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 ONSHORE LLC 020528
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WHALEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243388 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11105 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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHEVRON 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 A	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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	T. A.	-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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 230614 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 6833 - 6909

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 269883 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 2480 - 2492

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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-

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 11234

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A	COND	-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: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
VUB; BLACKSTONE MINERALS "H" WELL #: 1 RRCID -> 259127 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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
01	T. A.		4991	-0-	4991	17224	2812 1693	2 9	486	5	N	1539	958	1			621
02	T. A.		24670	-0-	24670	41894	13016 1164	3 9	10490	5	N	1058	1164	1	1	8	514
03	T. A.		3524	-0-	3524	45418	762 899	1 9	1863	3	N	817	955	1			376
04	T. A.		16042	-0-	16042	61460	604 13041	1 5	1548 849	2 9	N	772	955	1			193
05	T. A.		15728	-0-	15728	77188	672 13336	1 5	1199 521	3 9	N	474	385	1			282
06	T. A.		16586	-0-	16586	93774	842 14300	1 5	1058 386	2 9	N	351	380	1			253
07	T. A.		19232	-0-	19232	113006	2525 8835	1 5	7712 160	2 9	N	145	191	1			207
08	T. A.		17241	-0-	17241	130247	1049 14083	1 5	1341 768	2 9	N	698	772	1			133
09	T. A.		8746	-0-	8746	138993	2235 4077	1 5	2189 245	2 9	N	223	79	1			277
10	T. A.		9997	-0-	9997	148990	2447 4750	1 5	2550 250	2 9	N	227	190	1			314
11	T. A.		4375	-0-	4375	153365	1871 1406	1 5	1004 94	2 9	N	85	176	1			223
12	T. A.		1092	-0-	1092	154457	214 633	1 9	245	5	N	575	390	1			408

TOTAL GAS PROD: 142,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,964

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 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
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 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	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
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	16					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	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
WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

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

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					120
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					120
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					120
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					120
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					120
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					120
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					120
09	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-					120
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					120
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					120
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	#	325	-0-	-1163	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	#	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	837	#	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	810	#	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	899	#	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*12	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 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	1457	N	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-					88
02	672	N	37	-0-	-635	-0-	37	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					16
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 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	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					37
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					37
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	758	2	1	9	N	1					38
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					38
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					38
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					38
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					38
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	N	4					42
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					42
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					42
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					42
12	961	N	707	-0-	-254	-0-	707	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	455	1	1912	2	N	3					40
							3	9									
02	2044	N	1627	-0-	-417	-0-	316	1	1307	2	N	4					44
							4	9									
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	305	1	1412	2	N	2					46
							2	9									
04	2280	N	1815	-0-	-465	-0-	344	1	1470	2	N	1					47
							1	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	369	1	1492	2	N	6	1	1			52
							7	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1409	2	N	1					53
							1	9									
07	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	373	1	1427	2	N	2	1	1			54
							2	9									
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	381	1	1443	2	N	-0-					54
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	374	1	1388	2	N	-0-					54
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	398	1	1435	2	N	3					57
							3	9									
11	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	382	1	1353	2	N	5					62
							6	9									
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	375	1	1388	2	N	4					66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091964 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8590 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	3 8		169
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	141 1	2 8	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 7		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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-

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 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	T. A.		531	-0-	531	69679	528	2	3	9	N	3	146	1	2	8	41
02	7000		9929	-0-	2929	72608	9707	2	222	9	N	202	7	8			236
03	7750		9692	-0-	1942	74550	9348	2	344	9	N	313	355	1	3	8	191
04	7500		7155	-0-	-345	74205	6942	2	213	9	N	194	185	1	3	8	197
05	7750		5546	-0-	-2204	72001	5399	2	147	9	N	134					331
06	7500		3960	-0-	-3540	68461	3824	2	136	9	N	124	189	1			266
07	7750		4206	-0-	-3544	64917	4166	2	40	9	N	36					302
08	7750		3557	-0-	-4193	60724	3548	2	9	9	N	8					310
09	7500		3637	-0-	-3863	56861	3635	2	2	9	N	2					312
10	7750		4130	-0-	-3620	53241	4130	2			N	-0-	182	1			130
11	7500		3470	-0-	-4030	49211	3468	2	2	9	N	2					132
12	7750		3475	-0-	-4275	44936	3475	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 59,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1115	-0-	-1458	-0-	34	1	1081	2	N	-0-					45
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2204	2	N	-0-					45
03	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	42	1	1369	2	N	-0-					45
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	20	1	654	2	N	-0-					45
05	2511	N	1211	-0-	-1300	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					45
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	N	-0-					45
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	N	-0-					45
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1468	2	N	-0-					45
09	1950	N	1075	-0-	-875	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	48	1	1562	2	N	-0-					45
11	1470	N	856	-0-	-614	-0-	26	1	830	2	N	-0-					45
12	1116	N	654	-0-	-462	-0-	20	1	634	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1403	2	11	9	N	10					132
02	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					132
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					154
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1438	2	91	9	N	83					237
05	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					237
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					237
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					237
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	N	2	181	1			58
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1277	2			N	-0-					58
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					58
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1422	2	24	9	N	22					80
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1304	2	4	9	N	4					84

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2254	2			N	-0-					140
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	N	4					144
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2836	2	3	9	N	3					147
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12					159
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2989	2	55	9	N	50					209
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					215
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5					220
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2551	2	11	9	N	10	175	1			55
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					55
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2386	2	32	9	N	29					84
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6					90
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 30,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8			37
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					37
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					37
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					37
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					37
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					37
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					37
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					37
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					58
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					58
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					58
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					58
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					58
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					58
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					58
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					58
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					91
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					91
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					91
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					91
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					91
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					91
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					91
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 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	1488	N	391	-0-	-1097	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 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	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	46	1	1490	2	N	-0-			58
02	1652	N	1051	-0-	-601	-0-	31	1	1007	2	N	12			70
							13	9							
03	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	43	1	1374	2	N	-0-			70
04	1500	N	485	-0-	-1015	-0-	15	1	470	2	N	-0-			70
05	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	10	2			N	-0-			70
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-			70
07	496	N	226	-0-	-270	-0-	7	1	219	2	N	-0-			70
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			70
09	1590	N	287	-0-	-1303	-0-	9	1	278	2	N	-0-			70
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	2	1	60	2	N	-0-			70
11	420	N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-			70
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	35	1	2302	2	N	-0-			172
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	-0-			172
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	41	1	2743	2	N	-0-			172
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	35	1	2310	2	N	-0-			172
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	36	1	2407	2	N	-0-			172
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	-0-			172
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	32	1	2117	2	N	-0-			172
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	-0-			172
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2110	2	N	-0-			172
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-			172
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	35	1	2357	2	N	-0-			172
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	35	1	2324	2	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 25,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	49	1	1582	2	N	-0-					118
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	50	1	1601	2	N	-0-					118
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791	2	N	-0-					118
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-					118
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	N	-0-					118
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	52	1	1671	2	N	-0-					118
07	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	46	1	1482	2	N	-0-					118
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	51	1	1640	2	N	-0-					118
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					118
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	150	181	1			87
							165	9									
11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	47	1	1504	2	N	-0-					87
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	48	1	1540	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-					140
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					140
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	2	N	-0-					140
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	65	1	2087	2	N	-0-					140
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	2	N	-0-					140
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	2	N	-0-					140
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					140
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	2	N	-0-					140
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	N	-0-					140
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	46	1	1497	2	N	-0-					140
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	67	1	2162	2	N	-0-					140
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	2045	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 24,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	43	1	1375	2	N	-0-					125
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	47	1	1513	2	N	-0-					125
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	50	1	1611	2	N	-0-					125
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					125
05	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	40	1	1305	2	N	-0-					125
06	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	44	1	1413	2	N	-0-					125
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	40	1	1276	2	N	-0-					125
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					125
09	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	43	1	1381	2	N	-0-					125
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	2	N	-0-					125
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	40	1	1300	2	N	-0-					125
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3629	-0-	-649	-0-	109	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	105	1	3395	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	110	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	113	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	116	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3470	-0-	-280	-0-	104	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3195	-0-	-680	-0-	96	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2964	-0-	-911	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	109	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	111	1	3574	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	101	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	99	1	3203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	77	2	N	-0-					16
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	2	N	-0-					16
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					16
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					16
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					16
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					16
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					16
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					16
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					16
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	N	-0-					16
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	2	N	-0-					16
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	4851	-0-	-1814	-0-	243	1	4608	2	Y	-0-					80
02	6020	X	5013	-0-	-1007	-0-	255	1	4758	2	Y	-0-					80
03	6417	X	4904	-0-	-1513	-0-	243	1	4661	2	Y	-0-					80
04	5460	X	4987	-0-	-473	-0-	259	1	4728	2	Y	-0-					80
05	5642	X	4777	-0-	-865	-0-	272	1	4505	2	Y	-0-					80
06	5370	X	4891	-0-	-479	-0-	270	1	4621	2	Y	-0-					80
07	5549	X	5150	-0-	-399	-0-	287	1	4863	2	Y	-0-					80
08	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	274	1	4771	2	Y	-0-					80
09	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	231	1	4138	2	Y	-0-					80
10	5146	X	3704	-0-	-1442	-0-	200	1	3504	2	Y	-0-					80
11	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	288	1	4583	2	Y	-0-					80
12	5146	X	2862	-0-	-2284	-0-	173	1	2689	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 55,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	295	1	5601	2	Y	-0-					28
02	5600	X	5082	-0-	-518	-0-	258	1	4812	2	Y	11					39
							12	9									
03	6169	X	5160	-0-	-1009	-0-	256	1	4904	2	Y	-0-					39
04	5910	X	5096	-0-	-814	-0-	264	1	4832	2	Y	-0-					39
05	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	305	1	5061	2	Y	-0-					39
06	5700	X	5089	-0-	-611	-0-	281	1	4808	2	Y	-0-					39
07	5642	X	5174	-0-	-468	-0-	288	1	4886	2	Y	-0-					39
08	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	285	1	4949	2	Y	-0-					39
09	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	247	1	4415	2	Y	-0-					39
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	336	1	5897	2	Y	-0-					39
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	305	1	4853	2	Y	-0-					39
*12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	322	1	4995	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 63,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	8308	X	7565	-0-	-743	-0-	379	1	7186	2	N	-0-					70
02	7224	X	6382	-0-	-842	-0-	325	1	6057	2	N	-0-					70
03	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	357	1	6847	2	N	-0-					70
04	7590	X	6846	-0-	-744	-0-	355	1	6491	2	N	-0-					70
05	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	401	1	6651	2	N	-0-					70
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	421	1	7204	2	N	-0-					70
07	7192	X	6925	-0-	-267	-0-	386	1	6539	2	N	-0-					70
08	7192	X	6493	-0-	-699	-0-	353	1	6140	2	N	-0-					70
09	7620	X	6556	-0-	-1064	-0-	347	1	6209	2	N	-0-					70
10	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	352	1	6176	2	N	70					140
							77	9									
11	7620	X	6194	-0-	-1426	-0-	366	1	5828	2	N	-0-					140
12	6913	X	6083	-0-	-830	-0-	368	1	5715	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 81,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7231	-0-	-643	-0-	362	1	6869	2	Y	-0-					102
02	6832	X	6663	-0-	-169	-0-	339	1	6324	2	Y	-0-					102
03	7564	X	6935	-0-	-629	-0-	344	1	6588	2	Y	3					105
							3	9									
04	7260	X	6656	-0-	-604	-0-	345	1	6309	2	Y	2					107
							2	9									
05	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	397	1	6576	2	Y	1					108
							1	9									
06	7140	X	6569	-0-	-571	-0-	363	1	6205	2	Y	1					109
							1	9									
07	7378	X	6754	-0-	-624	-0-	376	1	6376	2	Y	2					111
							2	9									
08	6975	X	6369	-0-	-606	-0-	346	1	6021	2	Y	2					113
							2	9									
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	339	1	6069	2	Y	1					114
							1	9									
10	6975	X	6658	-0-	-317	-0-	359	1	6297	2	Y	2					116
							2	9									
11	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	371	1	5904	2	Y	1					117
							1	9									
12	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	377	1	5853	2	Y	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8824	-0-	-724	-0-	442	1	8382	2	N	-0-					82
02	8568	X	7801	-0-	-767	-0-	397	1	7404	2	N	-0-					82
03	9486	X	8848	-0-	-638	-0-	439	1	8409	2	N	-0-					82
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	453	1	8274	2	N	-0-					82
05	8990	X	8091	-0-	-899	-0-	460	1	7631	2	N	-0-					82
06	8550	X	8240	-0-	-310	-0-	455	1	7785	2	N	-0-					82
07	9021	X	7294	-0-	-1727	-0-	406	1	6888	2	N	-0-					82
08	9021	X	6538	-0-	-2483	-0-	356	1	6182	2	N	-0-					82
09	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	428	1	7653	2	N	-0-					82
10	8525	X	6753	-0-	-1772	-0-	364	1	6389	2	N	-0-					82
11	8250	X	7365	-0-	-885	-0-	435	1	6930	2	N	-0-					82
12	8339	X	7602	-0-	-737	-0-	460	1	7142	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 94,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6450	-0-	-618	-0-	323	1	6127	2	Y	-0-					75
02	6384	X	5669	-0-	-715	-0-	289	1	5380	2	Y	-0-					75
03	7006	X	6157	-0-	-849	-0-	305	1	5852	2	Y	-0-					75
04	6780	X	5680	-0-	-1100	-0-	295	1	5384	2	Y	1					76
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	334	1	5534	2	Y	1					77
							1	9									
06	6240	X	6040	-0-	-200	-0-	334	1	5705	2	Y	1					78
							1	9									
07	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	328	1	5558	2	Y	-0-					78
08	6169	X	5711	-0-	-458	-0-	311	1	5400	2	Y	-0-					78
09	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	281	1	5036	2	Y	2					80
							2	9									
10	6231	X	5743	-0-	-488	-0-	310	1	5433	2	Y	-0-					80
11	6030	X	5340	-0-	-690	-0-	316	1	5024	2	Y	-0-					80
12	5890	X	5446	-0-	-444	-0-	329	1	5115	2	Y	2					82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	317	1	6019	2	Y	1					99
							1	9									
02	6104	X	5854	-0-	-250	-0-	298	1	5545	2	Y	10					109
							11	9									
03	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	305	1	5843	2	Y	2					111
							2	9									
04	6210	X	5706	-0-	-504	-0-	296	1	5408	2	Y	2					113
							2	9									
05	6479	X	6177	-0-	-302	-0-	351	1	5826	2	Y	-0-					113
06	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	314	1	5366	2	Y	-0-					113
07	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	306	1	5185	2	Y	-0-					113
08	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	302	1	5250	2	Y	-0-					113
09	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	264	1	4718	2	Y	-0-					113
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	343	1	6018	2	Y	1					114
							1	9									
11	5670	X	5658	-0-	-12	-0-	334	1	5324	2	Y	-0-					114
*12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	347	1	5384	2	Y	2					116
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (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	7037	X	6326	-0-	-711	-0-	317	1	6009	2	Y	-0-					33
02	6356	X	5827	-0-	-529	-0-	297	1	5530	2	Y	-0-					33
03	7037	X	5266	-0-	-1771	-0-	261	1	5005	2	Y	-0-					33
04	6330	X	5963	-0-	-367	-0-	309	1	5654	2	Y	-0-					33
05	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	334	1	5544	2	Y	-0-					33
06	6240	X	5481	-0-	-759	-0-	303	1	5178	2	Y	-0-					33
07	6448	X	5409	-0-	-1039	-0-	301	1	5108	2	Y	-0-					33
08	6169	X	5371	-0-	-798	-0-	292	1	5079	2	Y	-0-					33
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5704	2	Y	-0-					33
10	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	297	1	5214	2	Y	-0-					33
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	346	1	5514	2	Y	-0-					33
12	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	351	1	5450	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 68,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 (I)(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	7204	-0-	-856	-0-	361	1	6841	2	Y	2					80
							2	9									
02	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	302	1	5633	2	Y	5					85
							6	9									
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					85
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					85
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					85
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					85
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		4243	-0-	4243	4243	231	1	4012	2	Y	-0-					85
09	T. A.		14791	-0-	14791	19034	783	1	14008	2	Y	-0-	76	0			9
10	29664	X	10630	-0-	-19034	-0-	574	1	10056	2	Y	-0-					9
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	490	1	7804	2	Y	-0-					9
12	15283	X	6686	-0-	-8597	-0-	404	1	6282	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 57,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	8711	X	7362	-0-	-1349	-0-	369	1	6989	2	Y	4					44
							4	9									
02	7448	X	1715	-0-	-5733	-0-	87	1	1617	2	Y	10					54
							11	9									
03	8029	X	674	-0-	-7355	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					54
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	449	1	8200	2	Y	-0-					54
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	553	1	9173	2	Y	-0-					54
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	449	1	7678	2	Y	-0-					54
07	8928	X	7670	-0-	-1258	-0-	427	1	7243	2	Y	-0-					54
08	9734	X	7386	-0-	-2348	-0-	402	1	6984	2	Y	-0-					54
09	9420	X	6811	-0-	-2609	-0-	360	1	6451	2	Y	-0-					54
10	9734	X	6801	-0-	-2933	-0-	367	1	6434	2	Y	-0-					54
11	8130	X	6437	-0-	-1693	-0-	380	1	6055	2	Y	2					56
							2	9									
12	7657	X	6460	-0-	-1197	-0-	391	1	6069	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 77,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. (I) GAS LIFT(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	5587	-0-	-737	-0-	280	1	5305	2	Y	2					80
							2	9									
02	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	266	1	4957	2	Y	8					88
							9	9									
03	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	251	1	4819	2	Y	-0-					88
04	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	266	1	4859	2	Y	4					92
							4	9									
05	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	296	1	4902	2	Y	1					93
							1	9									
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	276	1	4721	2	Y	2					95
							2	9									
07	5797	X	4925	-0-	-872	-0-	274	1	4649	2	Y	2					97
							2	9									
08	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	243	1	4221	2	Y	-0-					97
09	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	248	1	4430	2	Y	12	86	0			23
							13	9									
10	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	264	1	4622	2	Y	1					24
							1	9									
11	5010	X	4495	-0-	-515	-0-	266	1	4229	2	Y	-0-					24
12	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	276	1	4285	2	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	348	1	6598	2	Y	-0-					28
02	6468	X	6120	-0-	-348	-0-	312	1	5808	2	Y	-0-					28
03	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	276	1	5298	2	Y	-0-					28
04	6780	X	6427	-0-	-353	-0-	334	1	6093	2	Y	-0-					28
05	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	363	1	6016	2	Y	-0-					28
06	6720	X	3553	-0-	-3167	-0-	196	1	3357	2	Y	-0-					28
07	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	353	1	5991	2	Y	-0-					28
08	6634	X	5720	-0-	-914	-0-	311	1	5409	2	Y	-0-					28
09	6420	X	5510	-0-	-910	-0-	292	1	5218	2	Y	-0-	25	0			3
10	6386	X	5502	-0-	-884	-0-	297	1	5204	2	Y	1					4
							1	9									
11	6150	X	5278	-0-	-872	-0-	312	1	4964	2	Y	2					6
							2	9									
12	6355	X	5566	-0-	-789	-0-	337	1	5229	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 68,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	2	N	-0-			42
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	N	-0-			42
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	28	1	1980	2	N	-0-			42
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	26	1	1816	2	N	-0-			42
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	N	3			45
							3	9							
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	29	1	1724	2	N	-0-			45
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1535	2	N	-0-			45
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	27	1	1829	2	N	5			50
							6	9							
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	27	1	1615	2	N	40			90
							44	9							
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	2	N	-0-			90
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	2	N	7			97
							8	9							
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	26	1	1373	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 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	5859	X	5283	-0-	-576	-0-	265	1	5018	2	N	-0-			28
02	5068	X	4578	-0-	-490	-0-	233	1	4345	2	N	-0-			28
03	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	254	1	4862	2	N	-0-			28
04	5190	X	4811	-0-	-379	-0-	250	1	4561	2	N	-0-			28
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	289	1	4797	2	N	-0-			28
06	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	257	1	4399	2	N	62			90
							68	9							
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	267	1	4530	2	N	5			95
							6	9							
08	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	249	1	4320	2	N	-0-			95
09	4920	X	4258	-0-	-662	-0-	225	1	4031	2	N	2			97
							2	9							
10	5084	X	4542	-0-	-542	-0-	244	1	4273	2	N	23			120
							25	9							
11	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	254	1	4038	2	N	12			132
							13	9							
12	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	278	1	4311	2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 56,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8796	-0-	-876	-0-	441	1	8355	2	Y	-0-			126
02	8204	X	7912	-0-	-292	-0-	403	1	7506	2	Y	3			129
							3	9							
03	9083	X	8053	-0-	-1030	-0-	399	1	7653	2	Y	1			130
							1	9							
04	8730	X	7490	-0-	-1240	-0-	389	1	7101	2	Y	-0-			130
05	8866	X	7364	-0-	-1502	-0-	419	1	6945	2	Y	-0-			130
06	8520	X	5986	-0-	-2534	-0-	331	1	5655	2	Y	-0-			130
07	8773	X	8324	-0-	-449	-0-	464	1	7860	2	Y	-0-			130
08	8060	X	7854	-0-	-206	-0-	427	1	7427	2	Y	-0-			130
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	400	1	7163	2	Y	10			140
							11	9							
10	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	420	1	7363	2	Y	5			145
							6	9							
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	431	1	6859	2	Y	-0-			145
12	8339	X	7470	-0-	-869	-0-	452	1	7018	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 91,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	11873	X	10540	-0-	-1333	-0-	528	1	10012	2	Y	-0-			8
02	10724	X	9605	-0-	-1119	-0-	489	1	9113	2	Y	3			11
							3	9							
03	11160	X	9905	-0-	-1255	-0-	491	1	9413	2	Y	1			12
							1	9							
04	10590	X	9899	-0-	-691	-0-	514	1	9385	2	Y	-0-			12
05	10664	X	9821	-0-	-843	-0-	559	1	9262	2	Y	-0-			12
06	10290	X	9519	-0-	-771	-0-	523	1	8938	2	Y	53			65
							58	9							
07	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	525	1	8901	2	Y	9			74
							10	9							
08	10230	X	9031	-0-	-1199	-0-	491	1	8540	2	Y	-0-			74
09	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	530	1	9491	2	Y	-0-			74
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	546	1	9565	2	Y	16			90
							18	9							
11	9510	X	6276	-0-	-3234	-0-	371	1	5905	2	Y	-0-			90
12	10354	X	8957	-0-	-1397	-0-	542	1	8415	2	Y	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 113,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	7068	X	6246	-0-	-822	-0-	313	1	5933	2	Y	-0-			3
02	6188	X	5665	-0-	-523	-0-	289	1	5376	2	Y	-0-			3
03	6789	X	5747	-0-	-1042	-0-	285	1	5462	2	Y	-0-			3
04	6390	X	5687	-0-	-703	-0-	295	1	5392	2	Y	-0-			3
05	6603	X	5658	-0-	-945	-0-	322	1	5336	2	Y	-0-			3
06	6060	X	5444	-0-	-616	-0-	301	1	5143	2	Y	-0-			3
07	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	314	1	5332	2	Y	-0-			3
08	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	305	1	5294	2	Y	-0-			3
09	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	284	1	5086	2	Y	-0-			3
10	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	301	1	5277	2	Y	-0-			3
11	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	303	1	4830	2	Y	-0-			3
12	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	322	1	5000	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 67,095 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 #: 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-			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	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

01	3131	X	1268	-0-	-1863	-0-	30	1	1238	2	Y	-0-			8
02	2520	X	1171	-0-	-1349	-0-	31	1	1140	2	Y	-0-			8
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	44	1	2428	2	Y	-0-			8
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	35	1	2478	2	Y	-0-			8
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	29	1	1565	2	Y	-0-			8
06	2400	X	1963	-0-	-437	-0-	33	1	1930	2	Y	-0-			8
07	2604	X	1623	-0-	-981	-0-	29	1	1594	2	Y	-0-			8
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	39	1	2567	2	Y	-0-			8
09	2520	X	2020	-0-	-500	-0-	33	1	1987	2	Y	-0-			8
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	37	1	2307	2	Y	-0-			8
11	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	38	1	1932	2	Y	-0-			8
12	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5549	X	4944	-0-	-605	-0-	248	1	4694	2	Y	2			12
							2	9							
02	5012	X	4041	-0-	-971	-0-	202	1	3765	2	Y	67			79
							74	9							
03	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	222	1	4255	2	Y	3			82
							3	9							
04	4920	X	4035	-0-	-885	-0-	209	1	3826	2	Y	-0-			82
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	254	1	4214	2	Y	3			85
							3	9							
06	4770	X	4191	-0-	-579	-0-	230	1	3937	2	Y	22			107
							24	9							
07	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	246	1	4178	2	Y	21			128
							23	9							
08	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	213	1	3695	2	Y	-0-			128
09	4320	X	3908	-0-	-412	-0-	207	1	3701	2	Y	-0-			128
10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	228	1	3999	2	Y	-0-			128
11	4290	X	3547	-0-	-743	-0-	210	1	3337	2	Y	-0-			128
12	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	264	1	4105	2	Y	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 50,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	977	1	3063	2	N	-0-			95
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	882	1	2259	2	N	-0-			95
03	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	977	1	2072	2	N	-0-			95
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	945	1	2306	2	N	-0-			95
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	977	1	3088	2	N	-0-			95
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	945	1	2771	2	N	-0-			95
07	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	977	1	2350	2	N	-0-			95
08	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	945	1	2563	2	N	-0-			95
09	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	945	1	2687	2	N	-0-			95
10	4061	X	3034	-0-	-1027	-0-	945	1	2089	2	N	-0-			95
11	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	945	1	1973	2	N	-0-			95
12	3751	X	1986	-0-	-1765	-0-	977	1	1009	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-			1
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	20	1	370	2	Y	-0-			1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-			1
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-			1
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	23	1	386	2	Y	-0-			1
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 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	3844	X	1762	-0-	-2082	-0-	42	1	1720	2	Y	-0-			116
02	3052	X	1366	-0-	-1686	-0-	36	1	1330	2	Y	-0-			116
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	52	1	2884	2	Y	-0-			116
04	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	38	1	2669	2	Y	-0-			116
05	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	44	1	2348	2	Y	-0-			116
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	37	1	2205	2	Y	-0-			116
07	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	47	1	2582	2	Y	-0-			116
08	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	40	1	2683	2	Y	-0-			116
09	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	41	1	2468	2	Y	-0-			116
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	42	1	2604	2	Y	-0-			116
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	40	1	2045	2	Y	-0-			116
12	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	43	1	2230	2	Y	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5364	-0-	-309	-0-	269	1	5095	2	Y	-0-					31
02	5096	X	4656	-0-	-440	-0-	237	1	4419	2	Y	-0-					31
03	5828	X	4572	-0-	-1256	-0-	226	1	4342	2	Y	4					35
							4	9									
04	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	250	1	4571	2	Y	-0-					35
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	261	1	4321	2	Y	-0-					35
06	5190	X	4091	-0-	-1099	-0-	226	1	3865	2	Y	-0-					35
07	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	257	1	4359	2	Y	1					36
							1	9									
08	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	240	1	4170	2	Y	-0-					36
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	236	1	4229	2	Y	-0-					36
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	231	1	4051	2	Y	-0-					36
11	4470	X	4210	-0-	-260	-0-	249	1	3961	2	Y	-0-					36
12	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	272	1	4218	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 54,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-1128	-0-	23	1	957	2	Y	-0-					76
02	1680	X	746	-0-	-934	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					76
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	29	1	1635	2	Y	-0-					76
04	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	20	1	1426	2	Y	-0-					76
05	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	22	1	1172	2	Y	-0-					76
06	1620	X	1240	-0-	-380	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-					76
07	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	20	1	1084	2	Y	-0-					76
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	18	1	1181	2	Y	-0-					76
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	18	1	1074	2	Y	-0-					76
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	17	1	1075	2	Y	-0-					76
11	1170	N	837	-0-	-333	-0-	16	1	821	2	Y	-0-					76
12	1116	N	865	-0-	-251	-0-	16	1	849	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	5844	-0-	-790	-0-	293	1	5549	2	Y	2					67
							2	9									
02	5796	X	5171	-0-	-625	-0-	263	1	4908	2	Y	-0-					67
03	6417	X	5253	-0-	-1164	-0-	260	1	4993	2	Y	-0-					67
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	270	1	4935	2	Y	-0-					67
05	6107	X	5214	-0-	-893	-0-	297	1	4917	2	Y	-0-					67
06	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	286	1	4897	2	Y	-0-					67
07	5735	X	5129	-0-	-606	-0-	286	1	4843	2	Y	-0-					67
08	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-					67
09	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	247	1	4420	2	Y	-0-					67
10	5363	X	5100	-0-	-263	-0-	275	1	4825	2	Y	-0-					67
11	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	268	1	4266	2	Y	-0-					67
12	5115	X	4630	-0-	-485	-0-	280	1	4350	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 60,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 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	6417	X	5409	-0-	-1008		-0-	271	1	5137	2	Y	1					50
								1	9									
02	5572	X	4951	-0-	-621		-0-	252	1	4699	2	Y	-0-					50
03	6107	X	4957	-0-	-1150		-0-	246	1	4711	2	Y	-0-					50
04	5700	X	5037	-0-	-663		-0-	261	1	4776	2	Y	-0-					50
05	5890	X	5015	-0-	-875		-0-	285	1	4730	2	Y	-0-					50
06	5310	X	4602	-0-	-708		-0-	254	1	4348	2	Y	-0-					50
07	5487	X	4856	-0-	-631		-0-	270	1	4586	2	Y	-0-					50
08	5208	X	4706	-0-	-502		-0-	256	1	4450	2	Y	-0-					50
09	5040	X	4493	-0-	-547		-0-	238	1	4255	2	Y	-0-					50
10	5022	X	4840	-0-	-182		-0-	261	1	4579	2	Y	-0-					50
11	4710	X	4466	-0-	-244		-0-	264	1	4202	2	Y	-0-					50
12	4867	X	4317	-0-	-550		-0-	261	1	4056	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 57,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8928	X	7979	-0-	-949		-0-	400	1	7576	2	N	3					157
								3	9									
02	7868	X	7060	-0-	-808		-0-	360	1	6700	2	N	-0-					157
03	8494	X	7436	-0-	-1058		-0-	368	1	7062	2	N	5					162
								6	9									
04	7980	X	7340	-0-	-640		-0-	381	1	6959	2	N	-0-					162
05	8246	X	7453	-0-	-793		-0-	424	1	7027	2	N	2					164
								2	9									
06	7710	X	7286	-0-	-424		-0-	402	1	6878	2	N	5					169
								6	9									
07	7812	X	6927	-0-	-885		-0-	386	1	6541	2	N	-0-					169
08	8725	X	8725	-0-	-0-		-0-	475	1	8250	2	N	-0-					169
09	8887	X	8887	-0-	-0-		-0-	470	1	8417	2	N	-0-					169
10	7708	X	7708	-0-	-0-		-0-	416	1	7289	2	N	3					172
								3	9									
11	7650	X	6588	-0-	-1062		-0-	389	1	6199	2	N	-0-					172
12	7905	X	6679	-0-	-1226		-0-	404	1	6275	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 90,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	428	-0-	-5121		-0-	97	1	331	2	Y	-0-					100
02	4816	X	457	-0-	-4359		-0-	106	1	351	2	Y	-0-					100
03	3069	X	470	-0-	-2599		-0-	108	1	362	2	Y	-0-					100
04	448	X	448	-0-	-0-		-0-	98	1	350	2	Y	-0-					100
05	496	X	442	-0-	-54		-0-	99	1	343	2	Y	-0-					100
06	480	X	420	-0-	-60		-0-	105	1	315	2	Y	-0-					100
07	496	X	449	-0-	-47		-0-	111	1	338	2	Y	-0-					100
08	434	N	120	-0-	-314		-0-	29	1	91	2	Y	-0-					100
09	420	N	-0-	-0-	-420		-0-					Y	-0-					100
10	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					Y	-0-					100
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6634	-0-	-744	-0-	332	1	6302	2	N	-0-					56
02	6188	X	4804	-0-	-1384	-0-	245	1	4559	2	N	-0-					56
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	278	1	5332	2	N	-0-					56
04	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	298	1	5452	2	N	-0-					56
05	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	315	1	5230	2	N	-0-					56
06	6420	X	5601	-0-	-819	-0-	310	1	5291	2	N	-0-					56
07	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	308	1	5223	2	N	-0-					56
08	5952	X	5460	-0-	-492	-0-	297	1	5163	2	N	-0-					56
09	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	270	1	4835	2	N	-0-					56
10	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	296	1	5192	2	N	-0-					56
11	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	297	1	4728	2	N	-0-					56
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	339	1	5267	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 66,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3748	-0-	-871	-0-	846	1	2902	2	Y	-0-					25
02	4172	X	3075	-0-	-1097	-0-	711	1	2364	2	Y	-0-					25
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	931	1	3111	2	Y	-0-					25
04	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	806	1	2879	2	Y	-0-					25
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	851	1	2944	2	Y	-0-					25
06	3900	X	1881	-0-	-2019	-0-	469	1	1412	2	Y	-0-					25
07	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	936	1	2861	2	Y	5					30
							6	9									
08	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	818	1	2600	2	Y	-0-					30
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	707	1	2206	2	Y	-0-					30
10	3813	X	3092	-0-	-721	-0-	786	1	2306	2	Y	-0-					30
11	3690	X	490	-0-	-3200	-0-	144	1	346	2	Y	-0-					30
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7304	-0-	-849	-0-	366	1	6937	2	Y	1					46
							1	9									
02	7056	X	6607	-0-	-449	-0-	337	1	6270	2	Y	-0-					46
03	7719	X	6300	-0-	-1419	-0-	312	1	5988	2	Y	-0-					46
04	7350	X	6219	-0-	-1131	-0-	323	1	5894	2	Y	2					48
							2	9									
05	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	377	1	6256	2	Y	1					49
							1	9									
06	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	355	1	6067	2	Y	2					51
							2	9									
07	7316	X	6394	-0-	-922	-0-	356	1	6038	2	Y	-0-					51
08	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	340	1	5911	2	Y	2					53
							2	9									
09	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	311	1	5559	2	Y	2					55
							2	9									
10	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	346	1	6067	2	Y	-0-					55
11	6420	X	6047	-0-	-373	-0-	357	1	5690	2	Y	-0-					55
12	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	378	1	5874	2	Y	1					56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 76,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT	(I)(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	5596	-0-		-1069		-0-	280	1	5314	2	N	2					157
									2	9									
02	5824	X	5045	-0-		-779		-0-	257	1	4788	2	N	-0-					157
03	6944	X	5182	-0-		-1762		-0-	257	1	4923	2	N	2					159
									2	9									
04	6720	X	4946	-0-		-1774		-0-	257	1	4688	2	N	1					160
									1	9									
05	6944	X	4811	-0-		-2133		-0-	274	1	4535	2	N	2					162
									2	9									
06	5430	X	4802	-0-		-628		-0-	265	1	4535	2	N	2					164
									2	9									
07	5580	X	4662	-0-		-918		-0-	260	1	4401	2	N	1					165
									1	9									
08	5984	X	5984	-0-		-0-		-0-	325	1	5655	2	N	4					169
									4	9									
09	5683	X	5683	-0-		-0-		-0-	301	1	5381	2	N	1					170
									1	9									
10	5657	X	5657	-0-		-0-		-0-	305	1	5350	2	N	2					172
									2	9									
11	5790	X	4936	-0-		-854		-0-	292	1	4644	2	N	-0-					172
12	5983	X	4921	-0-		-1062		-0-	298	1	4623	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 62,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7269	-0-		-760		-0-	364	1	6905	2	Y	-0-					2
02	7168	X	6545	-0-		-623		-0-	333	1	6212	2	Y	-0-					2
03	7843	X	6924	-0-		-919		-0-	343	1	6581	2	Y	-0-					2
04	7290	X	6743	-0-		-547		-0-	350	1	6393	2	Y	-0-					2
05	7533	X	6762	-0-		-771		-0-	385	1	6377	2	Y	-0-					2
06	7020	X	6419	-0-		-601		-0-	355	1	6064	2	Y	-0-					2
07	7254	X	6381	-0-		-873		-0-	355	1	6026	2	Y	-0-					2
08	6975	X	6152	-0-		-823		-0-	335	1	5817	2	Y	-0-					2
09	6750	X	5630	-0-		-1120		-0-	298	1	5332	2	Y	-0-					2
10	6758	X	5912	-0-		-846		-0-	319	1	5593	2	Y	-0-					2
11	6420	X	5843	-0-		-577		-0-	345	1	5498	2	Y	-0-					2
12	6386	X	5750	-0-		-636		-0-	348	1	5401	2	Y	1					3
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 76,330 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6520	-0-	-1137	-0-	327	1	6192	2	Y	1					114
							1	9									
02	6552	X	5869	-0-	-683	-0-	299	1	5569	2	Y	1					115
							1	9									
03	7254	X	6175	-0-	-1079	-0-	306	1	5867	2	Y	2					117
							2	9									
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	315	1	5753	2	Y	1					118
							1	9									
05	6913	X	6062	-0-	-851	-0-	345	1	5716	2	Y	1					119
							1	9									
06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	319	1	5455	2	Y	9	111	0			17
							10	9									
07	6510	X	5908	-0-	-602	-0-	329	1	5579	2	Y	-0-					17
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	311	1	5408	2	Y	2					19
							2	9									
09	6060	X	5413	-0-	-647	-0-	286	1	5125	2	Y	2					21
							2	9									
10	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	304	1	5337	2	Y	-0-					21
11	5790	X	5179	-0-	-611	-0-	306	1	4872	2	Y	1					22
							1	9									
12	5921	X	5282	-0-	-639	-0-	319	1	4962	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	2813	1	9650	2	N	33					108
							36	9									
02	10696	X	10455	-0-	-241	-0-	2417	1	8038	2	N	-0-					108
03	11191	X	10958	-0-	-233	-0-	2524	1	8434	2	N	-0-					108
04	12090	X	10944	-0-	-1146	-0-	2395	1	8549	2	N	-0-					108
05	12493	X	11096	-0-	-1397	-0-	2488	1	8608	2	N	-0-					108
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	2643	1	7951	2	N	-0-					108
07	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	2647	1	8088	2	N	-0-					108
08	11315	X	10285	-0-	-1030	-0-	2455	1	7808	2	N	20					128
							22	9									
09	10950	X	9962	-0-	-988	-0-	2417	1	7545	2	N	-0-					128
10	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	2549	1	7475	2	N	-0-					128
11	10590	X	9635	-0-	-955	-0-	2833	1	6802	2	N	-0-					128
12	10726	X	9730	-0-	-996	-0-	3023	1	6707	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 126,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	10912	X	9672	-0-	-1240	-0-	485	1	9187	2	Y	-0-					29
02	9548	X	8068	-0-	-1480	-0-	411	1	7657	2	Y	-0-					29
03	10509	X	8864	-0-	-1645	-0-	439	1	8425	2	Y	-0-					29
04	9780	X	8784	-0-	-996	-0-	456	1	8328	2	Y	-0-					29
05	9734	X	8328	-0-	-1406	-0-	474	1	7854	2	Y	-0-					29
06	9360	X	8388	-0-	-972	-0-	464	1	7924	2	Y	-0-					29
07	9083	X	8196	-0-	-887	-0-	456	1	7740	2	Y	-0-					29
08	9083	X	8068	-0-	-1015	-0-	439	1	7629	2	Y	-0-					29
09	8790	X	7753	-0-	-1037	-0-	410	1	7343	2	Y	-0-					29
10	8680	X	8492	-0-	-188	-0-	458	1	8034	2	Y	-0-					29
11	8400	X	7523	-0-	-877	-0-	445	1	7078	2	Y	-0-					29
12	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	466	1	7239	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 99,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	4836	X	4120	-0-	-716	-0-	930	1	3190	2	Y	-0-					32
02	4228	X	3680	-0-	-548	-0-	845	1	2810	2	Y	23					55
							25	9									
03	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	947	1	3166	2	Y	-0-					55
04	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	847	1	3023	2	Y	-0-					55
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	896	1	3101	2	Y	-0-					55
06	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	971	1	2922	2	Y	-0-					55
07	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	1004	1	3069	2	Y	-0-					55
08	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	899	1	2859	2	Y	-0-					55
09	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	843	1	2631	2	Y	-0-					55
10	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	1009	1	2959	2	Y	-0-					55
11	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	1081	1	2596	2	Y	-0-					55
12	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	1070	1	2373	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 46,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6353	-0-	-684	-0-	1325	1	5028	2	Y	-0-					3
02	6356	X	5426	-0-	-930	-0-	1027	1	4398	2	Y	1					4
							1	9									
03	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	1413	1	4835	2	Y	-0-					4
04	6180	X	5070	-0-	-1110	-0-	1328	1	3742	2	Y	-0-					4
05	6355	X	2385	-0-	-3970	-0-	505	1	1880	2	Y	-0-					4
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1664	1	5168	2	Y	1					5
							1	9									
07	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	1206	1	4969	2	Y	-0-					5
08	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	1406	1	4435	2	Y	-0-					5
09	6840	X	4920	-0-	-1920	-0-	1193	1	3727	2	Y	-0-					5
10	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	1348	1	4317	2	Y	-0-					5
11	6840	X	4767	-0-	-2073	-0-	1400	1	3365	2	Y	2					7
							2	9									
12	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	1500	1	3736	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 64,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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	4185	X	3502	-0-	-683	-0-	731	1	2771	2	Y	-0-					19
02	3612	X	3305	-0-	-307	-0-	625	1	2674	2	Y	5					24
							6	9									
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	779	1	2663	2	Y	-0-					24
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	908	1	2558	2	Y	-0-					24
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	740	1	2757	2	Y	-0-					24
06	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	741	1	2303	2	Y	-0-					24
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	714	1	2942	2	Y	-0-					24
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	874	1	2759	2	Y	-0-					24
09	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	811	1	2535	2	Y	-0-					24
10	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	834	1	2669	2	Y	1					25
							1	9									
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	906	1	2179	2	Y	-0-					25
12	3658	X	2748	-0-	-910	-0-	787	1	1961	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4606	-0-	-230	-0-	959	1	3638	2	Y	8					118
							9	9									
02	4312	X	3647	-0-	-665	-0-	691	1	2956	2	Y	-0-					118
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1076	1	3680	2	Y	-0-					118
04	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	1088	1	3065	2	Y	-0-					118
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	898	1	3344	2	Y	-0-					118
06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	968	1	3005	2	Y	-0-					118
07	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	838	1	3453	2	Y	-0-					118
08	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	1006	1	3174	2	Y	-0-					118
09	4140	X	3530	-0-	-610	-0-	856	1	2674	2	Y	-0-					118
10	4278	X	3475	-0-	-803	-0-	827	1	2648	2	Y	-0-					118
11	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	837	1	2012	2	Y	-0-					118
12	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	1205	1	3001	2	Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 47,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 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	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	1747	1	6626	2	Y	-0-					46
02	7980	X	7338	-0-	-642	-0-	1388	1	5944	2	Y	5					51
							6	9									
03	8308	X	8060	-0-	-248	-0-	1823	1	6237	2	Y	-0-					51
04	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	1972	1	5555	2	Y	5					56
							6	9									
05	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	1467	1	5467	2	Y	-0-					56
06	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	1938	1	6019	2	Y	-0-					56
07	8122	X	7406	-0-	-716	-0-	1446	1	5960	2	Y	-0-					56
08	8060	X	7131	-0-	-929	-0-	1716	1	5415	2	Y	-0-					56
09	7950	X	6732	-0-	-1218	-0-	1632	1	5100	2	Y	-0-					56
10	8215	X	7259	-0-	-956	-0-	1722	1	5515	2	Y	20					76
							22	9									
11	7950	X	6559	-0-	-1391	-0-	1927	1	4632	2	Y	-0-					76
12	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	1908	1	4751	2	Y	26					102
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 87,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	434	1	8236	2	Y	3			106
							3	9							
02	8904	X	7899	-0-	-1005	-0-	402	1	7494	2	Y	3			109
							3	9							
03	9610	X	8216	-0-	-1394	-0-	407	1	7807	2	Y	2			111
							2	9							
04	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	419	1	7660	2	Y	3			114
							3	9							
05	9083	X	8103	-0-	-980	-0-	461	1	7642	2	Y	-0-			114
06	8460	X	7798	-0-	-662	-0-	431	1	7365	2	Y	2			116
							2	9							
07	8742	X	7689	-0-	-1053	-0-	428	1	7259	2	Y	2			118
							2	9							
08	8339	X	7501	-0-	-838	-0-	408	1	7090	2	Y	3			121
							3	9							
09	8070	X	7106	-0-	-964	-0-	376	1	6728	2	Y	2			123
							2	9							
10	8091	X	7227	-0-	-864	-0-	390	1	6836	2	Y	1			124
							1	9							
11	7800	X	7595	-0-	-205	-0-	449	1	7146	2	Y	-0-			124
12	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	464	1	7205	2	Y	2			126
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 93,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	6293	X	4727	-0-	-1566	-0-	986	1	3741	2	Y	-0-			94
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	1136	1	4865	2	Y	-0-			94
03	6913	X	5503	-0-	-1410	-0-	1245	1	4258	2	Y	-0-			94
04	6690	X	4902	-0-	-1788	-0-	1284	1	3618	2	Y	-0-			94
05	6634	X	4810	-0-	-1824	-0-	1018	1	3792	2	Y	-0-			94
06	6420	X	5162	-0-	-1258	-0-	1257	1	3905	2	Y	-0-			94
07	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	950	1	3915	2	Y	-0-			94
08	5518	X	5282	-0-	-236	-0-	1271	1	4011	2	Y	-0-			94
09	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	1097	1	3428	2	Y	-0-			94
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	1207	1	3865	2	Y	4			98
							4	9							
11	5160	X	4501	-0-	-659	-0-	1322	1	3179	2	Y	-0-			98
12	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	1456	1	3627	2	Y	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 60,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1875	1	7113	2	Y	-0-					61
02	7840	X	7742	-0-	-98	-0-	1466	1	6276	2	Y	-0-					61
03	8742	X	8277	-0-	-465	-0-	1872	1	6405	2	Y	-0-					61
04	8700	X	7721	-0-	-979	-0-	2023	1	5698	2	Y	-0-					61
05	8990	X	7907	-0-	-1083	-0-	1673	1	6234	2	Y	-0-					61
06	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	1800	1	5592	2	Y	26					87
							29	9									
07	8587	X	7688	-0-	-899	-0-	1501	1	6187	2	Y	-0-					87
08	8277	X	6051	-0-	-2226	-0-	1456	1	4595	2	Y	-0-					87
09	7710	X	5542	-0-	-2168	-0-	1344	1	4198	2	Y	-0-					87
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1902	1	6091	2	Y	7					94
							8	9									
11	7440	X	3788	-0-	-3652	-0-	1113	1	2675	2	Y	-0-					94
12	7688	X	3176	-0-	-4512	-0-	910	1	2266	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 82,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	9579	X	8100	-0-	-1479	-0-	406	1	7694	2	Y	-0-					108
02	8036	X	7364	-0-	-672	-0-	375	1	6989	2	Y	-0-					108
03	8804	X	7588	-0-	-1216	-0-	376	1	7212	2	Y	-0-					108
04	8280	X	7331	-0-	-949	-0-	380	1	6951	2	Y	-0-					108
05	8556	X	7324	-0-	-1232	-0-	417	1	6907	2	Y	-0-					108
06	7890	X	7100	-0-	-790	-0-	392	1	6708	2	Y	-0-					108
07	8153	X	7452	-0-	-701	-0-	415	1	7037	2	Y	-0-					108
08	7595	X	6861	-0-	-734	-0-	373	1	6488	2	Y	-0-					108
09	7320	X	6555	-0-	-765	-0-	347	1	6208	2	Y	-0-					108
10	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	363	1	6361	2	Y	-0-					108
11	7200	X	6358	-0-	-842	-0-	376	1	5982	2	Y	-0-					108
12	7440	X	6728	-0-	-712	-0-	407	1	6321	2	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 85,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	5756	-0-	-475	-0-	1299	1	4457	2	Y	-0-					85
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	1177	1	3915	2	Y	-0-					85
03	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	1319	1	4408	2	Y	-0-					85
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1289	1	4601	2	Y	-0-					85
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	1266	1	4380	2	Y	-0-					85
06	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	1271	1	3825	2	Y	-0-					85
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	1272	1	3887	2	Y	-0-					85
08	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	1221	1	3881	2	Y	-0-					85
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	1147	1	3580	2	Y	-0-					85
10	5642	X	4758	-0-	-884	-0-	1210	1	3548	2	Y	-0-					85
11	5100	X	2082	-0-	-3018	-0-	612	1	1470	2	Y	-0-					85
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 55,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/15/2013 - PLUGGED 06-15-2013

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5700	-0-	-655	-0-	1189	1	4511	2	N	-0-					160
02	5572	X	4271	-0-	-1301	-0-	809	1	3462	2	N	-0-					160
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1340	1	4582	2	N	-0-					160
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	1362	1	3836	2	N	-0-					160
05	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	999	1	3721	2	N	-0-					160
06	5730	X	4521	-0-	-1209	-0-	1101	1	3420	2	N	-0-					160
07	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	1031	1	4248	2	N	-0-					160
08	5921	X	4485	-0-	-1436	-0-	1079	1	3406	2	N	-0-					160
09	5190	X	4401	-0-	-789	-0-	1067	1	3334	2	N	-0-					160
10	5270	X	4642	-0-	-628	-0-	1105	1	3537	2	N	-0-					160
11	5100	X	4303	-0-	-797	-0-	1264	1	3039	2	N	-0-					160
12	5270	X	4301	-0-	-969	-0-	1232	1	3069	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 57,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6340	-0-	-635	-0-	1323	1	5017	2	N	-0-					87
02	6048	X	5508	-0-	-540	-0-	1043	1	4465	2	N	-0-					87
03	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	1368	1	4679	2	N	-0-					87
04	6150	X	5472	-0-	-678	-0-	1434	1	4038	2	N	-0-					87
05	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	1214	1	4524	2	N	-0-					87
06	6150	X	5712	-0-	-438	-0-	1388	1	4310	2	N	13					100
							14	9									
07	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	1077	1	4440	2	N	14					114
							15	9									
08	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	1302	1	4109	2	N	-0-					114
09	5700	X	4793	-0-	-907	-0-	1162	1	3631	2	N	-0-					114
10	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	1154	1	3694	2	N	3					117
							3	9									
11	5700	X	4440	-0-	-1260	-0-	1304	1	3136	2	N	-0-					117
12	5518	X	4670	-0-	-848	-0-	1338	1	3332	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 64,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17618	-0-	-5136	-0-	629	1	16986	2	N	3					123
							3	9									
02	19628	X	15945	-0-	-3683	-0-	792	1	15153	2	N	-0-					123
03	20305	X	17995	-0-	-2310	-0-	1406	1	16587	2	N	2					125
							2	9									
04	19440	X	16548	-0-	-2892	-0-	1238	1	15310	2	N	-0-					125
05	19375	X	16859	-0-	-2516	-0-	1301	1	15558	2	N	-0-					125
06	17400	X	14237	-0-	-3163	-0-	1300	1	12937	2	N	-0-					125
07	17980	X	15917	-0-	-2063	-0-	1278	1	14639	2	N	-0-					125
08	17980	X	15659	-0-	-2321	-0-	1288	1	14371	2	N	-0-					125
09	16560	X	14357	-0-	-2203	-0-	981	1	13376	2	N	-0-					125
10	16864	X	14324	-0-	-2540	-0-	603	1	13721	2	N	-0-					125
11	15390	X	14368	-0-	-1022	-0-	1408	1	12960	2	N	-0-					125
12	15903	X	14332	-0-	-1571	-0-	1190	1	13142	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 188,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4949	-0-	-631	-0-		248	1 2 9	4699	2	Y	2					93
02	4760	X	4361	-0-	-399	-0-		222	1 1 9	4138	2	Y	1					94
03	5270	X	4541	-0-	-729	-0-		225	1 1 9	4315	2	Y	1					95
04	4860	X	4041	-0-	-819	-0-		210	1 1 9	3830	2	Y	1					96
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		285	1 1 9	4724	2	Y	1					97
06	4800	X	4525	-0-	-275	-0-		249	1 11 9	4265	2	Y	10	91	0			16
07	4836	X	4419	-0-	-417	-0-		246	1	4173	2	Y	-0-					16
08	5022	X	4275	-0-	-747	-0-		233	1	4042	2	Y	-0-					16
09	4860	X	4076	-0-	-784	-0-		216	1 2 9	3858	2	Y	2					18
10	5022	X	4378	-0-	-644	-0-		236	1	4142	2	Y	-0-					18
11	4530	X	3836	-0-	-694	-0-		227	1 1 9	3608	2	Y	1					19
12	4433	X	3972	-0-	-461	-0-		240	1 1 9	3731	2	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 52,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6474	-0-	-315	-0-		507	1 75 9	5892	2	N	68	195	0			27
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-		492	1	5543	2	N	-0-					27
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-		600	1	6604	2	N	-0-					27
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-		415	1	6199	2	N	-0-					27
05	6696	X	6412	-0-	-284	-0-		392	1	6020	2	N	-0-					27
06	6960	X	6083	-0-	-877	-0-		418	1	5665	2	N	-0-					27
07	7192	X	6812	-0-	-380	-0-		521	1	6291	2	N	-0-					27
08	7192	X	6541	-0-	-651	-0-		568	1	5973	2	N	-0-					27
09	6600	X	3837	-0-	-2763	-0-		284	1	3553	2	N	-0-					27
10	6820	X	4207	-0-	-2613	-0-		278	1	3929	2	N	-0-					27
11	6600	X	4225	-0-	-2375	-0-		295	1	3930	2	N	-0-					27
12	6820	X	3633	-0-	-3187	-0-		263	1	3370	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 68,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3689	X	1812	-0-	-1877	-0-	409	1	1403	2	Y	-0-					42
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	602	1	2003	2	Y	-0-					42
03	2852	X	1741	-0-	-1111	-0-	401	1	1339	2	Y	1					43
							1	9									
04	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	452	1	1614	2	Y	-0-					43
05	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	493	1	1705	2	Y	1					44
							1	9									
06	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	498	1	1500	2	Y	-0-					44
07	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	615	1	1879	2	Y	-0-					44
08	2201	N	1671	-0-	-530	-0-	400	1	1271	2	Y	-0-					44
09	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	427	1	1333	2	Y	-0-					44
10	2480	N	1608	-0-	-872	-0-	409	1	1199	2	Y	-0-					44
11	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	379	1	909	2	Y	-0-					44
12	1829	N	799	-0-	-1030	-0-	248	1	551	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8246	X	6808	-0-	-1438	-0-	539	1	6269	2	Y	-0-					73
02	7252	X	6083	-0-	-1169	-0-	496	1	5587	2	Y	-0-					73
03	7502	X	7034	-0-	-468	-0-	585	1	6449	2	Y	-0-					73
04	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	433	1	6465	2	Y	2					75
							2	9									
05	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	418	1	6420	2	Y	-0-					75
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	432	1	5848	2	Y	-0-					75
07	7130	X	6484	-0-	-646	-0-	496	1	5987	2	Y	1					76
							1	9									
08	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	595	1	6254	2	Y	-0-					76
09	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	462	1	5782	2	Y	-0-					76
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	408	1	5763	2	Y	-0-					76
11	6630	X	6278	-0-	-352	-0-	439	1	5839	2	Y	-0-					76
12	6851	X	6422	-0-	-429	-0-	458	1	5876	2	Y	80	134	0			22
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 78,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6222	-0-	-939	-0-	312	1	5907	2	Y	3					63
							3	9									
02	6468	X	5680	-0-	-788	-0-	289	1	5391	2	Y	-0-					63
03	6820	X	5928	-0-	-892	-0-	294	1	5632	2	Y	2					65
							2	9									
04	6390	X	5820	-0-	-570	-0-	302	1	5517	2	Y	1					66
							1	9									
05	6603	X	5878	-0-	-725	-0-	334	1	5542	2	Y	2					68
							2	9									
06	6090	X	5539	-0-	-551	-0-	306	1	5233	2	Y	-0-					68
07	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	322	1	5468	2	Y	2					70
							2	9									
08	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	317	1	5517	2	Y	1					71
							1	9									
09	5820	X	5544	-0-	-276	-0-	291	1	5209	2	Y	40					111
							44	9									
10	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	313	1	5491	2	Y	2					113
							2	9									
11	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	311	1	4957	2	Y	2					115
							2	9									
12	5828	X	5361	-0-	-467	-0-	324	1	5037	2	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 68,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10992	-0-	-416	-0-	550	1	10436	2	N	5					140
							6	9									
02	9884	X	9637	-0-	-247	-0-	491	1	9143	2	N	3					143
							3	9									
03	10850	X	9690	-0-	-1160	-0-	480	1	9208	2	N	2					145
							2	9									
04	10650	X	9203	-0-	-1447	-0-	477	1	8724	2	N	2					147
							2	9									
05	11005	X	9394	-0-	-1611	-0-	534	1	8859	2	N	1					148
							1	9									
06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	488	1	8349	2	N	2					150
							2	9									
07	10664	X	8939	-0-	-1725	-0-	498	1	8439	2	N	2					152
							2	9									
08	9703	X	8514	-0-	-1189	-0-	463	1	8050	2	N	1					153
							1	9									
09	9210	X	8428	-0-	-782	-0-	446	1	7982	2	N	-0-					153
10	9393	X	8667	-0-	-726	-0-	468	1	8199	2	N	-0-					153
11	8850	X	8515	-0-	-335	-0-	503	1	8012	2	N	-0-					153
12	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	503	1	7810	2	N	4					157
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 109,135 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	5177	X	3550	-0-	-1627	-0-	178	1	3372	2	Y	-0-					16
02	4676	X	3532	-0-	-1144	-0-	180	1	3352	2	Y	-0-					16
03	4774	X	3625	-0-	-1149	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-					16
04	4080	X	3327	-0-	-753	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-					16
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	184	1	3044	2	Y	-0-					16
06	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	176	1	3016	2	Y	-0-					16
07	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	178	1	3011	2	Y	-0-					16
08	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	170	1	2948	2	Y	-0-					16
09	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					16
10	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	167	1	2919	2	Y	-0-					16
11	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	178	1	2829	2	Y	-0-					16
12	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	182	1	2834	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 38,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9951	X	8087	-0-	-1864	-0-	641	1	7446	2	Y	-0-					44
02	8316	X	7155	-0-	-1161	-0-	583	1	6572	2	Y	-0-					44
03	8804	X	7267	-0-	-1537	-0-	605	1	6662	2	Y	-0-					44
04	8520	X	6146	-0-	-2374	-0-	386	1	5760	2	Y	-0-					44
05	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	387	1	5942	2	Y	-0-					44
06	7830	X	6744	-0-	-1086	-0-	464	1	6280	2	Y	-0-					44
07	7936	X	6986	-0-	-950	-0-	534	1	6451	2	Y	1					45
							1	9									
08	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	576	1	6060	2	Y	-0-					45
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	675	1	8444	2	Y	-0-					45
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	597	1	8437	2	Y	-0-					45
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	594	1	7901	2	Y	-0-					45
*12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	589	1	7556	2	Y	34	70	0			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 90,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7389	-0-	-1849	-0-	1668	1	5721	2	Y	-0-					25
02	7812	X	6666	-0-	-1146	-0-	1541	1	5125	2	Y	-0-					25
03	8153	X	6980	-0-	-1173	-0-	1607	1	5372	2	Y	1					26
							1	9									
04	7590	X	6615	-0-	-975	-0-	1447	1	5167	2	Y	1					27
							1	9									
05	7564	X	6865	-0-	-699	-0-	1538	1	5323	2	Y	4					31
							4	9									
06	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	1623	1	4884	2	Y	-0-					31
07	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	1635	1	4995	2	Y	-0-					31
08	6975	X	6782	-0-	-193	-0-	1622	1	5159	2	Y	1					32
							1	9									
09	6630	X	6459	-0-	-171	-0-	1567	1	4892	2	Y	-0-					32
10	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	1692	1	4962	2	Y	-0-					32
11	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	1894	1	4546	2	Y	-0-					32
12	6789	X	6438	-0-	-351	-0-	2000	1	4438	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 80,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252262 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7457 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

01	15407	X	11826	-0-	-3581	-0-	2467	1	9359	2	Y	-0-					10
02	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	3209	1	13738	2	Y	2					12
							2	9									
03	13919	X	8675	-0-	-5244	-0-	1962	1	6713	2	Y	-0-					12
04	12870	X	4736	-0-	-8134	-0-	1241	1	3495	2	Y	-0-					12
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	4372	1	16290	2	Y	-0-					12
06	14610	X	6501	-0-	-8109	-0-	1583	1	4918	2	Y	-0-					12
07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	3452	1	14229	2	Y	-0-					12
08	20677	X	9626	-0-	-11051	-0-	2317	1	7309	2	Y	-0-					12
09	20010	X	13462	-0-	-6548	-0-	3264	1	10198	2	Y	-0-					12
10	20677	X	13424	-0-	-7253	-0-	3195	1	10229	2	Y	-0-					12
11	17100	X	11040	-0-	-6060	-0-	3242	1	7794	2	Y	4					16
							4	9									
12	17670	X	11634	-0-	-6036	-0-	3333	1	8301	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 146,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	10323	X	9203	-0-	-1120	-0-	461	1	8739	2	Y	3					105
							3	9									
02	9128	X	8173	-0-	-955	-0-	416	1	7755	2	Y	2					107
							2	9									
03	9796	X	8513	-0-	-1283	-0-	422	1	8088	2	Y	3					110
							3	9									
04	9360	X	8105	-0-	-1255	-0-	420	1	7681	2	Y	4					114
							4	9									
05	9548	X	8115	-0-	-1433	-0-	462	1	7652	2	Y	1					115
							1	9									
06	8910	X	8240	-0-	-670	-0-	455	1	7783	2	Y	2					117
							2	9									
07	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	455	1	7716	2	Y	2					119
							2	9									
08	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	428	1	7439	2	Y	1					120
							1	9									
09	8250	X	7644	-0-	-606	-0-	404	1	7238	2	Y	2					122
							2	9									
10	8525	X	7859	-0-	-666	-0-	424	1	7435	2	Y	-0-					122
11	8250	X	7339	-0-	-911	-0-	434	1	6905	2	Y	-0-					122
12	8184	X	7335	-0-	-849	-0-	444	1	6891	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 96,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	377	1	7150	2	Y	-0-					8
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	-0-					8
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6803	2	Y	-0-					8
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5909	2	Y	-0-					8
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	333	1	5525	2	Y	-0-					8
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	266	1	4540	2	Y	-0-					8
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	273	1	4631	2	Y	-0-					8
08	7161	X	4621	-0-	-2540	-0-	251	1	4370	2	Y	-0-					8
09	6240	X	4638	-0-	-1602	-0-	245	1	4393	2	Y	-0-					8
10	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	257	1	4498	2	Y	-0-					8
11	4800	X	3876	-0-	-924	-0-	229	1	3647	2	Y	-0-					8
12	4898	X	2432	-0-	-2466	-0-	147	1	2285	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8903	-0-	-1389	-0-	705	1	8198	2	N	-0-					187
02	9016	X	7923	-0-	-1093	-0-	646	1	7275	2	N	2					189
							2	9									
03	9207	X	8612	-0-	-595	-0-	717	1	7894	2	N	1					190
							1	9									
04	8790	X	7907	-0-	-883	-0-	496	1	7411	2	N	-0-					190
05	8928	X	8047	-0-	-881	-0-	492	1	7555	2	N	-0-					190
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	547	1	7413	2	N	-0-					190
07	8773	X	8048	-0-	-725	-0-	616	1	7432	2	N	-0-					190
08	8618	X	8512	-0-	-106	-0-	739	1	7773	2	N	-0-					190
09	7950	X	7911	-0-	-39	-0-	586	1	7325	2	N	-0-					190
10	8215	X	7737	-0-	-478	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					190
11	8250	X	7457	-0-	-793	-0-	521	1	6936	2	N	-0-					190
12	8525	X	7578	-0-	-947	-0-	548	1	7030	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 96,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

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
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 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	14477	X	13107	-0-	-1370	-0-	1038	1	12067	2	N	2					35
							2	9									
02	12516	X	11537	-0-	-979	-0-	941	1	10596	2	N	-0-					35
03	13361	X	12412	-0-	-949	-0-	1033	1	11379	2	N	-0-					35
04	12930	X	11255	-0-	-1675	-0-	706	1	10549	2	N	-0-					35
05	13175	X	11196	-0-	-1979	-0-	685	1	10511	2	N	-0-					35
06	12690	X	11058	-0-	-1632	-0-	760	1	10298	2	N	-0-					35
07	12772	X	10884	-0-	-1888	-0-	833	1	10051	2	N	-0-					35
08	12400	X	3605	-0-	-8795	-0-	313	1	3292	2	N	-0-					35
09	11250	X	6652	-0-	-4598	-0-	493	1	6159	2	N	-0-					35
10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	938	1	13259	2	N	-0-					35
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	783	1	10424	2	N	-0-					35
12	10881	X	10779	-0-	-102	-0-	780	1	9999	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 127,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10354	X	7799	-0-	-2555	-0-	693	1	7106	2	N	-0-					33
02	8792	X	6990	-0-	-1802	-0-	592	1	6398	2	N	-0-					33
03	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	696	1	6685	2	N	-0-					33
04	8760	X	6940	-0-	-1820	-0-	682	1	6258	2	N	-0-					33
05	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	773	1	6205	2	N	2					35
							2	9									
06	7560	X	6321	-0-	-1239	-0-	803	1	5518	2	N	-0-					35
07	7750	X	6211	-0-	-1539	-0-	983	1	5228	2	N	-0-					35
08	7378	X	6111	-0-	-1267	-0-	1025	1	5086	2	N	-0-					35
09	6930	X	6345	-0-	-585	-0-	572	1	5773	2	N	-0-					35
10	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	646	1	5605	2	N	-0-					35
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	664	1	6902	2	N	-0-					35
12	6572	X	5774	-0-	-798	-0-	624	1	5150	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 80,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	12276	X	9991	-0-	-2285	-0-	888	1	9103	2	N	-0-					155
02	10696	X	8964	-0-	-1732	-0-	753	1	8136	2	N	68					223
							75	9									
03	11842	X	9376	-0-	-2466	-0-	885	1	8491	2	N	-0-					223
04	11400	X	8643	-0-	-2757	-0-	848	1	7777	2	N	16	204	0			35
							18	9									
05	10602	X	7291	-0-	-3311	-0-	808	1	6483	2	N	-0-					35
06	9660	X	5720	-0-	-3940	-0-	727	1	4993	2	N	-0-					35
07	9920	X	3777	-0-	-6143	-0-	598	1	3179	2	N	-0-					35
08	9362	X	3318	-0-	-6044	-0-	556	1	2762	2	N	-0-					35
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	958	1	9668	2	N	-0-					35
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	935	1	8107	2	N	2					37
							2	9									
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	866	1	8996	2	N	-0-					37
12	10974	X	7431	-0-	-3543	-0-	804	1	6627	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 94,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	10168	X	9857	-0-	-311	-0-	781	1	9072	2	N	4			62
							4	9							
02	8932	X	7117	-0-	-1815	-0-	580	1	6531	2	N	5			67
							6	9							
03	9269	X	7979	-0-	-1290	-0-	664	1	7315	2	N	-0-			67
04	9540	X	6344	-0-	-3196	-0-	398	1	5946	2	N	-0-			67
05	9858	X	7383	-0-	-2475	-0-	451	1	6918	2	N	13			80
							14	9							
06	9540	X	6856	-0-	-2684	-0-	471	1	6385	2	N	-0-			80
07	7967	X	6767	-0-	-1200	-0-	518	1	6249	2	N	-0-			80
08	7967	X	7161	-0-	-806	-0-	622	1	6539	2	N	-0-			80
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	564	1	7053	2	N	-0-			80
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	488	1	6895	2	N	-0-			80
11	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	494	1	6568	2	N	-0-			80
12	7874	X	7328	-0-	-546	-0-	530	1	6798	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 88,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	720	1	3830	2	N	-0-			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	682	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	722	1	3840	2	N	-0-			-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	670	1	3252	2	N	-0-			-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	696	1	3532	2	N	-0-			-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	676	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	696	1	3297	2	N	-0-			-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	670	1	2968	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	631	1	2546	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	644	1	2449	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	613	1	2126	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	657	1	2662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	1941	-0-	-2430	-0-	842	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	901	1	2758	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	713	1	1845	2	N	-0-			-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	975	1	3457	2	N	-0-			-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1289	1	7107	2	N	-0-			-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1068	1	2933	2	N	-0-			-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1070	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1155	1	4171	2	N	-0-			-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1137	1	4007	2	N	-0-			-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1167	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	929	1	1807	2	N	-0-			-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	916	1	3465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7719	-0-					N	80					216
02	6132	X	1289	-0-	-4843	-0-	1162	2	127	9	N	115					331
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	497	758	1			70
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	397	360	1			107
							437	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	600	535	1			172
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	112	1	2446	2	N	291	371	1			92
							320	9									
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	193	1	4154	2	N	310	176	1			226
							341	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	205	1	3626	2	N	304	381	1			149
							334	9									
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	218	1	3720	2	N	196	191	1			154
							216	9									
10	4681	X	3679	-0-	-1002	-0-	237	1	3168	2	N	249	187	1			216
							274	9									
11	4530	X	3354	-0-	-1176	-0-	176	1	3025	2	N	139	179	1			176
							153	9									
12	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	3883	2	282	9	N	256	199	1			233

TOTAL GAS PROD: 30,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

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	13919	X	9765	-0-	-4154	-0-	1773	1	7583	2	N	372	195	1			501
							409	9									
02	10724	X	1964	-0-	-8760	-0-	762	1	1170	2	N	29	199	1			331
							32	9									
03	11873	X	10915	-0-	-958	-0-	1317	1	8924	2	N	613	768	1			176
							674	9									
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	2132	1	8655	2	N	795	774	1			197
							875	9									
05	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	2294	1	10702	2	N	742	773	1			166
							816	9									
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	2220	1	10225	2	N	505	387	1			284
							556	9									
07	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	2294	1	9413	2	N	512	580	1			216
							563	9									
08	13826	X	9951	-0-	-3875	-0-	2226	1	7370	2	N	323	367	1			172
							355	9									
09	13380	X	9317	-0-	-4063	-0-	2220	1	6591	2	N	460	364	1			268
							506	9									
10	13826	X	9233	-0-	-4593	-0-	2211	1	6460	2	N	511	568	1			211
							562	9									
11	12990	X	8697	-0-	-4293	-0-	2180	1	6043	2	N	431	396	1			246
							474	9									
12	12276	X	8757	-0-	-3519	-0-	2227	1	6123	2	N	370	360	1			256
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 119,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,663

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	21390	-0-	-17856	-0-	2189	1	17520	2	N	1528	1718	1			420
							1681	9									
02	35448	X	19891	-0-	-15557	-0-	1460	1	17209	2	N	1111	785	1			746
							1222	9									
03	39246	X	23638	-0-	-15608	-0-	1630	1	20676	2	N	1211	1743	1			214
							1332	9									
04	29160	X	19251	-0-	-9909	-0-	1936	1	16077	2	N	1125	1036	1			303
							1238	9									
05	25234	X	18381	-0-	-6853	-0-	2015	1	15275	2	N	992	959	1			336
							1091	9									
06	22890	X	18377	-0-	-4513	-0-	1942	1	15431	2	N	913	1088	1			161
							1004	9									
07	23653	X	17354	-0-	-6299	-0-	2015	1	14473	2	N	787	736	1			212
							866	9									
08	18166	X	16772	-0-	-1394	-0-	2015	1	13863	2	N	813	759	1			266
							894	9									
09	17580	X	15301	-0-	-2279	-0-	1947	1	12542	2	N	738	763	1			241
							812	9									
10	18166	X	15322	-0-	-2844	-0-	1961	1	12504	2	N	779	766	1			254
							857	9									
11	17580	X	14272	-0-	-3308	-0-	1747	1	11712	2	N	739	767	1			226
							813	9									
12	17360	X	14327	-0-	-3033	-0-	1606	1	11926	2	N	723	788	1			161
							795	9									

TOTAL GAS PROD: 214,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,459

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	249	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-					162
							4	5									
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					162
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	185	1	1598	2	N	27					189
							2	5	30	9							
04	1500	X	1136	-0-	-364	-0-	28	1	1071	2	N	34	196	1			27
							37	9									
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	-0-					27
06	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	60	1	1301	2	N	272	187	1			112
							299	9									
07	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	44	1	941	2	N	428	351	1			189
							471	9									
08	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	47	1	910	2	N	191	188	1			192
							210	9									
09	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	50	1	877	2	N	68	191	1			69
							75	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	N	307	160	1			216
							338	9									
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	778	2	N	285	394	1			107
							314	9									
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	946	2	339	9	N	308	385	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	161	-0-	-5760	-0-	159	1	2	2	N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	420	1	3252	2	N	20					165
							22	9									
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1639	1	12205	2	N	154	197	1			122
							169	9									
06	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	1590	1	11002	2	N	223	183	1			162
							245	9									
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1643	1	11240	2	N	294	344	1			112
							323	9									
08	6014	X	3013	-0-	-3001	-0-	340	1	2588	2	N	77	169	1			20
							85	9									
09	5820	X	1	-0-	-5819	-0-	1	2			N	-0-					20
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	115					135
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	208	195	1			148
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	63	193	1			18

TOTAL GAS PROD: 46,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93000	X	24528	-0-	-68472	-0-	2715	1	19541	2	N	2065	2306	1			360
							2272	9									
02	84000	X	22733	-0-	-61267	-0-	1938	1	18878	2	N	1743	1551	1			552
							1917	9									
03	93000	X	24110	-0-	-68890	-0-	3284	1	18681	2	N	1950	2022	1			480
							2145	9									
04	90000	X	22894	-0-	-67106	-0-	2856	1	17940	2	N	1907	1972	1			415
							2098	9									
05	25761	X	20599	-0-	-5162	-0-	3689	1	14956	2	N	1776	1886	1			305
							1954	9									
06	24360	X	18061	-0-	-6299	-0-	3570	1	12653	2	N	1671	1680	1			296
							1838	9									
07	25172	X	19889	-0-	-5283	-0-	3603	1	14749	2	N	1397	1561	1			132
							1537	9									
08	24118	X	19367	-0-	-4751	-0-	3671	1	14249	2	N	1315	1137	1			310
							1447	9									
09	22890	X	18975	-0-	-3915	-0-	3097	1	14479	2	N	1272	1481	1			101
							1399	9									
10	20584	X	18186	-0-	-2398	-0-	2347	1	14571	2	N	1153	963	1			291
							1268	9									
11	19260	X	19162	-0-	-98	-0-	2280	1	15258	2	N	1476	1532	1			235
							1624	9									
12	19902	X	18339	-0-	-1563	-0-	2356	1	14630	2	N	1230	1152	1			313
							1353	9									

TOTAL GAS PROD: 246,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,955

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
01	81003	X	33497	-0-	-47506	-0-	78	1	29602	2	N	2820	2490	1			799
							715	5	3102	9							
02	73164	X	35345	-0-	-37819	-0-	32719	2	2626	9	N	2387	2348	1			838
03	81003	X	34591	-0-	-46412	-0-	685	1	28975	2	N	2030	2471	1			397
							2698	5	2233	9							
04	78390	X	28757	-0-	-49633	-0-	3116	1	24035	2	N	1460	1497	1			360
							1606	9									
05	81003	X	25887	-0-	-55116	-0-	5244	1	18598	2	N	1495	1327	1			528
							400	5	1645	9							
06	37860	X	21421	-0-	-16439	-0-	5048	1	15227	2	N	1042	1248	1			322
							1146	9									
07	39122	X	19154	-0-	-19968	-0-	3235	1	14844	2	N	977	1117	1			182
							1075	9									
08	34596	X	17046	-0-	-17550	-0-	3032	1	13150	2	N	785	741	1			226
							864	9									
09	28770	X	15285	-0-	-13485	-0-	2968	1	11557	2	N	691	579	1			338
							760	9									
10	25885	X	15018	-0-	-10867	-0-	2844	1	11451	2	N	657	761	1			234
							723	9									
11	21420	X	12198	-0-	-9222	-0-	2714	1	8847	2	N	579	586	1			227
							637	9									
12	19158	X	12808	-0-	-6350	-0-	2257	1	9700	2	N	774	646	1			355
							851	9									

TOTAL GAS PROD: 271,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,697

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
01	104036	X	44528	-0-	-59508	-0-	104	1	39508	2	N	3601	4276	1			722
							955	5	3961	9							
02	93968	X	40184	-0-	-53784	-0-	1	1	35766	2	N	4015	3140	1			1597
							4417	9									
03	104036	X	42427	-0-	-61609	-0-	835	1	35359	2	N	2673	3569	1			701
							3293	5	2940	9							
04	100680	X	34978	-0-	-65702	-0-	3265	1	29909	2	N	1640	1935	1			406
							1804	9									
05	104036	X	32297	-0-	-71739	-0-	5411	1	24238	2	N	1755	1638	1			523
							717	5	1931	9							
06	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	5280	1	19374	2	N	1136	1331	1			328
							1250	9									
07	44485	X	23184	-0-	-21301	-0-	3478	1	18475	2	N	1119	1167	1			280
							1231	9									
08	42439	X	21954	-0-	-20485	-0-	3373	1	17613	2	N	880	842	1			318
							968	9									
09	34980	X	19605	-0-	-15375	-0-	3277	1	15453	2	N	795	699	1			414
							875	9									
10	32302	X	19301	-0-	-13001	-0-	3352	1	15123	2	N	751	919	1			246
							826	9									
11	25890	X	16980	-0-	-8910	-0-	2945	1	13298	2	N	670	602	1			314
							737	9									
12	23188	X	16132	-0-	-7056	-0-	2452	1	12898	2	N	711	779	1			246
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 337,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,746

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	86096	X	86096	-0-	-0-	-0-	2960	1	72059	2	N	10070	9330	1			740
							11077	9									
02	91280	X	57823	-0-	-33457	-0-	2500	1	49625	2	N	5180	5495	1			425
							5698	9									
03	101060	X	65465	-0-	-35595	-0-	3035	1	57802	2	N	4207	4365	1			267
							4628	9									
04	97800	X	51662	-0-	-46138	-0-	3784	1	44539	2	N	3035	2915	1			387
							3339	9									
05	101060	X	48762	-0-	-52298	-0-	3705	1	42306	2	N	2501	2461	1			427
							2751	9									
06	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	3169	1	33545	2	N	2025	2232	1			220
							2228	9									
07	65472	X	32907	-0-	-32565	-0-	2015	1	29027	2	N	1695	1688	1			227
							1865	9									
08	65472	X	29167	-0-	-36305	-0-	2010	1	25549	2	N	1462	1472	1			217
							1608	9									
09	51660	X	24813	-0-	-26847	-0-	1939	1	21392	2	N	1347	1161	1			403
							1482	9									
10	48763	X	24135	-0-	-24628	-0-	2015	1	20600	2	N	1382	1520	1			265
							1520	9									
11	38940	X	22754	-0-	-16186	-0-	1643	1	19804	2	N	1188	1169	1			284
							1307	9									
12	32922	X	20802	-0-	-12120	-0-	620	1	19109	2	N	975	944	1			315
							1073	9									

TOTAL GAS PROD: 503,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,067

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
01	82656	X	37573	-0-	-45083	-0-	2227	1	32172	2	N	2885	2885	1			-0-
							3174	9									
02	60844	X	33028	-0-	-27816	-0-	2177	1	27761	2	N	2809	2352	1			457
							3090	9									
03	67363	X	40859	-0-	-26504	-0-	1548	1	37176	2	N	1941	2076	1			322
							2135	9									
04	65190	X	21004	-0-	-44186	-0-	1896	1	17276	2	N	1665	1532	1			455
							1832	9									
05	67363	X	18134	-0-	-49229	-0-	2015	1	14962	2	N	1052	1122	1			385
							1157	9									
06	65190	X	18928	-0-	-46262	-0-	1950	1	15866	2	N	1011	1126	1			270
							1112	9									
07	40858	X	17209	-0-	-23649	-0-	2015	1	14240	2	N	867	935	1			202
							954	9									
08	40858	X	14556	-0-	-26302	-0-	2004	1	11703	2	N	772	856	1			118
							849	9									
09	21000	X	11776	-0-	-9224	-0-	1950	1	9069	2	N	688	550	1			256
							757	9									
10	19561	X	11569	-0-	-7992	-0-	2015	1	8760	2	N	722	777	1			201
							794	9									
11	18930	X	8859	-0-	-10071	-0-	1907	1	6308	2	N	585	398	1			388
							644	9									
12	17205	X	10405	-0-	-6800	-0-	1845	1	7974	2	N	533	781	1			140
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 243,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,530

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16857	-0-	16857	16857	1433	1	11633	2	N	3446	1078	1			2368
							3791	9									
02	0		55131	-0-	55131	71988	2714	1	47258	2	N	4690	5430	1			1628
							5159	9									
03	124507	X	52519	-0-	-71988	-0-	2655	1	45918	2	N	3587	4530	1			685
							3946	9									
04	60390	X	40371	-0-	-20019	-0-	1847	1	35414	2	N	2827	3082	1			430
							3110	9									
05	62403	X	36110	-0-	-26293	-0-	2015	1	31546	2	N	2317	2497	1			250
							2549	9									
06	60390	X	29939	-0-	-30451	-0-	1942	1	25974	2	N	1839	1769	1			320
							2023	9									
07	62403	X	26728	-0-	-35675	-0-	2015	1	23011	2	N	1547	1538	1			329
							1702	9									
08	52514	X	23324	-0-	-29190	-0-	2015	1	19882	2	N	1297	1434	1			192
							1427	9									
09	40380	X	21412	-0-	-18968	-0-	1950	1	18064	2	N	1271	960	1			503
							1398	9									
10	36115	X	21016	-0-	-15099	-0-	1966	1	17738	2	N	1193	1493	1			203
							1312	9									
11	29940	X	18321	-0-	-11619	-0-	1950	1	15406	2	N	877	797	1			283
							965	9									
12	26722	X	19085	-0-	-7637	-0-	1983	1	15928	2	N	1067	902	1			448
							1174	9									

TOTAL GAS PROD: 360,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,958

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15400	X	13294	-0-	-2106	-0-	954	1	9945	2	N	2177	765	1			1412
							2395	9									
03	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	3220	1	51742	2	N	5789	6591	1			610
							6368	9									
04	57750	X	53664	-0-	-4086	-0-	3707	1	45906	2	N	3683	3836	1			457
							4051	9									
05	59675	X	49440	-0-	-10235	-0-	4015	1	42363	2	N	2784	2665	1			576
							3062	9									
06	57750	X	39782	-0-	-17968	-0-	3900	1	33640	2	N	2038	2267	1			347
							2242	9									
07	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	2015	1	31907	2	N	1776	1910	1			213
							1954	9									
08	59675	X	31446	-0-	-28229	-0-	2015	1	27741	2	N	1536	1552	1			197
							1690	9									
09	53670	X	29034	-0-	-24636	-0-	1945	1	25653	2	N	1305	1154	1			348
							1436	9									
10	49445	X	27086	-0-	-22359	-0-	2015	1	23670	2	N	1274	1360	1			262
							1401	9									
11	39780	X	26297	-0-	-13483	-0-	1672	1	23372	2	N	1139	1156	1			245
							1253	9									
12	35867	X	20901	-0-	-14966	-0-	612	1	19220	2	N	972	980	1			237
							1069	9									

TOTAL GAS PROD: 388,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,473

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	8215	X	4884	-0-	-3331	-0-	4884	2			N	-0-					123
02	DLQ G-10		6295	-0-	6295	6295	6295	2			N	-0-					123
03	DLQ G-10		8424	-0-	8424	14719	8424	2			N	-0-					123
04	DLQ G-10		7845	-0-	7845	22564	7845	2			N	-0-					123
05	DLQ G-10		4760	-0-	4760	27324	4760	2			N	-0-					123
06	DLQ G-10		3758	-0-	3758	31082	3758	2			N	-0-					123
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31082					N	-0-					123
08	31082	X	-0-	-0-	-31082	-0-					N	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					123
11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3613	2			N	-0-					123
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 43,211 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	140	1	3853	2	N	-0-					135
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	111	1	3057	2	N	-0-					135
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	129	1	3543	2	N	5					140
							6	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	N	3					143
							3	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	126	1	3476	2	N	-0-					143
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					143
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	135	1	3707	2	N	5					148
							6	9									
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	123	1	3388	2	N	-0-					148
09	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	114	1	3146	2	N	2					150
							2	9									
10	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	122	1	3357	2	N	-0-					150
11	3720	X	2595	-0-	-1125	-0-	117	1	2478	2	N	-0-					150
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 35,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1984	N	1390	-0-	-594	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					147
02	1624	N	1371	-0-	-253	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					147
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1798	2	N	-0-					147
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	-0-					147
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					147
06	1830	N	1090	-0-	-740	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					147
07	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	81	1	1554	2	N	-0-					147
08	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	87	1	1675	2	N	-0-					147
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					147
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	72	1	1376	2	N	-0-					147
11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	5797	X	4133	-0-	-1664	-0-	179	1	3954	2	N	-0-					32
02	5236	X	4379	-0-	-857	-0-	178	1	4201	2	N	-0-					32
03	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	189	1	3829	2	N	-0-					32
04	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	167	1	3505	2	N	-0-					32
05	4836	X	4109	-0-	-727	-0-	165	1	3944	2	N	-0-					32
06	4680	X	3885	-0-	-795	-0-	154	1	3731	2	N	-0-					32
07	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	176	1	4443	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	153	1	3873	2	N	-0-					32
09	3990	X	3129	-0-	-861	-0-	117	1	3012	2	N	-0-					32
10	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	124	1	3150	2	N	-0-					32
11	4320	X	2708	-0-	-1612	-0-	95	1	2613	2	N	-0-					32
12	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	123	1	3262	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 45,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 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	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	164	1	3623	2	Y	-0-					78
02	3584	X	3202	-0-	-382	-0-	130	1	3072	2	Y	-0-					78
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	Y	-0-					78
04	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	143	1	2988	2	Y	-0-					78
05	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	149	1	3567	2	Y	-0-					78
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	140	1	3370	2	Y	-0-					78
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	164	1	4157	2	Y	-0-					78
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	145	1	3667	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	118	1	3049	2	Y	-0-					78
10	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	126	1	3202	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
11	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	92	1	2541	2	Y	-0-					78
12	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	120	1	3189	2	Y	4	4	8			78
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	3270	2	N	-0-					35
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	157	1	3723	2	N	-0-					35
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	205	1	4172	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	174	1	3649	2	N	-0-					35
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	174	1	4160	2	N	-0-					35
06	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	161	1	3888	2	N	-0-					35
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	181	1	4581	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	162	1	4099	2	N	-0-					35
09	4200	X	3347	-0-	-853	-0-	125	1	3221	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	137	1	3477	2	N	-0-					35
11	4470	X	2994	-0-	-1476	-0-	104	1	2890	2	N	-0-					35
12	4619	X	3381	-0-	-1238	-0-	122	1	3259	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 46,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-1899	-0-	93	1	2038	2	Y	-0-					89
02	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	129	1	3048	2	Y	-0-					89
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3524	2	Y	-0-					89
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	152	1	3194	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	157	1	3776	2	Y	-0-					89
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	149	1	3599	2	Y	-0-					89
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	173	1	4369	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	153	1	3874	2	Y	2	2	8			89
							2	9									
09	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	121	1	3116	2	Y	-0-					89
10	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	121	1	3087	2	Y	-0-					89
11	3930	X	2247	-0-	-1683	-0-	78	1	2169	2	Y	-0-					89
12	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	118	1	3139	2	Y	3	3	8			89
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	468	-0-	-865	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	91	-0-	-1113	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	87	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	68	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	89	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	966	-0-	-181	-0-	70	1	896	2	N	-0-					-0-
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	1028	-0-	-181	-0-	78	1	950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	93	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	81	1	1123	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	81	1	1005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	948	-0-	-230	-0-	80	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	326	-0-	-874	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
10	961	N	223	-0-	-738	-0-	16	1	206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	100	1	1322	2	N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1990	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	426	1	278	2	N	-0-					-0-
							6063	5									
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	505	1	179	2	N	1	1	8			-0-
							7529	5	1	9							
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	531	1	188	2	N	-0-					-0-
							7999	5									
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	493	1	190	2	N	-0-					-0-
							7465	5									
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	460	1	184	2	N	1	1	8			-0-
							7562	5	1	9							
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	575	1	49	2	N	1	1	8			-0-
							8703	5	1	9							
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	562	1	7255	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	344	1	4659	5	N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	460	1	6131	5	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	430	1	5681	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	377	1	5250	5	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	433	1	143	2	N	2	2	8			-0-
							5647	5	2	9							

TOTAL GAS PROD: 86,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	110	1	1506	2	N	5					132
							6	9									
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	97	1	1338	2	N	6	1	8			137
							7	9									
03	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	110	1	1365	2	N	11					148
							12	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	110	1	1402	2	N	7					155
							8	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	100	1	1397	2	N	3					158
							3	9									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1182	2	N	2					160
							2	9									
07	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	96	1	1048	2	N	3					163
							3	9									
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	101	1	1234	2	N	10					173
							11	9									
09	1260	N	942	-0-	-318	-0-	67	1	872	2	N	3	149	1			27
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1139	2	N	-0-					27
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-					27
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	992	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,212 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	7847	2	272	3	Y	4					19
							4	9									
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6651	2	267	3	Y	1					20
							1	9									
03	8432	X	6454	-0-	-1978	-0-	6206	2	244	3	Y	4					24
							4	9									
04	8160	X	6959	-0-	-1201	-0-	6649	2	297	3	Y	12					36
							13	9									
05	8432	X	6746	-0-	-1686	-0-	6459	2	285	3	Y	2					38
							2	9									
06	7860	X	6681	-0-	-1179	-0-	6329	2	352	3	Y	-0-					38
07	7657	X	6742	-0-	-915	-0-	6742	2			Y	-0-					38
08	7192	X	4375	-0-	-2817	-0-	4374	2	1	9	Y	1	27	1			12
09	6960	X	4269	-0-	-2691	-0-	4269	2			Y	-0-					12
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			Y	-0-					12
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6843	2	2	9	Y	2					14
12	6727	X	6023	-0-	-704	-0-	6020	2	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 77,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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	6311	-0-	-1067	-0-	6092	2 8	211	3 9	Y	7					39
02	6664	X	6142	-0-	-522	-0-	5896	2 9	237	3 9	Y	8					47
03	6944	X	6205	-0-	-739	-0-	5966	2 4	235	3 9	Y	4					51
04	6720	X	6177	-0-	-543	-0-	5902	2 12	263	3 9	Y	11					62
05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5568	2 9	246	3 9	Y	8					70
06	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5458	2 8	304	3 9	Y	7					77
07	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6459	2	9	9	Y	8					85
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6249	2	12	9	Y	11	45	1			51
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5918	2	2	9	Y	2					53
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6067	2	9	9	Y	8					61
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					61
12	5952	X	5774	-0-	-178	-0-	5764	2	10	9	Y	9					70

TOTAL GAS PROD: 72,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8322	-0-	-637	-0-	8040	2 4	278	3 9	N	4					129
02	7924	X	7127	-0-	-797	-0-	6852	2	275	3	N	-0-					129
03	8370	X	7662	-0-	-708	-0-	7369	2 3	290	3 9	N	3					132
04	8070	X	7450	-0-	-620	-0-	7115	2 17	318	3 9	N	15					147
05	8308	X	6799	-0-	-1509	-0-	6510	2 2	287	3 9	N	2					149
06	8040	X	6843	-0-	-1197	-0-	6479	2 3	361	3 9	N	3					152
07	7905	X	6951	-0-	-954	-0-	6948	2	3	9	N	3					155
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7243	2	4	9	N	4					159
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					159
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					159
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					159
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8177	2	1	9	N	1					160

TOTAL GAS PROD: 89,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(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	8629	-0-	-1477	-0-	8332	2	288	3	N	8					162
							9	9									
02	8876	X	7810	-0-	-1066	-0-	7506	2	301	3	N	3					165
							3	9									
03	9331	X	8168	-0-	-1163	-0-	7855	2	309	3	N	4					169
							4	9									
04	8850	X	7926	-0-	-924	-0-	7582	2	338	3	N	5					174
							6	9									
05	8742	X	7294	-0-	-1448	-0-	6985	2	308	3	N	1					175
							1	9									
06	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	7399	2	412	3	N	4					179
							4	9									
07	8649	X	8207	-0-	-442	-0-	8206	2	1	9	N	1					180
08	8184	X	7566	-0-	-618	-0-	7562	2	4	9	N	4					184
09	7920	X	7558	-0-	-362	-0-	7558	2			N	-0-					184
10	8215	X	7742	-0-	-473	-0-	7742	2			N	-0-					184
11	7950	X	6982	-0-	-968	-0-	6979	2	3	9	N	3					187
12	8215	X	7082	-0-	-1133	-0-	7079	2	3	9	N	3					190

TOTAL GAS PROD: 92,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4361	-0-	-909	-0-	4215	2	146	3	N	-0-					77
02	4676	X	3913	-0-	-763	-0-	3762	2	151	3	N	-0-					77
03	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	4030	2	159	3	N	1					78
							1	9									
04	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	3876	2	173	3	N	9					87
							10	9									
05	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	3833	2	169	3	N	2					89
							2	9									
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3654	2	203	3	N	5					94
							6	9									
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2			N	-0-					94
08	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3608	2			N	-0-					94
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3662	2	1	9	N	1					95
10	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-					95
11	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3674	2	4	9	N	4					99
12	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12937	-0-	-3059	-0-	12492	2	432	3	Y	12					35
							13	9									
02	13216	X	10726	-0-	-2490	-0-	10683	2	29	3	Y	13					48
							14	9									
03	14570	X	11770	-0-	-2800	-0-	11325	2	445	3	Y	-0-					48
04	13740	X	12061	-0-	-1679	-0-	11536	2	515	3	Y	9					57
							10	9									
05	13237	X	11682	-0-	-1555	-0-	11185	2	494	3	Y	3					60
							3	9									
06	12510	X	11244	-0-	-1266	-0-	10651	2	593	3	Y	-0-					60
07	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			Y	-0-					60
08	12462	X	11546	-0-	-916	-0-	11546	2			Y	-0-					60
09	12060	X	10155	-0-	-1905	-0-	10155	2			Y	-0-					60
10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14374	2	2	9	Y	2					62
11	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			Y	-0-					62
*12	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12120	2	7	9	Y	6					68

TOTAL GAS PROD: 142,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9750	2	337	3	Y	6					62
							7	9									
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8345	2	335	3	Y	6					68
							7	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8320	2	327	3	Y	2					70
							2	9									
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7177	2	320	3	Y	9					79
							10	9									
05	7471	X	7457	-0-	-14	-0-	7142	2	315	3	Y	-0-					79
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7037	2	392	3	Y	3					82
							3	9									
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					82
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8085	2	7	9	Y	6					88
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					88
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					88
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					88
*12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 94,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(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	10368	-0-	-699	-0-	1548	1	8820	2	N	-0-					84
02	8988	X	8618	-0-	-370	-0-	1306	1	7306	2	N	5					89
							6	9									
03	9951	X	8728	-0-	-1223	-0-	1448	1	7271	2	N	8					97
							9	9									
04	9630	X	8857	-0-	-773	-0-	1458	1	7393	2	N	5					102
							6	9									
05	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	1477	1	6084	2	N	-0-					102
06	9630	X	6840	-0-	-2790	-0-	553	1	6285	2	N	2					104
							2	9									
07	9548	X	8960	-0-	-588	-0-	570	1	8390	2	N	-0-					104
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	567	1	8075	2	N	1					105
							1	9									
09	8190	X	7498	-0-	-692	-0-	554	1	6944	2	N	-0-					105
10	8463	X	7475	-0-	-988	-0-	491	1	6984	2	N	-0-					105
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	549	1	7645	2	N	-0-					105
12	8463	X	7465	-0-	-998	-0-	544	1	6913	2	N	7					112
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 99,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(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	8561	-0-	-2227	-0-	8271	2	286	3	Y	4					22
							4	9									
02	9520	X	73	-0-	-9447	-0-	67	2	4	3	Y	2					24
							2	9									
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					24
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					24
05	8990	X	19	-0-	-8971	-0-	18	2	1	3	Y	-0-					24
06	8280	X	23	-0-	-8257	-0-	22	2	1	3	Y	-0-					24
07	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					24
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	11315	X	8793	-0-	-2522	-0-	763	1	8030	2	N	-0-					169
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	724	1	6851	2	N	10					179
							11	9									
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	749	1	8293	2	N	5					184
							6	9									
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	694	1	9110	2	N	1					185
							1	9									
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	743	1	9894	2	N	4					189
							4	9									
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	898	1	8429	2	N	-0-					189
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	951	1	9037	2	N	3					192
							3	9									
08	10633	X	8511	-0-	-2122	-0-	917	1	7594	2	N	-0-					192
09	10290	X	7697	-0-	-2593	-0-	813	1	6884	2	N	-0-					192
10	10633	X	9010	-0-	-1623	-0-	869	1	8141	2	N	-0-					192
11	9660	X	9304	-0-	-356	-0-	812	1	8492	2	N	-0-					192
12	9982	X	8548	-0-	-1434	-0-	823	1	7716	2	N	8					200
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 108,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	6138	X	5868	-0-	-270	-0-	5665	2	196	3	Y	6					36
							7	9									
02	5488	X	5059	-0-	-429	-0-	4854	2	195	3	Y	9					45
							10	9									
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5215	2	205	3	Y	7					52
							8	9									
04	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	5071	2	226	3	Y	9					61
							10	9									
05	5859	X	5436	-0-	-423	-0-	5200	2	230	3	Y	5					66
							6	9									
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	4902	2	273	3	Y	6	48	1			24
							7	9									
07	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	5559	2	10	9	Y	9					33
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	Y	6					39
09	5310	X	4765	-0-	-545	-0-	4759	2	6	9	Y	5					44
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					44
11	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5292	2			Y	-0-					44
12	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5440	2	6	9	Y	5					49

TOTAL GAS PROD: 64,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	11439	X	8740	-0-	-2699	-0-	745	1	7835	2	N	145					190
							160	9									
02	8344	X	6883	-0-	-1461	-0-	655	1	6204	2	N	22	174	1			38
							24	9									
03	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	707	1	7828	2	N	-0-					38
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	686	1	8998	2	N	4					42
							4	9									
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	707	1	9425	2	N	3					45
							3	9									
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	971	1	9109	2	N	-0-					45
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	927	1	8814	2	N	-0-					45
08	10137	X	8717	-0-	-1420	-0-	939	1	7778	2	N	-0-					45
09	10080	X	9347	-0-	-733	-0-	987	1	8358	2	N	2					47
							2	9									
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1011	1	9474	2	N	-0-					47
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	973	1	10175	2	N	-0-					47
*12	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	986	1	9237	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 113,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	11005	X	8759	-0-	-2246	-0-	522	1	8237	2	N	-0-					63
02	9688	X	8087	-0-	-1601	-0-	457	1	7630	2	N	-0-					63
03	10726	X	8611	-0-	-2115	-0-	575	1	8025	2	N	10					73
							11	9									
04	9450	X	8449	-0-	-1001	-0-	549	1	7900	2	N	-0-					73
05	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	577	1	7720	2	N	-0-					73
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	429	1	8259	2	N	-0-					73
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	426	1	9250	2	N	-0-					73
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	411	1	8925	2	N	-0-					73
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	395	1	8403	2	N	4					77
							4	9									
10	8990	X	7746	-0-	-1244	-0-	379	1	7367	2	N	-0-					77
11	8700	X	6666	-0-	-2034	-0-	391	1	6275	2	N	-0-					77
12	8990	X	7992	-0-	-998	-0-	464	1	7528	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 101,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	8325	-0-	-1254	-0-	8040	2	278	3	Y	6					34
							7	9									
02	8260	X	7617	-0-	-643	-0-	7321	2	294	3	Y	2					36
							2	9									
03	8959	X	6965	-0-	-1994	-0-	6696	2	263	3	Y	5					41
							6	9									
04	8670	X	6584	-0-	-2086	-0-	6303	2	281	3	Y	-0-					41
05	8959	X	6877	-0-	-2082	-0-	6584	2	291	3	Y	2					43
							2	9									
06	8160	X	6182	-0-	-1978	-0-	5855	2	326	3	Y	1	37	1			7
							1	9									
07	8432	X	6694	-0-	-1738	-0-	6693	2	1	9	Y	1					8
08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7741	2	2	9	Y	2					10
09	6660	X	4944	-0-	-1716	-0-	4942	2	2	9	Y	2					12
10	6882	X	2992	-0-	-3890	-0-	2992	2			Y	-0-					12
11	7500	X	2343	-0-	-5157	-0-	2342	2	1	9	Y	1					13
12	7750	X	1056	-0-	-6694	-0-	1055	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 68,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	1653	-0-	-734	-0-	1598	2	55	3	Y	-0-					61
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2209	2	89	3	Y	-0-					61
03	1302	N	52	-0-	-1250	-0-	50	2	2	3	Y	-0-					61
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					61
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					61
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14043	X	9795	-0-	-4248	-0-	9467	2	328	3	Y	-0-					79
02	12656	X	9696	-0-	-2960	-0-	9322	2	374	3	Y	-0-					79
03	12865	X	12578	-0-	-287	-0-	12102	2	476	3	Y	-0-					79
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11651	2	520	3	Y	4					83
							4	9									
05	11873	X	10912	-0-	-961	-0-	10445	2	461	3	Y	5					88
							6	9									
06	12180	X	10669	-0-	-1511	-0-	10104	2	562	3	Y	3					91
							3	9									
07	12586	X	11241	-0-	-1345	-0-	11241	2			Y	-0-					91
08	12338	X	12044	-0-	-294	-0-	12044	2			Y	-0-					91
09	11940	X	10771	-0-	-1169	-0-	10771	2			Y	-0-					91
10	11253	X	10781	-0-	-472	-0-	10778	2	3	9	Y	3					94
11	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10615	2	10	9	Y	9					103
12	12059	X	10813	-0-	-1246	-0-	10810	2	3	9	Y	3					106

TOTAL GAS PROD: 132,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	9982	X	8296	-0-	-1686	-0-	8019	2	277	3	Y	-0-	90	1			11
02	9016	X	7453	-0-	-1563	-0-	7166	2	287	3	Y	-0-					11
03	9362	X	7749	-0-	-1613	-0-	7454	2	293	3	Y	2					13
							2	9									
04	8790	X	7378	-0-	-1412	-0-	7060	2	315	3	Y	3					16
							3	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8751	2	386	3	Y	2					18
							2	9									
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8319	2	463	3	Y	1					19
							1	9									
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					19
08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9448	2	4	9	Y	4					23
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			Y	-0-					23
10	9145	X	8772	-0-	-373	-0-	8769	2	3	9	Y	3					26
11	9150	X	8019	-0-	-1131	-0-	8016	2	3	9	Y	3					29
12	9455	X	5953	-0-	-3502	-0-	5951	2	2	9	Y	2					31

TOTAL GAS PROD: 98,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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(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	4767	-0-	-906	-0-	4601	2	159	3	Y	6					17
							7	9									
02	4900	X	4505	-0-	-395	-0-	4330	2	174	3	Y	1					18
							1	9									
03	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4368	2	172	3	Y	1					19
							1	9									
04	5100	X	4251	-0-	-849	-0-	4069	2	182	3	Y	-0-					19
05	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	4371	2	193	3	Y	-0-					19
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	4147	2	231	3	Y	2	17	1			4
							2	9									
07	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	4440	2	3	9	Y	3					7
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4239	2	2	9	Y	2					9
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					9
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	2	1	9	Y	1					10
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					10
12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3790	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 51,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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(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	5177	-0-	-1395	-0-	5032	2	143	3	Y	2					62
							2	9									
02	5656	X	4901	-0-	-755	-0-	4744	2	155	3	Y	2					64
							2	9									
03	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	4950	2	154	3	Y	6					70
							7	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4760	2	172	3	Y	2					72
							2	9									
05	5425	X	4741	-0-	-684	-0-	4573	2	165	3	Y	3					75
							3	9									
06	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	4772	2	157	3	Y	2					77
							2	9									
07	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-	71	1			6
08	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2			Y	-0-					6
09	4920	X	4476	-0-	-444	-0-	4476	2			Y	-0-					6
10	5084	X	4515	-0-	-569	-0-	4515	2			Y	-0-					6
11	4920	X	4342	-0-	-578	-0-	4340	2	2	9	Y	2					8
12	5022	X	4348	-0-	-674	-0-	4348	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 57,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	10168	X	8313	-0-	-1855		-0-	8027	2	278	3	Y	7					94
								8	9									
02	9184	X	6984	-0-	-2200		-0-	6706	2	269	3	Y	8					102
								9	9									
03	9486	X	5506	-0-	-3980		-0-	5298	2	208	3	Y	-0-					102
04	8280	X	6363	-0-	-1917		-0-	6089	2	272	3	Y	2					104
								2	9									
05	8370	X	6143	-0-	-2227		-0-	5883	2	260	3	Y	-0-					104
06	8040	X	4914	-0-	-3126		-0-	4649	2	259	3	Y	5					109
								6	9									
07	7719	X	5948	-0-	-1771		-0-	5948	2			Y	-0-					109
08	6572	X	6067	-0-	-505		-0-	6060	2	7	9	Y	6					115
09	6360	X	85	-0-	-6275		-0-	85	2			Y	-0-					115
10	7508	X	7508	-0-	-0-		-0-	7508	2			Y	-0-					115
11	8046	X	8046	-0-	-0-		-0-	8046	2			Y	-0-					115
*12	8395	X	8395	-0-	-0-		-0-	8395	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 74,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	11532	X	7682	-0-	-3850		-0-	7468	2	212	3	Y	2					100
								2	9									
02	9436	X	7526	-0-	-1910		-0-	7286	2	238	3	Y	2					102
								2	9									
03	9765	X	8400	-0-	-1365		-0-	8137	2	254	3	Y	8					110
								9	9									
04	8790	X	8229	-0-	-561		-0-	7940	2	287	3	Y	2					112
								2	9									
05	8370	X	7861	-0-	-509		-0-	7585	2	273	3	Y	3					115
								3	9									
06	10956	X	10956	-0-	-0-		-0-	10606	2	348	3	Y	2					117
								2	9									
07	10438	X	10438	-0-	-0-		-0-	10438	2			Y	-0-	108	1			9
08	8494	X	8129	-0-	-365		-0-	8129	2			Y	-0-					9
09	10950	X	7937	-0-	-3013		-0-	7937	2			Y	-0-					9
10	11315	X	7973	-0-	-3342		-0-	7971	2	2	9	Y	2					11
11	10950	X	7289	-0-	-3661		-0-	7286	2	3	9	Y	3					14
12	10447	X	6955	-0-	-3492		-0-	6955	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 99,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	8513	-0-	-1128	-0-	8228	2	285	3	Y	-0-	75	1			10
02	8512	X	6602	-0-	-1910	-0-	6347	2	255	3	Y	-0-					10
03	9176	X	7936	-0-	-1240	-0-	7632	2	300	3	Y	4					14
							4	9									
04	8880	X	7600	-0-	-1280	-0-	7268	2	324	3	Y	7					21
							8	9									
05	9176	X	7239	-0-	-1937	-0-	6931	2	306	3	Y	2					23
							2	9									
06	8250	X	7544	-0-	-706	-0-	7145	2	398	3	Y	1					24
							1	9									
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			Y	-0-					24
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8290	2	4	9	Y	4					28
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			Y	-0-					28
10	8215	X	7981	-0-	-234	-0-	7978	2	3	9	Y	3					31
11	8040	X	7225	-0-	-815	-0-	7222	2	3	9	Y	3					34
12	8308	X	7699	-0-	-609	-0-	7697	2	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 92,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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	13325	-0-	-1865	-0-	12955	2	369	3	Y	1					64
							1	9									
02	13020	X	11768	-0-	-1252	-0-	11392	2	372	3	Y	4					68
							4	9									
03	14074	X	12228	-0-	-1846	-0-	11853	2	369	3	Y	5					73
							6	9									
04	13260	X	11893	-0-	-1367	-0-	11478	2	414	3	Y	1					74
							1	9									
05	13330	X	11836	-0-	-1494	-0-	11420	2	412	3	Y	4					78
							4	9									
06	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	11661	2	383	3	Y	1					79
							1	9									
07	13020	X	12367	-0-	-653	-0-	12363	2	4	9	Y	4					83
08	12276	X	12070	-0-	-206	-0-	12069	2	1	9	Y	1					84
09	12060	X	11395	-0-	-665	-0-	11393	2	2	9	Y	2					86
10	12462	X	11644	-0-	-818	-0-	11644	2			Y	-0-					86
11	12060	X	11250	-0-	-810	-0-	11242	2	8	9	Y	7					93
12	12369	X	11361	-0-	-1008	-0-	11360	2	1	9	Y	1					94

TOTAL GAS PROD: 143,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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(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	9195	-0-	-2988	-0-	8931	2	254	3	Y	9					107
							10	9									
02	10528	X	8779	-0-	-1749	-0-	8500	2	277	3	Y	2					109
							2	9									
03	10912	X	8857	-0-	-2055	-0-	8584	2	267	3	Y	5					114
							6	9									
04	10230	X	8783	-0-	-1447	-0-	8476	2	306	3	Y	1	100	1			15
							1	9									
05	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	8808	2	318	3	Y	-0-					15
06	9420	X	9310	-0-	-110	-0-	9014	2	296	3	Y	-0-					15
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9735	2	2	9	Y	2					17
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			Y	-0-					17
09	9300	X	8784	-0-	-516	-0-	8784	2			Y	-0-					17
10	9734	X	8657	-0-	-1077	-0-	8657	2			Y	-0-					17
11	9420	X	8187	-0-	-1233	-0-	8186	2	1	9	Y	1					18
12	9734	X	8328	-0-	-1406	-0-	8328	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 107,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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(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	4195	-0-	-3369	-0-	4073	2	116	3	Y	5					68
							6	9									
02	6440	X	5313	-0-	-1127	-0-	5143	2	168	3	Y	2					70
							2	9									
03	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	5865	2	183	3	Y	3					73
							3	9									
04	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	5489	2	198	3	Y	2	65	1			10
							2	9									
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	4849	2	175	3	Y	-0-					10
06	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5622	2	185	3	Y	-0-					10
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6214	2	2	9	Y	2					12
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					12
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					12
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					12
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5012	2	1	9	Y	1					13
*12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 64,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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(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	8971	-0-	-1569	-0-	8665	2	300	3	Y	5					62
							6	9									
02	9324	X	7942	-0-	-1382	-0-	7632	2	306	3	Y	4					66
							4	9									
03	9858	X	8277	-0-	-1581	-0-	7957	2	313	3	Y	6					72
							7	9									
04	9300	X	8121	-0-	-1179	-0-	7772	2	347	3	Y	2					74
							2	9									
05	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	7344	2	324	3	Y	3					77
							3	9									
06	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	6759	2	376	3	Y	-0-					77
07	8804	X	8611	-0-	-193	-0-	8607	2	4	9	Y	4					81
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			Y	-0-					81
09	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					81
10	8618	X	7943	-0-	-675	-0-	7943	2			Y	-0-	73	1			8
11	8340	X	7603	-0-	-737	-0-	7601	2	2	9	Y	2					10
12	8618	X	7643	-0-	-975	-0-	7640	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 96,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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(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	11411	-0-	-3500	-0-	11021	2	381	3	Y	8					79
							9	9									
02	11704	X	10162	-0-	-1542	-0-	9763	2	392	3	Y	6					85
							7	9									
03	12772	X	10426	-0-	-2346	-0-	10024	2	394	3	Y	7					92
							8	9									
04	11820	X	10018	-0-	-1802	-0-	9584	2	428	3	Y	5					97
							6	9									
05	11532	X	8685	-0-	-2847	-0-	8312	2	367	3	Y	5					102
							6	9									
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10479	2	583	3	Y	2					104
							2	9									
07	11253	X	10278	-0-	-975	-0-	10271	2	7	9	Y	6					110
08	10416	X	9861	-0-	-555	-0-	9860	2	1	9	Y	1					111
09	11070	X	9226	-0-	-1844	-0-	9224	2	2	9	Y	2					113
10	11439	X	9291	-0-	-2148	-0-	9288	2	3	9	Y	3					116
11	11070	X	8711	-0-	-2359	-0-	8709	2	2	9	Y	2					118
12	10292	X	8850	-0-	-1442	-0-	8846	2	4	9	Y	4	106	1			16

TOTAL GAS PROD: 117,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	9858	X	6563	-0-	-3295	-0-	6335	2	219	3	Y	8					60
							9	9									
02	8148	X	6263	-0-	-1885	-0-	6016	2	241	3	Y	5					65
							6	9									
03	9021	X	5890	-0-	-3131	-0-	5667	2	223	3	Y	-0-					65
04	8520	X	6196	-0-	-2324	-0-	5928	2	265	3	Y	3					68
							3	9									
05	8618	X	5441	-0-	-3177	-0-	5209	2	230	3	Y	2					70
							2	9									
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	5710	2	318	3	Y	1					71
							1	9									
07	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	6233	2	3	9	Y	3					74
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6430	2	2	9	Y	2					76
09	6210	X	6081	-0-	-129	-0-	6080	2	1	9	Y	1					77
10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6089	2	2	9	Y	2					79
11	6210	X	5691	-0-	-519	-0-	5689	2	2	9	Y	2					81
12	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5793	2	1	9	Y	1	73	1			9

TOTAL GAS PROD: 72,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	6200	X	5282	-0-	-918	-0-	366	1	4909	2	Y	6	76	1			13
							7	9									
02	5292	X	4675	-0-	-617	-0-	800	1	3855	2	Y	5					18
							14	3	6	9							
03	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	230	1	4409	2	Y	3					21
							2	3	3	9							
04	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	237	1	4599	2	Y	5					26
							26	3	6	9							
05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	204	1	4545	2	Y	3					29
							27	3	3	9							
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	189	1	4307	2	Y	4					33
							19	3	4	9							
07	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	4642	2	3	9	Y	3					36
08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4547	2	2	9	Y	2					38
09	4860	X	4255	-0-	-605	-0-	4254	2	1	9	Y	1					39
10	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	4249	2	2	9	Y	2					41
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	337	1	4834	2	Y	7					48
							8	9									
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	349	1	5073	2	Y	3					51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	10013	X	8531	-0-	-1482	-0-	8294	2	236	3	Y	1					59
							1	9									
02	8876	X	7416	-0-	-1460	-0-	7174	2	234	3	Y	7					66
							8	9									
03	9362	X	6775	-0-	-2587	-0-	6567	2	205	3	Y	3					69
							3	9									
04	8340	X	8039	-0-	-301	-0-	7757	2	280	3	Y	2					71
							2	9									
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8641	2	312	3	Y	7					78
							8	9									
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9251	2	304	3	Y	1					79
							1	9									
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	2	2	9	Y	2					81
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9236	2	2	9	Y	2					83
09	9570	X	8760	-0-	-810	-0-	8759	2	1	9	Y	1					84
10	9889	X	8521	-0-	-1368	-0-	8521	2			Y	-0-					84
11	9570	X	7919	-0-	-1651	-0-	7911	2	8	9	Y	7					91
12	9734	X	8467	-0-	-1267	-0-	8465	2	2	9	Y	2					93

TOTAL GAS PROD: 101,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	11904	X	10211	-0-	-1693	-0-	9860	2	341	3	Y	9					71
							10	9									
02	10332	X	9228	-0-	-1104	-0-	8868	2	356	3	Y	4					75
							4	9									
03	10912	X	9406	-0-	-1506	-0-	9043	2	356	3	Y	6					81
							7	9									
04	10230	X	9115	-0-	-1115	-0-	8720	2	389	3	Y	5					86
							6	9									
05	10292	X	8865	-0-	-1427	-0-	8486	2	375	3	Y	4					90
							4	9									
06	9900	X	8902	-0-	-998	-0-	8424	2	469	3	Y	8					98
							9	9									
07	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	9655	2	3	9	Y	3					101
08	9424	X	9365	-0-	-59	-0-	9363	2	2	9	Y	2					103
09	9120	X	8817	-0-	-303	-0-	8815	2	2	9	Y	2					105
10	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8800	2			Y	-0-	95	1			10
11	9360	X	8324	-0-	-1036	-0-	8322	2	2	9	Y	2					12
12	9672	X	8455	-0-	-1217	-0-	8449	2	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 109,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13392	-0-	-2108	-0-		927	1	12456	2	Y	8	103	1			17
								9	9									
02	13636	X	11768	-0-	-1868	-0-		2015	1	9711	2	Y	7					24
								34	3	8	9							
03	14353	X	12560	-0-	-1793	-0-		621	1	11928	2	Y	5					29
								5	3	6	9							
04	13560	X	11961	-0-	-1599	-0-		582	1	11307	2	Y	7					36
								64	3	8	9							
05	13454	X	12086	-0-	-1368	-0-		517	1	11498	2	Y	3					39
								68	3	3	9							
06	12960	X	11571	-0-	-1389	-0-		485	1	11030	2	Y	7					46
								48	3	8	9							
07	13020	X	11972	-0-	-1048	-0-		11969	2	3	9	Y	3					49
08	12090	X	11666	-0-	-424	-0-		11662	2	4	9	Y	4					53
09	11700	X	11031	-0-	-669	-0-		11028	2	3	9	Y	3					56
10	12090	X	11017	-0-	-1073	-0-		11011	2	6	9	Y	5					61
11	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-		882	1	12641	2	Y	7					68
								8	9									
*12	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-		886	1	12893	2	Y	3					71
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 146,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	9615	-0-	-3188	-0-		9343	2	266	3	Y	5					35
								6	9									
02	9968	X	8495	-0-	-1473	-0-		8209	2	268	3	Y	16					51
								18	9									
03	11036	X	8802	-0-	-2234	-0-		8492	2	265	3	Y	41	86	1			6
								45	9									
04	10080	X	8560	-0-	-1520	-0-		8249	2	298	3	Y	12					18
								13	9									
05	9858	X	8387	-0-	-1471	-0-		8075	2	291	3	Y	19					37
								21	9									
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-		8328	2	273	3	Y	21					58
								23	9									
07	9393	X	8849	-0-	-544	-0-		8819	2	30	9	Y	27					85
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-		8570	2	14	9	Y	13	84	1			14
09	8610	X	8139	-0-	-471	-0-		8125	2	14	9	Y	13					27
10	8897	X	8166	-0-	-731	-0-		8153	2	13	9	Y	12					39
11	8610	X	7764	-0-	-846	-0-		7750	2	14	9	Y	13					52
12	8835	X	7931	-0-	-904	-0-		7908	2	23	9	Y	21					73

TOTAL GAS PROD: 101,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12335	-0-	-2514	-0-		11920	2	412	3	Y	3					56
								3	9									
02	12936	X	11031	-0-	-1905	-0-		10598	2	425	3	Y	7					63
								8	9									
03	13640	X	11494	-0-	-2146	-0-		11050	2	435	3	Y	8					71
								9	9									
04	12810	X	11441	-0-	-1369	-0-		10946	2	489	3	Y	5					76
								6	9									
05	12679	X	8002	-0-	-4677	-0-		7660	2	338	3	Y	4					80
								4	9									
06	11940	X	7211	-0-	-4729	-0-		6829	2	380	3	Y	2	69	1			13
								2	9									
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-		13385	2	4	9	Y	4					17
08	11811	X	11796	-0-	-15	-0-		11794	2	2	9	Y	2					19
09	11430	X	10662	-0-	-768	-0-		10656	2	6	9	Y	5					24
10	13392	X	10743	-0-	-2649	-0-		10740	2	3	9	Y	3					27
11	12960	X	10254	-0-	-2706	-0-		10254	2			Y	-0-					27
12	13392	X	8720	-0-	-4672	-0-		8711	2	9	9	Y	8					35

TOTAL GAS PROD: 127,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10477	-0-	-1768	-0-		10181	2	290	3	Y	5					35
								6	9									
02	10696	X	9140	-0-	-1556	-0-		8834	2	288	3	Y	16					51
								18	9									
03	11470	X	9574	-0-	-1896	-0-		9239	2	288	3	Y	43	87	1			7
								47	9									
04	10860	X	9232	-0-	-1628	-0-		8898	2	321	3	Y	12					19
								13	9									
05	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-		8899	2	321	3	Y	18					37
								20	9									
06	10140	X	9461	-0-	-679	-0-		9137	2	300	3	Y	22					59
								24	9									
07	10106	X	9507	-0-	-599	-0-		9476	2	31	9	Y	28					87
08	9579	X	9444	-0-	-135	-0-		9427	2	17	9	Y	15	86	1			16
09	9450	X	8975	-0-	-475	-0-		8960	2	15	9	Y	14					30
10	9765	X	9009	-0-	-756	-0-		8996	2	13	9	Y	12					42
11	9450	X	8673	-0-	-777	-0-		8659	2	14	9	Y	13					55
12	9517	X	8801	-0-	-716	-0-		8773	2	28	9	Y	25					80

TOTAL GAS PROD: 111,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	14198	X	12714	-0-	-1484	-0-	12355	2	351	3	Y	7					95
							8	9									
02	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	10844	2	354	3	Y	3					98
							3	9									
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11182	2	348	3	Y	18					116
							20	9									
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	10886	2	393	3	Y	1	92	1			25
							1	9									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	10796	2	389	3	Y	4					29
							4	9									
06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10708	2	352	3	Y	3					32
							3	9									
07	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10552	2	2	9	Y	2					34
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11786	2	6	9	Y	5					39
09	11280	X	10208	-0-	-1072	-0-	10202	2	6	9	Y	5					44
10	11439	X	10034	-0-	-1405	-0-	10031	2	3	9	Y	3					47
11	11400	X	10376	-0-	-1024	-0-	10374	2	2	9	Y	2					49
12	11780	X	10827	-0-	-953	-0-	10824	2	3	9	Y	3					52

TOTAL GAS PROD: 132,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	10850	X	8883	-0-	-1967	-0-	8583	2	297	3	Y	3					45
							3	9									
02	9520	X	7766	-0-	-1754	-0-	7461	2	299	3	Y	5					50
							6	9									
03	10013	X	8012	-0-	-2001	-0-	7707	2	303	3	Y	2					52
							2	9									
04	9270	X	7709	-0-	-1561	-0-	7378	2	329	3	Y	2					54
							2	9									
05	9207	X	7190	-0-	-2017	-0-	6880	2	304	3	Y	5					59
							6	9									
06	8610	X	8323	-0-	-287	-0-	7882	2	439	3	Y	2	51	1			10
							2	9									
07	8587	X	8395	-0-	-192	-0-	8392	2	3	9	Y	3					13
08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	2	2	9	Y	2					15
09	8310	X	7148	-0-	-1162	-0-	7147	2	1	9	Y	1					16
10	8587	X	8247	-0-	-340	-0-	8245	2	2	9	Y	2					18
11	8310	X	7474	-0-	-836	-0-	7474	2			Y	-0-					18
12	8432	X	5815	-0-	-2617	-0-	5809	2	6	9	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 93,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	20026	X	17056	-0-	-2970	-0-	16581	2	472	3	Y	3					103
							3	9									
02	17136	X	14853	-0-	-2283	-0-	14380	2	469	3	Y	4					107
							4	9									
03	18848	X	15584	-0-	-3264	-0-	15101	2	471	3	Y	11					118
							12	9									
04	17550	X	15027	-0-	-2523	-0-	14503	2	523	3	Y	1	101	1			18
							1	9									
05	17453	X	14825	-0-	-2628	-0-	14306	2	516	3	Y	3					21
							3	9									
06	16500	X	15091	-0-	-1409	-0-	14609	2	480	3	Y	2					23
							2	9									
07	16430	X	15302	-0-	-1128	-0-	15299	2	3	9	Y	3					26
08	15593	X	14812	-0-	-781	-0-	14810	2	2	9	Y	2					28
09	15090	X	13982	-0-	-1108	-0-	13981	2	1	9	Y	1					29
10	15593	X	14135	-0-	-1458	-0-	14135	2			Y	-0-					29
11	15090	X	13434	-0-	-1656	-0-	13415	2	19	9	Y	17					46
12	15314	X	13487	-0-	-1827	-0-	13487	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 177,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	8897	X	7756	-0-	-1141	-0-	7538	2	214	3	Y	4					74
							4	9									
02	8036	X	7047	-0-	-989	-0-	6821	2	223	3	Y	3					77
							3	9									
03	8618	X	6594	-0-	-2024	-0-	6381	2	199	3	Y	13					90
							14	9									
04	7890	X	6980	-0-	-910	-0-	6735	2	243	3	Y	2	78	1			14
							2	9									
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8241	2	297	3	Y	2					16
							2	9									
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8816	2	289	3	Y	2					18
							2	9									
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9679	2	3	9	Y	3					21
08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9013	2	2	9	Y	2					23
09	9120	X	8279	-0-	-841	-0-	8278	2	1	9	Y	1					24
10	9703	X	8223	-0-	-1480	-0-	8223	2			Y	-0-					24
11	9390	X	7735	-0-	-1655	-0-	7716	2	19	9	Y	17					41
12	9672	X	7675	-0-	-1997	-0-	7675	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 96,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

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	11408	X	10227	-0-	-1181	-0-	9941	2	283	3	Y	3					35
							3	9									
02	9744	X	8616	-0-	-1128	-0-	8341	2	272	3	Y	3					38
							3	9									
03	10540	X	9694	-0-	-846	-0-	9392	2	293	3	Y	8					46
							9	9									
04	10200	X	8988	-0-	-1212	-0-	8671	2	313	3	Y	4					50
							4	9									
05	10540	X	8458	-0-	-2082	-0-	8163	2	294	3	Y	1					51
							1	9									
06	9900	X	8649	-0-	-1251	-0-	8372	2	275	3	Y	2	44	1			9
							2	9									
07	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	9332	2			Y	-0-					9
08	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	8802	2	2	9	Y	2					11
09	9000	X	8199	-0-	-801	-0-	8199	2			Y	-0-					11
10	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8050	2	6	9	Y	5					16
11	9030	X	7608	-0-	-1422	-0-	7608	2			Y	-0-					16
12	9331	X	4710	-0-	-4621	-0-	4710	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 101,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

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	7659	-0-	-2106	-0-	7445	2	212	3	Y	2					36
							2	9									
02	8428	X	6887	-0-	-1541	-0-	6665	2	218	3	Y	4					40
							4	9									
03	9083	X	7200	-0-	-1883	-0-	6973	2	217	3	Y	9					49
							10	9									
04	8220	X	7392	-0-	-828	-0-	7132	2	257	3	Y	3					52
							3	9									
05	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	6928	2	250	3	Y	2					54
							2	9									
06	7410	X	7082	-0-	-328	-0-	6856	2	225	3	Y	1	46	1			9
							1	9									
07	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6921	2			Y	-0-					9
08	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	6865	2			Y	-0-					9
09	7380	X	6831	-0-	-549	-0-	6831	2			Y	-0-					9
10	7316	X	6777	-0-	-539	-0-	6771	2	6	9	Y	5					14
11	7080	X	6256	-0-	-824	-0-	6256	2			Y	-0-					14
12	7068	X	5627	-0-	-1441	-0-	5627	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 82,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I)(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	9847	-0-	-507	-0-	9572	2	272	3	Y	3					33
							3	9									
02	9128	X	8536	-0-	-592	-0-	8263	2	270	3	Y	3					36
							3	9									
03	10602	X	9062	-0-	-1540	-0-	8779	2	274	3	Y	8					44
							9	9									
04	10260	X	8756	-0-	-1504	-0-	8448	2	305	3	Y	3					47
							3	9									
05	10602	X	7854	-0-	-2748	-0-	7579	2	273	3	Y	2					49
							2	9									
06	9540	X	8189	-0-	-1351	-0-	7928	2	260	3	Y	1	42	1			8
							1	9									
07	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	8046	2			Y	-0-					8
08	9052	X	7456	-0-	-1596	-0-	7455	2	1	9	Y	1					9
09	8760	X	7292	-0-	-1468	-0-	7292	2			Y	-0-					9
10	8463	X	6933	-0-	-1530	-0-	6927	2	6	9	Y	5					14
11	8190	X	6057	-0-	-2133	-0-	6057	2			Y	-0-					14
12	8060	X	3232	-0-	-4828	-0-	3232	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 91,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5429	-0-	-3189	-0-	5276	2	150	3	Y	3					35
							3	9									
02	7588	X	6360	-0-	-1228	-0-	6156	2	201	3	Y	3					38
							3	9									
03	8091	X	6848	-0-	-1243	-0-	6633	2	207	3	Y	7					45
							8	9									
04	7620	X	6543	-0-	-1077	-0-	6312	2	228	3	Y	3					48
							3	9									
05	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6566	2	237	3	Y	2					50
							2	9									
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6720	2	221	3	Y	1	43	1			8
							1	9									
07	7037	X	6839	-0-	-198	-0-	6839	2			Y	-0-					8
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					8
09	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	6368	2			Y	-0-					8
10	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6522	2	6	9	Y	5					13
11	6930	X	5942	-0-	-988	-0-	5942	2			Y	-0-					13
12	6944	X	5392	-0-	-1552	-0-	5392	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 76,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12175	-0-	-2116	-0-	11831	2	337	3	Y	6					89
							7	9									
02	12460	X	10621	-0-	-1839	-0-	10282	2	336	3	Y	3					92
							3	9									
03	13640	X	11100	-0-	-2540	-0-	10750	2	335	3	Y	14					106
							15	9									
04	13200	X	10814	-0-	-2386	-0-	10436	2	377	3	Y	1	84	1			23
							1	9									
05	12524	X	10660	-0-	-1864	-0-	10285	2	371	3	Y	4					27
							4	9									
06	11790	X	10763	-0-	-1027	-0-	10420	2	342	3	Y	1					28
							1	9									
07	11749	X	10857	-0-	-892	-0-	10855	2	2	9	Y	2					30
08	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10391	2	6	9	Y	5					35
09	10800	X	9839	-0-	-961	-0-	9837	2	2	9	Y	2					37
10	11129	X	10109	-0-	-1020	-0-	10108	2	1	9	Y	1					38
11	10770	X	9888	-0-	-882	-0-	9886	2	2	9	Y	2					40
12	10850	X	9915	-0-	-935	-0-	9912	2	3	9	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 127,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13616	-0-	-1884	-0-	943	1	12659	2	Y	13					106
							14	9									
02	13552	X	12029	-0-	-1523	-0-	2059	1	9922	2	Y	12					118
							35	3	13	9							
03	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	634	1	12172	2	Y	3	101	1			20
							6	3	3	9							
04	13800	X	12547	-0-	-1253	-0-	610	1	11863	2	Y	6					26
							67	3	7	9							
05	13702	X	12557	-0-	-1145	-0-	537	1	11943	2	Y	5					31
							71	3	6	9							
06	13170	X	11949	-0-	-1221	-0-	501	1	11395	2	Y	4					35
							49	3	4	9							
07	13330	X	12220	-0-	-1110	-0-	12214	2	6	9	Y	5					40
08	12493	X	11950	-0-	-543	-0-	11948	2	2	9	Y	2					42
09	12090	X	10828	-0-	-1262	-0-	10826	2	2	9	Y	2					44
10	12493	X	10191	-0-	-2302	-0-	10187	2	4	9	Y	4					48
11	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	924	1	13236	2	Y	6					54
							7	9									
*12	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	906	1	13187	2	Y	5					59
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 148,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	13981	X	12185	-0-	-1796	-0-	11846	2	337	3	Y	2					27
							2	9									
02	12516	X	10741	-0-	-1775	-0-	10400	2	340	3	Y	1	8	1			20
							1	9									
03	13299	X	11250	-0-	-2049	-0-	10903	2	340	3	Y	6					26
							7	9									
04	12450	X	10834	-0-	-1616	-0-	10449	2	377	3	Y	7	19	1			14
							8	9									
05	12214	X	10540	-0-	-1674	-0-	10173	2	367	3	Y	-0-					14
06	11790	X	10826	-0-	-964	-0-	10482	2	344	3	Y	-0-					14
07	11904	X	11081	-0-	-823	-0-	11080	2	1	9	Y	1					15
08	11253	X	10749	-0-	-504	-0-	10749	2			Y	-0-					15
09	10830	X	7458	-0-	-3372	-0-	7455	2	3	9	Y	3					18
10	11191	X	10229	-0-	-962	-0-	10226	2	3	9	Y	3					21
11	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9716	2	2	9	Y	2					23
12	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	9750	2	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 125,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	15748	X	12831	-0-	-2917	-0-	12395	2	429	3	Y	6					44
							7	9									
02	13552	X	11443	-0-	-2109	-0-	11000	2	441	3	Y	2					46
							2	9									
03	14353	X	12059	-0-	-2294	-0-	11597	2	456	3	Y	5					51
							6	9									
04	13410	X	11766	-0-	-1644	-0-	11250	2	502	3	Y	13					64
							14	9									
05	13237	X	11704	-0-	-1533	-0-	11208	2	495	3	Y	1					65
							1	9									
06	12420	X	11211	-0-	-1209	-0-	10618	2	591	3	Y	2					67
							2	9									
07	12679	X	11322	-0-	-1357	-0-	11318	2	4	9	Y	4					71
08	12152	X	10417	-0-	-1735	-0-	10413	2	4	9	Y	4	49	1			26
09	11760	X	9486	-0-	-2274	-0-	9486	2			Y	-0-					26
10	11718	X	9694	-0-	-2024	-0-	9694	2			Y	-0-					26
11	11220	X	9392	-0-	-1828	-0-	9390	2	2	9	Y	2					28
12	11315	X	9519	-0-	-1796	-0-	9519	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 130,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14656	-0-	-2363	-0-	14159	2	490	3	Y	6					55
							7	9									
02	15372	X	13072	-0-	-2300	-0-	12562	2	504	3	Y	5					60
							6	9									
03	16182	X	13605	-0-	-2577	-0-	13084	2	515	3	Y	5					65
							6	9									
04	15060	X	13237	-0-	-1823	-0-	12658	2	565	3	Y	13					78
							14	9									
05	15035	X	13237	-0-	-1798	-0-	12674	2	560	3	Y	3					81
							3	9									
06	14190	X	12872	-0-	-1318	-0-	12191	2	678	3	Y	3					84
							3	9									
07	14477	X	13369	-0-	-1108	-0-	13363	2	6	9	Y	5					89
08	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13102	2	7	9	Y	6	61	1			34
09	12960	X	12192	-0-	-768	-0-	12192	2			Y	-0-					34
10	13361	X	12336	-0-	-1025	-0-	12336	2			Y	-0-					34
11	12930	X	11856	-0-	-1074	-0-	11854	2	2	9	Y	2					36
12	13361	X	12027	-0-	-1334	-0-	12025	2	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 155,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8000	-0-	-1827	-0-	552	1	7420	2	Y	25					88
							28	9									
02	8036	X	7240	-0-	-796	-0-	1239	1	5969	2	Y	10					98
							21	3	11	9							
03	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	375	1	7196	2	Y	3	84	1			17
							3	3	3	9							
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	371	1	7220	2	Y	7					24
							41	3	8	9							
05	8308	X	7037	-0-	-1271	-0-	301	1	6690	2	Y	5					29
							40	3	6	9							
06	7770	X	6289	-0-	-1481	-0-	264	1	5998	2	Y	1					30
							26	3	1	9							
07	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	6714	2	6	9	Y	5					35
08	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	5284	2	2	9	Y	2					37
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7898	2	8	9	Y	7					44
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8557	2	2	9	Y	2					46
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	617	1	8839	2	Y	5					51
							6	9									
*12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	711	1	10347	2	Y	5					56
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 92,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. (I) GAS LIFT(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	7588	-0-	-1340	-0-	7332	2	254	3	N	2					167
							2	9									
02	7952	X	6628	-0-	-1324	-0-	6370	2	256	3	N	2					169
							2	9									
03	8742	X	6749	-0-	-1993	-0-	6485	2	255	3	N	8					177
							9	9									
04	7920	X	6629	-0-	-1291	-0-	6340	2	283	3	N	5					182
							6	9									
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7512	2	332	3	N	2					184
							2	9									
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	6658	2	371	3	N	-0-					184
07	7347	X	6723	-0-	-624	-0-	6722	2	1	9	N	1					185
08	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	6962	2	2	9	N	2					187
09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	6770	2	3	9	N	3					190
10	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6653	2			N	-0-					190
11	6900	X	6291	-0-	-609	-0-	6291	2			N	-0-	175	1			15
12	7006	X	6351	-0-	-655	-0-	6351	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 82,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	19169	-0-	-3926	-0-	18524	2	641	3	Y	4	105	1			21
							4	9									
02	20132	X	17066	-0-	-3066	-0-	16395	2	658	3	Y	12					33
							13	9									
03	21204	X	17802	-0-	-3402	-0-	17125	2	674	3	Y	3					36
							3	9									
04	19860	X	17210	-0-	-2650	-0-	16463	2	735	3	Y	11					47
							12	9									
05	19158	X	16854	-0-	-2304	-0-	16133	2	712	3	Y	8					55
							9	9									
06	18540	X	16766	-0-	-1774	-0-	15875	2	883	3	Y	7					62
							8	9									
07	18910	X	16945	-0-	-1965	-0-	16939	2	6	9	Y	5					67
08	17794	X	16711	-0-	-1083	-0-	16704	2	7	9	Y	6					73
09	17220	X	15621	-0-	-1599	-0-	15615	2	6	9	Y	5					78
10	17329	X	15650	-0-	-1679	-0-	15642	2	8	9	Y	7					85
11	16770	X	14827	-0-	-1943	-0-	14824	2	3	9	Y	3					88
12	16957	X	15004	-0-	-1953	-0-	14996	2	8	9	Y	7					95

TOTAL GAS PROD: 199,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. GAS LIFT (I)(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	6960	-0-	-1596	-0-	6766	2	192	3	Y	2					24
							2	9									
02	7420	X	6198	-0-	-1222	-0-	6001	2	196	3	Y	1	7	1			18
							1	9									
03	7936	X	7422	-0-	-514	-0-	7191	2	224	3	Y	6					24
							7	9									
04	7320	X	6439	-0-	-881	-0-	6208	2	224	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
05	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6644	2	240	3	Y	-0-					12
06	7170	X	6928	-0-	-242	-0-	6708	2	220	3	Y	-0-					12
07	7409	X	7078	-0-	-331	-0-	7077	2	1	9	Y	1					13
08	7409	X	6626	-0-	-783	-0-	6626	2			Y	-0-					13
09	6930	X	6170	-0-	-760	-0-	6167	2	3	9	Y	3					16
10	7161	X	5739	-0-	-1422	-0-	5733	2	6	9	Y	5					21
11	6930	X	5881	-0-	-1049	-0-	5878	2	3	9	Y	3					24
12	7068	X	5240	-0-	-1828	-0-	5237	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 77,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	22609	-0-	-5229	-0-	21970	2	625	3	Y	13					109
							14	9									
02	24164	X	20123	-0-	-4041	-0-	19477	2	636	3	Y	9	106	1			12
							10	9									
03	25730	X	20852	-0-	-4878	-0-	20219	2	630	3	Y	3					15
							3	9									
04	23910	X	20157	-0-	-3753	-0-	19444	2	702	3	Y	10					25
							11	9									
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	19410	2	700	3	Y	8					33
							9	9									
06	21870	X	19089	-0-	-2781	-0-	18472	2	607	3	Y	9					42
							10	9									
07	22289	X	19365	-0-	-2924	-0-	19358	2	7	9	Y	6					48
08	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	19287	2	6	9	Y	5					53
09	19530	X	18383	-0-	-1147	-0-	18375	2	8	9	Y	7					60
10	20119	X	18219	-0-	-1900	-0-	18211	2	8	9	Y	7					67
11	19080	X	17368	-0-	-1712	-0-	17365	2	3	9	Y	3					70
12	19375	X	17745	-0-	-1630	-0-	17734	2	11	9	Y	10					80

TOTAL GAS PROD: 233,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	14363	-0-	-3400	-0-	13882	2	480	3	Y	1	64	1			12
							1	9									
02	14952	X	12721	-0-	-2231	-0-	12218	2	490	3	Y	12					24
							13	9									
03	16554	X	13243	-0-	-3311	-0-	12736	2	501	3	Y	5					29
							6	9									
04	15120	X	12795	-0-	-2325	-0-	12242	2	546	3	Y	6					35
							7	9									
05	14756	X	12693	-0-	-2063	-0-	12150	2	537	3	Y	5					40
							6	9									
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	11580	2	644	3	Y	7					47
							8	9									
07	14074	X	12327	-0-	-1747	-0-	12324	2	3	9	Y	3					50
08	13237	X	12522	-0-	-715	-0-	12518	2	4	9	Y	4					54
09	12810	X	11849	-0-	-961	-0-	11846	2	3	9	Y	3					57
10	12679	X	11733	-0-	-946	-0-	11730	2	3	9	Y	3					60
11	12240	X	11066	-0-	-1174	-0-	11062	2	4	9	Y	4					64
12	12524	X	11097	-0-	-1427	-0-	11094	2	3	9	Y	3					67

TOTAL GAS PROD: 148,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	16916	-0-	-4908	-0-	1009	1	15900	2	N	6					160
							7	9									
02	16744	X	14322	-0-	-2422	-0-	809	1	13498	2	N	14					174
							15	9									
03	18538	X	14607	-0-	-3931	-0-	975	1	13614	2	N	16					190
							18	9									
04	17880	X	13864	-0-	-4016	-0-	899	1	12952	2	N	12	180	1			22
							13	9									
05	17174	X	13881	-0-	-3293	-0-	965	1	12913	2	N	3					25
							3	9									
06	16380	X	14110	-0-	-2270	-0-	696	1	13406	2	N	7					32
							8	9									
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	735	1	15961	2	N	1					33
							1	9									
08	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	739	1	16050	2	N	15					48
							17	9									
09	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	672	1	14296	2	N	7					55
							8	9									
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	655	1	12724	2	N	3					58
							3	9									
11	12600	X	11541	-0-	-1059	-0-	676	1	10857	2	N	7					65
							8	9									
12	13020	X	11593	-0-	-1427	-0-	673	1	10918	2	N	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 172,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	39773	X	32951	-0-	-6822	-0-	32037	2	911	3	N	3					145
							3	9									
02	33656	X	28458	-0-	-5198	-0-	27548	2	899	3	N	10					155
							11	9									
03	37262	X	28474	-0-	-8788	-0-	27584	2	860	3	N	27					182
							30	9									
04	34560	X	27971	-0-	-6589	-0-	26988	2	974	3	N	8					190
							9	9									
05	34069	X	26614	-0-	-7455	-0-	25682	2	926	3	N	5	170	1			25
							6	9									
06	31890	X	27144	-0-	-4746	-0-	26278	2	863	3	N	3					28
							3	9									
07	31496	X	28686	-0-	-2810	-0-	28686	2			N	-0-					28
08	28121	X	28121	-0-	-0-	-0-	28106	2	15	9	N	14					42
09	27030	X	26244	-0-	-786	-0-	26237	2	7	9	N	6					48
10	27931	X	26167	-0-	-1764	-0-	26161	2	6	9	N	5					53
11	27030	X	24928	-0-	-2102	-0-	24922	2	6	9	N	5					58
12	27931	X	25063	-0-	-2868	-0-	25053	2	10	9	N	9					67

TOTAL GAS PROD: 330,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16531	-0-	-3836	-0-	16063	2	457	3	Y	10					75
							11	9									
02	17724	X	14802	-0-	-2922	-0-	14324	2	468	3	Y	9	73	1			11
							10	9									
03	18631	X	15260	-0-	-3371	-0-	14795	2	461	3	Y	4					15
							4	9									
04	16980	X	14632	-0-	-2348	-0-	14115	2	509	3	Y	7					22
							8	9									
05	16926	X	14593	-0-	-2333	-0-	14082	2	508	3	Y	3					25
							3	9									
06	15990	X	13939	-0-	-2051	-0-	13486	2	443	3	Y	9					34
							10	9									
07	16399	X	14405	-0-	-1994	-0-	14399	2	6	9	Y	5					39
08	15252	X	14596	-0-	-656	-0-	14590	2	6	9	Y	5					44
09	14640	X	13730	-0-	-910	-0-	13727	2	3	9	Y	3					47
10	14601	X	13648	-0-	-953	-0-	13642	2	6	9	Y	5					52
11	14130	X	12966	-0-	-1164	-0-	12963	2	3	9	Y	3					55
12	14601	X	13656	-0-	-945	-0-	13646	2	10	9	Y	9					64

TOTAL GAS PROD: 172,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	7192	X	3295	-0-	-3897	-0-	785	1	2374	2	N	124	205	1	3	8	118
							136	9									
02	5992	X	3541	-0-	-2451	-0-	877	1	2569	2	N	86	2	8			202
							95	9									
03	4929	X	3529	-0-	-1400	-0-	1073	1	2313	2	N	130	195	1	2	8	135
							143	9									
04	4740	X	2691	-0-	-2049	-0-	1022	1	1540	2	N	117	2	8			250
							129	9									
05	3906	X	2931	-0-	-975	-0-	1070	1	1783	2	N	71	201	1			120
							78	9									
06	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	985	1	1855	2	N	74	1	8			193
							81	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	1085	1	2753	2	N	122	194	1	1	8	120
							134	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1018	1	2707	2	N	99	1	8			218
							109	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	863	1	2428	2	N	51	181	1			88
							56	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	906	1	2271	2	N	115	1	8			202
							127	9									
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	847	1	2192	2	N	67	202	1	5	8	62
							74	9									
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	734	1	2004	2	N	62	1	8			123
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 39,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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
01	31961	X	2851	-0-	-29110	-0-	2013	1	542	2	N	269	376	1	12	8	203
							296	9									
02	28868	X	2911	-0-	-25957	-0-	2270	1	474	2	N	152	2	8			353
							167	9									
03	31961	X	1866	-0-	-30095	-0-	1368	1	201	2	N	270	390	1	3	8	230
							297	9									
04	30930	X	2401	-0-	-28529	-0-	1310	1	870	2	N	201	182	1	6	8	243
							221	9									
05	31961	X	2733	-0-	-29228	-0-	1380	1	1151	2	N	184	193	1	1	8	233
							202	9									
06	3120	X	1735	-0-	-1385	-0-	1336	1	297	2	N	93	178	1	1	8	147
							102	9									
07	3224	X	2180	-0-	-1044	-0-	1395	1	650	2	N	123	184	1	1	8	85
							135	9									
08	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	1335	1	274	2	N	74	1	8			158
							81	9									
09	2640	X	1277	-0-	-1363	-0-	1050	1	82	2	N	132	185	1			105
							145	9									
10	2728	X	1395	-0-	-1333	-0-	1085	1	209	2	N	92	2	8			195
							101	9									
11	2100	X	1220	-0-	-880	-0-	1047	1	76	2	N	88	195	1	6	8	82
							97	9									
12	2170	X	1673	-0-	-497	-0-	1085	1	378	2	N	191	203	1	2	8	68
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 23,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50943	X	17609	-0-		-33334	-0-	1161	1	16196	2	N	229					337
								252	9									
02	13500	X	13500	-0-		-0-	-0-	949	1	12336	2	N	195	192	1	7	8	333
								215	9									
03	11938	X	11938	-0-		-0-	-0-	901	1	10831	2	N	187	387	1	6	8	127
								206	9									
04	9893	X	9893	-0-		-0-	-0-	885	1	8848	2	N	145	182	1	10	8	80
								160	9									
05	8732	X	8732	-0-		-0-	-0-	893	1	7707	2	N	120	2	8			198
								132	9									
06	8021	X	8021	-0-		-0-	-0-	879	1	7044	2	N	89	182	1	3	8	102
								98	9									
07	7692	X	7692	-0-		-0-	-0-	848	1	6735	2	N	99	3	8			198
								109	9									
08	7168	X	7168	-0-		-0-	-0-	930	1	6149	2	N	81	184	1	3	8	92
								89	9									
09	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	728	1	4954	2	N	61					153
								67	9									
10	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	812	1	4985	2	N	82	188	1	4	8	43
								90	9									
11	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	616	1	3689	2	N	60	8	8			95
								66	9									
*12	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	826	1	3900	2	N	72	2	8			165
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 105,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21280	-0-		21280	21280	804	1	11597	2	N	5258	4993	1			408
								3095	4	5784	9							
02	0		15041	-0-		15041	36321	1474	1	11086	2	N	2242	2130	1			520
								15	4	2466	9							
03	48722	X	12401	-0-		-36321	-0-	1232	1	9196	2	N	1794	1746	1	3	8	565
								1973	9									
04	68160	X	9657	-0-		-58503	-0-	1180	1	6922	2	N	1414	1370	1	16	8	593
								1555	9									
05	70432	X	8538	-0-		-61894	-0-	1227	1	6012	2	N	1181	1363	1	3	8	408
								1299	9									
06	68160	X	7185	-0-		-60975	-0-	1198	1	4925	2	N	965	1107	1	4	8	262
								1062	9									
07	70432	X	6095	-0-		-64337	-0-	1234	1	3881	2	N	891	952	1	3	8	198
								980	9									
08	70432	X	5318	-0-		-65114	-0-	1240	1	3178	2	N	818	783	1	3	8	230
								900	9									
09	68160	X	4701	-0-		-63459	-0-	1152	1	2831	2	N	653	393	1			490
								718	9									
10	70432	X	1307	-0-		-69125	-0-	400	1	727	2	N	164	571	1	1	8	82
								180	9									
11	68160	X	-0-	-0-		-68160	-0-					N	-0-					82
12	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 91,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,380

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-		-0-		33	1	633	2	N	185					438
									204	9									
02	834	N	834	-0-	-0-		-0-		32	1	604	2	N	180	194	0			424
									198	9									
03	326	N	326	-0-	-0-		-0-		14	1	278	2	N	31					455
									34	9									
04	989	N	989	-0-	-0-		-0-		39	1	712	2	N	216	380	0			291
									238	9									
05	930	N	123	-0-	-807		-0-		6	1	98	2	N	17					308
									19	9									
06	947	N	947	-0-	-0-		-0-		39	1	673	2	N	214	375	0			147
									235	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-		-0-		72	1	1214	2	N	14					161
									15	9									
08	139	N	139	-0-	-0-		-0-		5	1	92	2	N	38					199
									42	9									
09	960	N	2	-0-	-958		-0-		2	2			N	-0-					199
10	1147	N	-0-	-0-	-1147		-0-						N	-0-					199
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-						N	-0-					199
12	2	N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2938	-0-	-4347		-0-		144	1	2733	2	N	55					180
									61	9									
02	4228	X	2658	-0-	-1570		-0-		134	1	2491	2	N	30					210
									33	9									
03	4557	X	3430	-0-	-1127		-0-		167	1	3211	2	N	47					257
									52	9									
04	4410	X	2777	-0-	-1633		-0-		142	1	2599	2	N	33	192	0			98
									36	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-		-0-		193	1	3201	2	N	20					118
									22	9									
06	3330	X	387	-0-	-2943		-0-		21	1	362	2	N	4					122
									4	9									
07	3441	X	-0-	-0-	-3441		-0-						N	379	383	0			118
08	3441	X	-0-	-0-	-3441		-0-						N	-0-					118
09	3300	X	-0-	-0-	-3300		-0-						N	-0-					118
10	3410	X	-0-	-0-	-3410		-0-						N	-0-					118
11	390	X	-0-	-0-	-390		-0-						N	-0-					118
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12429	-0-	-932	-0-	610 252	1 9	11567	2	N	229	189	0			321
02	11508	X	9599	-0-	-1909	-0-	482 146	1 9	8971	2	N	133	379	0			75
03	12834	X	7575	-0-	-5259	-0-	372 74	1 9	7129	2	N	67					142
04	12420	X	7264	-0-	-5156	-0-	374 59	1 9	6831	2	N	54					196
05	12834	X	7708	-0-	-5126	-0-	434 72	1 9	7202	2	N	65					261
06	12030	X	9152	-0-	-2878	-0-	498 149	1 9	8505	2	N	135	190	0			206
07	10633	X	7615	-0-	-3018	-0-	418 111	1 9	7086	2	N	101	192	0			115
08	INC G-10		6573	-0-	6573	6573	353 81	1 9	6139	2	N	74					189
09	INC G-10		7035	-0-	7035	13608	368 79	1 9	6588	2	N	72	187	0			74
10	20788	X	7180	-0-	-13608	-0-	381 127	1 9	6672	2	N	115					189
11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	421 106	1 9	6703	2	N	96					285
12	7626	X	5674	-0-	-1952	-0-	339 72	1 9	5263	2	N	65	196	0			154

TOTAL GAS PROD: 95,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

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

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

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

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			191
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-1978	-0-	431	1	40	9	Y	36					465
02	2184	X	427	-0-	-1757	-0-	420	1	7	9	Y	6	140	1			331
03	2294	X	564	-0-	-1730	-0-	465	1	99	9	Y	90					421
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	25	304	1			142
05	1860	X	117	-0-	-1743	-0-	105	1	12	9	Y	11					153
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					153
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					153
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					154
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					154
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					154
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

01	67642	#	62806	-0-	-4836	-0-	61670	2	1136	9	N	1033	925	1			374
02	59948	#	55637	-0-	-4311	-0-	54649	2	988	9	N	898	1095	1			177
03	65906	#	59549	-0-	-6357	-0-	58528	2	1021	9	N	928	893	1			212
04	63180	#	59632	-0-	-3548	-0-	58599	2	1033	9	N	939	911	1			240
05	64201	#	58733	-0-	-5468	-0-	57743	2	990	9	N	900	722	1			418
06	60780	#	51831	-0-	-8949	-0-	50969	2	862	9	N	784	875	1			327
07	61628	#	59870	-0-	-1758	-0-	58878	2	992	9	N	902	877	1			352
08	61628	#	59508	-0-	-2120	-0-	58561	2	947	9	N	861	1066	1			147
09	59640	#	47232	-0-	-12408	-0-	46351	2	881	9	N	801	703	1			245
10	59861	#	46852	-0-	-13009	-0-	45921	2	931	9	N	846	889	1			202
11	57930	#	47128	-0-	-10802	-0-	46203	2	925	9	N	841	720	1			323
12	59861	#	47424	-0-	-12437	-0-	45636	2	1788	9	N	1625	1081	1			867

TOTAL GAS PROD: 656,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,358

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - 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

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-

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3	140	1			21
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					26
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1224	2	8	9	N	7					33
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1189	2	6	9	N	5					38
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	N	12					50
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	N	14					64
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1188	2	4	9	N	4					68
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					72
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1138	2	6	9	N	5					77
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1146	2	8	9	N	7					84
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1102	2	32	9	N	29					113
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1139	2	10	9	N	9					122

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	3	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19					147
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2244	2	14	9	N	13	160	1			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13					13
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2421	2	19	9	N	17					30
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	N	23					53
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					82
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2412	2	14	9	N	13					95
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	2	24	9	N	22					117
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					142
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	N	21					163
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2318	2	24	9	N	22	159	1			26
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2376	2	24	9	N	22					48

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 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	930	N	875	-0-	-55	-0-	865	2	10	9	N	9					135
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	769	2	13	9	N	12	140	1			7
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	862	2	20	9	N	18					25
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					38
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16					54
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	822	2	22	9	N	20					74
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	808	2	22	9	N	20					94
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	837	2	23	9	N	21					115
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	820	2	34	9	N	31					146
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					174
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20	174	1			20
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	927	2	21	9	N	19					39

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 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	279	N	220	-0-	-59	-0-	217	2	3	9	N	3					80
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					80
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	526	2	42	9	N	38					118
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					123
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5					128
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					128
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	649	2	6	9	N	5					133
09	900	N	640	-0-	-260	-0-	636	2	4	9	N	4					137
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					137
11	630	N	191	-0-	-439	-0-	191	2			N	-0-					137
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1139	2	3	9	N	3					214
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1037	2	6	9	N	5	170	1			49
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					49
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					49
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	789	2	4	9	N	4					53
07	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					53
08	1054	N	658	-0-	-396	-0-	658	2			N	-0-					53
09	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					53
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					53
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8					61
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 #: 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.		655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					89
04	T. A.		2108	-0-	2108	2763	750	1	1358	2	N	-0-					89
05	T. A.		2390	-0-	2390	5153	775	1	1615	2	N	-0-					89
06	T. A.		1718	-0-	1718	6871	661	1	1057	2	N	-0-					89
07	T. A.		2449	-0-	2449	9320	744	1	1705	2	N	-0-					89
08	3100	N	882	-0-	-2218	7102	704	1	178	2	N	-0-					89
09	3000	N	180	-0-	-2820	4282	180	2			N	-0-					89
10	3100	N	1128	-0-	-1972	2310	495	1	633	2	N	-0-					89
11	3000	N	2285	-0-	-715	1595	657	1	1620	2	N	7					96
							8	9									
*12	3100	N	3025	-0-	-75	1520	775	1	2222	2	N	25					121
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2108	2	47	9	N	43	182	1			72
02	1848	N	1633	-0-	-215	-0-	1633	2			N	-0-					72
03	2356	N	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					72
04	2100	N	1536	-0-	-564	-0-	1536	2			N	-0-					72
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					72
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1387	2	19	9	N	17					89
08	2170	N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					89
09	2190	N	1408	-0-	-782	-0-	1401	2	7	9	N	6					95
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					95
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1692	2	13	9	N	12					107
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1398	2	14	9	N	13					170
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1271	2	17	9	N	15					185
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					185
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	750	1	1398	2	N	-0-					185
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	2	N	9	171	1			23
							10	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	575	1	1151	2	N	-0-					23
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	675	1	1250	2	N	4					27
							4	9									
08	1953	N	1165	-0-	-788	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					27
09	1740	N	1352	-0-	-388	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	50	1	1369	2	N	-0-					27
11	1830	N	1287	-0-	-543	-0-	1286	2	1	9	N	1					28
12	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	1351	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2111	2	24	9	N	22					44
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1879	2	78	9	N	71					115
03	2356	N	1858	-0-	-498	-0-	1797	2	61	9	N	55					170
04	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	1635	2	50	9	N	45					215
05	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1857	2	25	9	N	23	198	0			40
06	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	1602	2	48	9	N	44					84
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1672	2	42	9	N	38					122
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	2	57	9	N	52					174
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1801	2	32	9	N	29	168	0			35
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2154	2	94	9	N	85					120
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1998	2	22	9	N	20					140
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2007	2	37	9	N	34					174

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	687	2	37	9	N	34					201
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	643	2	23	9	N	21	181	0			41
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	N	12					53
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					60
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					60
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					60
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					60
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					60
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	423	2	6	9	N	5					65
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	424	2	3	9	N	3	41	0			27
11	690	N	423	-0-	-267	-0-	423	2			N	-0-					27
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	0			1
02	T. A.		85	-0-	85	85	82	2	3	9	Y	3					4
03	T. A.		27	-0-	27	112	26	2	1	9	Y	1	4	0			1
04	145	X	33	-0-	-112	-0-	32	2	1	9	Y	1					2
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1					1
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	0			1
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					2
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	0			2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13	9	N	12	194	0			72
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					74
03	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					74
04	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					74
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	N	-0-					74
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	200	1	392	2	N	-0-					74
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					74
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					74
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-					74
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	2	2	9	Y	2	6	0			32
02	4760	X	4337	-0-	-423	-0-	4298	2	39	9	Y	35					67
03	5270	X	4676	-0-	-594	-0-	4656	2	20	9	Y	18	57	0			28
04	5100	X	4424	-0-	-676	-0-	4400	2	24	9	Y	22	6	0			44
05	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	4016	2	26	9	Y	24					68
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4523	2	18	9	Y	16	45	0			39
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	Y	17	5	0			51
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5048	2	20	9	Y	18	43	0			26
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4794	2	17	9	Y	15	17	0			24
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5008	2	4	9	Y	4	5	0			23
11	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4736	2	10	9	Y	9					32
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5055	2	21	9	Y	19					51

TOTAL GAS PROD: 56,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1085	X	390	-0-	-695	-0-	387	2	3	9	Y	3					16
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	201	2	2	9	Y	2	11	0			7
03	713	N	100	-0-	-613	-0-	99	2	1	9	Y	1					8
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	Y	15	5	0			18
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-	13	0			5
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	4	0			1
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	789	-0-	-761	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	0			1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2	1	0			2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 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	3906	X	2449	-0-	-1457	-0-	2442	2	7	9	Y	6	13	0			60
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2977	2	102	9	Y	93					153
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3511	2	55	9	Y	50	130	0			73
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3979	2	85	9	Y	77	16	0			134
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3848	2	97	9	Y	88					222
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3381	2	48	9	Y	44	147	0			119
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	2	45	9	Y	41	14	0			146
08	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	2756	2	42	9	Y	38	125	0			59
09	3900	X	2682	-0-	-1218	-0-	2646	2	36	9	Y	33	39	0			53
10	3937	X	1675	-0-	-2262	-0-	1671	2	4	9	Y	4	8	0			49
11	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	2613	2	39	9	Y	35					84
12	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3089	2	85	9	Y	77					161

TOTAL GAS PROD: 36,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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	14B2 EXT		612	-0-	612	612	598	2	14	9	Y	13					13
02	14B2 EXT		876	-0-	876	1488	856	2	20	9	Y	18	12	0			19
03	1665	X	177	-0-	-1488	-0-	171	2	6	9	Y	5	12	0			12
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	10	0			4
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	62	2	1	9	Y	1	2	0			3
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1	3	0			1
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	0			1
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5	3	0			2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	3	0			1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BLOUNT A WELL #: 4 RRCID -> 183899 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7638 - 9887

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	Y	11	87	0			29
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	Y	7					36
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	205	2	32	9	Y	29	4	0			61
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	5	0			86
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	75	0			11
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	2	0			12
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	Y	3	14	0			1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			Y	-0-					1
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	47	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2					11
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	14	2	2	9	Y	2					13
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	12	0			2
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 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	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1890	2	26	9	Y	24					69
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2276	2	29	9	Y	26					95
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	Y	7	86	0			16
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					16
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2465	2	88	9	Y	80					96
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2522	2	61	9	Y	55					151
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	Y	33	147	0			37
08	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2439	2	25	9	Y	23					60
09	2580	N	1647	-0-	-933	-0-	1574	2	73	9	Y	66					126
10	2418	N	804	-0-	-1614	-0-	804	2			Y	-0-	97	0			29
11	2370	N	871	-0-	-1499	-0-	871	2			Y	-0-					29
12	1705	N	606	-0-	-1099	-0-	605	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217730 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7558 - 9842

01	0	A	-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-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

01	1023	N	540	-0-	-483	-0-	527	2	13	9	Y	12	52	0			27
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	383	2	6	9	Y	5					32
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	9	Y	22	2	0			52
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	44	0			15
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	Y	18					33
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	419	2	12	9	Y	11					44
07	806	N	441	-0-	-365	-0-	434	2	7	9	Y	6	1	0			49
08	558	N	264	-0-	-294	-0-	258	2	6	9	Y	5	45	0			9
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	0			10
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	163	2	6	9	Y	5					15
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					16
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	851	2	12	9	Y	11					27

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

01	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	2527	2	72	9	N	65	198	0			64
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2260	2	2	9	N	2					66
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2438	2	57	9	N	52	7	0			111
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2184	2	42	9	N	38	6	0			143
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2416	2	78	9	N	71					214
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	186	0			33
07	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1786	2	15	9	N	14	5	0			42
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	N	11					53
09	3000	N	3069	-0-	69	69	2957	2	112	9	N	102	117	0			38
10	3025	N	2956	-0-	-69	-0-	2919	2	37	9	N	34	6	0			66
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2425	2	33	9	N	30					96
*12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2316	2	13	9	N	12					108

TOTAL GAS PROD: 29,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * 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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

01	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					140
02	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	3937	2			N	-0-					140
03	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4199	2	4	9	N	4					144
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	4086	2	7	9	N	6					150
05	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	4014	2	54	9	N	49					199
06	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	4042	2	13	9	N	12	177	0			34
07	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4111	2	9	9	N	8					42
08	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	4007	2	19	9	N	17					59
09	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	3871	2	29	9	N	26					85
10	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	3575	2			N	-0-					85
11	4050	X	2224	-0-	-1826	-0-	2224	2			N	-0-					85
12	4123	X	1418	-0-	-2705	-0-	1418	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 44,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	41	0			42
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24					66
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1002	2	30	9	Y	27	70	0			23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	0			22
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	13	0			9
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	5	0			4
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	3	0			1
08	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1200	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-1407	-0-	171	2	3	9	Y	3					18
02	896	X	188	-0-	-708	-0-	186	2	2	9	Y	2					20
03	620	X	303	-0-	-317	-0-	300	2	3	9	Y	3					23
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5	14	0			14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2	10	0			6
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	Y	3					9
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2					11
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	8	0			5
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	183	2	4	9	Y	4	6	0			3
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					5
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	0			5
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	2413	2	4	9	Y	4	9	0			108
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	Y	4					112
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2666	2	51	9	Y	46	12	0			146
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	10	0			157
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2723	2	23	9	Y	21	137	0			41
06	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2561	2	65	9	Y	59					100
07	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	2504	2	51	9	Y	46	10	0			136
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2043	2	64	9	Y	58					194
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2573	2	40	9	Y	36	189	0			41
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2451	2	54	9	Y	49	11	0			79
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6					85
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2252	2	22	9	Y	20					105

TOTAL GAS PROD: 29,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	2046	X	1171	-0-	-875	-0-	1162	2	9	9	Y	8	9	0			8
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	2	4	9	Y	4					12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1228	2	10	9	Y	9	13	0			8
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6	1	0			13
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			13
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1113	2	7	9	Y	6	8	0			11
07	1736	N	809	-0-	-927	-0-	800	2	9	9	Y	8	9	0			10
08	1736	X	1382	-0-	-354	-0-	1373	2	9	9	Y	8	7	0			11
09	1680	X	1045	-0-	-635	-0-	1034	2	11	9	Y	10	15	0			6
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	2	0			16
11	1350	X	836	-0-	-514	-0-	829	2	7	9	Y	6	11	0			11
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	Y	11	8	0			14

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4619	X	3764	-0-	-855	-0-	3757	2	7	9	N	6	13	0			32
02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	3996	2	22	9	N	20					52
03	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	3911	2	63	9	N	57	15	0			94
04	4290	X	4030	-0-	-260	-0-	4024	2	6	9	N	5	12	0			87
05	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	3995	2	36	9	N	33					120
06	4320	X	3223	-0-	-1097	-0-	3182	2	41	9	N	37					157
07	4464	X	2760	-0-	-1704	-0-	2729	2	31	9	N	28	13	0			172
08	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	3569	2	23	9	N	21					193
09	4020	X	3825	-0-	-195	-0-	3786	2	39	9	N	35	188	0			40
10	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3742	2	56	9	N	51	9	0			82
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3483	2	17	9	N	15					97
12	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3792	2	7	9	N	6					103

TOTAL GAS PROD: 44,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3111	2	74	9	Y	67					215
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2954	2	87	9	Y	79	146	0			148
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3446	2	96	9	Y	87					235
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3012	2	154	9	Y	140	150	0			225
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3146	2	155	9	Y	141	167	0			199
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3149	2	84	9	Y	76	169	0			106
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1434	2	143	9	Y	130	167	0			69
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2875	2	136	9	Y	124					193
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3013	2	147	9	Y	134	166	0			161
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2758	2	112	9	Y	102	111	0			152
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2947	2	166	9	Y	151	187	0			116
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2870	2	195	9	Y	177	169	0			124

TOTAL GAS PROD: 36,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 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	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1216	2	8	9	N	7	184	0			40
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1072	2	37	9	N	34					74
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1324	2	45	9	N	41					115
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					120
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50					170
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1224	2	67	9	N	61	177	0			54
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					54
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1178	2	23	9	N	21					75
09	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	981	2	33	9	N	30					105
10	1178	N	906	-0-	-272	-0-	904	2	2	9	N	2					107
11	1170	N	803	-0-	-367	-0-	789	2	14	9	N	13					120
12	1054	N	728	-0-	-326	-0-	728	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-2174	-0-	367	2	1	9	Y	1	4	0			39
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8					47
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	456	2	15	9	Y	14	2	0			59
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	2	0			73
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	232	2	7	9	Y	6					79
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	105	2	1	9	Y	1					80
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	276	2	4	9	Y	4	78	0			6
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4					10
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	2	30	9	Y	27	30	0			7
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	Y	8	3	0			12
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2					14
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-1010	-0-	478	2			Y	-0-	2	0			25
02	1148	N	360	-0-	-788	-0-	356	2	4	9	Y	4					29
03	1178	N	337	-0-	-841	-0-	330	2	7	9	Y	6	1	0			34
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	Y	20	1	0			53
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	9	Y	24					77
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1985	2	24	9	Y	22					99
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	2	19	9	Y	17	100	0			16
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	Y	16					32
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	670	2	66	9	Y	60	77	0			15
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1720	2	63	9	Y	57	12	0			60
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10					70
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3					73

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2356	-0-	-1147	-0-	2338	2	18	9	Y	16	21	0			23
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2109	2	22	9	Y	20	37	0			6
03	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	2053	2	21	9	Y	19	3	0			22
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	42	0			6
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3258	2	43	9	Y	39					45
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3274	2	36	9	Y	33	38	0			40
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2921	2	53	9	Y	48	47	0			41
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	2	25	9	Y	23	38	0			26
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3704	2	62	9	Y	56	57	0			25
10	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2583	2	41	9	Y	37	48	0			14
11	3600	X	2330	-0-	-1270	-0-	2271	2	59	9	Y	54					68
12	3720	X	2381	-0-	-1339	-0-	2333	2	48	9	Y	44	57	0			55

TOTAL GAS PROD: 33,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	713	X	128	-0-	-585	-0-	128	2			Y	-0-					14
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			Y	-0-					14
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	15	0			2
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3727	2	110	9	Y	100	97	0			109
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4141	2	97	9	Y	88					197
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4288	2	156	9	Y	142	215	0			124
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4251	2	67	9	Y	61	18	0			167
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4852	2	127	9	Y	115	103	0			179
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3318	2	72	9	Y	65	113	0			131
07	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	2405	2	103	9	Y	94	113	0			112
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3158	2	74	9	Y	67	82	0			97
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3388	2	140	9	Y	127	149	0			75
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3078	2	88	9	Y	80	18	0			137
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2916	2	85	9	Y	77	98	0			116
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2851	2	58	9	Y	53	84	0			85

TOTAL GAS PROD: 43,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4278	X	3297	-0-	-981	-0-	3279	2	18	9	Y	16	23	0			18
02	3724	X	2960	-0-	-764	-0-	2947	2	13	9	Y	12					30
03	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	3260	2	21	9	Y	19	32	0			17
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	2940	2	13	9	Y	12	2	0			27
05	3813	X	2831	-0-	-982	-0-	2798	2	33	9	Y	30	17	0			40
06	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3078	2	30	9	Y	27	26	0			41
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3438	2	66	9	Y	60	37	0			64
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3466	2	35	9	Y	32	46	0			50
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3186	2	58	9	Y	53	72	0			31
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3759	2	50	9	Y	45	9	0			67
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3728	2	48	9	Y	44	48	0			63
12	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3337	2	30	9	Y	27	45	0			45

TOTAL GAS PROD: 39,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 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	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4644	2	32	9	Y	29	23	0			49
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	2	25	9	Y	23	23	0			49
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	2	21	9	Y	19	47	0			21
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4161	2	89	9	Y	81					102
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4137	2	162	9	Y	147	66	0			183
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4108	2	149	9	Y	135	111	0			207
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3779	2	56	9	Y	51	130	0			128
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4416	2	106	9	Y	96	132	0			92
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4369	2	141	9	Y	128	159	0			61
10	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	3998	2	75	9	Y	68					129
11	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	3845	2	67	9	Y	61	143	0			47
12	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4073	2	117	9	Y	106					153

TOTAL GAS PROD: 51,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 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	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			Y	-0-					20
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	48	2			Y	-0-					20
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	59	2	1	9	Y	1					21
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	20	0			2
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					2
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					2
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 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	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3522	2	22	9	N	20	6	0			126
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3136	2	61	9	N	55					181
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3412	2	72	9	N	65	6	0			240
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3328	2	79	9	N	72	5	0			307
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3377	2	28	9	N	25	179	0			153
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3172	2	85	9	N	77					230
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3152	2	65	9	N	59	183	0			106
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3211	2	62	9	N	56					162
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2719	2	91	9	N	83	181	0			64
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3150	2	32	9	N	29	5	0			88
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2937	2	56	9	N	51					139
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2951	2	87	9	N	79					218

TOTAL GAS PROD: 38,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 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	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	4615	2	52	9	Y	47	148	0			88
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3781	2	28	9	Y	25					113
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4152	2	63	9	Y	57					170
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4641	2	15	9	Y	14	145	0			39
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	9	Y	56					95
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3588	2	39	9	Y	35					130
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2364	2	13	9	Y	12					142
08	4805	X	3796	-0-	-1009	-0-	3765	2	31	9	Y	28	132	0			38
09	4650	X	3259	-0-	-1391	-0-	3230	2	29	9	Y	26					64
10	4712	X	3552	-0-	-1160	-0-	3506	2	46	9	Y	42					106
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	2	2	9	Y	2					108
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3795	2	21	9	Y	19					127

TOTAL GAS PROD: 46,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					4
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	3	0			1
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					1
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					1
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					1
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-					1
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 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	9548	X	7357	-0-	-2191	-0-	7265	2	92	9	Y	84	67	0			144
02	8344	X	6640	-0-	-1704	-0-	6566	2	74	9	Y	67	67	0			144
03	8091	X	4998	-0-	-3093	-0-	4955	2	43	9	Y	39	139	0			44
04	7830	X	5571	-0-	-2259	-0-	5535	2	36	9	Y	33					77
05	8091	X	4387	-0-	-3704	-0-	4351	2	36	9	Y	33	50	0			60
06	7110	X	2940	-0-	-4170	-0-	2918	2	22	9	Y	20	36	0			44
07	7347	X	1697	-0-	-5650	-0-	1693	2	4	9	Y	4	27	0			21
08	5766	X	1743	-0-	-4023	-0-	1734	2	9	9	Y	8	21	0			8
09	5580	X	2103	-0-	-3477	-0-	2090	2	13	9	Y	12	14	0			6
10	4402	X	2679	-0-	-1723	-0-	2668	2	11	9	Y	10					16
11	2940	X	2277	-0-	-663	-0-	2269	2	8	9	Y	7	17	0			6
*12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5503	2	33	9	Y	30					36

TOTAL GAS PROD: 47,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	3934	2	56	9	Y	51	46	0			60
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3497	2	45	9	Y	41	51	0			50
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3921	2	63	9	Y	57	34	0			73
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3710	2	44	9	Y	40	60	0			53
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3848	2	89	9	Y	81	35	0			99
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3863	2	70	9	Y	64	103	0			60
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4011	2	119	9	Y	108	83	0			85
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4036	2	75	9	Y	68	72	0			81
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4085	2	112	9	Y	102	131	0			52
10	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3278	2	69	9	Y	63	69	0			46
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3637	2	98	9	Y	89	53	0			82
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3886	2	138	9	Y	125					207

TOTAL GAS PROD: 46,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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	2325	N	1802	-0-	-523	-0-	1755	2	47	9	Y	43	6	0			221
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	Y	30	181	0			70
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1861	2	67	9	Y	61	7	0			124
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1610	2	6	9	Y	5	6	0			123
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	Y	20					143
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	Y	75					218
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1882	2	46	9	Y	42	173	0			87
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1991	2	46	9	Y	42					129
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1981	2	25	9	Y	23	100	0			52
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	4	0			68
11	3000	N	3636	-0-	636	636	3573	2	63	9	Y	57					125
*12	3100	N	2723	-0-	-377	259	2701	2	22	9	Y	20					145

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					8
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	6	0			2
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	Y	1					3
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					3
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	2	0			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	2336	2	124	9	Y	113	83	0			132
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2307	2	113	9	Y	103	115	0			120
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2401	2	143	9	Y	130	80	0			170
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2610	2	63	9	Y	57	140	0			87
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2468	2	63	9	Y	57	55	0			89
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2468	2	50	9	Y	45	83	0			51
07	3100	N	3491	-0-	391	391	3380	2	111	9	Y	101	72	0			80
08	2952	X	2561	-0-	-391	-0-	2510	2	51	9	Y	46	67	0			59
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3747	2	116	9	Y	105	111	0			53
10	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2819	2	66	9	Y	60	69	0			44
11	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	2552	2	40	9	Y	36	45	0			35
12	3317	X	2014	-0-	-1303	-0-	1974	2	40	9	Y	36					71

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 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 #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2808	-0-	-1377	-0-	2765	2	43	9	Y	39					105
02	3752	X	3055	-0-	-697	-0-	3030	2	25	9	Y	23					128
03	3534	X	2823	-0-	-711	-0-	2799	2	24	9	Y	22					150
04	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3023	2	85	9	Y	77	91	0			136
05	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2718	2	43	9	Y	39	98	0			77
06	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	2922	2	81	9	Y	74					151
07	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	2312	2	68	9	Y	62					213
08	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	2444	2	25	9	Y	23	147	0			89
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2653	2	108	9	Y	98	125	0			62
10	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	1970	2	39	9	Y	35					97
11	3000	X	1540	-0-	-1460	-0-	1468	2	72	9	Y	65	117	0			45
12	2852	X	528	-0-	-2324	-0-	528	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 29,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11027	-0-	-226	-0-	10881	2	146	9	Y	133	176	0			198
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9757	2	193	9	Y	175	337	0			36
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10721	2	161	9	Y	146					182
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10226	2	196	9	Y	178	325	0			35
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10226	2	153	9	Y	139					174
06	9990	X	9551	-0-	-439	-0-	9430	2	121	9	Y	110	153	0			131
07	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	9442	2	172	9	Y	156	144	0			143
08	10881	X	8765	-0-	-2116	-0-	8707	2	58	9	Y	53	142	0			54
09	10410	X	8756	-0-	-1654	-0-	8618	2	138	9	Y	125	124	0			55
10	10385	X	9381	-0-	-1004	-0-	9232	2	149	9	Y	135	137	0			53
11	9540	X	9217	-0-	-323	-0-	9107	2	110	9	Y	100					153
12	9610	X	8500	-0-	-1110	-0-	8425	2	75	9	Y	68	136	0			85

TOTAL GAS PROD: 116,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3238	2	171	9	Y	155	104	0			179
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2800	2	134	9	Y	122	155	0			146
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3462	2	202	9	Y	184	98	0			232
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3163	2	75	9	Y	68	191	0			109
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2982	2	117	9	Y	106	69	0			146
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2235	2	69	9	Y	63	138	0			71
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1322	2	65	9	Y	59	83	0			47
08	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	2459	2	77	9	Y	70	40	0			77
09	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	2656	2	123	9	Y	112	132	0			57
10	3100	X	2033	-0-	-1067	-0-	1963	2	70	9	Y	64	74	0			47
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2851	2	34	9	Y	31	47	0			31
12	2883	X	1926	-0-	-957	-0-	1896	2	30	9	Y	27					58

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 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	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5738	2	134	9	N	122	102	0			213
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5031	2	105	9	N	95	99	0			209
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5484	2	87	9	N	79	202	0			86
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5279	2	34	9	N	31					117
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	2	29	9	N	26	75	0			68
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5379	2	26	9	N	24	42	0			50
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5092	2	11	9	N	10	32	0			28
08	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	4986	2	15	9	N	14	28	0			14
09	5460	X	4377	-0-	-1083	-0-	4358	2	19	9	N	17	23	0			8
10	5642	X	4145	-0-	-1497	-0-	4135	2	10	9	N	9					17
11	5400	X	4562	-0-	-838	-0-	4551	2	11	9	N	10	20	0			7
12	5115	X	4101	-0-	-1014	-0-	4084	2	17	9	N	15					22

TOTAL GAS PROD: 60,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 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	1860	N	550	-0-	-1310	-0-	548	2	2	9	N	2					99
02	868	N	478	-0-	-390	-0-	477	2	1	9	N	1					100
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					100
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					100
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17					117
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					117
08	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					117
09	1140	N	534	-0-	-606	-0-	488	2	46	9	N	42					159
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23	77	0			105
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					105
12	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 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	2852	X	1197	-0-	-1655	-0-	1188	2	9	9	N	8	5	0			78
02	2576	X	923	-0-	-1653	-0-	870	2	53	9	N	48					126
03	2852	X	965	-0-	-1887	-0-	920	2	45	9	N	41	5	0			162
04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	928	2	47	9	N	43	3	0			202
05	1209	X	676	-0-	-533	-0-	667	2	9	9	N	8	181	0			29
06	1170	X	569	-0-	-601	-0-	567	2	2	9	N	2					31
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	636	2	9	9	N	8	5	0			34
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	440	2	14	9	N	13					47
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62	92	0			17
10	651	N	380	-0-	-271	-0-	373	2	7	9	N	6	5	0			18
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					18
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 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	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	2924	2	13	9	Y	12	111	0			35
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2842	2	20	9	Y	18					53
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2859	2	23	9	Y	21	4	0			70
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3418	2	64	9	Y	58	3	0			125
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3385	2	19	9	Y	17	110	0			32
06	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	2358	2	34	9	Y	31					63
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	25	9	Y	23	5	0			81
08	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	3194	2	4	9	Y	4					85
09	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3153	2	99	9	Y	90	146	0			29
10	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3142	2	10	9	Y	9	8	0			30
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3131	2	63	9	Y	57					87
12	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	2956	2	21	9	Y	19					106

TOTAL GAS PROD: 36,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	2666	X	283	-0-	-2383	-0-	261	2	22	9	Y	20					91
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	169	2	8	9	Y	7					98
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	410	2	19	9	Y	17					115
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	Y	45	70	0			90
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	65	0			25
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			Y	-0-					25
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					25
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	17	0			10
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	Y	19	17	0			12
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	376	2	11	9	Y	10					22
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2776	2	52	9	Y	47	36	0			33
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	5993	2	48	9	Y	44	32	0			51
02	6580	X	5391	-0-	-1189	-0-	5350	2	41	9	Y	37	45	0			43
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6158	2	56	9	Y	51	29	0			65
04	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5537	2	23	9	Y	21	54	0			32
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	5734	2	43	9	Y	39	21	0			50
06	6000	X	3850	-0-	-2150	-0-	3828	2	22	9	Y	20	48	0			22
07	6200	X	2410	-0-	-3790	-0-	2388	2	22	9	Y	20	26	0			16
08	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5273	2	30	9	Y	27	13	0			30
09	5580	X	2926	-0-	-2654	-0-	2900	2	26	9	Y	24	42	0			12
10	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	5112	2	34	9	Y	31	20	0			23
11	5130	X	3872	-0-	-1258	-0-	3849	2	23	9	Y	21	24	0			20
12	5301	X	3923	-0-	-1378	-0-	3892	2	31	9	Y	28					48

TOTAL GAS PROD: 56,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	1766	2	43	9	Y	39	63	0			45
02	2044	X	1739	-0-	-305	-0-	1706	2	33	9	Y	30					75
03	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	2081	2	63	9	Y	57	82	0			50
04	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	1999	2	26	9	Y	24	7	0			67
05	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1902	2	35	9	Y	32	41	0			58
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2064	2	31	9	Y	28	36	0			50
07	2108	N	1416	-0-	-692	-0-	1374	2	42	9	Y	38	43	0			45
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1449	2	24	9	Y	22	33	0			34
09	2100	N	1498	-0-	-602	-0-	1455	2	43	9	Y	39	50	0			23
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1484	2	30	9	Y	27	6	0			44
11	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1272	2	26	9	Y	24	32	0			36
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	26	0			30

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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

01	775	N	748	-0-	-27	-0-	70	1	656	2	Y	20	9	1			183
							22	9									
02	896	N	401	-0-	-495	-0-	38	1	351	2	Y	11	3	1			191
							12	9									
03	992	N	581	-0-	-411	-0-	73	1	488	2	Y	18	7	1			202
							20	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	91	1	587	2	Y	36	173	1			65
							40	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	23	12	1			76
							25	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	124	1	752	2	Y	33	5	1			104
							36	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	138	1	793	2	Y	42	9	1			137
							46	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	109	1	607	2	Y	25	8	1			154
							28	9									
09	690	N	426	-0-	-264	-0-	60	1	352	2	Y	13	4	1			163
							14	9									
10	713	N	489	-0-	-224	-0-	64	1	407	2	Y	16	4	1			175
							18	9									
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	71	1	439	2	Y	17	3	1			189
							19	9									
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	493	2	Y	14	5	1			198
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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
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	1488	N	1477	-0-	-11	-0-		142	1	1332	2	N	3					205
								3	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		131	1	1214	2	N	12					217
								13	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-		192	1	1279	2	N	14					231
								15	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		201	1	1292	2	N	9					240
								10	9									
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-		203	1	1261	2	N	13	2	1			251
								14	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		202	1	1221	2	N	19	180	1			90
								21	9									
07	1550	N	1398	-0-	-152	-0-		208	1	1190	2	N	-0-	1	1			89
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-		222	1	1231	2	N	1					90
								1	9									
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-		196	1	1151	2	N	5					95
								6	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-		181	1	1155	2	N	-0-					95
11	1410	N	1236	-0-	-174	-0-		170	1	1056	2	N	9					104
								10	9									
12	1395	N	1178	-0-	-217	-0-		174	1	1000	2	N	4					108
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-		78	1	734	2	Y	11	25	1			112
								12	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-		65	1	599	2	Y	13	4	1			121
								14	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-		91	1	606	2	Y	15	12	1			124
								17	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-		93	1	596	2	Y	14	4	1			134
								15	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-		97	1	603	2	Y	18	19	1			133
								20	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-		90	1	543	2	Y	12	4	1			141
								13	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-		93	1	531	2	Y	24	16	1			149
								26	9									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-		100	1	553	2	Y	10	12	1			147
								11	9									
09	600	N	334	-0-	-266	-0-		48	1	279	2	Y	6	4	1			149
								7	9									
10	620	N	125	-0-	-495	-0-		13	1	82	2	Y	27	169	1			7
								30	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-		98	1	613	2	Y	4	2	1			9
								4	9									
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		156	1	896	2	Y	12	8	1			13
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	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	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					80
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	46	2	2	9	N	2					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					83
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					83
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					83
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4					87
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					87
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					90
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					90
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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	14B	DENY	-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

01	1488	N	499	-0-	-989	-0-	47	1	440	2	N	11	8	1			52
							12	9									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-	1	1			51
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1016	-0-	-441	-0-	95	1	897	2	N	22	10	1			92
							24	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	99	1	921	2	N	21	6	1			107
							23	9									
03	1519	N	442	-0-	-1077	-0-	55	1	368	2	N	17	9	1			115
							19	9									
04	990	N	399	-0-	-591	-0-	51	1	327	2	N	19	2	1			132
							21	9									
05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	100	1	618	2	N	10	14	1			128
							11	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	135	1	819	2	N	6	5	1			129
							7	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	133	1	764	2	N	26	18	1			137
							29	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	116	1	642	2	N	6	16	1			127
							7	9									
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	128	1	748	2	N	21	7	1			141
							23	9									
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	107	1	682	2	N	16	7	1			150
							18	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	692	2	N	9	4	1			155
							10	9									
12	930	N	716	-0-	-214	-0-	105	1	604	2	N	6	6	1			155
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	139	1	1308	2	N	12	14	1			100
							13	9									
02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	122	1	1127	2	N	10	7	1			103
							11	9									
03	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	177	1	1181	2	N	39	17	1			125
							43	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	22	8	1			139
							24	9									
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	110	1	685	2	N	16	16	1			139
							18	9									
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	69	1	417	2	N	5	3	1			141
							6	9									
07	1488	N	576	-0-	-912	-0-	81	1	465	2	N	27	4	1			164
							30	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	148	1	823	2	N	19	7	1			176
							21	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	65	1	380	2	N	3	5	1			174
							3	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	68	1	432	2	N	4	4	1			174
							4	9									
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	86	1	534	2	N	4	3	1			175
							4	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	469	2	N	5	5	1			175
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	741	-0-	-282	-0-	69	1	647	2	N	23	7	1			191
							25	9									
02	840	N	612	-0-	-228	-0-	58	1	535	2	N	17	4	1			204
							19	9									
03	806	N	378	-0-	-428	-0-	48	1	322	2	N	7	9	1			202
							8	9									
04	720	N	361	-0-	-359	-0-	48	1	310	2	N	3	2	1			203
							3	9									
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	51	1	318	2	N	27	176	1			54
							30	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	48	1	293	2	N	3	2	1			55
							3	9									
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	44	1	251	2	N	-0-	1	1			54
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	45	1	250	2	N	3	2	1			55
							3	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	45	1	261	2	N	1	2	1			54
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	4	3	1			55
							4	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	38	1	236	2	N	2	2	1			55
							2	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	42	1	242	2	N	2	2	1			55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	2	2	1			56
							2	9									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	23	1	153	2	N	2	2	1			56
							2	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	144	2	N	2	2	1			56
							2	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	25	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	2	N	-0-					56
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	N	1	1	1			56
							1	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	23	1	134	2	N	1	1	1			56
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	1	1			56
							1	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	22	1	137	2	N	1	1	1			56
							1	9									
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	1	1	1			56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1756	-0-	-259	-0-	167 20	1 9	1569	2	N	18	18	1			190
02	1792	N	1615	-0-	-177	-0-	156 13	1 9	1446	2	N	12	9	1			193
03	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	175 11	1 9	1168	2	N	10	16	1			187
04	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	158 9	1 9	1012	2	N	8	6	1			189
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	169 12	1 9	1052	2	N	11	14	1			186
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	174 42	1 9	1051	2	N	38	7	1			217
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	165 39	1 9	943	2	N	35	5	1			247
08	1240	N	890	-0-	-350	-0-	132 23	1 9	735	2	N	21	185	1			83
09	1260	N	929	-0-	-331	-0-	134 8	1 9	787	2	N	7	7	1			83
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	196 14	1 9	1252	2	N	13	10	1			86
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	188 28	1 9	1172	2	N	25	8	1			103
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213 18	1 9	1228	2	N	16	12	1			107

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	4619	X	1828	-0-	-2791	-0-	173	1	1624	2	N	28	19	1			137
							31	9									
02	2772	X	2073	-0-	-699	-0-	199	1	1845	2	N	26	11	1			152
							29	9									
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	469	1	3122	2	N	46	38	1			160
							51	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	468	1	3005	2	N	41	19	1			182
							45	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	52	56	1			178
							57	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	538	1	3254	2	N	41	21	1			198
							45	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	602	1	3451	2	N	87	215	1			70
							96	9									
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	648	1	3597	2	N	44	35	1			79
							48	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	596	1	3494	2	N	36	33	1			82
							40	9									
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	560	1	3579	2	N	50	33	1			99
							55	9									
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	550	1	3424	2	N	45	22	1			122
							50	9									
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	595	1	3426	2	N	53	35	1			140
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 43,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	651	N	493	-0-	-158	-0-	47	1	442	2	N	4	5	1			46
							4	9									
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	39	1	362	2	N	3	2	1			47
							3	9									
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	56	1	370	2	N	2	4	1			45
							2	9									
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	53	1	339	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	50	1	309	2	N	3	4	1			45
							3	9									
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	46	1	280	2	N	3	2	1			46
							3	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	47	1	267	2	N	-0-	1	1			45
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	46	1	254	2	N	3	2	1			46
							3	9									
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	38	1	223	2	N	2	2	1			46
							2	9									
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	32	1	206	2	N	2	2	1			46
							2	9									
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	28	1	175	2	N	1	1	1			46
							1	9									
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	31	1	177	2	N	2	2	1			46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	317	1	2984	2	N	32	34	1			196
							35	9									
02	3164	X	2989	-0-	-175	-0-	289	1	2676	2	N	22	17	1			201
							24	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	422	1	2809	2	N	54	37	1			218
							59	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	437	1	2809	2	N	43	17	1			244
							47	9									
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	445	1	2765	2	N	37	44	1			237
							41	9									
06	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	392	1	2375	2	N	21	16	1			242
							23	9									
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	435	1	2496	2	N	21	193	1			70
							23	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	447	1	2482	2	N	24	22	1			72
							26	9									
09	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	382	1	2242	2	N	20	22	1			70
							22	9									
10	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	347	1	2219	2	N	21	21	1			70
							23	9									
11	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	327	1	2037	2	N	14	13	1			71
							15	9									
12	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	379	1	2186	2	N	23	22	1			72
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4064	-0-	-59	-0-		387	1	3637	2	N	36	42	1			97
								40	9									
02	3780	X	3345	-0-	-435	-0-		323	1	2993	2	N	26	20	1			103
								29	9									
03	4185	X	3765	-0-	-420	-0-		483	1	3216	2	N	60	46	1			117
								66	9									
04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-		532	1	3419	2	N	64	21	1			160
								70	9									
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-		529	1	3285	2	N	42	60	1			142
								46	9									
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-		501	1	3030	2	N	25	20	1			147
								28	9									
07	4154	X	1491	-0-	-2663	-0-		220	1	1263	2	N	7	19	1			135
								8	9									
08	3441	X	686	-0-	-2755	-0-		104	1	575	2	N	6	7	1			134
								7	9									
09	3330	X	416	-0-	-2914	-0-		60	1	353	2	N	3	4	1			133
								3	9									
10	3441	X	1485	-0-	-1956	-0-		199	1	1273	2	N	12	9	1			136
								13	9									
11	3330	X	3262	-0-	-68	-0-		449	1	2792	2	N	19	13	1			142
								21	9									
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-		528	1	3045	2	N	32	30	1			144
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 33,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	295	-0-	-15	-0-		28	1	264	2	N	3	3	1			43
								3	9									
02	280	N	251	-0-	-29	-0-		24	1	226	2	N	1	1	1			43
								1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-		31	1	206	2	N	2	3	1			42
								2	9									
04	300	N	263	-0-	-37	-0-		35	1	226	2	N	2	1	1			43
								2	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-		37	1	229	2	N	2	3	1			42
								2	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-		37	1	221	2	N	2	1	1			43
								2	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-		41	1	233	2	N	-0-	1	1			42
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-		49	1	270	2	N	3	2	1			43
								3	9									
09	270	N	267	-0-	-3	-0-		39	1	226	2	N	2	2	1			43
								2	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-		36	1	232	2	N	2	2	1			43
								2	9									
11	300	N	257	-0-	-43	-0-		35	1	221	2	N	1	1	1			43
								1	9									
12	279	N	271	-0-	-8	-0-		40	1	229	2	N	2	2	1			43
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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-	284	1	2675	2	N	39	30	1			91
							43	9									
02	2632	N	2335	-0-	-297	-0-	224	1	2077	2	N	31	14	1			108
							34	9									
03	2914	N	2493	-0-	-421	-0-	320	1	2131	2	N	38	32	1			114
							42	9									
04	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	349	1	2241	2	N	39	14	1			139
							43	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	377	1	2340	2	N	45	41	1			143
							50	9									
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2243	2	N	27	14	1			156
							30	9									
07	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	396	1	2270	2	N	35	23	1			168
							39	9									
08	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	413	1	2293	2	N	31	24	1			175
							34	9									
09	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	372	1	2184	2	N	20	21	1			174
							22	9									
10	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	341	1	2177	2	N	71	201	1			44
							78	9									
11	2640	N	2243	-0-	-397	-0-	308	1	1920	2	N	14	13	1			45
							15	9									
12	2666	N	2303	-0-	-363	-0-	337	1	1944	2	N	20	20	1			45
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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. (I) GAS LIFT(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	6010	-0-	-159	-0-	572	1	5376	2	N	56	61	1			136
							62	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	519	1	4799	2	N	45	31	1			150
							50	9									
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5189	2	N	61	80	1			131
							67	9									
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	777	1	4992	2	N	62	31	1			162
							68	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	814	1	5058	2	N	79	102	1			139
							87	9									
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	820	1	4966	2	N	59	32	1			166
							65	9									
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	899	1	5155	2	N	78	70	1			174
							86	9									
08	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	898	1	4986	2	N	51	65	1			160
							56	9									
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	808	1	4738	2	N	42	45	1			157
							46	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	782	1	4993	2	N	47	46	1			158
							52	9									
11	5100	X	4940	-0-	-160	-0-	679	1	4228	2	N	30	29	1			159
							33	9									
12	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	759	1	4372	2	N	45	44	1			160
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 68,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-162	-0-	130	1	1224	2	N	31	14	1			118
							34	9									
02	1372	N	1260	-0-	-112	-0-	120	1	1108	2	N	29	7	1			140
							32	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	184	1	1224	2	N	36	18	1			158
							40	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	2	N	48	8	1			198
							53	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	197	1	1223	2	N	65	203	1			60
							72	9									
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	194	1	1176	2	N	21	8	1			73
							23	9									
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	210	1	1201	2	N	31	14	1			90
							34	9									
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	210	1	1165	2	N	30	13	1			107
							33	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	192	1	1129	2	N	35	11	1			131
							39	9									
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	182	1	1163	2	N	30	11	1			150
							33	9									
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	177	1	1104	2	N	41	7	1			184
							45	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	199	1	1147	2	N	59	194	1			49
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 16,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	134	1	1264	2	N	32	14	1			115
							35	9									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	120	1	1115	2	N	31	7	1			139
							34	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	185	1	1235	2	N	37	18	1			158
							41	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	2	N	38	7	1			189
							42	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	44	196	1			37
							48	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	187	1	1130	2	N	31	7	1			61
							34	9									
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	208	1	1192	2	N	28	13	1			76
							31	9									
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	209	1	1161	2	N	31	13	1			94
							34	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	191	1	1122	2	N	34	11	1			117
							37	9									
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	184	1	1173	2	N	28	11	1			134
							31	9									
11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	176	1	1097	2	N	29	7	1			156
							32	9									
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	194	1	1118	2	N	25	11	1			170
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	788	2	N	16	9	1			78
							18	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	702	2	N	37	5	1			110
							41	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	N	43	12	1			141
							47	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	760	2	N	18	5	1			154
							20	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	772	2	N	28	16	1			166
							31	9									
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	121	1	730	2	N	6	5	1			167
							7	9									
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	133	1	761	2	N	12	11	1			168
							13	9									
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	133	1	740	2	N	36	10	1			194
							40	9									
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	122	1	715	2	N	7	7	1			194
							8	9									
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	113	1	724	2	N	7	7	1			194
							8	9									
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	109	1	677	2	N	9	4	1			199
							10	9									
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	123	1	709	2	N	14	7	1			206
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

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	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	194	1	1823	2	N	27	22	1			123
							30	9									
02	2184	N	826	-0-	-1358	-0-	80	1	738	2	N	7	7	1			123
							8	9									
03	2325	N	1561	-0-	-764	-0-	202	1	1346	2	N	12	19	1			116
							13	9									
04	1980	N	776	-0-	-1204	-0-	104	1	666	2	N	5	4	1			117
							6	9									
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	109	1	674	2	N	7	12	1			112
							8	9									
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	106	1	640	2	N	5	4	1			113
							6	9									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	114	1	651	2	N	1	2	1			112
							1	9									
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	112	1	622	2	N	7	4	1			115
							8	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	161	1	946	2	N	15	8	1			122
							17	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	204	1	1304	2	N	29	11	1			140
							32	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	204	1	1268	2	N	30	8	1			162
							33	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	275	1	1584	2	N	35	15	1			182
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	301	1	2829	2	N	27	32	1			179
							30	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	285	1	2633	2	N	33	17	1			195
							36	9									
03	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	397	1	2645	2	N	43	37	1			201
							47	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	415	1	2668	2	N	70	17	1			254
							77	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	432	1	2680	2	N	68	223	1			99
							75	9									
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	401	1	2426	2	N	35	16	1			118
							39	9									
07	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	441	1	2525	2	N	41	23	1			136
							45	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	440	1	2445	2	N	30	25	1			141
							33	9									
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	401	1	2350	2	N	34	22	1			153
							37	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	382	1	2436	2	N	45	23	1			175
							50	9									
11	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	348	1	2166	2	N	18	14	1			179
							20	9									
12	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	372	1	2142	2	N	29	22	1			186
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 35,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	15	9	1			190
							17	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	9	5	1			194
							10	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	848	2	N	45	192	1			47
							50	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	N	12	5	1			54
							13	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	18	22	1			50
							20	9									
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	133	1	803	2	N	6	5	1			51
							7	9									
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	119	1	681	2	N	26	16	1			61
							29	9									
08	961	N	547	-0-	-414	-0-	82	1	454	2	N	10	10	1			61
							11	9									
09	930	N	559	-0-	-371	-0-	80	1	468	2	N	10	4	1			67
							11	9									
10	837	N	598	-0-	-239	-0-	79	1	504	2	N	14	5	1			76
							15	9									
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	65	1	404	2	N	9	3	1			82
							10	9									
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	65	1	373	2	N	14	4	1			92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	577	2	N	8	6	1			157
							9	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	N	19	3	1			173
							21	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	88	1	584	2	N	29	7	1			195
							32	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	569	2	N	8	4	1			199
							9	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	98	1	608	2	N	17	2	0	7	1	207
							19	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	618	2	N	30	180	1			57
							33	9									
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	100	1	573	2	N	1	1	0	2	1	55
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	79	1	441	2	N	4	3	1			56
							4	9									
09	750	N	508	-0-	-242	-0-	73	1	431	2	N	4	4	1			56
							4	9									
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	69	1	440	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	58	1	362	2	N	3	3	1			56
							3	9									
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	70	1	403	2	N	4	4	1			56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					38
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	748	2	N	8	3	1			43
							9	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	137	1	909	2	N	9	9	1			43
							10	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	82	1	524	2	N	10	3	1			50
							11	9									
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	65	1	405	2	N	11	18	1			43
							12	9									
06	1020	N	296	-0-	-724	-0-	42	1	252	2	N	2	2	1			43
							2	9									
07	651	N	23	-0-	-628	-0-	3	1	20	2	N	-0-	6	1			37
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					37
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	185	1	1086	2	N	9	6	1			40
							10	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	324	1	2068	2	N	27	17	1			50
							30	9									
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2144	2	N	28	13	1			65
							31	9									
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	236	1	1363	2	N	29	16	1			78
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	252	1	2371	2	N	39	27	1			195
							43	9									
02	2492	N	1793	-0-	-699	-0-	169	1	1561	2	N	57	200	1			52
							63	9									
03	2759	N	1450	-0-	-1309	-0-	188	1	1251	2	N	10	19	1			43
							11	9									
04	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	169	1	1084	2	N	10	7	1			46
							11	9									
05	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	170	1	1056	2	N	14	16	1			44
							15	9									
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	162	1	981	2	N	11	6	1			49
							12	9									
07	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	166	1	952	2	N	8	6	1			51
							9	9									
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	168	1	935	2	N	16	8	1			59
							18	9									
09	1170	N	957	-0-	-213	-0-	137	1	801	2	N	17	8	1			68
							19	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1144	2	N	18	10	1			76
							20	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1222	2	N	12	7	1			81
							13	9									
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	222	1	1278	2	N	18	13	1			86
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	2	2	1			27
							2	9									
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	18	1	163	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	2	2	1			27
							2	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	28	1	177	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1			27
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	N	-0-					27
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	N	2	2	1			27
							2	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	185	2	N	2	2	1			27
							2	9									
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	180	2	N	1	1	1			27
							1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	2	2	1			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	N	28	17	1			200
							31	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	2	N	18	9	1			209
							20	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1454	2	N	80	25	1			264
							88	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	216	1	1386	2	N	30	9	1			285
							33	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	225	1	1398	2	N	25	34	1			276
							28	9									
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	208	1	1258	2	N	24	187	1			113
							26	9									
07	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	210	1	1206	2	N	19	21	1			111
							21	9									
08	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	211	1	1174	2	N	17	16	1			112
							19	9									
09	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	182	1	1066	2	N	24	10	1			126
							26	9									
10	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	146	1	935	2	N	9	9	1			126
							10	9									
11	1350	N	940	-0-	-410	-0-	129	1	805	2	N	5	5	1			126
							6	9									
12	1302	N	894	-0-	-408	-0-	131	1	754	2	N	8	8	1			126
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1363	-0-	-342	-0-	130	1	1220	2	N	12	14	1			234
							13	9									
02	1568	N	1209	-0-	-359	-0-	117	1	1081	2	N	10	7	1			237
							11	9									
03	1457	N	845	-0-	-612	-0-	109	1	727	2	N	8	14	1			231
							9	9									
04	1320	N	833	-0-	-487	-0-	110	1	709	2	N	13	4	1			240
							14	9									
05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	110	1	684	2	N	8	13	1			235
							9	9									
06	810	N	447	-0-	-363	-0-	63	1	380	2	N	4	3	1			236
							4	9									
07	868	N	383	-0-	-485	-0-	57	1	326	2	N	-0-	3	1			233
08	806	N	332	-0-	-474	-0-	50	1	279	2	N	3	2	1			234
							3	9									
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	42	1	246	2	N	2	2	1			234
							2	9									
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	40	1	255	2	N	2	2	1			234
							2	9									
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	38	1	236	2	N	2	2	1			234
							2	9									
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	43	1	249	2	N	2	2	1			234
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	7	5	1			60
							8	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	388	2	N	7	2	1			65
							8	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	463	2	N	8	6	1			67
							9	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	N	11	3	1			75
							12	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	425	2	N	14	9	1			80
							15	9									
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	64	1	385	2	N	8	3	1			85
							9	9									
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	61	1	349	2	N	13	6	1			92
							14	9									
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	70	1	390	2	N	8	5	1			95
							9	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	404	2	N	9	4	1			100
							10	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	429	2	N	9	4	1			105
							10	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	403	2	N	9	3	1			111
							10	9									
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	71	1	410	2	N	7	4	1			114
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	868	N	807	-0-	-61	-0-	77	1	722	2	N	7	8	1			128
							8	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	72	1	662	2	N	6	4	1			130
							7	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	105	1	697	2	N	7	10	1			127
							8	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	98	1	631	2	N	7	4	1			130
							8	9									
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	101	1	627	2	N	8	11	1			127
							9	9									
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	99	1	599	2	N	5	4	1			128
							6	9									
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	98	1	564	2	N	5	6	1			127
							6	9									
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	99	1	548	2	N	6	6	1			127
							7	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	98	1	573	2	N	5	5	1			127
							6	9									
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	56	1	356	2	N	3	4	1			126
							3	9									
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	56	1	352	2	N	3	2	1			127
							3	9									
12	713	N	450	-0-	-263	-0-	66	1	380	2	N	4	4	1			127
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	51	1	479	2	N	4	5	1			163
							4	9									
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	43	1	400	2	N	3	3	1			163
							3	9									
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	63	1	420	2	N	4	5	1			162
							4	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	59	1	377	2	N	3	2	1			163
							3	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	59	1	366	2	N	3	4	1			162
							3	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	54	1	325	2	N	16	2	1			176
							18	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	324	2	N	89	181	1			84
							98	9									
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	54	1	301	2	N	3	2	1			85
							3	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	226	1	1325	2	N	20	9	1			96
							22	9									
10	3100	N	4375	-0-	1275	1275	584	1	3728	2	N	57	28	1			125
							63	9									
11	3000	N	3014	-0-	14	1289	411	1	2560	2	N	39	19	1			145
							43	9									
*12	2054	N	765	-0-	-1289	-0-	112	1	645	2	N	7	12	1			140
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2075	-0-	-746	-0-	197	1	1854	2	N	22	23	1			210
							24	9									
02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	202	1	1866	2	N	49	11	1			248
							54	9									
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	341	1	2269	2	N	63	204	1			107
							69	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	297	1	1911	2	N	22	12	1			117
							24	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	371	1	2306	2	N	64	38	1			143
							70	9									
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	356	1	2157	2	N	21	14	1			150
							23	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	379	1	2170	2	N	20	21	1			149
							22	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	425	1	2361	2	N	41	24	1			166
							45	9									
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	411	1	2412	2	N	37	22	1			181
							41	9									
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	371	1	2370	2	N	46	22	1			205
							51	9									
11	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	368	1	2288	2	N	51	192	1			64
							56	9									
12	2821	N	2583	-0-	-238	-0-	375	1	2160	2	N	44	22	1			86
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 30,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	3100	N	3253	-0-	153	153	309	1	2910	2	N	31	34	1			84
							34	9									
02	2800	N	2850	-0-	50	203	276	1	2551	2	N	21	16	1			89
							23	9									
03	3129	X	2926	-0-	-203	-0-	375	1	2495	2	N	51	37	1			103
							56	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	420	1	2695	2	N	69	17	1			155
							76	9									
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	380	1	2357	2	N	32	37	1			150
							35	9									
06	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	358	1	2165	2	N	48	14	1			184
							53	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	398	1	2281	2	N	42	15	1			211
							46	9									
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	413	1	2295	2	N	38	20	1			229
							42	9									
09	2610	X	2573	-0-	-37	-0-	367	1	2153	2	N	48	198	1			79
							53	9									
10	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	340	1	2170	2	N	23	20	1			82
							25	9									
11	2610	X	2525	-0-	-85	-0-	343	1	2134	2	N	44	14	1			112
							48	9									
*12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	401	1	2312	2	N	26	23	1			115
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 33,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

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	14B DENY	-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	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	148	1	1391	2	N	26	16	1			139
							29	9									
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	138	1	1279	2	N	25	8	1			156
							28	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	27	20	1			163
							30	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	66	189	1			40
							73	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	219	1	1357	2	N	20	25	1			35
							22	9									
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	211	1	1274	2	N	18	8	1			45
							20	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	231	1	1326	2	N	25	15	1			55
							28	9									
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	231	1	1284	2	N	23	14	1			64
							25	9									
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	207	1	1217	2	N	25	11	1			78
							28	9									
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	197	1	1260	2	N	27	12	1			93
							30	9									
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	188	1	1168	2	N	20	8	1			105
							22	9									
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	209	1	1204	2	N	16	12	1			109
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	1395	N	797	-0-	-598	-0-	76	1	714	2	N	6	8	1			50
							7	9									
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	66	1	607	2	N	5	4	1			51
							6	9									
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	97	1	649	2	N	5	12	1			44
							6	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	95	1	613	2	N	6	4	1			46
							7	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	95	1	589	2	N	6	9	1			43
							7	9									
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	90	1	544	2	N	4	4	1			43
							4	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	94	1	537	2	N	1	1	1			43
							1	9									
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	90	1	499	2	N	4	3	1			44
							4	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	11	9	1			46
							12	9									
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	399	1	2548	2	N	44	20	1			70
							48	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	269	1	1672	2	N	30	13	1			87
							33	9									
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	260	1	1496	2	N	43	16	1			114
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	493	1	4636	2	N	17	32	1			208
							19	9									
02	4788	X	4708	-0-	-80	-0-	455	1	4213	2	N	36	20	1			224
							40	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	718	1	4778	2	N	47	61	1			210
							52	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	699	1	4489	2	N	51	28	1			233
							56	9									
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	756	1	4693	2	N	58	74	1			217
							64	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	753	1	4560	2	N	36	29	1			224
							40	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	821	1	4703	2	N	36	37	1			223
							40	9									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	838	1	4654	2	N	46	44	1			225
							51	9									
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	766	1	4493	2	N	44	42	1			227
							48	9									
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	708	1	4519	2	N	43	42	1			228
							47	9									
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	655	1	4075	2	N	29	27	1			230
							32	9									
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	729	1	4199	2	N	43	42	1			231
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 62,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	1116	N	183	-0-	-933	-0-	17	1	155	2	N	10	2	1			89
							11	9									
02	1092	N	168	-0-	-924	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1			89
							1	9									
03	837	N	174	-0-	-663	-0-	23	1	150	2	N	1	5	1			85
							1	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	146	2	N	1	1	1			85
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	3	1			83
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	24	1	143	2	N	2	1	1			84
							2	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	2	N	-0-					84
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	26	1	143	2	N	1	1	1			84
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	N	1	1	1			84
							1	9									
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	86	2	N	1	1	1			84
							1	9									
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	18	1	110	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	2	2	1			84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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	1814	-0-	-46	-0-	172	1	1618	2	N	22	18	1			92
							24	9									
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	155	1	1432	2	N	26	9	1			109
							29	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	235	1	1565	2	N	58	23	1			144
							64	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	33	10	1			167
							36	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	261	1	1618	2	N	22	29	1			160
							24	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	252	1	1524	2	N	27	10	1			177
							30	9									
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	280	1	1604	2	N	22	16	1			183
							24	9									
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	281	1	1562	2	N	17	17	1			183
							19	9									
09	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	254	1	1493	2	N	13	14	1			182
							14	9									
10	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	239	1	1528	2	N	15	14	1			183
							17	9									
11	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	231	1	1439	2	N	9	9	1			183
							10	9									
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	262	1	1510	2	N	16	15	1			184
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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. (I) GAS LIFT(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-	21	1	202	2	N	2	2	1			40
							2	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	19	1	174	2	N	1	1	1			40
							1	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	29	1	195	2	N	2	3	1			39
							2	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	N	3	3	1			39
							3	9									
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	21	1	130	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	34	1	195	2	N	-0-					39
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	33	1	182	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	2	2	1			39
							2	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	24	1	153	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	21	1	133	2	N	1	1	1			39
							1	9									
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	21	1	123	2	N	1	1	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	496	N	445	-0-	-51	-0-	42	1	399	2	N	4	4	1			56
							4	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	41	1	384	2	N	3	2	1			57
							3	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	419	2	N	5	6	1			56
							6	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	N	6	2	1			60
							7	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	9	11	1			58
							10	9									
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	63	1	378	2	N	2	2	1			58
							2	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	70	1	400	2	N	13	11	1			60
							14	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	74	1	410	2	N	4	8	1			56
							4	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	N	4	4	1			56
							4	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	426	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	63	1	394	2	N	3	3	1			56
							3	9									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	74	1	428	2	N	4	4	1			56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	7	8	1			179
							8	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	67	1	616	2	N	6	4	1			181
							7	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	104	1	693	2	N	7	10	1			178
							8	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	97	1	622	2	N	8	4	1			182
							9	9									
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	87	1	543	2	N	13	13	1			182
							14	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	726	2	N	10	4	1			188
							11	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	117	1	669	2	N	13	9	1			192
							14	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	115	1	639	2	N	13	9	1			196
							14	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	105	1	618	2	N	7	6	1			197
							8	9									
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	93	1	591	2	N	14	6	1			205
							15	9									
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	93	1	580	2	N	5	4	1			206
							6	9									
12	744	N	586	-0-	-158	-0-	86	1	494	2	N	5	5	1			206
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	124	187	1			47
							136	9									
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	31	1	291	2	N	3	2	1			48
							3	9									
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	46	1	304	2	N	33	5	1			76
							36	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	269	2	N	143	184	1			35
							157	9									
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	45	1	282	2	N	13	7	1			41
							14	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	52	2	1			91
							57	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	56	1	319	2	N	40	7	1			124
							44	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	119	181	1			62
							131	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	47	1	278	2	N	3	3	1			62
							3	9									
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	48	1	304	2	N	39	3	1			98
							43	9									
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	47	1	291	2	N	51	2	1			147
							56	9									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	316	2	N	106	183	1			70
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	107	1	1004	2	N	15	12	1			78
							17	9									
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	101	1	935	2	N	11	6	1			83
							12	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	N	16	14	1			85
							18	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	162	1	1042	2	N	16	6	1			95
							18	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1064	2	N	18	16	1			97
							20	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	162	1	980	2	N	12	6	1			103
							13	9									
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	176	1	1011	2	N	11	7	1			107
							12	9									
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	185	1	1029	2	N	14	9	1			112
							15	9									
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	150	1	883	2	N	12	9	1			115
							13	9									
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	112	1	712	2	N	6	7	1			114
							7	9									
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	132	1	824	2	N	6	5	1			115
							7	9									
12	1085	N	49	-0-	-1036	-0-	7	1	39	2	N	3	3	1			115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1426	-0-		-186	-0-	136	1	1277	2	N	12	14	1			168
								13	9									
02	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	134	1	1237	2	N	10	8	1			170
								11	9									
03	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	200	1	1331	2	N	12	18	1			164
								13	9									
04	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	199	1	1279	2	N	11	8	1			167
								12	9									
05	1519	N	816	-0-		-703	-0-	112	1	697	2	N	6	11	1			162
								7	9									
06	1500	N	676	-0-		-824	-0-	95	1	575	2	N	5	4	1			163
								6	9									
07	1550	N	671	-0-		-879	-0-	100	1	570	2	N	1	2	1			162
								1	9									
08	806	N	684	-0-		-122	-0-	103	1	574	2	N	6	4	1			164
								7	9									
09	690	N	614	-0-		-76	-0-	89	1	521	2	N	4	5	1			163
								4	9									
10	682	N	515	-0-		-167	-0-	69	1	442	2	N	4	4	1			163
								4	9									
11	660	N	392	-0-		-268	-0-	54	1	336	2	N	2	2	1			163
								2	9									
12	620	N	336	-0-		-284	-0-	49	1	284	2	N	3	3	1			163
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7370	-0-		-70	-0-	700	1	6581	2	N	81	74	1			152
								89	9									
02	6602	X	6602	-0-		-0-	-0-	636	1	5886	2	N	73	38	1			187
								80	9									
03	7486	X	7486	-0-		-0-	-0-	959	1	6386	2	N	128	79	1			236
								141	9									
04	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	942	1	6051	2	N	104	220	1			120
								114	9									
05	7500	X	7500	-0-		-0-	-0-	1022	1	6346	2	N	120	93	1			147
								132	9									
06	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	1009	1	6106	2	N	109	39	1			217
								120	9									
07	7350	X	7350	-0-		-0-	-0-	1081	1	6193	2	N	69	40	1			246
								76	9									
08	7118	X	7118	-0-		-0-	-0-	1072	1	5954	2	N	84	229	1			101
								92	9									
09	6420	X	6300	-0-		-120	-0-	907	1	5324	2	N	63	51	1			113
								69	9									
10	6634	X	6123	-0-		-511	-0-	818	1	5226	2	N	72	49	1			136
								79	9									
11	6420	X	6414	-0-		-6	-0-	881	1	5482	2	N	46	34	1			148
								51	9									
*12	7216	X	7216	-0-		-0-	-0-	1057	1	6090	2	N	63	60	1			151
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 83,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-1321	-0-	63	1	594	2	N	5	7	1			168
							6	9									
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1246	2	N	13	6	1			175
							14	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	302	1	2009	2	N	16	17	1			174
							18	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	83	1	532	2	N	4	3	1			175
							4	9									
05	1550	N	515	-0-	-1035	-0-	71	1	438	2	N	5	8	1			172
							6	9									
06	2250	N	505	-0-	-1745	-0-	71	1	430	2	N	4	3	1			173
							4	9									
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	79	1	452	2	N	-0-	2	1			171
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	79	1	441	2	N	5	3	1			173
							6	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	353	1	2072	2	N	38	14	1			197
							42	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	343	1	2192	2	N	102	191	1			108
							112	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	240	1	1496	2	N	30	11	1			127
							33	9									
12	2542	N	683	-0-	-1859	-0-	100	1	577	2	N	5	8	1			124
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 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	8804	X	6300	-0-	-2504	-0-	6192	2	108	9	Y	98	82	1			83
02	7952	X	6744	-0-	-1208	-0-	6654	2	90	9	Y	82	82	1			83
03	8804	X	5718	-0-	-3086	-0-	5653	2	65	9	Y	59					142
04	8520	X	4336	-0-	-4184	-0-	4285	2	51	9	Y	46	139	1			49
05	8804	X	4971	-0-	-3833	-0-	4910	2	61	9	Y	55	35	1			69
06	7230	X	5232	-0-	-1998	-0-	5171	2	61	9	Y	55	73	1			51
07	7471	X	2751	-0-	-4720	-0-	2718	2	33	9	Y	30	68	1			13
08	5704	X	4760	-0-	-944	-0-	4721	2	39	9	Y	35					48
09	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4527	2	56	9	Y	51	65	1			34
10	5394	X	4235	-0-	-1159	-0-	4187	2	48	9	Y	44	40	1			38
11	5220	X	3240	-0-	-1980	-0-	3210	2	30	9	Y	27	38	1			27
12	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	3909	2	65	9	Y	59	33	1			53

TOTAL GAS PROD: 56,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	39193	-0-	-10903	-0-	38838	2	355	9	Y	323	279	1			274
02	45248	X	32610	-0-	-12638	-0-	32378	2	232	9	Y	211	271	1	1	8	213
03	48112	X	36082	-0-	-12030	-0-	35863	2	219	9	Y	199					412
04	43020	X	35342	-0-	-7678	-0-	35121	2	221	9	Y	201	404	1	2	8	207
05	41633	X	35282	-0-	-6351	-0-	35054	2	228	9	Y	207	148	1	1	8	265
06	37920	X	32825	-0-	-5095	-0-	32623	2	202	9	Y	184	280	1			169
07	36518	X	35305	-0-	-1213	-0-	35079	2	226	9	Y	205	283	1			91
08	36518	X	31621	-0-	-4897	-0-	31485	2	136	9	Y	124					215
09	35340	X	29708	-0-	-5632	-0-	29517	2	191	9	Y	174	272	1			117
10	35309	X	30267	-0-	-5042	-0-	30082	2	185	9	Y	168	138	1	1	8	146
11	34170	X	28853	-0-	-5317	-0-	28711	2	142	9	Y	129	148	1	2	8	125
12	35309	X	28301	-0-	-7008	-0-	28057	2	244	9	Y	222	148	1			199

TOTAL GAS PROD: 395,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2			70
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	2	47	1	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					70
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	81	2	2	9	N	2	47	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1208	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	7	1			1
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	3	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1829	N	880	-0-	-949	-0-	806	3	74	9	Y	67	62	1			14
02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	717	3	31	9	Y	28	36	1			6
03	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	645	-0-	-223	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	601	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	524	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	713	N	28	-0-	-685	-0-	25	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	174	-0-	-539	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2702	3	28	9	Y	25	23	1			5
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2980	3	21	9	Y	19	20	1			4
03	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2403	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2688	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2632	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3221	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2272	3	7	9	Y	6	7	1			1
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2656	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2418	X	2124	-0-	-294	-0-	2122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2914	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2418	X	1285	-0-	-1133	-0-	1282	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2387	3	36	9	Y	33	30	1			6
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2245	3	26	9	Y	24	26	1			4
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2595	3	29	9	Y	26	27	1			3
06	3000	N	3139	-0-	139	139	3114	3	25	9	Y	23	22	1			4
07	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1252	3	19	9	Y	17	19	1			2
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2514	3	26	9	Y	24	25	1			3
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1847	3	28	9	Y	25	24	1			4
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1824	3	37	9	Y	34	34	1			4
*12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2006	3	43	9	Y	39	38	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4124	3	65	9	Y	59	55	1			12
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3840	3	46	9	Y	42	45	1			9
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4393	3	55	9	Y	50	50	1			9
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	3	42	9	Y	38	40	1			7
05	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3867	3	43	9	Y	39	42	1			4
06	3990	X	2809	-0-	-1181	-0-	2770	3	39	9	Y	35	33	1			6
07	4123	X	3571	-0-	-552	-0-	3542	3	29	9	Y	26	29	1			3
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	Y	28	27	1			4
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3952	3	25	9	Y	23	24	1			3
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3621	3	25	9	Y	23	22	1			4
11	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	3400	3	35	9	Y	32	32	1			4
12	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3264	3	40	9	Y	36	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 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	2015	X	1216	-0-	-799	-0-	1209	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1820	X	1063	-0-	-757	-0-	1057	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2015	X	1181	-0-	-834	-0-	1175	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1920	X	1104	-0-	-816	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3068	3	107	9	Y	97	82	1			15
09	3630	X	3186	-0-	-444	-0-	3024	3	162	9	Y	147	143	1			19
10	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	3046	3	166	9	Y	151	144	1			26
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4216	3	222	9	Y	202	204	1			24
*12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4168	3	257	9	Y	234	226	1			32

TOTAL GAS PROD: 30,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	3650	3	112	9	Y	102	96	1			21
02	4144	X	3362	-0-	-782	-0-	3276	3	86	9	Y	78	83	1			16
03	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3801	3	108	9	Y	98	96	1			18
04	4440	X	3301	-0-	-1139	-0-	3222	3	79	9	Y	72	77	1			13
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3761	3	85	9	Y	77	82	1			8
06	3780	X	2664	-0-	-1116	-0-	2589	3	75	9	Y	68	65	1			11
07	3906	X	2787	-0-	-1119	-0-	2730	3	57	9	Y	52	56	1			7
08	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3218	3	59	9	Y	54	53	1			8
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4059	3	46	9	Y	42	45	1			5
10	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3646	3	47	9	Y	43	41	1			7
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3693	3	64	9	Y	58	58	1			7
12	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3427	3	73	9	Y	66	64	1			9

TOTAL GAS PROD: 41,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	52	48	1			11
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	695	3	69	9	Y	63	61	1			13
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	734	3	234	9	Y	213	188	1			38
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	578	3	174	9	Y	158	168	1			28
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	438	3	186	9	Y	169	179	1			18
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	381	3	162	9	Y	147	142	1			23
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	389	3	127	9	Y	115	123	1			15
08	961	X	607	-0-	-354	-0-	452	3	155	9	Y	141	134	1			22
09	750	X	683	-0-	-67	-0-	545	3	138	9	Y	125	131	1			16
10	620	X	519	-0-	-101	-0-	468	3	51	9	Y	46	54	1			8
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	713	X	615	-0-	-98	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2559	3	54	9	Y	49	46	1			10
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2460	3	48	9	Y	44	45	1			9
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2616	3	97	9	Y	88	81	1			16
04	2520	N	1951	-0-	-569	-0-	1881	3	70	9	Y	64	69	1			11
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2719	3	77	9	Y	70	74	1			7
06	2640	N	2627	-0-	-13	-0-	2560	3	67	9	Y	61	58	1			10
07	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	1482	3	51	9	Y	46	50	1			6
08	2790	N	325	-0-	-2465	-0-	282	3	43	9	Y	39	39	1			6
09	2640	N	2001	-0-	-639	-0-	2001	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
*12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5958	-0-		-304		-0-	5917	3	41	9	Y	37	34	1			8
02	5600	X	5113	-0-		-487		-0-	5093	3	20	9	Y	18	22	1			4
03	6045	X	4810	-0-		-1235		-0-	4802	3	8	9	Y	7	10	1			1
04	5850	X	4868	-0-		-982		-0-	4861	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	6253	X	6253	-0-		-0-		-0-	6245	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	5760	X	5534	-0-		-226		-0-	5528	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	5673	X	5390	-0-		-283		-0-	5384	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	6262	X	4467	-0-		-1795		-0-	4461	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	6060	X	5319	-0-		-741		-0-	5312	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	6262	X	5649	-0-		-613		-0-	5642	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	5520	X	5263	-0-		-257		-0-	5254	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	5487	X	5445	-0-		-42		-0-	5435	3	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8709	-0-		-839		-0-	8641	3	68	9	Y	62	58	1			13
02	8568	X	7852	-0-		-716		-0-	7794	3	58	9	Y	53	55	1			11
03	9238	X	8206	-0-		-1032		-0-	8122	3	84	9	Y	76	73	1			14
04	8730	X	7738	-0-		-992		-0-	7677	3	61	9	Y	55	59	1			10
05	9685	X	9685	-0-		-0-		-0-	9619	3	66	9	Y	60	64	1			6
06	8900	X	8900	-0-		-0-		-0-	8843	3	57	9	Y	52	50	1			8
07	8680	X	8515	-0-		-165		-0-	8470	3	45	9	Y	41	44	1			5
08	9230	X	9230	-0-		-0-		-0-	9191	3	39	9	Y	35	35	1			5
09	8910	X	8740	-0-		-170		-0-	8709	3	31	9	Y	28	29	1			4
10	9207	X	8752	-0-		-455		-0-	8721	3	31	9	Y	28	27	1			5
11	8910	X	7844	-0-		-1066		-0-	7802	3	42	9	Y	38	38	1			5
12	9207	X	8875	-0-		-332		-0-	8828	3	47	9	Y	43	42	1			6

TOTAL GAS PROD: 103,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7618	-0-		-256		-0-	7563	3	55	9	Y	50	47	1			10
02	7112	X	6717	-0-		-395		-0-	6686	3	31	9	Y	28	32	1			6
03	7812	X	7007	-0-		-805		-0-	6990	3	17	9	Y	15	18	1			3
04	7530	X	6064	-0-		-1466		-0-	6052	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	7657	X	6369	-0-		-1288		-0-	6357	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	7380	X	6498	-0-		-882		-0-	6486	3	12	9	Y	11	10	1			2
07	7440	X	6935	-0-		-505		-0-	6927	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	7020	X	7020	-0-		-0-		-0-	7008	3	12	9	Y	11	10	1			2
09	6689	X	6689	-0-		-0-		-0-	6678	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	6673	X	6673	-0-		-0-		-0-	6661	3	12	9	Y	11	10	1			2
11	6591	X	6591	-0-		-0-		-0-	6569	3	22	9	Y	20	20	1			2
12	6603	X	6321	-0-		-282		-0-	6296	3	25	9	Y	23	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 80,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3301	3	174	9	Y	158	148	1			33
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3051	3	108	9	Y	98	110	1			21
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3155	3	91	9	Y	83	89	1			15
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2492	3	68	9	Y	62	66	1			11
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2741	3	73	9	Y	66	70	1			7
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3002	3	64	9	Y	58	56	1			9
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3759	3	50	9	Y	45	48	1			6
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3868	3	69	9	Y	63	59	1			10
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3825	3	68	9	Y	62	64	1			8
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4071	3	70	9	Y	64	61	1			11
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4034	3	95	9	Y	86	87	1			10
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4056	3	110	9	Y	100	96	1			14

TOTAL GAS PROD: 42,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

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	6231	X	5464	-0-	-767	-0-	5452	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	5572	X	5003	-0-	-569	-0-	4991	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	5535	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5050	3	13	9	Y	12	13	1			2
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5735	3	14	9	Y	13	14	1			1
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5513	3	13	9	Y	12	11	1			2
07	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5377	3	10	9	Y	9	10	1			1
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5826	3	33	9	Y	30	26	1			5
09	5550	X	5011	-0-	-539	-0-	4977	3	34	9	Y	31	32	1			4
10	5735	X	4863	-0-	-872	-0-	4827	3	36	9	Y	33	31	1			6
11	5670	X	4766	-0-	-904	-0-	4719	3	47	9	Y	43	44	1			5
12	5859	X	4957	-0-	-902	-0-	4902	3	55	9	Y	50	48	1			7

TOTAL GAS PROD: 63,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4015	3	64	9	Y	58	54	1			12
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3308	3	63	9	Y	57	57	1			12
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4649	3	134	9	Y	122	112	1			22
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4569	3	99	9	Y	90	96	1			16
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4573	3	107	9	Y	97	103	1			10
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4317	3	92	9	Y	84	81	1			13
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4465	3	72	9	Y	65	70	1			8
08	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	4451	3	80	9	Y	73	70	1			11
09	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	4138	3	66	9	Y	60	63	1			8
10	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4243	3	68	9	Y	62	59	1			11
11	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	4068	3	90	9	Y	82	83	1			10
12	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	4195	3	105	9	Y	95	92	1			13

TOTAL GAS PROD: 52,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	3874	-0-	-528	-0-	3831	3	43	9	Y	39	36	1			8
02	3892	X	3500	-0-	-392	-0-	3475	3	25	9	Y	23	26	1			5
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3576	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	3349	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3621	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3799	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3874	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3462	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	3937	X	2842	-0-	-1095	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3543	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3455	3	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. (I) GAS LIFT(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	4123	-0-	-0-	-0-	4119	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4050	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4545	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5116	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4363	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	5115	X	5029	-0-	-86	-0-	5012	3	17	9	Y	15	13	1			2
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	4300	3	23	9	Y	21	20	1			3
10	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			4
11	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	3882	3	30	9	Y	27	28	1			3
12	5208	X	2948	-0-	-2260	-0-	2913	3	35	9	Y	32	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 52,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. (I) GAS LIFT(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	4971	-0-	-6127	-0-	4923	3	48	9	Y	44	41	1			9
02	9800	X	6272	-0-	-3528	-0-	6240	3	32	9	Y	29	32	1			6
03	10261	X	7240	-0-	-3021	-0-	7209	3	31	9	Y	28	29	1			5
04	9930	X	1470	-0-	-8460	-0-	1447	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	7874	X	1905	-0-	-5969	-0-	1881	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	7020	X	1517	-0-	-5503	-0-	1495	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	7254	X	1961	-0-	-5293	-0-	1944	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	3	21	9	Y	19	18	1			3
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1210	3	20	9	Y	18	19	1			2
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4581	3	21	9	Y	19	18	1			3
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3761	3	28	9	Y	25	25	1			3
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1447	3	31	9	Y	28	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	8458	3	165	9	Y	150	140	1			31
02	9016	X	8218	-0-	-798	-0-	8109	3	109	9	Y	99	109	1			21
03	9858	X	8139	-0-	-1719	-0-	8029	3	110	9	Y	100	103	1			18
04	9540	X	8659	-0-	-881	-0-	8578	3	81	9	Y	74	79	1			13
05	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8356	3	87	9	Y	79	84	1			8
06	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	7953	3	77	9	Y	70	67	1			11
07	9114	X	8126	-0-	-988	-0-	8067	3	59	9	Y	54	58	1			7
08	8959	X	8021	-0-	-938	-0-	7969	3	52	9	Y	47	47	1			7
09	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	7608	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	8432	X	7715	-0-	-717	-0-	7681	3	34	9	Y	31	30	1			5
11	8040	X	7044	-0-	-996	-0-	7011	3	33	9	Y	30	31	1			4
12	8122	X	7181	-0-	-941	-0-	7144	3	37	9	Y	34	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 95,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

BASA RESOURCES, INC. 053974
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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1467	2	117	9	Y	106	178	1			14
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1362	2	113	9	Y	103	92	1			25
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1666	2	118	9	Y	107	86	1			46
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2504	2	121	9	Y	110	88	1			68
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1625	2	111	9	Y	101	88	1			81
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	161	1	870	2	Y	44	17	1			108
							48	9									
07	1519	N	933	-0-	-586	-0-	115	1	799	2	Y	17	17	1			108
							19	9									
08	1550	N	884	-0-	-666	-0-	24	1	837	2	Y	21	17	1			112
							23	9									
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	27	1	671	2	Y	15	18	1			109
							17	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	127	1	900	2	Y	13					122
							14	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	107	1	843	2	Y	16	19	1			119
							18	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1321	2	Y	19	18	1			120
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	2883	X	582	-0-	-2301	-0-	531	2	51	9	Y	46	76	1			-0-
02	2604	X	891	-0-	-1713	-0-	843	2	48	9	Y	44	39	1			5
03	2542	X	1259	-0-	-1283	-0-	1209	2	50	9	Y	45	37	1			13
04	1680	X	126	-0-	-1554	-0-	74	2	52	9	Y	47	38	1			22
05	992	X	362	-0-	-630	-0-	315	2	47	9	Y	43	38	1			27
06	1230	X	56	-0-	-1174	-0-	8	1	46	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
07	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	6	1	44	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	372	N	52	-0-	-320	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	43	2	Y	1					29
							1	9									
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	1			29
							1	9									
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 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	1054	N	903	-0-	-151	-0-	895	2	8	9	Y	7	11	1			22
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	694	2	8	9	Y	7	6	1			23
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7	6	1			24
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	6	1			25
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1			25
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1366	2	Y	69	26	1			68
							76	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	192	1	1334	2	Y	28	28	1			68
							31	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	36	30	1			74
							40	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	43	31	1			86
							47	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	274	1	1950	2	Y	29					115
							32	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	181	1	1420	2	Y	27	40	1			102
							30	9									
12	2108	N	1240	-0-	-868	-0-	38	1	1183	2	Y	17	39	1			80
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	842	-0-	-88	-0-	834	2	8	9	Y	7	11	1			23
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	6	1			24
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	Y	7	6	1			25
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	6	1			26
05	1488	N	960	-0-	-528	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			26
06	1500	N	547	-0-	-953	-0-	82	1	441	2	Y	22	8	1			40
							24	9									
07	1333	N	438	-0-	-895	-0-	54	1	375	2	Y	8	8	1			40
							9	9									
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	12	1	439	2	Y	11	9	1			42
							12	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	410	2	Y	9	9	1			42
							10	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	50	1	354	2	Y	5					47
							6	9									
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	35	1	275	2	Y	5	7	1			45
							6	9									
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	8	1	241	2	Y	3	7	1			41
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	4	1			7
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			7
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			7
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	10	4	1			13
							11	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	6	1	152	2	Y	3					16
							3	9									
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	201	2	Y	3					19
							3	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	3	4	1			18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	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	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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 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	2759	N	2678	-0-	-81	-0-	2653	2	25	9	Y	23	38	1			9
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	2067	2	24	9	Y	22	20	1			11
03	2697	N	1864	-0-	-833	-0-	1839	2	25	9	Y	23	18	1			16
04	2580	N	2279	-0-	-301	-0-	2254	2	25	9	Y	23	19	1			20
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2332	2	24	9	Y	22	19	1			23
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	379	1	2043	2	Y	104	39	1			88
							114	9									
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	305	1	2120	2	Y	45	44	1			89
							50	9									
08	2356	N	1781	-0-	-575	-0-	47	1	1688	2	Y	42	35	1			96
							46	9									
09	2550	N	1175	-0-	-1375	-0-	44	1	1103	2	Y	25	36	1			85
							28	9									
10	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	148	1	1055	2	Y	16					101
							18	9									
11	1710	N	1149	-0-	-561	-0-	128	1	1000	2	Y	19	22	1			98
							21	9									
12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	34	1	1057	2	Y	15	21	1			92
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 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	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2272	2	13	9	N	12	19	1			5
02	1988	N	1259	-0-	-729	-0-	1247	2	12	9	N	11	10	1			6
03	2232	N	1664	-0-	-568	-0-	1652	2	12	9	N	11	9	1			8
04	2220	N	1535	-0-	-685	-0-	1522	2	13	9	N	12	9	1			11
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	11	1			-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	360	1	1943	2	Y	112	37	1			75
							123	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	47	46	1			76
							52	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	65	1	2301	2	Y	57	47	1			86
							63	9									
09	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	87	1	2147	2	Y	49	49	1			86
							54	9									
10	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	277	1	1965	2	Y	29					115
							32	9									
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	241	1	1894	2	Y	36	41	1			110
							40	9									
12	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	59	1	1842	2	Y	26	39	1			97
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	N	7	11	1			28
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1218	2	8	9	N	7	6	1			29
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7	6	1			30
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1360	2	8	9	N	7	6	1			31
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-	31	1			-0-
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	210	1	1130	2	Y	88	22	1			66
							97	9									
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	156	1	1085	2	Y	23	23	1			66
							25	9									
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	31	1	1120	2	Y	28	23	1			71
							31	9									
09	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	38	1	948	2	Y	21	24	1			68
							23	9									
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	143	1	1016	2	Y	15					83
							17	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	Y	21	21	1			83
							23	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	46	1	1441	2	Y	20	20	1			83
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-					183
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	7	1	195	2	N	-0-					183
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	14	1	241	2	N	-0-					183
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	3	1	74	2	N	-0-					183
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					183
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 894 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-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	1	62	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	104 19	1 9	3142	2	N	17					57
02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	99 18	1 9	2432	2	N	16					73
03	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	171 6	1 9	3003	2	N	5					78
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	148 25	1 9	3035	2	N	23	1	8			100
05	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	136 37	1 9	2752	2	N	34					134
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	151 14	1 9	2933	2	N	13					147
07	3317	X	2488	-0-	-829	-0-	117 11	1 9	2360	2	N	10					157
08	3317	X	2296	-0-	-1021	-0-	119 29	1 9	2148	2	N	26	148	1			35
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	157 1	1 9	2437	2	N	1					36
10	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	130 23	1 9	2349	2	N	21	4	8			53
11	3090	X	2360	-0-	-730	-0-	113 20	1 9	2227	2	N	18					71
12	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	94 10	1 9	1961	2	N	9	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	1434	2	N	33					131
							36	9									
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	154	1	1014	2	N	31					162
							34	9									
03	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	182	1	1205	2	N	2					164
							2	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	215	1	1936	2	N	-0-					164
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	174	1	1022	2	N	12					176
							13	9									
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	172	1	991	2	N	22	169	1			29
							24	9									
07	2232	N	991	-0-	-1241	-0-	165	1	812	2	N	13					42
							14	9									
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	176	1	923	2	N	1					43
							1	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					43
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	N	-0-					43
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	163	1	830	2	N	10					53
							11	9									
12	1426	N	925	-0-	-501	-0-	161	1	764	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	68	1	2082	2	N	2					77
							2	9									
02	2044	N	1644	-0-	-400	-0-	64	1	1580	2	N	-0-					77
03	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	103	1	1821	2	N	6					83
							7	9									
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	93	1	1906	2	N	24					107
							26	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1796	2	N	6					113
							7	9									
06	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	59	1	1145	2	N	5					118
							6	9									
07	2108	N	1025	-0-	-1083	-0-	48	1	975	2	N	2					120
							2	9									
08	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	69	1	1255	2	N	15					135
							17	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	N	-0-					135
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1649	2	N	9	6	8			138
							10	9									
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					138
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	72	1	1528	2	N	15	8	8			145
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	149	1	4347	2	N	11					47
							12	9									
02	4256	X	3063	-0-	-1193	-0-	125	1	2936	2	N	2					49
							2	9									
03	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	238	1	4002	2	N	31					80
							34	9									
04	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	192	1	3760	2	N	10					90
							11	9									
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	202	1	3928	2	N	-0-					90
06	4350	X	3790	-0-	-560	-0-	190	1	3590	2	N	9					99
							10	9									
07	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	161	1	3097	2	N	13					112
							14	9									
08	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	214	1	3717	2	N	20					132
							22	9									
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					132
10	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	203	1	3511	2	N	42	5	8			169
							46	9									
11	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	175	1	3282	2	N	-0-					169
12	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	164	1	3287	2	N	21	6	8			184
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	107	1	3247	2	N	-0-					25
02	3276	X	2971	-0-	-305	-0-	116	1	2855	2	N	-0-					25
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	181	1	3160	2	N	42					67
							46	9									
04	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	150	1	3064	2	N	14					81
							15	9									
05	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					81
06	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	152	1	2961	2	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	153	1	3059	2	N	12					104
							13	9									
08	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	172	1	3104	2	N	-0-					104
09	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	184	1	2864	2	N	12					116
							13	9									
10	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	164	1	2962	2	N	15	2	8			129
							17	9									
11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	143	1	2794	2	N	-0-					129
12	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	138	1	2896	2	N	17					146
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1383	-0-	-105	-0-	157	1	1226	2	N	-0-					27
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					27
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	185	1	1197	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	839	-0-	-511	-0-	154	1	685	2	N	-0-					28
05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	162	1	771	2	N	-0-					28
06	1350	N	871	-0-	-479	-0-	126	1	745	2	N	-0-					28
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1034	2	N	-0-					28
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	177	1	953	2	N	-0-					28
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	175	1	912	2	N	7					35
							8	9									
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	177	1	951	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					35
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 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	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	927	2	N	-0-					101
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	34	1	828	2	N	-0-					101
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	52	1	906	2	N	-0-					101
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N	-0-					101
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	N	-0-					101
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					101
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	46	1	927	2	N	-0-					101
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	N	-0-					101
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	57	1	894	2	N	7					108
							8	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	N	8	1	8			115
							9	9									
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	N	-0-					115
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	40	1	830	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-					27

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

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	2883	N	2597	-0-	-286	-0-	204	1	2393	2	N	-0-					103
02	2464	N	2360	-0-	-104	-0-	199	1	2133	2	N	25					128
							28	9									
03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	241	1	2030	2	N	8					136
							9	9									
04	2520	N	2091	-0-	-429	-0-	208	1	1872	2	N	10					146
							11	9									
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	233	1	2189	2	N	25					171
							28	9									
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2135	2	N	46	176	1			41
							51	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	233	1	2267	2	N	1					42
							1	9									
08	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	229	1	2054	2	N	7					49
							8	9									
09	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	211	1	1775	2	N	8					57
							9	9									
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	259	1	2429	2	N	14					71
							15	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	N	15					86
							17	9									
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	223	1	2165	2	N	16					102
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1973	2	N	-0-					27
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	67	1	1646	2	N	8					35
							9	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	2	N	5					40
							6	9									
04	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	83	1	1710	2	N	-0-					40
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	84	1	1702	2	N	-0-					40
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1531	2	N	20					60
							22	9									
07	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	65	1	1305	2	N	18					78
							20	9									
08	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	69	1	1243	2	N	-0-					78
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	93	1	1451	2	N	2					80
							2	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	94	1	1705	2	N	6	3	8			83
							7	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1592	2	N	-0-					83
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	N	9	1	8			91
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

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	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	73	1	2249	2	N	-0-					121
02	2240	N	2081	-0-	-159	-0-	80	1	1975	2	N	24					145
							26	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	119	1	2102	2	N	-0-					145
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					145
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	99	1	2017	2	N	20					165
							22	9									
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	101	1	1984	2	N	39	175	1			29
							43	9									
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	100	1	2025	2	N	-0-					29
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					29
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					29
10	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	111	1	2010	2	N	3	1	8			31
							3	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2020	2	N	24					55
							26	9									
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	95	1	2006	2	N	1	1	8			55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. (I) GAS LIFT(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	2496	-0-	-201	-0-	80	1	2412	2	N	4					54
							4	9									
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	10					64
							11	9									
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	17					81
							19	9									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	N	-0-					81
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	2	N	-0-					81
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	117	1	2273	2	N	5					86
							6	9									
07	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	115	1	2308	2	N	26					112
							29	9									
08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	122	1	2203	2	N	-0-					112
09	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	136	1	2115	2	N	6					118
							7	9									
10	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	121	1	2192	2	N	2	2	8			118
							2	9									
11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	106	1	2092	2	N	-0-					118
12	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	99	1	2081	2	N	1	1	8			118
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-70	-0-	68	1	2054	2	N	8					75
							9	9									
02	1932	N	1838	-0-	-94	-0-	72	1	1765	2	N	1					76
							1	9									
03	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	108	1	1903	2	N	1					77
							1	9									
04	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					77
05	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	92	1	1876	2	N	14					91
							15	9									
06	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	91	1	1787	2	N	19					110
							21	9									
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	91	1	1823	2	N	5					115
							6	9									
08	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	93	1	1682	2	N	14					129
							15	9									
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	111	1	1714	2	N	16					145
							18	9									
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	97	1	1751	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	80	1	1561	2	N	-0-					145
12	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	70	1	1463	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 22,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	62	1	1904	2	N	1					117
							1	9									
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	63	1	1563	2	N	-0-					117
03	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	97	1	1704	2	N	32					149
							35	9									
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	82	1	1693	2	N	2					151
							2	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	N	13					164
							14	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					164
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1767	2	N	43	182	1			25
							47	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	2	N	1					26
							1	9									
09	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	108	1	1686	2	N	-0-					26
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	89	1	1611	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1800	N	1377	-0-	-423	-0-	67	1	1310	2	N	-0-					26
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	70	1	1464	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	92	1	2790	2	N	16					76
							18	9									
02	2828	X	2599	-0-	-229	-0-	101	1	2498	2	N	-0-					76
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	146	1	2557	2	N	17					93
							19	9									
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	121	1	2489	2	N	8	1	8			100
							9	9									
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	129	1	2641	2	N	11					111
							12	9									
06	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	129	1	2516	2	N	-0-					111
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	131	1	2644	2	N	30					141
							33	9									
08	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	142	1	2584	2	N	-0-					141
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	158	1	2471	2	N	12					153
							13	9									
10	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	137	1	2496	2	N	16	1	8			168
							18	9									
11	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	120	1	2373	2	N	-0-					168
12	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	114	1	2421	2	N	1	1	8			168
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	72	1	2201	2	N	42	171	1			26
							46	9									
02	2128	N	2037	-0-	-91	-0-	80	1	1956	2	N	1					27
							1	9									
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2111	2	N	6					33
							7	9									
04	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	99	1	2021	2	N	5					38
							6	9									
05	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	100	1	2031	2	N	5					43
							6	9									
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	98	1	1911	2	N	8					51
							9	9									
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	100	1	2002	2	N	25					76
							28	9									
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	109	1	1964	2	N	2					78
							2	9									
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	114	1	1789	2	N	10					88
							11	9									
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	105	1	1907	2	N	2	2	8			88
							2	9									
11	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					88
12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 24,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	62	1	1896	2	N	10					40
							11	9									
02	1820	N	1723	-0-	-97	-0-	67	1	1655	2	N	1					41
							1	9									
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	99	1	1737	2	N	2					43
							2	9									
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	82	1	1675	2	N	13	1	8			55
							14	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	86	1	1753	2	N	10					65
							11	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	13					78
							14	9									
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	76	1	1531	2	N	2					80
							2	9									
08	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					80
09	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	100	1	1549	2	N	1					81
							1	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	1	1	8			81
							1	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	N	-0-					81
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 20,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	100	1	3060	2	N	7					51
							8	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2741	2	N	2					53
							2	9									
03	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	166	1	2911	2	N	23					76
							25	9									
04	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	138	1	2845	2	N	6	1	8			81
							7	9									
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	143	1	2924	2	N	18					99
							20	9									
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	143	1	2784	2	N	-0-					99
07	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	143	1	2890	2	N	48					147
							53	9									
08	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	153	1	2769	2	N	14	135	1			26
							15	9									
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					26
10	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	151	1	2742	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	136	1	2668	2	N	17					43
							19	9									
12	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	128	1	2706	2	N	6	6	8			43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	56	1	1714	2	N	6					111
							7	9									
02	1652	N	1593	-0-	-59	-0-	62	1	1530	2	N	1					112
							1	9									
03	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					112
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	77	1	1567	2	N	15					127
							17	9									
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	76	1	1546	2	N	3					130
							3	9									
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	77	1	1498	2	N	8					138
							9	9									
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	78	1	1580	2	N	10					148
							11	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	N	22	146	1			24
							24	9									
09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	89	1	1395	2	N	2					26
							2	9									
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	81	1	1479	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	66	1	1292	2	N	-0-					26
12	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	49	1	1028	2	N	3	3	8			26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2496	-0-	-15		-0-	78	1	2376	2	N	38					133
								42	9									
02	2212	N	2155	-0-	-57		-0-	83	1	2071	2	N	1					134
								1	9									
03	2449	N	2368	-0-	-81		-0-	128	1	2240	2	N	-0-					134
04	2430	N	2245	-0-	-185		-0-	102	1	2123	2	N	18	1	8			151
								20	9									
05	2387	N	2305	-0-	-82		-0-	108	1	2197	2	N	-0-					151
06	2280	N	2212	-0-	-68		-0-	108	1	2101	2	N	3					154
								3	9									
07	2325	N	2273	-0-	-52		-0-	107	1	2149	2	N	15					169
								17	9									
08	2294	N	2262	-0-	-32		-0-	117	1	2124	2	N	19	162	1			26
								21	9									
09	2220	N	2144	-0-	-76		-0-	129	1	2015	2	N	-0-					26
10	2263	N	2175	-0-	-88		-0-	113	1	2060	2	N	2	2	8			26
								2	9									
11	2190	N	2016	-0-	-174		-0-	97	1	1919	2	N	-0-					26
12	2201	N	2061	-0-	-140		-0-	92	1	1950	2	N	17					43
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 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	2945	N	2634	-0-	-311		-0-	81	1	2505	2	N	44	179	1			30
								48	9									
02	2660	N	2456	-0-	-204		-0-	93	1	2357	2	N	5					35
								6	9									
03	2883	N	2680	-0-	-203		-0-	141	1	2511	2	N	25					60
								28	9									
04	2550	N	2398	-0-	-152		-0-	108	1	2248	2	N	38	2	8			96
								42	9									
05	2728	N	2488	-0-	-240		-0-	113	1	2347	2	N	25					121
								28	9									
06	2580	N	2373	-0-	-207		-0-	113	1	2238	2	N	20					141
								22	9									
07	2735	N	2735	-0-	-0-		-0-	126	1	2587	2	N	20					161
								22	9									
08	2480	N	2435	-0-	-45		-0-	125	1	2282	2	N	25	160	1			26
								28	9									
09	2370	N	2352	-0-	-18		-0-	138	1	2205	2	N	8					34
								9	9									
10	2728	N	2471	-0-	-257		-0-	126	1	2332	2	N	12	2	8			44
								13	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0-		-0-	120	1	2409	2	N	39					83
								43	9									
12	2418	N	2413	-0-	-5		-0-	106	1	2266	2	N	37	2	8			118
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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. (I) GAS LIFT(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	3624	-0-	-468	-0-	115	1	3496	2	N	12					105
							13	9									
02	3388	X	3126	-0-	-262	-0-	122	1	2991	2	N	12					117
							13	9									
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	202	1	3515	2	N	6					123
							7	9									
04	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	163	1	3309	2	N	12	1	8			134
							13	9									
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	170	1	3439	2	N	-0-					134
06	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	170	1	3307	2	N	20					154
							22	9									
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	168	1	3378	2	N	29	157	1			26
							32	9									
08	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	176	1	3156	2	N	-0-					26
09	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	194	1	3004	2	N	-0-					26
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	169	1	3035	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	3510	X	3026	-0-	-484	-0-	147	1	2879	2	N	-0-					26
12	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	149	1	3115	2	N	11	1	8			36
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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. (I) GAS LIFT(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	2657	-0-	-350	-0-	84	1	2573	2	N	-0-					74
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	79	1	1952	2	N	-0-					74
03	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	127	1	2221	2	N	10					84
							11	9									
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	99	1	2033	2	N	-0-					84
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	N	15					99
							17	9									
06	3000	N	3132	-0-	132	132	153	1	2979	2	N	-0-					99
07	3100	N	3288	-0-	188	320	155	1	3114	2	N	17					116
							19	9									
08	3100	N	3041	-0-	-59	261	159	1	2876	2	N	5					121
							6	9									
09	3001	X	2740	-0-	-261	-0-	165	1	2575	2	N	-0-					121
10	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	134	1	2434	2	N	11	3	8			129
							12	9									
11	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	115	1	2261	2	N	-0-					129
12	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	110	1	2293	2	N	15	2	8			142
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. (I) GAS LIFT(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	2101	-0-	-38	-0-	68	1	2033	2	N	-0-					104
02	1904	N	1729	-0-	-175	-0-	67	1	1649	2	N	12					116
							13	9									
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	103	1	1810	2	N	3					119
							3	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	84	1	1707	2	N	12					131
							13	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	2	N	-0-					131
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	N	17					148
							19	9									
07	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	85	1	1714	2	N	21					169
							23	9									
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	97	1	1761	2	N	15	156	1			28
							17	9									
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	101	1	1568	2	N	-0-					28
10	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	92	1	1662	2	N	9	1	8			36
							10	9									
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	80	1	1574	2	N	6					42
							7	9									
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	76	1	1593	2	N	3	3	8			42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. (I) GAS LIFT(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	3353	-0-	-181	-0-	108	1	3238	2	N	6					33
							7	9									
02	2996	X	2935	-0-	-61	-0-	115	1	2820	2	N	-0-					33
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	184	1	3210	2	N	15					48
							17	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-					48
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	154	1	3108	2	N	18					66
							20	9									
06	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	155	1	2994	2	N	5					71
							6	9									
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	156	1	3127	2	N	-0-					71
08	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	179	1	3201	2	N	14					85
							15	9									
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	185	1	2865	2	N	-0-					85
10	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	153	1	2740	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	3300	X	2871	-0-	-429	-0-	139	1	2712	2	N	18					103
							20	9									
12	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	139	1	2903	2	N	11	1	8			113
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	80	1	2420	2	N	13					50
							14	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					50
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2548	2	N	14					64
							15	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	N	15					79
							17	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	8					87
							9	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	12					99
							13	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2562	2	N	-0-					99
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	5					104
							6	9									
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	161	1	2499	2	N	-0-					104
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	24	4	8			124
							26	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	114	1	2240	2	N	7					131
							8	9									
12	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	91	1	1910	2	N	20	1	8			150
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	64	1	1942	2	N	-0-					43
02	1820	N	1794	-0-	-26	-0-	70	1	1724	2	N	-0-					43
03	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	106	1	1863	2	N	13					56
							14	9									
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	88	1	1788	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	90	1	1821	2	N	-0-					56
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	88	1	1713	2	N	-0-					56
07	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	77	1	1549	2	N	2					58
							2	9									
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	91	1	1652	2	N	8					66
							9	9									
09	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	99	1	1551	2	N	-0-					66
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	81	1	1576	2	N	-0-					66
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	71	1	1494	2	N	20	3	8			83
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56 2	1 9	1699	2	N	2					70
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1574	2	N	3					73
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97 35	1 9	1697	2	N	32					105
04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	74 1	1 9	1508	2	N	1	1	8			105
05	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	64 2	1 9	1300	2	N	2					107
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	76	1	1488	2	N	-0-					107
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	72 9	1 9	1443	2	N	8					115
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					115
09	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					115
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	1468	2	N	16	3	8			128
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	1402	2	N	12					140
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1410	2	N	1	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 18,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	63	1	1936	2	N	-0-					27
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	2	N	13					40
							14	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	2	N	12					52
							13	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	6	1	8			57
							7	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					57
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	17					74
							19	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	N	17					91
							19	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	102	1	1859	2	N	-0-					91
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	112	1	1755	2	N	-0-					91
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	6	1	8			96
							7	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	N	26					122
							29	9									
12	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	82	1	1724	2	N	1	1	8			122
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	56	1	1659	2	N	26					158
							29	9									
02	1652	N	1457	-0-	-195	-0-	57	1	1400	2	N	-0-					158
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	88	1	1514	2	N	-0-					158
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					158
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	17					175
							19	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	74	1	1425	2	N	-0-					175
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	67	1	1342	2	N	44	176	1			43
							48	9									
08	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	73	1	1314	2	N	-0-					43
09	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1182	2	N	4					47
							4	9									
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	70	1	1248	2	N	2	2	8			47
							2	9									
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					47
12	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	48	1	1008	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	81	1	2441	2	N	-0-					77
02	2268	X	2180	-0-	-88	-0-	85	1	2086	2	N	8					85
							9	9									
03	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	129	1	2233	2	N	33					118
							36	9									
04	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	105	1	2135	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	105	1	2118	2	N	-0-					118
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	108	1	2092	2	N	12					130
							13	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	110	1	2201	2	N	20					150
							22	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	119	1	2140	2	N	33	157	1			26
							36	9									
09	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	129	1	1997	2	N	-0-					26
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	112	1	2015	2	N	5	2	8			29
							6	9									
11	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					29
12	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	92	1	1914	2	N	18					47
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	72	1	2198	2	N	65	188	1			58
							72	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	112	1	2754	2	N	9					67
							10	9									
03	3007	X	2108	-0-	-899	-0-	114	1	1994	2	N	-0-					67
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2544	2	N	2	1	8			68
							2	9									
05	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	123	1	2497	2	N	10					78
							11	9									
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	138	1	2684	2	N	22					100
							24	9									
07	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	138	1	2777	2	N	3					103
							3	9									
08	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	134	1	2438	2	N	-0-					103
09	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	139	1	2168	2	N	10					113
							11	9									
10	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	138	1	2484	2	N	12	2	8			123
							13	9									
11	2850	X	1937	-0-	-913	-0-	93	1	1844	2	N	-0-					123
12	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	106	1	2234	2	N	16	1	8			138
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 30,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	3813	X	3354	-0-	-459	-0-	106	1	3248	2	N	-0-					50
02	3108	X	3026	-0-	-82	-0-	117	1	2890	2	N	17					67
							19	9									
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	175	1	3082	2	N	13					80
							14	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	N	16					96
							18	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	163	1	3190	2	N	28					124
							31	9									
07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	153	1	3111	2	N	12					136
							13	9									
08	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					136
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	183	1	2879	2	N	2					138
							2	9									
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	163	1	2965	2	N	18	3	8			153
							20	9									
11	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	144	1	2846	2	N	-0-					153
12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	136	1	2882	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 38,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BOWLES ENERGY, INC. 084097
DURAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 221734 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	440	-0-	-87	-0-	370	2	70	9	N	64					202
02	504	N	73	-0-	-431	-0-	73	2			N	-0-					202
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					202
04	420	N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	N	3					205
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					205
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					205
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	245	2	1	9	N	1					206
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					206
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					206
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					206
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					206
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					27
02	1120	X	156	-0-	-964	-0-	156	2			Y	-0-					27
03	1240	X	38	-0-	-1202	-0-	38	2			Y	-0-					27
04	1200	X	64	-0-	-1136	-0-	64	2			Y	-0-					27
05	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			Y	-0-					27
06	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					27
07	186	X	47	-0-	-139	-0-	47	2			Y	-0-					27
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					27
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					27
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					27
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27

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

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1					201
02	224	X	179	-0-	-45	-0-	178	2	1	9	N	1					202
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					202
04	450	X	266	-0-	-184	-0-	263	2	3	9	N	3					205
05	465	X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					205
06	660	X	381	-0-	-279	-0-	381	2			N	-0-					205
07	682	X	340	-0-	-342	-0-	339	2	1	9	N	1					206
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					206
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					206
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	248	2	14	9	N	13					219
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	215	2	13	9	N	12					231
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	176	2	88	9	N	80					311

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2357	-0-	-123	-0-	2353	2	4	9	Y	4	1	8			153
02	2296	X	2273	-0-	-23	-0-	2272	2	1	9	Y	1					154
03	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2348	2	65	9	Y	59	88	1	2	8	123
04	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	2157	2	15	9	Y	14					137
05	2511	N	1714	-0-	-797	-0-	1713	2	1	9	Y	1					138
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	Y	9					147
07	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2149	2	30	9	Y	27					174
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2659	2	32	9	Y	29	1	8			202
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	Y	8					210
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1866	2	14	9	Y	13	1	8			222
11	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	1664	2	17	9	Y	15					237
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2502	2	19	9	Y	17	87	1			167

TOTAL GAS PROD: 26,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 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	403	N	222	-0-	-181	-0-	219	2	3	9	Y	3					153
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					154
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	304	2	63	9	Y	57	88	1			123
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14					137
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	309	2	1	9	Y	1					138
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	340	2	10	9	Y	9					147
07	434	N	266	-0-	-168	-0-	236	2	30	9	Y	27					174
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	173	2	32	9	Y	29	1	8			202
09	360	N	109	-0-	-251	-0-	100	2	9	9	Y	8					210
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	156	2	13	9	Y	12					222
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	106	2	17	9	Y	15					237
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	529	2	20	9	Y	18	87	1	1	8	167

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3891	2	14	9	Y	13	110	1	3	8	177
02	3724	X	3456	-0-	-268	-0-	3403	2	53	9	Y	48	2	8			223
03	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3646	2	34	9	Y	31	2	8			252
04	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	3493	2	7	9	Y	6	102	1			156
05	3906	X	2634	-0-	-1272	-0-	2632	2	2	9	Y	2					158
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	3674	2	15	9	Y	14	1	8			171
07	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3265	2	26	9	Y	24					195
08	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3595	2	43	9	Y	39	111	1			123
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			Y	-0-					123
10	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	3189	2	1	9	Y	1					124
11	3690	X	3031	-0-	-659	-0-	3016	2	15	9	Y	14					138
12	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3288	2	24	9	Y	22					160

TOTAL GAS PROD: 40,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	2	2	9	Y	2	73	1	2	8	111
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3231	2	26	9	Y	24	3	8			132
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3644	2	12	9	Y	11	2	8			141
04	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2767	2	34	9	Y	31	68	1			104
05	3596	X	2177	-0-	-1419	-0-	2176	2	1	9	Y	1					105
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3532	2	12	9	Y	11	2	8			114
07	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3086	2	19	9	Y	17	1	8			130
08	3658	X	2909	-0-	-749	-0-	2880	2	29	9	Y	26	74	1			82
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	3277	2	2	9	Y	2	2	8			82
10	3658	X	3438	-0-	-220	-0-	3437	2	1	9	Y	1					83
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3188	2	10	9	Y	9					92
12	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	3218	2	17	9	Y	15					107

TOTAL GAS PROD: 38,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	3719	2	33	9	N	30	152	1			20
02	3724	X	3337	-0-	-387	-0-	3315	2	22	9	N	20					40
03	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3634	2	24	9	N	22					62
04	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	3377	2	13	9	N	12					74
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	3454	2	17	9	N	15					89
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3280	2	20	9	N	18					107
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3384	2	24	9	N	22					129
08	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3374	2	18	9	N	16					145
09	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3192	2	28	9	N	25					170
10	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3264	2	24	9	N	22	169	1			23
11	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3128	2	19	9	N	17					40
12	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3120	2	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 40,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CHEVRON U. S. A. INC. 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	18989	-0-	18989	917986	18989	3			N	-0-					-0-
02	936247	X	18261	-0-	-917986	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
03	22351	X	18000	-0-	-4351	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
04	21630	X	18928	-0-	-2702	-0-	18928	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	18849	-0-	-2107	-0-	18849	3			N	-0-					-0-
06	19560	X	16568	-0-	-2992	-0-	16568	3			N	-0-					-0-
07	20212	X	16908	-0-	-3304	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3			N	-0-					-0-
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	3			N	-0-					-0-
10	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	3			N	-0-					-0-
11	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					-0-
*12	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5061	-0-	5061	147225	5061	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4509	-0-	4509	151734	4509	3			N	-0-					-0-
03	0	W	4967	-0-	4967	156701	4967	3			N	-0-					-0-
04	0	W	5019	-0-	5019	161720	5019	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5059	-0-	5059	166779	5059	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4599	-0-	4599	171378	4599	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4941	-0-	4941	176319	4941	3			N	-0-					-0-
08	180960	X	4641	-0-	-176319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4320	-0-	-690	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4125	-0-	-928	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3614	-0-	-1156	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3587	-0-	-1342	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,442 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
01	0	W	86485	-0-	86485	836815	86485	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69714	-0-	69714	906529	69714	3			N	-0-					-0-
03	0	W	63728	-0-	63728	970257	63728	3			N	-0-					-0-
04	0	W	62080	-0-	62080	1032337	62080	3			N	-0-					-0-
05	1091049	X	58712	-0-	-1032337	-0-	58712	3			N	-0-					-0-
06	190260	X	53802	-0-	-136458	-0-	53802	3			N	-0-					-0-
07	77190	X	52788	-0-	-24402	-0-	52788	3			N	-0-					-0-
08	64139	X	49071	-0-	-15068	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
09	62070	X	44066	-0-	-18004	-0-	44066	3			N	-0-					-0-
10	58714	X	44455	-0-	-14259	-0-	44455	3			N	-0-					-0-
11	53790	X	39903	-0-	-13887	-0-	39903	3			N	-0-					-0-
12	52793	X	39244	-0-	-13549	-0-	39244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664,048 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
01	75826	X	32417	-0-	-43409	-0-	32417	3			N	-0-					-0-
02	68488	X	27161	-0-	-41327	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
03	75826	X	26370	-0-	-49456	-0-	26370	3			N	-0-					-0-
04	73380	X	26555	-0-	-46825	-0-	26555	3			N	-0-					-0-
05	75826	X	26060	-0-	-49766	-0-	26060	3			N	-0-					-0-
06	73380	X	23860	-0-	-49520	-0-	23860	3			N	-0-					-0-
07	75826	X	24012	-0-	-51814	-0-	24012	3			N	-0-					-0-
08	27435	X	22537	-0-	-4898	-0-	22537	3			N	-0-					-0-
09	26550	X	21712	-0-	-4838	-0-	21712	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	21586	-0-	-4485	-0-	21586	3			N	-0-					-0-
11	23850	X	19688	-0-	-4162	-0-	19688	3			N	-0-					-0-
12	24025	X	19808	-0-	-4217	-0-	19808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1105	2	11	9	N	10	2	8			100
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	700	2			N	-0-					100
03	868	N	577	-0-	-291	-0-	568	2	9	9	N	8	7	1	1	8	100
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	953	2	18	9	N	16	1	8			115
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			115
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					115
07	992	N	296	-0-	-696	-0-	290	2	6	9	N	5	5	1			115
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					115
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	269	2			N	-0-					115
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					115
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	338	2	34	9	N	31	5	1	1	8	140
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1517	2	22	9	N	20					160

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2366	2	11	9	N	10	2	8			127
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	N	5	2	8			130
03	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			130
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1882	2	4	9	N	4					134
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2041	2	14	9	N	13	2	8			145
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2410	2	6	9	N	5	1	8			149
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1879	2	2	9	N	2	1	8			150
08	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1676	2	2	9	N	2					152
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2399	2	10	9	N	9	1	8			160
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1856	2	13	9	N	12					172
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1990	2	14	9	N	13	163	1	2	8	20
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1973	2	24	9	Y	22					140
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2557	2	22	9	Y	20	113	1			47
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32					79
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23					102
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2516	2	24	9	Y	22					124
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	Y	12	116	1			20
07	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2308	2	22	9	Y	20					40
08	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	2367	2	22	9	Y	20					60
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2807	2	20	9	Y	18					78
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					89
11	2310	N	1469	-0-	-841	-0-	1455	2	14	9	Y	13					102
12	2635	N	1694	-0-	-941	-0-	1686	2	8	9	Y	7					109

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 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	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	1310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	1151	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1195	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1820	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	3	13	9	N	12	12	0			-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1821	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1080	N	788	-0-	-292	-0-	762	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	939	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	787	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1054	N	627	-0-	-427	-0-	623	2	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1159	2	14	9	Y	13					79
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	71	1			26
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19					45
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13					58
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1518	2	13	9	Y	12					70
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	71	1			12
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1304	2	12	9	Y	11					23
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1370	2	12	9	Y	11					34
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	2	11	9	Y	10					44
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1567	2	7	9	Y	6					50
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1127	2	8	9	Y	7					57
12	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1430	2	18	9	Y	16					73

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	2	20	9	N	18	3	8			112
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	2	20	9	N	18	1	8			129
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2566	2	14	9	N	13	2	8			140
04	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	2224	2	8	9	N	7					147
05	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	1825	2	8	9	N	7	2	8			152
06	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2230	2	21	9	N	19	1	8			170
07	2294	N	1593	-0-	-701	-0-	1590	2	3	9	N	3	1	8			172
08	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1300	2			N	-0-					172
09	2250	N	1859	-0-	-391	-0-	1859	2			N	-0-					172
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1258	2	22	9	N	20					192
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2019	2	26	9	N	24	1	8			215
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	N	9	191	1			33

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	2	14	9	N	13	2	8			155
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1953	2	18	9	N	16	2	8			169
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	N	24	1	8			192
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1119	2	35	9	N	32					224
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21	190	1	3	8	52
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	N	17	4	8			65
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2206	2	37	9	N	34	4	8			95
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	N	4					99
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	970	2	13	9	N	12	1	8			110
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1997	2	21	9	N	19	2	8			127
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1901	2	24	9	N	22	2	8			147
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	N	7					154

TOTAL GAS PROD: 22,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2300	2	35	9	N	32	2	8			137
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2028	2	11	9	N	10					147
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2370	2	26	9	N	24	1	8			170
04	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2199	2	23	9	N	21	1	8			190
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2159	2	23	9	N	21	1	8			210
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2558	2	22	9	N	20	1	8			229
07	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2135	2	12	9	N	11	1	8			239
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2196	2	35	9	N	32	189	1			82
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2655	2	24	9	N	22	2	8			102
10	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1952	2	13	9	N	12					114
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1951	2	23	9	N	21	1	8			134
12	2387	N	1764	-0-	-623	-0-	1731	2	33	9	N	30					164

TOTAL GAS PROD: 26,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 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	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1928	2	23	9	N	21	4	8			87
02	1708	N	1433	-0-	-275	-0-	1419	2	14	9	N	13	3	8			97
03	1953	N	339	-0-	-1614	-0-	322	2	17	9	N	15	3	8			109
04	1890	N	82	-0-	-1808	-0-	80	2	2	9	N	2	2	8			109
05	1581	N	84	-0-	-1497	-0-	81	2	3	9	N	3	3	8			109
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	50	2	7	9	N	6	3	8			112
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3	3	8			112
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	8			112
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	2	8			112
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17	5	8			124
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 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	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1602	2	32	9	N	29	1	8			150
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	2			N	-0-					150
03	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1377	2	34	9	N	31	1	8			180
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1549	2	6	9	N	5					185
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6	1	8			190
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	N	17	169	1	1	8	37
07	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1020	2	12	9	N	11	1	8			47
08	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1078	2	14	9	N	13					60
09	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1334	2	10	9	N	9	1	8			68
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					68
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					73
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1292	2	30	9	N	27					100

TOTAL GAS PROD: 16,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2994	2	79	9	N	72	5	8			247
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2751	2	46	9	N	42	188	1	2	8	99
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49	33	1	3	8	112
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2621	2	18	9	N	16	1	8			127
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2607	2	39	9	N	35	5	8			157
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2209	2	30	9	N	27	4	8			180
07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2221	2	88	9	N	80	42	1	4	8	214
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2232	2	56	9	N	51	192	1			73
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2045	2	32	9	N	29	2	8			100
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29	2	8			127
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2021	2	64	9	N	58	28	1	3	8	154
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1959	2	22	9	N	20					174

TOTAL GAS PROD: 29,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	N	20	5	8			105
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	2	18	9	N	16	1	8			120
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1436	2	30	9	N	27	17	1	1	8	129
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					144
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	N	14	1	8			157
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	655	2	21	9	N	19	2	8			174
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	757	2	30	9	N	27	14	1	2	8	185
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	504	2	19	9	N	17					202
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27	189	1	2	8	38
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	1	8			50
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	N	26	19	1	4	8	53
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1515	2	15	9	N	14					67

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 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	5363	X	3419	-0-	-1944	-0-	3388	2	31	9	N	28	3	8			225
02	3276	X	3127	-0-	-149	-0-	3079	2	48	9	N	44	3	8			266
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3287	2	70	9	N	64	221	1	2	8	107
04	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3218	2	35	9	N	32	2	8			137
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3341	2	35	9	N	32	4	8			165
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3095	2	31	9	N	28	4	8			189
07	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3249	2	95	9	N	86	248	1	4	8	23
08	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2583	2	17	9	N	15					38
09	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	2334	2	21	9	N	19	2	8			55
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	N	37	2	8			90
11	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2907	2	70	9	N	64	40	1	4	8	110
12	3193	X	2610	-0-	-583	-0-	2577	2	33	9	N	30					140

TOTAL GAS PROD: 37,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3680	-0-	-505	-0-	3644	2	36	9	N	33	2	8			200
02	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3334	2	50	9	N	45	3	8			242
03	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	3968	2	57	9	N	52	183	1	2	8	109
04	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3091	2	51	9	N	46	1	8			154
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3555	2	25	9	N	23	2	8			175
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4198	2	29	9	N	26	4	8			197
07	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	3375	2	22	9	N	20	170	1	4	8	43
08	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3401	2	37	9	N	34					77
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4055	2	39	9	N	35	3	8			109
10	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	2	22	9	N	20	2	8			127
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3680	2	28	9	N	25	3	8			149
12	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	3395	2	36	9	N	33					182

TOTAL GAS PROD: 43,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 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	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6200	2	28	9	N	25	1	8			174
02	6020	X	4841	-0-	-1179	-0-	4812	2	29	9	N	26					200
03	6789	X	4774	-0-	-2015	-0-	4763	2	11	9	N	10	177	1			33
04	6570	X	4449	-0-	-2121	-0-	4432	2	17	9	N	15					48
05	6789	X	3698	-0-	-3091	-0-	3687	2	11	9	N	10					58
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4615	2	21	9	N	19	2	8			75
07	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3877	2	17	9	N	15					90
08	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	3694	2	22	9	N	20					110
09	4650	X	3235	-0-	-1415	-0-	3227	2	8	9	N	7					117
10	4805	X	3937	-0-	-868	-0-	3928	2	9	9	N	8					125
11	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	3256	2	7	9	N	6	1	8			130
12	3906	X	2225	-0-	-1681	-0-	2225	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 48,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	91	1	1217	2	Y	-0-					7
							161	3									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1100	2	Y	9					16
							146	3	10	9							
03	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	302	1	790	2	Y	5	15	1			6
							117	3	6	9							
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	77	1	1036	2	Y	4					10
							157	3	4	9							
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	Y	-0-					10
							177	3									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	6					16
							170	3	7	9							
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	1791	2	Y	27					43
							262	3	30	9							
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1328	2	Y	3	36	1			10
							186	3	3	9							
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	Y	7					17
							164	3	8	9							
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	1					18
							182	3	1	9							
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	Y	15					33
							165	3	17	9							
12	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-					33
							143	3									

TOTAL GAS PROD: 17,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	N	6					58
							308	3	7	9							
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	2	N	12					70
							312	3	13	9							
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	8					78
							321	3	9	9							
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	12					90
							297	3	13	9							
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	43	1	1044	2	N	7					97
							233	3	8	9							
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	56	1	1369	2	N	8					105
							307	3	9	9							
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	50	1	1205	2	N	5					110
							278	3	6	9							
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	N	8					118
							282	3	9	9							
09	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	34	1	811	2	N	7					125
							187	3	8	9							
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	42	1	1000	2	N	2					127
							245	3	2	9							
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	46	1	1115	2	N	10					137
							259	3	11	9							
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	996	2	N	8					145
							244	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 18,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1054	N	932	-0-	-122	-0-	54	1	595	2	N	13					55
							269	3	14	9							
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	33	1	567	2	N	10					65
							246	3	11	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	6	1	674	2	N	25					90
							258	3	28	9							
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	13					103
							311	3	14	9							
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	17					120
							160	3	19	9							
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	646	2	N	18					138
							214	3	20	9							
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	54	1	616	2	N	4					142
							210	3	4	9							
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	N	15					157
							252	3	17	9							
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	N	9	152	1			14
							255	3	10	9							
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	682	2	N	11					25
							246	3	12	9							
11	960	N	742	-0-	-218	-0-	34	1	532	2	N	3					28
							173	3	3	9							
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	37	1	658	2	N	12					40
							216	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	146	1	1961	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	621	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	130	1	1752	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	127	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	114	1	1563	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	140	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2144	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	136	1	1774	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
12	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	131	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

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	527	N	429	-0-	-98	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	360	N	96	-0-	-264	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 4,733 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. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-279	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
05	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	1770	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	101	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
08	1984	N	806	-0-	-1178	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
09	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	96	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
12	1767	N	1124	-0-	-643	-0-	67	1	921	2	Y	-0-					-0-
							136	3									

TOTAL GAS PROD: 21,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 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	3100	N	3428	-0-	328	328	203	1	2784	2	Y	61					91
							374	3	67	9							
02	2800	N	3111	-0-	311	639	179	1	2541	2	Y	44	70	1			65
							343	3	48	9							
03	3100	N	2815	-0-	-285	354	116	1	2293	2	Y	62	71	1			56
							338	3	68	9							
04	2804	X	2450	-0-	-354	-0-	139	1	1951	2	Y	41	67	1			30
							315	3	45	9							
05	2294	X	2162	-0-	-132	-0-	111	1	1752	2	Y	42					72
							253	3	46	9							
06	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	107	1	1706	2	Y	28	66	1			34
							270	3	31	9							
07	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	112	1	1694	2	Y	-0-	34	1			-0-
							259	3									
08	2759	X	1471	-0-	-1288	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	150	1	2055	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	172	1	2513	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	180	1	2444	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
12	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	148	1	2001	2	Y	51					51
							293	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 30,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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. GAS LIFT (I)(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	2758	-0-	-156	-0-	165	1	2266	2	Y	20					30
							305	3	22	9							
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	183	1	2585	2	Y	14	23	1			21
							348	3	15	9							
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	148	1	2936	2	Y	22	24	1			19
							434	3	24	9							
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	164	1	2312	2	Y	13	22	1			10
							374	3	14	9							
05	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	158	1	2478	2	Y	14					24
							358	3	15	9							
06	3420	X	2230	-0-	-1190	-0-	114	1	1818	2	Y	9	22	1			11
							288	3	10	9							
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	164	1	2457	2	Y	-0-	11	1			-0-
							374	3									
08	3317	X	1505	-0-	-1812	-0-	87	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
09	2910	X	2193	-0-	-717	-0-	131	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
10	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	158	1	2325	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
11	2910	X	1582	-0-	-1328	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	3007	X	1750	-0-	-1257	-0-	106	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							210	3									

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(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	N	2703	-0-	-0-	-0-	87	1	2106	2	N	12					90
							497	3	13	9							
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	2	N	8					98
							378	3	9	9							
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	86	1	2087	2	N	14					112
							467	3	15	9							
04	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	54	1	1314	2	N	6					118
							294	3	7	9							
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	76	1	1856	2	N	10					128
							416	3	11	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	2	N	5					133
							368	3	6	9							
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	56	1	1352	2	N	5					138
							313	3	6	9							
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	70	1	1683	2	N	9					147
							389	3	10	9							
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	70	1	1681	2	N	6					153
							388	3	7	9							
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1491	2	N	4					157
							366	3	4	9							
11	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	39	1	945	2	N	-0-					157
							220	3									
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	62	1	1482	2	N	11					168
							364	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 24,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	943	-0-	-452	-0-		59	1	781	2	Y	-0-					55
								103	3									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-		152	1	2006	2	Y	76					131
								265	3	84	9							
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-		712	1	1863	2	Y	39	122	1			48
								276	3	43	9							
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-		166	1	2235	2	Y	32					80
								339	3	35	9							
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-		155	1	2281	2	Y	5					85
								319	3	6	9							
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-		117	1	1714	2	Y	46					131
								246	3	51	9							
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-		110	1	1475	2	Y	11					142
								215	3	12	9							
08	2759	N	2648	-0-	-111	-0-		158	1	2175	2	Y	9	119	1			32
								305	3	10	9							
09	2130	N	2123	-0-	-7	-0-		137	1	1727	2	Y	24					56
								233	3	26	9							
10	1798	N	1449	-0-	-349	-0-		90	1	1187	2	Y	4					60
								168	3	4	9							
11	2550	N	2332	-0-	-218	-0-		146	1	1916	2	Y	-0-					60
								270	3									
12	2201	N	2197	-0-	-4	-0-		141	1	1800	2	Y	-0-					60
								256	3									

TOTAL GAS PROD: 26,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-		100	1	2416	2	N	8					37
								571	3	9	9							
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-		87	1	2105	2	N	10					47
								471	3	11	9							
03	3100	N	3128	-0-	28	28		101	1	2459	2	N	16					63
								550	3	18	9							
04	2703	N	2675	-0-	-28	-0-		87	1	2103	2	N	14					77
								470	3	15	9							
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-		98	1	2375	2	N	8					85
								531	3	9	9							
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-		84	1	2041	2	N	10					95
								456	3	11	9							
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-		95	1	2285	2	N	13					108
								528	3	14	9							
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-		90	1	2172	2	N	10					118
								502	3	11	9							
09	2460	X	2394	-0-	-66	-0-		77	1	1871	2	N	12					130
								433	3	13	9							
10	2542	X	2414	-0-	-128	-0-		79	1	1874	2	N	2					132
								459	3	2	9							
11	2460	X	2377	-0-	-83	-0-		77	1	1859	2	N	8					140
								432	3	9	9							
12	2480	N	2165	-0-	-315	-0-		70	1	1673	2	N	10					150
								411	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	147	1	2012	2	Y	36					53
							270	3	40	9							
02	2352	X	2182	-0-	-170	-0-	126	1	1786	2	Y	26	41	1			38
							241	3	29	9							
03	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	91	1	1796	2	Y	36	41	1			33
							266	3	40	9							
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	90	1	1269	2	Y	23	39	1			17
							207	3	25	9							
05	2418	N	1449	-0-	-969	-0-	75	1	1176	2	Y	25					42
							170	3	28	9							
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	114	1	1803	2	Y	17	39	1			20
							284	3	19	9							
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	25					45
							227	3	28	9							
08	3100	N	3325	-0-	225	225	191	1	2687	2	Y	35	43	1			37
							408	3	39	9							
09	2552	N	2327	-0-	-225	-0-	138	1	1889	2	Y	16	40	1			13
							282	3	18	9							
10	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	80	1	1178	2	Y	21					34
							175	3	23	9							
11	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	93	1	1254	2	Y	18	42	1			10
							181	3	20	9							
12	1736	X	1504	-0-	-232	-0-	91	1	1232	2	Y	-0-					10
							181	3									

TOTAL GAS PROD: 24,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	2697	X	2361	-0-	-336	-0-	76	1	1835	2	N	15					77
							433	3	17	9							
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	5					82
							506	3	6	9							
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	2	N	11					93
							477	3	12	9							
04	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	70	1	1712	2	N	10					103
							383	3	11	9							
05	2697	X	2022	-0-	-675	-0-	65	1	1590	2	N	10					113
							356	3	11	9							
06	2610	X	1741	-0-	-869	-0-	56	1	1370	2	N	7					120
							307	3	8	9							
07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	84	1	2024	2	N	8					128
							468	3	9	9							
08	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	79	1	1901	2	N	9					137
							439	3	10	9							
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	2	N	5					142
							424	3	6	9							
10	2573	X	2263	-0-	-310	-0-	74	1	1757	2	N	1					143
							431	3	1	9							
11	2340	N	2004	-0-	-336	-0-	65	1	1567	2	N	7					150
							364	3	8	9							
12	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	65	1	1561	2	N	7					157
							383	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT (I)(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-	71	1	1709	2	N	22					185
							404	3	24	9							
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	61	1	1490	2	N	4	164	1			25
							333	3	4	9							
03	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	65	1	1572	2	N	12					37
							352	3	13	9							
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	N	13					50
							390	3	14	9							
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	2	N	8					58
							382	3	9	9							
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	58	1	1420	2	N	10					68
							318	3	11	9							
07	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	60	1	1451	2	N	4					72
							335	3	4	9							
08	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	56	1	1358	2	N	10					82
							314	3	11	9							
09	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	56	1	1351	2	N	1					83
							312	3	1	9							
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	54	1	1296	2	N	7					90
							318	3	8	9							
11	1680	N	1017	-0-	-663	-0-	33	1	792	2	N	7					97
							184	3	8	9							
12	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	44	1	1046	2	N	8					105
							257	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT (I)(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	1349	-0-	-108	-0-	65	1	1082	2	N	3					40
							199	3	3	9							
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	2					42
							195	3	2	9							
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	43	1	371	2	N	1					43
							67	3	1	9							
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	66	1	718	2	N	9					52
							131	3	10	9							
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	122	1	1452	2	N	-0-					52
							311	3									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	10					62
							328	3	11	9							
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1213	2	N	3					65
							260	3	3	9							
08	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	93	1	1051	2	N	2					67
							250	3	2	9							
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	104	1	1109	2	N	6					73
							265	3	7	9							
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	100	1	1096	2	N	-0-					73
							261	3									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	N	2					75
							233	3	2	9							
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	68	1	1065	2	N	7					82
							230	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 16,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N	12					132
							431	3	13	9							
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	N	15					147
							373	3	17	9							
03	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	67	1	1624	2	N	5					152
							363	3	6	9							
04	2280	N	2078	-0-	-202	-0-	67	1	1634	2	N	10					162
							366	3	11	9							
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	81	1	1977	2	N	15					177
							443	3	17	9							
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	64	1	1552	2	N	5					182
							347	3	6	9							
07	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	48	1	1172	2	N	1	153	1			30
							272	3	1	9							
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	86	1	2086	2	N	13					43
							483	3	14	9							
09	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					43
							308	3									
10	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	44	1	1059	2	N	-0-					43
							260	3									
11	2340	N	1716	-0-	-624	-0-	56	1	1346	2	N	2					45
							312	3	2	9							
12	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	51	1	1213	2	N	5					50
							297	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	86	1	1454	2	N	10					50
							268	3	11	9							
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	5					55
							243	3	6	9							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	173	1	1484	2	N	7					62
							270	3	8	9							
04	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	112	1	1217	2	N	6					68
							222	3	7	9							
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	102	1	1218	2	N	5					73
							261	3	6	9							
06	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	88	1	1327	2	N	7					80
							285	3	8	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1332	2	N	5					85
							285	3	6	9							
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1224	2	N	3					88
							292	3	3	9							
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1339	2	N	7					95
							319	3	8	9							
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					95
							290	3									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	124	1	1256	2	N	7					102
							270	3	8	9							
12	1860	N	1260	-0-	-600	-0-	63	1	982	2	N	3					105
							212	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. GAS LIFT (I)(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	X	3098	-0-	-0-	-0-	100	1	2408	2	N	19					52
							569	3	21	9							
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	2	N	15					67
							520	3	17	9							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	109	1	2662	2	N	13					80
							595	3	14	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	102	1	2489	2	N	15					95
							557	3	17	9							
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	2	N	13					108
							568	3	14	9							
06	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	86	1	2079	2	N	12					120
							465	3	13	9							
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	87	1	2115	2	N	12					132
							490	3	13	9							
08	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	77	1	1864	2	N	10					142
							431	3	11	9							
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	79	1	1915	2	N	-0-					142
							443	3									
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	90	1	2160	2	N	6					148
							531	3	7	9							
11	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	81	1	1955	2	N	20					168
							454	3	22	9							
12	2697	X	2687	-0-	-10	-0-	86	1	2068	2	N	23	159	1			32
							508	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	174	1	2392	2	N	30					57
							322	3	33	9							
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	147	1	2067	2	N	18					75
							277	3	20	9							
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	118	1	2324	2	N	23					98
							343	3	25	9							
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	157	1	2216	2	N	27					125
							359	3	30	9							
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	N	28					153
							365	3	31	9							
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	N	22					175
							352	3	24	9							
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	157	1	2356	2	N	18	166	1			27
							358	3	20	9							
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	171	1	2405	2	N	35					62
							365	3	39	9							
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	160	1	2178	2	N	23					85
							324	3	25	9							
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	143	1	2098	2	N	18					103
							312	3	20	9							
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	163	1	2217	2	N	25					128
							323	3	28	9							
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	161	1	2186	2	N	27					155
							321	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	80	1	1598	2	N	6					113
							377	3	7	9							
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2136	2	N	7					120
							478	3	8	9							
03	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	302	1	1574	2	N	5					125
							352	3	6	9							
04	3000	N	3303	-0-	303	303	131	1	2585	2	N	8					133
							578	3	9	9							
05	3100	N	3220	-0-	120	423	126	1	2521	2	N	9					142
							563	3	10	9							
06	3000	N	2872	-0-	-128	295	116	1	2247	2	N	5					147
							503	3	6	9							
07	2923	X	2628	-0-	-295	-0-	104	1	2048	2	N	3					150
							473	3	3	9							
08	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	101	1	1975	2	N	2					152
							457	3	2	9							
09	2700	X	2152	-0-	-548	-0-	86	1	1677	2	N	1					153
							388	3	1	9							
10	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	1667	2	N	-0-					153
							409	3									
11	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	83	1	1615	2	N	-0-	105	1			48
							376	3									
12	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	77	1	1453	2	N	4					52
							356	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 29,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	527	N	242	-0-	-285	-0-	8	1	187	2	N	3					30
							44	3	3	9							
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	6	1	156	2	N	5					35
							35	3	6	9							
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	12	1	282	2	N	5					40
							63	3	6	9							
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	7	1	176	2	N	3					43
							40	3	3	9							
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	N	2					45
							35	3	2	9							
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	11	1	273	2	N	3					48
							61	3	3	9							
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	4					52
							69	3	4	9							
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	N	6					58
							143	3	7	9							
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	5					63
							69	3	6	9							
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	2					65
							71	3	2	9							
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	14	1	340	2	N	7					72
							79	3	8	9							
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	10	1	231	2	N	1					73
							56	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	N	4					82
							280	3	4	9							
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	N	1					83
							160	3	1	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	N	2					85
							157	3	2	9							
04	1470	N	899	-0-	-571	-0-	36	1	704	2	N	2					87
							157	3	2	9							
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	26	1	529	2	N	-0-					87
							119	3									
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	26	1	496	2	N	-0-					87
							111	3									
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	24	1	471	2	N	-0-					87
							109	3									
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-					87
							124	3									
09	630	N	417	-0-	-213	-0-	16	1	325	2	N	-0-					87
							76	3									
10	589	N	295	-0-	-294	-0-	11	1	227	2	N	-0-					87
							57	3									
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	19	1	364	2	N	-0-	68	1			19
							84	3									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					19
							95	3									

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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	2186	-0-	-201	-0-	71	1	1699	2	N	14					142
							401	3	15	9							
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	8					150
							363	3	9	9							
03	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	68	1	1645	2	N	12					162
							368	3	13	9							
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	65	1	1576	2	N	11					173
							352	3	12	9							
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	70	1	1701	2	N	5	155	1			23
							381	3	6	9							
06	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	54	1	1299	2	N	5					28
							290	3	6	9							
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	2	N	10					38
							398	3	11	9							
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	51	1	1233	2	N	5					43
							285	3	6	9							
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	56	1	1357	2	N	9					52
							314	3	10	9							
10	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	56	1	1338	2	N	3					55
							328	3	3	9							
11	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	38	1	915	2	N	3					58
							213	3	3	9							
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	54	1	1294	2	N	15					73
							318	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 22,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	2	N	12					85
							283	3	13	9							
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	98	1	1305	2	N	10					95
							238	3	11	9							
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	N	7					102
							271	3	8	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	N	6					108
							274	3	7	9							
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	N	7					115
							335	3	8	9							
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	2	N	5					120
							318	3	6	9							
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	139	1	1449	2	N	5					125
							311	3	6	9							
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	118	1	1349	2	N	5					130
							323	3	6	9							
09	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	122	1	1294	2	N	4	111	1			23
							308	3	4	9							
10	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	94	1	1040	2	N	2					25
							249	3	2	9							
11	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	87	1	886	2	N	-0-					25
							191	3									
12	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	52	1	811	2	N	-0-					25
							175	3									

TOTAL GAS PROD: 20,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	37	2	N	4					72
							9	3	4	9							
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					72
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	3					75
							8	3	3	9							
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	3					78
							11	3	3	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	4					82
							10	3	4	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					82
							9	3									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	5					87
							10	3	6	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	18	2	N	1					88
							4	3	1	9							
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	17	2	N	-0-					88
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	2525	-0-	-358	-0-	151	1	2075	2	N	18					175
							279	3	20	9							
02	2688	X	2251	-0-	-437	-0-	132	1	1860	2	N	8					183
							250	3	9	9							
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	121	1	2382	2	N	2	157	1			28
							351	3	2	9							
04	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	156	1	2194	2	N	54					82
							355	3	59	9							
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	N	18					100
							372	3	20	9							
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2270	2	N	23					123
							358	3	25	9							
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	165	1	2483	2	N	-0-					123
							378	3									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	162	1	2274	2	N	22					145
							345	3	24	9							
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	170	1	2325	2	N	22					167
							347	3	24	9							
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	154	1	2263	2	N	21	166	1			22
							336	3	23	9							
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	175	1	2369	2	N	23					45
							344	3	25	9							
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	182	1	2471	2	N	28					73
							363	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 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	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	281	1	3854	2	N	24	176	1			48
							518	3	26	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	262	1	3689	2	N	29					77
							495	3	32	9							
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	N	41					118
							562	3	45	9							
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	260	1	3669	2	N	32					150
							594	3	35	9							
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	251	1	3933	2	N	28					178
							568	3	31	9							
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	189	1	3016	2	N	21	175	1			24
							477	3	23	9							
07	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	235	1	3535	2	N	8					32
							539	3	9	9							
08	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	254	1	3569	2	N	55					87
							541	3	61	9							
09	4620	X	3628	-0-	-992	-0-	216	1	2947	2	N	23					110
							440	3	25	9							
10	4774	X	3407	-0-	-1367	-0-	190	1	2791	2	N	10					120
							415	3	11	9							
11	4290	X	3407	-0-	-883	-0-	204	1	2763	2	N	35					155
							401	3	39	9							
12	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	245	1	3324	2	N	40					195
							487	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 50,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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. (I) GAS LIFT(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-	240	1	3298	2	N	54	179	1			10
							444	3	59	9							
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	2882	2	N	32					42
							388	3	35	9							
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	145	1	2868	2	N	38					80
							423	3	42	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	193	1	2715	2	N	22					102
							439	3	24	9							
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	197	1	3081	2	N	15					117
							444	3	17	9							
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	168	1	2687	2	N	18					135
							426	3	20	9							
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	N	63	165	1			33
							437	3	69	9							
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	190	1	2677	2	N	32					65
							406	3	35	9							
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	185	1	2526	2	N	28					93
							377	3	31	9							
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2472	2	N	24					117
							367	3	26	9							
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	198	1	2683	2	N	25					142
							389	3	28	9							
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	228	1	3091	2	N	40					182
							453	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 41,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	234	1	3209	2	N	35					63
							431	3	39	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	196	1	2760	2	N	24					87
							371	3	26	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	2	N	36					123
							443	3	40	9							
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	2828	2	N	59	148	1			34
							458	3	65	9							
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	202	1	3160	2	N	9					43
							456	3	10	9							
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	2	N	32					75
							447	3	35	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	195	1	2928	2	N	32					107
							446	3	35	9							
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	221	1	3115	2	N	40					147
							473	3	44	9							
09	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	193	1	2634	2	N	23					170
							393	3	25	9							
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	203	1	2987	2	N	22					192
							444	3	24	9							
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	226	1	3063	2	N	25					217
							445	3	28	9							
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	249	1	3383	2	N	18	179	1			56
							497	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	3007	X	2752	-0-		-255	-0-	89	1	2146	2	N	9					137
								507	3	10	9							
02	2688	X	2490	-0-		-198	-0-	81	1	1960	2	N	10					147
								438	3	11	9							
03	2883	X	2883	-0-		-0-	-0-	93	1	2273	2	N	8					155
								508	3	9	9							
04	3000	N	3090	-0-		90	90	100	1	2432	2	N	13					168
								544	3	14	9							
05	3100	N	3145	-0-		45	135	102	1	2471	2	N	18	152	1			34
								552	3	20	9							
06	3000	N	3058	-0-		58	193	99	1	2407	2	N	13					47
								538	3	14	9							
07	3007	X	2680	-0-		-327	-0-	87	1	2097	2	N	10					57
								485	3	11	9							
08	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	109	1	2628	2	N	15					72
								607	3	17	9							
09	2910	X	2723	-0-		-187	-0-	88	1	2131	2	N	10					82
								493	3	11	9							
10	3007	X	2535	-0-		-472	-0-	82	1	1962	2	N	8					90
								482	3	9	9							
11	2910	X	2331	-0-		-579	-0-	75	1	1823	2	N	8					98
								424	3	9	9							
12	3007	X	2340	-0-		-667	-0-	75	1	1803	2	N	17					115
								443	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 33,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	1953	N	1841	-0-		-112	-0-	88	1	1472	2	N	9					67
								271	3	10	9							
02	1736	N	1577	-0-		-159	-0-	93	1	1250	2	N	6					73
								227	3	7	9							
03	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	162	1	1390	2	N	10					83
								253	3	11	9							
04	1770	N	1726	-0-		-44	-0-	124	1	1347	2	N	9					92
								245	3	10	9							
05	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	114	1	1364	2	N	6					98
								293	3	7	9							
06	1770	N	1636	-0-		-134	-0-	85	1	1269	2	N	9					107
								272	3	10	9							
07	1798	N	1631	-0-		-167	-0-	119	1	1239	2	N	6					113
								266	3	7	9							
08	1767	N	1657	-0-		-110	-0-	109	1	1243	2	N	7					120
								297	3	8	9							
09	1650	N	1537	-0-		-113	-0-	108	1	1149	2	N	5					125
								274	3	6	9							
10	1643	N	1608	-0-		-35	-0-	110	1	1205	2	N	5					130
								287	3	6	9							
11	1590	N	1553	-0-		-37	-0-	117	1	1176	2	N	6	111	1			25
								253	3	7	9							
12	1581	N	1548	-0-		-33	-0-	77	1	1205	2	N	5					30
								260	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	N	3					125
							292	3	3	9							
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	2					127
							154	3	2	9							
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	103	1	538	2	N	6					133
							120	3	7	9							
04	1440	N	931	-0-	-509	-0-	37	1	729	2	N	2					135
							163	3	2	9							
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	12					147
							361	3	13	9							
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	N	1					148
							198	3	1	9							
07	961	N	599	-0-	-362	-0-	23	1	467	2	N	-0-					148
							109	3									
08	1488	N	680	-0-	-808	-0-	27	1	527	2	N	4					152
							122	3	4	9							
09	1140	N	273	-0-	-867	-0-	11	1	212	2	N	1					153
							49	3	1	9							
10	589	N	185	-0-	-404	-0-	8	1	141	2	N	2					155
							34	3	2	9							
11	660	N	94	-0-	-566	-0-	4	1	70	2	N	4	132	1			27
							16	3	4	9							
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	4	1	70	2	N	-0-					27
							17	3									

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	127	1	1744	2	Y	40					60
							234	3	44	9							
02	2352	X	1918	-0-	-434	-0-	110	1	1565	2	Y	29	46	1			43
							211	3	32	9							
03	2418	X	1910	-0-	-508	-0-	79	1	1557	2	Y	41	47	1			37
							229	3	45	9							
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	Y	27	44	1			20
							310	3	30	9							
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	2	Y	27					47
							264	3	30	9							
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	20	44	1			23
							262	3	22	9							
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	119	1	1792	2	Y	128					151
							273	3	141	9							
08	3100	N	3956	-0-	856	856	222	1	3133	2	Y	114	142	1			123
							476	3	125	9							
09	2966	N	2110	-0-	-856	-0-	123	1	1679	2	Y	52	133	1			42
							251	3	57	9							
10	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	115	1	1700	2	Y	72					114
							253	3	79	9							
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	125	1	1684	2	Y	61	140	1			35
							244	3	67	9							
12	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	134	1	1813	2	Y	40					75
							265	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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	1769	-0-	-277	-0-	84	1	1419	2	N	4			47
							262	3	4	9					
02	1764	N	1540	-0-	-224	-0-	91	1	1225	2	N	1			48
							223	3	1	9					
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	N	5			53
							252	3	6	9					
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	118	1	1279	2	N	4			57
							233	3	4	9					
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	109	1	1294	2	N	5			62
							277	3	6	9					
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	81	1	1224	2	N	1			63
							263	3	1	9					
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	122	1	1274	2	N	4			67
							273	3	4	9					
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	99	1	1120	2	N	-0-			67
							267	3							
09	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	82	1	880	2	N	-0-			67
							211	3							
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	111	1	1217	2	N	-0-			67
							290	3							
11	1440	N	948	-0-	-492	-0-	71	1	716	2	N	6			73
							154	3	7	9					
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	41	1	624	2	N	-0-			73
							133	3							

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	N	-0-			-0-
							150	3							
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-			-0-
							135	3							
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	N	-0-			-0-
							154	3							
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	47	1	1125	2	N	-0-			-0-
							156	3							
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	41	1	1090	2	N	-0-			-0-
							133	3							
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-			-0-
							158	3							
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	Y	-0-			-0-
							169	3							
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	42	1	841	2	Y	-0-			-0-
							90	3							
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-			-0-
							132	3							
11	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-			-0-
							144	3							

TOTAL GAS PROD: 16,565 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		75	1	1812	2	N	7					45
								428	3	8	9							
02	2324	N	1936	-0-	-388	-0-		63	1	1524	2	N	7					52
								341	3	8	9							
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-		75	1	1832	2	N	16					68
								410	3	18	9							
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-		68	1	1649	2	N	9					77
								369	3	10	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		71	1	1739	2	N	6					83
								390	3	7	9							
06	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-		40	1	976	2	N	2					85
								219	3	2	9							
07	2170	N	1066	-0-	-1104	-0-		35	1	836	2	N	2					87
								193	3	2	9							
08	2201	N	985	-0-	-1216	-0-		32	1	774	2	N	-0-					87
								179	3									
09	1230	N	596	-0-	-634	-0-		19	1	468	2	N	-0-					87
								109	3									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-		70	1	1664	2	N	10					97
								408	3	11	9							
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		48	1	1160	2	N	5					102
								269	3	6	9							
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		50	1	1193	2	N	5					107
								293	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-		6	1	153	2	N	-0-					82
								36	3									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-		4	1	106	2	N	-0-					82
								24	3									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-		3	1	79	2	N	1					83
								18	3	1	9							
04	180	N	78	-0-	-102	-0-		2	1	57	2	N	5					88
								13	3	6	9							
05	155	N	106	-0-	-49	-0-		3	1	84	2	N	-0-					88
								19	3									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-		3	1	78	2	N	-0-					88
								18	3									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-		4	1	104	2	N	10					98
								24	3	11	9							
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-		4	1	106	2	N	2					100
								25	3	2	9							
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-		8	1	182	2	N	2					102
								42	3	2	9							
10	155	N	40	-0-	-115	-0-		1	1	31	2	N	-0-					102
								8	3									
11	120	N	41	-0-	-79	-0-		1	1	32	2	N	-0-					102
								8	3									
12	248	N	77	-0-	-171	-0-		2	1	60	2	N	-0-					102
								15	3									

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	86	1	2064	2	N	12					52
							488	3	13	9							
02	2800	N	3021	-0-	221	221	97	1	2369	2	N	23					75
							530	3	25	9							
03	3100	N	3749	-0-	649	870	121	1	2949	2	N	17					92
							660	3	19	9							
04	3000	N	2779	-0-	-221	649	90	1	2186	2	N	13					105
							489	3	14	9							
05	4165	X	3516	-0-	-649	-0-	114	1	2764	2	N	18					123
							618	3	20	9							
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	10					133
							506	3	11	9							
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	2	N	14					147
							540	3	15	9							
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	90	1	2177	2	N	10					157
							504	3	11	9							
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	N	10					167
							513	3	11	9							
10	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	80	1	1901	2	N	11					178
							466	3	12	9							
11	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	71	1	1722	2	N	7					185
							400	3	8	9							
12	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	76	1	1814	2	N	13					198
							445	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	97	1	1636	2	N	8					88
							302	3	9	9							
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	14					102
							323	3	15	9							
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	245	1	2095	2	N	8					110
							382	3	9	9							
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	N	10					120
							290	3	11	9							
05	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	131	1	1560	2	N	5					125
							334	3	6	9							
06	2610	N	1915	-0-	-695	-0-	100	1	1493	2	N	2					127
							320	3	2	9							
07	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	150	1	1559	2	N	1					128
							334	3	1	9							
08	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	110	1	1253	2	N	5					133
							299	3	6	9							
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	149	1	1583	2	N	5					138
							377	3	6	9							
10	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	98	1	1071	2	N	-0-					138
							255	3									
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	159	1	1609	2	N	1	69	1			70
							346	3	1	9							
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	100	1	1552	2	N	8					78
							334	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	372	N	294	-0-	-78	-0-	264	2	30	9	Y	27					32
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	Y	15	25	1			22
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9					31
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	6	1			27
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	371	2	4	9	Y	4	24	1			7
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	Y	2					9
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2					11
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	Y	2	6	1			7
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	296	2	4	9	Y	4					11
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	325	2	2	9	Y	2					13
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	3	1			11
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	60016	X	48252	-0-	-11764	-0-	47976	3	276	9	N	251	183	1			249
02	50064	X	41072	-0-	-8992	-0-	40802	3	270	9	N	245	360	1			134
03	54033	X	44405	-0-	-9628	-0-	44155	3	250	9	N	227	185	1			176
04	49860	X	39933	-0-	-9927	-0-	39747	3	186	9	N	169	176	1			169
05	48856	X	42012	-0-	-6844	-0-	41752	3	260	9	N	236	186	1			219
06	46710	X	37256	-0-	-9454	-0-	37082	3	174	9	N	158	181	1			196
07	45477	X	39156	-0-	-6321	-0-	38935	3	221	9	N	201	179	1			218
08	44392	X	36298	-0-	-8094	-0-	36104	3	194	9	N	176	176	1			218
09	40650	X	36390	-0-	-4260	-0-	36311	3	79	9	N	72	176	1			114
10	42005	X	36966	-0-	-5039	-0-	36808	3	158	9	N	144	174	1			84
11	37890	X	34916	-0-	-2974	-0-	34732	3	184	9	N	167					251
12	39153	X	32644	-0-	-6509	-0-	32449	3	195	9	N	177	182	1			246

TOTAL GAS PROD: 469,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					34
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					34
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					34
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					34
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					34
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					34
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					34
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					34
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					34
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					34
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					34
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,053 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					100
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15	55	1			60
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					60
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	299	2	33	9	N	30					90
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					90
06	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					90
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					90
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-	61	1			29
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
10	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					29
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					29
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					37

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
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	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1574	2	86	9	N	78					201
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	124	1			121
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1046	2	14	9	N	13					134
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					175
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					175
06	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					175
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					175
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-	118	1			57
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					57
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					67
11	720	N	374	-0-	-346	-0-	374	2			N	-0-					67
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	733	2	17	9	N	15					82

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	407	1 2 9	1611	2	N	2	2	8			35
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	355	1 9	1440	2	N	8	1	8			42
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	422	1 2 9	1515	2	N	25					67
04	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	391	1	1307	2	N	-0-					67
05	1984	N	1529	-0-	-455	-0-	336	1 1 9	1192	2	N	1					68
06	1890	N	1355	-0-	-535	-0-	374	1 1 9	980	2	N	1					69
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	403	1	1249	2	N	-0-					69
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	-0-					69
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1226	2	N	-0-					69
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	427	1	1293	2	N	-0-					69
11	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	388	1	1202	2	N	-0-					69
12	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	366	1	1333	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-85	-0-	131	1 2 13 9	1476	2	Y	12	9	1	2	8	4
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	1518	2	Y	5	2	8			7
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	132	1 8 9	1510	2	Y	7	14	1			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	137	1 8 9	1530	2	Y	7					7
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	141	1 8 9	1537	2	Y	7					14
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	124	1 12 9	1405	2	Y	11	21	1			4
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	1631	2	Y	1					5
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	1589	2	Y	3					8
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	134	1 6 9	1477	2	Y	5					13
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	126	1 13 9	1374	2	Y	12	21	1			4
11	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	115	1 2 9	1217	2	Y	2					6
12	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	94	1 3 9	983	2	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-709	-0-	255	1	2872	2	N	7	1	8			16
							8	9									
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	218	1	2464	2	N	45	52	1	1	8	8
							50	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	250	1	2850	2	N	1					9
							1	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	253	1	2824	2	N	5					14
							6	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	271	1	2956	2	N	9					23
							10	9									
06	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	218	1	2465	2	N	11					34
							12	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	232	1	2747	2	N	25	50	1			9
							28	9									
08	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	211	1	2426	2	N	-0-					9
09	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	208	1	2297	2	N	-0-					9
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	256	1	2803	2	N	-0-					9
11	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	212	1	2237	2	N	3					12
							3	9									
12	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	193	1	2008	2	N	19					31
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. (I) GAS LIFT(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	3692	-0-	-710	-0-	739	1	2917	2	Y	33	7	8			29
							36	9									
02	3892	X	3382	-0-	-510	-0-	636	1	2724	2	Y	20	3	8			46
							22	9									
03	4309	X	3279	-0-	-1030	-0-	708	1	2571	2	Y	-0-	46	1			-0-
04	3930	X	3245	-0-	-685	-0-	711	1	2527	2	Y	6					6
							7	9									
05	3999	X	3153	-0-	-846	-0-	627	1	2495	2	Y	28					34
							31	9									
06	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	646	1	2347	2	Y	18	46	1			6
							20	9									
07	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	700	1	2136	2	Y	35					41
							39	9									
08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	786	1	2412	2	Y	41					82
							45	9									
09	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	769	1	2167	2	Y	7	80	1			9
							8	9									
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	827	1	2048	2	Y	43	47	1			5
							47	9									
11	3150	X	2652	-0-	-498	-0-	814	1	1826	2	Y	11					16
							12	9									
12	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	857	1	1972	2	Y	8					24
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(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	2238	-0-	-211	-0-	142	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1955	-0-	-341	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	128	1	1971	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	126	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	162	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	157	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	156	1	2302	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2204	-0-	-46	-0-	141	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	153	1	2174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	600	-0-	-175	-0-	44	1	555	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	47	1	607	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					56
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					56
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	45	1	559	2	Y	-0-					56
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					56
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	41	1	467	2	Y	-0-					56
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					56
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					56
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					56
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					56
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	1	1	8			19
							1	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	92	1	1060	2	N	-0-					19
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	2	N	-0-					19
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-					19
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	89	1	993	2	N	-0-					19
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	85	1	970	2	N	1					20
							1	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	2	N	-0-					20
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	113	1	1234	2	N	-0-					20
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	-0-					20
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	101	1	937	2	N	-0-					20
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	94	1	828	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-361	-0-	565	1	1758	2	Y	40	33	1			23
							44	9									
02	2324	X	2171	-0-	-153	-0-	510	1	1617	2	Y	40	42	1			21
							44	9									
03	2387	N	848	-0-	-1539	-0-	354	1	433	2	Y	55	52	1			24
							61	9									
04	2280	N	1752	-0-	-528	-0-	450	1	1240	2	Y	56	49	1			31
							62	9									
05	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	545	1	1272	2	Y	72	75	1			28
							79	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	49	54	1			23
							54	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	267	1	1984	2	Y	20	29	1			14
							22	9									
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	540	1	1658	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	479	1	956	2	Y	31	29	1			18
							34	9									
10	2201	N	1396	-0-	-805	-0-	497	1	855	2	Y	40	41	1			17
							44	9									
11	2130	N	1215	-0-	-915	-0-	496	1	673	2	Y	42	40	1			19
							46	9									
12	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	522	1	782	2	Y	35	32	1			22
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					7
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					7
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	N	13					20
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-	20	1			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	465	N	295	-0-	-170	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	174	-0-	-260	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

	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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	1462	2	Y	4	4	8			17
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	1619	2	Y	4	4	8			17
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	108	1	1715	2	Y	-0-					17
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1678	2	Y	1	1	8			17
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-					17
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2224	2	Y	1	1	8			17
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	2	Y	-0-					17
08	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	132	1	2401	2	Y	-0-					17
09	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					17
10	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	116	1	1680	2	Y	-0-					17
11	2460	N	1941	-0-	-519	-0-	103	1	1838	2	Y	-0-					17
12	2232	N	1832	-0-	-400	-0-	113	1	1719	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

	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	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	167	1 18 9	3015	2	Y	16	13	1			9
02	2884	X	2500	-0-	-384	-0-	126	1 18 9	2356	2	Y	16	17	1			8
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	159	1 28 9	3027	2	Y	25	22	1			11
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	187	1 25 9	3527	2	Y	23	21	1			13
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	129	1 32 9	2338	2	Y	29	31	1			11
06	3090	X	2323	-0-	-767	-0-	121	1 21 9	2181	2	Y	19	21	1			9
07	3193	X	2639	-0-	-554	-0-	124	1 14 9	2501	2	Y	13	14	1			8
08	3875	X	1788	-0-	-2087	-0-	86	1 15 9	1687	2	Y	14	14	1			8
09	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	162	1 14 9	3106	2	Y	13	13	1			8
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	147	1 18 9	2674	2	Y	16	17	1			7
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	140	1 19 9	2479	2	Y	17	16	1			8
12	3379	X	1797	-0-	-1582	-0-	95	1 13 9	1689	2	Y	12	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-2553	-0-	9	1	132	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	2268	N	146	-0-	-2122	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1550	N	244	-0-	-1306	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					24
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					24
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	Y	14					38
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-	32	1			6
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					6
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					6
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					6
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					6
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					6
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 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	1209	N	925	-0-	-284	-0-	60	1	864	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	70	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	70	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	784	-0-	-270	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	736	-0-	-284	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	45	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	162	1	769	2	Y	-0-					6
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	135	1	687	2	Y	-0-					6
03	1054	N	865	-0-	-189	-0-	162	1	703	2	Y	-0-					6
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	173	1	950	2	Y	-0-					6
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	187	1	776	2	Y	-0-					6
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	739	2	Y	-0-					6
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	190	1	645	2	Y	-0-					6
08	961	N	740	-0-	-221	-0-	162	1	578	2	Y	-0-					6
09	900	N	601	-0-	-299	-0-	152	1	449	2	Y	-0-					6
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	143	1	438	2	Y	-0-					6
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	151	1	408	2	Y	-0-					6
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	132	1	408	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 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	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					12
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					12
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					12
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	17	1			-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	209	1	2446	2	Y	5	29	1	5	8	4
							6	9									
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	200	1	2363	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	260	1	2551	2	Y	-0-					4
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	Y	-0-					4
05	2201	X	1990	-0-	-211	-0-	185	1	1805	2	Y	-0-					4
06	2130	X	2128	-0-	-2	-0-	206	1	1922	2	Y	-0-					4
07	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	172	1	1616	2	Y	2					6
							2	9									
08	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	203	1	1656	2	Y	-0-					6
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	182	1	1668	2	Y	-0-					6
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	207	1	1789	2	Y	-0-					6
11	1800	N	1186	-0-	-614	-0-	129	1	1057	2	Y	-0-					6
12	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	162	1	1234	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	155	1	1429	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	6	5	8			1
							7	9									
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	139	1	1255	2	Y	-0-					1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-					1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	Y	-0-					1
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	161	1	1635	2	Y	1					2
							1	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	154	1	1579	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	152	1	1431	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	148	1	1293	2	Y	-0-					2
12	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	221	1	1260	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	159 35	1 9	1790	2	Y	32	30	1			13
02	1820	N	1721	-0-	-99	-0-	139 9	1 9	1573	2	Y	8					21
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	145 24	1 9	1649	2	Y	22	42	1			1
04	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	151 22	1 9	1679	2	Y	20					21
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	158 22	1 9	1722	2	Y	20					41
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	139 39	1 9	1577	2	Y	35	64	1			12
07	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	125 2	1 9	1484	2	Y	2					14
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	148 10	1 9	1702	2	Y	9					23
09	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	136 17	1 9	1499	2	Y	15					38
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	126 42	1 9	1379	2	Y	38	63	1			13
11	1800	N	1371	-0-	-429	-0-	118 6	1 9	1247	2	Y	5					18
12	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	121 11	1 9	1260	2	Y	10					28

TOTAL GAS PROD: 20,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	N	1	1	8			13
							1	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	1	1	8			13
							1	9									
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	60	1	692	2	N	-0-					13
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	60	1	712	2	N	-0-					13
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					13
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	N	-0-					13
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					13
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	54	1	589	2	N	-0-					13
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	59	1	645	2	N	-0-					13
10	775	N	536	-0-	-239	-0-	49	1	487	2	N	-0-					13
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	55	1	512	2	N	-0-					13
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	51	1	456	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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: 3

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

01	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	428	1	1824	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	398	1	1797	2	N	1	1	8			8
							1	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	461	1	2107	2	N	-0-					8
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	456	1	1677	2	N	-0-					8
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	465	1	2053	2	N	-0-					8
06	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	438	1	1976	2	N	-0-					8
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	476	1	1978	2	N	-0-					8
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	474	1	2063	2	N	-0-					8
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	458	1	1879	2	N	-0-					8
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	505	1	2020	2	N	-0-					8
11	2460	N	2100	-0-	-360	-0-	388	1	1712	2	N	-0-					8
12	2418	N	1097	-0-	-1321	-0-	230	1	867	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	803	-0-	-3	-0-	54	1	748	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	Y	29	1	8			70
							32	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	Y	7	45	1			32
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	-0-					32
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	Y	8					40
							9	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	20					60
							22	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	612	2	Y	2					62
							2	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	75	1	530	2	Y	-0-					62
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	449	2	Y	1					63
							1	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	95	1	663	2	Y	2					65
							2	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	Y	20					85
							22	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	Y	8	83	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					7
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1	8	1			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	253	1	1201	2	Y	-0-					4
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	238	1	1209	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	272	1	1182	2	Y	-0-					4
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	256	1	1401	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	265	1	1101	2	Y	-0-					4
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	217	1	1020	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	268	1	908	2	Y	-0-					4
08	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	250	1	893	2	Y	-0-					4
09	1230	N	899	-0-	-331	-0-	227	1	672	2	Y	-0-					4
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	198	1	608	2	Y	-0-					4
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	198	1	536	2	Y	-0-					4
12	930	N	850	-0-	-80	-0-	208	1	642	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,223 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 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	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	224	1	3298	2	Y	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	195	1	2976	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	214	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	211	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2779	-0-	-311	-0-	179	1	2600	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	150	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	176	1	2724	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	179	1	2705	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	220	1	3252	2	Y	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	201	1	2937	2	Y	-0-					-0-
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	202	1	2872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

01	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	118	1	1266	2	Y	19					28
							21	9									
02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	109	1	1186	2	Y	23					51
							25	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	Y	1	51	1			1
							1	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	130	1	1308	2	Y	7					8
							8	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	2	Y	18					26
							20	9									
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	123	1	1142	2	Y	45	54	1			17
							50	9									
08	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	125	1	1081	2	Y	3					20
							3	9									
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	127	1	1091	2	Y	13					33
							14	9									
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	132	1	1087	2	Y	22	43	1			12
							24	9									
11	1170	N	809	-0-	-361	-0-	83	1	707	2	Y	17					29
							19	9									
12	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	119	1	880	2	Y	20	41	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37		-0-	34	1	361	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	448	N	372	-0-	-76		-0-	31	1	339	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	434	N	399	-0-	-35		-0-	34	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13		-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260		-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	39	-0-	-351		-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	84	-0-	-319		-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78		-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-		-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64		-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47		-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57		-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. 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	1445	N	1445	-0-	-0-		-0-	94	1	1347	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1106	X	1106	-0-	-0-		-0-	75	1	1031	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-		-0-	71	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	804	-0-	-606		-0-	56	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1285	-0-	-172		-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348		-0-	72	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	852	-0-	-388		-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	946	-0-	-325		-0-	62	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	458	-0-	-592		-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-	74	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	648	-0-	-282		-0-	44	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-		-0-	65	1	893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4		-0-	37	1	391	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	476	N	405	-0-	-71		-0-	34	1	370	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	527	N	408	-0-	-119		-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10		-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62		-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54		-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65		-0-	36	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26		-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-		-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-		-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85		-0-	26	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66		-0-	36	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	305	1 17 9	4989	2	Y	15	7	1	6	8	5
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1 10 9	4501	2	Y	9	8	1	2	8	4
03	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	274	1 14 9	4730	2	Y	13	11	1			6
04	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	268	1 12 9	4538	2	Y	11	11	1			6
05	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	269	1 17 9	4369	2	Y	15	15	1			6
06	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	245	1 10 9	4032	2	Y	9	11	1			4
07	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	251	1 9 9	4531	2	Y	8	8	1			4
08	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	260	1 8 9	4549	2	Y	7	7	1			4
09	4830	X	4459	-0-	-371	-0-	250	1 8 9	4201	2	Y	7	7	1			4
10	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	259	1 8 9	4158	2	Y	7	8	1			3
11	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	257	1 10 9	4075	2	Y	9	8	1			4
12	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	270	1 7 9	4199	2	Y	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 56,176 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	175	1 11 9	2860	2	Y	10	4	1	6	8	2
02	3052	X	2692	-0-	-360	-0-	150	1 7 9	2535	2	Y	6	4	1	2	8	2
03	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	161	1 8 9	2785	2	Y	7	6	1			3
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	163	1 3 9	2755	2	Y	3	4	1			2
05	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	159	1 4 9	2580	2	Y	4	4	1			2
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	148	1 2 9	2433	2	Y	2	3	1			1
07	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	138	1 4 9	2494	2	Y	4	3	1			2
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	145	1 1 9	2540	2	Y	1	2	1			1
09	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	121	1 2 9	2043	2	Y	2	2	1			1
10	2635	N	2205	-0-	-430	-0-	129	1 3 9	2073	2	Y	3	3	1			1
11	2610	N	2142	-0-	-468	-0-	127	1 3 9	2012	2	Y	3	3	1			1
12	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	120	1 3 9	1864	2	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	152	1	1782	2	Y	-0-	51	1			6
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	145	1	1708	2	Y	-0-					6
03	2046	N	1184	-0-	-862	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-					6
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-					6
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	149	1	1449	2	Y	-0-					6
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	2	Y	-0-					6
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	172	1	1615	2	Y	4					10
							4	9									
08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	127	1	1040	2	Y	1					11
							1	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	131	1	1203	2	Y	-0-					11
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	150	1	1295	2	Y	-0-					11
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	138	1	1130	2	Y	-0-					11
12	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	121	1	922	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3131	X	1377	-0-	-1754	-0-	85	1	1264	2	Y	25	20	1			14
							28	9									
02	3640	X	604	-0-	-3036	-0-	42	1	551	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
03	4030	X	1383	-0-	-2647	-0-	71	1	1312	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3900	X	1509	-0-	-2391	-0-	76	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	75	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	968	-0-	-382	-0-	51	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	930	-0-	-310	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. (I) GAS LIFT(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	3421	-0-	-516	-0-	197	1	3214	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	3500	X	2913	-0-	-587	-0-	162	1	2743	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	178	1	3077	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	181	1	3067	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	187	1	3043	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	177	1	2913	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
07	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	169	1	3058	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	170	1	2980	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	165	1	2768	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	162	1	2598	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	172	1	2725	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	3224	X	2545	-0-	-679	-0-	153	1	2385	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-		529	1	9552	2	Y	50	30	1	12	8	22
								55	9									
02	9128	X	8047	-0-	-1081	-0-		405	1	7595	2	Y	43	40	1	6	8	19
								47	9									
03	10230	X	8927	-0-	-1303	-0-		442	1	8418	2	Y	61	53	1			27
								67	9									
04	9900	X	9108	-0-	-792	-0-		456	1	8591	2	Y	55	52	1			30
								61	9									
05	10230	X	9720	-0-	-510	-0-		503	1	9145	2	Y	65	73	1			22
								72	9									
06	9810	X	7644	-0-	-2166	-0-		400	1	7199	2	Y	41	41	1			22
								45	9									
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-		461	1	9281	2	Y	39	41	1			20
								43	9									
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-		481	1	9493	2	Y	36	36	1			20
								40	9									
09	9420	X	9255	-0-	-165	-0-		457	1	8762	2	Y	33	33	1			20
								36	9									
10	9796	X	8246	-0-	-1550	-0-		426	1	7777	2	Y	39	42	1			17
								43	9									
11	9690	X	7936	-0-	-1754	-0-		421	1	7469	2	Y	42	40	1			19
								46	9									
12	10013	X	7651	-0-	-2362	-0-		407	1	7211	2	Y	30	29	1			20
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 106,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1876	-0-	-759	-0-		98	1	1771	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
02	2380	X	2369	-0-	-11	-0-		120	1	2240	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-		150	1	2844	2	Y	12	11	1			5
								13	9									
04	3000	N	4080	-0-	1080	1080		204	1	3864	2	Y	11	10	1			6
								12	9									
05	3100	N	4405	-0-	1305	2385		226	1	4162	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
06	3000	N	3610	-0-	610	2995		187	1	3412	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
07	6110	X	3115	-0-	-2995	-0-		144	1	2963	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
08	4185	X	3486	-0-	-699	-0-		167	1	3311	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
09	4050	X	3456	-0-	-594	-0-		169	1	3279	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
10	4185	X	2129	-0-	-2056	-0-		109	1	2012	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
11	3600	X	2459	-0-	-1141	-0-		129	1	2320	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
12	3565	X	2239	-0-	-1326	-0-		118	1	2114	2	Y	6	6	1			4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	1302	N	620	-0-	-682	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	645	-0-	-595	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	2					2
							2	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	59	1	1181	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	124	1	2282	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	147	1	2638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,344 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	775	N	17	-0-	-758	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

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

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	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	181	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2778	-0-	-610	-0-	149	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	159	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	154	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	181	1	3122	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	141	1	2726	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	137	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	167	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	154	1	2558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	321 3	1 9	4443	2	N	3	3	8			45
02	4648	X	4316	-0-	-332	-0-	292 6	1 9	4018	2	N	5	2	8			48
03	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	327 109	1 9	4156	2	N	99					147
04	4680	X	4227	-0-	-453	-0-	319	1	3908	2	N	-0-					147
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	348 11	1 9	4499	2	N	10					157
06	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	418 1	1 9	3776	2	N	1	103	1			55
07	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	514	1	3930	2	N	-0-					55
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	N	-0-					55
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	516 59	1 9	3418	2	N	54					109
10	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	513 6	1 9	3563	2	N	5	99	1			15
11	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	505 2	1 9	2885	2	N	2					17
12	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	522 11	1 9	3127	2	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 50,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3820	-0-	-737	-0-		253	1	3550	2	Y	15	12	1			9
								17	9									
02	3360	X	2981	-0-	-379	-0-		201	1	2763	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
03	3720	X	3096	-0-	-624	-0-		208	1	2860	2	Y	25	22	1			11
								28	9									
04	3600	X	1342	-0-	-2258	-0-		101	1	1221	2	Y	18	19	1			10
								20	9									
05	3720	X	275	-0-	-3445	-0-		26	1	245	2	Y	4	12	1			2
								4	9									
06	3600	X	101	-0-	-3499	-0-		11	1	90	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3286	X	84	-0-	-3202	-0-		8	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	41	-0-	-796	-0-		4	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	29	-0-	-781	-0-		4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	10	-0-	-269	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-		1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4455	-0-	-2427	-0-		523	1	2506	2	Y	1296	1058	1			741
								1426	9									
02	5152	X	3183	-0-	-1969	-0-		447	1	2077	2	Y	599	1071	1			269
								659	9									
03	5704	X	2736	-0-	-2968	-0-		480	1	1836	2	Y	382	466	1			185
								420	9									
04	5070	X	2318	-0-	-2752	-0-		451	1	1487	2	Y	345	335	1			195
								380	9									
05	5084	X	4283	-0-	-801	-0-		557	1	3246	2	Y	436	460	1			171
								480	9									
06	4320	X	2963	-0-	-1357	-0-		412	1	2259	2	Y	265	322	1			114
								292	9									
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-		549	1	3750	2	Y	175	181	1			108
								193	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-		606	1	4111	2	Y	216	206	1			118
								238	9									
09	4140	X	3769	-0-	-371	-0-		532	1	3020	2	Y	197	198	1			117
								217	9									
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-		598	1	3687	2	Y	236	251	1			102
								260	9									
11	4440	X	4044	-0-	-396	-0-		536	1	3229	2	Y	254	243	1			113
								279	9									
*12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-		641	1	4426	2	Y	204	190	1			127
								224	9									

TOTAL GAS PROD: 47,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	530	-0-	-254	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	49	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	161	-0-	-349	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	106	-0-	-390	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

01	837	N	757	-0-	-80	-0-	171	1	577	2	Y	8					84
							9	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	234	1	431	2	Y	-0-					84
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	211	1	495	2	Y	3					87
							3	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	567	2	Y	-0-					87
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	80	1	304	2	Y	-0-					87
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	72	1	386	2	Y	20	99	1			8
							22	9									
07	837	N	363	-0-	-474	-0-	75	1	288	2	Y	-0-					8
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	Y	-0-					8
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	2	Y	-0-					8
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	718	2	Y	-0-					8
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	43	1	180	2	Y	-0-					8
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	100	1	499	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	220	1	1894	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	232	1	1744	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	253	1	1884	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	193	1	1740	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2021	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	184	1	1698	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	208	1	1973	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	192	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	214	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	201	1	1828	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
12	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	189	1	1630	2	Y	21	16	1			12
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-222	-0-	74	1	944	2	Y	-0-					4
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	73	1	932	2	Y	-0-					4
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	76	1	865	2	Y	-0-					4
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					4
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					4
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	2	Y	-0-					4
07	992	N	836	-0-	-156	-0-	67	1	769	2	Y	-0-					4
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					4
09	930	N	834	-0-	-96	-0-	70	1	764	2	Y	-0-					4
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	76	1	745	2	Y	-0-					4
11	930	N	316	-0-	-614	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					4
12	868	N	353	-0-	-515	-0-	36	1	317	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

01	899	X	691	-0-	-208	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					10
02	812	X	481	-0-	-331	-0-	168	1	311	2	Y	2					12
							2	9									
03	899	X	707	-0-	-192	-0-	211	1	496	2	Y	-0-					12
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	140	1	315	2	Y	-0-					12
05	682	X	464	-0-	-218	-0-	97	1	367	2	Y	-0-					12
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	120	1	643	2	Y	-0-					12
07	713	X	359	-0-	-354	-0-	74	1	285	2	Y	-0-					12
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					12
09	750	N	514	-0-	-236	-0-	101	1	413	2	Y	-0-					12
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	-0-					12
11	450	N	294	-0-	-156	-0-	57	1	237	2	Y	-0-					12
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	111	1	553	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	345	1	5452	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	5208	X	4983	-0-	-225	-0-	288	1	4687	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	326	1	5471	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	316	1	5178	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	5766	X	5688	-0-	-78	-0-	336	1	5335	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	5580	X	3835	-0-	-1745	-0-	231	1	3594	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
07	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	298	1	5195	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	5673	X	5383	-0-	-290	-0-	304	1	5071	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	5490	X	5023	-0-	-467	-0-	293	1	4722	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	294	1	4475	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	5310	X	4841	-0-	-469	-0-	305	1	4526	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	315	1	4646	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 62,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	Y	13	13	8			4
							14	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	492	2	Y	8	3	1	8	8	1
							9	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	50	1	478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	48	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	454	-0-	-290	-0-	47	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	51	1	448	2	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

01	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	294	1	990	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	485	1	896	2	Y	6	4	8			5
							7	9									
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	508	1	1190	2	Y	-0-					5
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	483	1	1081	2	Y	-0-					5
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	283	1	1075	2	Y	-0-					5
06	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	207	1	1113	2	Y	-0-					5
07	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	288	1	1113	2	Y	-0-					5
08	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	289	1	1166	2	Y	13					18
							14	9									
09	1560	X	1173	-0-	-387	-0-	227	1	933	2	Y	12					30
							13	9									
10	1395	X	1016	-0-	-379	-0-	114	1	896	2	Y	5					35
							6	9									
11	1410	X	713	-0-	-697	-0-	138	1	575	2	Y	-0-					35
12	1457	X	902	-0-	-555	-0-	151	1	751	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

01	3100	N	3251	-0-	151	666	559	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	3470	X	2804	-0-	-666	-0-	600	1	2204	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	708	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2329	-0-	-971	-0-	455	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	613	1	2972	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2686	-0-	-464	-0-	495	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	607	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	565	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	568	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2640	-0-	-570	-0-	477	1	2163	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	600	1	2397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,190 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

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	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	88	1	1117	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
02	1204	N	899	-0-	-305	-0-	65	1	832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	1240	N	886	-0-	-354	-0-	71	1	815	2	Y	-0-					10
04	1170	N	816	-0-	-354	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					10
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					10
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					10
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	836	2	Y	-0-					10
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					10
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					10
10	899	N	393	-0-	-506	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					10
11	840	N	471	-0-	-369	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					10
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	353	1	3779	2	Y	3					10
							3	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	331	1	3602	2	Y	4					14
							4	9									
03	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	375	1	3995	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
04	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	351	1	3770	2	Y	-0-					1
05	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	342	1	3444	2	Y	11					12
							12	9									
06	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	342	1	3267	2	Y	28					40
							31	9									
07	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	308	1	2862	2	Y	45	68	1			17
							50	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	321	1	2780	2	Y	3					20
							3	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	321	1	2749	2	Y	12					32
							13	9									
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	313	1	2580	2	Y	12	34	1			10
							13	9									
11	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	229	1	1959	2	Y	16					26
							18	9									
12	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	324	1	2404	2	Y	38	50	1			14
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 41,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	153	1	1725	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	139	1	1590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	140	1	1561	2	Y	7					8
							8	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	149	1	1627	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	125	1	1410	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	117	1	1388	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	107	1	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	119	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	133	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	61	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3876	-0-	-278	-0-	160	1	3713	2	N	3	3	8			7
							3	9									
02	4116	X	3338	-0-	-778	-0-	147	1	3188	2	N	3	2	8			8
							3	9									
03	4557	X	3383	-0-	-1174	-0-	150	1	3187	2	N	42	43	1			7
							46	9									
04	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	160	1	3328	2	N	-0-					7
05	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	151	1	3382	2	N	11					18
							12	9									
06	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	177	1	3548	2	N	4					22
							4	9									
07	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	157	1	3091	2	N	1					23
							1	9									
08	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	152	1	3283	2	N	4					27
							4	9									
09	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	156	1	3359	2	N	1					28
							1	9									
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	156	1	3342	2	N	4					32
							4	9									
11	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	160	1	3525	2	N	1					33
							1	9									
12	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	149	1	3218	2	N	9					42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2718	-0-	-41	-0-	151	1	2567	2	Y	-0-			-0-
02	2464	N	2457	-0-	-7	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	2	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	145	1	2502	2	Y	-0-			-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	108	1	1832	2	Y	-0-			-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	151	1	2931	2	Y	-0-			-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	149	1	2748	2	Y	-0-			-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	138	1	2474	2	Y	-0-			-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-			-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	141	1	2342	2	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	126	1	2095	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	168	X	133	-0-	-35	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 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	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	94	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	87	1	1062	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1159	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	-0-			-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-			-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	Y	-0-			-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,891 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1387	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	72	1	1174	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	64	1	991	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	73	1	1222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	68	1	1038	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	64	1	950	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	64	1	946	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	188	1	3563	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	154	1	3061	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	194	1	3712	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	162	1	3077	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	170	1	3692	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	185	1	3856	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	184	1	3725	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3937	X	3922	-0-	-15	-0-	193	1	3721	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	174	1	3259	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	4061	X	3184	-0-	-877	-0-	161	1	3016	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2863	-0-	-485	-0-	81	1	2774	2	Y	7	4	8			17
							8	9									
02	3024	X	2617	-0-	-407	-0-	77	1	2489	2	Y	46	3	8			60
							51	9									
03	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	89	1	2948	2	Y	3	59	1			4
							3	9									
04	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	80	1	2644	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2857	2	Y	7					12
							8	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	89	1	2984	2	Y	5					17
							6	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	94	1	3128	2	Y	3					20
							3	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	126	1	4130	2	Y	3					23
							3	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	110	1	3536	2	Y	-0-					23
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	116	1	3872	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	114	1	3726	2	Y	1					12
							1	9									
12	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	109	1	3316	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	388	1	909	2	N	-0-					15
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	354	1	1387	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	379	1	1418	2	N	-0-					15
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					15
05	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	242	1	766	2	N	-0-					15
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	242	1	955	2	N	8	23	1			-0-
							9	9									
07	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	271	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	231	1	502	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	865	-0-	-335	-0-	313	1	552	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	360	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	331	1	762	2	N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	420	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 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 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2604	-0-	-434	-0-	205	1	2316	2	Y	75	85	1			12
							83	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	Y	31					43
							34	9									
03	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	189	1	2154	2	Y	23	62	1			4
							25	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	64					68
							70	9									
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	229	1	2497	2	Y	49	109	1			8
							54	9									
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	210	1	2380	2	Y	27					35
							30	9									
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	233	1	2758	2	Y	58	81	1			12
							64	9									
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	238	1	2744	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	236	1	2606	2	Y	15					27
							17	9									
10	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	235	1	2572	2	Y	63	78	1			12
							69	9									
11	2850	N	2291	-0-	-559	-0-	193	1	2042	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
12	2945	N	2258	-0-	-687	-0-	196	1	2047	2	Y	14					22
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	161	-0-	-676	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	40	-0-	-230	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 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. GAS LIFT (I) (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	568	-0-	-331		-0-		130	1	436	2	Y	2	2	8			25
									2	9									
02	1456	N	75	-0-	-1381		-0-		26	1	48	2	Y	1	1	8			25
									1	9									
03	837	N	84	-0-	-753		-0-		25	1	59	2	Y	-0-					25
04	540	N	174	-0-	-366		-0-		54	1	120	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-		-0-		70	1	266	2	Y	-0-					25
06	688	N	688	-0-	-0-		-0-		107	1	575	2	Y	5	28	1			2
									6	9									
07	442	N	442	-0-	-0-		-0-		91	1	351	2	Y	-0-					2
08	341	X	332	-0-	-9		-0-		66	1	266	2	Y	-0-					2
09	690	X	380	-0-	-310		-0-		74	1	306	2	Y	-0-					2
10	2169	X	2169	-0-	-0-		-0-		245	1	1924	2	Y	-0-					2
11	1009	X	1009	-0-	-0-		-0-		195	1	814	2	Y	-0-					2
*12	986	X	986	-0-	-0-		-0-		165	1	821	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 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	2604	X	1268	-0-	-1336		-0-		490	1	768	2	Y	9	7	1			5
									10	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0-		-0-		464	1	1788	2	Y	7	8	1			4
									8	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-		-0-		676	1	1977	2	Y	12	11	1			5
									13	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-		-0-		521	1	2015	2	Y	11	10	1			6
									12	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-		-0-		544	1	1818	2	Y	15	15	1			6
									17	9									
06	1920	N	1617	-0-	-303		-0-		582	1	1024	2	Y	10	11	1			5
									11	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-		-0-		516	1	2060	2	Y	7	8	1			4
									8	9									
08	2439	N	2439	-0-	-0-		-0-		584	1	1847	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-		-0-		512	1	2054	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
10	2573	N	2272	-0-	-301		-0-		530	1	1734	2	Y	7	8	1			3
									8	9									
11	2370	N	2349	-0-	-21		-0-		474	1	1865	2	Y	9	8	1			4
									10	9									
*12	3100	N	5585	-0-	2485		2485		796	1	4782	2	Y	6	6	1			4
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1147	-0-	-155		-0-		112	1	1035	2	Y	-0-					29
02	1133	N	1133	-0-	-0-		-0-		109	1	1024	2	Y	-0-					29
03	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-		110	1	996	2	Y	-0-					29
04	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-		114	1	1039	2	Y	-0-					29
05	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-		118	1	1243	2	Y	-0-					29
06	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-		115	1	1246	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-		-0-		122	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1208	-0-	-156		-0-		108	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63		-0-		115	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1253	-0-	-204		-0-		120	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	996	-0-	-174		-0-		102	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1121	-0-	-212		-0-		168	1	953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	24	1	55	2	N	-0-					23
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	61	2	N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					23
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-					23
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	-0-					23
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	68	1	267	2	N	-0-	23	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	N	-0-					-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	60	1	105	2	N	-0-					-0-
10	372	N	31	-0-	-341	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	11	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 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	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	117	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	111	1	1040	2	Y	1					1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	135	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	130	1	1186	2	Y	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	2	Y	-0-					1
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					1
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	123	1	1337	2	Y	-0-					1
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	111	1	1128	2	Y	1					2
							1	9									
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	114	1	1164	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	120	1	1132	2	Y	-0-					2
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	186	1	1056	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					15
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					15
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					15
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					15
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					15
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					15
09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					15
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					15
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1000	-0-	-148	-0-	78	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	150	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	142	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	138	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	152	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	155	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	127	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	119	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	124	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,784 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	7316	X	7070	-0-	-246	-0-	390	1	6662	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	318	1	5614	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	356	1	6432	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	366	1	6502	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	360	1	6207	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
06	5760	X	4820	-0-	-940	-0-	267	1	4533	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	390	1	7543	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
08	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	334	1	6165	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	334	1	5993	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	6789	X	6672	-0-	-117	-0-	367	1	6287	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
11	6570	X	6107	-0-	-463	-0-	346	1	5743	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	359	1	5959	2	Y	14	13	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 78,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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 (I)(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	2192	-0-	-257	-0-	130	1	2052	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	107	1	1734	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	117	1	1965	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	111	1	1814	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	116	1	1844	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	86	1	1346	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	99	1	1718	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	86	1	1432	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	82	1	1319	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	80	1	1218	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	1470	N	1070	-0-	-400	-0-	67	1	993	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	1457	N	869	-0-	-588	-0-	55	1	807	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	1	1	8			14
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					14
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-					14
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	6	1	356	2	N	-0-					14
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	2	N	-0-					14
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	7	1	353	2	N	-0-					14
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	8	1	317	2	N	-0-					14
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-					14
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	-0-					14
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	5	1	169	2	N	-0-					14
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	8	1	257	2	N	-0-					14
12	403	N	115	-0-	-288	-0-	4	1	111	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	370	1	2338	2	N	2	2	8			35
							2	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	306	1	1905	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	331	1	2116	2	N	-0-					35
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	281	1	1961	2	N	-0-					35
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	303	1	1855	2	N	-0-					35
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					35
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	272	1	1775	2	N	-0-					35
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	2	N	-0-					35
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	284	1	2045	2	N	-0-					35
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	293	1	1530	2	N	-0-					35
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	294	1	1220	2	N	-0-					35
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	317	1	1571	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 24,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					8
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					8
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					8
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					8
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					8
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	14	1	130	2	N	-0-	8	1			-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 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	* * 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-

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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	96	1	2317	2	Y	-0-					42
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-					42
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	90	1	2662	2	Y	-0-					42
04	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-					42
05	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	76	1	2106	2	Y	-0-					42
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	2	Y	-0-					42
07	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	75	1	2436	2	Y	-0-					42
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	2	Y	-0-					42
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	68	1	2160	2	Y	-0-					42
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					42
11	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	64	1	1941	2	Y	-0-					42
12	2232	N	1876	-0-	-356	-0-	70	1	1806	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	152	1	2112	2	Y	17	12	1	8	8	6
							19	9									
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	141	1	1996	2	Y	17	12	1	7	8	4
							19	9									
03	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	144	1	2098	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
04	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	135	1	2014	2	Y	10	1	8			10
							11	9									
05	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	139	1	1962	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	131	1	1822	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	133	1	1815	2	Y	8					11
							9	9									
08	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	124	1	1658	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
09	2160	X	1767	-0-	-393	-0-	117	1	1644	2	Y	5					9
							6	9									
10	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	124	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
11	1950	X	1570	-0-	-380	-0-	113	1	1453	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	1953	X	1378	-0-	-575	-0-	106	1	1266	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 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. GAS LIFT(L)	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	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					3
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					3
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					5
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					1
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					1
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-	47	1			23
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-					23
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	-0-					23
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	208	1	659	2	N	-0-					23
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	2	N	-0-	23	1			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	313	2	N	-0-					-0-
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	39	1	85	2	N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	91	1	160	2	N	-0-					-0-
10	403	N	125	-0-	-278	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
12	248	N	45	-0-	-203	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	2	Y	2					17
							2	9									
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	33	1	1057	2	Y	8					25
							9	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	1006	2	Y	1	25	1			1
							1	9									
04	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	34	1	1121	2	Y	1					2
							1	9									
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	30	1	1011	2	Y	6					8
							7	9									
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	27	1	920	2	Y	6					14
							7	9									
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	27	1	909	2	Y	2					16
							2	9									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	29	1	960	2	Y	3					19
							3	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	27	1	853	2	Y	-0-					19
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	23	1	755	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	Y	1					10
							1	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	350	1	3947	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2429	-0-	-315	-0-	198	1	2231	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	234	1	2667	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	227	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	189	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	192	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	270	1	3200	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2029	-0-	-885	-0-	162	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1660	-0-	-1100	-0-	138	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	220	1	2404	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2245	-0-	-845	-0-	194	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	233	1	2432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	249	1	2748	2	Y	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	220	1	2449	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	253	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	245	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	241	1	2577	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2820	-0-	-125	-0-	254	1	2566	2	Y	-0-					-0-
08	3007	N	2862	-0-	-145	-0-	257	1	2605	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2686	-0-	-134	-0-	239	1	2447	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	259	1	2472	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2493	-0-	-267	-0-	223	1	2270	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	243	1	2361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	41	1	818	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1302	N	986	-0-	-316	-0-	46	1	926	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	45	1	903	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	43	1	808	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	801	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	36	1	679	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 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	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	165	1	1769	2	Y	5	2	8			34
							6	9									
02	2436	N	1562	-0-	-874	-0-	129	1	1404	2	Y	26	2	8			58
							29	9									
03	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	122	1	1298	2	Y	15	35	1			38
							17	9									
04	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	124	1	1335	2	Y	7					45
							8	9									
05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	135	1	1358	2	Y	4					49
							4	9									
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	127	1	1215	2	Y	8					57
							9	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	153	1	1422	2	Y	3	33	1			27
							3	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1372	2	Y	1					28
							1	9									
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	141	1	1205	2	Y	1					29
							1	9									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	166	1	1368	2	Y	3					32
							3	9									
11	1440	N	1057	-0-	-383	-0-	110	1	938	2	Y	8					40
							9	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	176	1	1309	2	Y	2					42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 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-	132	1	2248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	111	1	1998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	141	1	2419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2040	N	239	-0-	-1801	-0-	16	1	221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2263	N	2	-0-	-2261	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2573	N	1	-0-	-2572	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(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	4482	-0-	-75	-0-	127	1	4353	2	N	2	1	8			5
							2	9									
02	3892	X	3816	-0-	-76	-0-	115	1	3700	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	140	1	4655	2	N	6	7	1			4
							7	9									
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	122	1	4023	2	N	-0-					4
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	130	1	4350	2	N	2					6
							2	9									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	135	1	4560	2	N	-0-					6
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	141	1	4667	2	N	-0-					6
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4786	2	N	-0-					6
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	138	1	4433	2	N	1					7
							1	9									
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	151	1	5017	2	N	1					8
							1	9									
11	4500	X	4022	-0-	-478	-0-	119	1	3892	2	N	10					18
							11	9									
12	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	126	1	3834	2	N	15					33
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2511	X	1398	-0-	-1113	-0-	116	1	1281	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1960	N	1311	-0-	-649	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-					3
03	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1350	N	988	-0-	-362	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	94	1	1014	2	Y	15					15
							17	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	93	1	997	2	Y	105	101	1			19
							116	9									
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	82	1	825	2	Y	9					28
							10	9									
08	1147	X	662	-0-	-485	-0-	59	1	603	2	Y	-0-					28
09	1200	X	920	-0-	-280	-0-	82	1	838	2	Y	-0-					28
10	1240	X	902	-0-	-338	-0-	86	1	816	2	Y	-0-	22	1			6
11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	177	1	1805	2	Y	-0-					6
*12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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	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-

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3653	-0-		553	1648		551	1	2981	2	Y	110					234
									121	9									
02	4964	X	3316	-0-		-1648	-0-		528	1	2744	2	Y	40	182	1			92
									44	9									
03	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-		768	1	3302	2	Y	97					189
									107	9									
04	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-		751	1	3040	2	Y	39	171	1			57
									43	9									
05	3689	X	3582	-0-		-107	-0-		765	1	2753	2	Y	58					115
									64	9									
06	4080	X	2588	-0-		-1492	-0-		523	1	1989	2	Y	69					184
									76	9									
07	4185	X	2850	-0-		-1335	-0-		572	1	2235	2	Y	39	183	1			40
									43	9									
08	4185	X	2958	-0-		-1227	-0-		571	1	2330	2	Y	52					92
									57	9									
09	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-		687	1	3635	2	Y	85					177
									94	9									
10	3596	X	2925	-0-		-671	-0-		653	1	2188	2	Y	76	171	1			82
									84	9									
11	2850	X	2401	-0-		-449	-0-		589	1	1798	2	Y	13					95
									14	9									
12	4278	X	3211	-0-		-1067	-0-		612	1	2574	2	Y	23	83	1			35
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3966	-0-		-33	-0-		271	1	3681	2	Y	13					31
									14	9									
02	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-		231	1	3414	2	Y	7					38
									8	9									
03	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-		257	1	3923	2	Y	13	49	1			2
									14	9									
04	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-		269	1	3883	2	Y	3					5
									3	9									
05	4030	X	3800	-0-		-230	-0-		252	1	3547	2	Y	1					6
									1	9									
06	4050	X	3762	-0-		-288	-0-		240	1	3520	2	Y	2					8
									2	9									
07	4278	X	4116	-0-		-162	-0-		272	1	3829	2	Y	14					22
									15	9									
08	4309	X	3866	-0-		-443	-0-		258	1	3599	2	Y	8					30
									9	9									
09	4170	X	3860	-0-		-310	-0-		256	1	3600	2	Y	4	30	1			4
									4	9									
10	4123	X	3963	-0-		-160	-0-		260	1	3703	2	Y	-0-					4
11	3990	X	3458	-0-		-532	-0-		240	1	3210	2	Y	7					11
									8	9									
12	4123	X	3803	-0-		-320	-0-		250	1	3553	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 46,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6174	-0-		-460		-0-		1130	1	5040	2	Y	4					14
										4	9									
02	5656	X	5543	-0-		-113		-0-		1031	1	4457	2	Y	50	57	1			7
										55	9									
03	6262	X	5770	-0-		-492		-0-		1098	1	4651	2	Y	19	21	1			5
										21	9									
04	6060	X	5611	-0-		-449		-0-		1066	1	4501	2	Y	40					45
										44	9									
05	6262	X	5022	-0-		-1240		-0-		1084	1	3908	2	Y	27	37	1			35
										30	9									
06	5970	X	5000	-0-		-970		-0-		949	1	4037	2	Y	13	37	1			11
										14	9									
07	6138	X	5487	-0-		-651		-0-		1092	1	4381	2	Y	13					24
										14	9									
08	5580	X	5143	-0-		-437		-0-		1120	1	3990	2	Y	30	46	1			8
										33	9									
09	5400	X	4893	-0-		-507		-0-		1097	1	3784	2	Y	11					19
										12	9									
10	5487	X	5031	-0-		-456		-0-		1129	1	3882	2	Y	18					37
										20	9									
11	5310	X	4520	-0-		-790		-0-		980	1	3488	2	Y	47	72	1			12
										52	9									
12	5487	X	4505	-0-		-982		-0-		1131	1	3357	2	Y	15					27
										17	9									

TOTAL GAS PROD: 62,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	620	-0-		-2542		-0-		605	1	15	9	Y	14	8	1			9
02	2520	X	819	-0-		-1701		-0-		659	1	143	2	Y	15	16	1			8
										17	9									
03	2697	X	1224	-0-		-1473		-0-		1109	1	96	2	Y	17	17	1			8
										19	9									
04	1239	X	1239	-0-		-0-		-0-		1216	1	23	9	Y	21	17	1			12
05	2509	N	2509	-0-		-0-		-0-		1328	1	1149	2	Y	29	30	1			11
										32	9									
06	1170	N	1012	-0-		-158		-0-		992	1	20	9	Y	18	21	1			8
07	1359	N	1359	-0-		-0-		-0-		1347	1	12	9	Y	11	15	1			4
08	2511	X	-0-	-0-		-2511		-0-						Y	-0-	4	1			-0-
09	2430	X	36	-0-		-2394		-0-		5	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	15	-0-		-2496		-0-		2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	7	-0-		-1313		-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	15	-0-		-1349		-0-		3	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. GAS LIFT	(I)(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	3710	-0-		-10		-0-		313	1	3397	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3393	-0-		-135		-0-		287	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3503	-0-		-434		-0-		287	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3556	-0-		-254		-0-		290	1	3266	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-		-427		-0-		288	1	3222	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2568	-0-		-1062		-0-		218	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3740	-0-		-11		-0-		288	1	3452	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3241	-0-		-324		-0-		254	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3380	-0-		-70		-0-		276	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3338	-0-		-227		-0-		276	1	3062	2	Y	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-		-0-		-0-		329	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3333	-0-		-232		-0-		282	1	3051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT (I)(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	1918	-0-	-128	-0-	106	1	1802	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	92	1	1579	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	106	1	1775	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	97	1	1718	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	92	1	1576	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	89	1	1689	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	89	1	1683	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	87	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	91	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	90	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	95	1	1552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. GAS LIFT (I)(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	2665	-0-	-249	-0-	133	1	2514	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	121	1	2391	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	127	1	2573	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	128	1	2432	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	124	1	2688	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2891	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	3000	N	3407	-0-	407	407	160	1	3233	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	3100	N	3514	-0-	414	821	173	1	3323	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
11	3000	N	3340	-0-	340	1161	169	1	3153	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
*12	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	170	1	3178	2	Y	15	13	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	305	1	1917	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2268	N	1978	-0-	-290	-0-	319	1	1658	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	549	1	1870	2	N	-0-					25
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	536	1	2025	2	N	-0-					25
05	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	542	1	1503	2	N	-0-					25
06	2340	N	1386	-0-	-954	-0-	395	1	933	2	N	53	65	1			13
							58	9									
07	2511	N	2083	-0-	-428	-0-	565	1	1518	2	N	-0-					13
08	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	651	1	1365	2	N	-0-					13
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	573	1	1244	2	N	-0-					13
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	570	1	1545	2	N	-0-					13
11	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	462	1	1352	2	N	-0-					13
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	336	1	1723	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	899	N	893	-0-	-6	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6561	-0-	-259	-0-	344	1	6207	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	6132	X	5522	-0-	-610	-0-	279	1	5235	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	6851	X	6333	-0-	-518	-0-	315	1	6004	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	320	1	6025	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	320	1	5829	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	6360	X	4929	-0-	-1431	-0-	259	1	4658	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	295	1	5933	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5754	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	279	1	5339	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	298	1	5435	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5068	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	5549	X	5426	-0-	-123	-0-	289	1	5120	2	Y	15	13	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 70,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. (I) GAS LIFT(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	3458	-0-	-1719	-0-	944	1	2514	2	Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	722	1	2878	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	733	-0-	-786	-0-	472	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1067	1	3701	2	Y	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1061	1	4470	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1020	-0-	-450	-0-	543	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1094	1	4604	2	Y	21	4	1			17
							23	9									
08	4278	X	986	-0-	-3292	-0-	597	1	339	2	Y	45	47	1			15
							50	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	751	1	4011	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
10	4278	X	422	-0-	-3856	-0-	422	1			Y	-0-	7	1			1
11	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	643	1	2730	2	Y	67	27	1			41
							74	9									
12	4278	X	473	-0-	-3805	-0-	278	1	130	2	Y	59	57	1			43
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 34,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1028	1	3920	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
02	2072	X	628	-0-	-1444	-0-	610	1	18	9	Y	16	22	1	3	8	5
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	720	1	3019	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	705	1	1469	2	Y	10					14
							11	9									
05	3658	X	1500	-0-	-2158	-0-	660	1	828	2	Y	11					25
							12	9									
06	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	305	1	632	2	Y	-0-	21	1			4
07	3658	X	18	-0-	-3640	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					4
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4
09	2190	X	104	-0-	-2086	-0-	39	1	65	2	Y	-0-					4
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1449	-0-	-628	-0-	123	1	1322	2	Y	4	3	8			11
							4	9									
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	111	1	1208	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	119	1	1265	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	116	1	1243	2	Y	2					15
							2	9									
05	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	115	1	1159	2	Y	2					17
							2	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1258	2	Y	5					22
							6	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	143	1	1326	2	Y	1	12	1			11
							1	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	139	1	1209	2	Y	-0-					11
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	143	1	1226	2	Y	1					12
							1	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	163	1	1340	2	Y	3					15
							3	9									
11	1290	N	983	-0-	-307	-0-	102	1	872	2	Y	8					23
							9	9									
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	157	1	1168	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3932	2	Y	-0-					8
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	332	1	3703	2	Y	95					103
							105	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	376	1	3922	2	Y	25	111	1			17
							28	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	360	1	4020	2	Y	16					33
							18	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3882	2	Y	4					37
							4	9									
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	360	1	3848	2	Y	11	44	1			4
							12	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	362	1	3664	2	Y	7					11
							8	9									
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	373	1	3787	2	Y	43					54
							47	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	363	1	3723	2	Y	13					67
							14	9									
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	395	1	3766	2	Y	29	66	1			30
							32	9									
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	347	1	3527	2	Y	4					34
							4	9									
12	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	348	1	3374	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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. GAS LIFT (I) (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-	459	1	2265	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	298	1	996	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	165	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	N	931	-0-	-599	-0-	149	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	907	-0-	-519	-0-	154	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	105	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	153	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	100	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	82	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	76	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	76	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I) (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	3740	-0-	-166	-0-	304	1	3435	2	Y	1					5
							1	9									
02	3388	X	3332	-0-	-56	-0-	269	1	3041	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	291	1	3323	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	290	1	3233	2	Y	16					18
							18	9									
05	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	302	1	3296	2	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	3630	X	3034	-0-	-596	-0-	246	1	2782	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
07	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	235	1	2789	2	Y	5					9
							6	9									
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	277	1	3188	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	249	1	2755	2	Y	4					7
							4	9									
10	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	248	1	2709	2	Y	6					13
							7	9									
11	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	257	1	2717	2	Y	19	27	1			5
							21	9									
12	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	270	1	2810	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. GAS LIFT (I) (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	1			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	482	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	546	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	607	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	903	1	595	2	Y	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1138	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	8897	X	7888	-0-	-1009	-0-	653	1	7210	2	Y	23					40
							25	9									
02	7896	X	6123	-0-	-1773	-0-	495	1	5581	2	Y	43					83
							47	9									
03	7967	X	7692	-0-	-275	-0-	560	1	7051	2	Y	74	139	1			18
							81	9									
04	7710	X	6407	-0-	-1303	-0-	647	1	5691	2	Y	63					81
							69	9									
05	7874	X	6100	-0-	-1774	-0-	578	1	5420	2	Y	93					174
							102	9									
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	709	1	6993	2	Y	17	153	1			38
							19	9									
07	7688	X	6395	-0-	-1293	-0-	550	1	5789	2	Y	51					89
							56	9									
08	7688	X	5719	-0-	-1969	-0-	591	1	5069	2	Y	54	102	1			41
							59	9									
09	7710	X	5274	-0-	-2436	-0-	559	1	4671	2	Y	40	22	1			59
							44	9									
10	7967	X	6230	-0-	-1737	-0-	730	1	5456	2	Y	40	61	1			38
							44	9									
11	7710	X	7050	-0-	-660	-0-	727	1	6306	2	Y	15					53
							17	9									
*12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	576	1	6382	2	Y	51	76	1			28
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 79,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	367	1	1053	2	N	2	2	8			23
							2	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	432	1	582	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	507	1	748	2	N	-0-					23
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	461	1	613	2	N	-0-					23
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	471	1	613	2	N	-0-					23
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	477	1	543	2	N	2	20	1			5
							2	9									
07	1116	N	938	-0-	-178	-0-	468	1	470	2	N	-0-					5
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	475	1	482	2	N	-0-					5
09	1020	N	775	-0-	-245	-0-	400	1	375	2	N	-0-					5
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	458	1	435	2	N	-0-					5
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	474	1	459	2	N	2					7
							2	9									
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	501	1	572	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 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	3255	X	2983	-0-		-272		-0-	220	1	2743	2	Y	18	9	8			35
									20	9									
02	2604	X	2359	-0-		-245		-0-	173	1	2157	2	Y	26	7	8			54
									29	9									
03	2883	X	440	-0-		-2443		-0-	32	1	390	2	Y	16	60	1			10
									18	9									
04	2790	X	1522	-0-		-1268		-0-	104	1	1416	2	Y	2					12
									2	9									
05	2883	X	265	-0-		-2618		-0-	257	2	8	9	Y	7					19
06	3000	N	3326	-0-		326		326	4	1	3320	2	Y	2					21
									2	9									
07	2540	N	2214	-0-		-326		-0-	2	1	2195	2	Y	15					36
									17	9									
08	2391	X	2391	-0-		-0-		-0-	2	1	2379	2	Y	9					45
									10	9									
09	3330	X	2435	-0-		-895		-0-	2	1	2415	2	Y	16	28	1			33
									18	9									
10	3441	X	538	-0-		-2903		-0-	1	1	517	2	Y	18	31	1			20
									20	9									
11	3330	X	208	-0-		-3122		-0-	206	2	2	9	Y	2					22
12	2511	X	277	-0-		-2234		-0-	276	2	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 18,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5073	-0-		-414		-0-	144	1	4926	2	N	3					23
									3	9									
02	4872	X	4451	-0-		-421		-0-	134	1	4309	2	N	7					30
									8	9									
03	5363	X	4979	-0-		-384		-0-	143	1	4768	2	N	62	87	1			5
									68	9									
04	5040	X	4625	-0-		-415		-0-	136	1	4487	2	N	2					7
									2	9									
05	5208	X	4765	-0-		-443		-0-	138	1	4626	2	N	1					8
									1	9									
06	5093	X	5093	-0-		-0-		-0-	144	1	4847	2	N	93	94	1			7
									102	9									
07	5466	X	5466	-0-		-0-		-0-	160	1	5305	2	N	1					8
									1	9									
08	5093	X	5093	-0-		-0-		-0-	151	1	4932	2	N	9					17
									10	9									
09	5070	X	4736	-0-		-334		-0-	143	1	4592	2	N	1					18
									1	9									
10	5239	X	4800	-0-		-439		-0-	140	1	4660	2	N	-0-					18
11	5070	X	4558	-0-		-512		-0-	135	1	4413	2	N	9					27
									10	9									
12	5239	X	4539	-0-		-700		-0-	143	1	4371	2	N	23					50
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 58,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. (I) GAS LIFT(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-	120	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	96	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	84	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	Y	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	75	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	90	1	1458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3323	-0-	-335	-0-	184	1	3121	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2888	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2935	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	161	1	2756	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	132	1	1869	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
07	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	172	1	2809	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	168	1	2792	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2840	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2756	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	197	1	2942	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 36,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 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	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	233	1	2978	2	Y	3					49
							3	9									
02	3500	X	2637	-0-	-863	-0-	205	1	2417	2	Y	14					63
							15	9									
03	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	228	1	2752	2	Y	97	153	1			7
							107	9									
04	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	230	1	2817	2	Y	1					8
							1	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	255	1	3141	2	Y	2					10
							2	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	269	1	2875	2	Y	2					12
							2	9									
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	291	1	3444	2	Y	3					15
							3	9									
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	283	1	3307	2	Y	-0-					15
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	Y	-0-					15
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	272	1	3023	2	Y	-0-					15
11	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	249	1	2707	2	Y	3					18
							3	9									
12	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	283	1	3203	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4837	-0-	-774	-0-	172	1	4650	2	Y	14					30
							15	9									
02	4872	X	4167	-0-	-705	-0-	157	1	3957	2	Y	48	65	1			13
							53	9									
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	172	1	4586	2	Y	32	22	1			23
							35	9									
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	167	1	4376	2	Y	20					43
							22	9									
05	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	168	1	4460	2	Y	79					122
							87	9									
06	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	164	1	4303	2	Y	54	113	1			63
							59	9									
07	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	168	1	4328	2	Y	23					86
							25	9									
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	170	1	4122	2	Y	11	78	1			19
							12	9									
09	4560	X	3935	-0-	-625	-0-	161	1	3684	2	Y	82					101
							90	9									
10	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	169	1	3980	2	Y	27	118	1			10
							30	9									
11	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	165	1	4051	2	Y	66					76
							73	9									
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	170	1	4377	2	Y	57	109	1			24
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 53,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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. (I) GAS LIFT(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	3474	-0-	-1052	-0-	181	1	3275	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	3164	X	3055	-0-	-109	-0-	154	1	2883	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	169	1	3191	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	168	1	3056	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	147	1	2647	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
07	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	135	1	2716	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	183	1	3610	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	154	1	2952	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	186	1	3394	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	170	1	3025	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	180	1	3183	2	Y	15	13	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	72	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	57	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	147	-0-	-256	-0-	41	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	24	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	257	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	517	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	535	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	595	-0-	-831	-0-	595	1			Y	-0-					-0-
11	1050	N	341	-0-	-709	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	186	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-546	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	237	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	125	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	108	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	111	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	180	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	526	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	424	-0-	-326	-0-	313	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	445	-0-	-392	-0-	212	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	102	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	114	1	454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	134	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	161	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	98	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	71	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	677	-0-	-501	-0-	63	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	61	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	191	1	1885	2	Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	303	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	336	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4771	-0-	1671	1671	654	1	4117	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3548	-0-	548	2219	617	1	2931	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4233	-0-	1133	3352	669	1	3564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 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	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	76	1	2611	2	Y	-0-					13
02	3024	X	1921	-0-	-1103	-0-	58	1	1859	2	Y	4					17
							4	9									
03	3348	X	2957	-0-	-391	-0-	85	1	2844	2	Y	25	42	1			-0-
							28	9									
04	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	84	1	2755	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	82	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	86	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	83	1	2702	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2566	-0-	-134	-0-	76	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	84	1	2574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 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	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	214	1	3861	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	4144	X	3619	-0-	-525	-0-	182	1	3419	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	201	1	3830	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	199	1	3746	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	204	1	3712	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
06	3960	X	3614	-0-	-346	-0-	190	1	3421	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	208	1	4195	2	Y	15	11	1			7
							17	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	208	1	4110	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	237	1	4545	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	271	1	4952	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	253	1	4501	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	245	1	4339	2	Y	15	13	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 51,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-992	-0-	64	1	711	2	Y	-0-					10
02	2492	X	634	-0-	-1858	-0-	52	1	582	2	Y	-0-					10
03	2759	X	410	-0-	-2349	-0-	36	1	374	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	2400	X	90	-0-	-2310	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	64	-0-	-1362	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	276	-0-	-474	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	57	-0-	-656	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2190	-0-	-383	-0-	162	1	2026	2	Y	2					22
							2	9									
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	143	1	1786	2	Y	-0-					22
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	154	1	1887	2	Y	46	58	1			10
							51	9									
04	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	126	1	1718	2	Y	7					17
							8	9									
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	150	1	1975	2	Y	3					20
							3	9									
06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	140	1	1684	2	Y	6					26
							7	9									
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	131	1	1665	2	Y	13					39
							14	9									
08	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	120	1	1594	2	Y	2					41
							2	9									
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	117	1	1642	2	Y	9					50
							10	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	129	1	1840	2	Y	55	102	1			3
							61	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	Y	4					7
							4	9									
12	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	115	1	1658	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 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	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	478	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2475	-0-	-437	-0-	362	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	299	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	293	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	276	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	275	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	258	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	265	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	238	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	245	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3447	-0-	447	447	250	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3401	-0-	301	748	281	1	3120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 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	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	425	1	5426	2	Y	-0-					3
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	388	1	4570	2	Y	-0-					3
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	428	1	5155	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	415	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	383	1	4727	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4006	-0-	-1454	-0-	343	1	3663	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	389	1	4612	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	399	1	4654	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	390	1	4469	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	411	1	4557	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4524	-0-	-366	-0-	382	1	4142	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	396	1	4490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 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	7223	X	6968	-0-	-255	-0-	197	1	6770	2	Y	1					9
							1	9									
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	194	1	6237	2	Y	1					10
							1	9									
03	6975	X	6970	-0-	-5	-0-	203	1	6760	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
04	6750	X	6370	-0-	-380	-0-	188	1	6179	2	Y	3					9
							3	9									
05	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	197	1	6614	2	Y	1					10
							1	9									
06	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	194	1	6518	2	Y	1					11
							1	9									
07	6975	X	6082	-0-	-893	-0-	178	1	5904	2	Y	-0-					11
08	6975	X	5888	-0-	-1087	-0-	175	1	5712	2	Y	1					12
							1	9									
09	6720	X	6301	-0-	-419	-0-	191	1	6109	2	Y	1					13
							1	9									
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	192	1	6410	2	Y	1					14
							1	9									
11	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	190	1	6199	2	Y	10					24
							11	9									
*12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	214	1	6514	2	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 78,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7168	-0-	-1016		-0-	875	1	6283	2	Y	9	9	8			8
								10	9									
02	7392	X	6059	-0-	-1333		-0-	836	1	5220	2	Y	3	3	8			8
								3	9									
03	7409	X	6794	-0-	-615		-0-	1042	1	5752	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	7170	X	5872	-0-	-1298		-0-	907	1	4965	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6427	-0-	-982		-0-	965	1	5462	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	4680	-0-	-2250		-0-	861	1	3815	2	Y	4					4
								4	9									
07	6789	X	6078	-0-	-711		-0-	991	1	5087	2	Y	-0-					4
08	6789	X	5651	-0-	-1138		-0-	933	1	4718	2	Y	-0-					4
09	6210	X	6136	-0-	-74		-0-	940	1	5195	2	Y	1					5
								1	9									
10	6417	X	5773	-0-	-644		-0-	926	1	4832	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
11	5880	X	5138	-0-	-742		-0-	923	1	4211	2	Y	4					7
								4	9									
*12	6442	X	6442	-0-	-0-		-0-	998	1	5443	2	Y	1					8
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2716	-0-	-1252		-0-	169	1	2538	2	Y	8					13
								9	9									
02	3556	X	3042	-0-	-514		-0-	174	1	2862	2	Y	5					18
								6	9									
03	3937	X	3750	-0-	-187		-0-	206	1	3512	2	Y	29	41	1			6
								32	9									
04	3810	X	3132	-0-	-678		-0-	184	1	2948	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3134	-0-	-369		-0-	190	1	2943	2	Y	1					7
								1	9									
06	3630	X	2908	-0-	-722		-0-	169	1	2738	2	Y	1					8
								1	9									
07	3751	X	2736	-0-	-1015		-0-	165	1	2556	2	Y	14					22
								15	9									
08	3751	X	3500	-0-	-251		-0-	212	1	3275	2	Y	12					34
								13	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-		-0-	215	1	3356	2	Y	6	35	1			5
								7	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-		-0-	210	1	3326	2	Y	-0-					5
11	3390	X	3378	-0-	-12		-0-	213	1	3165	2	Y	-0-					5
12	3689	X	3200	-0-	-489		-0-	193	1	3007	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1464	-0-	-55		-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329		-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1292	-0-	-320		-0-	113	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-		-0-	147	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-		-0-	154	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-		-0-	156	1	1672	2	Y	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-		-0-	190	1	1924	2	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-		-0-	175	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	159	1	1635	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1612	-0-	-124		-0-	153	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1439	-0-	-241		-0-	129	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79		-0-	155	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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	11222	X	8428	-0-	-2794	-0-	559	1	7773	2	Y	87	105	1			54
							96	9									
02	8372	X	7989	-0-	-383	-0-	523	1	7382	2	Y	76	100	1			30
							84	9									
03	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	556	1	8108	2	Y	76	95	1			11
							84	9									
04	8970	X	8872	-0-	-98	-0-	553	1	8236	2	Y	75					86
							83	9									
05	9052	X	7321	-0-	-1731	-0-	479	1	6743	2	Y	90	106	1			70
							99	9									
06	8550	X	7774	-0-	-776	-0-	516	1	7193	2	Y	59	103	1			26
							65	9									
07	9176	X	6456	-0-	-2720	-0-	434	1	5935	2	Y	79					105
							87	9									
08	7874	X	6142	-0-	-1732	-0-	422	1	5656	2	Y	58	104	1			59
							64	9									
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	513	1	7186	2	Y	67					126
							74	9									
10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	580	1	7495	2	Y	50	101	1			75
							55	9									
11	7620	X	7413	-0-	-207	-0-	531	1	6815	2	Y	61	103	1			33
							67	9									
12	7874	X	7195	-0-	-679	-0-	550	1	6565	2	Y	73	87	1			19
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 92,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 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	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	118	1	4052	2	Y	-0-					13
02	3892	X	3658	-0-	-234	-0-	110	1	3544	2	Y	4					17
							4	9									
03	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	110	1	3648	2	Y	26	43	1			-0-
							29	9									
04	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	116	1	3805	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	106	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	109	1	3685	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	114	1	3776	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	113	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	108	1	3444	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	105	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	108	1	3531	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	112	1	3419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	206	1	3510	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	173	1	3055	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	183	1	3299	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	180	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	195	1	3364	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	148	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	3774	2	Y	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	185	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	180	1	3224	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	166	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2727	-0-	-693	-0-	155	1	2572	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	177	1	2941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	EOM BALANCE
01	5952	X	2031	-0-	-3921	-0-	247	1	1773	2	Y	10			20
							11	9							
02	5376	X	4969	-0-	-407	-0-	309	1	4637	2	Y	21	34	1	7
							23	9							
03	5952	X	4689	-0-	-1263	-0-	280	1	4380	2	Y	26	27	1	6
							29	9							
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	339	1	4828	2	Y	15			21
							17	9							
05	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	317	1	4437	2	Y	22			43
							24	9							
06	5310	X	4798	-0-	-512	-0-	680	1	4109	2	Y	8	39	1	12
							9	9							
07	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	1146	1	3744	2	Y	10			22
							11	9							
08	5363	X	4310	-0-	-1053	-0-	954	1	3354	2	Y	2			24
							2	9							
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1277	1	3923	2	Y	48			72
							53	9							
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1387	1	3904	2	Y	73	128	1	17
							80	9							
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	1346	1	3434	2	Y	5			22
							6	9							
12	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	1292	1	3168	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. (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	N	1715	-0-	-83	-0-	86	1	1627	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	83	1	1680	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1614	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	70	1	1331	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1735	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	75	1	1558	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	77	1	1480	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
11	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	68	1	1263	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
12	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	60	1	1118	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	175	1	4728	2	Y	14					30
							15	9									
02	4536	X	4184	-0-	-352	-0-	158	1	3976	2	Y	45	65	1			10
							50	9									
03	5177	X	4648	-0-	-529	-0-	168	1	4474	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
04	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	165	1	4333	2	Y	18					23
							20	9									
05	5177	X	4465	-0-	-712	-0-	161	1	4283	2	Y	19					42
							21	9									
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	164	1	4297	2	Y	31	43	1			30
							34	9									
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	Y	23					53
							25	9									
08	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	173	1	4219	2	Y	9	50	1			12
							10	9									
09	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	163	1	3729	2	Y	41					53
							45	9									
10	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	169	1	3983	2	Y	18	62	1			9
							20	9									
11	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	167	1	4104	2	Y	67					76
							74	9									
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	177	1	4544	2	Y	57	109	1			24
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 53,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 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	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	605	1	891	2	Y	7					10
							8	9									
02	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	642	1	351	2	Y	42					52
							46	9									
03	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	530	1	634	2	Y	36	80	1			8
							40	9									
04	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	347	1	925	2	Y	-0-					8
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	370	1	699	2	Y	-0-					8
06	1170	N	751	-0-	-419	-0-	435	1	282	2	Y	31	9	1			30
							34	9									
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	361	1	612	2	Y	25					55
							28	9									
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	453	1	524	2	Y	33	63	1			25
							36	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	336	1	1196	2	Y	-0-	13	1			12
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	352	1	1094	2	Y	-0-	8	1			4
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	360	1	379	2	Y	6					10
							7	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	419	1	1286	2	Y	11	17	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 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	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	147	1	3967	2	Y	15					17
							17	9									
02	4116	X	3649	-0-	-467	-0-	137	1	3461	2	Y	46	54	1			9
							51	9									
03	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	148	1	3948	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	147	1	3842	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	144	1	3833	2	Y	20					20
							22	9									
06	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	145	1	3793	2	Y	30	27	1			23
							33	9									
07	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	153	1	3946	2	Y	19					42
							21	9									
08	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	152	1	3696	2	Y	-0-	34	1			8
09	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	146	1	3328	2	Y	-0-					8
10	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	150	1	3548	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
11	3990	X	3743	-0-	-247	-0-	146	1	3575	2	Y	20					29
							22	9									
*12	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	144	1	3713	2	Y	-0-	27	1			2

TOTAL GAS PROD: 46,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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. (I) GAS LIFT(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	2490	-0-	-920	-0-	520	1	1953	2	Y	15					25
							17	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	472	1	3549	2	Y	63					88
							69	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	685	1	3903	2	Y	-0-	87	1			1
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	732	1	1525	2	Y	-0-					1
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	833	1	4004	2	Y	14					15
							15	9									
06	4440	X	1796	-0-	-2644	-0-	580	1	1206	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
07	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	855	1	3222	2	Y	-0-					3
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	733	1	2954	2	Y	28	18	1			13
							31	9									
09	2820	X	1867	-0-	-953	-0-	823	1	1015	2	Y	26	8	1			31
							29	9									
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	694	1	1641	2	Y	1	22	1			10
							1	9									
11	2820	X	1967	-0-	-853	-0-	616	1	1351	2	Y	-0-					10
12	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	729	1	1462	2	Y	-0-	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 36,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. (I) GAS LIFT(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-	152	1	4106	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3487	-0-	-321	-0-	133	1	3354	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	156	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	148	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	153	1	4052	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4086	-0-	-54	-0-	150	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	152	1	3902	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	152	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	147	1	3356	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	156	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	148	1	3626	2	Y	-0-					-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	156	1	4006	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,559 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	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	187	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2204	-0-	-92	-0-	173	1	2023	2	Y	7					7
							8	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	209	1	2411	2	Y	3					9
							3	9									
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	197	1	2133	2	Y	5					14
							6	9									
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	218	1	2243	2	Y	9					23
							10	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2461	2	Y	2	13	1			12
							2	9									
08	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	230	1	2152	2	Y	1					13
							1	9									
09	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	209	1	1929	2	Y	1					14
							1	9									
10	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	178	1	1575	2	Y	-0-					14
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	419	1	3964	2	Y	2					16
							2	9									
12	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	189	1	1508	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

01	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	219	1	1983	2	N	5					27
							6	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	340	1	2749	2	N	24	3	8			48
							26	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	317	1	2679	2	N	10	55	1			3
							11	9									
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	324	1	2431	2	N	-0-					3
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	345	1	2766	2	N	-0-					3
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	406	1	2899	2	N	5	1	8			7
							6	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	427	1	3145	2	N	-0-					7
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	424	1	3119	2	N	-0-					7
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	379	1	3106	2	N	-0-					7
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	414	1	3554	2	N	-0-					7
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	409	1	3252	2	N	-0-					7
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	369	1	3142	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. GAS LIFT (I)(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	8747	-0-	-615	-0-	698	1	8040	2	Y	8					29
							9	9									
02	8792	X	8151	-0-	-641	-0-	684	1	7452	2	Y	14					43
							15	9									
03	9734	X	9510	-0-	-224	-0-	778	1	8675	2	Y	52	88	1			7
							57	9									
04	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	745	1	8113	2	Y	36					43
							40	9									
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	774	1	7805	2	Y	17					60
							19	9									
06	9210	X	8096	-0-	-1114	-0-	731	1	7346	2	Y	17	51	1			26
							19	9									
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	768	1	8001	2	Y	2					28
							2	9									
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	989	1	10005	2	Y	14					42
							15	9									
09	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	965	1	9855	2	Y	1					43
							1	9									
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	992	1	9610	2	Y	9	39	1			13
							10	9									
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	865	1	8083	2	Y	1					14
							1	9									
12	8680	X	7384	-0-	-1296	-0-	789	1	6595	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 109,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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. GAS LIFT (I)(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	4747	-0-	-1267	-0-	329	1	4418	2	Y	-0-					6
02	5432	X	4305	-0-	-1127	-0-	293	1	4012	2	Y	-0-					6
03	5642	X	4467	-0-	-1175	-0-	339	1	4128	2	Y	-0-					6
04	5130	X	4150	-0-	-980	-0-	304	1	3846	2	Y	-0-					6
05	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	308	1	4025	2	Y	-0-					6
06	4620	X	4132	-0-	-488	-0-	315	1	3817	2	Y	-0-					6
07	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	308	1	3769	2	Y	-0-					6
08	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	283	1	3278	2	Y	-0-					6
09	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	278	1	3230	2	Y	-0-					6
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	320	1	3532	2	Y	-0-					6
11	4140	X	3593	-0-	-547	-0-	314	1	3279	2	Y	-0-					6
12	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	326	1	3271	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1860	-0-	-2201	-0-	137	1	1723	2	Y	-0-					7
02	3248	X	2101	-0-	-1147	-0-	154	1	1947	2	Y	-0-					7
03	3596	X	2528	-0-	-1068	-0-	186	1	2311	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	185	1	2564	2	Y	1					8
							1	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	247	1	3310	2	Y	7					15
							8	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3054	2	Y	5					20
							6	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	230	1	2959	2	Y	2					22
							2	9									
08	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	220	1	2962	2	Y	-0-					22
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	201	1	2867	2	Y	-0-					22
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	213	1	3075	2	Y	-0-					22
11	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	199	1	2928	2	Y	5					27
							6	9									
12	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	197	1	2883	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	0	A	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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3995	-0-	-1151	-0-	165	1	3827	2	Y	3					5
							3	9									
02	4704	X	3281	-0-	-1423	-0-	144	1	3118	2	Y	17					22
							19	9									
03	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	165	1	3518	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	5040	X	2917	-0-	-2123	-0-	133	1	2772	2	Y	11					11
							12	9									
05	5053	X	4633	-0-	-420	-0-	197	1	4427	2	Y	8					19
							9	9									
06	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	172	1	3435	2	Y	18	31	1			6
							20	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	203	1	4001	2	Y	5					11
							6	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	216	1	4664	2	Y	17					28
							19	9									
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	199	1	4277	2	Y	11	32	1			7
							12	9									
10	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	185	1	3969	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	4740	X	4399	-0-	-341	-0-	191	1	4201	2	Y	6					6
							7	9									
12	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	214	1	4613	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	290	1	5491	2	Y	34	31	1			18
							37	9									
02	7336	X	5267	-0-	-2069	-0-	251	1	4984	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	260	1	5256	2	Y	62	50	1			27
							68	9									
04	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	273	1	5416	2	Y	57	53	1			31
							63	9									
05	6882	X	5600	-0-	-1282	-0-	275	1	5271	2	Y	49	60	1			20
							54	9									
06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	229	1	4345	2	Y	46	45	1			21
							51	9									
07	5952	X	5281	-0-	-671	-0-	231	1	5007	2	Y	39	40	1			20
							43	9									
08	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	230	1	4789	2	Y	34	35	1			19
							37	9									
09	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	237	1	4793	2	Y	18	29	1			8
							20	9									
10	5611	X	5252	-0-	-359	-0-	259	1	4974	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	279	1	5216	2	Y	42	34	1			18
							46	9									
*12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	283	1	5310	2	Y	28	28	1			18
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 64,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1755	-0-	-4693	-0-	637	1	1079	2	Y	35					73
							39	9									
02	4900	X	3063	-0-	-1837	-0-	767	1	2222	2	Y	67	117	1			23
							74	9									
03	5425	X	3742	-0-	-1683	-0-	712	1	2941	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
04	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	775	1	3898	2	Y	51					70
							56	9									
05	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	720	1	3296	2	Y	57					127
							63	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	648	1	3183	2	Y	7	112	1			22
							8	9									
07	4898	X	2589	-0-	-2309	-0-	607	1	1982	2	Y	-0-					22
08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	746	1	2624	2	Y	-0-					22
09	4260	X	2138	-0-	-2122	-0-	525	1	1613	2	Y	-0-					22
10	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	519	1	1462	2	Y	-0-	20	1			2
11	3840	X	1753	-0-	-2087	-0-	494	1	1259	2	Y	-0-					2
12	3379	X	1912	-0-	-1467	-0-	554	1	1358	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6683	-0-	-1129	-0-	189	1	6492	2	Y	2					14
							2	9									
02	6608	X	4692	-0-	-1916	-0-	142	1	4549	2	Y	1					15
							1	9									
03	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	183	1	6111	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
04	6480	X	6000	-0-	-480	-0-	177	1	5816	2	Y	6					19
							7	9									
05	6696	X	5763	-0-	-933	-0-	167	1	5592	2	Y	4					23
							4	9									
06	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	166	1	5584	2	Y	2					25
							2	9									
07	6324	X	5933	-0-	-391	-0-	174	1	5759	2	Y	-0-					25
08	6324	X	4918	-0-	-1406	-0-	146	1	4772	2	Y	-0-					25
09	6000	X	4680	-0-	-1320	-0-	142	1	4538	2	Y	-0-					25
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	176	1	5854	2	Y	2					27
							2	9									
11	5760	X	5533	-0-	-227	-0-	164	1	5327	2	Y	38					65
							42	9									
12	5921	X	4403	-0-	-1518	-0-	139	1	4243	2	Y	19					84
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 66,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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	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

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

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. (I) GAS LIFT(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	4211	-0-	-780	-0-	279 58	1 9	3874	2	N	53	61	1			32
02	4256	X	3820	-0-	-436	-0-	249 51	1 9	3520	2	N	46	60	1			18
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	270 50	1 9	3934	2	N	45	57	1			6
04	4380	X	4319	-0-	-61	-0-	269 50	1 9	4000	2	N	45					51
05	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	259 66	1 9	3653	2	N	60	65	1			46
06	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	257 45	1 9	3585	2	N	41	69	1			18
07	4464	X	3726	-0-	-738	-0-	250 52	1 9	3424	2	N	47					65
08	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	278 43	1 9	3721	2	N	39	64	1			40
09	4320	X	4137	-0-	-183	-0-	272 54	1 9	3811	2	N	49					89
10	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	286 41	1 9	3689	2	N	37	72	1			54
11	3900	X	3862	-0-	-38	-0-	276 42	1 9	3544	2	N	38	72	1			20
12	4278	X	3782	-0-	-496	-0-	288 55	1 9	3439	2	N	50	57	1			13

TOTAL GAS PROD: 48,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	32643	X	30403	-0-	-2240	-0-	1516	1	28742	2	Y	132	107	1			75
							145	9									
02	27328	X	26392	-0-	-936	-0-	1261	1	24998	2	Y	121	133	1			63
							133	9									
03	30256	X	28333	-0-	-1923	-0-	1324	1	26798	2	Y	192	169	1			86
							211	9									
04	29280	X	27932	-0-	-1348	-0-	1330	1	26413	2	Y	172	162	1			96
							189	9									
05	30256	X	27548	-0-	-2708	-0-	1353	1	25950	2	Y	223	232	1			87
							245	9									
06	29280	X	23833	-0-	-5447	-0-	1183	1	22494	2	Y	142	162	1			67
							156	9									
07	29233	X	27787	-0-	-1446	-0-	1221	1	26435	2	Y	119	125	1			61
							131	9									
08	27559	X	26801	-0-	-758	-0-	1221	1	25461	2	Y	108	109	1			60
							119	9									
09	26670	X	25439	-0-	-1231	-0-	1194	1	24137	2	Y	98	100	1			58
							108	9									
10	27559	X	25344	-0-	-2215	-0-	1246	1	23968	2	Y	118	125	1			51
							130	9									
11	26670	X	24358	-0-	-2312	-0-	1229	1	22990	2	Y	126	121	1			56
							139	9									
12	27559	X	24304	-0-	-3255	-0-	1225	1	22963	2	Y	105	96	1			65
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 318,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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	10075	X	5800	-0-	-4275	-0-	290	1	5490	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	666	1	13205	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	459	1	9283	2	Y	38	33	1			17
							42	9									
04	9180	X	7804	-0-	-1376	-0-	373	1	7401	2	Y	27	26	1			18
							30	9									
05	9610	X	9162	-0-	-448	-0-	452	1	8663	2	Y	43	44	1			17
							47	9									
06	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	365	1	6936	2	Y	25	32	1			10
							28	9									
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	447	1	9676	2	Y	28	23	1			15
							31	9									
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	466	1	9718	2	Y	33	31	1			17
							36	9									
09	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	459	1	9280	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	516	1	9936	2	Y	24	29	1			11
							26	9									
11	9810	X	7225	-0-	-2585	-0-	366	1	6837	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
*12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	518	1	9715	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 111,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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	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-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

01	19406	X	17998	-0-	-1408	-0-	898	1	17027	2	Y	66	52	1			37
							73	9									
02	16352	X	15626	-0-	-726	-0-	747	1	14809	2	Y	64	68	1			33
							70	9									
03	18104	X	16691	-0-	-1413	-0-	781	1	15797	2	Y	103	90	1			46
							113	9									
04	17520	X	16426	-0-	-1094	-0-	782	1	15544	2	Y	91	86	1			51
							100	9									
05	18104	X	16876	-0-	-1228	-0-	830	1	15917	2	Y	117	122	1			46
							129	9									
06	17430	X	12306	-0-	-5124	-0-	611	1	11618	2	Y	70	86	1			30
							77	9									
07	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	785	1	16990	2	Y	59	59	1			30
							65	9									
08	16399	X	15225	-0-	-1174	-0-	694	1	14467	2	Y	58	56	1			32
							64	9									
09	15870	X	14699	-0-	-1171	-0-	690	1	13952	2	Y	52	53	1			31
							57	9									
10	16399	X	14906	-0-	-1493	-0-	733	1	14104	2	Y	63	67	1			27
							69	9									
11	15870	X	14219	-0-	-1651	-0-	718	1	13427	2	Y	67	64	1			30
							74	9									
12	16399	X	14407	-0-	-1992	-0-	727	1	13618	2	Y	56	51	1			35
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 187,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	36673	X	32590	-0-	-4083	-0-	32545	2	45	9	N	41	49	1			25
02	30044	X	28886	-0-	-1158	-0-	28842	2	44	9	N	40	44	1			21
03	33263	X	30940	-0-	-2323	-0-	30873	2	67	9	N	61	56	1			26
04	32190	X	30428	-0-	-1762	-0-	30364	2	64	9	N	58	52	1			32
05	33232	X	29138	-0-	-4094	-0-	29057	2	81	9	N	74	77	1			29
06	31530	X	27266	-0-	-4264	-0-	26957	2	309	9	N	281	75	1			235
07	31992	X	27820	-0-	-4172	-0-	27194	2	626	9	N	569	469	1			335
08	27652	X	25721	-0-	-1931	-0-	24961	2	760	9	N	691	663	1			363
09	26760	X	25822	-0-	-938	-0-	25183	2	639	9	N	581	594	1			350
10	27652	X	26200	-0-	-1452	-0-	25415	2	785	9	N	714	757	1			307
11	26760	X	25214	-0-	-1546	-0-	24382	2	832	9	N	756	729	1			334
12	27652	X	24894	-0-	-2758	-0-	24217	2	677	9	N	615	568	1			381

TOTAL GAS PROD: 334,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,481

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-2707	-0-	361	1	3528	2	Y	6					14
							7	9									
02	5432	X	3648	-0-	-1784	-0-	334	1	3308	2	Y	5					19
							6	9									
03	5208	X	3989	-0-	-1219	-0-	375	1	3601	2	Y	12					31
							13	9									
04	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	352	1	3415	2	Y	-0-					31
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	385	1	4348	2	Y	-0-					31
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	361	1	4202	2	Y	-0-					31
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	378	1	4408	2	Y	13					44
							14	9									
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	390	1	4274	2	Y	8					52
							9	9									
09	4590	X	4435	-0-	-155	-0-	371	1	4064	2	Y	-0-					52
10	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	386	1	3891	2	Y	-0-					52
11	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	379	1	3564	2	Y	-0-					52
12	4805	X	971	-0-	-3834	-0-	139	1	832	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 47,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	19561	X	17485	-0-	-2076	-0-	865	1	16394	2	N	205	157	1			116
							226	9									
02	16128	X	15911	-0-	-217	-0-	754	1	14939	2	N	198	211	1			103
							218	9									
03	17856	X	17272	-0-	-584	-0-	797	1	16124	2	N	319	281	1			141
							351	9									
04	17280	X	16698	-0-	-582	-0-	785	1	15597	2	N	287	268	1			160
							316	9									
05	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	817	1	15665	2	N	363	381	1			142
							399	9									
06	17040	X	12481	-0-	-4559	-0-	612	1	11627	2	N	220	268	1			94
							242	9									
07	17608	X	16935	-0-	-673	-0-	738	1	15981	2	N	196	192	1			98
							216	9									
08	16275	X	15746	-0-	-529	-0-	711	1	14837	2	N	180	179	1			99
							198	9									
09	15750	X	14982	-0-	-768	-0-	698	1	14104	2	N	164	166	1			97
							180	9									
10	16275	X	14913	-0-	-1362	-0-	726	1	13970	2	N	197	209	1			85
							217	9									
11	15750	X	13963	-0-	-1787	-0-	697	1	13034	2	N	211	202	1			94
							232	9									
12	16275	X	13597	-0-	-2678	-0-	679	1	12725	2	N	175	161	1			108
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 186,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,046 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	288	1	1059	2	Y	2						3
							2	9										
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	269	1	1052	2	Y	5	4	1				4
							6	9										
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	237	1	964	2	Y	2						6
							2	9										
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	4	4	1				6
							4	9										
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	351	1	1155	2	Y	4	3	1				7
							4	9										
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	321	1	1057	2	Y	2						9
							2	9										
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	371	1	1267	2	Y	2	3	1				8
							2	9										
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	329	1	1058	2	Y	1	3	1				6
							1	9										
09	900	N	801	-0-	-99	1289	168	1	632	2	Y	1						7
							1	9										
10	2217	N	928	-0-	-1289	-0-	215	1	713	2	Y	-0-	1	1				6
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	381	1	1052	2	Y	-0-						6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						6

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-		146	1 3 9	532	2	Y	3					4
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-		139	1 7 9	543	2	Y	6	5	1			5
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-		148	1 3 9	604	2	Y	3					8
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-		202	1 8 9	677	2	Y	7	7	1			8
05	775	N	601	-0-	-174	-0-		140	1 2 9	459	2	Y	2	1	1			9
06	720	N	544	-0-	-176	-0-		127	1 1 9	416	2	Y	1					10
07	930	N	226	-0-	-704	-0-		51	1 1 9	174	2	Y	1	2	1			9
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275		65	1	210	2	Y	-0-	5	1			4
09	521	N	246	-0-	-275	-0-		51	1	195	2	Y	-0-					4
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-		51	1 1 9	169	2	Y	1	1	1			4
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-		77	1	214	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-477	-0-	221	1	813	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	418	1	1633	2	Y	29	24	1	2	8	10
							32	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	435	1	1774	2	Y	14	1	8			23
							15	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	465	1	1555	2	Y	27	26	1			24
							30	9									
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	498	1	1639	2	Y	24	16	1	2	8	30
							26	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	529	1	1744	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	480	1	1641	2	Y	7	12	1	1	8	31
							8	9									
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	415	1	1334	2	Y	4	32	1			3
							4	9									
09	900	N	2109	-0-	1209	2962	441	1	1660	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
10	3100	N	1847	-0-	-1253	1709	428	1	1416	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
11	3000	N	1630	-0-	-1370	339	433	1	1196	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 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	651	N	626	-0-	-25	-0-	133	1	489	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	169	1	662	2	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	203	1	828	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	99	1	337	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	182	1	599	2	Y	10	7	1	1	8	15
							11	9									
06	1020	N	786	-0-	-234	-0-	183	1	602	2	Y	1					16
							1	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	232	1	795	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
08	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	266	1	854	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
09	900	N	770	-0-	-130	991	161	1	609	2	Y	-0-					1
10	1502	N	511	-0-	-991	-0-	119	1	392	2	Y	-0-					1
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	205	1	565	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	448	1	1640	2	Y	28	4	8			26
							31	9									
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	373	1	1456	2	Y	52	43	1	3	8	32
							57	9									
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	399	1	1626	2	Y	27	3	8			56
							30	9									
04	1920	X	1014	-0-	-906	-0-	226	1	758	2	Y	27	26	1			57
							30	9									
05	2108	X	410	-0-	-1698	-0-	94	1	310	2	Y	5	3	1	1	8	58
							6	9									
06	2040	X	632	-0-	-1408	-0-	147	1	484	2	Y	1					59
							1	9									
07	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	295	1	1006	2	Y	3	5	1			57
							3	9									
08	DLQ G-10		1874	-0-	1874	1874	444	1	1428	2	Y	2	57	1			2
							2	9									
09	2583	X	709	-0-	-1874	-0-	148	1	559	2	Y	2					4
							2	9									
10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	Y	-0-	1	1			3
11	1800	X	501	-0-	-1299	-0-	133	1	368	2	Y	-0-					3
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	589	N	349	-0-	-240	-0-	74	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	69	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	110	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	121	1	399	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	132	1	451	2	Y	11	18	1	1	8	1
							12	9									
08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	114	1	365	2	Y	4					5
							4	9									
09	900	N	816	-0-	-84	399	168	1	631	2	Y	15	2	8			18
							17	9									
10	964	N	565	-0-	-399	-0-	129	1	430	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	164	1	453	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3385	-0-	-738	-0-	948	1	2385	2	Y	47	54	1	2	8	24
							52	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	801	1	2254	2	Y	47	43	1	1	8	27
							52	9									
03	4154	X	2878	-0-	-1276	-0-	818	1	2039	2	Y	19	20	1	1	8	25
							21	9									
04	4020	X	2756	-0-	-1264	-0-	784	1	1936	2	Y	33	23	1	1	8	34
							36	9									
05	4154	X	2724	-0-	-1430	-0-	789	1	1905	2	Y	27	43	1	1	8	17
							30	9									
06	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	813	1	1961	2	Y	5					22
							6	9									
07	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	860	1	1746	2	Y	5	8	1			19
							6	9									
08	DLQ	G-10	2958	-0-	2958	2958	882	1	2072	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
09	5742	X	2784	-0-	-2958	-0-	860	1	1920	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	4	1			20
11	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			20
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 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	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	1139	1	2867	2	Y	99	115	1	4	8	30
							109	9									
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1415	1	3977	2	Y	149	137	1	2	8	40
							164	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	976	1	2435	2	Y	44	44	1	2	8	38
							48	9									
04	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	857	1	2114	2	Y	65	46	1			57
							72	9									
05	5208	X	2670	-0-	-2538	-0-	767	1	1852	2	Y	46	74	1	3	8	26
							51	9									
06	5040	X	2860	-0-	-2180	-0-	829	1	1995	2	Y	33	1	8			58
							36	9									
07	5208	X	2735	-0-	-2473	-0-	888	1	1805	2	Y	38	59	1	1	8	36
							42	9									
08	DLQ	G-10	3137	-0-	3137	3137	927	1	2175	2	Y	32	32	1			36
							35	9									
09	5888	X	2751	-0-	-3137	-0-	842	1	1879	2	Y	27	25	1	1	8	37
							30	9									
10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1735	2	31	9	Y	28	25	1	1	8	39
11	3030	X	1843	-0-	-1187	-0-	1825	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	38
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 33,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1010	1	2541	2	Y	49	57	1	2	8	23
							54	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	718	1	2020	2	Y	43	39	1	1	8	26
							47	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1175	1	2931	2	Y	30	30	1	1	8	25
							33	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1286	1	3173	2	Y	54	38	1	1	8	40
							59	9									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	1368	1	3304	2	Y	46	74	1	3	8	9
							51	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1189	1	2865	2	Y	46	2	8			53
							51	9									
07	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	1116	1	2267	2	Y	45	71	1	1	8	26
							50	9									
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	1024	1	2402	2	Y	35	34	1			27
							39	9									
09	6700	X	3235	-0-	-3465	-0-	991	1	2211	2	Y	30	28	1	1	8	28
							33	9									
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2400	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	31
11	3720	X	2429	-0-	-1291	-0-	2417	2	12	9	Y	11	11	1			31
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 38,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	517	1	1896	2	Y	2					4
							2	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	405	1	1578	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	349	1	1421	2	Y	2					7
							2	9									
04	1380	X	819	-0-	-561	-0-	188	1	630	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	2418	X	474	-0-	-1944	-0-	110	1	363	2	Y	1					7
							1	9									
06	2340	X	779	-0-	-1561	-0-	177	1	581	2	Y	19	2	8			24
							21	9									
07	2201	X	1144	-0-	-1057	-0-	252	1	861	2	Y	28	44	1	4	8	4
							31	9									
08	DLQ G-10		895	-0-	895	895	210	1	674	2	Y	10					14
							11	9									
09	3579	X	2684	-0-	-895	-0-	549	1	2067	2	Y	62	9	8			67
							68	9									
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	590	1	1953	2	Y	29	66	1			30
							32	9									
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	388	1	1073	2	Y	-0-					30
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3583	-0-	-1191	-0-	1000	1	2515	2	Y	62	72	1	3	8	35
							68	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	820	1	2307	2	Y	61	56	1	1	8	39
							67	9									
03	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	936	1	2335	2	Y	30	30	1	1	8	38
							33	9									
04	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	976	1	2409	2	Y	52	37	1	1	8	52
							57	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1085	1	2619	2	Y	47	75	1	3	8	21
							52	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1048	1	2525	2	Y	92	3	8			110
							101	9									
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1172	1	2380	2	Y	111	171	1	4	8	46
							122	9									
08	DLQ G-10		4111	-0-	4111	4111	1198	1	2812	2	Y	92	91	1			47
							101	9									
09	8194	X	4083	-0-	-4111	-0-	1234	1	2753	2	Y	87	80	1	3	8	51
							96	9									
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2576	2	100	9	Y	91	83	1	4	8	55
11	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2764	2	95	9	Y	86	83	1	3	8	55
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 38,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	57	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	104	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	97	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	89	1	213	2	Y	20	1	8			19
							22	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	Y	28	44	1	1	8	2
							31	9									
08	DLQ G-10		447	-0-	447	447	126	1	295	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	863	N	416	-0-	-447	-0-	121	1	271	2	Y	22	20	1	1	8	3
							24	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	373	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	5
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	437	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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. (I) GAS LIFT(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-	511	1	1869	2	Y	18	3	8			16
							20	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	481	1	1881	2	Y	37	31	1	2	8	20
							41	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	503	1	2050	2	Y	20	2	8			38
							22	9									
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1496	2	Y	30	29	1			39
							33	9									
05	2666	X	2337	-0-	-329	-0-	541	1	1778	2	Y	16	11	1	2	8	42
							18	9									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	617	1	2035	2	Y	-0-					42
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	612	1	2086	2	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	539	1	1732	2	Y	-0-	42	1			-0-
09	4538	X	2267	-0-	-2271	-0-	477	1	1790	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	604	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	598	1	1654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. (I) GAS LIFT(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	2356	-0-	-5053	-0-	489	1	1789	2	Y	71	11	8			80
							78	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	235	1	917	2	Y	79	65	1	5	8	89
							87	9									
03	7409	X	1705	-0-	-5704	-0-	325	1	1322	2	Y	53	6	8			136
							58	9									
04	7170	X	1409	-0-	-5761	-0-	302	1	1013	2	Y	85	83	1			138
							94	9									
05	7409	X	1001	-0-	-6408	-0-	232	1	763	2	Y	5	125	1	5	8	13
							6	9									
06	2280	X	774	-0-	-1506	-0-	180	1	594	2	Y	-0-					13
07	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	151	1	515	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	215	1	692	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
09	1743	X	835	-0-	-908	-0-	175	1	658	2	Y	2					3
							2	9									
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	211	1	699	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	870	X	865	-0-	-5	-0-	230	1	634	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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. (I) GAS LIFT(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	X	799	-0-	-0-	-0-	171	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	148	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	317	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	350	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	320	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	249	1	820	2	Y	23	3	8			20
							25	9									
07	1612	X	1274	-0-	-338	-0-	281	1	963	2	Y	27	43	1	3	8	1
							30	9									
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	255	1	820	2	Y	10					11
							11	9									
09	2627	X	1541	-0-	-1086	-0-	317	1	1191	2	Y	30	4	8			37
							33	9									
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	287	1	954	2	Y	12	27	1			22
							13	9									
11	1230	X	1141	-0-	-89	-0-	303	1	838	2	Y	-0-					22
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. (I) GAS LIFT(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-	53	1	197	2	Y	2					4
							2	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	206	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	223	2	Y	2					7
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	188	1	628	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	326	1	1071	2	Y	22	15	1	2	8	13
							24	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	215	1	707	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	166	1	568	2	Y	17	27	1	2	8	20
							19	9									
08	DLQ G-10		725	-0-	725	725	170	1	547	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
09	900	N	1013	-0-	113	838	207	1	782	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
10	1583	N	745	-0-	-838	-0-	171	1	566	2	Y	7	17	1			16
							8	9									
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	162	1	447	2	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	389	1	1424	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	309	1	1208	2	N	8	1	8			55
							9	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	360	1	1462	2	N	10	3	8			62
							11	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	391	1	1308	2	N	6					68
							7	9									
05	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	273	1	898	2	N	6	1	8			73
							7	9									
06	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	351	1	1157	2	N	6	1	8			78
							7	9									
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	377	1	1290	2	N	12	1	8			89
							13	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	367	1	1179	2	N	50	2	8			137
							55	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	432	1	1628	2	N	11	1	8			147
							12	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	452	1	1498	2	N	3	1	8			149
							3	9									
11	1560	N	889	-0-	-671	-0-	235	1	650	2	N	4	1	8			152
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	501	1	1260	2	Y	41	48	1	1	8	23
							45	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	408	1	1149	2	Y	41	38	1	1	8	25
							45	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	506	1	1263	2	Y	22	22	1	1	8	24
							24	9									
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	478	1	1180	2	Y	34	24	1	1	8	33
							37	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	513	1	1238	2	Y	29	47	1	1	8	14
							32	9									
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	502	1	1208	2	Y	4					18
							4	9									
07	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	477	1	969	2	Y	4	6	1			16
							4	9									
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	482	1	1132	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	900	N	1263	-0-	363	1978	390	1	871	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
10	2747	N	769	-0-	-1978	-0-	766	2	3	9	Y	3	2	1			17
11	1560	N	505	-0-	-1055	-0-	438	2	67	9	Y	61	59	1	2	8	17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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 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-	32	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	84	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	93	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	101	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	108	1	359	2	Y	25	4	8			21
							28	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	84	1	285	2	Y	19	31	1	2	8	7
							21	9									
08	DLQ G-10		377	-0-	377	377	87	1	280	2	Y	9					16
							10	9									
09	900	N	620	-0-	-280	97	123	1	465	2	Y	29	4	8			41
							32	9									
10	874	N	777	-0-	-97	-0-	175	1	581	2	Y	19	41	1			19
							21	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	142	1	393	2	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 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-	19	1	48	2	Y	43	50	1	2	8	62
							47	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	31	29	1	1	8	63
							34	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	37	37	1	1	8	62
							41	9									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	35	2	Y	29	20	1	1	8	70
							32	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	Y	49	79	1	3	8	37
							54	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	30	1	72	2	Y	12					49
							13	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	18	1	36	2	Y	8	12	1			45
							9	9									
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	11	1	27	2	Y	4	4	1			45
							4	9									
09	265	N	223	-0-	-42	-0-	62	1	138	2	Y	21	19	1	1	8	46
							23	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	67	2	12	9	Y	11	10	1			47
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	Y	3	3	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	7 1 19		3558	2	N	1	1	8			-0-
02	3304 X	3175	-0-	-129	-0-	6 1 19		3168	2	N	1	1	8			-0-
03	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	7 1 29		3512	2	N	2	2	8			-0-
04	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	7 1 19		3433	2	N	1	1	8			-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	7 1 29		3659	2	N	2	2	8			-0-
06	3450 X	3311	-0-	-139	-0-	7 1 19		3303	2	N	1	1	8			-0-
07	3565 X	3473	-0-	-92	-0-	7 1 19		3465	2	N	1	1	8			-0-
08	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	7 1		3649	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	7 1 19		3365	2	N	1	1	8			-0-
10	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	7 1 19		3426	2	N	1	1	8			-0-
11	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	7 1 19		3499	2	N	1	1	8			-0-
12	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	7 1 19		3378	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4991	X	4024	-0-	-967	-0-	8 1	1 9	4015	2	N	1	1	8			-0-
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	7	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	8 4	1 9	4143	2	N	4	4	8			-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	8 200	1 9	3925	3	N	182	181	1	1	8	-0-
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	8 4	1 9	4187	2	N	4	4	8			-0-
06	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	8 6	1 9	3997	2	N	5	5	8			-0-
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	8 6	1 9	4086	2	N	5	5	8			-0-
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	8	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	8 3	1 9	3929	2	N	3	3	8			-0-
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	9 191	1 9	4413	2	N	174	173	1	1	8	-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	4363	2	N	3	3	8			-0-
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	4099	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-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-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

01	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					65
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					65
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11					76
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7					83
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					86
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	135	2	10	9	N	9					95
07	496	N	114	-0-	-382	-0-	111	2	3	9	N	3					98
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	103	2	3	9	N	3					101
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	107	2	3	9	N	3					104
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					107
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					109
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2817	3	57	9	N	52					72
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	3	37	9	N	34					106
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2794	3	44	9	N	40	1	8			145
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2630	3	29	9	N	26	2	8			169
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2535	3	31	9	N	28	166	1			31
06	2550	N	2052	-0-	-498	-0-	2030	2	22	9	N	20					51
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2586	3	33	9	N	30					81
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	3	50	9	N	45					126
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2548	3	31	9	N	28					154
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	3	26	9	N	24	159	1			19
11	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	2454	3	19	9	N	17					36
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2681	3	26	9	N	24					60

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3845	-0-	-464	-0-	350	1	3461	2	Y	31	27	1	5	8	30
							34	9									
02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	318	1	3086	2	Y	28	30	1	2	8	26
							31	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	350	1	3252	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
04	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	339	1	3013	2	Y	15					30
							17	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	400	1	3693	2	Y	24	34	1	1	8	19
							26	9									
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	387	1	3240	2	Y	21	32	1			8
							23	9									
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	688	1	5777	2	Y	39					47
							43	9									
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	782	1	6738	2	Y	27					74
							30	9									
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	817	1	7284	2	Y	24					98
							26	9									
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	852	1	7507	2	Y	49	69	1	1	8	77
							54	9									
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	821	1	7476	2	Y	56	68	1			65
							62	9									
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	849	1	7387	2	Y	55	71	1	1	8	48
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 69,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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. (I) GAS LIFT(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	4129	-0-	-366	-0-	376	1	3717	2	Y	33	29	1	5	8	32
							36	9									
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	330	1	3211	2	Y	28	31	1	2	8	27
							31	9									
03	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	376	1	3492	2	Y	21	32	1			16
							23	9									
04	4230	X	3597	-0-	-633	-0-	362	1	3217	2	Y	16					32
							18	9									
05	4123	X	991	-0-	-3132	-0-	97	1	894	2	Y	-0-	8	1			24
06	3990	X	878	-0-	-3112	-0-	94	1	784	2	Y	-0-	8	1			16
07	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	364	1	3054	2	Y	9					25
							10	9									
08	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	352	1	3036	2	Y	8					33
							9	9									
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	336	1	2992	2	Y	7					40
							8	9									
10	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	342	1	3013	2	Y	19	28	1			31
							21	9									
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	335	1	3047	2	Y	23	28	1			26
							25	9									
12	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	346	1	3011	2	Y	23	29	1			20
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	8153	X	7756	-0-	-397	-0-	7639	3	117	9	N	106	208	1			215
02	7364	X	6969	-0-	-395	-0-	6870	3	99	9	N	90	1	8			304
03	8153	X	7475	-0-	-678	-0-	7365	3	110	9	N	100	180	1	4	8	220
04	7770	X	7213	-0-	-557	-0-	7114	3	99	9	N	90	177	1	4	8	129
05	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	7243	3	106	9	N	96	5	8			220
06	7500	X	5308	-0-	-2192	-0-	5194	2	114	9	N	104					324
07	7719	X	6465	-0-	-1254	-0-	6377	3	88	9	N	80	179	1			225
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7574	3	81	9	N	74	172	1			127
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	6883	3	83	9	N	75					202
10	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7036	3	87	9	N	79					281
11	7200	X	6741	-0-	-459	-0-	6661	3	80	9	N	73	187	1			167
12	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6821	3	85	9	N	77	191	1			53

TOTAL GAS PROD: 83,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8355	-0-	-418	-0-	761	1	7527	2	Y	61	59	1	4	8	66
							67	9									
02	8064	X	7468	-0-	-596	-0-	691	1	6712	2	Y	59	66	1	2	8	57
							65	9									
03	8928	X	7877	-0-	-1051	-0-	761	1	7072	2	Y	40	64	1			33
							44	9									
04	8580	X	7325	-0-	-1255	-0-	737	1	6553	2	Y	32					65
							35	9									
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	870	1	8033	2	Y	51	74	1			42
							56	9									
06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	842	1	7046	2	Y	46	70	1			18
							51	9									
07	8277	X	4700	-0-	-3577	-0-	498	1	4184	2	Y	16					34
							18	9									
08	8711	X	4657	-0-	-4054	-0-	483	1	4161	2	Y	12					46
							13	9									
09	8430	X	4570	-0-	-3860	-0-	460	1	4100	2	Y	9					55
							10	9									
10	8711	X	4664	-0-	-4047	-0-	472	1	4163	2	Y	26	38	1			43
							29	9									
11	7950	X	4668	-0-	-3282	-0-	459	1	4175	2	Y	31	38	1			36
							34	9									
12	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	474	1	4126	2	Y	31	40	1			27
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 75,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9207	-0-	-589	-0-	839	1	8295	2	Y	66	65	1	4	8	72
							73	9									
02	8904	X	8228	-0-	-676	-0-	761	1	7397	2	Y	64	72	1	2	8	62
							70	9									
03	9858	X	8681	-0-	-1177	-0-	839	1	7794	2	Y	44	70	1			36
							48	9									
04	9450	X	8074	-0-	-1376	-0-	812	1	7222	2	Y	36	1	8			71
							40	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	959	1	8853	2	Y	57	82	1			46
							63	9									
06	8910	X	8749	-0-	-161	-0-	928	1	7765	2	Y	51	77	1			20
							56	9									
07	9114	X	7314	-0-	-1800	-0-	775	1	6503	2	Y	33					53
							36	9									
08	9889	X	6815	-0-	-3074	-0-	707	1	6093	2	Y	14					67
							15	9									
09	9570	X	6326	-0-	-3244	-0-	637	1	5679	2	Y	9					76
							10	9									
10	9889	X	6507	-0-	-3382	-0-	659	1	5807	2	Y	37	53	1			60
							41	9									
11	8760	X	6465	-0-	-2295	-0-	635	1	5783	2	Y	43	53	1			50
							47	9									
12	7316	X	6418	-0-	-898	-0-	657	1	5715	2	Y	42	55	1			37
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 92,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1405	2	21	9	N	19	4	8			94
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	1061	2	45	9	N	41	2	8			133
03	1364	X	764	-0-	-600	-0-	761	2	3	9	N	3	133	1	3	8	-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2149	2	94	9	N	85	1	8			84
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43	11	8			116
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1676	2	39	9	N	35	2	8			149
07	2325	X	1715	-0-	-610	-0-	1685	2	30	9	N	27	4	8			172
08	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	1529	2	7	9	N	6	2	8			176
09	2250	X	1379	-0-	-871	-0-	1365	2	14	9	N	13	165	1	1	8	23
10	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1710	X	1318	-0-	-392	-0-	1301	2	17	9	N	15	1	8			37
12	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	1355	2	2	9	N	2	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					130
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					130
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					130
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					131
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	34	1			98
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2					100
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					101
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					102
09	810	N	531	-0-	-279	-0-	529	2	2	9	N	2					104
10	1054	N	560	-0-	-494	-0-	553	2	7	9	N	6	12	1			98
11	990	N	400	-0-	-590	-0-	394	2	6	9	N	5					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					422
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					423
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					423
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					425
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	N	3	80	1			348
06	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1882	2	7	9	N	6					354
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	N	5					359
08	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1534	2	4	9	N	4					363
09	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1585	2	2	9	N	2					365
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	N	4	35	1			334
11	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1182	2	2	9	N	2					336
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 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	5363	X	4827	-0-	-536	-0-	4801	2	26	9	N	24	22	1			7
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4174	2	19	9	N	17	19	1			5
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4434	2	26	9	N	24	19	1			10
04	5040	X	4274	-0-	-766	-0-	4257	2	17	9	N	15	20	1			5
05	4836	X	4099	-0-	-737	-0-	4079	2	20	9	N	18	10	1			13
06	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	4066	2	17	9	N	15	16	1			12
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4643	2	15	9	N	14	21	1			5
08	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	4238	2	20	9	Y	18					23
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4715	2	13	9	Y	12	21	1			14
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4796	2	33	9	Y	30	28	1			16
11	4500	X	4202	-0-	-298	-0-	4176	2	26	9	Y	24	30	1			10
12	4774	X	4247	-0-	-527	-0-	4223	2	24	9	Y	22					32

TOTAL GAS PROD: 52,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 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	4774	X	4412	-0-	-362	-0-	4370	2	42	9	N	38	31	1	2	8	10
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4061	2	31	9	N	28	30	1	1	8	7
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4532	2	44	9	N	40	32	1			15
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4251	2	29	9	N	26	33	1	1	8	7
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4212	2	34	9	N	31	16	1	1	8	21
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3873	2	26	9	N	24	26	1			19
07	4588	X	3783	-0-	-805	-0-	3762	2	21	9	N	19	31	1			7
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4603	2	33	9	Y	30					37
09	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	4253	2	20	9	Y	18	33	1	1	8	21
10	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3825	2	19	9	Y	17	24	1			14
11	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3751	2	17	9	Y	15	21	1			8
12	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3824	2	15	9	Y	14					22

TOTAL GAS PROD: 49,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 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	2511	N	1474	-0-	-1037	-0-	1456	2	18	9	N	16	2	8			41
02	2268	N	1409	-0-	-859	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	897	2			N	-0-					41
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	N	16					57
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	N	7					64
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					75
07	1643	N	798	-0-	-845	-0-	792	2	6	9	N	5					80
08	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1567	2	23	9	N	21	75	1			26
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	N	5					31
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	2	11	9	N	10					41
11	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	1392	2	4	9	N	4					45
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1253	2	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3874	2	30	9	N	27	2	8			50
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3162	2	9	9	N	8	1	8			57
03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	2999	2	31	9	N	28					85
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	N	20					105
05	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3016	2	22	9	N	20	96	1			29
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					43
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3173	2	24	9	N	22					65
08	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3164	2	19	9	N	17					82
09	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	2826	2	17	9	N	15					97
*10	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3190	2	13	9	N	12					109
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3815	2	14	9	N	13					122
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3937	2	3	9	N	3					125

TOTAL GAS PROD: 39,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2378	2	31	9	N	28	24	1	1	8	8
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22	23	1	1	8	6
03	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	1958	2	26	9	N	24	20	1			10
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2543	2	23	9	N	21	25	1			6
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2820	2	31	9	N	28	15	1			19
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23	24	1			18
07	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	2335	2	19	9	N	17	28	1			7
08	2852	N	2155	-0-	-697	-0-	2134	2	21	9	Y	19					26
09	2790	N	1917	-0-	-873	-0-	1906	2	11	9	Y	10	22	1			14
10	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1947	2	44	9	Y	40	34	1			20
11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1859	2	40	9	Y	36	41	1			15
12	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1830	2	35	9	Y	32					47

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5597	2	51	9	N	46	40	1	1	8	13
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5067	2	37	9	N	34	37	1	1	8	9
03	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5646	2	54	9	N	49	40	1			18
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5334	2	34	9	N	31	40	1			9
05	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5132	2	40	9	N	36	20	1			25
06	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4517	2	30	9	N	27	30	1			22
07	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4392	2	24	9	N	22	36	1			8
08	5518	X	5502	-0-	-16	-0-	5463	2	39	9	Y	35					43
09	5340	X	5048	-0-	-292	-0-	5027	2	21	9	Y	19	38	1			24
10	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	4949	2	51	9	Y	46	44	1			26
11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4685	2	45	9	Y	41	49	1			18
12	5487	X	4889	-0-	-598	-0-	4846	2	43	9	Y	39					57

TOTAL GAS PROD: 61,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5523	-0-	-1266	-0-	5466	2	57	9	N	52	50	1	1	8	13
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5447	2	48	9	N	44	45	1	1	8	11
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6000	2	69	9	N	63	51	1			23
04	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	5449	2	43	9	N	39	51	1			11
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5686	2	54	9	N	49	26	1			34
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5563	2	45	9	N	41	43	1			32
07	6076	X	5189	-0-	-887	-0-	5154	2	35	9	N	32	52	1			12
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6151	2	53	9	Y	48					60
09	5610	X	4935	-0-	-675	-0-	4910	2	25	9	Y	23	51	1			32
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5862	2	28	9	Y	25	36	1			21
11	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	5692	2	24	9	Y	22	32	1			11
12	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	5762	2	25	9	Y	23					34

TOTAL GAS PROD: 67,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 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	2573	N	2174	-0-	-399	-0-	2146	2	28	9	N	25	22	1	1	8	7
02	2324	N	1937	-0-	-387	-0-	1917	2	20	9	N	18	19	1	1	8	5
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	N	25	20	1			10
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	1999	2	18	9	N	16	21	1			5
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1909	2	21	9	N	19	10	1			14
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1986	2	18	9	N	16	17	1			13
07	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1841	2	14	9	N	13	21	1			5
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2448	2	25	9	Y	23					28
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	24	1			16
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11	9	Y	10	17	1			9
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2223	2	10	9	Y	9	13	1			5
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2242	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					95
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4023	2	47	9	N	43	1	8			137
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4457	2	30	9	N	27					164
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4571	2	52	9	N	47	176	1			35
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4333	2	24	9	N	22					57
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3686	2	20	9	N	18					75
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4177	2	30	9	N	27					102
08	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4044	2	45	9	N	41	113	1			30
09	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	3441	2	22	9	N	20					50
*10	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3774	2	30	9	N	27					77
11	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3756	2	19	9	N	17					94
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	N	30					124

TOTAL GAS PROD: 49,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 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	0	W	7978	-0-	7978	371499	7810	2	168	9	N	153	4	8			197
02	0	W	7254	-0-	7254	378753	7124	2	130	9	N	118	193	1	3	8	119
03	0	W	7761	-0-	7761	386514	7617	2	144	9	N	131	193	1			57
04	0	W	7354	-0-	7354	393868	7207	2	147	9	N	134	1	8			190
05	0	W	7422	-0-	7422	401290	7290	2	132	9	N	120	193	1			117
06	408202	X	6912	-0-	-401290	-0-	6792	2	120	9	N	109	178	1			48
07	36983	X	6529	-0-	-30454	-0-	6420	2	109	9	N	99					147
08	7750	X	7374	-0-	-376	-0-	7236	2	138	9	N	125	186	1	1	8	85
09	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	6497	2	101	9	N	92					177
10	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	6406	2	120	9	N	109	187	1			99
11	7140	X	6096	-0-	-1044	-0-	5996	2	100	9	N	91					190
12	7378	X	6144	-0-	-1234	-0-	5999	2	145	9	N	132	194	1			128

TOTAL GAS PROD: 83,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					63
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					63
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21					84
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3050	2	178	9	N	162	186	1			60
05	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2			N	-0-					60
06	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					60
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					60
08	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	3461	2			N	-0-					60
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3334	2	164	9	N	149	179	1			30
10	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			N	-0-					30
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	2			N	-0-					30
12	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	3247	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 40,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					30
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					30
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					30
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					30
05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2383	2	25	9	N	23	46	1			7
06	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2138	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	2349	2			N	-0-					40
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2579	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2416	2	7	9	N	6					47
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2584	2	25	9	N	23	45	1			25
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					25
12	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					30
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					30
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					30
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					30
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	N	23	46	1			7
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2203	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					40
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2889	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	N	6					47
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	2	26	9	N	24	45	1			26
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					26
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 31,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					30
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					30
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					30
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23	46	1			7
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1750	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					40
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2259	2	51	9	N	46	45	1			41
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2070	2	7	9	N	6					47
10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1908	2	25	9	N	23	45	1			25
11	2250	N	1492	-0-	-758	-0-	1492	2			N	-0-					25
12	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 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	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					27
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					27
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					27
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					27
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					27
08	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					27
09	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	1004	2			N	-0-					27
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					27
11	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					27
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3670	-0-	570	570	3591	2	79	9	N	72					97
02	2800	N	3810	-0-	1010	1580	3810	2			N	-0-					97
03	3100	N	2512	-0-	-588	992	2512	2			N	-0-					97
04	2657	X	1665	-0-	-992	-0-	1665	2			N	-0-					97
05	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					97
06	1410	X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					97
07	1457	X	597	-0-	-860	-0-	597	2			N	-0-					97
08	1457	X	467	-0-	-990	-0-	467	2			N	-0-					97
09	1410	X	376	-0-	-1034	-0-	376	2			N	-0-					97
10	1426	X	442	-0-	-984	-0-	442	2			N	-0-					97
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					97
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					30
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					30
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					30
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					30
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	N	23	46	1			7
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4665	2	85	9	N	77	44	1			40
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					40
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4677	2	51	9	N	46	45	1			41
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	2	7	9	N	6					47
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	N	23	45	1			25
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					25
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 51,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

01	3100	N	2964	-0-	-136	194	2921	2	43	9	N	39	1	8			167
02	2427	N	2233	-0-	-194	-0-	2197	2	36	9	N	33	173	1			27
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2763	2	44	9	N	40					67
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					72
05	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	2402	2	9	9	N	8	1	8			79
06	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	2157	2	33	9	N	30					109
07	2604	X	1981	-0-	-623	-0-	1952	2	29	9	N	26					135
08	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2146	2	17	9	N	15	1	8			149
09	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2004	2	36	9	N	33	155	1			27
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2004	2	30	9	N	27					54
11	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1943	2	20	9	N	18					72
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1928	2	24	9	N	22					94

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

01	1984	X	877	-0-	-1107	-0-	820	2	57	9	Y	52	119	1	1	8	36
02	1540	N	798	-0-	-742	-0-	784	2	14	9	Y	13					49
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15	2	8			62
04	840	N	699	-0-	-141	-0-	681	2	18	9	Y	16					78
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	800	2	19	9	Y	17	1	8			94
06	930	N	797	-0-	-133	-0-	784	2	13	9	Y	12					106
07	713	N	413	-0-	-300	-0-	400	2	13	9	Y	12	100	1			18
08	806	N	255	-0-	-551	-0-	253	2	2	9	Y	2					20
09	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	2			Y	-0-					20
10	403	N	95	-0-	-308	-0-	93	2	2	9	Y	2					22
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					22
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

01	3441 X	2883	-0-	-558	-0-	2859	2	24	9	Y	22	61	1			19
02	2968 X	2396	-0-	-572	-0-	2388	2	8	9	Y	7					26
03	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	2594	2	4	9	Y	4					30
04	2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2815	2	12	9	Y	11					41
05	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	2103	2	19	9	Y	17					58
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3185	2	6	9	Y	5					63
07	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	2300	2	29	9	Y	26	77	1			12
08	2914 X	2000	-0-	-914	-0-	1992	2	8	9	Y	7					19
09	3180 X	2027	-0-	-1153	-0-	2024	2	3	9	Y	3					22
10	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	2154	2	7	9	Y	6					28
11	3180 X	1995	-0-	-1185	-0-	1991	2	4	9	Y	4					32
12	2325 X	2102	-0-	-223	-0-	2088	2	14	9	Y	13					45

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

01	4743 X	4033	-0-	-710	-0-	266	1	3724	2	Y	39					58
						43	9									
02	4284 X	3490	-0-	-794	-0-	222	1	3256	2	Y	11					69
						12	9									
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	294	1	4238	2	Y	29	55	1			43
						32	9									
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	12					55
						13	9									
05	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	266	1	3687	2	Y	26	46	1			35
						29	9									
06	4410 X	4172	-0-	-238	-0-	286	1	3852	2	Y	31					66
						34	9									
07	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	273	1	3922	2	Y	4	40	1			30
						4	9									
08	DLQ G-10	4230	-0-	4230	4230	278	1	3928	2	Y	22					52
						24	9									
09	DLQ G-10	3974	-0-	3974	8204	296	1	3674	2	Y	4					56
						4	9									
10	12271 X	4067	-0-	-8204	-0-	297	1	3742	2	Y	25	41	1			40
						28	9									
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	300	1	3562	2	Y	16	41	1			15
						18	9									
12	4216 X	3809	-0-	-407	-0-	300	1	3494	2	Y	14					29
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 48,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	63	1	878	2	Y	13					23
							14	9									
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	45	1	662	2	Y	2					25
							2	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	47	1	764	2	Y	6					26
							7	9									
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	46	1	635	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	49	1	665	2	Y	14					32
							15	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	51	1	726	2	Y	11					26
							12	9									
09	DLQ G-10		674	-0-	674	1463	50	1	622	2	Y	2					28
							2	9									
10	1700	N	667	-0-	-1033	430	48	1	606	2	Y	12	20	1			20
							13	9									
11	1208	N	778	-0-	-430	-0-	60	1	709	2	Y	8	21	1			7
							9	9									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	10					17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					169
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	N	11					180
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1325	2	52	9	N	47					227
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					239
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33	157	1			115
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					115
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					115
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					115
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					115
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					115
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1414	2	26	9	Y	24	20	1			14
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	20	1			12
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	2	26	9	Y	24	20	1			16
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1321	2	50	9	Y	45	56	1			5
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19					24
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	20	1			20
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	2	11	9	Y	10	20	1			10
08	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1191	2	17	9	Y	15					25
09	1650	N	952	-0-	-698	-0-	909	2	43	9	Y	39	54	1			10
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	Y	19	20	1			9
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	Y	19	20	1			8
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	2	20	9	Y	18	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1963	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1906	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2076	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1955	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2436	2	42	9	Y	38					48
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2251	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2446	2	33	9	Y	30					50
09	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1818	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2218	2	43	9	Y	39	40	1			19
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1799	2	41	9	Y	37	40	1			16
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1785	2	40	9	Y	36	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					18
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					18
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					18
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					18
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					18
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					18
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					18
08	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					18
09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1717	2			Y	-0-					18
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					18
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					18
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3030	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2918	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2747	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2706	2	42	9	Y	38					48
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	2197	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2555	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2446	2	33	9	Y	30					50
09	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	2273	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2218	2	43	9	Y	39	40	1			19
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2646	2	41	9	Y	37	40	1			16
12	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	2142	2	40	9	Y	36	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1299	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	566	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	581	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	2	42	9	Y	38					48
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	760	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	Y	30					50
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	859	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	207	2	43	9	Y	39	40	1			19
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	370	2	41	9	Y	37	40	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2309	2	51	9	Y	46	40	1			27
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2525	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2377	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2526	2	42	9	Y	38					48
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	39	1			20
08	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	2060	2	33	9	Y	30					50
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2601	2	85	9	Y	77	107	1			20
10	3100	N	3266	-0-	166	166	3223	2	43	9	Y	39	40	1			19
11	2932	N	2766	-0-	-166	-0-	2725	2	41	9	Y	37	40	1			16
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2499	2	40	9	Y	36	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					30
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					30
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					30
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					30
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	2	51	9	N	46					76
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1518	2	77	9	N	70					146
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1434	2	72	9	N	65	178	1			33
08	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	1109	2			N	-0-					33
09	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2			N	-0-					33
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					33
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					33
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	7936	X	7062	-0-	-874	-0-	6974	2	88	9	Y	80	88	1			30
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1			25
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1			42
04	9450	X	5937	-0-	-3513	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
06	6840	X	6814	-0-	-26	-0-	6768	2	46	9	Y	42	63	1			17
07	7068	X	6070	-0-	-998	-0-	6024	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5576	2	43	9	Y	39	33	1			31
09	6810	X	5222	-0-	-1588	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			31
10	7037	X	5653	-0-	-1384	-0-	5606	2	47	9	Y	43	56	1			18
11	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5306	2	45	9	Y	41	29	1			30
12	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	5539	2	65	9	Y	59	63	1			26

TOTAL GAS PROD: 72,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	3813	X	2309	-0-	-1504	-0-	2098	2	211	9	Y	192	206	1			109
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2901	2	97	9	Y	88	95	1			102
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2739	2	61	9	Y	55					157
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2399	2	63	9	Y	57	99	1			115
05	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	1857	2	45	9	Y	41					156
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3363	2	96	9	Y	87	104	1			139
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	2969	2	73	9	Y	66	114	1			91
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4290	2	65	9	Y	59					150
09	3300	X	2568	-0-	-732	-0-	2539	2	29	9	Y	26					176
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3258	2	270	9	Y	245	254	1			167
11	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	2235	2	48	9	Y	44	128	1			83
12	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	2840	2	59	9	Y	54					137

TOTAL GAS PROD: 34,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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	4309	X	3694	-0-	-615	-0-	3661	2	33	9	Y	30	31	1			11
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3176	2	59	9	Y	54	45	1			20
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4718	2	58	9	Y	53	30	1			43
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4349	2	55	9	Y	50	71	1			22
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4568	2	52	9	Y	47	30	1			39
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4562	2	53	9	Y	48	68	1			19
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4016	2	37	9	Y	34	33	1			20
08	4774	X	4032	-0-	-742	-0-	3991	2	41	9	Y	37	27	1			30
09	4620	X	3858	-0-	-762	-0-	3805	2	53	9	Y	48	26	1			52
10	4774	X	4258	-0-	-516	-0-	4177	2	81	9	Y	74	95	1			31
11	4620	X	3810	-0-	-810	-0-	3747	2	63	9	Y	57	46	1			42
*12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4108	2	77	9	Y	70	81	1			31

TOTAL GAS PROD: 49,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	5208	X	4083	-0-	-1125	-0-	3875	2	208	9	N	189	195	1			32
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					32
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					32
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3589	2	243	9	N	221	180	1			73
05	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3288	2			N	-0-					73
06	3960	X	3041	-0-	-919	-0-	3041	2			N	-0-					73
07	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	3006	2			N	-0-					73
08	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	2982	2	122	9	N	111	157	1			27
09	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					27
10	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	2931	2			N	-0-					27
11	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	2357	2			N	-0-					27
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 36,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	7936	X	7062	-0-	-874	-0-	6974	2	88	9	Y	80	88	1			30
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1			25
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1			42
04	8010	X	5937	-0-	-2073	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	7068	X	6231	-0-	-837	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
06	6840	X	114	-0-	-6726	-0-	68	2	46	9	Y	42	63	1			17
07	7068	X	6070	-0-	-998	-0-	6024	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	6448	X	5619	-0-	-829	-0-	5576	2	43	9	Y	39	33	1			31
09	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			31
10	6231	X	5447	-0-	-784	-0-	5402	2	45	9	Y	41	55	1			17
11	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5306	2	45	9	Y	41	28	1			30
12	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	5539	2	65	9	Y	59	63	1			26

TOTAL GAS PROD: 65,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 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	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	5098	2	79	9	Y	72	64	1			26
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1			25
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1			38
04	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			19
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			35
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5422	2	47	9	Y	43	61	1			17
07	5332	X	4763	-0-	-569	-0-	4717	2	46	9	Y	42	34	1			25
08	4991	X	4460	-0-	-531	-0-	4387	2	73	9	Y	66	38	1			53
09	5400	X	4215	-0-	-1185	-0-	4182	2	33	9	Y	30	46	1			37
10	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	4429	2	50	9	Y	45	63	1			19
11	5400	X	4213	-0-	-1187	-0-	4167	2	46	9	Y	42	30	1			31
12	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	4294	2	67	9	Y	61	65	1			27

TOTAL GAS PROD: 56,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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. (I) GAS LIFT(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-	4931	2	36	9	Y	33	32	1			12
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4666	2	44	9	Y	40	37	1			15
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4974	2	40	9	Y	36	22	1			29
04	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4586	2	37	9	Y	34	48	1			15
05	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	4816	2	35	9	Y	32	20	1			27
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5310	2	30	9	Y	27	43	1			11
07	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	4526	2	22	9	Y	20	19	1			12
08	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	4235	2	25	9	Y	23	17	1			18
09	5340	X	4157	-0-	-1183	-0-	4137	2	20	9	Y	18	16	1			20
10	5518	X	4304	-0-	-1214	-0-	4272	2	32	9	Y	29	37	1			12
11	5340	X	3868	-0-	-1472	-0-	3837	2	31	9	Y	28	20	1			20
12	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	3983	2	22	9	Y	20	31	1			9

TOTAL GAS PROD: 54,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 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	4898	X	3359	-0-	-1539	-0-	3147	2	212	9	Y	193	173	1			110
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5020	2	81	9	Y	74	96	1			88
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4577	2	50	9	Y	45					133
04	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	4008	2	51	9	Y	46	84	1			95
05	4588	X	3141	-0-	-1447	-0-	3104	2	37	9	Y	34					129
06	4500	X	3546	-0-	-954	-0-	3488	2	58	9	Y	53	86	1			96
07	4650	X	3123	-0-	-1527	-0-	3080	2	43	9	Y	39	78	1			57
08	4619	X	2451	-0-	-2168	-0-	2451	2			Y	-0-					57
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	Y	32					89
10	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	2618	2	108	9	Y	98	121	1			66
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4356	2	55	9	Y	50	51	1			65
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3174	2	41	9	Y	37					102

TOTAL GAS PROD: 45,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 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	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	5098	2	79	9	Y	72	83	1			27
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1			26
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1			39
04	6300	X	4609	-0-	-1691	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			20
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			36
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6170	2	55	9	Y	50	66	1			20
07	5332	X	4763	-0-	-569	-0-	4717	2	46	9	Y	42	37	1			25
08	4991	X	4460	-0-	-531	-0-	4387	2	73	9	Y	66	38	1			53
09	6240	X	4215	-0-	-2025	-0-	4182	2	33	9	Y	30	46	1			37
10	6448	X	4479	-0-	-1969	-0-	4429	2	50	9	Y	45	63	1			19
11	6240	X	4213	-0-	-2027	-0-	4167	2	46	9	Y	42	30	1			31
12	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	4294	2	67	9	Y	61	65	1			27

TOTAL GAS PROD: 57,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					27
02	2744	X	1975	-0-	-769	-0-	1975	2			N	-0-					27
03	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					27
04	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-					27
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					27
06	2940	X	1420	-0-	-1520	-0-	1420	2			N	-0-					27
07	2356	X	1627	-0-	-729	-0-	1627	2			N	-0-					27
08	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	2002	2			N	-0-					27
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					27
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					27
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 23,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-		2229	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	1680	N	1229	-0-	-451	-0-		1221	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-		1951	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-		1929	2	11	9	Y	10	8	1			4
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		1822	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	1890	N	988	-0-	-902	-0-		984	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2015	N	1459	-0-	-556	-0-		1453	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-		1792	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		1854	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		1958	2	8	9	Y	7	9	1			1
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-		1641	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-		2369	2	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 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	2294	X	2265	-0-	-29	-0-		34	1	2223	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-		48	1	2479	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-		41	1	2103	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		38	1	1914	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		38	1	1931	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		40	1	2093	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		2059	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		45	1	2307	2	Y	8	5	1			4
								9	9									
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		38	1	1979	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		45	1	2307	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		39	1	1906	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
12	1860	N	1829	-0-	-31	-0-		35	1	1791	2	Y	3	6	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	558	N	103	-0-	-455	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1459	2	8	9	Y	7	5	1			2
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1096	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3844	X	2860	-0-	-984	-0-	2815	2	45	9	N	41					99
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3651	2	40	9	N	36					135
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4339	2	43	9	N	39					174
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4246	2	35	9	N	32	176	1			30
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4440	2	30	9	N	27					57
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4130	2	33	9	N	30					87
07	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4016	2	25	9	N	23					110
08	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	3918	2	19	9	N	17					127
09	4320	X	3512	-0-	-808	-0-	3488	2	24	9	N	22					149
10	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3497	2	11	9	N	10					159
11	4170	X	2616	-0-	-1554	-0-	2594	2	22	9	N	20					179
*12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	2	33	9	N	30	167	1			42

TOTAL GAS PROD: 45,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	6020	2	72	9	N	65					202
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6089	2	63	9	N	57	187	1			72
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7030	2	68	9	N	62					134
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6958	2	58	9	N	53					187
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7176	2	55	9	N	50	172	1			65
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6837	2	52	9	N	47					112
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7129	2	53	9	N	48					160
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7505	2	47	9	N	43	161	1			42
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6491	2	50	9	N	45					87
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6629	2	57	9	N	52					139
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6444	2	62	9	N	56	170	1			25
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6793	2	53	9	N	48					73

TOTAL GAS PROD: 81,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85272	X	85272	-0-	-0-	-0-	84623	2	649	9	N	590	520	1			70
09	126120	X	119327	-0-	-6793	-0-	118418	2	909	9	N	826	697	1			199
10	130324	X	115768	-0-	-14556	-0-	114857	2	911	9	N	828	891	1	31	8	105
11	126120	X	102149	-0-	-23971	-0-	101332	2	817	9	N	743	714	1			134
12	130324	X	101021	-0-	-29303	-0-	100161	2	860	9	N	782	748	1			168

TOTAL GAS PROD: 523,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,769

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3224	X	2043	-0-	-1181	-0-	89	1	1939	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	110	1	2401	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	147	1	3201	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3088	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3100	N	3989	-0-	889	889	175	1	3800	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	3789	X	2900	-0-	-889	-0-	127	1	2762	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	114	1	2482	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	107	1	2329	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	3060	X	2056	-0-	-1004	-0-	90	1	1951	2	Y	14	13	1	4	8	2
							15	9									
10	3162	X	1992	-0-	-1170	-0-	87	1	1893	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
11	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	87	1	1886	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	108	1	2344	2	Y	14	15	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 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	4991	X	2991	-0-	-2000	-0-	128	1	2776	2	Y	79	82	1			43
							87	9									
02	4256	X	3060	-0-	-1196	-0-	132	1	2862	2	Y	60	59	1			44
							66	9									
03	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	170	1	3699	2	Y	70	67	1			47
							77	9									
04	4290	X	2732	-0-	-1558	-0-	118	1	2560	2	Y	49	74	1			22
							54	9									
05	4371	X	3364	-0-	-1007	-0-	146	1	3168	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	169	1	3672	2	Y	63	61	1			21
							69	9									
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	190	1	4121	2	Y	71	82	1			10
							78	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	173	1	3768	2	Y	49	33	1			26
							54	9									
09	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	148	1	3221	2	Y	70	76	1	6	8	14
							77	9									
10	4402	X	3524	-0-	-878	-0-	152	1	3308	2	Y	58	38	1			34
							64	9									
11	4260	X	3648	-0-	-612	-0-	157	1	3422	2	Y	63	75	1			22
							69	9									
*12	4402	X	3931	-0-	-471	-0-	169	1	3664	2	Y	89	77	1			34
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 42,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 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	1829	N	1078	-0-	-751	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	526	-0-	-1126	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	625	-0-	-1173	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	49	1	1071	2	Y	45	41	1			25
							50	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1697	2	Y	44	42	1			27
							48	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	2	Y	41	41	1			27
							45	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	69	1	1508	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	30	39	1			10
							33	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1739	2	Y	33	38	1			5
							36	9									
08	1612	N	867	-0-	-745	-0-	37	1	804	2	Y	24	16	1			13
							26	9									
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	12	1			1
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	5363	-0-	-0-	-0-	236	1	5127	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	4592	-0-	-3220	-0-	202	1	4390	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7056	-0-	-1407	-0-	310	1	6746	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6452	-0-	-1348	-0-	283	1	6159	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	7502	X	5651	-0-	-1851	-0-	248	1	5392	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	316	1	6875	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	379	1	8248	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	340	1	7396	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	318	1	6909	2	Y	30	10	1	22	8	2
							33	9									
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	362	1	7879	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	367	1	7984	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	352	1	7659	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 84,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. (I) GAS LIFT(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	2663	-0-	-747	-0-	114	1	2488	2	Y	55	50	1			33
							61	9									
02	3108	X	3065	-0-	-43	-0-	132	1	2870	2	Y	57	55	1			35
							63	9									
03	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	140	1	3034	2	Y	55	55	1			35
							61	9									
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	122	1	2652	2	Y	46	52	1			29
							51	9									
05	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	131	1	2857	2	Y	52	55	1			26
							57	9									
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	129	1	2809	2	Y	39	51	1			14
							43	9									
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	125	1	2723	2	Y	36	44	1			6
							40	9									
08	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	129	1	2799	2	Y	36	23	1			19
							40	9									
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	155	1	3362	2	Y	48	52	1	6	8	9
							53	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	3020	2	Y	45	29	1			25
							50	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3291	2	Y	58	57	1			26
							64	9									
*12	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	139	1	3014	2	Y	57	61	1			22
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 37,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-391	-0-	97	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1212	-0-	-244	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2550	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2510	2	Y	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	135	1	2590	2	Y	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3000	N	3006	-0-	6	6	129	1	2869	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	3100	N	3549	-0-	449	455	173	1	3374	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2718	N	2263	-0-	-455	-0-	147	1	2108	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	225	1	3915	2	Y	47	36	1			29
							52	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	198	1	3201	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	188	1	4058	2	Y	26	37	1	7	8	-0-
							29	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	188	1	4526	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	189	1	3955	2	Y	45	8	8			42
							50	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	2	Y	40	71	1			11
							44	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	Y	32					43
							35	9									
08	4960	X	3055	-0-	-1905	-0-	153	1	2855	2	Y	43	36	1	4	8	46
							47	9									
09	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	166	1	3708	2	Y	28	35	1	4	8	35
							31	9									
10	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	184	1	3595	2	Y	42	36	1	1	8	40
							46	9									
11	4080	X	3316	-0-	-764	-0-	212	1	3045	2	Y	54	36	1	6	8	52
							59	9									
12	4030	X	3094	-0-	-936	-0-	118	1	2934	2	Y	38	74	1			16
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 46,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3329	-0-	-143	-0-		179	1	3106	2	Y	40	31	1			25
								44	9									
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-		164	1	2643	2	Y	21	31	1			15
								23	9									
03	3100	X	2511	-0-	-589	-0-		110	1	2376	2	Y	23	32	1	6	8	-0-
								25	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-		117	1	2831	2	Y	67	62	1			5
								74	9									
05	3100	X	2845	-0-	-255	-0-		128	1	2673	2	Y	40	9	8			36
								44	9									
06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-		149	1	2760	2	Y	35	61	1			10
								39	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		165	1	3171	2	Y	27					37
								30	9									
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-		152	1	2840	2	Y	42	31	1	7	8	41
								46	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-		131	1	2920	2	Y	29	31	1	9	8	30
								32	9									
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-		153	1	2991	2	Y	37	31	1	1	8	35
								41	9									
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-		149	1	2137	2	Y	48	31	1	7	8	45
								53	9									
12	3100	X	2880	-0-	-220	-0-		110	1	2734	2	Y	33	64	1			14
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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 (I)(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	2946	-0-	-216	-0-		128	1	2773	2	Y	41	37	1			25
								45	9									
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-		92	1	1994	2	Y	43	41	1			27
								47	9									
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-		111	1	2409	2	Y	41	41	1			27
								45	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-		85	1	1846	2	Y	33	39	1			21
								36	9									
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-		81	1	1771	2	Y	39	41	1			19
								43	9									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-		97	1	2116	2	Y	29	38	1			10
								32	9									
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-		83	1	1809	2	Y	33	38	1			5
								36	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		87	1	1893	2	Y	27	18	1			14
								30	9									
09	2250	N	2220	-0-	-30	-0-		96	1	2082	2	Y	38	39	1	6	8	7
								42	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		95	1	2073	2	Y	34	22	1			19
								37	9									
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-		109	1	2376	2	Y	43	43	1			19
								47	9									
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-		103	1	2237	2	Y	42	45	1			16
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1866	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	141	1	3071	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	3120	X	2201	-0-	-919	-0-	96	1	2094	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	120	1	2598	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	110	1	2393	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	2280	X	1769	-0-	-511	-0-	77	1	1675	2	Y	15	13	1	5	8	2
							17	9									
10	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	95	1	2073	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	96	1	2086	2	Y	14	15	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-219	-0-	109	1	2369	2	Y	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3507	-0-	407	407	154	1	3353	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3818	-0-	818	1225	168	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2912	-0-	-188	1037	128	1	2784	2	Y	-0-					-0-
06	4721	X	3684	-0-	-1037	-0-	162	1	3522	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1935	-0-	-1165	-0-	85	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	140	1	3037	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	75	1	1631	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	92	1	1999	2	Y	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4272	-0-	-192	-0-		230	1	3990	2	Y	47	36	1			29
								52	9									
02	3948	X	3318	-0-	-630	-0-		192	1	3098	2	Y	25	36	1			18
								28	9									
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-		196	1	4219	2	Y	27	37	1	8	8	-0-
								30	9									
04	4230	X	4117	-0-	-113	-0-		160	1	3871	2	Y	78	73	1			5
								86	9									
05	4278	X	4062	-0-	-216	-0-		183	1	3828	2	Y	46	9	8			42
								51	9									
06	4230	X	4141	-0-	-89	-0-		209	1	3888	2	Y	40	71	1			11
								44	9									
07	4371	X	3852	-0-	-519	-0-		189	1	3628	2	Y	32					43
								35	9									
08	4433	X	3702	-0-	-731	-0-		185	1	3465	2	Y	47	36	1	6	8	48
								52	9									
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-		174	1	3890	2	Y	29	37	1	5	8	35
								32	9									
10	4278	X	3244	-0-	-1034	-0-		156	1	3040	2	Y	44	37	1	1	8	41
								48	9									
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-		305	1	4381	2	Y	57	36	1	10	8	52
								63	9									
12	4247	X	3854	-0-	-393	-0-		148	1	3664	2	Y	38	74	1			16
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 47,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		104	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-		82	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		107	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		93	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-		75	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-		108	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-		119	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		118	1	2558	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
10	2108	N	1861	-0-	-247	-0-		82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-		88	1	1917	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1631	-0-	-477	-0-		72	1	1559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2326	-0-	-774	-0-		101	1	2206	2	Y	17	16	1			10
								19	9									
02	2800	X	2516	-0-	-284	-0-		110	1	2389	2	Y	15	14	1			11
								17	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		142	1	3087	2	Y	17	17	1			11
								19	9									
04	2760	X	2237	-0-	-523	-0-		98	1	2124	2	Y	14	16	1			9
								15	9									
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-		107	1	2325	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-		120	1	2614	2	Y	12	16	1			4
								13	9									
07	3100	X	3039	-0-	-61	-0-		133	1	2891	2	Y	14	16	1			2
								15	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-		132	1	2866	2	Y	11	7	1			6
								12	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-		121	1	2626	2	Y	21	16	1	8	8	3
								23	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-		136	1	2967	2	Y	14	9	1			8
								15	9									
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-		129	1	2794	2	Y	18	18	1			8
								20	9									
12	2542	N	2304	-0-	-238	-0-		100	1	2184	2	Y	18	19	1			7
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4138	-0-	-326	-0-		221	1	3844	2	Y	66	51	1			41
								73	9									
02	4032	X	3277	-0-	-755	-0-		189	1	3048	2	Y	36	51	1			26
								40	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-		198	1	4279	2	Y	38	53	1	11	8	-0-
								42	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-		174	1	4188	2	Y	112	104	1			8
								123	9									
05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-		195	1	4096	2	Y	66	13	8			61
								73	9									
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-		250	1	4646	2	Y	57	102	1			16
								63	9									
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-		204	1	3914	2	Y	45					61
								50	9									
08	4650	X	4075	-0-	-575	-0-		203	1	3802	2	Y	64	51	1	8	8	66
								70	9									
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-		193	1	4296	2	Y	46	50	1	12	8	50
								51	9									
10	4991	X	4459	-0-	-532	-0-		214	1	4177	2	Y	62	52	1	2	8	58
								68	9									
11	4830	X	3110	-0-	-1720	-0-		197	1	2829	2	Y	76	51	1	9	8	74
								84	9									
12	4681	X	3166	-0-	-1515	-0-		120	1	2985	2	Y	55	106	1			23
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 49,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,499 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	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	82	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1575	-0-	-936	-0-	69	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2452	2	Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	105	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	98	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1975	-0-	-605	-0-	87	1	1884	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-					-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 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	2325	N	1767	-0-	-558	-0-	74	1	1617	2	Y	69	63	1			41
							76	9									
02	2016	N	1759	-0-	-257	-0-	74	1	1606	2	Y	72	69	1			44
							79	9									
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	75	1	1636	2	Y	68	68	1			44
							75	9									
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	69	1	1509	2	Y	57	65	1			36
							63	9									
05	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	67	1	1459	2	Y	64	68	1			32
							70	9									
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	62	1	1357	2	Y	49	64	1			17
							54	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	2	Y	55	64	1			8
							61	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	Y	45	30	1			23
							50	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	58	65	1	4	8	12
							64	9									
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	70	1	1527	2	Y	55	36	1			31
							61	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	75	1	1623	2	Y	72	71	1			32
							79	9									
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	2	Y	71	76	1			27
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 19,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	106	1	2297	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	110	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	136	1	2948	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	121	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	111	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	138	1	2995	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	103	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	2880	N	1800	-0-	-1080	-0-	79	1	1715	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	2976	X	2320	-0-	-656	-0-	102	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2004	-0-	-972	-0-	88	1	1916	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,460 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1748	-0-	-156	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,760 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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	86	1	2789	2	N	15	15	8			5
							17	9									
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	5	5	1	4	8	1
							6	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	84	1	2703	2	N	10	8	8			3
							11	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	-0-					3
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	66	1	2122	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1805	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	Y	30					30
							33	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					30
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	-0-					30
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1521	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	56	1	1793	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	61	1	1982	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,906 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	125	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3418	-0-	418	418	150	1	3265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3100	N	3638	-0-	538	956	160	1	3475	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	N	2975	-0-	-25	931	131	1	2842	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3685	X	2754	-0-	-931	-0-	121	1	2631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	135	1	2937	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	119	1	2596	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	118	1	2573	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	37	1	814	2	Y	39	35	1			23
							43	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	31	31	1			23
							34	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
04	870	N	659	-0-	-211	-0-	27	1	597	2	Y	32	36	1			20
							35	9									
05	930	N	475	-0-	-455	-0-	19	1	416	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
06	900	N	531	-0-	-369	-0-	22	1	480	2	Y	26	35	1			9
							29	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	134	1	2914	2	Y	25	16	1			13
							28	9									
09	3000	N	3096	-0-	96	96	134	1	2915	2	Y	43	36	1	14	8	6
							47	9									
10	3100	N	3175	-0-	75	171	138	1	3003	2	Y	31	20	1			17
							34	9									
11	3000	N	3280	-0-	280	451	142	1	3095	2	Y	39	39	1			17
							43	9									
*12	3254	X	2803	-0-	-451	-0-	121	1	2638	2	Y	40	42	1			15
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	277	3145	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2914	-0-	-186	91	2914	3			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3092	-0-	-91	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A 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	1519	N	742	-0-	-777	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	115	1	2490	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	84	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1801	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2167	-0-	-96	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	170	1	2953	2	Y	22	16	1			14
							24	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	191	1	3083	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
03	3596	X	2905	-0-	-691	-0-	128	1	2762	2	Y	14	16	1	6	8	-0-
							15	9									
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	173	1	4182	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
05	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	140	1	2942	2	Y	29	13	8			18
							32	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	242	1	4492	2	Y	18	31	1			5
							20	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	184	1	3537	2	Y	13					18
							14	9									
08	4402	X	3353	-0-	-1049	-0-	169	1	3159	2	Y	23	15	1	6	8	20
							25	9									
09	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	154	1	3445	2	Y	15	15	1	5	8	15
							17	9									
10	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	176	1	3427	2	Y	19	16	1	1	8	17
							21	9									
11	4260	X	2494	-0-	-1766	-0-	160	1	2305	2	Y	26	15	1	6	8	22
							29	9									
12	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	122	1	3025	2	Y	17	32	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	24	21	1			13
							26	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	2060	2	Y	19	23	1	6	8	-0-
							21	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	84	1	2023	2	Y	45	42	1			3
							50	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	Y	28	7	8			24
							31	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	Y	23	41	1			6
							25	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	Y	18					24
							20	9									
08	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	96	1	1791	2	Y	27	20	1	5	8	26
							30	9									
09	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	82	1	1818	2	Y	25	20	1	11	8	20
							28	9									
10	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	95	1	1861	2	Y	25	21	1	1	8	23
							28	9									
11	2100	X	1471	-0-	-629	-0-	93	1	1342	2	Y	33	20	1	6	8	30
							36	9									
12	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	76	1	1884	2	Y	21	42	1			9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	47	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	43	1	2706	2	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	41	1	2547	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	42	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	42	1	2651	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	23	1	1425	2	Y	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	35	1	2189	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	46	1	2887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2730	X	2689	-0-	-41	-0-	42	1	2643	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	36	1	2240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	44	1	2780	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	2380	X	2075	-0-	-305	-0-	32	1	2031	2	Y	11					13
							12	9									
03	2635	X	1527	-0-	-1108	-0-	24	1	1496	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	36	1	2221	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
05	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	38	1	2357	2	Y	9	10	1	4	8	4
							10	9									
06	2730	X	2284	-0-	-446	-0-	34	1	2243	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	29	1	1817	2	Y	5					6
							6	9									
08	2418	N	1922	-0-	-496	-0-	30	1	1884	2	Y	7	10	1	1	8	2
							8	9									
09	2280	N	1300	-0-	-980	-0-	20	1	1271	2	Y	8	2	8			8
							9	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2348	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	42	1	2654	2	Y	10	10	1	3	8	4
							11	9									
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	32	1	1981	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1858	-0-	-777	-0-		80	1	1747	2	Y	28	26	1			16
								31	9									
02	2464	N	1858	-0-	-606	-0-		80	1	1744	2	Y	31	29	1			18
								34	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-		110	1	2395	2	Y	28	28	1			18
								31	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		81	1	1762	2	Y	29	27	1			20
								32	9									
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-		66	1	1428	2	Y	29	34	1			15
								32	9									
06	2460	N	2278	-0-	-182	-0-		99	1	2156	2	Y	21	29	1			7
								23	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-		120	1	2609	2	Y	22	26	1			3
								24	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		94	1	2034	2	Y	44	27	1			20
								48	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		84	1	1832	2	Y	24	36	1	2	8	6
								26	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		82	1	1786	2	Y	23	15	1			14
								25	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		74	1	1608	2	Y	35	34	1			15
								39	9									
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		92	1	2003	2	Y	30	33	1			12
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 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	2418	X	1191	-0-	-1227	-0-		19	1	1161	2	Y	10	14	1			2
								11	9									
02	1680	X	780	-0-	-900	-0-		12	1	759	2	Y	8					10
								9	9									
03	1612	X	612	-0-	-1000	-0-		10	1	594	2	Y	7	13	1			4
								8	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		21	1	1305	2	Y	4					8
								4	9									
05	3100	N	4958	-0-	1858	1858		78	1	4871	2	Y	8					16
								9	9									
06	3000	N	3717	-0-	717	2575		55	1	3651	2	Y	10	12	1			14
								11	9									
07	3100	N	2483	-0-	-617	1958		39	1	2438	2	Y	5	13	1			6
								6	9									
08	4715	X	2757	-0-	-1958	-0-		43	1	2713	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-		64	1	4006	2	Y	2	1	8			7
								2	9									
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-		54	1	3349	2	Y	9					16
								10	9									
11	3570	X	2573	-0-	-997	-0-		40	1	2523	2	Y	9	13	1	1	8	11
								10	9									
12	3689	X	1908	-0-	-1781	-0-		30	1	1868	2	Y	9	14	1			6
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	70	1	4350	2	Y	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	66	1	4096	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3860	-0-	-697	-0-	61	1	3797	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3603	-0-	-807	-0-	57	1	3546	2	Y	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	72	1	4513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	67	1	4506	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	63	1	3953	2	Y	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	61	1	3820	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	4179	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	78	1	4873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	70	1	4397	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	55	1	3438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	2175	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	49	1	3093	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	3136	X	2442	-0-	-694	-0-	38	1	2395	2	Y	8					9
							9	9									
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	38	1	2380	2	Y	7	7	1	3	8	6
							8	9									
04	3060	X	2039	-0-	-1021	-0-	32	1	1999	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	36	1	2231	2	Y	11	7	1	7	8	3
							12	9									
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	34	1	2284	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	2697	X	833	-0-	-1864	-0-	13	1	818	2	Y	2					3
							2	9									
08	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	32	1	2014	2	Y	6	6	1	2	8	1
							7	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	38	1	2347	2	Y	7	3	8			5
							8	9									
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	44	1	2733	2	Y	8	7	1	1	8	5
							9	9									
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	40	1	2493	2	Y	9	7	1	4	8	3
							10	9									
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	40	1	2473	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3135	-0-	-678	-0-	49	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2344	-0-	-1100	-0-	37	1	2307	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	56	1	3510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	56	1	3486	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	51	1	3218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	58	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2679	-0-	-979	-0-	42	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2018	-0-	-1640	-0-	32	1	1985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3600	X	2498	-0-	-1102	-0-	39	1	2456	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	48	1	2992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3600	X	2291	-0-	-1309	-0-	36	1	2252	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2666	X	1482	-0-	-1184	-0-	23	1	1459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	55	1	3436	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2963	-0-	-33	-0-	47	1	2916	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	53	1	3290	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	59	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	53	1	3319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	48	1	3192	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	44	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	56	1	3511	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	62	1	3892	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	63	1	3963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	49	1	3081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	51	1	3185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	56	1	3474	2	Y	33	58	1			5
							36	9									
02	3136	X	3091	-0-	-45	-0-	48	1	3006	2	Y	34					39
							37	9									
03	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	42	1	2624	2	Y	17	30	1	1	8	25
							19	9									
04	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	50	1	3133	2	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	52	1	3243	2	Y	17	30	1	3	8	12
							19	9									
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	47	1	3119	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	45	1	2822	2	Y	16					19
							18	9									
08	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	49	1	3035	2	Y	17	30	1			6
							19	9									
09	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	47	1	2923	2	Y	18					24
							20	9									
10	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	49	1	3053	2	Y	28	30	1			22
							31	9									
11	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	43	1	2701	2	Y	22	30	1	1	8	13
							24	9									
12	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	36	1	2221	2	Y	21	31	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 36,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	147	1	4727	2	N	-0-					158
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	133	1	4300	2	N	81	177	1	13	8	49
							89	9									
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	85					134
							94	9									
04	3570	X	2126	-0-	-1444	-0-	63	1	2029	2	N	31					165
							34	9									
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	98	1	3174	2	N	31	195	1	1	8	-0-
							34	9									
06	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	106	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2958	-0-	-731	-0-	89	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	125	1	4047	2	Y	23					23
							25	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	127	1	4097	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	179	1	5763	2	Y	143	151	1			15
							157	9									
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	201	1	6474	2	Y	7	7	8			15
							8	9									
12	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	99	1	3206	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 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	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	54	1	3394	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	2912	X	2898	-0-	-14	-0-	45	1	2841	2	Y	11					13
							12	9									
03	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	50	1	3117	2	Y	14	10	1	9	8	8
							15	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	59	1	3678	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57	1	3551	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	53	1	3514	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	44	1	2757	2	Y	5					6
							6	9									
08	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	45	1	2818	2	Y	16	10	1	10	8	2
							18	9									
09	3750	X	2018	-0-	-1732	-0-	32	1	1974	2	Y	11	5	8			8
							12	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	67	1	4178	2	Y	11	10	1	2	8	7
							12	9									
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	70	1	4398	2	Y	17	10	1	10	8	4
							19	9									
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	68	1	4269	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	88	1	5480	2	Y	135	240	1			20
							149	9									
02	4676	X	4185	-0-	-491	-0-	63	1	3968	2	Y	140					160
							154	9									
03	5177	X	3797	-0-	-1380	-0-	59	1	3666	2	Y	65	122	1			103
							72	9									
04	5520	X	4950	-0-	-570	-0-	76	1	4722	2	Y	138	127	1			114
							152	9									
05	5704	X	5194	-0-	-510	-0-	81	1	5048	2	Y	59	124	1			49
							65	9									
06	5520	X	4299	-0-	-1221	-0-	62	1	4157	2	Y	73	110	1			12
							80	9									
07	5115	X	3387	-0-	-1728	-0-	52	1	3260	2	Y	68					80
							75	9									
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	103	1	6427	2	Y	69	124	1			25
							76	9									
09	5040	X	3899	-0-	-1141	-0-	60	1	3758	2	Y	74					99
							81	9									
10	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	73	1	4580	2	Y	114	123	1			90
							125	9									
11	6390	X	5041	-0-	-1349	-0-	78	1	4868	2	Y	86	123	1			53
							95	9									
12	6603	X	5443	-0-	-1160	-0-	84	1	5261	2	Y	89	128	1			14
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	107	1	6693	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	85	1	5313	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4277	-0-	-1954	-0-	67	1	4199	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	6450	X	5458	-0-	-992	-0-	86	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5843	-0-	-822	-0-	92	1	5738	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	6450	X	5111	-0-	-1339	-0-	75	1	5036	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	3793	-0-	-2190	-0-	60	1	3733	2	Y	-0-					-0-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	94	1	5851	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	90	1	5604	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	97	1	6090	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	87	1	5445	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
12	5952	X	3473	-0-	-2479	-0-	55	1	3418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	100	1	6254	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4846	-0-	-530	-0-	76	1	4770	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4828	-0-	-1124	-0-	76	1	4732	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	49	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5537	-0-	-818	-0-	87	1	5432	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	6150	X	5236	-0-	-914	-0-	77	1	5159	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4499	-0-	-864	-0-	71	1	4428	2	Y	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	62	1	3856	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	107	1	6676	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	73	1	4576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	82	1	5146	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	66	1	4098	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

01	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	34	1	2136	2	Y	11	19	1			2
							12	9									
02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	25	1	1578	2	Y	11					13
							12	9									
03	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	29	1	1822	2	Y	7	10	1	2	8	8
							8	9									
04	2430	X	1804	-0-	-626	-0-	28	1	1761	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
05	2294	X	1676	-0-	-618	-0-	26	1	1644	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	2100	X	2084	-0-	-16	-0-	31	1	2046	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	2	Y	4					5
							4	9									
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	36	1	2233	2	Y	13	9	1	7	8	2
							14	9									
09	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	26	1	1655	2	Y	11	5	8			8
							12	9									
10	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	30	1	1904	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
11	2220	N	1807	-0-	-413	-0-	28	1	1765	2	Y	13	10	1	6	8	4
							14	9									
12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	25	1	1534	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	161 145	1 9	10058	2	Y	132	183	1			25
02	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	136 123	1 9	8519	2	Y	112					137
03	10230	X	10141	-0-	-89	-0-	158 122	1 9	9861	2	Y	111	176	1	16	8	56
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	158 76	1 9	9886	2	Y	69					125
05	10354	X	10152	-0-	-202	-0-	158 142	1 9	9852	2	Y	129	23	8			231
06	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	144 138	1 9	9626	2	Y	125	166	1			190
07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	213 70	1 9	13331	2	Y	64	175	1			79
08	10447	X	8732	-0-	-1715	-0-	137 15	1 9	8580	2	Y	14	9	8			84
09	10110	X	8229	-0-	-1881	-0-	129 25	1 9	8075	2	Y	23	12	8			95
10	11594	X	8733	-0-	-2861	-0-	135 139	1 9	8459	2	Y	126	3	8			218
11	11220	X	7295	-0-	-3925	-0-	113 138	1 9	7044	2	Y	125	178	1	13	8	152
12	11594	X	6526	-0-	-5068	-0-	101 124	1 9	6301	2	Y	113	184	1			81

TOTAL GAS PROD: 112,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - PLUGGED 02-05-2013

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,164 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	N	12					89
02	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1985	2	40	9	N	36					125
03	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	N	37					162
04	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37					199
05	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	2264	2	36	9	N	33					232
06	2370	#	1942	-0-	-428	-0-	1916	2	26	9	N	24	184	1			72
07	2449	#	2221	-0-	-228	-0-	2191	2	30	9	N	27					99
08	2449	#	2145	-0-	-304	-0-	2103	2	42	9	N	38					137
09	2310	#	928	-0-	-1382	-0-	922	2	6	9	N	5					142
10	2294	#	694	-0-	-1600	-0-	688	2	6	9	N	5					147
*11	2160	#	482	-0-	-1678	-0-	476	2	6	9	N	5					152
12	2232	#	802	-0-	-1430	-0-	782	2	20	9	N	18					170

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 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	2077	#	2066	-0-	-11	-0-	2036	2	30	9	N	27	167	1			17
02	1932	#	1847	-0-	-85	-0-	1815	2	32	9	N	29					46
03	2139	#	2052	-0-	-87	-0-	2023	2	29	9	N	26					72
04	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	22					94
05	2077	#	2057	-0-	-20	-0-	2027	2	30	9	N	27					121
06	2010	#	1822	-0-	-188	-0-	1796	2	26	9	N	24					145
07	2046	#	1937	-0-	-109	-0-	1914	2	23	9	N	21					166
08	2046	#	1759	-0-	-287	-0-	1741	2	18	9	N	16	162	1			20
09	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1991	2	19	9	N	17					37
10	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2188	2	37	9	N	34					71
*11	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	2131	2	23	9	N	21					92
12	2077	#	2028	-0-	-49	-0-	1988	2	40	9	N	36					128

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15					121
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					130
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	837	2	13	9	N	12					142
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					146
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	755	2	12	9	N	11					157
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	645	2	6	9	N	5	146	1			16
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	798	2	6	9	N	5					21
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					23
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5					28
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	N	7					35
*11	690	N	657	-0-	-33	-0-	650	2	7	9	N	6					41
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	664	2	15	9	N	14					55

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-					23
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					23
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	670	2	N	-0-					23
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					23
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					23
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	-0-					23
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	N	-0-					23
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	N	9					32
							10	9									
11	690	N	477	-0-	-213	-0-	20	1	457	2	N	-0-					32
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-	-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-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
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	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2009

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

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
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15140 03/20/2012

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					25
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	103	2	6	9	N	5	30	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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-

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

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. 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-

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. 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-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	994 18	1 9	5192	2	Y	16	13	1			9
02	5992	X	5646	-0-	-346	-0-	917 12	1 9	4717	2	Y	11	15	1			5
03	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	991 13	1 9	5126	2	Y	12	12	1			5
04	6300	X	6032	-0-	-268	-0-	965 13	1 9	5054	2	Y	12	11	1			6
05	6510	X	5679	-0-	-831	-0-	970 17	1 9	4692	2	Y	15	15	1			6
06	6060	X	5363	-0-	-697	-0-	833 10	1 9	4520	2	Y	9	11	1			4
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	1165 8	1 9	6580	2	Y	7	7	1			4
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1212 8	1 9	5881	2	Y	7	7	1			4
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1120 7	1 9	5217	2	Y	6	6	1			4
10	7626	X	7236	-0-	-390	-0-	1198 8	1 9	6030	2	Y	7	8	1			3
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	1209 10	1 9	6068	2	Y	9	8	1			4
12	7626	X	7305	-0-	-321	-0-	1273 7	1 9	6025	2	Y	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 78,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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-

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	364	X	6	-0-	-358	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	132	-0-	-258	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

MO			GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	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

MO			GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	235	1	3483	2	N	3	17	1	2	8	51
							3	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	209	1	3100	2	N	2	21	1	2	8	30
							2	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	225	1	3093	2	N	5	30	1			5
							6	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					5
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	217	1	3026	2	N	-0-					5
06	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	75	1	754	2	N	-0-					5
07	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	18	1	152	2	N	3					8
							3	9									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					8
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					8
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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. 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	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-		609	1	786	2	Y	5					7
									6	9									
02	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-		597	1	548	2	Y	13					20
									14	9									
03	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-		767	1	619	2	Y	3	20	1			3
									3	9									
04	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-		805	1	744	2	Y	3					6
									3	9									
05	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-		870	1	728	2	Y	19					25
									21	9									
06	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-		908	1	725	2	Y	10					35
									11	9									
07	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-		874	1	859	2	Y	14					49
									15	9									
08	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-		938	1	682	2	Y	19					68
									21	9									
09	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		929	1	638	2	Y	5	36	1			37
									6	9									
10	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-		990	1	531	2	Y	21	35	1			23
									23	9									
11	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-		976	1	437	2	Y	2					25
									2	9									
*12	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-		955	1	596	2	Y	1					26
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

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

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	1488	X	163	-0-	-1325	-0-	151	2	12	9	N	11					82
02	1344	X	842	-0-	-502	-0-	840	2	2	9	N	2					84
03	868	X	301	-0-	-567	-0-	213	2	88	9	N	80	158	1			6
04	840	X	271	-0-	-569	-0-	195	2	76	9	N	69					75
05	930	X	186	-0-	-744	-0-	153	2	33	9	N	30					105
06	900	X	82	-0-	-818	-0-	68	2	14	9	N	13					118
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					119
08	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-	3	5			116
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					117
10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					117
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					117
12	682	X	146	-0-	-536	-0-	146	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					160
02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	1675	2			N	-0-					160
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					160
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	N	12	153	1			19
05	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1961	2	6	9	N	5	2	8			22
06	2370	X	1681	-0-	-689	-0-	1672	2	9	9	N	8					30
07	2449	X	1942	-0-	-507	-0-	1936	2	6	9	N	5					35
08	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	1780	2	3	9	N	3					38
09	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			N	-0-					38
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1816	2			N	-0-					38
11	1890	X	1745	-0-	-145	-0-	1732	2	13	9	N	12					50
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	168	1			59
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	N	11					70
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1					71
04	750	X	695	-0-	-55	-0-	666	2	29	9	N	26					97
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	N	5					102
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3460	2	15	9	N	14					116
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11	9	N	10					126
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2849	2	14	9	N	13					139
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					148
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					153
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	2	24	9	N	22					175
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	740	-0-	-314	-0-	728	2	12	9	N	11					99
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	413	2	8	9	N	7					106
03	1116	X	685	-0-	-431	-0-	684	2	1	9	N	1					107
04	1080	X	874	-0-	-206	-0-	870	2	4	9	N	4					111
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	694	2	6	9	N	5					116
06	720	X	453	-0-	-267	-0-	453	2			N	-0-					116
07	899	X	483	-0-	-416	-0-	483	2			N	-0-					116
08	899	X	306	-0-	-593	-0-	306	2			N	-0-					116
09	870	X	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					116
10	713	X	550	-0-	-163	-0-	540	2	10	9	N	9					125
11	480	X	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					125
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			N	-0-					43
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			43
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					43
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-					43
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					43
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					43
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					43
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					43
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					43
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-1250	-0-	424	2			N	-0-					147
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					147
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					147
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					147
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					147
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					147
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					147
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					147
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					147
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					147
11	1860	N	1036	-0-	-824	-0-	1036	2			N	-0-					147
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 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	SWR 10		1739	-0-	1739	33023	1707	2	32	9	Y	29					65
02	SWR 10		1208	-0-	1208	34231	1202	2	6	9	Y	5	56	1			14
03	SWR 10		2481	-0-	2481	36712	2460	2	21	9	Y	19					33
04	SWR 10		1479	-0-	1479	38191	1422	2	57	9	Y	52	33	1	2	8	50
05	SWR 10		1732	-0-	1732	39923	1702	2	30	9	Y	27	51	1	4	8	22
06	SWR 10		1174	-0-	1174	41097	1163	2	11	9	Y	10	2	8			30
07	SWR 10		1724	-0-	1724	42821	1690	2	34	9	Y	31	26	1	6	8	29
08	SWR 10		1169	-0-	1169	43990	1146	2	23	9	Y	21	32	1	2	8	16
09	SWR 10		1704	-0-	1704	45694	1681	2	23	9	Y	21					37
10	SWR 10		1571	-0-	1571	47265	1560	2	11	9	Y	10	26	1	4	8	17
11	SWR 10		1252	-0-	1252	48517	1232	2	20	9	Y	18	2	8			33
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	48517					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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-

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	205	-0-	205	559	205	2			N	-0-					-0-
10	826	X	267	-0-	-559	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	527	-0-	-961	-0-	523	3	4	9	N	4	156	1			33
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					33
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					33
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1559	2	N	70	162	1			61
							352	3	77	9							
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	59	1	1254	2	N	64					125
							283	3	70	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	214	1	1425	2	N	66	158	1			33
							340	3	73	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	N	67					100
							333	3	74	9							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	64	1	1398	2	N	55					155
							312	3	61	9							
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	62	1	1359	2	N	48	158	1			45
							314	3	53	9							
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	2	N	65					110
							330	3	72	9							
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	2	N	60	153	1			17
							321	3	66	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	N	60					77
							310	3	66	9							
10	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	56	1	790	2	N	28					105
							188	3	31	9							
11	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	48	1	875	2	N	50					155
							211	3	55	9							
12	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	64	1	1044	2	N	54	176	1			33
							254	3	59	9							

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6542 - 6553

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		575	-0-	575	575	571	3	4	9	N	4					4
03	0		6079	-0-	6079	6654	5927	3	152	9	N	138					142
04	0		4526	-0-	4526	11180	4425	3	101	9	N	92					234
05	0		5434	-0-	5434	16614	5353	3	81	9	N	74	144	1			164
06	0		4212	-0-	4212	20826	4120	2	92	9	N	84	175	1			73
07	0		5771	-0-	5771	26597	5693	2	78	9	N	71					144
08	31424	X	4827	-0-	-26597	-0-	4771	2	56	9	N	51					195
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	2	52	9	N	47					242
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	5120	2	150	9	N	136	188	1			190
11	6420	X	4785	-0-	-1635	-0-	4667	2	118	9	N	107	170	1			127
12	6634	X	4873	-0-	-1761	-0-	4741	2	132	9	N	120					247

TOTAL GAS PROD: 52,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	84		84	-0-	-0-	-0-	84	2			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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
03	4312	X	4124	-0-	-188	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4592	-0-	-1168	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4091	-0-	-1861	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3389	-0-	-2371	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4103	-0-	-1849	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3652	-0-	-938	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3464	-0-	-496	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 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	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	308	1	4205	2	Y	90	88	1			13
							99	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	372	1	4823	2	Y	102	96	1			19
							112	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	373	1	4897	2	Y	97	109	1			7
							107	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	308	1	4610	2	Y	88	83	1			12
							97	9									
05	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	599	1	4611	2	Y	111	111	1			12
							122	9									
06	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	594	1	4585	2	Y	104	105	1			11
							114	9									
07	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	5017	2	112	9	Y	102	102	1			11
08	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	369	1	4560	2	Y	96	98	1			9
							106	9									
09	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	416	1	4668	2	Y	101	97	1			13
							111	9									
10	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	166	1	4876	2	Y	131	127	1			17
							144	9									
11	5280	X	4435	-0-	-845	-0-	135	1	4166	2	Y	122	109	1			30
							134	9									
12	5363	X	4997	-0-	-366	-0-	140	1	4695	2	Y	147	156	1			21
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 60,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	48	1	1806	2	Y	48	47	1			7
							53	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	48	1	1794	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	1971	2	Y	48	54	1			3
							53	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	49	1	1862	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	52	1	1790	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
07	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1775	2	52	9	Y	47	47	1			5
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	54	1	1846	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1895	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1893	2	Y	61	59	1			8
							67	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	63	1	1929	2	Y	68	59	1			17
							75	9									
12	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	57	1	1902	2	Y	71	78	1			10
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 23,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	27	1	1024	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	51	49	1			10
							56	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	28	1	1115	2	Y	55	61	1			4
							61	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	27	1	1109	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	28	1	1081	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1025	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1220	2	72	9	Y	65	63	1			8
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	Y	59	60	1			7
							65	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	55	55	1			7
							61	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	32	1	1007	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
11	1170	N	994	-0-	-176	-0-	29	1	897	2	Y	62	55	1			15
							68	9									
12	1178	N	700	-0-	-478	-0-	19	1	629	2	Y	47	55	1			7
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	98	1	3692	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	90	1	3394	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
03	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	88	1	3448	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
04	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	83	1	3456	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
05	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	83	1	3153	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	3750	X	3009	-0-	-741	-0-	85	1	2899	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3023	2	25	9	Y	23	24	1			2
08	3689	X	2723	-0-	-966	-0-	76	1	2625	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	88	1	2869	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	99	1	3133	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	106	1	3254	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	85	1	2843	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	2	118	9	N	107					311
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	1237	2	3	9	N	3	154	1			160
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					161
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					165
05	1364	N	795	-0-	-569	-0-	795	2			N	-0-					165
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					165
07	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1354	2	2	9	N	2					167
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					168
09	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			N	-0-					168
10	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					168
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26	153	1			41
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1433	2	133	9	N	121					162

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					162
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	9	2	10	9	N	9					171
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1002	2	59	9	N	54	188	1			37
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					41
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					43
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	766	2	1	9	N	1					44
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					46
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	N	4					50
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	744	2	7	9	N	6					56
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					60
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					62
12	775	N	556	-0-	-219	-0-	550	2	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2061	2	48	9	N	44					153
02	2072	N	1859	-0-	-213	-0-	1855	2	4	9	N	4					157
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1949	2	61	9	N	55	196	1			16
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27					43
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2079	2	39	9	N	35					78
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					109
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2212	2	56	9	N	51	42	1			118
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2211	2	30	9	N	27					145
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2107	2	21	9	N	19					164
10	2263	N	1669	-0-	-594	-0-	1658	2	11	9	N	10	154	1			20
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	1960	2	47	9	N	43	27	1			36
12	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2070	2	25	9	N	23					59

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

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	9889	X	9386	-0-	-503	-0-	9252	3	134	9	Y	122	114	1			25
02	8932	X	8285	-0-	-647	-0-	8223	3	62	9	Y	56	69	1			12
03	9889	X	8302	-0-	-1587	-0-	8276	3	26	9	Y	24	32	1			4
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	9418	3	21	9	Y	19	20	1			3
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10156	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	9090	X	8532	-0-	-558	-0-	8512	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	9765	X	9131	-0-	-634	-0-	9117	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9665	3	35	9	Y	32	29	1			5
09	9840	X	8669	-0-	-1171	-0-	8633	3	36	9	Y	33	34	1			4
10	10168	X	9222	-0-	-946	-0-	9185	3	37	9	Y	34	32	1			6
11	9390	X	8766	-0-	-624	-0-	8715	3	51	9	Y	46	46	1			6
12	9703	X	7029	-0-	-2674	-0-	6972	3	57	9	Y	52	51	1			7

TOTAL GAS PROD: 106,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) //CONT.// 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					212
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	1153	2			N	-0-					212
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					212
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					212
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					212
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					212
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					212
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					212
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					212
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					212
11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-					212
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1					213

TOTAL GAS PROD: 15,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	35	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	31	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	39	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	42	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	21	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2093	2	51	9	N	46					100
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					100
03	2108	N	1492	-0-	-616	-0-	1486	2	6	9	N	5					105
04	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	1508	2	68	9	N	62					167
05	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1481	2	23	9	N	21					188
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	2			N	-0-					188
07	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					188
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					188
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					188
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					188
11	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	1141	2			N	-0-					188
12	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					181
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					181
03	775	N	194	-0-	-581	-0-	194	2			N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					181
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					181
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					181
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					181
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					181
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					181
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					181
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					108
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					108
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					108
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					108
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					108
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					108
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					108
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					108
11	1650	N	922	-0-	-728	-0-	922	2			N	-0-					108
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	22	1	2516	2	N	-0-					92
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	19	1	1770	2	N	-0-					92
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2061	2	N	-0-					92
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	22	1	2245	2	N	-0-					92
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	26	1	1901	2	N	-0-					92
06	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	25	1	1707	2	N	-0-					92
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	610	1	1994	2	N	10					102
							11	9									
08	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1520	2	17	9	N	15					117
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					117
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	3	23	9	N	21					138
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					140
12	2387	N	1860	-0-	-527	-0-	1860	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 24,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

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

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	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					5
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					5
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					5
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					5
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					5
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					5
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					5
*11	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	742	1	1115	2	N	-0-					40
02	1680	X	1397	-0-	-283	-0-	558	1	839	2	N	-0-					40
03	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	564	1	1131	2	N	-0-					40
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	783	1	1185	2	N	-0-					40
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	968	1	962	2	N	-0-					40
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	723	1	1122	2	N	-0-					40
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	978	1	1070	2	N	-0-					40
08	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	1034	1	987	2	N	-0-					40
09	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	823	1	792	2	N	-0-					40
10	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	567	1	1118	2	N	-0-					40
11	1980	X	1799	-0-	-181	-0-	671	1	1128	2	N	-0-					40
12	2046	X	1864	-0-	-182	-0-	851	1	1013	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

01	217	X	45	-0-	-172	-0-	18	1	27	2	N	-0-					-0-
02	924	X	498	-0-	-426	-0-	199	1	299	2	N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	388	1	779	2	N	-0-					-0-
04	990	X	868	-0-	-122	-0-	348	1	520	2	N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	492	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	290	1	450	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	643	-0-	-535	-0-	307	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	858	-0-	-320	-0-	439	1	419	2	N	-0-					-0-
09	960	X	597	-0-	-363	-0-	304	1	293	2	N	-0-					-0-
10	992	X	815	-0-	-177	-0-	274	1	541	2	N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	336	1	564	2	N	-0-					-0-
*12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	464	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3031	2			N	-0-					247
02	2996	X	2682	-0-	-314	-0-	2682	2			N	-0-					247
03	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			N	-0-					247
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	2			N	-0-					247
05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					247
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	2			N	-0-					247
07	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					247
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					247
09	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2659	2			N	-0-					247
10	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	2			N	-0-					247
11	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	2460	2			N	-0-					247
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	2709	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 33,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	100	1	285	2	N	-0-					-0-
02	756	N	331	-0-	-425	-0-	105	1	226	2	N	-0-					-0-
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	84	1	251	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	173	1	251	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	345	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	144	1	285	2	N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	172	1	174	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	185	1	285	2	N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	97	1	266	2	N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	60	1	224	2	N	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	91	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 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	3379	X	2312	-0-	-1067	-0-	924	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1230	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	926	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	966	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	1127	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1920	-0-	-1380	-0-	752	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	1617	-0-	-1793	-0-	772	1	845	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	955	1	912	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	863	1	831	2	N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1046	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1864	-0-	-56	-0-	696	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	800	1	953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					483
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					483
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					483
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					483
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					483
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					483
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					483
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					483
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					483
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					483
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					483

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

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	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-

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	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	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
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	403	X	145	-0-	-258	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360	X	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	360	X	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	372	X	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					10
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					10
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					10
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					10
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					10
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					10
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,790 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	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,566 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	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					148
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					148
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					148
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					148
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					148
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					148
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					148
10	1054	N	637	-0-	-417	-0-	637	2			N	-0-					148
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					148
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 8,244 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	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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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

01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3460	3	96	9	N	87					235
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	N	11	193	1			53
03	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	3488	3	24	9	N	22					75
04	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3294	3	61	9	N	55					130
05	4495	X	3190	-0-	-1305	-0-	3190	3			N	-0-					130
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3166	3	36	9	N	33					163
07	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3013	3	46	9	N	42					205
08	3503	X	1729	-0-	-1774	-0-	1709	3	20	9	N	18	177	1			46
09	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	3			N	-0-					46
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3892	3	150	9	N	136					182
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3424	3	90	9	N	82	196	1			68
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3337	3	57	9	N	52					120

TOTAL GAS PROD: 38,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

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

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	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	47 9	N	43					274
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					274
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					274
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	-0-	266	2	3 9	N	3					277
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					277
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					277
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					277
08	527	N	311	-0-	-216	-0-	-0-	311	2		N	-0-					277
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	-0-	233	2		N	-0-	260	7			17
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					17
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					17
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 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	1891	X	368	-0-	-1523	-0-	73	1	295	2	N	-0-					132
02	2380	X	172	-0-	-2208	-0-	60	1	112	2	N	-0-					132
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	20	1	109	2	N	-0-					132
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	689	1	2281	2	N	-0-					132
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	213	1	676	2	N	-0-					132
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	2	N	-0-					132
07	2697	N	2248	-0-	-449	-0-	828	1	1401	2	N	17					149
							19	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	428	1	723	2	N	-0-					149
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	196	1	300	2	N	-0-					149
10	2263	N	205	-0-	-2058	-0-	68	1	137	2	N	-0-					149
11	1110	N	742	-0-	-368	-0-	341	1	401	2	N	-0-					149
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	626	1	939	2	N	6					155
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	741	1	2995	2	N	-0-					31
02	3836	X	1919	-0-	-1917	-0-	669	1	1250	2	N	-0-					31
03	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	377	1	2112	2	N	-0-					31
04	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	707	1	2339	2	N	-0-					31
05	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	695	1	2196	2	N	-0-					31
06	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	948	1	2196	2	N	-0-					31
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	1119	1	1894	2	N	-0-					31
08	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	1074	1	1814	2	N	-0-					31
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1292	1	1978	2	N	-0-					31
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	917	1	1851	2	N	-0-					31
11	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	1290	1	1520	2	N	-0-					31
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	1095	1	1642	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 34,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	38	1	155	2	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	165	1	381	2	N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	330	2	N	25					25
							28	9									
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	17	1	28	2	N	82					107
							90	9									
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	110	1	168	2	N	-0-					107
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					107
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	216	1	325	2	N	1	1	8			107
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					375
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					375
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					375
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					375
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					375
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					375
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					375
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					375
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					375
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 5,789 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					209
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					209
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					209
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					209
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					209
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					209
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					209
10	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					209
11	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					209
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 2,379 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					80
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					80
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					80
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					80
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					80
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 800 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	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,829 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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					76
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					76
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					76
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					76
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					76
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					76
07	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					76
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					76
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	701	2			N	-0-					76
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					76
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	2			N	-0-					76
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 11,224 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 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

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					53
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					53
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					53
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					53
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					53
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					53
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					53
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					53
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

01	2235	R	2235	-0-	-0-	-0-	19	1	2216	2	N	-0-					85
02	1652	#	1600	-0-	-52	-0-	17	1	1583	2	N	-0-					85
03	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	19	1	1816	2	N	-0-					85
04	2160	#	1996	-0-	-164	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					85
05	2232	#	1696	-0-	-536	-0-	22	1	1674	2	N	-0-					85
06	2160	#	1525	-0-	-635	-0-	22	1	1503	2	N	-0-					85
07	2077	#	1014	-0-	-1063	-0-	238	1	776	2	N	-0-					85
08	2077	#	1811	-0-	-266	-0-	1640	2	171	9	N	155					240
09	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2744	3	183	9	N	166	186	1			220
10	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	2205	3	67	9	N	61	183	1			98
11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2496	3	24	9	N	22					120
12	3038	#	2218	-0-	-820	-0-	2143	3	75	9	N	68					188

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3727	-0-	-1078	-0-	3661	2	66	9	N	60	2	8			155
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	3030	2	1	9	N	1	1	8			155
03	4247	X	3254	-0-	-993	-0-	3254	2			N	-0-					155
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	8			155
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			155
06	3600	X	2941	-0-	-659	-0-	2882	2	59	9	N	54	1	8			208
07	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	2825	2	18	9	N	16	176	1			48
08	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			48
09	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2601	2	42	9	N	38	1	8			85
10	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			85
11	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			85
12	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8			85

TOTAL GAS PROD: 34,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	S	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	S	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88 4	1 9	367	3	N	4	4	8			65
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	244	1	1016	3	N	36	120	1	4	8	123
							40	9									
02	1148	N	831	-0-	-317	-0-	177	1	648	3	N	5	2	8			126
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					128
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	770	-0-	-550	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1054	-0-	-775	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 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	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	3			N	-0-					94
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	2212	3	12	9	N	11					105
03	2635	N	2412	-0-	-223	-0-	2410	3	2	9	N	2					107
04	2610	N	2167	-0-	-443	-0-	2165	3	2	9	N	2					109
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	1968	3	44	9	N	40					149
06	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2036	2	53	9	N	48					197
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1809	3	3	9	N	3	140	1			60
08	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1652	3	6	9	N	5					65
09	2100	N	1722	-0-	-378	-0-	1722	3			N	-0-					65
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3			N	-0-					65
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					65
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1975	3	76	9	N	69					134

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3162	X	2010	-0-	-1152	-0-	2010	3			N	-0-					50
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					50
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2556	3	9	9	N	8					58
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					62
05	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2160	3	6	9	N	5					67
06	2490	N	1788	-0-	-702	-0-	1787	2	1	9	N	1					68
07	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	1803	3	2	9	N	2					70
08	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1949	3	3	9	N	3					73
09	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					73
10	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1502	3	4	9	N	4					77
11	1890	N	1528	-0-	-362	-0-	1528	3			N	-0-					77
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					89
02	1652	N	1622	-0-	-30	-0-	1622	3			N	-0-					89
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					89
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1667	3	1	9	N	1					90
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					90
06	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1541	2	21	9	N	19					109
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1552	3			N	-0-					109
08	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			N	-0-					109
09	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1411	3	1	9	N	1					110
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					110
11	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	3			N	-0-					110
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					17
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					17
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					17
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					17
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					17
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					17
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					17
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,827 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

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	15					33
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	5	3	8			2
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					2
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	380	1	1214	2	Y	16									37
							18	9													
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	12	31	1							18
							13	9													
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	284	1	855	2	Y	16	7	8							27
							18	9													
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	283	1	903	2	Y	17	8	8							36
							19	9													
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	325	1	1003	2	Y	24	47	1							13
							26	9													
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	367	1	938	2	Y	23	7	8							29
							25	9													
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366	1	959	2	Y	3									32
							3	9													
08	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	1245	296	1	939	2	Y	9	7	8							34
							10	9													
09	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	2334	286	1	793	2	Y	9									43
							10	9													
10	1700	N	1101	-0-	-599	1735	348	1	740	2	Y	12	9	8							46
							13	9													
11	2766	N	1031	-0-	-1735	-0-	285	1	736	2	Y	9									55
							10	9													
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	277	1	799	2	Y	13	43	1	10	8					15
							14	9													

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

01	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2378	2	3	9	Y	3									10
02	3248	X	2719	-0-	-529	-0-	2719	2			Y	-0-									10
03	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	3058	2	9	9	Y	8	7	8							11
04	3540	X	2376	-0-	-1164	-0-	2365	2	11	9	Y	10	8	8							13
05	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			Y	-0-									13
06	2970	X	352	-0-	-2618	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	8							13
07	3069	X	2204	-0-	-865	-0-	2204	2			Y	-0-									13
08	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	4	8							14
09	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	2058	2029	2	4	9	Y	4									18
*10	6385	X	4327	-0-	-2058	-0-	4273	2	54	9	Y	49	10	8							57
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6	9	Y	5									62
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3892	2	39	9	Y	35	21	8							76

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

01	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	427	1	1366	2	Y	16						41
							18	9										
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	401	1	1326	2	Y	13	35	1				19
							14	9										
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	493	1	1483	2	Y	19	8	8				30
							21	9										
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	481	1	1535	2	Y	9	7	8				32
							10	9										
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	525	1	1620	2	Y	8	34	1				6
							9	9										
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	521	1	1331	2	Y	14	6	8				14
							15	9										
07	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	568	1	1486	2	Y	8						22
							9	9										
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	522	1	1654	2	Y	13	5	8				30
							14	9										
09	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4270	551	1	1529	2	Y	-0-						30
10	1700	N	2102	-0-	402	4672	668	1	1422	2	Y	11	9	8				32
							12	9										
11	3000	N	2053	-0-	-947	3725	567	1	1463	2	Y	21						53
							23	9										
*12	3100	N	2102	-0-	-998	2727	536	1	1543	2	Y	21	42	1	10	8		22
							23	9										

TOTAL GAS PROD: 24,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-						55
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	343	2			N	-0-						55
03	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-						55
04	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-						55
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-						55
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-						55
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-						55
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-						55
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-						55
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-						55
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-						55
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-						55

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2852	2	107	9	Y	97					202
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2517	2	87	9	Y	79	177	1			104
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					104
04	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	2552	2	117	9	Y	106	175	1			35
05	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					35
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2577	2	77	9	Y	70					105
07	2759	N	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					105
08	DLQ G-10		2735	-0-	2735	2735	2648	2	87	9	Y	79	171	1			13
09	DLQ G-10		2572	-0-	2572	5307	2572	2			Y	-0-					13
10	1700	N	2817	-0-	1117	6424	2637	2	180	9	Y	164					177
11	3000	N	2639	-0-	-361	6063	2639	2			Y	-0-					177
*12	3100	N	2589	-0-	-511	5552	2561	2	28	9	Y	25					202

TOTAL GAS PROD: 32,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	359	1	1148	2	Y	11					51
							12	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	350	1	1157	2	Y	6	45	1			12
							7	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	385	1	1157	2	Y	24	6	8			30
							26	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	8	6	8			32
							9	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	356	1	1098	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	250	1	641	2	Y	10	10	8			10
							11	9									
07	1643	N	998	-0-	-645	-0-	275	1	720	2	Y	3					13
							3	9									
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	382	1	1210	2	Y	13	9	8			17
							14	9									
09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2776	310	1	860	2	Y	-0-					17
10	1700	N	304	-0-	-1396	1380	95	1	202	2	Y	6	5	8			18
							7	9									
11	2287	N	907	-0-	-1380	-0-	251	1	648	2	Y	7					25
							8	9									
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	388	1	1116	2	Y	9	20	1	5	8	9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	N	4	1	8			122
							4	9									
02	1932	N	1629	-0-	-303	-0-	204	1	1422	2	N	3	1	8			124
							3	9									
03	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	154	1	1207	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	189	1	1401	2	N	5					129
							6	9									
05	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	163	1	1176	2	N	2					131
							2	9									
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	136	1	990	2	N	-0-					131
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	157	1	1166	2	N	-0-					131
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	188	1	1373	2	N	-0-					131
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	164	1	1262	2	N	1	1	8			131
							1	9									
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	141	1	1169	2	N	1	1	8			131
							1	9									
11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	148	1	1163	2	N	-0-					131
12	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	144	1	909	2	N	13	96	1			48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		899	N	696	-0-	-203	-0-	80	1	582	2	Y	31	3	8			41
								34	9									
02		637	N	637	-0-	-0-	-0-	77	1	539	2	Y	19	42	1	4	8	14
								21	9									
03		655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	16	4	8			26
								18	9									
04		966	N	966	-0-	-0-	-0-	113	1	839	2	Y	13	19	1	2	8	18
								14	9									
05		713	N	615	-0-	-98	-0-	73	1	527	2	Y	14	2	8			30
								15	9									
06		1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	190	1	1379	2	Y	24	3	8			51
								26	9									
07		1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1127	2	Y	14	45	1	4	8	16
								15	9									
08	DLQ G-10			1202	-0-	1202	1202	143	1	1045	2	Y	13	4	8			25
								14	9									
09	DLQ G-10			1208	-0-	1208	2410	137	1	1057	2	Y	13	3	8			35
								14	9									
10		1700	N	1561	-0-	-139	2271	167	1	1383	2	Y	10	29	1	2	8	14
								11	9									
11		2271	N	-0-	-0-	-2271	-0-					Y	12	4	8			22
*12		1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1294	2	Y	15	4	8			33
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	259	1	2269	2	N	8					120
							9	9									
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	246	1	2025	2	N	10					130
							11	9									
03	2697	N	2151	-0-	-546	-0-	102	1	2049	2	N	-0-					130
04	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	1893	2	8	9	N	7					137
05	2542	N	1875	-0-	-667	-0-	1875	2			N	-0-					137
06	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	1703	2			N	-0-					137
07	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					137
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					137
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	2			N	-0-					137
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					137
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					137
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	293	-0-	-451	-0-	35	1	257	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	784	N	251	-0-	-533	-0-	31	1	219	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	14	1	113	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	31	1	226	2	N	-0-					65
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	19	1	136	2	N	-0-					65
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					65
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					65
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	8			65
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	78	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	34	1	246	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
02	2464	N	2460	-0-	-4	-0-	309	1	2150	2	Y	1	11	1	1	8	1
							1	9									
03	1488	N	732	-0-	-756	-0-	82	1	637	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	Y	7	7	1	3	8	8
							8	9									
05	2728	N	1883	-0-	-845	-0-	229	1	1650	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	265	1	1924	2	Y	15	2	8			23
							17	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	268	1	1990	2	Y	15	20	1	2	8	16
							17	9									
08	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	274	1	2000	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
09	DLQ G-10		2191	-0-	2191	4477	250	1	1927	2	Y	13	2	8			36
							14	9									
10	1700	N	1336	-0-	-364	4113	142	1	1179	2	Y	14	31	1	2	8	17
							15	9									
11	3000	N	1598	-0-	-1402	2711	179	1	1404	2	Y	14	3	8			28
							15	9									
*12	3100	N	1549	-0-	-1551	1160	210	1	1324	2	Y	14	4	8			38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2478	2	18	9	Y	16					54
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	Y	6					60
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3273	2	11	9	Y	10	8	8			62
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3098	2	12	9	Y	11	9	8			64
05	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					64
06	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3178	2	30	9	Y	27	10	8			81
07	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3235	2	1	9	Y	1					82
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	2846	2	23	9	Y	21	11	8			92
09	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5636	2760	2	7	9	Y	6					98
10	7292	X	1656	-0-	-5636	-0-	1647	2	9	9	Y	8	7	8			99
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	9	Y	5					104
12	3224	X	1951	-0-	-1273	-0-	1944	2	7	9	Y	6	4	8			106

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	2	Y	18	4	8			26
							20	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	131	1	912	2	Y	6	25	1	3	8	4
							7	9									
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	115	1	897	2	Y	15	3	8			16
							17	9									
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	115	1	848	2	Y	16	11	1	4	8	17
							18	9									
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	143	1	1026	2	Y	7	4	8			20
							8	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	Y	15	3	8			32
							17	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	946	2	Y	18	28	1	4	8	18
							20	9									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	103	1	747	2	Y	15	4	8			29
							17	9									
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1893	116	1	896	2	Y	13	4	8			38
							14	9									
10	1700	N	1111	-0-	-589	1304	118	1	982	2	Y	10	32	1	2	8	14
							11	9									
11	2366	N	1062	-0-	-1304	-0-	118	1	927	2	Y	15	4	8			25
							17	9									
12	1054	N	498	-0-	-556	-0-	67	1	422	2	Y	8	4	8			29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	146	1	1064	2	Y	9	2	8			17
							10	9									
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	136	1	944	2	Y	3	17	1	1	8	2
							3	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	169	1	1321	2	Y	17	1	8			18
							19	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1253	2	Y	15	13	1	3	8	17
							17	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	162	1	1167	2	Y	6	3	8			20
							7	9									
06	1470	N	993	-0-	-477	-0-	118	1	858	2	Y	15	3	8			32
							17	9									
07	1488	N	966	-0-	-522	-0-	113	1	840	2	Y	12	28	1	3	8	13
							13	9									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	141	1	1029	2	Y	10	3	8			20
							11	9									
09	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2258	122	1	943	2	Y	11	2	8			29
							12	9									
10	1700	N	715	-0-	-985	1273	76	1	628	2	Y	10	25	1	1	8	13
							11	9									
11	1864	N	591	-0-	-1273	-0-	66	1	515	2	Y	9	3	8			19
							10	9									
12	961	N	726	-0-	-235	-0-	99	1	624	2	Y	3	3	8			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	7	1	8			130
							8	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	750	2	N	25	3	8			152
							28	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	18	152	1	4	8	14
							20	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	N	9	3	8			20
							10	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	69	1	495	2	N	25	2	8			43
							28	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	N	4	2	8			45
							4	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	69	1	500	2	N	4	3	8			46
							4	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	50	3	8			93
							55	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	N	3	2	8			94
							3	9									
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	60	1	469	2	N	3	3	8			94
							3	9									
*12	589	N	543	-0-	-46	-0-	74	1	466	2	N	3	3	8			94
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	889	2	Y	2					9
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	753	2	Y	-0-					9
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	97 8	1 9	755	2	Y	7					16
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	94 4	1 9	699	2	Y	4					20
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	102 2	1 9	733	2	Y	2					22
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	83 8	1 9	602	2	Y	7					29
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	93	1	690	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	139 10	1 9	1013	2	Y	9	21	1	1	8	16
09	DLQ G-10		910	-0-	910	2072	103 12	1 9	795	2	Y	11	1	8			26
10	1700	N	1038	-0-	-662	1410	111 6	1 9	921	2	Y	5	1	8			30
11	2303	N	893	-0-	-1410	-0-	101 2	1 9	790	2	Y	2	1	8			31
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	812	2	Y	4	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					2
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					2
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					2
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					2
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	13	1	93	2	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		96	-0-	96	202	11	1	85	2	Y	-0-					1
10	285	N	83	-0-	-202	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					1
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					1
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	524	-0-	-406	-0-	63	1	460	2	Y	1	1	8			177
							1	9									
02	952	X	562	-0-	-390	-0-	70	1	489	2	Y	3	2	8			178
							3	9									
03	1054	X	664	-0-	-390	-0-	75	1	585	2	Y	4	158	1	2	8	22
							4	9									
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	651	X	522	-0-	-129	-0-	64	1	457	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	630	X	480	-0-	-150	-0-	58	1	421	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	899	X	868	-0-	-31	-0-	103	1	765	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	40	1	293	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		359	-0-	359	692	41	1	318	2	Y	-0-					22
10	695	N	3	-0-	-692	-0-	3	2			Y	-0-					22
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					22
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	13	5	8			23
							14	9									
02	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	128	1	890	2	Y	8	22	1	4	8	5
							9	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	139	1	1083	2	Y	22	4	8			23
							24	9									
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	107	1	795	2	Y	21	15	1	6	8	23
							23	9									
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	119	1	856	2	Y	9	5	8			27
							10	9									
06	1200	N	403	-0-	-797	-0-	48	1	348	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
07	961	N	71	-0-	-890	-0-	8	1	62	2	Y	1	27	1	1	8	3
							1	9									
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	3	1	20	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		21	-0-	21	44	2	1	19	2	Y	-0-					3
10	89	N	45	-0-	-44	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					11
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					11
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					11
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3					14
08	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		72	-0-	72	601	72	2			Y	-0-					14
10	606	N	5	-0-	-601	-0-	5	2			Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	952	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	Y	45	44	1	2	8	8
							50	9									
02	840	X	748	-0-	-92	-0-	93	1	645	2	Y	9	1	8			16
							10	9									
03	1054	X	707	-0-	-347	-0-	80	1	623	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
04	1020	X	646	-0-	-374	-0-	73	1	540	2	Y	30	2	8			47
							33	9									
05	1054	X	665	-0-	-389	-0-	79	1	567	2	Y	17	53	1	1	8	10
							19	9									
06	930	X	627	-0-	-303	-0-	74	1	539	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	837	X	698	-0-	-139	-0-	80	1	592	2	Y	24	1	8			45
							26	9									
08	DLQ G-10		699	-0-	699	699	82	1	594	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
09	DLQ G-10		766	-0-	766	1465	82	1	633	2	Y	46	89	1	2	8	20
							51	9									
10	2065	X	600	-0-	-1465	-0-	63	1	522	2	Y	14	2	8			32
							15	9									
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
12	806	X	412	-0-	-394	-0-	56	1	354	2	Y	2	1	8			55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	2	8			85
02	896	X	599	-0-	-297	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8			85
03	992	X	656	-0-	-336	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	8			85
04	960	X	554	-0-	-406	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			85
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2	2	8			85
06	630	X	618	-0-	-12	-0-	563	2	55	9	Y	50	1	8			134
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	817	2	13	9	Y	12	2	8			144
08	DLQ G-10		762	-0-	762	762	760	2	2	9	Y	2	2	8			144
09	DLQ G-10		599	-0-	599	1361	587	2	12	9	Y	11	2	8			153
10	1700	N	671	-0-	-1029	332	625	2	46	9	Y	42	1	8			194
11	1153	N	821	-0-	-332	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	8			194
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	Y	3	2	8			195

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	133	1	971	2	Y	32	55	1	1	8	6
							35	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	21	1	8			26
							23	9									
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	113	1	884	2	Y	29	2	8			53
							32	9									
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	116	1	860	2	Y	20	2	8			71
							22	9									
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	127	1	917	2	Y	11	73	1	2	8	7
							12	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	887	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	934	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	125	1	912	2	Y	35	2	8			50
							39	9									
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2096	110	1	848	2	Y	56	78	1	3	8	25
							62	9									
*10	1700	N	1018	-0-	-682	1414	109	1	907	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
*11	2139	N	725	-0-	-1414	-0-	82	1	640	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
*12	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	6	1	41	2	Y	3	2	8			26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			169
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			169
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			169
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			169
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	949	2	1	9	N	1	1	8			169
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			169
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			169
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			169
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			169
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			169
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	2	1	8			170
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2	1	8			171

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2			Y	-0-					4
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-					4
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					4
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					4
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					4
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		46	-0-	46	159	46	2			Y	-0-					4
10	197	N	38	-0-	-159	-0-	38	2			Y	-0-					4
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					4
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,471 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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	488	-0-	-70		-0-		59	1 9	428	2	N	1	1	8			62
02	648	N	648	-0-	-0-		-0-		81	1 2 9	565	2	N	2	1	8			63
03	651	N	542	-0-	-109		-0-		61	1 2 9	479	2	N	2	2	8			63
04	605	N	605	-0-	-0-		-0-		72	1 2 9	531	2	N	2	2	8			63
05	713	N	640	-0-	-73		-0-		78	1 2 9	560	2	N	2	2	8			63
06	726	N	726	-0-	-0-		-0-		88	1 2 9	636	2	N	2	2	8			63
07	775	N	775	-0-	-0-		-0-		92	1 2 9	681	2	N	2	2	8			63
08	651	N	556	-0-	-95		-0-		67	1 2 9	487	2	N	2	2	8			63
09	720	N	618	-0-	-102		-0-		70	1 6 9	542	2	N	5	2	8			66
10	775	N	555	-0-	-220		-0-		51	1 80 9	424	2	N	73	2	8			137
11	540	N	498	-0-	-42		-0-		56	1 2 9	440	2	N	2	1	8			138
12	651	N	488	-0-	-163		-0-		66	1 4 9	418	2	N	4	2	8			140

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3129	-0-	-250		-0-		162	1 6 9	2961	2	Y	5					83
02	3052	X	2750	-0-	-302		-0-		124	1 31 9	2595	2	Y	28					111
03	3754	X	3754	-0-	-0-		-0-		184	1 2 9	3568	2	Y	2					113
04	3270	X	3174	-0-	-96		-0-		157	1 55 9	2962	2	Y	50	92	1			71
05	3617	X	3617	-0-	-0-		-0-		177	1 47 9	3393	2	Y	43	13	8			101
06	3630	X	3374	-0-	-256		-0-		173	1 4 9	3197	2	Y	4					105
07	3751	X	3420	-0-	-331		-0-		173	1 6 9	3241	2	Y	5					110
08	DLQ	G-10	3385	-0-	3385		3385		161	1 65 9	3159	2	Y	59	95	1			74
09	DLQ	G-10	3132	-0-	3132		6517		156	1 2 9	2974	2	Y	2					76
10	9874	X	3357	-0-	-6517		-0-		200	1 22 9	3135	2	Y	20					96
11	3221	X	3221	-0-	-0-		-0-		207	1 9 9	3005	2	Y	8					104
12	3100	N	3165	-0-	65		65		201	1 2 9	2962	2	Y	2					106

TOTAL GAS PROD: 39,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					136
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1					137
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	N	1					138
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1					139
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	N	50	9	8			180
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2					182
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2071	2	57	9	N	52	186	1			48
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2023	2	3	9	N	3					51
09	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1952	2	2	9	N	2					53
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1970	2	4	9	N	4					57
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1948	2	2	9	N	2					59
12	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1865	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3768	-0-	-138	-0-	195	1	3566	2	Y	6					83
							7	9									
02	3528	X	3246	-0-	-282	-0-	146	1	3069	2	Y	28					111
							31	9									
03	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	185	1	3581	2	Y	3					114
							3	9									
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	156	1	2950	2	Y	50	91	1			73
							55	9									
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	156	1	2986	2	Y	28	15	8			86
							31	9									
06	3660	X	2954	-0-	-706	-0-	151	1	2799	2	Y	4					90
							4	9									
07	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	160	1	2997	2	Y	4					94
							4	9									
08	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	157	1	3087	2	Y	58	80	1			72
							64	9									
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6402	154	1	2938	2	Y	2					74
							2	9									
10	9525	X	3123	-0-	-6402	-0-	186	1	2915	2	Y	20					94
							22	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	185	1	2691	2	Y	8					102
							9	9									
12	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	193	1	2840	2	Y	1					103
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	650	2	6	9	Y	5					13
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	386	2	1	9	Y	1	11	1			3
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	635	2	14	9	Y	13	2	8			14
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	Y	15	7	8			22
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	Y	35	42	1			15
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	Y	15	5	8			25
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	468	2	13	9	Y	12					37
08	DLQ G-10		396	-0-	396	396	375	2	21	9	Y	19	6	8			50
09	DLQ G-10		181	-0-	181	577	157	2	24	9	Y	22					72
10	649	X	72	-0-	-577	-0-	63	2	9	9	Y	8	3	8			77
*11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					77
*12	496	X	34	-0-	-462	-0-	33	2	1	9	Y	1	70	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3924	2	28	9	N	25					178
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	2	44	9	N	40	177	1			41
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4467	2	3	9	N	3					44
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4627	2	94	9	N	85					129
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5638	2	22	9	N	20	11	8			138
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5002	2	10	9	N	9					147
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4882	2	8	9	N	7					154
08	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	4791	2	47	9	N	43					197
09	DLQ G-10		4547	-0-	4547	9385	4478	2	69	9	N	63	175	1			85
10	13905	X	4520	-0-	-9385	-0-	4513	2	7	9	N	6					91
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4508	2	8	9	N	7					98
12	4898	X	3745	-0-	-1153	-0-	3715	2	30	9	N	27					125

TOTAL GAS PROD: 54,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	225	1	4121	2	N	42					153
							46	9									
02	4172	X	3722	-0-	-450	-0-	168	1	3531	2	N	21					174
							23	9									
03	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	184	1	3561	2	N	16					190
							18	9									
04	4470	X	3708	-0-	-762	-0-	185	1	3492	2	N	28	176	1			42
							31	9									
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	203	1	3873	2	N	20	13	8			49
							22	9									
06	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	205	1	3795	2	N	19					68
							21	9									
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	210	1	3925	2	N	17					85
							19	9									
08	DLQ G-10		3964	-0-	3964	3964	192	1	3765	2	N	6					91
							7	9									
09	DLQ G-10		3851	-0-	3851	7815	192	1	3653	2	N	5					96
							6	9									
10	8020	X	205	-0-	-7815	-0-	12	1	193	2	N	-0-					96
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					96
12	4154	X	203	-0-	-3951	-0-	13	1	190	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 36,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	2263	N	363	-0-	-1900	-0-	362	2	1	9	N	1					45
02	1848	N	702	-0-	-1146	-0-	702	2			N	-0-					45
03	3100	N	4386	-0-	1286	1286	4284	2	102	9	N	93					138
04	3000	N	2824	-0-	-176	1110	2805	2	19	9	N	17					155
05	3100	N	2832	-0-	-268	842	2775	2	57	9	N	52	12	8			195
06	3000	N	2629	-0-	-371	471	2604	2	25	9	N	23	186	1			32
07	3100	N	2741	-0-	-359	112	2669	2	72	9	N	65					97
08	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2622	2	18	9	N	16					113
09	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	2560	2	4	9	N	4					117
10	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2608	2	96	9	N	87					204
11	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2471	2	3	9	N	3					207
12	2635	N	2428	-0-	-207	-0-	2400	2	28	9	N	25	175	1			57

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2712	-0-		-636		-0-		139	1	2550	2	N	21					89
										23	9									
02	3080	X	2718	-0-		-362		-0-		122	1	2553	2	N	39					128
										43	9									
03	2945	X	2918	-0-		-27		-0-		141	1	2730	2	N	43					171
										47	9									
04	2730	X	2704	-0-		-26		-0-		135	1	2552	2	N	15					186
										17	9									
05	3924	X	3924	-0-		-0-		-0-		189	1	3621	2	N	104	180	1	9	8	101
										114	9									
06	3274	X	3274	-0-		-0-		-0-		167	1	3086	2	N	19					120
										21	9									
07	3550	X	3550	-0-		-0-		-0-		178	1	3335	2	N	34					154
										37	9									
08	DLQ G-10		3649	-0-		3649		3649		168	1	3299	2	N	165	176	1			143
										182	9									
09	DLQ G-10		2848	-0-		2848		6497		142	1	2705	2	N	1					144
										1	9									
10	9707	X	3210	-0-		-6497		-0-		190	1	2988	2	N	29					173
										32	9									
11	2893	X	2893	-0-		-0-		-0-		185	1	2686	2	N	20					193
										22	9									
12	3658	X	2237	-0-		-1421		-0-		139	1	2052	2	N	42	181	1			54
										46	9									

TOTAL GAS PROD: 36,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	4055	X	4055	-0-		-0-		-0-		208	1	3801	2	Y	42					60
										46	9									
02	4343	X	4343	-0-		-0-		-0-		197	1	4128	2	Y	16					76
										18	9									
03	4557	X	4426	-0-		-131		-0-		215	1	4167	2	Y	40	78	1			38
										44	9									
04	4267	X	4267	-0-		-0-		-0-		212	1	4009	2	Y	42					80
										46	9									
05	4805	X	4470	-0-		-335		-0-		221	1	4231	2	Y	16	9	8			87
										18	9									
06	4650	X	3899	-0-		-751		-0-		199	1	3678	2	Y	20					107
										22	9									
07	4805	X	3977	-0-		-828		-0-		198	1	3696	2	Y	75	95	1			87
										83	9									
08	DLQ G-10		4246	-0-		4246		4246		205	1	4018	2	Y	21	84	1			24
										23	9									
09	DLQ G-10		3879	-0-		3879		8125		193	1	3680	2	Y	5					29
										6	9									
10	12004	X	3879	-0-		-8125		-0-		229	1	3594	2	Y	51					80
										56	9									
11	2959	X	2959	-0-		-0-		-0-		190	1	2755	2	Y	13					93
										14	9									
12	4247	X	3148	-0-		-1099		-0-		200	1	2945	2	Y	3					96
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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 #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2568	2	2	9	N	2					172
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	2	4	9	N	4					176
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3					179
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	N	21					200
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2910	2	172	9	N	156	185	1	8	8	163
06	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2798	2	13	9	N	12					175
07	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2868	2	3	9	N	3					178
08	DLQ G-10		3001	-0-	3001	3001	2873	2	128	9	N	116	177	1			117
09	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5768	2761	2	6	9	N	5					122
10	1700	N	2856	-0-	1156	6924	2811	2	45	9	N	41					163
11	3000	N	2794	-0-	-206	6718	2718	2	76	9	N	69	177	1			55
*12	3100	N	2776	-0-	-324	6394	2752	2	24	9	N	22					77

TOTAL GAS PROD: 33,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	2046	N	1314	-0-	-732	-0-	68	1	1245	2	N	1					106
							1	9									
02	1596	N	1288	-0-	-308	-0-	59	1	1229	2	N	-0-					106
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	77	1	1493	2	N	3					109
							3	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	N	-0-					109
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	87	1	1662	2	N	75	6	8			178
							83	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	N	-0-					178
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	N	1					179
							1	9									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	135	1	2645	2	N	9	175	1			13
							10	9									
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	141	1	2693	2	N	-0-					13
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	85					98
							94	9									
11	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	138	1	2006	2	N	-0-					98
12	2759	N	2013	-0-	-746	-0-	128	1	1879	2	N	5					103
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	N	2627	-0-	-335	-0-		136	1	2482	2	N	8					115
								9	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		121	1	2537	2	N	-0-					115
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-		145	1	2809	2	N	3					118
								3	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-		127	1	2403	2	N	1					119
								1	9									
05	2356	N	2241	-0-	-115	-0-		107	1	2047	2	N	79	11	8			187
								87	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-		140	1	2585	2	N	-0-					187
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		139	1	2600	2	N	2					189
								2	9									
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-		124	1	2438	2	N	14	176	1			27
								15	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		114	1	2178	2	N	-0-					27
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-		129	1	2032	2	N	41					68
								45	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-		147	1	2137	2	N	1					69
								1	9									
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-		147	1	2168	2	N	2					71
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-		5873	2	8	9	N	7					70
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-		5510	2	6	9	N	5					75
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-		5965	2	4	9	N	4					79
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-		5941	2			N	-0-					79
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-		6123	2	90	9	N	82	32	8			129
06	5910	X	5834	-0-	-76	-0-		5833	2	1	9	N	1					130
07	6169	X	6028	-0-	-141	-0-		6018	2	10	9	N	9					139
08	DLQ G-10		6044	-0-	6044	6044		6032	2	12	9	N	11					150
09	DLQ G-10		5858	-0-	5858	11902		5854	2	4	9	N	4					154
10	17902	X	6000	-0-	-11902	-0-		5884	2	116	9	N	105	177	1			82
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-		5651	2			N	-0-					82
12	6045	X	5542	-0-	-503	-0-		5533	2	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 70,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5722	-0-	-1067	-0-	293	1	5355	2	Y	67					88
							74	9									
02	5572	X	4932	-0-	-640	-0-	223	1	4687	2	Y	20					108
							22	9									
03	6169	X	5846	-0-	-323	-0-	285	1	5519	2	Y	38	103	1			43
							42	9									
04	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	262	1	4946	2	Y	34					77
							37	9									
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	285	1	5459	2	Y	18	15	8			80
							20	9									
06	5670	X	5199	-0-	-471	-0-	266	1	4914	2	Y	17					97
							19	9									
07	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	277	1	5186	2	Y	86	83	1			100
							95	9									
08	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	272	1	5345	2	Y	21	94	1			27
							23	9									
09	DLQ G-10		5039	-0-	5039	10679	251	1	4782	2	Y	5					32
							6	9									
10	16126	X	5447	-0-	-10679	-0-	321	1	5048	2	Y	71					103
							78	9									
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	317	1	4599	2	Y	22					125
							24	9									
12	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	334	1	4925	2	Y	5					130
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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. (I) GAS LIFT(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-	2086	2	107	9	N	97					156
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1845	2	89	9	N	81	174	1			63
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1					64
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	1986	2	88	9	N	80					144
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2026	2	19	9	N	17	9	8			152
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					201
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1943	2	3	9	N	3					204
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1920	2	164	9	N	149	177	1			176
09	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1752	2	6	9	N	5					181
10	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1770	2	96	9	N	87	181	1			87
11	2010	N	1572	-0-	-438	-0-	1530	2	42	9	N	38					125
12	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1567	2	21	9	N	19					144

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 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	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1384	2	8	9	Y	7					27
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1135	2	7	9	Y	6	24	1			9
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1183	2	12	9	Y	11	4	8			16
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2	17	1			1
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	1	8			3
07	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	1135	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2150	1013	2	1	9	Y	1					4
10	1700	N	1120	-0-	-580	1570	1118	2	2	9	Y	2	1	8			5
11	2547	N	977	-0-	-1570	-0-	970	2	7	9	Y	6					11
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	988	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

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	1829	X	1623	-0-		-206	-0-	57	1	1545	2	Y	19	40	1			12
								21	9									
02	DLQ	G-10	1534	-0-		1534	1534	53	1	1450	2	Y	28					40
								31	9									
03	DLQ	G-10	1672	-0-		1672	3206	56	1	1595	2	Y	19	54	1			5
								21	9									
04	DLQ	G-10	1514	-0-		1514	4720	52	1	1458	2	Y	4					9
								4	9									
05	DLQ	G-10	1644	-0-		1644	6364	56	1	1560	2	Y	25					34
								28	9									
06	DLQ	G-10	1548	-0-		1548	7912	56	1	1488	2	Y	4					38
								4	9									
07	DLQ	G-10	1416	-0-		1416	9328	51	1	1352	2	Y	12	44	1			6
								13	9									
08	3100	N	1216	-0-		-1884	7444	43	1	1172	2	Y	1					7
								1	9									
09	3000	N	1571	-0-		-1429	6015	176	1	1395	3	Y	-0-					7
10	3100	N	1505	-0-		-1595	4420	167	1	1338	2	Y	-0-					7
*11	3000	N	1232	-0-		-1768	2652	150	1	1082	3	Y	-0-					7
*12	3100	N	2072	-0-		-1028	1624	256	1	1816	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1395	-0-		-155	-0-	49	1	1327	2	Y	17	55	1			11
								19	9									
02	DLQ	G-10	918	-0-		918	918	32	1	868	2	Y	16					27
								18	9									
03	DLQ	G-10	1795	-0-		1795	2713	60	1	1712	2	Y	21	43	1			5
								23	9									
04	DLQ	G-10	2463	-0-		2463	5176	84	1	2371	2	Y	7					12
								8	9									
05	DLQ	G-10	2359	-0-		2359	7535	80	1	2239	2	Y	36					48
								40	9									
06	DLQ	G-10	1420	-0-		1420	8955	52	1	1364	2	Y	4					52
								4	9									
07	DLQ	G-10	1929	-0-		1929	10884	69	1	1842	2	Y	16	60	1			8
								18	9									
08	3100	N	1196	-0-		-1904	8980	43	1	1152	2	Y	1					9
								1	9									
09	3000	N	1209	-0-		-1791	7189	136	1	1073	3	Y	-0-					9
10	3100	N	965	-0-		-2135	5054	104	1	861	2	Y	-0-					9
*11	3000	N	887	-0-		-2113	2941	108	1	779	3	Y	-0-					9
*12	3100	N	1473	-0-		-1627	1314	182	1	1291	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1298	-0-	-500	-0-	45	1	1235	2	Y	16	31	1			10
							18	9									
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	42	1	1157	2	Y	22					32
							24	9									
03	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2546	44	1	1262	2	Y	15	43	1			4
							17	9									
04	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3920	47	1	1323	2	Y	4					8
							4	9									
05	DLQ G-10		1475	-0-	1475	5395	50	1	1401	2	Y	22					30
							24	9									
06	DLQ G-10		1309	-0-	1309	6704	48	1	1257	2	Y	4					34
							4	9									
07	DLQ G-10		1643	-0-	1643	8347	59	1	1570	2	Y	13	40	1			7
							14	9									
08	3100	N	1343	-0-	-1757	6590	48	1	1294	2	Y	1					8
							1	9									
09	3000	N	2460	-0-	-540	6050	276	1	2184	3	Y	-0-					8
10	3100	N	2930	-0-	-170	5880	325	1	2605	2	Y	-0-					8
*11	3000	N	2684	-0-	-316	5564	328	1	2356	3	Y	-0-					8
*12	3100	N	2247	-0-	-853	4711	277	1	1970	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1666	-0-	-225		-0-	58	1	1586	2	Y	20	41	1			13
								22	9									
02	DLQ G-10		1455	-0-	1455		1455	50	1	1376	2	Y	26					39
								29	9									
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559		3014	52	1	1487	2	Y	18	52	1			5
								20	9									
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646		4660	56	1	1586	2	Y	4					9
								4	9									
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485		6145	50	1	1410	2	Y	23					32
								25	9									
06	DLQ G-10		1483	-0-	1483		7628	54	1	1425	2	Y	4					36
								4	9									
07	DLQ G-10		1321	-0-	1321		8949	47	1	1262	2	Y	11	41	1			6
								12	9									
08	3100	N	1813	-0-	-1287		7662	65	1	1747	2	Y	1					7
								1	9									
09	3000	N	2786	-0-	-214		7448	312	1	2474	3	Y	-0-					7
10	3100	N	3018	-0-	-82		7366	335	1	2683	2	Y	-0-					7
*11	3000	N	2571	-0-	-429		6937	314	1	2257	3	Y	-0-					7
*12	3100	N	1546	-0-	-1554		5383	155	1	1391	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

01	1054	N	442	-0-	-612		-0-	21	1	421	2	N	-0-					-0-
02	560	N	395	-0-	-165		-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-		-0-	78	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-		-0-	65	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-		-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	639	-0-	-601		-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	454	-0-	-596		-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-		-0-	45	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-		-0-	64	1	1317	2	N	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-		-0-	72	1	1418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-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		10030	-0-	10030	10030	487	1	9543	2	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		16924	-0-	16924	26954	794	1	16130	2	N	-0-					-0-
08	0	W	11553	-0-	11553	38507	543	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	0	W	8717	-0-	8717	47224	410	1	8307	2	N	-0-					-0-
10	54983	X	7759	-0-	-47224	-0-	364	1	7394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12090	X	7030	-0-	-5060	-0-	326	1	6704	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	6746	-0-	-5747	-0-	326	1	6419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	48	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	101	1	2057	2	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	416	-0-	-1384	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	436	-0-	-1424	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,362 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	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	141	1	2848	2	N	-0-			-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	N	-0-			-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-			-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	-0-			-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2861	2	N	-0-			-0-
07	3050	N	3043	-0-	-7	-0-	143	1	2900	2	N	-0-			-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2867	2	N	-0-			-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2680	2	N	-0-			-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	117	1	2415	2	N	-0-			-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,297 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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	135	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	1385	-0-	-1079	-0-	75	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	128	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	118	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1942	2	N	-0-			-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	104	1	2108	2	N	-0-			-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	N	-0-			-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	134	1	2644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,774 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3713	-0-	613	1723	175	1	3538	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3329	-0-	529	2252	181	1	3148	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3316	-0-	216	2468	152	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3331	-0-	331	2799	166	1	3165	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3423	-0-	323	3122	172	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2815	-0-	-185	2937	137	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1946	-0-	-1154	1783	91	1	1855	2	N	-0-			-0-
08	2877	N	1094	-0-	-1783	-0-	51	1	1043	2	N	-0-			-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	110	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	N	-0-			-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1579	-0-	-653	-0-	76	1	1503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 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	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	252	N	29	-0-	-223	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-			-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	208	1	4196	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4044	-0-	-72	-0-	219	1	3825	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	199	1	4126	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	199	1	3787	2	N	-0-			-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	229	1	4333	2	N	-0-			-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	221	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	203	1	4129	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	212	1	4298	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	182	1	3690	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	2940	-0-	-1772	-0-	138	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	204	1	4202	2	N	-0-			-0-
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	226	1	4454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,607 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3771	-0-	3771	5088	177 6	1 9	3588	2	N	5	5	8			-0-
10	14B2	EXT	5404	-0-	5404	10492	252	1	5152	2	N	-0-					-0-
11	15087	X	4595	-0-	-10492	-0-	213	1	4382	2	N	-0-					-0-
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	190	1	3766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACK, VERA WELL #: 5 RRCID -> 146496 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013

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

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	5	8			-0-
09	14B2	EXT	1001	-0-	1001	1001	47	1	954	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18363	-0-	18363	19364	861	1	17502	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13970	-0-	13970	33334	647	1	13323	2	N	-0-					-0-
*12	45903	X	12569	-0-	-33334	-0-	607	1	11962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	77	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	73	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	64	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	59	1	1157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 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	3844	X	3243	-0-	-601	-0-	153	1	3090	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3550	-0-	-314	-0-	193	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	185	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	194	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	186	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	170	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	176	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	158	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	162	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	153	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	134	1	2765	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	145	1	2849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4801	2	N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	236	1	4106	2	N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	222	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	254	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	257	1	4861	2	N	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	240	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	233	1	4736	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	234	1	4737	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	214	1	4346	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3838	-0-	-1277	-0-	180	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4350	-0-	-570	-0-	202	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4769	-0-	-191	-0-	230	1	4539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	840	N	596	-0-	-244	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	96	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1886	-0-	-270	-0-	102	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	109	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	133	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	93	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1796	-0-	-963	-0-	84	1	1712	2	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	80	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1980	-0-	-300	-0-	92	1	1888	2	N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,050 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 #: 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	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	245	1	4945	2	N	-0-			-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	255	1	4440	2	N	-0-			-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	221	1	4596	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	174	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	199	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	185	1	3622	2	N	-0-			-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	239	1	4862	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	216	1	4381	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	175	1	3555	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	213	1	4339	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	199	1	4101	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3195	-0-	-1920	-0-	154	1	3041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,430 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	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	203	1	4102	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3722	-0-	-114	-0-	202	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3441	-0-	-806	-0-	158	1	3283	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3483	-0-	-687	-0-	174	1	3309	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	158	1	2990	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	163	1	3190	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	2982	-0-	-1141	-0-	140	1	2842	2	N	-0-			-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	173	1	3507	2	N	-0-			-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	170	1	3455	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	147	1	2987	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	163	1	3362	2	N	-0-			-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	186	1	3668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 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	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	84	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	95	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	N	-0-			-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	N	-0-			-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	79	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	75	1	1523	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	69	1	1397	2	N	-0-			-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1633	2	N	-0-			-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	79	1	1567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,818 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 #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	212	1	4282	2	N	-0-			-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	203	1	3534	2	N	-0-			-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	194	1	4026	2	N	-0-			-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	212	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	214	1	4048	2	N	-0-			-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	207	1	4044	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	208	1	4225	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	194	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	189	1	3831	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	155	1	3148	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	192	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	188	1	3698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 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	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	179	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	197	1	3430	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	174	1	3615	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	164	1	3123	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	166	1	3146	2	N	-0-			-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	199	1	3900	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	133	1	2709	2	N	-0-			-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	203	1	4121	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3705	-0-	-405	-0-	174	1	3531	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3651	-0-	-596	-0-	171	1	3480	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3752	-0-	-418	-0-	174	1	3578	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	194	1	3824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	74	1	1288	2	N	-0-			-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	N	-0-			-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	61	1	1231	2	N	-0-			-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	63	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-			-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4402	X	2884	-0-	-1518	-0-	126 212	1 9	2546	2	N	193					301
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	278 222	1 9	4844	2	N	202	346	1			157
03	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	123 177	1 9	2555	2	N	161	167	1			151
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	188 217	1 9	3581	2	N	197					348
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	214 165	1 9	4056	2	N	150	362	1			136
06	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	144 172	1 9	2817	2	N	156					292
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	224 218	1 9	4558	2	N	198	348	1			142
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	211 188	1 9	4284	2	N	171	176	1			137
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	145 146	1 9	2930	2	N	133	173	1			97
10	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	123 210	1 9	2509	2	N	191	174	1			114
11	3450	X	372	-0-	-3078	-0-	17 11	1 9	344	2	N	10	4	8			120
12	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	124 222	1 9	2441	2	N	202	169	1	1	8	152

TOTAL GAS PROD: 41,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	134	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4173	-0-	1073	1073	192	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4509	-0-	1509	2582	225	1	4284	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5211	-0-	2111	4693	261	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4699	-0-	1699	6392	228	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4782	-0-	1682	8074	224	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4695	-0-	1595	9669	221	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4290	-0-	1290	10959	202	1	4088	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4207	-0-	1107	12066	197	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3992	-0-	992	13058	185	1	3807	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4059	-0-	959	14017	196	1	3863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,906 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 #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	-0-			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3163	-0-	163	163	158	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	3004	N	2841	-0-	-163	-0-	143	1	2698	2	N	-0-			-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	110	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	90	1	1831	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	158	1	3206	2	N	-0-			-0-
09	2839	N	2575	-0-	-264	-0-	121	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2460	2	N	-0-			-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	2	N	-0-			-0-
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	124	1	2440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	225	1	4542	2	N	-0-			-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	220	1	3831	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	209	1	4348	2	N	-0-			-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	213	1	4046	2	N	-0-			-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	240	1	4540	2	N	-0-			-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198	1	3885	2	N	-0-			-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	-0-			-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	N	-0-			-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	207	1	4191	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	193	1	3918	2	N	-0-			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	207	1	4256	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4452	-0-	-43	-0-	215	1	4237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	121	1	2452	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	123	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	114	1	2364	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	123	1	2343	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	120	1	2268	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	109	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	1899	-0-	-643	-0-	89	1	1810	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	105	1	2127	2	N	-0-			-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	108	1	2204	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	103	1	2128	2	N	-0-			-0-
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	-0-			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	N	-0-			-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	91	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-			-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-			-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	N	-0-			-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1720	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	82	1	1675	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	76	1	1569	2	N	-0-			-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,159 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	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	158	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3015	-0-	-1521	-0-	164	1	2851	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	3098	-0-	-1924	-0-	142	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3351	-0-	-1209	-0-	167	1	3184	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	177	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	156	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	155	1	3148	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	149	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	147	1	2982	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	150	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	126	1	2602	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2512	-0-	-805	-0-	121	1	2391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	64	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	84	1	1741	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	62	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	N	-0-			-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	101	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1948	2	N	-0-			-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	85	1	1719	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1569	-0-	-477	-0-	74	1	1495	2	N	-0-			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	1820	2	N	-0-			-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1422	-0-	-66	-0-	67	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	64	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	55	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	60	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	67	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	62	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	62	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	66	1	1304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5600	-0-	2500	4640	264	1	5336	2	N	-0-			75
02	2800	N	4922	-0-	2122	6762	267	1	4655	2	N	-0-			75
03	3100	N	5035	-0-	1935	8697	231	1	4804	2	N	-0-			75
04	3000	N	5040	-0-	2040	10737	252	1	4788	2	N	-0-			75
05	3100	N	4987	-0-	1887	12624	250	1	4737	2	N	-0-			75
06	3000	N	4205	-0-	1205	13829	204	1	4001	2	N	-0-			75
07	3100	N	4345	-0-	1245	15074	204	1	4141	2	N	-0-			75
08	3100	N	4204	-0-	1104	16178	198	1	4006	2	N	-0-			75
09	3000	N	4330	-0-	1330	17508	204	1	4126	2	N	-0-			75
10	3100	N	3836	-0-	736	18244	180	1	3656	2	N	-0-			75
11	3000	N	4475	-0-	1475	19719	207	1	4268	2	N	-0-			75
*12	3100	N	4495	-0-	1395	21114	217	1	4278	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 55,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 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	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	266	1	5374	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4255	-0-	-589	-0-	231	1	4024	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	226	1	4699	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	249	1	4743	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	226	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4535	-0-	-925	-0-	220	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	165	1	3343	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	164	1	3334	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	203	1	4124	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3731	-0-	-950	-0-	175	1	3556	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3898	-0-	-632	-0-	181	1	3717	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	172	1	3381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,360 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 #: 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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	98	1	1707	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	91	1	1887	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	95	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	92	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	115	1	2337	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	84	1	1713	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	81	1	1646	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	108	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	98	1	2025	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	86	1	1690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,232 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	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	137	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	156	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	133	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	141	1	2675	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	131	1	2485	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2487	-0-	-603	-0-	121	1	2366	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2654	-0-	-539	-0-	125	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	N	-0-			-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	-0-			-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	86	1	1629	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	86	1	1621	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	84	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	98	1	1986	2	N	-0-			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	69	1	1399	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	80	1	1619	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	74	1	1515	2	N	-0-			-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	3051	-0-	-49	72808	144	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3853	-0-	1053	73861	209	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2389	-0-	-711	73150	110	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3566	-0-	566	73716	178	1	3388	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	74080	174	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2272	-0-	-728	73352	110	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2875	-0-	-225	73127	135	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3228	-0-	128	73255	152	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2966	-0-	-34	73221	139	1	2827	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2141	-0-	-959	72262	100	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2757	-0-	-243	72019	128	1	2629	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1629	-0-	-1471	70548	79	1	1550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3735	-0-	-3333	-0-	176	1	3559	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	3189	-0-	-2019	-0-	173	1	3016	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4111	-0-	-1221	-0-	189	1	3922	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4505	-0-	-655	-0-	225	1	4280	2	N	-0-			-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	248	1	4704	2	N	-0-			-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	224	1	4394	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	198	1	4019	2	N	-0-			-0-
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	249	1	5057	2	N	-0-			-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4846	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4052	-0-	-908	-0-	190	1	3862	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3813	-0-	-1317	-0-	177	1	3636	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3753	-0-	-1548	-0-	181	1	3572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	14B DENY	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-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			20
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-			20
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	363	1	4312	2	N	-0-			20
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	341	1	4524	2	N	-0-			20
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-			20
*12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 18,435 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

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	504	N	262	-0-	-242	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1853	-0-	-100	-0-	467	1	1386	2	N	-0-					88
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	436	1	1205	2	N	-0-					88
03	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	406	1	1343	2	N	-0-					88
04	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	437	1	912	2	N	-0-					88
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	399	1	1092	2	N	-0-					88
06	1680	N	1082	-0-	-598	-0-	276	1	806	2	N	-0-					88
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	276	1	947	2	N	-0-					88
08	1488	N	878	-0-	-610	-0-	209	1	669	2	N	-0-					88
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	256	1	805	2	N	-0-					88
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	263	1	760	2	N	-0-					88
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	276	1	567	2	N	-0-					88
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	277	1	749	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 15,219 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	0	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

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

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

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	69	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	69	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	59	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	63	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	57	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	764	-0-	-910	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	707	-0-	-733	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	54	1	990	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	262	-0-	262	262	12	1	250	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	186	-0-	186	448	9	1	177	2	N	-0-					-0-
08	592		144	-0-	-448	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 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	1209	X	611	-0-	-598	-0-	601	2	10	9	N	9					47
02	1092	X	730	-0-	-362	-0-	720	2	10	9	N	9					56
03	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	969	2	32	9	N	29					85
04	990	X	810	-0-	-180	-0-	769	2	41	9	N	37					122
05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	375	2	7	9	N	6					128
06	960	X	268	-0-	-692	-0-	268	2			N	-0-					128
07	992	X	235	-0-	-757	-0-	235	2			N	-0-					128
08	992	X	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					128
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					128
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					129
11	570	X	20	-0-	-550	-0-	20	1			N	-0-					129
12	1271	X	740	-0-	-531	-0-	740	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 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-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

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

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5961	1	6	9	N	5					73
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6916	1	53	9	N	48					121
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6057	1	48	9	N	44					165
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	582	1	4609	3	N	135	110	1			190
							149	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	557	1	4409	3	N	43	155	1			78
							47	9									
08	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	530	1	4191	3	N	37					115
							41	9									
09	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	484	1	3831	3	N	31					146
							34	9									
10	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	518	1	4102	3	N	32					178
							35	9									
11	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	393	1	3120	3	N	37					215
							41	9									
12	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	450	1	3581	3	N	42					257
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 50,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-					40
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	163	1	896	3	N	3					43
							3	9									
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	200	1	859	3	N	17					60
							19	9									
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	889	3	N	27					87
							30	9									
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	N	26					113
							29	9									
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	25					138
							28	9									
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	66	1	528	3	N	18					156
							20	9									
10	1085	X	82	-0-	-1003	-0-	9	1	73	3	N	-0-					156
11	1020	X	232	-0-	-788	-0-	25	1	205	3	N	2					158
							2	9									
12	992	X	104	-0-	-888	-0-	10	1	94	3	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 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	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	643	1	2684	3	N	25	65	1			81
							28	9									
02	3584	X	2549	-0-	-1035	-0-	544	1	1987	3	N	16					97
							18	9									
03	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	507	1	2350	3	N	15					112
							17	9									
04	3720	X	642	-0-	-3078	-0-	95	1	524	3	N	21					133
							23	9									
05	3379	X	430	-0-	-2949	-0-	47	1	366	3	N	15					148
							17	9									
06	3240	X	1406	-0-	-1834	-0-	157	1	1241	3	N	7					155
							8	9									
07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	268	1	2122	3	N	7	76	1			86
							8	9									
08	2883	X	1437	-0-	-1446	-0-	160	1	1274	3	N	3					89
							3	9									
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	244	1	1950	3	N	-0-					89
10	2387	X	1746	-0-	-641	-0-	192	1	1537	3	N	15					104
							17	9									
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	287	1	2304	3	N	5					109
							6	9									
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	389	1	3123	3	N	2	63	1			48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	16	1	6836	2	N	-0-					82
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	13	1	4646	2	N	-0-					82
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	15	1	5234	2	N	-0-					82
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	15	1	4811	2	N	-0-					82
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	15	1	5332	2	N	-0-					82
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	-0-					82
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4835	2	N	16					98
							18	9									
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	16	1	4984	2	N	-0-					98
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	5272	2	N	-0-					98
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	16	1	5166	2	N	29					127
							32	9									
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-					127
12	4402	X	3341	-0-	-1061	-0-	16	1	3325	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 60,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 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-

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					100
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

01	403	X	81	-0-	-322	-0-	16	1	65	2	N	-0-					20
02	364	X	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-					20
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	15	1	55	2	N	-0-					20
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	14	1	114	2	N	-0-					20
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	-0-					20
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1126	2	N	10					30
							11	9									
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	1026	2	N	-0-					30
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	14	1	957	2	N	-0-					30
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1346	2	N	13					43
							14	9									
10	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	15	1	1329	2	N	4					47
							4	9									
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	1182	2	N	1					48
							1	9									
12	1426	X	426	-0-	-1000	-0-	8	1	418	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	106	1	124	2	N	-0-					23
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	126	1	59	2	N	-0-					23
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	138	1	72	2	N	-0-					23
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	2	N	-0-					23
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	140	1	64	2	N	-0-					23
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	96	1	179	2	N	-0-					23
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	122	1	155	2	N	-0-					23
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	124	1	106	2	N	-0-					23
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	125	1	221	2	N	-0-					23
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	131	1	185	2	N	-0-					23
11	270	X	245	-0-	-25	-0-	135	1	110	2	N	-0-					23
*12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	140	1	320	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	2	N	-0-			-0-
02	756	X	675	-0-	-81	-0-	37	1	638	2	N	-0-			-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	-0-			-0-
04	810	X	757	-0-	-53	-0-	38	1	719	2	N	-0-			-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-			-0-
06	900	X	328	-0-	-572	-0-	16	1	312	2	N	-0-			-0-
07	930	X	148	-0-	-782	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
08	930	X	765	-0-	-165	-0-	36	1	729	2	N	-0-			-0-
09	750	X	254	-0-	-496	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
10	775	X	529	-0-	-246	-0-	25	1	504	2	N	-0-			-0-
11	750	X	319	-0-	-431	-0-	15	1	304	2	N	-0-			-0-
12	775	X	477	-0-	-298	-0-	23	1	454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	23	1	1515	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1304	-0-	-600	-0-	19	1	1285	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	25	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	19	1	1275	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	22	1	1487	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	22	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	17	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	21	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	22	1	1438	2	N	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	2	N	-0-			-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	24	1	1614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	27	1	547	2	N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	N	-0-			-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 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

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

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

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	185	-0-	-94	-0-	16 111	1 9	58	2	N	101	145	1			6
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14 146	1 9	77	2	N	133	138	1			1
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	16 270	1 9	121	2	N	245	137	1			109
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15 116	1 9	129	2	N	105	158	1	1	8	55
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16 135	1 9	136	2	N	123	166	1			12
06	240	X	51	-0-	-189	-0-	6 18	1 9	27	2	N	16					28
07	403	X	392	-0-	-11	-0-	16 135	1 9	241	2	N	123	142	1			9
08	403	X	381	-0-	-22	-0-	16 155	1 9	210	2	N	141	148	1			2
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15 161	1 9	187	2	N	146					148
10	403	X	321	-0-	-82	-0-	14 122	1 9	185	2	N	111	145	1			114
11	390	X	322	-0-	-68	-0-	15 140	1 9	167	2	N	127	150	1			91
12	403	X	305	-0-	-98	-0-	16 140	1 9	149	2	N	127	140	1			78

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		2592	-0-	2592	2592	6	1	2586	2	N	-0-					42
04	T. A.		841	-0-	841	3433	5	1	836	2	N	-0-					42
05	T. A.		314	-0-	314	3747	2	1	312	2	N	-0-					42
06	T. A.		1	-0-	1	3748	1	1			N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3748					N	-0-					42
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	648					N	-0-					42
09	648	N	-0-	-0-	-648	-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: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-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-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					100
11	14B2	EXT	1959	-0-	1959	2099	1959	2			N	-0-					100
*12	6892	X	4793	-0-	-2099	-0-	4793	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
*12	1748	X	1597	-0-	-151	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

01	33573	X	19269	-0-	-14304	-0-	19255	2	14	9	N	13					79
02	30324	X	13769	-0-	-16555	-0-	13761	2	8	9	N	7					86
03	33573	X	13054	-0-	-20519	-0-	13046	2	8	9	N	7					93
04	32490	X	9575	-0-	-22915	-0-	9572	2	3	9	N	3					96
05	33573	X	11174	-0-	-22399	-0-	11168	2	6	9	N	5					101
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	2	6	9	N	5					106
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10026	2	2	9	N	2	72	1			36
08	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	9604	2			N	-0-					36
09	10800	X	9023	-0-	-1777	-0-	9017	2	6	9	N	5					41
10	11160	X	8933	-0-	-2227	-0-	8927	2	6	9	N	5					46
11	10230	X	8240	-0-	-1990	-0-	8238	2	2	9	N	2					48
12	10013	X	8151	-0-	-1862	-0-	245	1	7893	2	N	12					60
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 131,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/27/2013 - 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	61	-0-	-1272	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					31
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					31
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					31
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					31
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					31
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					31
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-					31
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					31
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					31
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	70	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*03	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	75	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	69	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	64	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*07	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	63	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	62	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	47	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	50	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	58	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1543	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 3	3 9	Y	3	1 1		2

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	3	13	9	Y	12					103
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	1815	3	36	9	Y	33					136
03	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1881	3	22	9	Y	20	124	1			32
04	2010	N	835	-0-	-1175	-0-	828	3	7	9	Y	6					38
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	1519	3	10	9	Y	9					47
06	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1786	3	10	9	Y	9					56
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	3	10	9	Y	9					65
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	3	8	9	Y	7					72
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	3	8	9	Y	7					79
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	3	23	9	Y	21	60	1			40
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					40
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 48 U RRCID -> 203012 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5556 - 5869

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

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	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	721	1	6857	2	Y	138	138	1			37
							152	9									
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	545	1	5419	2	Y	141	120	1			58
							155	9									
03	8122	X	7436	-0-	-686	-0-	701	1	6518	2	Y	197	161	1			94
							217	9									
04	7860	X	6698	-0-	-1162	-0-	550	1	5911	2	Y	215	143	1			166
							237	9									
05	8122	X	7194	-0-	-928	-0-	339	1	6537	2	Y	289	300	1			155
							318	9									
06	7470	X	6346	-0-	-1124	-0-	308	1	5818	2	Y	200	219	1			136
							220	9									
07	7440	X	6466	-0-	-974	-0-	327	1	5982	2	Y	143	223	1			56
							157	9									
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	316	1	5696	2	Y	164	169	1			51
							180	9									
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	320	1	5545	2	Y	144	112	1			83
							158	9									
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	312	1	5648	2	Y	182	228	1			37
							200	9									
11	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	288	1	5042	2	Y	197	172	1			62
							217	9									
12	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	322	1	5236	2	Y	200	230	1			32
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 77,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	179	1	1504	2	Y	-0-					2
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	255	1	1838	2	Y	-0-					2
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	285	1	1922	2	Y	-0-					2
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	273	1	1497	2	Y	33					35
							36	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	309	1	2240	2	Y	10					45
							11	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	270	1	2036	2	Y	28	52	1			21
							31	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-					21
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	301	1	1889	2	Y	-0-					21
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	253	1	1787	2	Y	22					43
							24	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	280	1	1999	2	Y	3					46
							3	9									
11	1830	N	1354	-0-	-476	-0-	171	1	1183	2	Y	-0-					46
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	296	1	1658	2	Y	14					60
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1370	-0-	-338	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	1			N	-0-					-0-
09	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	1242	1			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	1			N	-0-					-0-
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,430 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	931	1	157	9	N	143	186	1			195
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1082	1	178	9	N	162	197	1			160
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1084	1	193	9	N	175	164	1			171
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	959	1	252	9	N	229					400
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1096	1	217	9	N	197	195	1			402
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	894	3	N	200	386	1			216
							220	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	3	N	265	194	1			287
							292	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	N	235	192	1			330
							259	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	728	3	N	165	188	1			307
							182	9									
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	90	1	716	3	N	308	388	1			227
							339	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	890	3	N	284	188	1			323
							312	9									
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	118	1	954	3	N	317	190	1			450
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	444	1	1854	3	N	47	10	8			118
							52	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	443	1	1617	3	N	40	120	1	4	8	34
							44	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2265	1	34	9	N	31					65
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2181	1	35	9	N	32					97
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2277	1	33	9	N	30					127
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	242	1	1915	3	N	10					137
							11	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	243	1	1937	3	N	2	125	1			14
							2	9									
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	243	1	1935	3	N	11					25
							12	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	241	1	1895	3	N	34					59
							37	9									
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	185	1	1460	3	N	18					77
							20	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	217	1	1718	3	N	33					110
							36	9									
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	238	1	1892	3	N	40					150
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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. GAS LIFT (I)(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	3730	-0-	630	1847		703	1	2933	3	N	85	28	8			110
								94	9									
02	2800	N	3475	-0-	675	2522		730	1	2666	3	N	72	19	8			163
								79	9									
03	3100	N	3740	-0-	640	3162		3683	1	57	9	N	52					215
04	6427	X	3265	-0-	-3162	-0-		3218	1	47	9	N	43	189	1			69
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		2980	1	37	9	N	34					103
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-		354	1	2799	3	N	34					137
								37	9									
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-		318	1	2517	3	N	30					167
								33	9									
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		337	1	2672	3	N	23					190
								25	9									
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		260	1	2068	3	N	23	180	1			33
								25	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-		253	1	2014	3	N	25					58
								28	9									
11	1830	X	1741	-0-	-89	-0-		191	1	1528	3	N	20					78
								22	9									
12	1891	X	1829	-0-	-62	-0-		198	1	1592	3	N	35					113
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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. GAS LIFT (I)(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	20					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38					173
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-		532	3	8	9	N	7					180
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-		919	3	30	9	N	27					207
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		991	3	30	9	N	27					234
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1148	3	28	9	N	25	175	1			84
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		1138	1	32	9	N	29					113
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		1129	1	33	9	N	30					143
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-		978	1	19	9	N	17					160
11	1140	N	452	-0-	-688	-0-		452	1			N	-0-	2	5			158
12	1209	N	391	-0-	-818	-0-		391	1			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	683	1	2850	3	N	9	6	8			15
							10	9									
02	2660	X	2133	-0-	-527	-0-	458	1	1673	3	N	2	2	8			15
							2	9									
03	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	349	1	1619	3	N	8	3	8			20
							9	9									
04	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3			N	-0-					20
05	2945	X	1410	-0-	-1535	-0-	1408	3	2	9	N	2					22
06	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1343	3	9	9	N	8					30
07	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	2096	3	2	9	N	2					32
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2325	1	7	9	N	6					38
09	2220	X	1364	-0-	-856	-0-	1364	1			N	-0-					38
10	2108	N	1476	-0-	-632	-0-	1476	1			N	-0-					38
11	2250	N	1754	-0-	-496	-0-	1754	1			N	-0-					38
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2286	1	6	9	N	5					43

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1833	2	59	9	N	54	190	1			37
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	32					69
							35	9									
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	11	1	1757	2	N	41	13	1			97
							45	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	41					138
							45	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27					165
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	N	28					193
							31	9									
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	12	1	1794	2	N	29	199	1			23
							32	9									
08	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	2	1	1798	2	N	20					43
							22	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	2	N	19					62
							21	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	55	1	1805	2	N	36					98
							40	9									
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	50	1	1722	2	N	51	14	1			135
							56	9									
12	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1681	2	46	9	N	42					177

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	N	-0-					3
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					3
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	88	1	3	2	N	-0-					3
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					3
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	282	1	837	2	N	9					55
							10	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	293	1	808	2	N	8					63
							9	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	325	1	1075	2	N	-0-					63
04	1080	N	139	-0-	-941	-0-	41	1	85	2	N	12					75
							13	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					75
06	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	261	1	761	2	N	-0-					75
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	299	1	1024	2	N	-0-					75
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	295	1	943	2	N	-0-					75
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	247	1	777	2	N	5					80
							6	9									
10	2759	N	1073	-0-	-1686	-0-	275	1	792	2	N	5					85
							6	9									
11	1200	N	668	-0-	-532	-0-	216	1	442	2	N	9					94
							10	9									
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	291	1	786	2	N	3					97
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	191	1	793	2	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	151	1	688	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	265	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	247	1	1530	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	232	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	254	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	237	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	252	1	1385	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	248	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	246	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	140	1	579	2	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	182	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	162	1	781	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	121	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	161	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	155	1	866	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	156	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	131	1	722	2	N	-0-					-0-
11	990	N	455	-0-	-535	-0-	79	1	376	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	553	-0-	-563	-0-	96	1	457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	318	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1876	-0-	-112	-0-	329	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	382	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	276	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	277	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	265	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	231	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	253	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	280	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	312	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	276	1	1307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A 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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	279	1	2110	2	Y	13					63
							14	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	252	1	2019	2	Y	18					81
							20	9									
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	270	1	1956	2	Y	5					86
							6	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	270	1	2677	2	Y	21					107
							23	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	Y	15					122
							17	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	2	Y	11					133
							12	9									
07	2914	N	2783	-0-	-131	-0-	279	1	2496	2	Y	7					140
							8	9									
08	2604	N	2143	-0-	-461	-0-	234	1	1896	2	Y	12					152
							13	9									
09	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	270	1	1976	2	Y	4					156
							4	9									
10	2790	N	2197	-0-	-593	-0-	252	1	1930	2	Y	14					170
							15	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	261	1	1912	2	Y	5					175
							6	9									
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	270	1	2237	2	Y	10					185
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	N	-0-			-0-
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	82	1	513	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	119	1	833	2	N	-0-			-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	128	1	803	2	N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	134	1	864	2	N	-0-			-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	140	1	831	2	N	-0-			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	137	1	859	2	N	-0-			-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	143	1	798	2	N	-0-			-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	153	1	881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,083 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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	331	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	316	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	360	1	1638	2	N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	392	1	2329	2	N	-0-			-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	405	1	2503	2	N	-0-			-0-
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	427	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	410	1	2294	2	N	-0-			-0-
09	2910	N	2792	-0-	-118	-0-	404	1	2388	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	2739	-0-	-268	-0-	422	1	2317	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	411	1	1968	2	N	-0-			-0-
12	2883	N	2285	-0-	-598	-0-	397	1	1888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	146	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	148	1	938	2	N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	979	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	940	-0-	-290	-0-	129	1	811	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	131	1	846	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	121	1	723	2	N	-0-			-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	122	1	776	2	N	-0-			-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	134	1	835	2	N	-0-			-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	131	1	734	2	N	-0-			-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	136	1	783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	169	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	186	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	189	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	179	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	201	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	193	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	204	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	199	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	194	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	176	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	176	1	1009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,563 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1721	2	N	3					68
							3	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	168	1	1603	2	N	9					77
							10	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	3					80
							3	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	180	1	1724	2	N	7					87
							8	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	2	N	7					94
							8	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1672	2	N	5					99
							6	9									
07	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	156	1	1559	2	N	3					102
							3	9									
08	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	156	1	1493	2	N	3					105
							3	9									
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	180	1	1608	2	N	2					107
							2	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	5					112
							6	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	180	1	1457	2	N	2					114
							2	9									
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	186	1	1594	2	N	5					119
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	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_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 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	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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 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	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	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	-0-					50
07	0	N	-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-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					15
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					15
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					15
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					15
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					15
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					15
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					15
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					15
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					15
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					15
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	676	3	25	9	N	23					53
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					53
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					57
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					57
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					60
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	484	3	8	9	N	7					67
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					67
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					67
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					67
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					67
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					67
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					102
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					102
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					102
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					102
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	90	3			N	-0-					102
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					102
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					102
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					102
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					102
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					45
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					45
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					45
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					45
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					45
06	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	3			N	-0-					45
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					45
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					53
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					53
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					53
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					53
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					56
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					56
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					56
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	3	1	1192	3	N	19					100
							21	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	5	1	2683	3	N	28					128
							31	9									
03	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	7	1	2151	3	N	50					178
							55	9									
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	N	35	169	1			44
							39	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	N	27					71
							30	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	7	1	2314	3	N	25					96
							28	9									
07	3100	N	3532	-0-	432	432	7	1	3458	3	N	61					157
							67	9									
08	3100	N	3428	-0-	328	760	7	1	3374	3	N	43	166	1			34
							47	9									
09	3000	N	3449	-0-	449	1209	7	1	3387	3	N	50					84
							55	9									
10	3834	X	2625	-0-	-1209	-0-	6	1	2599	3	N	18					102
							20	9									
11	2910	X	1417	-0-	-1493	-0-	4	1	1391	3	N	20					122
							22	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 27,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					42
02	2128	N	32	-0-	-2096	-0-	32	2			N	-0-					42
03	1767	N	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					42
04	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2025	2	8	9	N	7					49
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					49
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2					51
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					51
08	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-					51
09	2640	N	2333	-0-	-307	-0-	2333	2			N	-0-					51
10	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					51
11	2400	N	1734	-0-	-666	-0-	1734	2			N	-0-					51
12	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	1973	2	53	9	N	48					99

TOTAL GAS PROD: 23,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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	279 N	257	-0-	-22	-0-	29 1 19 9	209 2	Y	17	42 1		3
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	219 2	Y	2			5
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	245 2	Y	2			7
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	32 1 10 9	234 2	Y	9			16
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	259 2	Y	3	17 1		2
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	242 2	Y	-0-			2
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	31 1	230 2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	30 1	220 2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	250	-0-	250	500	29 1	221 2	Y	-0-	2 1		-0-
10	770 N	270	-0-	-500	-0-	29 1	241 2	Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	200 2	Y	1			1
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	32 1	202 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

01	3100	N	3362	-0-	262	922	666	1	2676	2	Y	18	41	1	1	8	3
							20	9									
02	3515	X	2593	-0-	-922	-0-	523	1	2062	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
03	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	547	1	2173	2	Y	18	1	8			26
							20	9									
04	3390	X	2791	-0-	-599	-0-	566	1	2210	2	Y	14	1	8			39
							15	9									
05	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	651	1	2503	2	Y	7	41	1	1	8	4
							8	9									
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	623	1	2386	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	622	1	2396	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	2988	-0-	2988	2988	633	1	2354	2	Y	1					9
							1	9									
09	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	5459	521	1	1950	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	7632	X	2173	-0-	-5459	-0-	457	1	1715	2	Y	1					1
							1	9									
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	528	1	2056	2	Y	2					3
							2	9									
12	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	565	1	2062	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					75
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					75
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					75
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					75
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					75
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					75
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					75
10	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					75
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					75
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 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	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-			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-

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	0 A	-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	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	4169	2	47	9	Y	43	93	1	6	8	24
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	3490	2	7	9	Y	6	6	8			24
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4126	2	22	9	Y	20	20	8			24
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					24
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	2	11	9	Y	10	10	8			24
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					24
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4123	2	98	9	Y	89	92	1			21
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	5	8			21
09	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	4028	2			Y	-0-					21
10	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4113	2	25	9	Y	23	3	8			41
11	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3798	2	1	9	Y	1	1	8			41
12	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 48,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	8			13
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	5	8			13
03	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2547	2	14	9	Y	13	13	8			13
04	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	2			Y	-0-					13
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2837	2	63	9	Y	57	5	8			65
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					65
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					65
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					65
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	Y	5	5	8			65
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					65
11	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			Y	-0-					65
12	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	131	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2494	-0-	-82	-0-	135	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	119	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2620	-0-	-50	-0-	131	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	135	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	123	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	122	1	2473	2	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	107	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	105	1	2162	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1893	-0-	-587	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,791 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					23
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					23
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					23
05	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					23
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					23
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					23
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					23
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					23
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					23
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,782 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	6727	#	2264	-0-	-4463	-0-	300	1	1818	2	N	132	132	0			-0-
							1	3	145	9							
02	1833		1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	87	87	0			-0-
							1	3	96	9							
03	1612		1497	-0-	-115	-0-	300	1	1113	2	N	75	75	0			-0-
							1	3	83	9							
04	1859		1859	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	N	98	98	0			-0-
							1	3	108	9							
05	1612		1591	-0-	-21	-0-	300	1	1199	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
06	1560		1045	-0-	-515	-0-	300	1	694	2	N	45	45	0			-0-
							1	3	50	9							
07	6879		6879	-0-	-0-	-0-	300	1	6136	2	N	402	402	0			-0-
							1	3	442	9							
08	DLQ G-10		11237	-0-	11237	11237	300	1	10184	2	N	684	684	0			-0-
							1	3	752	9							
09	DLQ G-10		7910	-0-	7910	19147	300	1	7072	2	N	488	488	0			-0-
							1	3	537	9							
10	DLQ G-10		7021	-0-	7021	26168	300	1	6284	2	N	396	396	0			-0-
							1	3	436	9							
11	DLQ G-10		8679	-0-	8679	34847	300	1	7803	2	N	523	523	0			-0-
							1	3	575	9							
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	34847					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
01	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	6217	3			N	-0-					143
02	5768	X	5402	-0-	-366	-0-	5400	3	2	9	N	2	2	8			143
03	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6242	3	89	9	N	81	193	1			31
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5990	3	85	9	N	77					108
05	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	5872	3	65	9	N	59					167
06	6120	X	6026	-0-	-94	-0-	5990	3	36	9	N	33					200
07	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5712	3	76	9	N	69	189	1			80
08	6324	X	5648	-0-	-676	-0-	5623	3	25	9	N	23					103
09	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	5344	3	64	9	N	58					161
10	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	5992	3	45	9	N	41					202
11	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5414	3	130	9	N	118	190	1			130
*12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5821	3	33	9	N	30					160

TOTAL GAS PROD: 70,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 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	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	5490	2	11	9	N	10					185
02	5068	X	5038	-0-	-30	-0-	5019	2	19	9	N	17					202
03	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	5299	2	11	9	N	10					212
04	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	4544	2	11	9	N	10					222
05	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5282	2	11	9	N	10					232
06	5400	X	5048	-0-	-352	-0-	5040	2	8	9	N	7					239
07	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4955	2	11	9	N	10	182	1			67
08	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4726	2	11	9	N	10					77
09	5130	X	4498	-0-	-632	-0-	4492	2	6	9	N	5					82
10	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	4942	2	11	9	N	10					92
11	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4710	2	13	9	N	12					104
12	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	159	1	4743	2	N	33					137
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 59,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	17	2	1	9	N	1					42
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					42
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					42
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-712	-0-	2570	1	35	9	N	32					95
02	2968	X	1204	-0-	-1764	-0-	1198	1	6	9	N	5	67	1			33
03	3286	X	2295	-0-	-991	-0-	2295	1			N	-0-					33
04	2910	X	1172	-0-	-1738	-0-	1158	1	14	9	N	13					46
05	3007	X	864	-0-	-2143	-0-	853	1	11	9	N	10					56
06	2520	X	443	-0-	-2077	-0-	62	1	381	3	N	-0-					56
07	1333	X	654	-0-	-679	-0-	88	1	540	3	N	24					80
							26	9									
08	2294	X	1219	-0-	-1075	-0-	171	1	1048	3	N	-0-	3	5			77
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	305	1	1870	3	N	3					80
							3	9									
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	319	1	1959	3	N	5					85
							6	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	251	1	1544	3	N	3					88
							3	9									
12	2263	X	2167	-0-	-96	-0-	303	1	1864	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	16	1	1793	2	N	24					49
							26	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1624	2	N	27					76
							30	9									
03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	15	1	1195	2	N	6	70	1			12
							7	9									
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	15	1	1660	2	N	21					33
							23	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	21					54
							23	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1205	2	N	14					68
							15	9									
07	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	15	1	1160	2	N	14					82
							15	9									
08	1674	N	1115	-0-	-559	-0-	16	1	1095	2	N	4					86
							4	9									
09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	15	1	1010	2	N	13					99
							14	9									
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	16	1	1066	2	N	5					104
							6	9									
11	1080	N	909	-0-	-171	-0-	15	1	880	2	N	13					117
							14	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	16	1	1126	2	N	9					126
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	15	1	4079	2	N	107					132
							118	9									
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	14	1	4931	2	N	77	182	1			27
							85	9									
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	15	1	4937	2	N	174	179	1			22
							191	9									
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4119	2	N	325	179	1			168
							358	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	N	82	185	1			65
							90	9									
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	14	1	4129	2	N	133					198
							146	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	16	1	4668	2	N	171	342	1			27
							188	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	16	1	4727	2	N	160	167	1			20
							176	9									
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	15	1	4480	2	N	165	172	1			13
							182	9									
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	321	172	1			162
							353	9									
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	15	1	3630	2	N	30	177	1			15
							33	9									
12	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	16	1	3234	2	N	120					135
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 54,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					150
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					150
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					150
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					150
05	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					150
06	1080 N	913	-0-	-167	-0-	913	2			N	-0-					150
07	992 N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					150
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					150
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					150
10	806 N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					150
11	900 N	736	-0-	-164	-0-	734	2	2	9	N	2	2	8			150
12	868 N	705	-0-	-163	-0-	704	2	1	9	N	1	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 10,502 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	SHUT IN	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7862	-0-	-632	-0-	7800	3	62	9	Y	56	56	1			15
02	7728	X	6808	-0-	-920	-0-	6734	3	74	9	Y	67	57	1			25
03	8556	X	7014	-0-	-1542	-0-	6950	3	64	9	Y	58	57	1			26
04	8280	X	5417	-0-	-2863	-0-	5364	3	53	9	Y	48	54	1			20
05	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	7386	3			Y	-0-	20	1			-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			Y	-0-					-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			Y	-0-					-0-
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
*12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6063	3	15	9	Y	14	3	1			11

TOTAL GAS PROD: 78,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2296	-0-	-1114	-0-	2287	3	9	9	Y	8					32
02	2800	X	1305	-0-	-1495	-0-	1304	3	1	9	Y	1					33
03	3100	X	1622	-0-	-1478	-0-	1556	3	66	9	Y	60	81	1			12
04	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	2189	3			Y	-0-					12
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					12
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					12
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					12
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-	11	1			1
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					1
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					1
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					1
*12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2521	3	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 29,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	148	-0-	-441	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-441	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	3	4	9	Y	4	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4061	2	22	9	N	20					21
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2926	2	15	9	N	14					35
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					35
04	3000	X	1533	-0-	-1467	-0-	210	1	1321	2	N	2					37
							2	9									
05	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	323	1	2564	2	N	16					53
							18	9									
06	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					53
07	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					53
08	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	2			N	-0-					53
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	236	1	2619	2	N	-0-					53
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	289	1	2796	2	N	-0-					53
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					53
12	2945	N	1628	-0-	-1317	-0-	1479	2	149	9	N	135	171	1			17

TOTAL GAS PROD: 29,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6004	-0-	-1963	-0-	282	1	5532	2	Y	173	170	1			41
							190	9									
02	6272	X	4247	-0-	-2025	-0-	209	1	3856	2	Y	165	117	1			89
							182	9									
03	5208	X	4521	-0-	-687	-0-	222	1	4094	2	Y	186	181	1			94
							205	9									
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	392	1	7203	2	Y	254	266	1			82
							279	9									
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	443	1	8537	2	Y	268	282	1			68
							295	9									
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	444	1	8387	2	Y	206	194	1			80
							227	9									
07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	474	1	8664	2	Y	206	250	1			36
							227	9									
08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	487	1	8792	2	Y	202	186	1			52
							222	9									
09	6630	X	4983	-0-	-1647	-0-	260	1	4513	2	Y	191	187	1			56
							210	9									
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	468	1	8471	2	Y	249	258	1			47
							274	9									
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	358	1	6266	2	Y	246	222	1			71
							271	9									
12	6851	X	5128	-0-	-1723	-0-	284	1	4627	2	Y	197	230	1			38
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 86,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

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	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	686	1	5119	2	Y	-0-					156
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	611	1	4424	2	Y	5					161
							6	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	689	1	5344	2	Y	-0-					161
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	463	1	3665	2	Y	-0-					161
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	554	1	4362	2	Y	-0-					161
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	579	1	4456	2	Y	-0-					161
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	663	1	4954	2	Y	7					168
							8	9									
08	5301	X	2260	-0-	-3041	-0-	284	1	1964	2	Y	11					179
							12	9									
09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	605	1	4195	2	Y	12					191
							13	9									
10	5301	X	3405	-0-	-1896	-0-	432	1	2973	2	Y	-0-					191
11	5130	X	3210	-0-	-1920	-0-	387	1	2823	2	Y	-0-					191
12	5301	X	3052	-0-	-2249	-0-	361	1	2691	2	Y	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 53,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3799	2	Y	-0-					5
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	262	1	3437	2	Y	-0-					5
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	285	1	3641	2	Y	-0-					5
04	3870	X	2018	-0-	-1852	-0-	202	1	1816	2	Y	-0-					5
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	318	1	4213	2	Y	2					7
							2	9									
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	283	1	3704	2	Y	-0-					7
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	322	1	4196	2	Y	-0-					7
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	341	1	4389	2	Y	1					8
							1	9									
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	331	1	3993	2	Y	-0-					8
10	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	348	1	4162	2	Y	-0-					8
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	336	1	4446	2	Y	3					11
							3	9									
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	317	1	4551	2	Y	11	16	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	959	1	7155	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
02	8932	X	7092	-0-	-1840	-0-	855	1	6185	2	Y	47					76
							52	9									
03	10013	X	8020	-0-	-1993	-0-	909	1	7042	2	Y	63	114	1			25
							69	9									
04	9690	X	8211	-0-	-1479	-0-	912	1	7203	2	Y	87	48	1			64
							96	9									
05	8649	X	7364	-0-	-1285	-0-	821	1	6465	2	Y	71	58	1			77
							78	9									
06	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	813	1	6239	2	Y	42	89	1			30
							46	9									
07	8494	X	7477	-0-	-1017	-0-	880	1	6565	2	Y	29	30	1			29
							32	9									
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	887	1	6132	2	Y	34	26	1			37
							37	9									
09	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	758	1	5256	2	Y	25	29	1			33
							28	9									
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	933	1	6427	2	Y	22	27	1			28
							24	9									
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	932	1	6783	2	Y	19	20	1			27
							21	9									
12	7006	X	5773	-0-	-1233	-0-	677	1	5064	2	Y	29	19	1			37
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 87,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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. (I) GAS LIFT(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-	479	1 6 9	3578	2	Y	5	5	1			2
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	425	1 6 9	3082	2	Y	5	5	1			2
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	440	1 7 9	3407	2	Y	6	6	1			2
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	410	1 13 9	3239	2	Y	12	10	1			4
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	426	1 14 9	3360	2	Y	13	15	1			2
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	405	1 23 9	3102	2	Y	21	18	1			5
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	300	1 24 9	2238	2	Y	22	20	1			7
08	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	438	1 23 9	3027	2	Y	21	25	1			3
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	468	1 23 9	3247	2	Y	21	20	1			4
10	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	462	1 25 9	3185	2	Y	23	21	1			6
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	438	1 21 9	3190	2	Y	19	19	1			6
12	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	427	1 23 9	3193	2	Y	21	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	268	1 13 9	5270	2	Y	12	12	1			3
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	251	1 12 9	4649	2	Y	11	8	1			6
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	264	1 9 9	4873	2	Y	8	10	1			4
04	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	179	1	3287	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4929	X	3029	-0-	-1900	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3082	-0-	-1688	-0-	155	1	2927	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	205	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	225	1	4054	2	Y	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	192	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	156	1	2820	2	Y	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	237	1	4140	2	Y	-0-					-0-
*12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	282	1	4599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	48	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	52	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	2	Y	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-	27	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	121	-0-	-34	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2103	2	Y	-0-			-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	Y	-0-			-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	-0-			-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	46	1	806	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	26	1	478	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	32	1	565	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	629	-0-	-239	-0-	36	1	593	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	Y	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	Y	-0-			-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	85	1	1547	2	Y	-0-			-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-			-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	666	-0-	-698	-0-	35	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1061 6	1 9	7917	2	Y	5	4	1			2
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	881 3	1 9	6373	2	Y	3	4	1			1
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1565 8	1 9	12121	2	Y	7	6	1			2
04	10560	X	9188	-0-	-1372	-0-	1032 13	1 9	8143	2	Y	12	10	1			4
05	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1321 17	1 9	10393	2	Y	15	16	1			3
06	12120	X	7114	-0-	-5006	-0-	819 13	1 9	6282	2	Y	12	12	1			3
07	12524	X	3122	-0-	-9402	-0-	368 9	1 9	2745	2	Y	8	8	1			3
08	11687	X	391	-0-	-11296	-0-	49 6	1 9	336	2	Y	5	7	1			1
09	11310	X	767	-0-	-10543	-0-	96 7	1 9	664	2	Y	6	6	1			1
10	11687	X	1177	-0-	-10510	-0-	149 4	1 9	1024	2	Y	4	4	1			1
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	864 8	1 9	6295	2	Y	7	6	1			2
*12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1592 17	1 9	11917	2	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 84,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

01	2511	X	1493	-0-	-1018	-0-	8	1	1479	2	N	5					12
							6	9									
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	12	1	2810	2	N	3					15
							3	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	15	1	2371	2	N	25					40
							28	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1987	2	N	3					43
							3	9									
05	3100	N	4582	-0-	1482	1482	16	1	4544	2	N	20					63
							22	9									
06	4590	X	3108	-0-	-1482	-0-	13	1	3076	2	N	17					80
							19	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	16	1	3206	2	N	17					97
							19	9									
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	16	1	3745	2	N	23					120
							25	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2645	2	N	10					130
							11	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	2	N	15					145
							17	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	15	1	2899	2	N	8					153
							9	9									
*12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	15	1	2715	2	N	24					177
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	310	1	1705	2	N	-0-					23
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	270	1	1612	2	N	8					31
							9	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	310	1	1257	2	N	7					38
							8	9									
04	1950	N	712	-0-	-1238	-0-	230	1	481	2	N	1					39
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	N	4					43
							4	9									
06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	280	1	975	2	N	-0-					43
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	290	1	1424	2	N	-0-					43
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	300	1	811	2	N	1					44
							1	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	280	1	1087	2	N	-0-					44
10	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	310	1	999	2	N	-0-					44
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	300	1	894	2	N	1					45
							1	9									
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	290	1	1339	2	N	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	2	N	8					132
							9	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	280	1	4190	2	N	8					140
							9	9									
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	300	1	4694	2	N	14					154
							15	9									
04	4170	X	1616	-0-	-2554	-0-	200	1	1409	2	N	6					160
							7	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	310	1	4398	2	N	7					167
							8	9									
06	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	300	1	3708	2	N	5					172
							6	9									
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	270	1	3080	2	N	2					174
							2	9									
08	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	300	1	3935	2	N	1					175
							1	9									
09	4560	X	4529	-0-	-31	-0-	300	1	4223	2	N	5					180
							6	9									
10	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	310	1	3340	2	N	7					187
							8	9									
11	4110	X	1335	-0-	-2775	-0-	110	1	1219	2	N	5					192
							6	9									
12	4681	X	1075	-0-	-3606	-0-	150	1	925	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 42,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	404 37	1 9	1199	2	N	34					227
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	399 14	1 9	1102	2	N	13	148	1			92
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	495 21	1 9	1635	2	N	19					111
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	550 24	1 9	1147	2	N	22					133
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	523 31	1 9	1431	2	N	28					161
06	2070	N	1647	-0-	-423	-0-	417 13	1 9	1217	2	N	12					173
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	405 15	1 9	1387	2	N	14					187
08	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	413	1	1321	2	N	-0-					187
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	387 15	1 9	1218	2	N	14					201
10	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	443 8	1 9	1276	2	N	7					208
11	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	453 10	1 9	928	2	N	9					217
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	467 22	1 9	1262	2	N	20	189	1			48

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 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	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	526	1	1559	2	N	61					140
							67	9									
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	496	1	1371	2	N	27	137	1			30
							30	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	525	1	1733	2	N	27					57
							30	9									
04	2070	N	1782	-0-	-288	-0-	566	1	1180	2	N	33					90
							36	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	624	1	1708	2	N	54					144
							59	9									
06	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	498	1	1453	2	N	3					147
							3	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	481	1	1648	2	N	1					148
							1	9									
08	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	457	1	1461	2	N	5	137	1			16
							6	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	479	1	1506	2	N	44					60
							48	9									
10	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	469	1	1353	2	N	37					97
							41	9									
11	2010	N	1344	-0-	-666	-0-	434	1	889	2	N	19					116
							21	9									
12	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	515	1	1391	2	N	29					145
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	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-

GMX RESOURCES INC. 311408
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1111	3	28	9	N	25					91
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1497	3	47	9	N	43					134
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1579	3	55	9	N	50					184
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	3	37	9	N	34					218
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1807	3	70	9	N	64					282
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62	185	1			159
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1772	3	65	9	N	59					218
08	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1771	3	55	9	N	50	185	1			83
09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1606	3	58	9	N	53					136
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					136
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	78	1			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	2232 N	898	-0-	-1334	-0-	300 1 5 4	585 2 8 9	N	7			27
02	2800 N	2871	-0-	71	71	300 1 5 4	2531 2 35 9	N	32			59
03	2888 N	2817	-0-	-71	-0-	300 1 5 4	2481 2 31 9	N	28			87
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	300 1 5 4	2466 2 25 9	N	23			110
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	300 1 5 4	2753 2 13 9	N	12			122
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	300 1 5 4	3001 2 20 9	N	18			140
07	2976 X	2330	-0-	-646	-0-	300 1 5 4	2015 2 10 9	N	9			149
08	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	300 1 5 4	2383 2 35 9	N	32	164 1		17
09	2880 X	2349	-0-	-531	-0-	300 1 5 4	2000 2 44 9	N	40			57
10	2976 X	1541	-0-	-1435	-0-	300 1 5 4	1212 2 24 9	N	22			79
11	2880 X	1323	-0-	-1557	-0-	300 1 5 4	1000 2 18 9	N	16			95
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 26,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3166	2	28	9	N	25					87
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3440	2	26	9	N	24					111
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3990	2	39	9	N	35					146
04	1920	X	134	-0-	-1786	-0-	134	2			N	-0-					146
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2612	2	6	9	N	5					151
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3958	2	19	9	N	17					168
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4170	2	17	9	N	15	164	1			19
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4240	2	17	9	N	15					34
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4189	2	23	9	N	21					55
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3967	2	26	9	N	24	3	8			76
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4211	2	13	9	N	12					88
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3665	2	23	9	N	21					109

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	279	1	1120	2	N	5					97
							6	9									
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	177	1	699	2	N	10					107
							11	9									
03	1519	N	898	-0-	-621	-0-	230	1	655	2	N	12					119
							13	9									
04	1350	N	880	-0-	-470	-0-	204	1	675	2	N	1					120
							1	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	748	2	N	7					127
							8	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	663	2	N	5					132
							6	9									
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	209	1	589	2	N	2					134
							2	9									
08	1023	N	524	-0-	-499	-0-	162	1	362	2	N	-0-					134
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	256	1	557	2	N	1					135
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1052	2	N	2					137
							2	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	270	1	951	2	N	5					142
							6	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	279	1	934	2	N	2					144
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

01	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	141	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	90	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	187	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	94	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	95	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	93	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2830	2	N	-0-					-0-
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	153	1	3020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-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

01	2427	N	2240	-0-	-187	-0-	2211	2	29	9	Y	26	25	1			3
02	2156	N	403	-0-	-1753	-0-	403	2			Y	-0-					3
03	2387	X	356	-0-	-2031	-0-	356	2			Y	-0-					3
04	2310	X	334	-0-	-1976	-0-	334	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	446	-0-	-1714	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					98
02	2408	X	2158	-0-	-250	-0-	2158	2			N	-0-					98
03	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					98
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2754	2	73	9	N	66	145	1			19
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					19
06	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					19
07	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			N	-0-					19
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					19
09	2760	N	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					19
10	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					19
11	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					19
12	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2420	2	95	9	N	86	105	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1173	2	132	9	Y	120	16	8			104
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1256	2	89	9	Y	81	131	1	33	8	21
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1604	2	180	9	Y	164	57	8			128
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					128
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1864	2	29	9	Y	26	26	8			128
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1708	2	59	9	Y	54	54	8			128
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					128
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	28	8			128
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2741	2	62	9	Y	56	140	1	23	8	21
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					21
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					21
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	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	T. A.		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
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	34 1 33 9		4633	3	Y	30	25	1			30
02	4396	X	4116	-0-	-280	-0-	29 1 24 9		4063	3	Y	22	24	1			28
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	44 1 34 9		4622	3	Y	31	24	1			35
04	4710	X	3790	-0-	-920	-0-	32 1 26 9		3732	3	Y	24	24	1			35
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	60 1 18 9		7167	3	Y	16	25	1			26
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59 1 29 9		6865	3	Y	26	23	1			29
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	46 1 25 9		6336	3	Y	23	24	1			28
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	47 1 20 9		6244	3	Y	18	34	1			12
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	39 1 17 9		5334	3	Y	15					27
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	41 1 33 9		5241	3	Y	30	25	1			32
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	40 1 30 9		5733	3	Y	27	24	1			35
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	46 1 23 9		5805	3	Y	21	47	1			9

TOTAL GAS PROD: 66,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 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	9889	X	8040	-0-	-1849	-0-	58	1	7975	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
02	8540	X	7690	-0-	-850	-0-	55	1	7629	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	8835	X	8778	-0-	-57	-0-	82	1	8689	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	8400	X	6339	-0-	-2061	-0-	54	1	6279	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	8525	X	8289	-0-	-236	-0-	68	1	8218	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	8490	X	7066	-0-	-1424	-0-	60	1	6999	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	76	1	10403	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	70	1	9349	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	8010	X	7699	-0-	-311	-0-	56	1	7639	3	Y	4					6
							4	9									
10	10478	X	7328	-0-	-3150	-0-	57	1	7265	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
11	10140	X	7835	-0-	-2305	-0-	55	1	7773	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
12	10478	X	8751	-0-	-1727	-0-	69	1	8669	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 97,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	Y	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4777	3	9	9	Y	8					52
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4215	3	24	9	Y	22					74
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4578	3	14	9	Y	13	67	1			20
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	Y	4					24
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4619	3	7	9	Y	6					30
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4059	3	7	9	Y	6					36
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	Y	6					42
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4185	3	6	9	Y	5					47
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4292	3	6	9	Y	5					52
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	3	15	9	Y	14	39	1			27
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					27
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 52,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	34	1	4662	3	Y	3					14
							3	9									
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	29	1	4051	3	Y	1					15
							1	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	48	1	5033	3	Y	25	35	1			5
							28	9									
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	41	1	4807	3	Y	-0-					5
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	36	1	4320	3	Y	26					31
							29	9									
06	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	23	1	2678	3	Y	8					39
							9	9									
07	3813	X	1465	-0-	-2348	-0-	11	1	1450	3	Y	4					43
							4	9									
08	4960	X	1039	-0-	-3921	-0-	8	1	1025	3	Y	5	39	1			9
							6	9									
09	4800	X	812	-0-	-3988	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					9
10	4371	X	798	-0-	-3573	-0-	6	1	773	3	Y	17					26
							19	9									
11	2700	X	369	-0-	-2331	-0-	2	1	350	3	Y	15					41
							17	9									
12	1457	X	850	-0-	-607	-0-	7	1	837	3	Y	5					46
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

01	9858	X	9782	-0-	-76	-0-	71	1	9698	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	66	1	9181	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	95	1	10024	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	82	1	9491	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	76	1	9177	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
06	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	73	1	8546	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	74	1	10134	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
08	9889	X	9026	-0-	-863	-0-	68	1	8949	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
09	9570	X	8982	-0-	-588	-0-	66	1	8909	3	Y	6					11
							7	9									
10	9889	X	8691	-0-	-1198	-0-	67	1	8611	3	Y	12	10	1			13
							13	9									
11	9570	X	8960	-0-	-610	-0-	63	1	8885	3	Y	11	10	1			14
							12	9									
12	9889	X	9408	-0-	-481	-0-	74	1	9323	3	Y	10	20	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 111,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

01	713 N	477	-0-	-236	-0-	3 6	1 9	468	3	Y	5					22
02	588 N	410	-0-	-178	-0-	3 1	1 9	406	3	Y	1					23
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	5 44	1 9	552	3	Y	40	55	1			8
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	-0-					8
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4 44	1 9	477	3	Y	40					48
06	570 N	422	-0-	-148	-0-	3 14	1 9	405	3	Y	13					61
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	3 8	1 9	374	3	Y	7					68
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	3 8	1 9	365	3	Y	7	61	1			14
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	3 1	1 9	352	3	Y	1					15
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	9 28	1 9	1136	3	Y	25					40
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	19 28	1 9	2746	3	Y	25					65
*12	3100 N	3268	-0-	168	168	26 7	1 9	3235	3	Y	6					71

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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 #: 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-

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-

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 #: 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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 #: 58 F RRCID -> 191077 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 7570

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 08/20/2013 - 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 A	-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	0 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-

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	0 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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3732	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4959	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4524	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4423	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4661	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4858	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4733	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	4410	X	4220	-0-	-190	-0-	4217	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	4557	X	4335	-0-	-222	-0-	4317	3	18	9	Y	16	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 54,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	23	1	3094	3	N	1					5
							1	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	30	1	4178	3	N	-0-					5
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	40	1	4200	3	N	9	12	1			2
							10	9									
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	18	1	2169	3	N	-0-					2
05	2387	X	1840	-0-	-547	-0-	15	1	1816	3	N	8					10
							9	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	27	1	3113	3	N	3					13
							3	9									
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2539	3	N	1					14
							1	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	3296	3	N	2	13	1			3
							2	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-					3
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	24	1	3030	3	N	6					9
							7	9									
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	N	5					14
							6	9									
12	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	15	1	1859	3	N	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 229493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6110 - 6140

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_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2190	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1932	N	1917	-0-	-15	-0-	1893	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1957	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1961	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1994	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1854	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1852	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1837	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1670	3	57	9	Y	52	43	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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 #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1578	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1708	X	1496	-0-	-212	-0-	1472	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3464	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3875	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3621	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3608	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3594	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3620	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	3810	X	1634	-0-	-2176	-0-	1628	3	6	9	Y	5	10	1			4
10	3751	X	1203	-0-	-2548	-0-	1196	3	7	9	Y	6	5	1			5
11	3630	X	1756	-0-	-1874	-0-	1748	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	3627	X	1433	-0-	-2194	-0-	1426	3	7	9	Y	6	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 31,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 237152 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5794 - 5804

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3503	X	48	-0-	-3455	-0-	6	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	22	14	1			14
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	18	28	1			4
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	15	15	1			4
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	16	14	1			6
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13	14	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
10	21		21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	Y	12	10	1			10
11	21		-0-	-0-	-21	-0-					Y	13	10	1			13
12	21		-0-	-0-	-21	-0-					Y	8	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-					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	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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					76
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					76
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					76
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					76
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					76
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					76
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					76
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					76
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					76
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	139	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	133	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	139	1	2535	2	Y	-0-					-0-
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	134	1	2408	2	Y	-0-					-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	132	1	2391	2	Y	-0-					-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	149	1	2431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	2	N	38	38	1			10
							42	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	163	1	3008	2	N	39	33	1			16
							43	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3423	2	N	54	44	1			26
							59	9									
04	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	108	1	1984	2	N	28	32	1			22
							31	9									
05	2852	X	1300	-0-	-1552	-0-	63	1	1207	2	N	27	35	1			14
							30	9									
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	128	1	2407	2	N	24	22	1			16
							26	9									
07	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	119	1	2181	2	N	17	26	1			7
							19	9									
08	2852	X	1006	-0-	-1846	-0-	52	1	933	2	N	19	20	1			6
							21	9									
09	2550	X	855	-0-	-1695	-0-	46	1	790	2	N	17	13	1			10
							19	9									
10	2635	X	1819	-0-	-816	-0-	94	1	1703	2	N	20	26	1			4
							22	9									
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	149	1	2612	2	N	23	20	1			7
							25	9									
*12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2854	2	N	24	27	1			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 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

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	545 10	1 9	4064	2	Y	9	9	1			3
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	447 8	1 9	3238	2	Y	7	7	1			3
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	603 14	1 9	4670	2	Y	13	12	1			4
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	548 30	1 9	4321	2	Y	27	22	1			9
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	549 32	1 9	4315	2	Y	29	33	1			5
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	510 63	1 9	3910	2	Y	57	48	1			14
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512 67	1 9	3820	2	Y	61	55	1			20
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	661 61	1 9	4562	2	Y	55	68	1			7
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	633 64	1 9	4394	2	Y	58	54	1			11
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	663 67	1 9	4567	2	Y	61	56	1			16
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	619 59	1 9	4509	2	Y	54	53	1			17
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	594 65	1 9	4444	2	Y	59	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 58,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	31	X	-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-

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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	587 21	1 9	3797	2	Y	19	28	1			14
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	540 21	1 9	3448	2	Y	19					33
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	650 42	1 9	3927	2	Y	38	36	1			35
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	246 31	1 9	2820	2	Y	28					63
05	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3828	2	28	9	Y	25	58	1			30
06	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3622	2	25	9	Y	23					53
07	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3849	2	23	9	Y	21	40	1			34
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3919	2	26	9	Y	24	45	1			13
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3723	2	41	9	Y	37					50
10	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	21 30	1 9	3689	2	Y	27	46	1			31
11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3532	2	78	9	Y	71	46	1			56
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3815	2	31	9	Y	28					48

TOTAL GAS PROD: 46,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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	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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	5611	X	5497	-0-	-114	-0-	1093	1	4383	2	Y	19	34	1			14
							21	9									
02	5068	X	5054	-0-	-14	-0-	1049	1	3975	2	Y	27					41
							30	9									
03	5766	X	3734	-0-	-2032	-0-	838	1	2868	2	Y	25	43	1			23
							28	9									
04	5580	X	4456	-0-	-1124	-0-	686	1	3737	2	Y	30					53
							33	9									
05	5766	X	4631	-0-	-1135	-0-	416	1	4187	2	Y	25	48	1			30
							28	9									
06	5430	X	3702	-0-	-1728	-0-	369	1	3311	2	Y	20					50
							22	9									
07	5611	X	3809	-0-	-1802	-0-	390	1	3401	2	Y	16	38	1			28
							18	9									
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	496	1	4216	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
09	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	441	1	3852	2	Y	37					52
							41	9									
10	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	433	1	3089	2	Y	23	47	1			28
							25	9									
11	4590	X	3047	-0-	-1543	-0-	358	1	2627	2	Y	56	40	1			44
							62	9									
12	4743	X	3261	-0-	-1482	-0-	391	1	2842	2	Y	25					42
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 49,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	36 73	1 9	701	2	Y	66	65	1	18
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	41 70	1 9	763	2	Y	64	55	1	27
03	1178 X	922	-0-	-256	-0-	42 100	1 9	780	2	Y	91	74	1	44
04	1140 X	1117	-0-	-23	-0-	56 25	1 9	1036	2	Y	23	49	1	18
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	1255	2	Y	27	31	1	14
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1392	2	Y	19	20	1	13
07	1147 X	857	-0-	-290	-0-	44 13	1 9	800	2	Y	12	20	1	5
08	1364 N	765	-0-	-599	-0-	39 18	1 9	708	2	Y	16	16	1	5
09	1500 N	749	-0-	-751	-0-	40 15	1 9	694	2	Y	14	11	1	8
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	40 21	1 9	728	2	Y	19	23	1	4
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49 21	1 9	864	2	Y	19	17	1	6
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	55 21	1 9	895	2	Y	19	22	1	3

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	368	-0-	-66	-0-	43	1	325	2	Y	-0-			21
02	392	X	41	-0-	-351	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			21
03	403	X	286	-0-	-117	-0-	33	1	253	2	Y	-0-			21
04	390	X	210	-0-	-180	-0-	24	1	186	2	Y	-0-			21
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	21	1	165	2	Y	-0-			21
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			21
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			21
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			21
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			21
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,091 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-						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 (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	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	795	1	5140	2	Y	23	39	1			17
							25	9									
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	708	1	4519	2	Y	21					38
							23	9									
03	6231	X	5428	-0-	-803	-0-	768	1	4641	2	Y	17	39	1			16
							19	9									
04	6030	X	4006	-0-	-2024	-0-	320	1	3675	2	Y	10					26
							11	9									
05	6231	X	4859	-0-	-1372	-0-	4848	2	11	9	Y	10	24	1			12
06	5760	X	4872	-0-	-888	-0-	4854	2	18	9	Y	16					28
07	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	5216	2	17	9	Y	15	21	1			22
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6101	2	19	9	Y	17	30	1			9
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6145	2	30	9	Y	27					36
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	30	1	5177	2	Y	17	33	1			20
							19	9									
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6447	2	56	9	Y	51	31	1			40
*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6894	2	22	9	Y	20					34

TOTAL GAS PROD: 66,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	17	1	38	2	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	24	1	54	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	2	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	228	1	484	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	221	1	480	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	257	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	227	1	4444	2	N	32	31	1				9	
							35	9											
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	225	1	4147	2	N	33	28	1				14	
							36	9											
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	246	1	4526	2	N	45	37	1				22	
							50	9											
04	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	230	1	4217	2	N	23	27	1				18	
							25	9											
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	241	1	4636	2	N	29	32	1				15	
							32	9											
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	245	1	4623	2	N	21	22	1				14	
							23	9											
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	271	1	4947	2	N	15	23	1				6	
							17	9											
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	265	1	4774	2	N	16	17	1				5	
							18	9											
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	293	1	5075	2	N	14	11	1				8	
							15	9											
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	278	1	5026	2	N	18	22	1				4	
							20	9											
11	5070	X	4568	-0-	-502	-0-	246	1	4302	2	N	18	16	1				6	
							20	9											
12	5549	X	2425	-0-	-3124	-0-	139	1	2266	2	N	18	21	1				3	
							20	9											

TOTAL GAS PROD: 56,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	1220	N	554	-0-	-666	-0-	107	1	446	3	Y	1	60	1	1	8	13
							1	9									
02	1092	N	25	-0-	-1067	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					13
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	1	13	9	Y	12					25
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	1			Y	-0-					25
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					25
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					25
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	39	1	302	3	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		170	-0-	170	511	19	1	151	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		189	-0-	189	700	21	1	168	3	Y	-0-					25
11	DLQ G-10		181	-0-	181	881	22	1	159	3	Y	-0-					25
*12	1116	N	235	-0-	-881	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	N	4					39
							4	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					39
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	1	3	9	N	3					42
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	1	7	9	N	6					48
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-					48
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	950	3	N	13					61
							14	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	110	1	870	3	N	13					74
							14	9									
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	104	1	820	3	N	3					77
							3	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	97	1	766	3	N	4					81
							4	9									
10	992	N	202	-0-	-790	-0-	22	1	178	3	N	2					83
							2	9									
11	900	N	130	-0-	-770	-0-	13	1	113	3	N	4					87
							4	9									
12	899	N	114	-0-	-785	-0-	10	1	92	3	N	11					98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	N	104	14	8			236
							114	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	N	42	11	8			267
							46	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	306	1	98	9	N	89	110	1			246
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	280	1	95	9	N	86	178	1			154
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	290	1	128	9	N	116	180	1			90
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	N	95					185
							105	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	95	173	1			107
							105	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	84					191
							92	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	N	80	162	1			109
							88	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	N	84					193
							92	9									
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	34	1	278	3	N	27					220
							30	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	N	153	132	1			241
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	554	1	2315	3	N	37	18	8			90
							41	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	239	1	874	3	N	18	5	8			103
							20	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	1	17	9	N	15					118
04	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	1397	1	32	9	N	29					147
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	1	2	9	N	2					149
06	3000	N	20140	-0-	17140	17140	2053	1	17330	3	N	688	640	1			197
							757	9									
07	3100	N	17945	-0-	14845	31985	1831	1	15457	3	N	597	703	1			91
							657	9									
08	3100	N	11589	-0-	8489	40474	1187	1	10021	3	N	346	361	1			76
							381	9									
09	49779	X	9305	-0-	-40474	-0-	952	1	8044	3	N	281	168	1			189
							309	9									
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	739	1	6244	3	N	219	340	1			68
							241	9									
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	584	1	4940	3	N	158	163	1			63
							174	9									
*12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	575	1	4866	3	N	193	175	1			81
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 86,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-		-0-	-0-	72	1	299	3	N	112	94	1	5	8	364
								123	9									
02	555	N	555	-0-		-0-	-0-	103	1	374	3	N	71	289	1	3	8	143
								78	9									
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	234	1	67	9	N	61					204
04	480	N	465	-0-		-15	-0-	453	1	12	9	N	11					215
05	620	N	504	-0-		-116	-0-	504	1			N	-0-					215
06	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	237	1	1879	3	N	80	184	1			111
								88	9									
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-	42	1	333	3	N	115	187	1			39
								127	9									
08	496	N	436	-0-		-60	-0-	40	1	300	3	N	87					126
								96	9									
09	758	N	758	-0-		-0-	-0-	77	1	580	3	N	92	170	1			48
								101	9									
10	595	N	595	-0-		-0-	-0-	58	1	441	3	N	87					135
								96	9									
11	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					N	33	93	1			75
12	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	130					205

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	726	1	3031	3	N	6	6	8			41
								7	9									
02	DLQ G-10		3258	-0-		3258	3258	700	1	2554	3	N	4	4	8			41
								4	9									
03	DLQ G-10		3530	-0-		3530	6788	3529	1	1	9	N	1					42
04	DLQ G-10		3573	-0-		3573	10361	3573	1			N	-0-					42
05	DLQ G-10		3737	-0-		3737	14098	3737	1			N	-0-					42
06	DLQ G-10		3741	-0-		3741	17839	420	1	3320	3	N	1					43
								1	9									
07	DLQ G-10		3789	-0-		3789	21628	418	1	3367	3	N	4					47
								4	9									
08	25416	X	3788	-0-		-21628	-0-	471	1	3317	3	N	-0-					47
09	3630	X	3540	-0-		-90	-0-	440	1	3100	3	N	-0-					47
10	3875	X	3423	-0-		-452	-0-	425	1	2997	3	N	1					48
								1	9									
11	3750	X	3078	-0-		-672	-0-	381	1	2688	3	N	8					56
								9	9									
12	3782	X	3052	-0-		-730	-0-	377	1	2664	3	N	10					66
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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/HGI JV ASSETS, LLC 256928
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	2350	2	N	17					162
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	14 20	1 9	1300	2	N	18					180
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	15 22	1 9	1758	2	N	20					200
04	1140	N	506	-0-	-634	-0-	8 9	1 9	489	2	N	8					208
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	889	2	N	24	168	1			64
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	13 72	1 9	2072	2	N	65					129
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	1923	2	N	47	166	1			10
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	1241	2	N	25					35
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	15 17	1 9	962	2	N	15					50
10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	14 21	1 9	947	2	N	19					69
11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	11 41	1 9	725	2	N	37					106
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	16 6	1 9	941	2	N	5					111

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	13	1	1472	2	N	3					92
							3	9									
02	1988	N	1168	-0-	-820	-0-	10	1	1145	2	N	12					104
							13	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	15	1	1746	2	N	9	105	1			8
							10	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	2	N	13					21
							14	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2728	2	N	27					48
							30	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1937	2	N	6					54
							7	9									
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	15	1	1829	2	N	21					75
							23	9									
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	15	1	1921	2	N	-0-					75
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	15	1	2207	2	N	24					99
							26	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	16	1	2064	2	N	11					110
							12	9									
11	1860	N	773	-0-	-1087	-0-	6	1	765	2	N	2					112
							2	9									
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	14	1	2127	2	N	14					126
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

01	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	14	1	1954	2	N	-0-					18
02	1988	N	854	-0-	-1134	-0-	13	1	841	2	N	-0-					18
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	15	1	1846	2	N	-0-					18
04	1890	N	571	-0-	-1319	-0-	15	1	556	2	N	-0-					18
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					18
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-					18
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	N	-0-					18
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1777	2	N	-0-					18
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	15	1	1989	2	N	-0-					18
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2258	2	N	-0-					18
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	15	1	2184	2	N	-0-					18
12	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	16	1	1748	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	140	1	2105	2	N	63					83
							69	9									
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	2158	2	N	60					143
							66	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	140	1	2628	2	N	2					145
							2	9									
04	2250	N	1812	-0-	-438	-0-	128	1	1684	2	N	-0-					145
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	140	1	475	2	N	48	178	1			15
							53	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	N	-0-					15
07	1860	N	593	-0-	-1267	-0-	81	1	512	2	N	-0-					15
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	N	-0-					15
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2664	2	N	8					23
							9	9									
10	3100	N	3154	-0-	54	54	137	1	2985	2	N	29					52
							32	9									
11	3000	N	3027	-0-	27	81	135	1	2848	2	N	40					92
							44	9									
12	2666	N	1914	-0-	-752	-0-	113	1	1801	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 24,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	147	174	1			13
							162	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	4					17
							4	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	5					22
							6	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	N	-0-					22
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	N	-0-					22
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	3					25
							3	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	16	1	1184	2	N	15					40
							17	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	16	1	1286	2	N	18					58
							20	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	15	1	1115	2	N	19					77
							21	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	16	1	1125	2	N	11					88
							12	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	832	2	N	7					95
							8	9									
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	870	2	N	3					98
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 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	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-

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					3
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					3
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	16	1	7	2	N	-0-					3
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					3
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					3
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					3
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	N	-0-					3
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	15	1	22	2	N	-0-					3
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	16	1	26	2	N	-0-					3

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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	513						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

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

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	138	1	578	3	N	-0-					32
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	139	1	509	3	N	-0-					32
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	115	1	535	3	N	-0-					32
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	121	1	464	3	N	-0-					32
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	89	1	397	3	N	-0-					32
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	134	1	638	3	N	-0-					32
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	142	1	681	3	N	-0-					32
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	296	1	1495	3	N	1	1	8			32
							1	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	447	1	1746	3	N	1	1	8			32
							1	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	477	1	1695	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	494	1	1562	3	N	1	1	8			32
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	13	N	5	-0-	-8	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	20	1	2100	2	N	159	159	0			-0-
							1	3	175	9							
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	20	1	4129	2	N	313	313	0			-0-
							1	3	344	9							
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	20	1	2976	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	20	1	3971	2	N	287	287	0			-0-
							1	3	316	9							
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	20	1	4254	2	N	299	299	0			-0-
							1	3	329	9							
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	3766	2	N	260	260	0			-0-
							1	3	286	9							
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	20	1	3329	2	N	253	253	0			-0-
							1	3	278	9							
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	2	N	323	323	0			-0-
							1	3	355	9							
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	20	1	7064	2	N	559	559	0			-0-
							1	3	615	9							
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	20	1	6221	2	N	482	482	0			-0-
							1	3	530	9							
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	20	1	4379	2	N	334	334	0			-0-
							1	3	367	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,352

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	97	-0-		-58		-0-		20	1	73	2	N	3	3	0			-0-
										1	3	3	9							
02	168	N	149	-0-		-19		-0-		20	1	122	2	N	5	5	0			-0-
										1	3	6	9							
03	52	N	52	-0-		-0-		-0-		20	1	30	2	N	1	1	0			-0-
										1	3	1	9							
04	3000	N	6644	-0-		3644		3644		20	1	6364	2	N	235	235	0			-0-
										1	3	259	9							
05	3100	N	7481	-0-		4381		8025		20	1	7017	2	N	403	403	0			-0-
										1	3	443	9							
06	3000	N	6040	-0-		3040		11065		20	1	5699	2	N	291	291	0			-0-
										1	3	320	9							
07	3100	N	5547	-0-		2447		13512		20	1	5273	2	N	230	230	0			-0-
										1	3	253	9							
08	18546	X	5034	-0-		-13512		-0-		20	1	4776	2	N	215	215	0			-0-
										1	3	237	9							
09	4501	X	4501	-0-		-0-		-0-		20	1	4262	2	N	198	198	0			-0-
										1	3	218	9							
10	4060	X	4060	-0-		-0-		-0-		20	1	3846	2	N	175	175	0			-0-
										1	3	193	9							
*11	3458	X	3458	-0-		-0-		-0-		20	1	3276	2	N	146	146	0			-0-
										1	3	161	9							
12	434	X	NO RPT	-0-		-434		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		1760	-0-		1760		1760		300	1	1311	2	N	132	132	0			-0-
										4	3	145	9							
02	3717	X	1957	-0-		-1760		-0-		300	1	1488	2	N	150	150	0			-0-
										4	3	165	9							
03	2956	X	2956	-0-		-0-		-0-		300	1	2401	2	N	228	228	0			-0-
										4	3	251	9							
04	1838	X	1838	-0-		-0-		-0-		300	1	1381	2	N	139	139	0			-0-
										4	3	153	9							
05	2170	N	1686	-0-		-484		-0-		300	1	1244	2	N	125	125	0			-0-
										4	3	138	9							
06	763	N	763	-0-		-0-		-0-		300	1	416	2	N	39	39	0			-0-
										4	3	43	9							
07	682	N	682	-0-		-0-		-0-		300	1	342	2	N	33	33	0			-0-
										4	3	36	9							
08	DLQ G-10		1098	-0-		1098		1098		300	1	724	2	N	64	64	0			-0-
										4	3	70	9							
09	DLQ G-10		444	-0-		444		1542		300	1	127	2	N	12	12	0			-0-
										4	3	13	9							
10	DLQ G-10		399	-0-		399		1941		300	1	87	2	N	7	7	0			-0-
										4	3	8	9							
11	DLQ G-10		367	-0-		367		2308		300	1	24	2	N	35	35	0			-0-
										4	3	39	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		2308						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	48	48	0			-0-
							1	3	53	9							
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	1178	N	46	-0-	-1132	-0-	30	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	3	1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3862	-0-	862	862	300	1	3387	2	N	155	155	0			-0-
							4	3	171	9							
10	3100	N	3197	-0-	97	959	300	1	2766	2	N	115	115	0			-0-
							4	3	127	9							
*11	2899	N	1940	-0-	-959	-0-	300	1	1560	2	N	69	69	0			-0-
							4	3	76	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

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

WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 163646 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6428 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					94
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					117
03	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2387	2	52	9	N	47					164
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	178	1			26
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2446	2	32	9	N	29					55
06	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1811	2	32	9	N	29					84
07	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	1834	2	29	9	N	26					110
08	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	1843	2	37	9	N	34					144
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1736	2	28	9	N	25					169
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1854	2	33	9	N	30	173	1			26
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1965	2	26	9	N	24					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					48
02	700	N	529	-0-	-171	-0-	529	2			N	-0-					48
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					48
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					48
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					48
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					48
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					48
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					48
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					48
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-					53
02	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1373	2			N	-0-					53
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					53
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					53
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					53
08	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	2			N	-0-					53
09	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					53
10	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	-0-					53
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3937	X	2816	-0-	-1121	-0-	2816	2			N	-0-					108
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					108
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					108
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					108
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					108
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					108
07	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			N	-0-					108
08	DLQ	G-10	3376	-0-	3376	3376	3376	2			N	-0-					108
09	6661	X	3285	-0-	-3376	-0-	3285	2			N	-0-					108
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					108
11	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	3248	2			N	-0-					108
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 37,327 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	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	159	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	151	1	4717	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
03	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	171	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	180	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4621	-0-	-809	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	146	1	4172	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	186	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	176	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	155	1	4111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5400	X	3749	-0-	-1651	-0-	180	1	3569	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	169	1	4739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2	EXT	2314	-0-	2314	2314	2054	2	260	9	N	236	177	1			256
07	14B2	EXT	7568	-0-	7568	9882	7042	2	526	9	N	478	509	1			225
08	14B2	EXT	5005	-0-	5005	14887	4691	2	314	9	N	285	178	1			332
09	14B2	EXT	3247	-0-	3247	18134	3045	2	202	9	N	184	177	1			339
10	14B2	EXT	2345	-0-	2345	20479	2231	2	114	9	N	104	171	1			272
11	22556	X	2077	-0-	-20479	-0-	1931	2	146	9	N	133	163	1			242
12	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	1761	2	155	9	N	141					383

TOTAL GAS PROD: 24,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

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	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

01	2697	N	2439	-0-	-258	-0-	158	1	2205	3	Y	69	57	1	1	8	27
							76	9									
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	41	52	1	1	8	15
							45	9									
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1769	3	Y	35	46	1	1	8	3
							39	9									
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	155	1	223	2	Y	20	17	1			6
							2003	3	22	9							
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	158	1	2241	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	142	1	2101	3	Y	24	21	1			9
							26	9									
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	3	Y	38	43	1			4
							42	9									
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	185	1	2152	3	Y	29	20	1			13
							32	9									
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	217	1	2302	3	Y	45	38	1			20
							50	9									
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	218	1	2401	3	Y	36	49	1			7
							40	9									
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	176	1	1868	3	Y	57	48	1			16
							63	9									
12	2666	N	2040	-0-	-626	-0-	173	1	1797	3	Y	64	66	1			14
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 26,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		45	-0-	45	45	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	641	-0-	-45	-0-	113	1	421	3	Y	97	35	1	1	8	61
							107	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	244	1	101	2	Y	121	136	1	1	8	45
							874	3	133	9							
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	99	69	1	2	8	73
							109	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	148	1	663	3	Y	29	85	1	1	8	16
							32	9									
07	1395	N	869	-0-	-526	-0-	149	1	669	3	Y	46	47	1			15
							51	9									
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	153	1	729	3	Y	53	33	1	1	8	34
							58	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	686	3	Y	17	34	1	1	8	16
							19	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	171	1	743	3	Y	43	38	1			21
							47	9									
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	142	1	655	3	Y	47	30	1	1	8	37
							52	9									
12	868	N	551	-0-	-317	-0-	101	1	420	3	Y	27	53	1	1	8	10
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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
01	38192	X	5281	-0-	-32911	-0-	658	1	4586	3	Y	34					57
							37	9									
02	34496	X	4463	-0-	-30033	-0-	599	1	3850	3	Y	13					70
							14	9									
03	38192	X	5542	-0-	-32650	-0-	740	1	4638	3	Y	149	87	1			132
							164	9									
04	36960	X	2710	-0-	-34250	-0-	408	1	229	2	Y	15					147
							2056	3	17	9							
05	38192	X	-0-	-0-	-38192	-0-					Y	5					152
06	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-					152
*07	38192	X	90	-0-	-38102	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	5549	X	35	-0-	-5514	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	83	-0-	-2617	-0-	11	1	70	3	Y	2					2
							2	9									
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	52	1	254	3	Y	-0-					2
*11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	Y	-0-	1	1			1
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

01	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-					165
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					165
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					165
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	89	2	3	9	N	3					168
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					168
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					168
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					168
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					168
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					168
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					168
12	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					108
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					108
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	536	2	2	9	N	2					110
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	400	2	8	9	N	7					117
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					117
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	126	2	3	9	N	3					120
07	3100	N	3110	-0-	10	10	3104	2	6	9	N	5					125
08	2685	N	2675	-0-	-10	-0-	2672	2	3	9	N	3					128
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					133
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	N	3					136
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	N	3					139
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2	9	N	2					141

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 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	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					137
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					137
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					137
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					137
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					137
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					137
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					137
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					137
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					137
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					137
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					139
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 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	3100	N	5323	-0-	2223	5022	5314	2	9	9	N	8					158
02	2800	N	3376	-0-	576	5598	3373	2	3	9	N	3					161
03	8802	X	3204	-0-	-5598	-0-	3198	2	6	9	N	5					166
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					171
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					174
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	N	2					176
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2292	2	6	9	N	5					181
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					181
*09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	N	2					183
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					186
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5					191
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2					193

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8					64
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					71
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8					79
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7					86
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					88
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					98
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12					110
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1483	2	13	9	N	12					122
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	N	3					125
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					138
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	N	17					155
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1235	2	20	9	N	18					173

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	1864	2	8	9	N	7					90
02	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	1615	2	3	9	N	3					93
03	1891	N	1702	-0-		-189	-0-	1699	2	3	9	N	3					96
04	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3					99
05	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2					101
06	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					108
07	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					110
08	2108	N	1655	-0-		-453	-0-	1653	2	2	9	N	2					112
*09	1890	N	1556	-0-		-334	-0-	1556	2			N	-0-					112
*10	1798	N	1680	-0-		-118	-0-	1671	2	9	9	N	8					120
11	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5					125
*12	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	4706	2	36	9	N	33					131
02	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	4002	2	28	9	N	25					156
03	6964	X	6964	-0-		-0-	-0-	6911	2	53	9	N	48					204
04	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-	5894	2	31	9	N	28					232
05	5483	X	5483	-0-		-0-	-0-	5454	2	29	9	N	26	178	1			80
06	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-	5065	2	31	9	N	28					108
07	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	4973	2	24	9	N	22					130
08	4789	X	4789	-0-		-0-	-0-	4765	2	24	9	N	22					152
*09	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	4451	2	19	9	N	17					169
*10	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	4495	2	31	9	N	28					197
11	4827	X	4827	-0-		-0-	-0-	4797	2	30	9	N	27					224
*12	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	4882	2	30	9	N	27					251

TOTAL GAS PROD: 60,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	2333	2	149	9	N	135					335
02	1960	N	1230	-0-		-730	-0-	1147	2	83	9	N	75	173	1			237
03	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	2094	2	145	9	N	132	175	1			194
04	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	2219	2	160	9	N	145					339
05	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	1980	2	154	9	N	140	173	1			306
06	2100	N	1576	-0-		-524	-0-	1465	2	111	9	N	101	174	1			233
07	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	1460	2	110	9	N	100	178	1			155
08	2170	N	1865	-0-		-305	-0-	1720	2	145	9	N	132					287
*09	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1726	2	145	9	N	132	174	1			245
*10	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	1823	2	138	9	N	125	170	1			200
*11	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	2025	2	138	9	N	125					325
12	2170	X	2152	-0-		-18	-0-	2007	2	145	9	N	132	169	1			288

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 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	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	3918	2	9	9	N	8					134
02	4340	X	2546	-0-	-1794	-0-	2540	2	6	9	N	5					139
03	4464	X	2805	-0-	-1659	-0-	2802	2	3	9	N	3					142
04	4320	X	2370	-0-	-1950	-0-	2364	2	6	9	N	5					147
05	4464	X	2191	-0-	-2273	-0-	2188	2	3	9	N	3					150
06	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	2070	2	2	9	N	2					152
07	2821	X	2103	-0-	-718	-0-	2100	2	3	9	N	3					155
08	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2071	2	3	9	N	3					158
09	2370	X	1520	-0-	-850	-0-	1518	2	2	9	N	2					160
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2062	2	3	9	N	3					163
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					166
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	2	3	9	N	3					169

TOTAL GAS PROD: 27,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-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 GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 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	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	731	-0-	-1935	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	1137	-0-	-1443	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	493	-0-	-1770	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2036	-0-	-148	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					130
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-					130
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	2	N	-0-					130
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	114	185	1			59
							125	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-					59
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					59
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-					59
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2599	2	N	-0-					59
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					59
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	75	1	2498	2	N	-0-					59
11	2250	N	1099	-0-	-1151	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					59
*12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	82	1	2749	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	235	-0-	-353	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 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 #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1570	-0-	-980	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3167	-0-	367	367	3167	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	254	2984	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3000	N	3385	-0-	385	639	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3741	X	3102	-0-	-639	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
*12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6604	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6833	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7751	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9246	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9632	2	32	9	Y	29					35
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9552	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					30
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10227	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			Y	-0-					7
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					7
11	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9663	2	25	9	Y	23					30
*12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10458	2	24	9	Y	22	47	1			5

TOTAL GAS PROD: 110,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	0	X	-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		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 CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9703	X	6854	-0-	-2849	-0-	6854	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	5414	-0-	-3350	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
03	9548	X	5878	-0-	-3670	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	5637	-0-	-2553	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5629	-0-	-1222	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5219	-0-	-1411	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4296	-0-	-1687	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	2418	-0-	-3224	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	182	-0-	-5038	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	10	-0-	-6035	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3517	2	113	9	Y	103	101	1			11
02	3276	X	3120	-0-	-156	-0-	3120	2			Y	-0-					11
03	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	3280	2			Y	-0-					11
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3346	2	121	9	Y	110	110	1			11
05	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3261	2	80	9	Y	73					84
06	3510	X	3153	-0-	-357	-0-	3123	2	30	9	Y	27	97	1			14
07	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2			Y	-0-					14
08	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3378	2			Y	-0-					14
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	Y	110	109	1			15
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					15
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					15
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3486	2	129	9	Y	117	118	1			14

TOTAL GAS PROD: 40,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 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 #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			23
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			23
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2	2	8			23
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8432	X	7284	-0-	-1148	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7523	-0-	-93	-0-	7523	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7112	-0-	-1320	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6908	-0-	-1162	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	8178	-0-	-161	-0-	8156	2	22	9	Y	20	13	1			7
06	8070	X	5621	-0-	-2449	-0-	5617	2	4	9	Y	4					11
07	8339	X	7847	-0-	-492	-0-	7835	2	12	9	Y	11	18	1			4
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					4
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					4
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			Y	-0-					4
11	10350	X	6246	-0-	-4104	-0-	6214	2	32	9	Y	29	26	1			7
12	10695	X	6432	-0-	-4263	-0-	6432	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 91,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4560	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	4200	X	2047	-0-	-2153	-0-	1993	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	4588	X	2206	-0-	-2382	-0-	2170	2	36	9	Y	33	12	8			32
04	4440	X	2702	-0-	-1738	-0-	2682	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	3519	2	32	9	Y	29					35
06	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	3554	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					30
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3957	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					7
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					7
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23					30
12	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	2917	2	24	9	Y	22	47	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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

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	1054	#	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-					32
02	896	#	2	-0-		-894	-0-	2	3			N	-0-					32
03	992	#	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					32
04	900	#	-0-	-0-		-900	-0-					N	-0-					32
05	62	#	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					32
06	2	#	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					32
07	2	#	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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	#	-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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

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	426	R	426	-0-		-0-	-0-	9	1	37	3	N	345	464	1	6	8	159
								380	9									
02	379	R	379	-0-		-0-	-0-	12	1	46	3	N	292	287	1	3	8	161
								321	9									
03	410	R	410	-0-		-0-	-0-	38	1	372	9	N	338	293	1			206
04	390	R	390	-0-		-0-	-0-	53	1	337	9	N	306	359	1			153
05	434	R	434	-0-		-0-	-0-	43	1	391	9	N	355	357	1			151
06	379	R	379	-0-		-0-	-0-	5	1	41	3	N	303	367	1			87
								333	9									
07	420	R	420	-0-		-0-	-0-	5	1	38	3	N	343	365	1			65
								377	9									
08	408	R	408	-0-		-0-	-0-	6	1	41	3	N	328	182	1			211
								361	9									
09	379	R	379	-0-		-0-	-0-	5	1	37	3	N	306	373	1			144
								337	9									
10	341	#	311	-0-		-30	-0-	5	1	38	3	N	244	181	1			207
								268	9									
11	330	#	208	-0-		-122	-0-	4	1	36	3	N	153	180	1			180
								168	9									
12	341	#	199	-0-		-142	-0-	4	1	33	3	N	147	167	1			160
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 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	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	198	164	1			242
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	153	1			205
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	160	1	1	8	194
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	154	1			135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	159	1			104
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					249
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	150	1			215
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	160	1			188
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	172	1			138
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	159	1			100
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					259
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					309

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

GMX RESOURCES INC. 311408
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	2263	#	2138	-0-	-125	-0-	671	1	1467	2	N	-0-					44
02	2044	#	1863	-0-	-181	-0-	692	1	1171	2	N	-0-					44
03	2263	#	895	-0-	-1368	-0-	393	1	492	2	N	9					53
							10	9									
04	2100	#	1580	-0-	-520	-0-	721	1	859	2	N	-0-					53
05	2139	#	843	-0-	-1296	-0-	573	1	255	2	N	14					67
							15	9									
06	2070	#	1395	-0-	-675	-0-	870	1	525	2	N	-0-					67
07	2077	#	1954	-0-	-123	-0-	1227	1	727	2	N	-0-					67
08	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1259	1	602	2	N	-0-					67
09	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1119	1	682	2	N	-0-					67
10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	811	1	1157	2	N	28	1	8			94
							31	9									
11	1890	#	1357	-0-	-533	-0-	514	1	841	2	N	2	80	1			16
							2	9									
12	1953	#	776	-0-	-1177	-0-	305	1	471	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					109
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	103	1			6
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	9					15
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1349	1	601	2	N	-0-					15
06	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	1309	1	790	2	N	-0-					15
07	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	1350	1	800	2	N	-0-					15
08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	1460	1	702	2	N	-0-					15
09	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	1289	1	1119	2	N	-0-					15
10	2170	#	426	-0-	-1744	-0-	176	1	250	2	N	-0-					15
11	2100	#	367	-0-	-1733	-0-	140	1	227	2	N	-0-					15
12	2170	#	290	-0-	-1880	-0-	114	1	176	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	27	1	3628	3	Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	22	1	3099	3	Y	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	35	1	3731	3	Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	29	1	3402	3	Y	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	25	1	2969	3	Y	-0-					-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	17	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	56	1	7742	3	Y	-0-					-0-
08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	61	1	8075	3	Y	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	52	1	7048	3	Y	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	52	1	6725	3	Y	-0-					-0-
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	36	1	5168	3	Y	-0-					-0-
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	43	1	5429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,458 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

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

01	2651		2651	-0-	-0-	-0-	125	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	5012	#	1516	-0-	-3496	-0-	82	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	5549	#	1314	-0-	-4235	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	5370	#	1357	-0-	-4013	-0-	68	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	4464	#	941	-0-	-3523	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
06	2580	#	898	-0-	-1682	-0-	44	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1674	#	920	-0-	-754	-0-	43	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1395	#	948	-0-	-447	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	52	1	1029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

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

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	620	N	547	-0-	-73	-0-	4 1 2 9		543	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	4 1 4 9		496	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		580	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		552	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		566	3	Y	2					2
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	4 1 4 9		528	3	Y	4	2	1			4
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	4 1 3 9		524	3	Y	3	3	1			4
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	4 1 3 9		496	3	Y	3	5	1			2
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	4 1 2 9		494	3	Y	2					4
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	4 1 6 9		508	3	Y	5	4	1			5
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	3 1 3 9		467	3	Y	3	3	1			5
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	4 1 3 9		487	3	Y	3	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	379	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	539	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	577	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	385	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	490	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 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

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

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 #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 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	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	34	1	4591	3	Y	71	59	1			71
							78	9									
02	3668	X	3284	-0-	-384	-0-	23	1	3203	3	Y	53	58	1			66
							58	9									
03	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	33	1	3499	3	Y	75	58	1			83
							83	9									
04	3930	X	3617	-0-	-313	-0-	30	1	3523	3	Y	58	57	1			84
							64	9									
05	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	33	1	3940	3	Y	39	60	1			63
							43	9									
06	3930	X	3337	-0-	-593	-0-	28	1	3242	3	Y	61	54	1			70
							67	9									
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3760	3	Y	53	57	1			66
							58	9									
08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	26	1	3504	3	Y	43	81	1			28
							47	9									
09	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	25	1	3354	3	Y	38					66
							42	9									
10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	27	1	3416	3	Y	70	60	1			76
							77	9									
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	21	1	3049	3	Y	64	57	1			83
							70	9									
12	3658	X	3087	-0-	-571	-0-	24	1	3004	3	Y	54	114	1			22
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 43,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10636	3	31	9	Y	28	14	1			22
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9476	3	23	9	Y	21	29	1			14
03	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10731	3	26	9	Y	24	29	1			9
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10145	3	32	9	Y	29	32	1			6
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10406	3	66	9	Y	60	58	1			8
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9963	3	52	9	Y	47	31	1			24
07	10323	X	10154	-0-	-169	-0-	10107	3	47	9	Y	43	61	1			6
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10419	3	46	9	Y	42	32	1			16
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10144	3	47	9	Y	43	32	1			27
10	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10085	3	50	9	Y	45	67	1			5
11	7770	X	7210	-0-	-560	-0-	7173	3	37	9	Y	34					39
*12	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9612	3	92	9	Y	84	90	1			34

TOTAL GAS PROD: 119,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1715	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	14	1	1683	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	14	1	1692	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1504	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	3	Y	5					8
							6	9									
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	3	Y	10	8	1			10
							11	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1294	3	Y	7	14	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	5229	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	5404	X	4967	-0-	-437	-0-	4943	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6463	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6145	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6572	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6154	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6271	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	6603	X	5829	-0-	-774	-0-	5810	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	6390	X	5238	-0-	-1152	-0-	5227	3	11	9	Y	10	12	1			7
10	6603	X	4433	-0-	-2170	-0-	4422	3	11	9	Y	10	9	1			8
11	6180	X	3704	-0-	-2476	-0-	3691	3	13	9	Y	12	9	1			11
12	6293	X	3632	-0-	-2661	-0-	3628	3	4	9	Y	4	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 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	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4004	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3797	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3839	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	9	Y	3	4	1			4
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4002	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3735	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3649	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	3468	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	3563	3	21	9	Y	19	7	1			15

TOTAL GAS PROD: 45,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	488	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	3	4	9	Y	4					139
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	Y	41					180
03	1829	N	839	-0-	-990	-0-	827	3	12	9	Y	11					191
04	3000	N	3070	-0-	70	70	3028	3	42	9	Y	38					229
05	1984	N	1171	-0-	-813	-0-	1170	3	1	9	Y	1	176	1			54
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	3	11	9	Y	10					64
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2818	3	6	9	Y	5					69
08	3162	X	1493	-0-	-1669	-0-	1438	3	55	9	Y	50					119
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					119
10	2821	X	17	-0-	-2804	-0-	4	3	13	9	Y	12	77	1			54
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					54
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3600	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2359	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	930	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	1550	X	888	-0-	-662	-0-	869	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1500	X	744	-0-	-756	-0-	697	3	47	9	Y	43	22	1			30
10	930	N	592	-0-	-338	-0-	541	3	51	9	Y	46	39	1			37
11	870	N	635	-0-	-235	-0-	577	3	58	9	Y	53	40	1			50
12	775	N	603	-0-	-172	-0-	582	3	21	9	Y	19	64	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ADAMS, T.C. G/U #1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 159095 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8408 - 8833

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

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 G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

01	589	N	486	-0-	-103	-0-	443	3	43	9	Y	39	39	1			11
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	430	3	52	9	Y	47	40	1			18
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	446	3	45	9	Y	41	40	1			19
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	298	3	41	9	Y	37	40	1			16
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	373	3	40	9	Y	36	22	1			30
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17	25	1			22
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	3	17	9	Y	15	25	1			12
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	Y	25	25	1			12
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	397	3	36	9	Y	33	25	1			20
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	3	23	9	Y	21	20	1			21
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	288	3	44	9	Y	40	46	1			15
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	254	3	57	9	Y	52	27	1			40

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 9395

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	0	A	-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	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-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	518	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	451	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	394	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	443	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	10	1			2
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	Y	4	3	1			4
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8192 - 8302

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	0	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-

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 #: 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	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-

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	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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1837	3	35	9	Y	32	16	1			25
02	1792 N	1549	-0-	-243	-0-	1524	3	25	9	Y	23	33	1			15
03	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1853	3	31	9	Y	28	33	1			10
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1783	3	28	9	Y	25	30	1			5
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1767	3	23	9	Y	21	14	1			11
07	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1686	3	21	9	Y	19	27	1			3
08	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1481	3	20	9	Y	18	14	1			7
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1795	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	1705 N	1134	-0-	-571	-0-	1112	3	22	9	Y	20	30	1			2
11	1440 N	1054	-0-	-386	-0-	1036	3	18	9	Y	16					18
12	1891 N	920	-0-	-971	-0-	911	3	9	9	Y	8	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 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-					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	0 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-

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	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	0 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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2					2
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	Y	1					3
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3					6
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			Y	-0-					6
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	981	3	2	9	Y	2					8
10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	981	3	2	9	Y	2	8	1			2
11	990 N	895	-0-	-95	-0-	894	3	1	9	Y	1					3
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	939	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2713	3	53	9	Y	48					162
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2440	3	32	9	Y	29					191
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2613	3	9	9	Y	8					199
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	3	8	9	Y	7	180	1			26
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2674	3	29	9	Y	26					52
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2525	3	19	9	Y	17					69
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2683	3	57	9	Y	52					121
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	3	1	9	Y	1					122
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2550	3	35	9	Y	32					154
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2623	3	26	9	Y	24	153	1			25
11	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	2397	3	15	9	Y	14					39
12	2604 N	2436	-0-	-168	-0-	2404	3	32	9	Y	29					68

TOTAL GAS PROD: 31,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 #: 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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2815	3	56	9	Y	51					160
02	3416	X	2475	-0-	-941	-0-	2397	3	78	9	Y	71	184	1			47
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2675	3	72	9	Y	65					112
04	3660	X	1808	-0-	-1852	-0-	1685	3	123	9	Y	112	180	1			44
05	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	1679	3	28	9	Y	25					69
06	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1959	3	28	9	Y	25					94
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2338	3	34	9	Y	31					125
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	3	28	9	Y	25					150
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2000	3	17	9	Y	15					165
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	3	45	9	Y	41	178	1			28
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1943	3	26	9	Y	24					52
12	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1162	3	12	9	Y	11					63

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2445	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	949	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	968	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	925	3	84	9	Y	76	33	1			52
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	955	3	88	9	Y	80	68	1			64
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	863	3	102	9	Y	93	70	1			87
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	884	3	41	9	Y	37	108	1			10

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	12	1	1608	3	Y	40	33	1			40
							44	9									
02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	8	1	1172	3	Y	30	33	1			37
							33	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1610	3	Y	43	33	1			47
							47	9									
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	13	1	1468	3	Y	32	32	1			47
							35	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	3	Y	23	34	1			36
							25	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	13	1	1570	3	Y	33	30	1			39
							36	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	12	1	1655	3	Y	30	32	1			37
							33	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	13	1	1691	3	Y	24	46	1			15
							26	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1581	3	Y	22					37
							24	9									
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	10	1	1319	3	Y	40	34	1			43
							44	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	36	32	1			47
							40	9									
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	10	1	1310	3	Y	8	50	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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 #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1547	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1290	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1343	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1272	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1209	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1168	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	3	14	9	Y	13	13	1			9
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	3	15	9	Y	14	12	1			11
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	962	3	19	9	Y	17	12	1			16
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15	9	Y	14	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1923	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1744	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1984	3	21	9	Y	19	15	1			13
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	3	22	9	Y	20	17	1			16
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	3	25	9	Y	23	17	1			22
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2004	3	47	9	Y	43	54	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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 #: 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	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	24	1	3247	3	Y	50	42	1			51
							55	9									
02	3388	X	3211	-0-	-177	-0-	22	1	3147	3	Y	38	42	1			47
							42	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	35	1	3701	3	Y	55	42	1			60
							61	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	3	Y	34	41	1			53
							37	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	31	1	3686	3	Y	20	38	1			35
							22	9									
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3565	3	Y	32	30	1			37
							35	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	26	1	3678	3	Y	28	30	1			35
							31	9									
08	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	28	1	3802	3	Y	22	43	1			14
							24	9									
09	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	26	1	3494	3	Y	20					34
							22	9									
10	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	27	1	3475	3	Y	37	31	1			40
							41	9									
11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	22	1	3084	3	Y	33	30	1			43
							36	9									
12	3844	X	2933	-0-	-911	-0-	22	1	2852	3	Y	54	78	1			22
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 42,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	96	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18	28	1			4
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	44	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	55	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	9	1			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1008	3	6	9	Y	5					60
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	891	3	2	9	Y	2					62
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1008	3	2	9	Y	2					64
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			Y	-0-					64
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	933	3	28	9	Y	25					89
06	990	N	290	-0-	-700	-0-	289	3	1	9	Y	1					90
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	Y	30					120
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	901	3	15	9	Y	14	107	1			27
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					27
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			Y	-0-					27
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			Y	-0-					27
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	38	43	1			6
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	14	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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: 153

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	837	3	Y	3	3	1			3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	774	3	Y	3	3	1			3
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	866	3	Y	4	3	1			4
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	804	3	Y	3	3	1			4
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	837	3	Y	2	3	1			3
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	6 3	1 9	755	3	Y	3	3	1			3
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	6 3	1 9	775	3	Y	3	3	1			3
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	6 2	1 9	762	3	Y	2	4	1			1
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	752	3	Y	2					3
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	771	3	Y	4	3	1			4
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	771	3	Y	3	3	1			4
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	785	3	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2046	3	147	9	Y	134	133	1			37
02	2464	X	2047	-0-	-417	-0-	1871	3	176	9	Y	160	136	1			61
03	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2055	3	152	9	Y	138	136	1			63
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	1944	3	134	9	Y	122	133	1			52
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1875	3	135	9	Y	123	74	1			101
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	1831	3	63	9	Y	57	83	1			75
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	1797	3	54	9	Y	49	84	1			40
08	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1860	3	92	9	Y	84	84	1			40
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1902	3	121	9	Y	110	84	1			66
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1860	3	78	9	Y	71	66	1			71
11	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	1527	3	147	9	Y	134	155	1			50
12	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	1446	3	15	9	Y	14	52	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

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 #: 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	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	Y	1					1
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1794	3	59	9	Y	54	13	1			41

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

01	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	1422	3	39	9	Y	35	18	1			27
02	1484	N	1326	-0-	-158	-0-	1297	3	29	9	Y	26	36	1			17
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1430	3	33	9	Y	30	36	1			11
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1367	3	31	9	Y	28	33	1			6
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	3	34	9	Y	31	33	1			4
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1357	3	26	9	Y	24	16	1			12
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1413	3	24	9	Y	22	31	1			3
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	3	24	9	Y	22	17	1			8
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	3	25	9	Y	23	17	1			14
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1353	3	26	9	Y	24	35	1			3
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1449	3	20	9	Y	18					21
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	3	17	9	Y	15	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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 #: 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	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	2604	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	2352	X	2326	-0-	-26	-0-	2302	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	2156	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2383	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2936	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	1776	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	2234	3	15	9	Y	14	14	1			5
08	2914	N	2273	-0-	-641	-0-	2254	3	19	9	Y	17	13	1			9
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2159	3	15	9	Y	14	13	1			10
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14	12	1			12
11	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2093	3	19	9	Y	17	13	1			16
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2144	3	13	9	Y	12	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					84
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	982	3			N	-0-					84
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					84
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	3			N	-0-					84
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					84
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					84
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					84
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					84
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			N	-0-					84
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3			N	-0-	84	1			-0-
11	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: RRCID -> 132443 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8569 - 9499

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-

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	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-

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 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	954	1	12517	2	Y	93					127
							102	9									
02	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	853	1	11723	2	Y	73	127	1			73
							80	9									
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	949	1	12705	2	Y	8					81
							9	9									
04	13140	X	12643	-0-	-497	-0-	902	1	11735	2	Y	5	74	1			12
							6	9									
05	14012	X	12287	-0-	-1725	-0-	906	1	11363	2	Y	16	22	1			6
							18	9									
06	13560	X	10555	-0-	-3005	-0-	816	1	9732	2	Y	6					12
							7	9									
07	14012	X	12937	-0-	-1075	-0-	987	1	11932	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
08	13609	X	13599	-0-	-10	-0-	1017	1	12574	2	Y	7					15
							8	9									
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	911	1	12398	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
10	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	946	1	12547	2	Y	6					11
							7	9									
11	13170	X	10569	-0-	-2601	-0-	825	1	9732	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
12	13609	X	12511	-0-	-1098	-0-	938	1	11555	2	Y	16	16	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 151,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	515	1	8607	2	Y	77					131
							85	9									
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	378	1	8056	2	Y	50					181
							55	9									
03	10912	X	7093	-0-	-3819	-0-	441	1	6571	2	Y	74	180	1			75
							81	9									
04	10560	X	4620	-0-	-5940	-0-	367	1	4253	2	Y	-0-					75
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	442	1	10832	2	Y	122					197
							134	9									
06	9090	X	6750	-0-	-2340	-0-	395	1	6318	2	Y	34					231
							37	9									
07	9393	X	6939	-0-	-2454	-0-	538	1	6336	2	Y	59	178	1			112
							65	9									
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	572	1	8997	2	Y	119					231
							131	9									
09	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	595	1	9849	2	Y	23					254
							25	9									
10	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	600	1	9530	2	Y	86	178	1			162
							95	9									
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	600	1	8576	2	Y	77					239
							85	9									
12	8649	X	7649	-0-	-1000	-0-	610	1	6997	2	Y	38					277
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 101,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	Y	125					164
							138	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	90					254
							99	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	179	366	1			67
							197	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					67
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	137	176	1			28
							151	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	Y	136					164
							150	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	40	177	1			27
							44	9									
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	37	1	469	2	Y	105					132
							116	9									
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	35	1	417	2	Y	130	177	1			85
							143	9									
10	589	N	437	-0-	-152	-0-	24	1	291	2	Y	111					196
							122	9									
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	32	1	417	2	Y	37	186	1			47
							41	9									
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	40					87
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	36	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	32	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	64	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	11	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	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	-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	269 92	1 9	2014	2	Y	84	86	1			32
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	239 87	1 9	1724	2	Y	79	80	1			31
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	208 85	1 9	1610	2	Y	77	86	1			22
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	1138	2	Y	3	24	1			1
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	1064	2	Y	1	2	1			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	1106	2	Y	2	2	1			-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	1082	2	Y	3	2	1			1
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	1201	2	Y	1	2	1			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	1420	2	Y	2	2	1			-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	909	2	Y	3	2	1			1
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	102 2	1 9	737	2	Y	2	2	1			1
12	961	N	759	-0-	-202	-0-	89 1	1 9	669	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	9	Y	27	56	1			60
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	710	2	66	9	Y	60	61	1			59
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	67	1			60
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	697	2	56	9	Y	51	66	1			45
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	Y	31					76
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	687	2	81	9	Y	74	64	1			86
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	701	2	95	9	Y	86	128	1			44
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	729	2	58	9	Y	53					97
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	711	2	29	9	Y	26	67	1			56
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	722	2	30	9	Y	27					83
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	707	2	13	9	Y	12	62	1			33
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	728	2	48	9	Y	44					77

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	149	1	2926	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	146	1	2691	2	Y	21	15	1			11
							23	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	153	1	2800	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152	1	2931	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	152	1	2867	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	156	1	2856	2	Y	19	24	1			3
							21	9									
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	139	1	2504	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	158	1	2738	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2764	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	151	1	2644	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
12	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	161	1	2626	2	Y	19	22	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 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	2139	X	806	-0-	-1333	-0-	86	1	720	2	Y	-0-					30
02	1932	X	786	-0-	-1146	-0-	95	1	681	2	Y	9					39
							10	9									
03	1798	X	939	-0-	-859	-0-	121	1	818	2	Y	-0-					39
04	1740	X	839	-0-	-901	-0-	125	1	682	2	Y	29					68
							32	9									
05	1395	X	995	-0-	-400	-0-	119	1	867	2	Y	8					76
							9	9									
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	107	1	810	2	Y	26	83	1			19
							29	9									
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	123	1	825	2	Y	-0-					19
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	119	1	748	2	Y	-0-					19
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	102	1	719	2	Y	19					38
							21	9									
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	111	1	797	2	Y	3					41
							3	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	104	1	718	2	Y	-0-					41
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	127	1	715	2	Y	12					53
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 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	775	X	585	-0-	-190	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	643 41	1 9	880	2	Y	37	87	1			29
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	643 41	1 9	843	2	Y	37	48	1			18
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	669 46	1 9	851	2	Y	42	25	1			35
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	229	1	520	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	158	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	142	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	193	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	130	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	99	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	105	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	60	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	64	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	543	2	21	9	Y	19					61
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					61
03	310	X	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					61
04	540	X	207	-0-	-333	-0-	207	2			Y	-0-					61
05	558	X	419	-0-	-139	-0-	418	2	1	9	Y	1					62
06	540	X	196	-0-	-344	-0-	196	2			Y	-0-					62
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					62
08	434	X	128	-0-	-306	-0-	128	2			Y	-0-					62
09	420	X	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					62
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3252	2	65	9	Y	59					121
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					121
12	372	X	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	452	1	1081	2	Y	33					70
							36	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	488	1	1131	2	Y	32					102
							35	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	548	1	1249	2	Y	32					134
							35	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	528	1	1195	2	Y	22	115	1			41
							24	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	570	1	1277	2	Y	39					80
							43	9									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	597	1	1298	2	Y	32					112
							35	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	501	1	841	2	Y	33					145
							36	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	563	1	1214	2	Y	28	127	1			46
							31	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	499	1	1056	2	Y	29					75
							32	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	517	1	1121	2	Y	35					110
							39	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	588	1	1243	2	Y	33					143
							36	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	569	1	1113	2	Y	41	133	1			51
							4	8	45	9							

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

01	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	331	1	2472	2	Y	39	52	1			19
							43	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	246	1	1781	2	Y	25					44
							28	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	294	1	2278	2	Y	54	77	1			21
							59	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	249	1	1959	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	247	1	1946	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
06	2190	N	1824	-0-	-366	-0-	210	1	1614	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	2263	N	1645	-0-	-618	-0-	194	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	240	1	1660	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1370	-0-	-460	-0-	173	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	144	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1111	-0-	-719	-0-	134	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	125	1	939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					141
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					141
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					141
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					141
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					141
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					141
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					141
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					141
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	261	2	196	9	N	178	178	1			141
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					141
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					141
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	8	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	5983	X	3252	-0-	-2731	-0-	550	1	2651	2	Y	46					70
							51	9									
02	4060	X	2005	-0-	-2055	-0-	360	1	1605	2	Y	36					106
							40	9									
03	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	594	1	2657	2	Y	40	80	1			66
							44	9									
04	6030	X	1374	-0-	-4656	-0-	213	1	1129	2	Y	29	71	1			24
							32	9									
05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	134	1	3437	2	Y	42					66
							46	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	Y	19	67	1			18
							21	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3051	2	Y	16					34
							18	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	258	1	3443	2	Y	10	35	1			9
							11	9									
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	251	1	3242	2	Y	8					17
							9	9									
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	254	1	2874	2	Y	10					27
							11	9									
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	219	1	2267	2	Y	11					38
							12	9									
*12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	234	1	2178	2	Y	15	34	1			19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	572	1	4266	2	Y	58	88	1			29
							64	9									
02	4452	X	3946	-0-	-506	-0-	472	1	3423	2	Y	46					75
							51	9									
03	4929	X	4348	-0-	-581	-0-	493	1	3822	2	Y	30	93	1			12
							33	9									
04	4770	X	4226	-0-	-544	-0-	471	1	3725	2	Y	27	19	1			20
							30	9									
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	493	1	3877	2	Y	26	18	1			28
							29	9									
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	482	1	3703	2	Y	53	42	1			39
							58	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	515	1	3846	2	Y	47	40	1			46
							52	9									
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	497	1	3436	2	Y	54	41	1			59
							59	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	533	1	3695	2	Y	39	46	1			52
							43	9									
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	534	1	3681	2	Y	35	43	1			44
							39	9									
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	495	1	3603	2	Y	31	32	1			43
							34	9									
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	509	1	3812	2	Y	46	30	1			59
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	789	1	4422	2	Y	48					73
							53	9									
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	820	1	4744	2	Y	46					119
							51	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	871	1	4873	2	Y	64	90	1			93
							70	9									
04	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	416	1	4024	2	Y	64	104	1			53
							70	9									
05	5518	X	4031	-0-	-1487	-0-	50	1	3930	2	Y	46					99
							51	9									
06	5340	X	3943	-0-	-1397	-0-	76	1	3786	2	Y	74	106	1			67
							81	9									
07	5518	X	3133	-0-	-2385	-0-	68	1	2993	2	Y	65					132
							72	9									
08	3999	X	2649	-0-	-1350	-0-	56	1	2547	2	Y	42	138	1			36
							46	9									
09	3870	X	3695	-0-	-175	-0-	65	1	3591	2	Y	35					71
							39	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	99	1	3952	2	Y	42					113
							46	9									
11	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	92	1	3670	2	Y	46					159
							51	9									
12	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	86	1	3384	2	Y	65	144	1			80
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 50,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	217	1	412	2	Y	67	34	1			33
							74	9									
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	158	1	232	2	Y	56					89
							62	9									
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	190	1	278	2	Y	38	112	1			15
							42	9									
04	690	X	476	-0-	-214	-0-	232	1	232	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
05	713	X	575	-0-	-138	-0-	227	1	297	2	Y	46	7	1			47
							51	9									
06	690	X	439	-0-	-251	-0-	228	1	190	2	Y	19	53	1			13
							21	9									
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	254	1	328	2	Y	23	14	1			22
							25	9									
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	165	1	221	2	Y	15	19	1			18
							17	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	66	1	317	2	Y	21	14	1			25
							23	9									
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	95	1	412	2	Y	75	20	1			80
							83	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	68	58	1			90
							75	9									
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	50	1	267	2	Y	30	62	1			58
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 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	757	X	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-					18
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	84	1	600	2	Y	2					20
							2	9									
03	2077	X	570	-0-	-1507	-0-	74	1	496	2	Y	-0-					20
04	2010	X	349	-0-	-1661	-0-	53	1	290	2	Y	5					25
							6	9									
05	775	X	442	-0-	-333	-0-	53	1	389	2	Y	-0-					25
06	750	X	682	-0-	-68	-0-	79	1	597	2	Y	5	26	1			4
							6	9									
07	775	X	367	-0-	-408	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					4
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					4
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	79	1	553	2	Y	6					10
							7	9									
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					10
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	2	Y	-0-					10
12	651	N	225	-0-	-426	-0-	33	1	186	2	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	68	1	437	2	Y	8	28	1			6
							9	9									
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	Y	16					22
							18	9									
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	72	1	435	2	Y	16	23	1			15
							18	9									
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	29	1	335	2	Y	21					36
							23	9									
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	299	2	28	9	Y	25	33	1			28
06	510	X	451	-0-	-59	-0-	427	2	24	9	Y	22					50
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	318	2	12	9	Y	11	39	1			22
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	25	1			4
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	281	2	19	9	Y	17					21
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	303	2	Y	17	20	1			18
							19	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	391	2	59	9	Y	54	30	1			42
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6					48

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	2046	X	1886	-0-	-160	-0-	90	1	1763	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	Y	42	34	1			20
							46	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1846	2	Y	15	24	1			6
							17	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1545	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1610	2	Y	20	24	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	39	1			32
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	2	20	9	Y	18	32	1			18
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	647	2	120	9	Y	109	31	1			96
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	629	2	89	9	Y	81	105	1			72
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	632	2	54	9	Y	49					121
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	597	2	131	9	Y	119	102	1			138
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	589	2	150	9	Y	136	204	1			70
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	572	2	94	9	Y	85					155
09	720	N	576	-0-	-144	-0-	531	2	45	9	Y	41	107	1			89
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	554	2	47	9	Y	43					132
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	557	2	20	9	Y	18	98	1			52
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	560	2	77	9	Y	70					122

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					149
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					149
03	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					149
04	690	N	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					149
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	308	2	22	9	N	20					169
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					169
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	371	2	45	9	N	41					210
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					210
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					210
10	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					210
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	177	2	48	9	N	44					254
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	76	2	4	9	N	4					258

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6					9
							7	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6					15
							7	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					2
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	2	Y	-0-	1	1			1
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					1
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					1
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	136	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2743	2	Y	35	17	1			18
							39	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	Y	129	105	1			42
							142	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	138	145	1			35
							152	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	Y	105	99	1			41
							116	9									
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	129	1	2351	2	Y	107	129	1			19
							118	9									
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	124	1	2238	2	Y	103	95	1			27
							113	9									
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	123	1	2136	2	Y	98	96	1			29
							108	9									
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2266	2	Y	128	133	1			24
							141	9									
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	126	114	1			36
							139	9									
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	135	1	2206	2	Y	102	118	1			20
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 32,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-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 #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	393	1	1204	2	Y	52	22	1			40
							57	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	351	1	922	2	Y	53	68	1			25
							58	9									
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	352	1	1011	2	Y	59	35	1			49
							65	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	575	1	1652	2	Y	20	55	1			14
							22	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	429	1	1144	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	435	1	1080	2	Y	11					15
							12	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	474	1	1065	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	408	1	891	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
09	3000	N	3213	-0-	213	213	958	1	2237	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
10	3100	N	3098	-0-	-2	211	907	1	2166	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
11	3000	N	2809	-0-	-191	20	904	1	1892	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
*12	3400	X	3380	-0-	-20	-0-	1034	1	2331	2	Y	14	21	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6820	X	6720	-0-	-100	-0-	472	1	6200	2	Y	44					57
							48	9									
02	6132	X	6118	-0-	-14	-0-	413	1	5668	2	Y	34	57	1			34
							37	9									
03	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	477	1	6391	2	Y	85					119
							94	9									
04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	478	1	6222	2	Y	53	109	1			63
							58	9									
05	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	489	1	6129	2	Y	156	155	1			64
							172	9									
06	6750	X	6705	-0-	-45	-0-	514	1	6133	2	Y	53					117
							58	9									
07	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	428	1	5182	2	Y	79	156	1			40
							87	9									
08	6510	X	5139	-0-	-1371	-0-	380	1	4691	2	Y	62					102
							68	9									
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	469	1	6378	2	Y	102	158	1			46
							112	9									
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	480	1	6377	2	Y	68					114
							75	9									
11	6300	X	6282	-0-	-18	-0-	482	1	5686	2	Y	104	166	1			52
							114	9									
*12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	478	1	5895	2	Y	158	164	1			46
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 77,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	524	2	Y	7					7
							8	9									
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	Y	3					10
							3	9									
03	341	X	306	-0-	-35	-0-	46	1	258	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	620	X	143	-0-	-477	-0-	2	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	8	1	378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	X	281	-0-	-215	-0-	6	1	274	2	Y	1					3
							1	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					1
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					1
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	4	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	14					20
							15	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	3	22	1			1
							3	9									
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	16	1	122	2	Y	11	4	1			8
							12	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	132	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	81	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	20	3	1			21
							22	9									
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	13	1	92	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	17	15	1			23
							19	9									
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	19	1	139	2	Y	25	16	1			32
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	462	1	1414	2	Y	169	71	1			132
							186	9									
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	623	1	1633	2	Y	172	222	1			82
							189	9									
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	686	1	1967	2	Y	192	113	1			161
							211	9									
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	319	1	914	2	Y	55	178	1			38
							61	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	462	1	1232	2	Y	30	56	1			12
							33	9									
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	401	1	995	2	Y	28					40
							31	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	407	1	915	2	Y	39	58	1			21
							43	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	399	1	870	2	Y	34	29	1			26
							37	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	280	1	654	2	Y	45	31	1			40
							50	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	379	1	905	2	Y	63	63	1			40
							69	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	424	1	886	2	Y	34	39	1			35
							37	9									
12	930	N	399	-0-	-531	-0-	111	1	249	2	Y	35	56	1			14
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

01	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2880	2	26	9	Y	24	48	1			52
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2404	2	55	9	Y	50	52	1			50
03	2666	X	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			Y	-0-	50	1			-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2467	-0-	-173	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	246	1	1839	2	Y	63	65	1			24
							69	9									
02	2744	X	2288	-0-	-456	-0-	270	1	1953	2	Y	59	60	1			23
							65	9									
03	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	273	1	2118	2	Y	67	71	1			19
							74	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	Y	71	67	1			23
							78	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	316	1	2483	2	Y	79	88	1			14
							87	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	321	1	2460	2	Y	71	68	1			17
							78	9									
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	356	1	2661	2	Y	72	66	1			23
							79	9									
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	377	1	2607	2	Y	66	80	1			9
							73	9									
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	364	1	2523	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
10	3007	N	2796	-0-	-211	-0-	344	1	2372	2	Y	73	67	1			19
							80	9									
11	2910	N	2428	-0-	-482	-0-	285	1	2075	2	Y	62	62	1			19
							68	9									
12	3007	N	2347	-0-	-660	-0-	268	1	2002	2	Y	70	75	1			14
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 32,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	7					12
							8	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	58	2	7	9	Y	6	11	1			7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	55	2	7	9	Y	6	15	1			10
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11	15	1			6
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	42	2	14	9	Y	13					19
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	17	1			2
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	48	2	69	9	Y	63	15	1			50
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	42	2	12	9	Y	11					19

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	39	2	Y	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					3
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					3
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	1					4
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	2					2
							2	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	Y	-0-					2
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	2	Y	-0-					2
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 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	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-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: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	402	1	3005	2	Y	19	25	1			7
							21	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	354	1	2570	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
03	3100	N	3122	-0-	22	166	354	1	2745	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
04	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	331	1	2605	2	Y	56	44	1			18
							62	9									
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2542	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	314	1	2411	2	Y	57	54	1			14
							63	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	347	1	2593	2	Y	57	52	1			19
							63	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	369	1	2546	2	Y	51	63	1			7
							56	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2517	2	Y	54	51	1			10
							59	9									
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	360	1	2484	2	Y	58	53	1			15
							64	9									
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	344	1	2502	2	Y	50	49	1			16
							55	9									
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	323	1	2415	2	Y	54	59	1			11
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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	3906	X	2371	-0-	-1535	-0-	315	1	2034	2	Y	20	49	1			15
							22	9									
02	3192	X	2074	-0-	-1118	-0-	278	1	1774	2	Y	20					35
							22	9									
03	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	365	1	2208	2	Y	4	36	1			3
							4	9									
04	3090	X	1616	-0-	-1474	-0-	130	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
05	2728	X	1698	-0-	-1030	-0-	1696	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	2490	X	1092	-0-	-1398	-0-	1083	2	9	9	Y	8					10
07	2573	X	985	-0-	-1588	-0-	974	2	11	9	Y	10	8	1			12
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1665	2	12	9	Y	11	17	1			6
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15					21
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	Y	12	20	1			13
							13	9									
11	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	1006	2	34	9	Y	31	20	1			24
12	1302	N	769	-0-	-533	-0-	757	2	12	9	Y	11					20

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	203	1	1520	2	Y	-0-					1
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	543	2	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	Y	-0-					1
04	3000	N	6619	-0-	3619	3619	734	1	5793	2	Y	84					85
							92	9									
05	3100	N	6666	-0-	3566	7185	750	1	5905	2	Y	10					95
							11	9									
06	3000	N	9951	-0-	6951	14136	1134	1	8688	2	Y	117	153	1			59
							129	9									
07	23664	X	9528	-0-	-14136	-0-	1113	1	8305	2	Y	100					159
							110	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1093	1	7554	2	Y	52	179	1			32
							57	9									
09	8550	X	8195	-0-	-355	-0-	1032	1	7154	2	Y	8					40
							9	9									
10	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	980	1	6759	2	Y	35					75
							39	9									
11	8550	X	7424	-0-	-1126	-0-	896	1	6522	2	Y	5					80
							6	9									
12	8835	X	7186	-0-	-1649	-0-	839	1	6279	2	Y	62					142
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 75,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	36	1			33
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2227	2	29	9	Y	26	33	1			26
03	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2417	2	17	9	Y	15	28	1			13
04	3030	X	2285	-0-	-745	-0-	2263	2	22	9	Y	20	15	1			18
05	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	2244	2	4	9	Y	4					22
06	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2024	2	14	9	Y	13	18	1			17
07	2511	X	1786	-0-	-725	-0-	1775	2	11	9	Y	10	22	1			5
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2084	2	8	9	Y	7					12
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	Y	21	8	1			25
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3					28
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1597	2	65	9	Y	59	21	1			66
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18					84

TOTAL GAS PROD: 24,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	896	2	Y	8					102
							9	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	Y	27					129
							30	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	188	1	1453	2	Y	56	141	1			44
							62	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	Y	5					49
							6	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	112	1	882	2	Y	3					52
							3	9									
06	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	126	1	968	2	Y	3					55
							3	9									
07	1333	N	996	-0-	-337	-0-	118	1	878	2	Y	-0-					55
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	104	1	717	2	Y	8					63
							9	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1111	2	Y	7	49	1			21
							8	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	128	1	880	2	Y	20					41
							22	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	140	1	1016	2	Y	39					80
							43	9									
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	145	1	1083	2	Y	39	95	1			24
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	-0-					49
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	131	1	1726	2	Y	-0-					49
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-					49
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	198	1	1777	2	Y	-0-					49
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	135	1	1794	2	Y	5					54
							6	9									
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	132	1	1719	2	Y	-0-					54
07	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	130	1	1700	2	Y	-0-					54
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1519	2	Y	9					63
							10	9									
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-					63
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	124	1	1486	2	Y	-0-					63
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	2	Y	37					100
							41	9									
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	109	1	1572	2	Y	137	164	1			73
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 21,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,420 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	1192	1	2852	2	Y	17					35
							19	9									
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1102	1	2557	2	Y	15					50
							17	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1230	1	2803	2	Y	16					66
							18	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1159	1	2626	2	Y	9	57	1			18
							10	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1192	1	2674	2	Y	14					32
							15	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1110	1	2413	2	Y	13					45
							14	9									
07	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	1114	1	1870	2	Y	12					57
							13	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1222	1	2636	2	Y	11	50	1			18
							12	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1013	1	2146	2	Y	11					29
							12	9									
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1046	1	2272	2	Y	13					42
							14	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1142	1	2418	2	Y	12					54
							13	9									
12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	972	1	1904	2	Y	16	51	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 42,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	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	783	-0-	-54	-0-	82	1	610	2	Y	83	75	1			32
							91	9									
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	159	1	1157	2	Y	143	119	1			56
							157	9									
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	126	1	977	2	Y	167	175	1			48
							184	9									
04	840	X	599	-0-	-241	-0-	64	1	504	2	Y	28	67	1			9
							31	9									
05	1643	X	930	-0-	-713	-0-	102	1	802	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
06	1590	X	1001	-0-	-589	-0-	111	1	854	2	Y	33	29	1			8
							36	9									
07	1643	X	1015	-0-	-628	-0-	116	1	865	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
08	1302	X	535	-0-	-767	-0-	62	1	426	2	Y	43	47	1			6
							47	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	153	1	1055	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	159	1	1098	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	Y	73	61	1			22
							80	9									
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	474	1	3543	2	Y	115	114	1			23
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	4619	X	1088	-0-	-3531	-0-	271	1	817	2	Y	-0-					25
02	3892	X	940	-0-	-2952	-0-	225	1	715	2	Y	-0-					25
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2986	2	Y	11	27	1			9
							12	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	824	1	4851	2	Y	75					84
							83	9									
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	804	1	4623	2	Y	37					121
							41	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	752	1	4157	2	Y	31					152
							34	9									
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	815	1	4460	2	Y	-0-					152
08	5952	X	4517	-0-	-1435	-0-	760	1	3751	2	Y	5					157
							6	9									
09	5760	X	3371	-0-	-2389	-0-	608	1	2757	2	Y	5	123	1			39
							6	9									
10	5456	X	1445	-0-	-4011	-0-	334	1	1098	2	Y	12					51
							13	9									
11	5100	X	4710	-0-	-390	-0-	711	1	3974	2	Y	23					74
							25	9									
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	904	1	5153	2	Y	24	83	1			15
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 47,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	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-

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	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-

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	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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	99	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	110	1	2024	2	Y	-0-					-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	112	1	2050	2	Y	-0-					-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	113	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1606	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	95	1	1539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	Y	56	65	1			15
						62	9									
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2074	2	Y	58	49	1			24
						64	9									
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	2	Y	79	65	1			38
						87	9									
04	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	118	1	2161	2	Y	28	45	1			21
						31	9									
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	119	1	2298	2	Y	34	37	1			18
						37	9									
06	2340 N	2307	-0-	-33	-0-	115	1	2167	2	Y	23	25	1			16
						25	9									
07	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	123	1	2237	2	Y	16	26	1			6
						18	9									
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	19	19	1			6
						21	9									
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	Y	16	13	1			9
						18	9									
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	Y	21	26	1			4
						23	9									
11	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	115	1	2014	2	Y	23	20	1			7
						25	9									
12	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	126	1	2041	2	Y	23	26	1			4
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	29	5			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	119	-0-	-391	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	229	1	1713	2	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	255	1	1765	2	Y	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	295	1	2046	2	Y	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	320	1	2206	2	Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	196	1	1475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59 50	1 9	1161	2	Y	45	44	1			12
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55 50	1 9	1020	2	Y	45	38	1			19
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62 68	1 9	1141	2	Y	62	51	1			30
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59 37	1 9	1080	2	Y	34	38	1			26
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	57 42	1 9	1096	2	Y	38	44	1			20
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64 33	1 9	1217	2	Y	30	30	1			20
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	1140	2	Y	20	32	1			8
08	600	N	1123	-0-	523	523	58 25	1 9	1040	2	Y	23	24	1			7
09	1554	N	1031	-0-	-523	-0-	55 23	1 9	953	2	Y	21	16	1			12
10	1209	N	956	-0-	-253	-0-	49 28	1 9	879	2	Y	25	32	1			5
11	1080	N	846	-0-	-234	-0-	44 31	1 9	771	2	Y	28	24	1			9
12	1054	N	692	-0-	-362	-0-	38 28	1 9	626	2	Y	25	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	697	1	2131	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	742	1	1948	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	3100	N	3487	-0-	387	387	899	1	2578	2	Y	9	4	1			7
							10	9									
04	3000	N	3593	-0-	593	980	928	1	2665	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	4174	-0-	1074	2054	1138	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	5740	X	3686	-0-	-2054	-0-	1058	1	2628	2	Y	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1002	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	1014	1	2209	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2581	-0-	-779	-0-	773	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	864	1	2065	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2472	-0-	-888	-0-	799	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1049	1	2366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	196	1	3838	2	Y	89	88	1			24
							98	9									
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	186	1	3448	2	Y	89	76	1			37
							98	9									
03	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	210	1	3886	2	Y	126	103	1			60
							139	9									
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	217	1	3981	2	Y	52	72	1			40
							57	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	Y	62	69	1			33
							68	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	215	1	4050	2	Y	44	47	1			30
							48	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	224	1	4094	2	Y	30	48	1			12
							33	9									
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	212	1	3812	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	210	1	3645	2	Y	31	24	1			18
							34	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3666	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
11	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	196	1	3430	2	Y	41	36	1			13
							45	9									
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	210	1	3419	2	Y	43	49	1			7
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 48,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3592	-0-	-531	-0-	171	1	3343	2	Y	71	71	1			19
							78	9									
02	3248	X	3242	-0-	-6	-0-	165	1	3047	2	Y	27	35	1			11
							30	9									
03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	180	1	3323	2	Y	29	26	1			14
							32	9									
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	171	1	3144	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	161	1	3106	2	Y	37	35	1			20
							41	9									
06	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	162	1	3066	2	Y	60	39	1			41
							66	9									
07	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	162	1	2955	2	Y	46	69	1			18
							51	9									
08	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	142	1	2565	2	Y	52	54	1			16
							57	9									
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	139	1	2400	2	Y	45	35	1			26
							50	9									
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	183	1	3307	2	Y	58	72	1			12
							64	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	Y	62	54	1			20
							68	9									
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	191	1	3104	2	Y	63	73	1			10
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 39,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3072	-0-	-307	-0-	148	1	2901	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	136	1	2525	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	142	1	2607	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2797	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	146	1	2670	2	Y	15	24	1			6
							17	9									
08	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	147	1	2652	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
09	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	149	1	2586	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	149	1	2686	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
12	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	158	1	2571	2	Y	20	24	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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. (I) GAS LIFT(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-	207	1	4060	2	N	131	148	1			35
							144	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	179	1	3313	2	N	97	92	1			40
							107	9									
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	196	1	3607	2	N	132	109	1			63
							145	9									
04	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	179	1	3282	2	N	58	76	1			45
							64	9									
05	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	145	1	2792	2	N	63	74	1			34
							69	9									
06	3810	X	1426	-0-	-2384	-0-	63	1	1183	2	N	164	87	1			111
							180	9									
07	3937	X	1147	-0-	-2790	-0-	53	1	959	2	N	123	186	1			48
							135	9									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	197	1	3562	2	N	133	140	1			41
							146	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	173	1	3000	2	N	118	91	1			68
							130	9									
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	141	1	2558	2	N	146	184	1			30
							161	9									
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	216	1	3773	2	N	165	143	1			52
							182	9									
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	241	1	3920	2	N	170	195	1			27
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 39,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

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. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-1278	-0-	228	1	1706	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	379	1	2750	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	441	1	3420	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	355	1	2797	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	395	1	3103	2	Y	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	296	1	2273	2	Y	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	314	1	2342	2	Y	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	358	1	2468	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	311	1	2155	2	Y	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	370	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	328	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	315	1	2361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6407	-0-	-41	-0-	755	1	5634	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	668	1	4834	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	681	1	5272	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	642	1	5067	2	Y	30	25	1			10
							33	9									
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	711	1	5597	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	620	1	4749	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	670	1	4997	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	693	1	4789	2	Y	28	34	1			4
							31	9									
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	580	1	4022	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	691	1	4762	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	766	1	5578	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
*12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	776	1	5816	2	Y	30	32	1			6
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 69,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 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	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	238	1	1509	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	451	1	1738	2	Y	27	22	1			15
							30	9									
03	3100	N	4038	-0-	938	938	725	1	3243	2	Y	64	46	1			33
							70	9									
04	3000	N	2778	-0-	-222	716	507	1	2188	2	Y	75	84	1			24
							83	9									
05	3100	N	4158	-0-	1058	1774	734	1	3307	2	Y	106	103	1			27
							117	9									
06	5483	X	3709	-0-	-1774	-0-	678	1	2919	2	Y	102	89	1			40
							112	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	693	1	2630	2	Y	103	125	1			18
							113	9									
08	4154	X	2771	-0-	-1383	-0-	692	1	1968	2	Y	101	93	1			26
							111	9									
09	4020	X	2636	-0-	-1384	-0-	657	1	1874	2	Y	95	93	1			28
							105	9									
10	4154	X	1523	-0-	-2631	-0-	548	1	861	2	Y	104	112	1			20
							114	9									
11	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	2			Y	-0-	20	1			-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

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. GAS LIFT (I)(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	4374	-0-	-741	-0-	210	1	4131	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
02	4284	X	3369	-0-	-915	-0-	171	1	3164	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
03	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	194	1	3585	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
04	4590	X	3906	-0-	-684	-0-	200	1	3680	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
05	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	200	1	3844	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
06	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	204	1	3852	2	Y	47	35	1			18
							52	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	237	1	4324	2	Y	52	61	1			9
							57	9									
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	228	1	4121	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	206	1	3577	2	Y	47	46	1			14
							52	9									
10	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	199	1	3611	2	Y	62	64	1			12
							68	9									
11	3810	X	2971	-0-	-839	-0-	157	1	2747	2	Y	61	55	1			18
							67	9									
12	3937	X	2955	-0-	-982	-0-	168	1	2733	2	Y	49	57	1			10
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 46,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4388	-0-	-1843	-0-	209	1	4111	2	Y	62	60	1			15
							68	9									
02	4872	X	2864	-0-	-2008	-0-	144	1	2657	2	Y	57	41	1			31
							63	9									
03	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	144	1	2652	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
04	5220	X	2825	-0-	-2395	-0-	145	1	2667	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
05	5394	X	3003	-0-	-2391	-0-	148	1	2842	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	141	1	2669	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	148	1	2706	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	195	1	3524	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	371	1	6427	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	304	1	5503	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	293	1	5121	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	315	1	5134	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	285	1	5596	2	Y	76	74	1			18
							84	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	263	1	4870	2	Y	68	49	1			37
							75	9									
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	283	1	5218	2	Y	83	78	1			42
							91	9									
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	271	1	4965	2	Y	115	120	1			37
							127	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	276	1	5326	2	Y	122	128	1			31
							134	9									
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	269	1	5067	2	Y	93	88	1			36
							102	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	271	1	4950	2	Y	95	114	1			17
							105	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	262	1	4720	2	Y	92	85	1			24
							101	9									
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	254	1	4395	2	Y	87	85	1			26
							96	9									
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	267	1	4823	2	Y	110	115	1			21
							121	9									
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	303	1	5299	2	Y	111	100	1			32
							122	9									
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	336	1	5473	2	Y	90	105	1			17
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 65,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	461	1	3444	2	Y	100	102	1			38
							110	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	427	1	3090	2	Y	92	94	1			36
							101	9									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	Y	97	105	1			28
							107	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	Y	38	54	1			12
							42	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	414	1	3256	2	Y	43	48	1			7
							47	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	392	1	3011	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	395	1	2942	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	452	1	3123	2	Y	36	44	1			5
							40	9									
09	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	404	1	2804	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	435	1	3000	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
11	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	357	1	2594	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	464	1	3478	2	Y	38	41	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	737	1	5501	2	Y	123	126	1			47
							135	9									
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	619	1	4484	2	Y	115	117	1			45
							127	9									
03	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	552	1	4277	2	Y	140	145	1			40
							154	9									
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	497	1	3925	2	Y	278	228	1			90
							306	9									
05	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	497	1	3914	2	Y	310	346	1			54
							341	9									
06	4980	X	4372	-0-	-608	-0-	469	1	3593	2	Y	282	268	1			68
							310	9									
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	480	1	3582	2	Y	286	261	1			93
							315	9									
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	528	1	3653	2	Y	258	316	1			35
							284	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	501	1	3471	2	Y	269	253	1			51
							296	9									
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	504	1	3475	2	Y	285	263	1			73
							314	9									
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	413	1	3004	2	Y	252	247	1			78
							277	9									
12	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	407	1	3043	2	Y	275	297	1			56
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 55,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

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 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-	207	1	4065	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	196	1	3625	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
03	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	205	1	3775	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	204	1	3747	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	192	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3557	-0-	-583	-0-	179	1	3378	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	191	1	3497	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	190	1	3425	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	197	1	3412	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	187	1	3379	2	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	263	1	4609	2	Y	-0-					-0-
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	254	1	4128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5655	-0-	-328	-0-	1237	1	4287	2	Y	119	117	1			28
							131	9									
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	991	1	4217	2	Y	109	78	1			59
							120	9									
03	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	768	1	4156	2	Y	90	103	1			46
							99	9									
04	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	977	1	4317	2	Y	-0-	46	1			-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	957	1	5375	2	Y	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	901	1	5138	2	Y	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	965	1	5001	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5780	-0-	-544	-0-	923	1	4857	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	887	1	4430	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5187	-0-	-1137	-0-	972	1	4215	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5023	-0-	-1007	-0-	1339	1	3684	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	1388	1	3868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 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	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	907	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2480	-0-	-348	-0-	684	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	784	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	970	1	2785	2	Y	263	81	1			182
							289	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1037	1	2765	2	Y	143	268	1			57
							157	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1084	1	2694	2	Y	136					193
							150	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1083	1	2428	2	Y	175	274	1			94
							193	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1215	1	2647	2	Y	149	130	1			113
							164	9									
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	978	1	2284	2	Y	211	135	1			189
							232	9									
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	888	1	2120	2	Y	203	264	1			128
							223	9									
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	777	1	1627	2	Y	162	124	1			166
							178	9									
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	833	1	1879	2	Y	191	281	1			76
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31945	-0-	31945	534240	3769	1	28137	2	Y	35	50	1			17
							39	9									
02	562459	X	28219	-0-	-534240	-0-	3420	1	24766	2	Y	30					47
							33	9									
03	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	3565	1	27606	2	Y	40	71	1			16
							44	9									
04	30900	X	29671	-0-	-1229	-0-	3327	1	26269	2	Y	68	34	1			50
							75	9									
05	31930	X	30471	-0-	-1459	-0-	3428	1	26977	2	Y	60	45	1			65
							66	9									
06	30900	X	28328	-0-	-2572	-0-	3265	1	25027	2	Y	33	74	1			24
							36	9									
07	31248	X	29552	-0-	-1696	-0-	3491	1	26036	2	Y	23	24	1			23
							25	9									
08	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	3714	1	25646	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
09	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	3579	1	24807	2	Y	19	23	1			25
							21	9									
10	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	3569	1	24588	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	3254	1	23695	2	Y	15	16	1			21
							17	9									
12	27497	X	27136	-0-	-361	-0-	3194	1	23917	2	Y	23	15	1			29
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 349,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					121
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	2	62	9	N	56					177
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	2	35	9	N	32					209
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	194	2	44	9	N	40	195	1			54
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	200	2	67	9	N	61					115
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	200	2	95	9	N	86	182	1	14	8	5
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					62
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	N	76					138
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	529	2	178	9	N	162	184	1			116
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	433	2	165	9	N	150	189	1			77
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70					147
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	167	2	79	9	N	72					219

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

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. (I) GAS LIFT(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	2185	-0-	-388	-0-	603	1	1561	2	N	19					87
							21	9									
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	521	1	1219	2	N	13					100
							14	9									
03	3100	X	2478	-0-	-622	-0-	747	1	1709	2	N	20					120
							22	9									
04	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	530	1	1099	2	N	22					142
							24	9									
05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	747	1	1874	2	N	10					152
							11	9									
06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	689	1	1563	2	N	12					164
							13	9									
07	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	582	1	1375	2	N	21					185
							23	9									
08	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	507	1	1078	2	N	9					194
							10	9									
09	3484	X	1889	-0-	-1595	-0-	549	1	1266	2	N	67	184	1			77
							74	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	597	1	1347	2	N	2	2	8			77
							2	9									
11	2280	X	1970	-0-	-310	-0-	567	1	1379	2	N	22					99
							24	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	15	1	39	2	N	-0-					28
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	11	1	25	2	N	-0-					28
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	2	N	-0-					28
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	2	N	-0-					28
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					28
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					28
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					28
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					28
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	2	N	-0-					28
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	157	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	45	1	109	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4339	-0-		-280		-0-		462	1	3849	2	N	25					220
										28	9									
02	3836	X	3836	-0-		-0-		-0-		416	1	3366	2	N	49	194	1			75
										54	9									
03	4526	X	4233	-0-		-293		-0-		457	1	3664	2	N	102					177
										112	9									
04	4380	X	4134	-0-		-246		-0-		458	1	3632	2	N	40					217
										44	9									
05	4526	X	4265	-0-		-261		-0-		470	1	3693	2	N	93	176	1			134
										102	9									
06	4200	X	3993	-0-		-207		-0-		488	1	3454	2	N	46					180
										51	9									
07	4357	X	4357	-0-		-0-		-0-		505	1	3830	2	N	20					200
										22	9									
08	DLQ G-10		4425	-0-		4425		4425		440	1	3927	2	N	53	169	1			84
										58	9									
09	8544	X	4119	-0-		-4425		-0-		372	1	3685	2	N	56					140
										62	9									
10	3622	X	3622	-0-		-0-		-0-		390	1	3198	2	N	31	4	8			167
										34	9									
11	4290	X	3757	-0-		-533		-0-		415	1	3324	2	N	16	1	8			182
										18	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-		-4433		-0-						N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 45,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	664	-0-		-235		-0-		184	1	477	2	Y	3					46
										3	9									
02	687	N	687	-0-		-0-		-0-		205	1	479	2	Y	3					49
										3	9									
03	837	N	689	-0-		-148		-0-		207	1	474	2	Y	7					56
										8	9									
04	630	N	565	-0-		-65		-0-		183	1	378	2	Y	4					60
										4	9									
05	921	N	921	-0-		-0-		-0-		261	1	654	2	Y	5					65
										6	9									
06	981	N	981	-0-		-0-		-0-		298	1	679	2	Y	4					69
										4	9									
07	1743	N	1743	-0-		-0-		-0-		513	1	1212	2	Y	16					85
										18	9									
08	DLQ G-10		1724	-0-		1724		1724		547	1	1164	2	Y	12					97
										13	9									
09	900	N	1746	-0-		846		2570		505	1	1166	2	Y	68	158	1			7
										75	9									
10	3100	N	1367	-0-		-1733		837		419	1	946	2	Y	2	2	8			7
										2	9									
11	2462	N	1625	-0-		-837		-0-		468	1	1140	2	Y	15					22
										17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3146	-0-	46	46	872	1	2259	2	Y	14					108
							15	9									
02	2648	X	2602	-0-	-46	-0-	775	1	1813	2	Y	13					121
							14	9									
03	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	694	1	1590	2	Y	27					148
							30	9									
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	900	1	1865	2	Y	22					170
							24	9									
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	661	1	1659	2	Y	15					185
							17	9									
06	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	631	1	1431	2	Y	13					198
							14	9									
07	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	575	1	1357	2	Y	21					219
							23	9									
08	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	542	1	1152	2	Y	15					234
							17	9									
09	3494	X	1783	-0-	-1711	-0-	519	1	1198	2	Y	60	209	1			85
							66	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	589	1	1331	2	Y	5	2	8			88
							6	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	540	1	1313	2	Y	5					93
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	2	N	-0-					89
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	70	1	568	2	N	8					97
							9	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	108	1	866	2	N	3					100
							3	9									
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	66	1	522	2	N	-0-					100
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	65	1	510	2	N	-0-					100
06	960	N	491	-0-	-469	-0-	61	1	430	2	N	-0-					100
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	53	1	400	2	N	60					160
							66	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1151	2	N	155	173	1			142
							171	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	2	N	58					200
							64	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	175	1	1441	2	N	63	192	1	14	8	57
							69	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	187	1	1492	2	N	70					127
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	3627	X	3233	-0-	-394	-0-		340	1	2829	2	N	58					232
								64	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-		303	1	2449	2	N	82	192	1			122
								90	9									
03	3410	X	3125	-0-	-285	-0-		323	1	2594	2	N	189	179	1			132
								208	9									
04	3300	X	2949	-0-	-351	-0-		324	1	2562	2	N	57					189
								63	9									
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-		335	1	2628	2	N	74	188	1			75
								81	9									
06	3120	X	2435	-0-	-685	-0-		295	1	2092	2	N	44					119
								48	9									
07	3162	X	2752	-0-	-410	-0-		316	1	2394	2	N	38					157
								42	9									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	3274		321	1	2859	2	N	85	195	1			47
								94	9									
09	6798	X	3524	-0-	-3274	-0-		318	1	3138	2	N	62					109
								68	9									
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-		307	1	2518	2	N	37	6	8			140
								41	9									
11	3180	X	1935	-0-	-1245	-0-		214	1	1711	2	N	9					149
								10	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		211	1	1758	2	N	35					137
								39	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		191	1	1541	2	N	30					167
								33	9									
03	2046	N	1796	-0-	-250	-0-		197	1	1579	2	N	18					185
								20	9									
04	1950	N	1815	-0-	-135	-0-		202	1	1599	2	N	13					198
								14	9									
05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-		215	1	1688	2	N	4					202
								4	9									
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-		206	1	1458	2	N	44	188	1			58
								48	9									
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-		211	1	1598	2	N	47					105
								52	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		195	1	1740	2	N	49					154
								54	9									
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-		219	1	2158	2	N	45					199
								50	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		213	1	1744	2	N	51	192	1	6	8	52
								56	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		234	1	1871	2	N	40	2	8			90
								44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	41	1	49	2	N	-0-					29
02	1008	N	27	-0-	-981	-0-	13	1	14	2	N	-0-					29
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	-0-					29
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	2	N	-0-					29
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-					29
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	13	1	16	2	N	-0-					29
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	37	1	52	2	N	-0-					29
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	195 94	1 9	741	2	N	85	2	8			112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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. (I) GAS LIFT(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	2594	-0-	-10	-0-	711 6	1 9	1877	2	N	5					139
02	2296	N	1687	-0-	-609	-0-	578	1	1109	2	N	-0-					139
03	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	451 1	1 9	1489	2	N	1					140
04	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	459 8	1 9	1398	2	N	7					147
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	499 25	1 9	1421	2	N	23					170
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	462 13	1 9	1305	2	N	12					182
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	548 145	1 9	1316	2	N	132	192	1			122
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	670 14	1 9	1401	2	N	13					135
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	297 13	1 9	1524	2	N	12					147
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	643 23	1 9	1667	2	N	21	6	8			162
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	710 10	1 9	1587	2	N	9	1	8			170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	1261	1	1495	2	N	2					32
							2	9									
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1163	1	1320	2	N	-0-					32
03	2883	N	2584	-0-	-299	-0-	1255	1	1322	2	N	6					38
							7	9									
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	1254	1	1377	2	N	161					199
							177	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	1266	1	1391	2	N	50	196	1			53
							55	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1247	1	1494	2	N	57					110
							63	9									
07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	1265	1	1771	2	N	40					150
							44	9									
08	2697	N	1525	-0-	-1172	-0-	756	1	759	2	N	9					159
							10	9									
09	2790	N	790	-0-	-2000	-0-	42	1	657	2	N	83	187	1			55
							91	9									
10	2914	N	605	-0-	-2309	-0-	42	1	563	2	N	-0-					55
11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	267	1	1017	2	N	44					99
							48	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1827	2	3	9	N	3					130
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	1566	2	8	9	N	7					137
03	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1477	2	19	9	N	17					154
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1642	2	112	9	N	102					256
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1645	2	34	9	N	31	183	1			104
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1561	2	40	9	N	36					140
07	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	1363	2	30	9	N	27					167
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1563	2	24	9	N	22					189
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1447	2	51	9	N	46	172	1			63
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	N	22	8	8			77
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1444	2	22	9	N	20					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2230	2	23	9	N	21					125
02	2156	N	2100	-0-	-56	-0-	2061	2	39	9	N	35					160
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12					172
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	N	20					192
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2237	2	9	9	N	8					200
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2136	2	113	9	N	103	193	1			110
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2107	2	32	9	N	29					139
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	N	36					175
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2231	2	4	9	N	4					179
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	2	7	9	N	6	6	8			179
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 24,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	573	-0-	-388	-0-	157	1	414	2	N	2					74
							2	9									
02	728	N	438	-0-	-290	-0-	150	1	288	2	N	-0-					74
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	417	1	1376	2	N	15					89
							17	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	381	1	1162	2	N	70					159
							77	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	369	1	1053	2	N	74	196	1			37
							81	9									
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	378	1	1071	2	N	30					67
							33	9									
07	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	320	1	770	2	N	8					75
							9	9									
08	1488	N	611	-0-	-877	-0-	198	1	413	2	N	-0-					75
09	1470	N	409	-0-	-1061	-0-	67	1	342	2	N	-0-					75
10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	225	1	584	2	N	5	3	8			77
							6	9									
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	102	1	228	2	N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176487 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9036 - 9082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

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

JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

01	5921	X	1398	-0-	-4523	-0-	1398	2			N	-0-					58
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	2			N	-0-					58
05	DLQ G-10		1544	-0-	1544	2009	1544	2			N	-0-					58
06	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3243	1234	2			N	-0-					58
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4504	1261	2			N	-0-					58
08	3100	N	771	-0-	-2329	2175	767	2	4	9	N	4					62
09	3000	N	1030	-0-	-1970	205	1029	2	1	9	N	1					63
10	1327	N	1122	-0-	-205	-0-	1122	2			N	-0-					63
11	750	N	328	-0-	-422	-0-	328	2			N	-0-					63
12	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-					46
02	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
03	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					46
04	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
05	279	N	250	-0-		-29	-0-	250	2			N	-0-					46
06	240	N	234	-0-		-6	-0-	234	2			N	-0-					46
07	248	N	203	-0-		-45	-0-	203	2			N	-0-					46
08	248	N	102	-0-		-146	-0-	102	2			N	-0-					46
09	240	N	101	-0-		-139	-0-	101	2			N	-0-					46
10	217	N	101	-0-		-116	-0-	101	2			N	-0-					46
11	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					46
*12	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,132 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. GAS	(I) LIFT(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-	162 69	1 9	1181	2	Y	63	6	8			108
02	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	147 116	1 9	1022	2	Y	105	7	8			206
03	1333	N	1257	-0-		-76	-0-	133 88	1 9	1036	2	Y	80	180	1	8	8	98
04	1380	N	1369	-0-		-11	-0-	146 144	1 9	1079	2	Y	131	10	8			219
05	1426	N	970	-0-		-456	-0-	113 44	1 9	813	2	Y	40	178	1	6	8	75
06	1230	N	864	-0-		-366	-0-	96 72	1 9	696	2	Y	65	5	8			135
07	1426	N	1353	-0-		-73	-0-	145 131	1 9	1077	2	Y	119	179	1	6	8	69
08	DLQ G-10		1378	-0-		1378	1378	154 100	1 9	1124	2	Y	91	8	8			152
09	DLQ G-10		1279	-0-		1279	2657	137 83	1 9	1059	2	Y	75	180	1	8	8	39
10	1600	N	1249	-0-		-351	2306	124 100	1 9	1025	2	Y	91	8	8			122
11	3000	N	921	-0-		-2079	227	102 19	1 9	800	2	Y	17	7	8			132
*12	1549	N	1322	-0-		-227	-0-	163 133	1 9	1026	2	Y	121	181	1	7	8	65

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					8
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					8
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					8
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	351	42	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		1	-0-	1	352	1	2			Y	-0-					1
10	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	46	1	335	2	N	48	2	8			202
							53	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	52	1	360	2	N	69	187	1	3	8	81
							76	9									
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	48	1	376	2	N	23	5	8			99
							25	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	N	62	6	8			155
							68	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	N	24	2	8			177
							26	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	10	2	8			185
							11	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	2	N	73	164	1	2	8	92
							80	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155	1	1130	2	N	10	2	8			100
							11	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	180	1	1388	2	N	64	2	8			162
							70	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1241	2	N	12	145	1	5	8	24
							13	9									
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1167	2	N	35	1	8			58
							39	9									
*12	1395	N	622	-0-	-773	-0-	83	1	526	2	N	12	3	8			67
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	N	64	183	1			48
							70	9									
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	144	1	1003	2	N	12					60
							13	9									
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	128	1	1000	2	N	12					72
							13	9									
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	134	1	991	2	N	8					80
							9	9									
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	144	1	1035	2	N	3					83
							3	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					83
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	135	1	999	2	N	7					90
							8	9									
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	132	1	965	2	N	10					100
							11	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	123	1	948	2	N	10					110
							11	9									
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	115	1	956	2	N	33					143
							36	9									
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	111	1	872	2	N	12					155
							13	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	139	1	876	2	N	62	182	1			35
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 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	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	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	230	1	1679	2	N	-0-					87
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	287	1	1995	2	N	-0-					87
03	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	225	1	1760	2	N	-0-					87
04	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	121	1	896	2	N	-0-					87
05	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	266	1	1915	2	N	-0-					87
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	362	1	2634	2	N	-0-					87
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	258	1	1914	2	N	5					92
							6	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	277	1	2018	2	N	-0-					92
09	2550	N	2201	-0-	-349	-0-	253	1	1948	2	N	-0-					92
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1974	2	N	-0-					92
11	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	230	1	1806	2	N	-0-					92
12	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	235	1	1486	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					167
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					167
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-					167
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	N	-0-					167
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	34	1	247	2	N	-0-					167
06	600	N	214	-0-	-386	-0-	26	1	188	2	N	-0-					167
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	24	1	178	2	N	-0-					167
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	22	1	159	2	N	-0-					167
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	-0-					167
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1278	2	N	1	1	8			167
							1	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					167
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	140	1	885	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					100
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2476	2	130	9	Y	118	195	1			23
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	3	8			23
04	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	2243	2			Y	-0-					23
05	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	2			Y	-0-					23
06	2550	X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2			Y	-0-					23
07	2635	X	1757	-0-	-878	-0-	1757	2			Y	-0-					23
08	2635	X	1693	-0-	-942	-0-	1693	2			Y	-0-					23
09	2250	X	1563	-0-	-687	-0-	1563	2			Y	-0-					23
10	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			Y	-0-					23
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			Y	-0-					23
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1711	2	87	9	Y	79					102

TOTAL GAS PROD: 24,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	901	-0-	-569	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	791	-0-	-259	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					28
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4931	2	207	9	Y	188	146	1			70
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					70
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5345	2	94	9	Y	85	137	1			18
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			Y	-0-					18
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					18
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5414	2	55	9	Y	50					68
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5760	2	173	9	Y	157					225
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5635	2	4	9	Y	4	127	1	3	8	99
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5719	2	44	9	Y	40					139
11	5730	X	5590	-0-	-140	-0-	5566	2	24	9	Y	22	122	1			39
12	5921	X	5906	-0-	-15	-0-	5740	2	166	9	Y	151					190

TOTAL GAS PROD: 66,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	734	2	342	9	N	311	388	1			102
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1217	2	421	9	N	383	370	1			115
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1956	2	172	9	N	156	191	1			80
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2542	2	393	9	N	357	378	1			59
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					59
06	3000	N	3194	-0-	194	194	2820	2	374	9	N	340	178	1			221
07	1877	N	1683	-0-	-194	-0-	1628	2	55	9	N	50	189	1			82
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1532	2	239	9	N	217	194	1			105
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1034	2	61	9	N	55	140	1			20
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1463	2	105	9	N	95	100	1			15
11	1200	X	1032	-0-	-168	-0-	930	2	102	9	N	93	93	1			15
12	1240	X	1023	-0-	-217	-0-	844	2	179	9	N	163	94	1			84

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					2
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	286	2			Y	-0-					2
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					2
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					2
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					2
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					2
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	373	-0-	-619	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1240	N	101	-0-	-1139	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	695	-0-	-397	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	11	1			1
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					14
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			Y	-0-					14
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-					14
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	722	2	116	9	Y	105	97	1	5	8	17
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					17
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					17
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			Y	-0-					17
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			Y	-0-					17
11	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	-0-					17
12	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	620	N	65	-0-	-555	-0-	65	2			Y	-0-					13
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	327	2	37	9	Y	34	32	1			15
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					15
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	516	2	46	9	Y	42	51	1			6
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					6
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					6
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26					32
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	570	2	86	9	Y	78					110
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	62	1	2	8	48
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	2	22	9	Y	20					68
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	478	2	12	9	Y	11	60	1			19
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	494	2	84	9	Y	76					95

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-						50
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-						50
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-						50
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2			Y	-0-						50
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-						50
06	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2			Y	-0-						50
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-						50
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4028	2	66	9	Y	60	96	1				14
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-						14
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			Y	-0-						14
11	3750	X	2718	-0-	-1032	-0-	2718	2			Y	-0-						14
12	3875	X	2760	-0-	-1115	-0-	2760	2			Y	-0-						14

TOTAL GAS PROD: 41,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2329	2	175	9	Y	159	181	1	2	8		34
02	3080	X	1594	-0-	-1486	-0-	1591	2	3	9	Y	3	3	8				34
03	3286	X	1774	-0-	-1512	-0-	1774	2			Y	-0-						34
04	2430	X	1892	-0-	-538	-0-	1892	2			Y	-0-						34
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-						34
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2352	2	244	9	Y	222	187	1	5	8		64
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-						64
08	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			Y	-0-						64
09	2610	X	2101	-0-	-509	-0-	2095	2	6	9	Y	5	5	8				64
10	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			Y	-0-						64
11	2610	X	1601	-0-	-1009	-0-	1390	2	211	9	Y	192	197	1				59
12	2263	X	1462	-0-	-801	-0-	1462	2			Y	-0-						59

TOTAL GAS PROD: 24,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 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	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	2978	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	3136	X	2386	-0-	-750	-0-	2332	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	3046	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2785	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2965	2	32	9	Y	29					35
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2911	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			Y	-0-					30
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					7
10	2945	N	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			Y	-0-					7
11	2940	N	2782	-0-	-158	-0-	2757	2	25	9	Y	23					30
12	3038	N	2755	-0-	-283	-0-	2731	2	24	9	Y	22	47	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 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	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			30
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2461	2	6	9	N	5	5	8			30
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	10	8			30
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					30
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			30
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2940	2	6	9	N	5	5	8			30
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3126	2	11	9	N	10					40
08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					40
09	2765	N	2652	-0-	-113	-0-	2652	2			N	-0-					40
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					40
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					40
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1718	2	125	9	Y	114	88	1			26
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					26
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					26
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1782	2	101	9	Y	92	93	1			25
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	Y	3	3	8			25
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	2			Y	-0-					25
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					25
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					25
11	1830	N	1120	-0-	-710	-0-	1120	2			Y	-0-					25
12	1860	N	887	-0-	-973	-0-	887	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1229	-0-	-115	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,425 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	8			74
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	8			74
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	344	2	221	9	Y	201	185	1	2	8	88
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	335	2	134	9	Y	122	176	1			34
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					34
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	356	2	198	9	Y	180	174	1	5	8	35
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					35
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	385	2	219	9	Y	199	195	1	7	8	32
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					32
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	361	2	282	9	Y	256	188	1	8	8	92
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	8			92
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	565	2	216	9	Y	196	196	1			92

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3881	2	57	9	Y	52	50	1			6
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					6
03	3875	X	2726	-0-	-1149	-0-	2726	2			Y	-0-					6
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3719	2	59	9	Y	54	55	1			5
05	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	3557	2	41	9	Y	37					42
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	48	1			7
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					7
08	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	3608	2			Y	-0-					7
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	2	59	9	Y	54	54	1			7
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					7
11	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	3675	2			Y	-0-					7
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4367	2	65	9	Y	59	59	1			7

TOTAL GAS PROD: 46,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2394	2	127	9	Y	115	112	1			31
02	2296	N	2054	-0-	-242	-0-	2054	2			Y	-0-					31
03	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	2			Y	-0-					31
04	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	2019	2	101	9	Y	92	97	1			26
05	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2			Y	-0-					26
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	3	8			26
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					26
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					26
09	2190	N	1697	-0-	-493	-0-	1697	2			Y	-0-					26
10	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			Y	-0-					26
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			Y	-0-					26
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 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	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 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	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					27
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					27
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					27
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					27
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					27
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					27
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					27
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					27
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					27

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

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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					30
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					30
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					30
04	2730	N	2196	-0-	-534	-0-	2196	2			N	-0-					30
05	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2235	2			N	-0-					30
06	2730	N	2105	-0-	-625	-0-	2105	2			N	-0-					30
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					30
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					30
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					30
10	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					30
11	3000	N	3180	-0-	180	216	3180	2			N	-0-					30
12	2821	N	2181	-0-	-640	-0-	2181	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 31,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1146	2	142	9	Y	129	93	1			48
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	980	2	78	9	Y	71	99	1			20
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1018	2	108	9	Y	98	87	1			31
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			Y	-0-					31
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1042	2	163	9	Y	148	99	1			80
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	963	2	66	9	Y	60	93	1			47
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1002	2	124	9	Y	113	96	1			64
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1049	2	59	9	Y	54	94	1			24
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53	9	Y	48	5	8			67
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1013	2	152	9	Y	138	168	1			37
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					37
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1079	2	267	9	Y	243	190	1			90

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

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	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			Y	-0-					19
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					19
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	13	1			6
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	5	1			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					50
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					50
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					50
04	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			Y	-0-					50
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					50
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					50
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					50
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2302	2	66	9	Y	60	96	1			14
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-					14
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					14
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					14
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 26,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 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	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					28
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3407	2	9	9	Y	8	8	8			28
03	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			Y	-0-					28
04	3960	X	3293	-0-	-667	-0-	3293	2			Y	-0-					28
05	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2653	2	146	9	Y	133					161
06	3960	X	2984	-0-	-976	-0-	2984	2			Y	-0-					161
07	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	3217	2	70	9	Y	64	186	1			39
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			Y	-0-					39
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			Y	-0-					39
10	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			Y	-0-					39
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					39
*12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 39,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 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	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-					31
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			Y	-0-					31
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					31
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					31
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1907	2	142	9	Y	129					160
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					160
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					160
08	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1729	2	68	9	Y	62	190	1			32
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					32
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					32
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					32
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2763	2	87	9	Y	79					111

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 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	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2120	2	47	9	Y	43	93	1	6	8	24
02	2464	N	1857	-0-	-607	-0-	1850	2	7	9	Y	6	6	8			24
03	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	1901	2	22	9	Y	20	20	8			24
04	2100	N	1423	-0-	-677	-0-	1423	2			Y	-0-					24
05	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	1331	2	11	9	Y	10	10	8			24
06	1860	N	940	-0-	-920	-0-	940	2			Y	-0-					24
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1437	2	98	9	Y	89	92	1			21
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	Y	5	5	8			21
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					21
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	2	25	9	Y	23	3	8			41
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1409	2	1	9	Y	1	1	8			41
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 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	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 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	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	2099	2			Y	-0-					14
02	2660	X	1740	-0-	-920	-0-	1740	2			Y	-0-					14
03	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	2			Y	-0-					14
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					14
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2242	2	110	9	Y	100	97	1			17
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					17
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					17
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					17
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					17
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					17
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 28,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 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	1395	N	775	-0-	-620	-0-	742	2	33	9	Y	30	4	8			56
02	1344	N	1053	-0-	-291	-0-	1031	2	22	9	Y	20	63	1	8	8	5
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	Y	41	14	8			32
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					32
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	Y	6	6	8			32
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	14	8			32
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					32
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	Y	14	14	8			32
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28	42	1	12	8	6
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					6
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					6
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					13
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					13
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					13
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					13
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	57	9	Y	52					65
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					65
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					65
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					65
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			Y	-0-					65
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			Y	-0-					65
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	-0-					65
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. (I) GAS LIFT(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	3375	-0-	-35	-0-	3341	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2625	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3271	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	2460	X	2223	-0-	-237	-0-	2203	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2273	2	32	9	Y	29					35
06	2460	X	1773	-0-	-687	-0-	1745	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	2542	X	1566	-0-	-976	-0-	1566	2			Y	-0-					30
08	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	1881	2	22	9	Y	20	43	1			7
09	2220	X	1288	-0-	-932	-0-	1288	2			Y	-0-					7
10	2294	X	708	-0-	-1586	-0-	708	2			Y	-0-					7
11	1830	X	614	-0-	-1216	-0-	589	2	25	9	Y	23					30
12	1333	N	530	-0-	-803	-0-	506	2	24	9	Y	22	47	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	8527	-0-	-587	-0-	8526	2	1	9	Y	1	1	8			100
02	8232	X	7946	-0-	-286	-0-	7940	2	6	9	Y	5	5	8			100
03	9145	X	8801	-0-	-344	-0-	8666	2	135	9	Y	123	187	1	10	8	26
04	8850	X	8188	-0-	-662	-0-	8188	2			Y	-0-					26
05	9145	X	8730	-0-	-415	-0-	8657	2	73	9	Y	66	2	8			90
06	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8347	2	17	9	Y	15	74	1			31
07	8804	X	8404	-0-	-400	-0-	8404	2			Y	-0-					31
08	8804	X	8509	-0-	-295	-0-	8509	2			Y	-0-					31
09	8460	X	7402	-0-	-1058	-0-	7402	2			Y	-0-					31
10	8742	X	7241	-0-	-1501	-0-	7241	2			Y	-0-					31
11	8370	X	7330	-0-	-1040	-0-	7328	2	2	9	Y	2	2	8			31
12	8494	X	7450	-0-	-1044	-0-	7450	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 96,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	135	2	62	9	N	56	45	1			11
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	132	2	103	9	N	94	90	1			15
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	79	2	102	9	N	93	93	1			15
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	144	2	179	9	N	163	94	1			84

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					13
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					13
04	660	X	494	-0-	-166	-0-	494	2			Y	-0-					13
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					13
06	750	X	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					13
07	775	X	265	-0-	-510	-0-	265	2			Y	-0-					13
08	868	X	588	-0-	-280	-0-	588	2			Y	-0-					13
09	840	X	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					13
10	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					13
11	570	X	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					13
12	620	X	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	418	-0-	-366	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

01	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			Y	-0-					30
02	4256	X	3732	-0-	-524	-0-	3732	2			Y	-0-					30
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4193	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4470	X	3596	-0-	-874	-0-	3596	2			Y	-0-					30
05	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	3436	2			Y	-0-					30
06	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3674	2	2	9	Y	2	2	8			30
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					30
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3981	2	14	9	Y	13	13	8			30
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4003	2	226	9	Y	205	191	1	14	8	30
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	2	3	9	Y	3	3	8			30
11	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	3328	2	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 45,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					30
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1326	2			N	-0-					30
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					30
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2124	2	202	9	N	184	188	1			26
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					26
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1892	2	227	9	N	206	188	1			44
08	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	1867	2			N	-0-					44
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	1800	2	212	9	N	193	190	1	14	8	33
10	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1817	2	3	9	N	3	3	8			33
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			33
12	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 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	3844	X	3179	-0-	-665	-0-	3179	2			Y	-0-					10
02	3080	X	1881	-0-	-1199	-0-	1881	2			Y	-0-					10
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2			Y	-0-					10
04	3300	X	2237	-0-	-1063	-0-	2237	2			Y	-0-					10
05	3410	X	2312	-0-	-1098	-0-	2224	2	88	9	Y	80	60	1			30
06	3090	X	2280	-0-	-810	-0-	2259	2	21	9	Y	19					49
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3227	2	23	9	Y	21	57	1			13
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					13
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					13
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					13
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3884	2	65	9	Y	59	57	1			15
12	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	2406	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1410	2	142	9	Y	129	93	1			48
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	99	1			20
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1333	2	108	9	Y	98	87	1			31
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					31
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1516	2	163	9	Y	148	99	1			80
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1478	2	66	9	Y	60	93	1			47
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1413	2	124	9	Y	113	96	1			64
08	1581	N	79	-0-	-1502	-0-	20	2	59	9	Y	54	94	1			24
09	1530	N	14	-0-	-1516	-0-	14	2			Y	-0-					24
10	1550	N	68	-0-	-1482	-0-	68	2			Y	-0-	21	1			3
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					3
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	3670	2			Y	-0-					16
02	4060	X	3034	-0-	-1026	-0-	3034	2			Y	-0-					16
03	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	3430	2			Y	-0-					16
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					16
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	3873	2	174	9	Y	158	116	1			58
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4180	2	42	9	Y	38					96
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4347	2	46	9	Y	42	112	1			26
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					26
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					26
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3515	2	129	9	Y	117	113	1			30
12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4268	2	2	9	N	2					40
05	1283	N	13	-0-	-1270	-0-	13	2			N	-0-					40
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					40
07	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
09	750		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					40
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	897	-0-	-1007	-0-	2	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	1	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	52	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	627	-0-	-783	-0-	20	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	530	-0-	-586	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	10	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	162	-0-	-489	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	87	1	11026	2	Y	-0-					90
02	11144 X	6694	-0-	-4450	-0-	12	1	6610	2	Y	65	144	1			11
						72	9									
03	12338 X	3633	-0-	-8705	-0-	34	1	3599	2	Y	-0-					11
04	11940 X	2776	-0-	-9164	-0-	10	1	2766	2	Y	-0-					11
05	11098 X	4628	-0-	-6470	-0-	3	1	4625	2	Y	-0-					11
06	10740 X	8656	-0-	-2084	-0-	127	1	8529	2	Y	-0-					11
07	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	302	1	8270	2	Y	-0-					11
08	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	430	1	9517	2	Y	-0-					11
09	7200 X	6752	-0-	-448	-0-	213	1	6539	2	Y	-0-					11
10	7440 X	5129	-0-	-2311	-0-	178	1	4951	2	Y	-0-					11
11	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	41	1	9372	2	Y	-0-					11
12	7440 X	2092	-0-	-5348	-0-	4	1	2087	2	Y	1	1	8			11
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

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	14B2 EXT	-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	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					92
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					92
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					92
05	11749	X	8318	-0-	-3431	-0-	8318	3			N	-0-					92
06	6480	X	4993	-0-	-1487	-0-	4993	3			N	-0-					92
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					92
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					92
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					92
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			N	-0-					92
11	8910	X	8117	-0-	-793	-0-	8117	3			N	-0-					92
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 71,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	X	1280	-0-	-797	-0-	1280	3			N	-0-					178
02	1960	X	1911	-0-	-49	-0-	1858	3	53	9	N	48	193	1			33
03	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	1532	3	21	9	N	19					52
04	1950	X	1876	-0-	-74	-0-	1858	3	18	9	N	16					68
05	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	1749	3	13	9	N	12					80
06	2040	X	1695	-0-	-345	-0-	1689	3	6	9	N	5					85
07	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1872	3	52	9	N	47					132
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2046	3	35	9	N	32					164
09	1890	X	1122	-0-	-768	-0-	1122	3			N	-0-					164
10	1922	X	1845	-0-	-77	-0-	1827	3	18	9	N	16					180
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3869	3	10	9	N	9					189
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 20,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					155
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					155
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	N	7					162
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	3	1	9	N	1					163
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	3	19	9	N	17					180
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	3	8	9	N	7					187
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					187
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					187
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-	155	1			32
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					32
11	690	N	233	-0-	-457	-0-	233	3			N	-0-					32
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	12	1	1510	2	N	-0-					42
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	3	1	1775	2	N	-0-					42
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1292	2	N	-0-					42
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					42
05	1860	N	936	-0-	-924	-0-	1	1	935	2	N	-0-					42
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	20	1	1362	2	N	-0-					42
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	44	1	1216	2	N	-0-					42
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					42
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					42
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	2	N	-0-					42
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	7	1	1713	2	N	-0-					42
12	1829	N	1129	-0-	-700	-0-	2	1	1127	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

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

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

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
07	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	16	1			80
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	286	208	2	1	9	Y	1					81
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	339	53	2			Y	-0-					81
10	DLQ	G-10	130	-0-	130	469	130	2			Y	-0-					81
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	623	154	2			Y	-0-					81
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	700	77	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
07	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	118	2	2	9	Y	2	25	1			71
08	DLQ	G-10	325	-0-	325	445	324	2	1	9	Y	1					72
09	DLQ	G-10	83	-0-	83	528	82	2	1	9	Y	1	25	1			48
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	732	202	2	2	9	Y	2					50
11	DLQ	G-10	246	-0-	246	978	239	2	7	9	Y	6	25	1			31
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	1104	120	2	6	9	Y	5					36

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1251	2	80	9	N	73					145
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1207	2	89	9	N	81	194	1			32
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1289	2	90	9	N	82					114
04	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1146	2	70	9	N	64	168	1			10
05	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	932	2	85	9	N	77					87
06	1320	N	542	-0-	-778	-0-	512	2	30	9	N	27	96	1			18
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	459	2	53	9	N	48	18	1			48
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	623	2	44	9	N	40					88
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	875	2	64	9	N	58					146
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	797	2	91	9	N	83	191	1			38
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	731	2	61	9	N	55					93
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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

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

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

BIG 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

01	3875	X	2255	-0-	-1620	-0-	2207	2	48	9	N	44						122
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3830	2	79	9	N	72						194
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3432	2	56	9	N	51	180	1				65
04	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3236	2	63	9	N	57						122
05	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3049	2	41	9	N	37						159
06	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3062	2	91	9	N	83	192	1				50
07	4340	X	3231	-0-	-1109	-0-	3172	2	59	9	N	54						104
08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	2986	2	50	9	N	45						149
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	N	47						196
*10	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	2406	2	205	9	N	186						196
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-						196
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-						196

TOTAL GAS PROD: 39,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

01	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1827	3	6	9	N	5						65
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5						70
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	3	7	9	N	6	1	8				75
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3						78
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6						84
06	1920	N	763	-0-	-1157	-0-	757	2	6	9	N	5						89
07	1984	N	896	-0-	-1088	-0-	856	3	40	9	N	36	108	1				17
08	1984	N	870	-0-	-1114	-0-	870	3			N	-0-						17
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1						18
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-						18
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5						23
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-						23

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7	1	7103	2	N	189	197	1			296
							208	9									
02	6160	X	5968	-0-	-192	-0-	6	1	5796	2	N	151	198	1			249
							166	9									
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	6	1	5561	2	N	146	194	1			201
							161	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	7	1	6519	2	N	179	181	1			199
							197	9									
05	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	6	1	5637	2	N	133	188	1			144
							146	9									
06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10432	2	N	243	190	1			197
							267	9									
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	10	1	9642	2	N	192					389
							211	9									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	9	1	8774	2	N	164	386	1			167
							180	9									
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9	1	9285	2	N	201					368
							221	9									
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9	1	9397	2	N	216	375	1			209
							238	9									
11	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	6	1	5710	2	N	116	156	1			169
							128	9									
*12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	292	1	9419	2	N	195	172	1			192
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 95,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					42
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					42
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 715 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	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	3			N	-0-					-0-
02	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	30116	3			N	-0-					-0-
03	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	3			N	-0-					-0-
04	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	3			N	-0-					-0-
05	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	31595	3			N	-0-					-0-
06	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			N	-0-					-0-
07	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	30972	3			N	-0-					-0-
08	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
09	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	26076	3			N	-0-					-0-
10	27444	X	27444	-0-	-0-	-0-	27444	3			N	-0-					-0-
11	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-					-0-
*12	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,045 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	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2288	-0-	-472	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1860	-0-	-1271	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,690 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	24614	X	22958	-0-	-1656	-0-	22958	3			N	-0-					-0-
02	22092	X	21000	-0-	-1092	-0-	21000	3			N	-0-					-0-
03	24459	X	23436	-0-	-1023	-0-	23436	3			N	-0-					-0-
04	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	24046	3			N	-0-					-0-
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	3			N	-0-					-0-
06	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23779	3			N	-0-					-0-
07	24862	X	24794	-0-	-68	-0-	24794	3			N	-0-					-0-
08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	3			N	-0-					-0-
09	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	3			N	-0-					-0-
10	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	3			N	-0-					-0-
11	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	3			N	-0-					-0-
*12	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	22606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,513 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-					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	1562	-0-	1562	1562	1398	2	164	9	N	149					163

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	1798	#	1246	-0-	-552	-0-	1246	2			N	-0-					199
02	1624	#	663	-0-	-961	-0-	663	2			N	-0-					199
03	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					199
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					199
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					199
08	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					199
09	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					199
10	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					199
11	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					199
12	1178	#	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					72
03	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	2			Y	-0-					72
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					72
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					72
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					72
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					72
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					72
*12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 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

01	7750	60606	-0-	52856	393433	1893	1	58516	2	N	179	241	1							108
						197	9													
02	7000	51524	-0-	44524	437957	1733	1	49791	2	N	-0-	108	1							-0-
03	7750	58061	-0-	50311	488268	2124	1	55762	2	N	159	37	1							122
						175	9													
*04	20550	54070	-0-	33520 B	521788	2187	1	51771	2	N	102	149	1			2	8			73
						112	9													
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-									73
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-	73	1							-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-									-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-									-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521788					N	-0-									-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	521788					N	NO RPT									-0-

TOTAL GAS PROD: 224,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		17361	-0-	15361	127194	543	1	16773	2	N	41	113	1			19
							45	9									
02	7000		14926	-0-	7926	135120	495	1	14229	2	N	184	68	1	1	8	134
							202	9									
03	7750		15233	-0-	7483	142603	558	1	14641	2	N	31	145	1			20
							34	9									
04	21030		14422	-0-	-6608 B	135995	583	1	13806	2	N	30	28	1	1	8	21
							33	9									
05	150026	X	14031	-0-	-135995	-0-	640	1	13359	2	N	29					50
							32	9									
06	21030	X	14325	-0-	-6705	-0-	686	1	13605	2	N	31	76	1	5	8	-0-
							34	9									
07	21731	X	14013	-0-	-7718	-0-	601	1	13399	2	N	12					12
							13	9									
08	21731	X	13987	-0-	-7744	-0-	614	1	13358	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
09	21030	X	11583	-0-	-9447	-0-	538	1	11032	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
10	21731	X	12006	-0-	-9725	-0-	494	1	11494	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	21030	X	10975	-0-	-10055	-0-	405	1	10556	2	Y	13	1	8			15
							14	9									
12	14012	X	9847	-0-	-4165	-0-	372	1	9460	2	Y	14	19	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 162,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	314	1	3978	2	N	-0-					3
02	3696	X	3150	-0-	-546	-0-	264	1	2886	2	N	-0-					3
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					3
04	4140	X	2932	-0-	-1208	-0-	269	1	2663	2	N	-0-					3
05	4278	X	3202	-0-	-1076	-0-	294	1	2908	2	N	-0-					3
06	4140	X	3008	-0-	-1132	-0-	285	1	2723	2	N	-0-					3
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	304	1	3227	2	N	-0-					3
08	3286	X	2058	-0-	-1228	-0-	195	1	1863	2	N	-0-					3
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	296	1	2898	2	N	-0-					3
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	333	1	3417	2	N	-0-					3
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	310	1	3268	2	N	2					5
							2	9									
12	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	311	1	2893	2	N	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8730 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	1	2574	2	N	-0-					36
02	2352	X	1828	-0-	-524	-0-	153	1	1675	2	N	-0-					36
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	234	1	2626	2	N	-0-					36
04	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	217	1	2145	2	N	-0-					36
05	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	203	1	2008	2	N	-0-					36
06	2760	X	2112	-0-	-648	-0-	200	1	1912	2	N	-0-					36
07	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	189	1	2009	2	N	-0-					36
08	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	216	1	2072	2	N	-0-					36
09	2370	X	2216	-0-	-154	-0-	205	1	2011	2	N	-0-					36
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	207	1	2127	2	N	3					39
							3	9									
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	194	1	2045	2	N	-0-					39
*12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	236	1	2194	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 27,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	700	-0-	-13	-0-	690	2	3	3	Y	6					37
							7	9									
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	531	2	41	3	Y	3					40
							3	9									
03	775	N	485	-0-	-290	-0-	451	2	34	3	Y	-0-					40
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	489	2	37	3	Y	-0-					40
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	424	2	32	3	Y	5	35	1			10
							6	9									
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	352	2	35	3	Y	1					11
							1	9									
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	363	2	37	3	Y	3					14
							3	9									
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	408	2	43	3	Y	5					19
							6	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	444	2	46	3	Y	3					22
							3	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	647	2	70	3	Y	1					23
							1	9									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	981	2	107	3	Y	10					33
							11	9									
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	891	2	99	3	Y	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	36363	X	35530	-0-	-833	-0-	35268	2	72	3	Y	173	240	1			153
							190	9									
02	33544	X	31927	-0-	-1617	-0-	31632	2	65	3	Y	209	123	1			239
							230	9									
03	37138	X	34273	-0-	-2865	-0-	34009	2	70	3	Y	176	122	1			293
							194	9									
04	35940	X	32929	-0-	-3011	-0-	32678	2	67	3	Y	167	216	1			244
							184	9									
05	35526	X	33480	-0-	-2046	-0-	33238	2	69	3	Y	157	209	1			192
							173	9									
06	34380	X	31952	-0-	-2428	-0-	31585	2	169	3	Y	180	237	1			135
							198	9									
07	35340	X	32066	-0-	-3274	-0-	31751	2	177	3	Y	125	130	1			130
							138	9									
08	32922	X	31333	-0-	-1589	-0-	30932	2	192	3	Y	190					320
							209	9									
09	31860	X	30502	-0-	-1358	-0-	30214	2	179	3	Y	99	129	1			290
							109	9									
10	32922	X	29970	-0-	-2952	-0-	29651	2	184	3	Y	123	250	1			163
							135	9									
11	31860	X	29165	-0-	-2695	-0-	28834	2	179	3	Y	138	119	1			182
							152	9									
12	32054	X	29126	-0-	-2928	-0-	28816	2	185	3	Y	114	129	1			167
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 382,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

01	6355	X	5207	-0-	-1148	-0-	5193	2	14	9	N	13					157
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5718	2	31	9	N	28	1	8			184
03	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	5817	2	25	9	N	23					207
04	6330	X	5227	-0-	-1103	-0-	5207	2	20	9	N	18	186	1	2	8	37
05	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5011	2	28	9	N	25					62
06	6150	X	5092	-0-	-1058	-0-	5070	2	22	9	N	20	2	8			80
07	6355	X	4894	-0-	-1461	-0-	4864	2	30	9	N	27					107
08	INC G-10		5374	-0-	5374	5374	5346	2	28	9	N	25					132
09	INC G-10		4015	-0-	4015	9389	3993	2	22	9	N	20					152
10	14076	X	4687	-0-	-9389	-0-	4668	2	19	9	N	17					169
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	2	11	9	N	10	2	8			177
12	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	4985	2	11	9	N	10					187

TOTAL GAS PROD: 60,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 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	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	1	1	8			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			10
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					10
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	N	2	2	8			10
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	654	-0-	-1776	-0-	648	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2511	X	1181	-0-	-1330	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2430	X	901	-0-	-1529	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	790	-0-	-915	-0-	783	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 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	2325	X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					125
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					125
03	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2			N	-0-					125
04	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					125
05	1705	X	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			N	-0-					125
06	1620	X	748	-0-	-872	-0-	748	2			N	-0-					125
07	1674	X	1002	-0-	-672	-0-	1002	2			N	-0-					125
08	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					125
09	1140	X	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					125
10	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	2			N	-0-					125
11	960	X	640	-0-	-320	-0-	640	2			N	-0-					125
12	992	X	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 9,121 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

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

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. (I) GAS LIFT(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	5167	-0-	-506	-0-	4777	2	354	3	Y	33					99
							36	9									
02	4928	X	4852	-0-	-76	-0-	4490	2	343	3	Y	17	54	1			62
							19	9									
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5190	2	387	3	Y	28					90
							31	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	4918	2	369	3	Y	22	90	1			22
							24	9									
05	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	4860	2	371	3	Y	14					36
							15	9									
06	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	4403	2	435	3	Y	36					72
							40	9									
07	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	4533	2	460	3	Y	17	42	1			47
							19	9									
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4360	2	464	3	Y	21					68
							23	9									
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4434	2	460	3	Y	21					89
							23	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4437	2	478	3	Y	22	51	1			60
							24	9									
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4356	2	473	3	Y	22					82
							24	9									
*12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4275	2	475	3	Y	28	48	1			62
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 60,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	3010	2	223	3	Y	9					91
							10	9									
02	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3040	2	233	3	Y	-0-	78	1			13
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3549	2	264	3	Y	15					28
							17	9									
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3371	2	253	3	Y	3					31
							3	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	3324	2	3324	3	Y	17					48
							19	9									
06	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3226	2	319	3	Y	6					54
							7	9									
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3211	2	326	3	Y	7					61
							8	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3053	2	325	3	Y	21					82
							23	9									
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3107	2	322	3	Y	4	75	1			11
							4	9									
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3139	2	338	3	Y	4					15
							4	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3038	2	330	3	Y	13					28
							14	9									
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3077	2	342	3	Y	9					37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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(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	1294	-0-	-256	-0-	1183	2	88	3	Y	21					124
							23	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1254	2	96	3	Y	-0-					124
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1322	2	98	3	Y	-0-					124
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1225	2	92	3	Y	-0-					124
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1165	2	89	3	Y	21	109	1			36
							23	9									
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1130	2	112	3	Y	4					40
							4	9									
07	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1069	2	108	3	Y	3					43
							3	9									
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	980	2	104	3	Y	12					55
							13	9									
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	972	2	101	3	Y	9					64
							10	9									
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1013	2	109	3	Y	4					68
							4	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1201	2	130	3	Y	6					74
							7	9									
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1111	2	123	3	Y	14					88
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	2134	2	158	3	Y	26					80
							29	9									
02	2184	N	2150	-0-	-34	-0-	1981	2	152	3	Y	15	43	1			52
							17	9									
03	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2095	2	156	3	Y	13					65
							14	9									
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2006	2	150	3	Y	18	64	1			19
							20	9									
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2118	2	162	3	Y	10					29
							11	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2029	2	201	3	Y	15					44
							17	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2056	2	209	3	Y	-0-	25	1			19
08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	1996	2	212	3	Y	10					29
							11	9									
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	1966	2	204	3	Y	12					41
							13	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2005	2	216	3	Y	10	24	1			27
							11	9									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1941	2	211	3	Y	17					44
							19	9									
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	1946	2	216	3	Y	22	26	1			40
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	7099	X	6881	-0-	-218	-0-	6395	2	474	3	Y	11					113
							12	9									
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6338	2	485	3	Y	1	97	1			17
							1	9									
03	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6098	2	454	3	Y	20					37
							22	9									
04	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	5840	2	438	3	Y	5					42
							6	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6519	2	498	3	Y	20					62
							22	9									
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6535	2	646	3	Y	7					69
							8	9									
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	6505	2	660	3	Y	9					78
							10	9									
08	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6216	2	661	3	Y	31					109
							34	9									
09	7200	X	6861	-0-	-339	-0-	6211	2	644	3	Y	5	100	1			14
							6	9									
10	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	6201	2	668	3	Y	5					19
							6	9									
11	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	5912	2	642	3	Y	20					39
							22	9									
12	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6039	2	671	3	Y	13					52
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 81,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 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	4340	X	3782	-0-	-558	-0-	3502	2	260	3	N	18					202
							20	9									
02	3836	X	3572	-0-	-264	-0-	3504	2	68	3	N	-0-					202
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3582	2	267	3	N	-0-					202
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	3421	2	257	3	N	40					242
							44	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3834	2	293	3	N	6	181	1			67
							7	9									
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4019	2	397	3	N	-0-					67
07	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3172	2	322	3	N	-0-					67
08	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3435	2	365	3	N	-0-					67
09	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	3412	2	354	3	N	-0-					67
10	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	3661	2	394	3	N	-0-					67
11	4410	X	3575	-0-	-835	-0-	3213	2	349	3	N	12					79
							13	9									
12	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	3214	2	357	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 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	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	6836	2	507	3	Y	37					53
							41	9									
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5299	2	405	3	Y	19	29	1			43
							21	9									
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	7880	2	587	3	Y	33					76
							36	9									
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8018	2	601	3	Y	27	75	1			28
							30	9									
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	7990	2	610	3	Y	21					49
							23	9									
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7426	2	734	3	Y	62					111
							68	9									
07	8928	X	8121	-0-	-807	-0-	7370	2	748	3	Y	3	65	1			49
							3	9									
08	8928	X	7528	-0-	-1400	-0-	6774	2	720	3	Y	31					80
							34	9									
09	8640	X	7570	-0-	-1070	-0-	6827	2	708	3	Y	32					112
							35	9									
10	8618	X	7494	-0-	-1124	-0-	6734	2	725	3	Y	32	64	1			80
							35	9									
11	8220	X	7121	-0-	-1099	-0-	6396	2	695	3	Y	27					107
							30	9									
12	8122	X	7290	-0-	-832	-0-	6522	2	725	3	Y	39	63	1			83
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 92,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	5425	X	4544	-0-	-881	-0-	4191	2	311	3	Y	38					107
							42	9									
02	4900	X	4818	-0-	-82	-0-	4457	2	341	3	Y	18	58	1			67
							20	9									
03	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	4625	2	345	3	Y	30					97
							33	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4742	2	356	3	Y	24	96	1			25
							26	9									
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	4877	2	4877	3	Y	15					40
							17	9									
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	4603	2	455	3	Y	33					73
							36	9									
07	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4486	2	455	3	Y	2	43	1			32
							2	9									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4060	2	432	3	Y	21					53
							23	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4436	2	460	3	Y	16					69
							18	9									
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4453	2	480	3	Y	20	39	1			50
							22	9									
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4293	2	466	3	Y	24					74
							26	9									
*12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4352	2	484	3	Y	41	43	1			72
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 63,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	11139	-0-	-22930	-0-	10354	2	768	3	Y	15	8	1			13
							17	9									
02	30772	X	8537	-0-	-22235	-0-	7891	2	604	3	Y	38	10	1			41
							42	9									
03	34069	X	10459	-0-	-23610	-0-	9713	2	724	3	Y	20	21	1			40
							22	9									
04	32970	X	9906	-0-	-23064	-0-	9202	2	690	3	Y	13	29	1			24
							14	9									
05	34069	X	9875	-0-	-24194	-0-	9168	2	700	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
06	10110	X	9002	-0-	-1108	-0-	8182	2	809	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	10447	X	8943	-0-	-1504	-0-	8109	2	823	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
08	10447	X	7284	-0-	-3163	-0-	6584	2	700	3	Y	-0-					10
09	9900	X	8832	-0-	-1068	-0-	7997	2	829	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
10	9889	X	7867	-0-	-2022	-0-	7092	2	764	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
11	9000	X	7648	-0-	-1352	-0-	6897	2	749	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
12	9114	X	7429	-0-	-1685	-0-	6679	2	742	3	Y	7	3	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 106,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

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

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

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

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
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 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	19251	X	14283	-0-	-4968	-0-	14159	3	124	9	N	113	190	1			100
02	17388	X	15120	-0-	-2268	-0-	15002	3	118	9	N	107					207
03	18414	X	16751	-0-	-1663	-0-	16612	3	139	9	N	126	183	1			150
04	15810	X	15542	-0-	-268	-0-	15428	3	114	9	N	104	192	1			62
05	16740	X	8950	-0-	-7790	-0-	8903	3	47	9	N	43					105
06	16200	X	13764	-0-	-2436	-0-	13742	3	22	9	N	20					125
07	16740	X	16517	-0-	-223	-0-	16493	3	24	9	N	22					147
08	16740	X	11632	-0-	-5108	-0-	11618	3	14	9	N	13					160
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16315	3	11	9	N	10					170
10	16523	X	15835	-0-	-688	-0-	15788	3	47	9	N	43					213
11	15990	X	8161	-0-	-7829	-0-	8129	3	32	9	N	29					242
12	16864	X	15354	-0-	-1510	-0-	15265	3	89	9	N	81	183	1			140

TOTAL GAS PROD: 168,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 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	10974	X	10884	-0-	-90	-0-	1395	1	9489	2	Y	-0-					205
02	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1215	1	9117	2	Y	277	185	1			297
							305	9									
03	11098	X	10985	-0-	-113	-0-	1395	1	9443	2	Y	134	187	1			244
							147	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1350	1	9395	2	Y	133	185	1			192
							146	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	1395	1	10240	2	Y	298	186	1			304
							328	9									
06	11400	X	9395	-0-	-2005	-0-	1215	1	8069	2	Y	101	185	1			220
							111	9									
07	11780	X	11558	-0-	-222	-0-	1395	1	10027	2	Y	124	185	1			159
							136	9									
08	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	1395	1	9708	2	Y	143					302
							157	9									
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	1350	1	9889	2	Y	139	185	1			256
							153	9									
10	11966	X	11075	-0-	-891	-0-	1350	1	9578	2	Y	134	187	1			203
							147	9									
*11	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	1350	1	10552	2	Y	171	189	1			185
							188	9									
12	11780	X	8948	-0-	-2832	-0-	1395	1	7412	2	Y	128					313
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 131,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1416	2	N	-0-					225
02	980	X	811	-0-	-169	-0-	48	1	673	2	N	82					307
							90	9									
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	2	N	42	180	1			169
							46	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2110	2	N	51					220
							56	9									
05	1240	X	735	-0-	-505	-0-	69	1	631	2	N	32	155	1			97
							35	9									
06	1500	X	1056	-0-	-444	-0-	129	1	897	2	N	27					124
							30	9									
07	2387	X	632	-0-	-1755	-0-	74	1	558	2	N	-0-					124
08	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	183	1	1595	2	N	75					199
							83	9									
09	2310	X	2139	-0-	-171	-0-	199	1	1904	2	N	33					232
							36	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	45					277
							50	9									
*11	1800	X	1516	-0-	-284	-0-	187	1	1300	2	N	26					303
							29	9									
*12	2201	X	1122	-0-	-1079	-0-	143	1	968	2	N	10					313
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	#	-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

01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					50
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					50
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					50
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					50
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					50
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3428	2	175	9	N	159	174	1			35
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3165	2	44	9	N	40					75
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					75
09	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					75
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					75
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	8			75
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 43,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. //CONT.// 024126
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2857	-0-		-460	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2583	-0-		-413	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2865	-0-		-1196	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2275	-0-		-1655	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2231	-0-		-1830	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2400	-0-		-360	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2834	-0-		-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-		-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2849	-0-		-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2656	-0-		-134	-0-	2655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2883	X	1165	-0-		-1718	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2316	-0-		-815	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-		-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2514	-0-		-400	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1642	-0-		-1178	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2903	-0-		-569	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3094	-0-		-266	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2454	-0-		-1018	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2218	-0-		-696	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1715	-0-		-1375	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1469	-0-		-1724	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1046	-0-		-2044	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2232	-0-		-217	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-		-69	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-		-131	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-		-54	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-		-60	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		272	-0-		272	272	272	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		270	-0-		270	542	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		271	-0-		271	813	10	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		290	-0-		290	1103	9	1	247	3	Y	31	24	0			7
								34	9									
*12	1398	X	295	-0-		-1103	-0-	9	1	246	3	Y	36	36	0			7
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1984	X	794	-0-	-1190	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
02	1036	X	662	-0-	-374	-0-	24	1	638	3	Y	-0-			-0-
03	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	694	3	Y	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-			-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	3	Y	-0-			-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083238 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10038 - 10122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	3			Y	-0-			-0-
02	1288	N	1062	-0-	-226	-0-	39	1	1023	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			Y	-0-			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	42	1	1076	3	Y	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	3	Y	-0-			-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	Y	-0-			-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	3	Y	-0-			-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	42	1	1123	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	45	1	1170	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	49	1	1286	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1633	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1700	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1717	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1350	X	433	-0-	-917	-0-	16	1	413	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	58	1	1547	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1765	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1734	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1750	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	69	1	1745	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1642	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	1830	N	1294	-0-	-536	-0-	46	1	1240	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	74	1	1961	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	71	1	1904	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	744	X	597	-0-	-147	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	744	X	667	-0-	-77	-0-	664	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	6	0			2
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	944	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1251	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	36	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	34	1	889	3	Y	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 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	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1667	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	55	1	1451	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	49	1	1326	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3235	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	97	1	2510	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2768	3	19	9	Y	17	16	0			3
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	113	1	2856	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	120	1	2997	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	109	1	2745	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3423	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3292	3	11	9	Y	10	10	0			3
09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	96	1	2575	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	121	1	3170	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
11	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	112	1	2952	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
12	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	104	1	2781	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	961	N	752	-0-	-209	-0-	748	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	25	1	654	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	688	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	728	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	837	N	597	-0-	-240	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	27	1	720	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	25	1	654	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	18	1	480	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1473	3	12	9	Y	11	11	0			2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1338	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-460	-0-	735	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	29	1	754	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	622	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	26	1	650	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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	1850	-0-	-444	-0-	1843	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	74	1	1944	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	64	1	1621	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1864	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2061	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	1950	N	67	-0-	-1883	-0-	2	1	57	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	53	1	1425	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2010	N	648	-0-	-1362	-0-	23	1	618	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	60	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4056	3	20	9	Y	18	18	0			3
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	118	1	3071	3	Y	14	14	0			3
						15	9									
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3295	3	12	9	Y	11	12	0			2
04	3060 X	2605	-0-	-455	-0-	99	1	2496	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
05	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	110	1	2735	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
06	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	115	1	2889	3	Y	8	8	0			2
						9	9									
07	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	2861	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	3317 X	2843	-0-	-474	-0-	2835	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	104	1	2787	3	Y	10	10	0			2
						11	9									
10	3100 X	1727	-0-	-1373	-0-	62	1	1655	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
11	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	93	1	2433	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
12	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	87	1	2347	3	Y	10	10	0			2
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	330	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	25	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,533 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1		12	-0-	11	11	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		19	-0-	19	29	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		9417	-0-	9417	10244	9399	3	18	9	Y	16	16	0			3
02	14338	X	4094	-0-	-10244	-0-	151	1	3929	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3236	3	42	9	Y	38	34	0			7
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	176	1	4446	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	106	1	2634	3	Y	28	28	0			7
							31	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1	1	3151	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
08	4619	X	2738	-0-	-1881	-0-	2713	3	25	9	Y	23	23	0			7
09	4590	X	2377	-0-	-2213	-0-	84	1	2254	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
10	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	113	1	2936	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
11	3090	X	1941	-0-	-1149	-0-	69	1	1839	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
12	3193	X	2260	-0-	-933	-0-	80	1	2143	3	Y	34	34	0			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 43,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	88	-0-	-276	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	32	25	0			7
							35	9									
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	90	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	290	3	33	9	Y	30	30	0			7
08	558	X	323	-0-	-235	-0-	297	3	26	9	Y	24	24	0			7
09	540	X	399	-0-	-141	-0-	13	1	346	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
10	558	X	373	-0-	-185	-0-	12	1	327	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
*12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	35	35	0			7
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2187	-0-	-53	-0-	80	1	2107	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2165	3	14	9	Y	13	11	0			2
04	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	76	1	1930	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	76	1	1915	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	74	1	1879	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1957	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1613	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1912	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	58	1	1470	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1505	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1438	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	54	1	1462	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	55	1	1454	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1410	N	1092	-0-	-318	-0-	39	1	1047	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	2759	N	2459	-0-	-300	-0-	2362	3	97	9	Y	88	88	0			15
02	2800	N	2908	-0-	108	108	104	1	2729	3	Y	68	68	0			15
							75	9									
03	2449	N	2132	-0-	-317	-0-	2038	3	94	9	Y	85	85	0			15
04	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	64	1	1634	3	Y	70	70	0			15
							77	9									
05	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	69	1	1740	3	Y	-0-	15	0			-0-
06	2940	X	1533	-0-	-1407	-0-	58	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1775	-0-	-1263	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
09	1650	X	1620	-0-	-30	-0-	58	1	1562	3	Y	-0-					-0-
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	2147	3	Y	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	73	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	91	1	2431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	1736	N	853	-0-	-883	-0-	846	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1568	N	7	-0-	-1561	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			1
03	1488	N	9	-0-	-1479	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	5	5	0			1
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	114	1	2833	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1926	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2945	X	1818	-0-	-1127	-0-	1812	3	6	9	Y	5	5	0			2
09	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	63	1	1703	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	2945	X	1921	-0-	-1024	-0-	70	1	1843	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	2010	X	1606	-0-	-404	-0-	58	1	1540	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	72	1	1923	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 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	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

01	992	N	190	-0-	-802	-0-	181	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	184	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	164	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	3	12	9	Y	11	11	0			3
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	3	10	9	Y	9	9	0			3
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	1078	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	40	1	1045	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	978	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	1140	N	763	-0-	-377	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	35	1	944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	33	1	883	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	881	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1667	-0-	-461	-0-	61	1	1606	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1684	3	11	9	Y	10	8	0			2
04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	60	1	1520	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	70	1	1767	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	62	1	1565	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1636	3	7	9	Y	6	6	0			2
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	58	1	1559	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	57	1	1507	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	52	1	1376	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1800	3	26	9	Y	24	24	0			4
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1676	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1840	3	19	9	Y	17	18	0			3
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1821	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1911	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2174	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1800	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1734	3	11	9	Y	10	10	0			3
09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	72	1	1931	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	76	1	2014	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1904	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1538	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2599	3	35	9	Y	32	32	0			5
02	2380	N	2355	-0-	-25	-0-	2327	3	28	9	Y	25	25	0			5
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	9	Y	5	9	0			1
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2249	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2443	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	2550	N	1794	-0-	-756	-0-	1791	3	3	9	Y	3	3	0			1
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2342	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	4	4	0			1
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	3	3	0			1
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	3	3	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	2023	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	2212	N	1803	-0-	-409	-0-	66	1	1727	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	1	1	2921	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	112	1	2867	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2298	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	2370	N	1568	-0-	-802	-0-	60	1	1501	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2011	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2004	3	6	9	Y	5	5	0			2
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	70	1	1854	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	69	1	1820	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. (I) GAS LIFT(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	1969	-0-	-1007	-0-	1962	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	2688	X	2098	-0-	-590	-0-	77	1	2015	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2976	X	2018	-0-	-958	-0-	2011	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	2880	X	1949	-0-	-931	-0-	73	1	1870	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2883	X	1967	-0-	-916	-0-	75	1	1878	3	Y	13	11	0			3
							14	9									
06	2250	X	1745	-0-	-505	-0-	66	1	1667	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	2325	X	1749	-0-	-576	-0-	1737	3	12	9	Y	11	11	0			3
08	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1798	3	10	9	Y	9	9	0			3
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	65	1	1742	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	73	1	1928	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	47	1	1230	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	43	1	1162	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	3226	-0-	-1282	-0-	3217	3	9	9	Y	8	8	0		1
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	110	1	2861	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	3	6	9	Y	5	5	0		1
04	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	72	1	1830	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
05	2728	X	2048	-0-	-680	-0-	78	1	1966	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
06	2640	X	455	-0-	-2185	-0-	17	1	434	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
07	2728	X	982	-0-	-1746	-0-	978	3	4	9	Y	4	4	0		1
08	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2042	3	3	9	Y	3	3	0		1
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	3	Y	5	5	0		1
							6	9								
10	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	69	1	1825	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	84	1	2253	3	Y	4	4	0		1
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 24,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1831	3	11	9	Y	10	10	0		2
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	8	8	0		2
							9	9								
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2861	3	11	9	Y	10	10	0		2
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2692	3	Y	8	8	0		2
							9	9								
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2593	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	3	Y	9	9	0		2
							10	9								
07	2666	N	2259	-0-	-407	-0-	2248	3	11	9	Y	10	10	0		2
08	2697	N	2089	-0-	-608	-0-	2080	3	9	9	Y	8	8	0		2
09	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	77	1	2088	3	Y	12	12	0		2
							13	9								
10	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	72	1	1896	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
11	2010	N	1713	-0-	-297	-0-	62	1	1640	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	3	Y	12	12	0		2
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 27,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1922	X	1384	-0-	-538	-0-	1337	3	47	9	Y	43	43	0			7
02	1652	X	976	-0-	-676	-0-	35	1	905	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
03	1736	X	1358	-0-	-378	-0-	1258	3	100	9	Y	91	82	0			16
04	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1447	3	Y	74	74	0			16
							81	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	3	Y	76	75	0			17
							84	9									
06	1350	X	1279	-0-	-71	-0-	46	1	1160	3	Y	66	67	0			16
							73	9									
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	1448	3	78	9	Y	71	71	0			16
08	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1184	3	62	9	Y	56	56	0			16
09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	40	1	1085	3	Y	85	85	0			16
							94	9									
10	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	45	1	1192	3	Y	74	74	0			16
							81	9									
11	1470	X	1257	-0-	-213	-0-	43	1	1135	3	Y	72	72	0			16
							79	9									
*12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	83	83	0			16
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1173	3	12	9	Y	11	9	0			2
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	39	1	1030	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	46	1	1144	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	43	1	1075	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	0			2
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1100	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1086	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	46	1	1244	3	Y	9	8	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	EOM BALANCE
01	2015	N	1166	-0-	-849	-0-	1159	3	7	9	Y	6	6	0	1
02	1708	N	1513	-0-	-195	-0-	56	1	1451	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	3	4	9	Y	4	4	0	1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1607	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	73	1	1824	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
06	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	57	1	1441	3	Y	2	2	0	1
							2	9							
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2778	3	2	9	Y	2	2	0	1
08	3100	N	4015	-0-	915	915	4013	3	2	9	Y	2	2	0	1
09	3000	N	3180	-0-	180	1095	114	1	3063	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
10	2644	N	1549	-0-	-1095	-0-	57	1	1489	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
*12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	56	1	1515	3	Y	3	3	0	1
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1092	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	44	1	1120	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	46	1	1155	3	Y	6	5	0	1
							7	9							
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	41	1	1025	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	3	6	9	Y	5	5	0	1
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	3	4	9	Y	4	4	0	1
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	40	1	1058	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
11	1260	N	991	-0-	-269	-0-	36	1	949	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	Y	6	6	0	1
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1230	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1110	N	965	-0-	-145	-0-	37	1	926	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1062	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1017	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1781	3	39	9	Y	35	35	0		6
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	62	1	1618	3	Y	27	27	0		6
							30	9								
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14	9	Y	13	17	0		2
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	72	1	1798	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	67	1	1691	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1671	3	11	9	Y	10	10	0		2
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	Y	8	8	0		2
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	60	1	1631	3	Y	12	12	0		2
							13	9								
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	76	1	2040	3	Y	12	12	0		2
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	2945	N	2167	-0-	-778	-0-	2127	3	40	9	Y	36	36	0		6
02	2632	N	1667	-0-	-965	-0-	60	1	1577	3	Y	27	27	0		6
							30	9								
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2364	3	58	9	Y	53	50	0		9
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	3	Y	45	44	0		10
							50	9								
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	3	Y	44	44	0		10
							48	9								
06	2370	N	1761	-0-	-609	-0-	65	1	1652	3	Y	40	40	0		10
							44	9								
07	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	1518	3	46	9	Y	42	42	0		10
08	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1582	3	36	9	Y	33	33	0		10
09	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	57	1	1533	3	Y	50	50	0		10
							55	9								
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	3	Y	43	43	0		10
							47	9								
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	3	Y	42	43	0		9
							46	9								
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	3	Y	49	49	0		9
							54	9								

TOTAL GAS PROD: 22,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	1364	X	844	-0-	-520	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	1204	X	617	-0-	-587	-0-	23	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	810	X	694	-0-	-116	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	618	-0-	-219	-0-	23	1	584	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
06	810	X	539	-0-	-271	-0-	20	1	509	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	837	X	505	-0-	-332	-0-	494	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	530	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	17	1	445	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	3	0			1
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1197	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1269	-0-	-103	-0-	47	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	50	1	1330	3	Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	60	1	1625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	30	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	31	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 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	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1434	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	45	1	1180	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1303	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	95	1	2370	3	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	55	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	52	1	1406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	336	1	8796	3	Y	22	17	0			5
							24	9									
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	242	1	6389	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
*12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	213	1	5710	3	Y	26	26	0			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,618 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	3	Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2363	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	67	1	1774	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2130	N	1612	-0-	-518	-0-	59	1	1547	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	54	1	1456	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2328	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2184	N	1867	-0-	-317	-0-	68	1	1792	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2263	N	1534	-0-	-729	-0-	1525	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	102	1	2590	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	73	1	1820	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2666	N	2180	-0-	-486	-0-	2173	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	2160	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	76	1	2018	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2280	N	1937	-0-	-343	-0-	70	1	1860	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	75	1	2008	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	30	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	26	20	0			6
							29	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1109	3	Y	22	23	0			5
							24	9									
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1059	3	26	9	Y	24	24	0			5
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1101	3	21	9	Y	19	19	0			5
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	28	28	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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.		937	-0-	937	937	34	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7004	-0-	7004	7941	254	1	6716	3	Y	31	24	0			7
							34	9									
12	T. A.		5869	-0-	5869	13810	210	1	5619	3	Y	36	36	0			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	3	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

01	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1476	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1652	N	1439	-0-	-213	-0-	53	1	1382	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1431	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1631	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1554	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1445	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	54	1	1464	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	44	1	1160	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1751	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1390	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	51	1	1270	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	47	1	1197	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1256	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1209	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	22	1	559	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	541	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	561	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1336	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1229	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	18	15	0			4
							20	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	3	19	9	Y	17	17	0			4
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	0			4
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1384	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1309	3	Y	20	20	0			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	41	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	32	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	965	3	Y	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,042 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 #: 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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1087	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	952	X	907	-0-	-45	-0-	33	1	864	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	991	X	991	-0-	-0-	-0-	978	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	38	1	957	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	45	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3255	X	2172	-0-	-1083	-0-	2166	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2940	X	1641	-0-	-1299	-0-	60	1	1577	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1409	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	79	1	2006	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	94	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	883	-0-	-1194	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3090	-0-	90	90	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
10	2694	N	2604	-0-	-90	-0-	96	1	2508	3	Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	84	1	2256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2390	3	23	9	Y	21	18	0			4
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2304	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	69	1	1753	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	3	18	9	Y	16	16	0			4
08	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	3	13	9	Y	12	12	0			4
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	68	1	1840	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
10	2232	N	1664	-0-	-568	-0-	60	1	1586	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
11	2070	N	1553	-0-	-517	-0-	56	1	1479	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	60	1	1606	3	Y	18	18	0			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2034	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	3	8	9	Y	7	8	0			1
04	1650	N	828	-0-	-822	-0-	31	1	789	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	39	1	976	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1410	N	943	-0-	-467	-0-	35	1	901	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1270	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	0			2
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	31	1	818	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	31	1	772	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1686	-0-	-0-	-0-	1676	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5	0			1
04	1500	X	1347	-0-	-153	-0-	51	1	1293	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	46	1	1165	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	1144	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	39	1	1037	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	43	1	1128	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1346	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	255	-0-	-1005	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	184	-0-	-1211	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	188	-0-	-532	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	28	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1176	X	974	-0-	-202	-0-	35	1	939	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	1260	X	622	-0-	-638	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	695	-0-	-607	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	732	-0-	-528	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	691	-0-	-394	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	24	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1861	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2156	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2446	3	25	9	Y	23	20	0			4
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2316	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2307	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	88	1	2231	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2222	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2052	3	15	9	Y	14	14	0			4
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	80	1	2162	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2732	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1949	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	78	1	2079	3	Y	21	21	0			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	59	1	1491	3	Y	-0-			-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-			-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-			-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	-0-			-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2200	3	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	4080	-0-	980	980	146	1	3934	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,334 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1176	N	998	-0-	-178	-0-	36	1	958	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	39	1	992	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	15	1	384	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1372	3	19	9	Y	17	17	0			3
02	1400	N	1237	-0-	-163	-0-	45	1	1178	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1308	3	19	9	Y	17	17	0			3
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	48	1	1226	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	3	11	9	Y	10	10	0			3
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	12	12	0			3
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	14	14	0			3

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1085	N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	999	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	958	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	977	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	40	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 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 #: 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	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	32	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	31	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	62	-0-	-558	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-248	-0-	1141	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	38	1	982	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1085	N	955	-0-	-130	-0-	949	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	33	1	843	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	39	1	986	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	32	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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	1640	-0-	-220	-0-	1631	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	54	1	1420	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1587	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	56	1	1404	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	54	1	1352	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1307	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1457	N	680	-0-	-777	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	62	1	1629	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-704	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	568	-0-	-610	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	3	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	Y	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-470	-0-	1097	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	42	1	1081	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1207	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1298	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	47	1	1262	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	733	3	15	9	Y	14	14	0			2
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	31	1	814	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	833	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	8	1	202	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	17	1	454	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9	9	0			3
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	24	1	634	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	23	1	608	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1235	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	857	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1426	N	784	-0-	-642	-0-	30	1	747	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	33	1	835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	26	1	699	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5465	-0-	5465	5465	5458	3	7	9	Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 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-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	3	Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	104	1	2602	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2695	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2950	3	10	9	Y	9	9	0			3
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	104	1	2719	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	106	1	2781	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*12	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	109	1	2909	3	Y	14	14	0			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2513	3	22	9	Y	20	20	0			3
02	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	82	1	2144	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	3100	N	3222	-0-	122	122	3201	3	21	9	Y	19	19	0			3
04	2541	N	2419	-0-	-122	-0-	91	1	2310	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	88	1	2236	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
06	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	71	1	1793	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	1883	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	2430	X	1816	-0-	-614	-0-	65	1	1747	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2325	X	1573	-0-	-752	-0-	57	1	1513	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	40	1	1064	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	36	1	971	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	24	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	27	1	701	3	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	EOM BALANCE
01	2635	N	2041	-0-	-594	-0-	2033	3	8	9	Y	7	7	0	1
02	2296	N	1255	-0-	-1041	-0-	46	1	1203	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2230	3	8	9	Y	7	7	0	1
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	87	1	2173	3	Y	10	9	0	2
							11	9							
06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	82	1	2067	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2150	3	11	9	Y	10	10	0	2
08	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	2093	3	9	9	Y	8	8	0	2
09	2490	X	2240	-0-	-250	-0-	80	1	2147	3	Y	12	12	0	2
							13	9							
10	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	80	1	2100	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
11	2160	X	2126	-0-	-34	-0-	77	1	2038	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
*12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2097	3	Y	11	11	0	2
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 25,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	EOM BALANCE
01	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1701	3	17	9	Y	15	15	0	2
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	60	1	1562	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	3	15	9	Y	14	14	0	2
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	68	1	1712	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1646	3	10	9	Y	9	9	0	2
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1774	3	8	9	Y	7	7	0	2
09	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	59	1	1578	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	58	1	1522	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
11	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	50	1	1331	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	3	Y	11	11	0	2
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	1976	3	7	9	Y	6	6	0		1
02	1988	N	1732	-0-	-256	-0-	63	1	1665	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
03	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1730	3	9	9	Y	8	8	0		1
04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	67	1	1705	3	Y	7	7	0		1
							8	9								
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	69	1	1729	3	Y	8	7	0		2
							9	9								
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	3	Y	6	6	0		2
							7	9								
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	3	8	9	Y	7	7	0		2
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	3	6	9	Y	5	5	0		2
09	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	64	1	1740	3	Y	8	8	0		2
							9	9								
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	63	1	1655	3	Y	6	7	0		1
							7	9								
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	3	Y	7	7	0		1
							8	9								
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1646	3	Y	8	8	0		1
							9	9								

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	868	N	749	-0-	-119	-0-	671	3	78	9	Y	71	71	0		12
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	55	55	0		12
							61	9								
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	720	3	55	9	Y	50	53	0		9
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	41	41	0		9
							45	9								
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	689	3	Y	41	41	0		9
							45	9								
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	27	1	675	3	Y	37	37	0		9
							41	9								
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	659	3	43	9	Y	39	39	0		9
08	806	X	791	-0-	-15	-0-	758	3	33	9	Y	30	30	0		9
09	810	X	772	-0-	-38	-0-	26	1	694	3	Y	47	47	0		9
							52	9								
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	40	40	0		9
							44	9								
11	780	X	726	-0-	-54	-0-	25	1	657	3	Y	40	40	0		9
							44	9								
*12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	45	45	0		9
							50	9								

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2020	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2184	X	1919	-0-	-265	-0-	70	1	1845	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1992	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	82	1	2074	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2129	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2149	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	81	1	2128	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	77	1	2073	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2138	3	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	86	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	77	1	2092	3	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	80	1	2161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1965	3	11	9	Y	10	10	0		2
02	1988	N	1827	-0-	-161	-0-	67	1	1751	3	Y	8	8	0		2
							9	9								
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1898	3	11	9	Y	10	10	0		2
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	3	Y	8	8	0		2
							9	9								
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	76	1	1911	3	Y	3	4	0		1
							3	9								
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1805	3	Y	2	2	0		1
							2	9								
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1826	3	3	9	Y	3	3	0		1
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1704	3	2	9	Y	2	2	0		1
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	56	1	1517	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1795	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1631	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	Y	3	3	0		1
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 21,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1389	3	8	9	Y	7	7	0		1
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	48	1	1257	3	Y	5	5	0		1
							6	9								
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1493	3	6	9	Y	5	5	0		1
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	55	1	1385	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1376	3	3	9	Y	3	3	0		1
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1347	3	2	9	Y	2	2	0		1
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	49	1	1310	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	47	1	1239	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	43	1	1139	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	3	Y	4	4	0		1
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1953	X	1720	-0-	-233	-0-	1712	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	1764	X	1276	-0-	-488	-0-	47	1	1223	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1953	X	1052	-0-	-901	-0-	1048	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	1890	X	1178	-0-	-712	-0-	44	1	1131	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2577	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	95	1	2548	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	97	1	2536	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	71	1	1911	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1984	N	1363	-0-	-621	-0-	1352	3	11	9	Y	10	10	0			2
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	8	8	0			2
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	10	10	0			2
04	1320	N	514	-0-	-806	-0-	19	1	486	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	3100	N	3391	-0-	291	291	130	1	3257	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	2163	N	1872	-0-	-291	-0-	72	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	2970	X	1281	-0-	-1689	-0-	46	1	1229	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	3069	X	1201	-0-	-1868	-0-	44	1	1153	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1860	X	871	-0-	-989	-0-	31	1	836	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1705	X	711	-0-	-994	-0-	25	1	680	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1292	-0-	-164	-0-	47	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	933	-0-	-687	-0-	35	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	47	1	1180	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1260	N	524	-0-	-736	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1226	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	917	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	930	N	697	-0-	-233	-0-	26	1	668	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	24	1	647	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	121	3	25	9	Y	23	19	0			4
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	124	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	127	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	283	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	210	3	15	9	Y	14	14	0			4
09	780	X	255	-0-	-525	-0-	8	1	224	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	806	X	326	-0-	-480	-0-	11	1	295	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
11	780	X	120	-0-	-660	-0-	3	1	97	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
*12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	21	21	0			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2488	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1893	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	1995	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	69	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	76	1	1899	3	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	89	1	2402	3	Y	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	76	1	2005	3	Y	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	70	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	83	1	2237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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-	1510	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	25	1	654	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	39	1	968	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2229	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	990	N	436	-0-	-554	-0-	15	1	413	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1023	N	279	-0-	-744	-0-	10	1	262	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	990	N	261	-0-	-729	-0-	9	1	245	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	244	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4179	3	28	9	Y	25	25	0		4
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	153	1	3982	3	Y	19	19	0		4
							21	9								
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3971	3	26	9	Y	24	24	0		4
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	164	1	4146	3	Y	20	20	0		4
							22	9								
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	154	1	3816	3	Y	20	20	0		4
							22	9								
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	177	1	4440	3	Y	18	18	0		4
							20	9								
07	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	3610	3	6	9	Y	5	8	0		1
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4007	3	3	9	Y	3	3	0		1
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	153	1	4111	3	Y	5	5	0		1
							6	9								
10	4371	X	3653	-0-	-718	-0-	135	1	3514	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
11	4230	X	2776	-0-	-1454	-0-	102	1	2670	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
12	3999	X	3232	-0-	-767	-0-	117	1	3109	3	Y	5	5	0		1
							6	9								

TOTAL GAS PROD: 46,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3320	3	17	9	Y	15	15	0		2
02	3080	X	1322	-0-	-1758	-0-	48	1	1262	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
03	3410	X	1402	-0-	-2008	-0-	1387	3	15	9	Y	14	14	0		2
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
05	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	98	1	2434	3	Y	13	12	0		3
							14	9								
06	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	118	1	2938	3	Y	11	11	0		3
							12	9								
07	3410	X	2782	-0-	-628	-0-	2769	3	13	9	Y	12	12	0		3
08	3503	X	2916	-0-	-587	-0-	2906	3	10	9	Y	9	9	0		3
09	3540	X	2743	-0-	-797	-0-	99	1	2629	3	Y	14	14	0		3
							15	9								
10	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	89	1	2332	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	124	1	3246	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	118	1	3131	3	Y	14	14	0		3
							15	9								

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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. (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	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2812	3	3	9	Y	3	3	0	1
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2467	3	Y	2	2	0	1
							2	9							
03	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2292	3	3	9	Y	3	3	0	1
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	106	1	2664	3	Y	2	2	0	1
							2	9							
05	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	60	1	1515	3	Y	21	17	0	5
							23	9							
06	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	86	1	2162	3	Y	19	19	0	5
							21	9							
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2504	3	22	9	Y	20	20	0	5
08	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2335	3	17	9	Y	15	15	0	5
09	2760	X	2160	-0-	-600	-0-	76	1	2058	3	Y	24	24	0	5
							26	9							
10	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	74	1	1961	3	Y	20	20	0	5
							22	9							
11	2430	X	1954	-0-	-476	-0-	70	1	1863	3	Y	19	20	0	4
							21	9							
12	2511	X	2123	-0-	-388	-0-	75	1	2023	3	Y	23	23	0	4
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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. (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	2542	X	1198	-0-	-1344	-0-	1179	3	19	9	Y	17	17	0	3
02	2296	X	29	-0-	-2267	-0-	1	1	14	3	Y	13	13	0	3
							14	9							
03	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	1545	3	18	9	Y	16	16	0	3
04	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	1	1	19	3	Y	13	13	0	3
							14	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	3	Y	13	13	0	3
							14	9							
06	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	38	1	984	3	Y	12	12	0	3
							13	9							
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	Y	13	13	0	3
08	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	1362	3	11	9	Y	10	10	0	3
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
10	1860	X	759	-0-	-1101	-0-	28	1	717	3	Y	13	13	0	3
							14	9							
11	1800	X	1071	-0-	-729	-0-	38	1	1019	3	Y	13	13	0	3
							14	9							
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	15	15	0	3

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-442	-0-	2419	3	22	9	Y	20	20	0			3
02	2604	X	1697	-0-	-907	-0-	61	1	1619	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-	1440	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	2490	X	1015	-0-	-1475	-0-	38	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1201	-0-	-1372	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1068	-0-	-1302	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	718	-0-	-1173	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	34	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	26	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1919	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	185	-0-	-497	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. (I) GAS LIFT(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	2030	-0-	-729	-0-	2011	3	19	9	Y	17	17	0			3
02	2548	X	2134	-0-	-414	-0-	78	1	2042	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	2573	X	1812	-0-	-761	-0-	1800	3	12	9	Y	11	12	0			2
04	2490	X	1440	-0-	-1050	-0-	54	1	1376	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	73	1	1832	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2356	X	1192	-0-	-1164	-0-	1182	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1911	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	86	1	2329	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1	2316	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	75	1	2032	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	3	Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	84	1	2269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,172 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 #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 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	3100	N	3403	-0-	303	303	3397	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2800	N	3685	-0-	885	1188	137	1	3544	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3100	N	3143	-0-	43	1231	3137	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2883	X	1652	-0-	-1231	-0-	63	1	1585	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	1891	X	180	-0-	-1711	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	1650	X	151	-0-	-1499	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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	3118	-0-	-106	-0-	3114	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	2912	X	2881	-0-	-31	-0-	107	1	2771	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	116	1	2925	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	113	1	2823	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	103	1	2594	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2972	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2766	3	6	9	Y	5	4	0			2
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2831	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	3014	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2665	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (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	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2602	3	43	9	Y	39	39	0	7
02	3276	X	1958	-0-	-1318	-0-	71	1	1854	3	Y	30	30	0	7
							33	9							
03	3627	X	2313	-0-	-1314	-0-	2269	3	44	9	Y	40	40	0	7
04	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	94	1	2388	3	Y	33	33	0	7
							36	9							
05	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	80	1	2010	3	Y	33	33	0	7
							36	9							
06	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	86	1	2161	3	Y	30	30	0	7
							33	9							
07	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	1911	3	34	9	Y	31	31	0	7
08	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2126	3	28	9	Y	25	25	0	7
09	2520	X	2305	-0-	-215	-0-	81	1	2182	3	Y	38	38	0	7
							42	9							
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	85	1	2251	3	Y	33	33	0	7
							36	9							
11	2280	X	2201	-0-	-79	-0-	79	1	2087	3	Y	32	32	0	7
							35	9							
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	77	1	2071	3	Y	37	37	0	7
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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. (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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3667	3	4	9	Y	4	4	0	1
02	3500	X	2871	-0-	-629	-0-	106	1	2762	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
03	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	3764	3	4	9	Y	4	4	0	1
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	152	1	3859	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	151	1	3763	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
06	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	137	1	3427	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
07	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2585	3	3	9	Y	3	3	0	1
08	3968	X	2484	-0-	-1484	-0-	2482	3	2	9	Y	2	2	0	1
09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	68	1	1831	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
10	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	66	1	1732	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	167	1	4388	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	133	1	3538	3	Y	4	4	0	1
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 38,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	2507	-0-	-531	-0-	2499	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	2744	X	2206	-0-	-538	-0-	81	1	2119	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13	0			2
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	87	1	2222	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	90	1	2247	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	89	1	2239	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	0			2
08	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2571	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	87	1	2280	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
11	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	84	1	2232	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	77	1	2072	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 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 #: 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	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	1461	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	1652	X	1390	-0-	-262	-0-	51	1	1330	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1224	3	12	9	Y	11	11	0			2
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	52	1	1323	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1404	-0-	-606	-0-	51	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 10088

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

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	620	X	416	-0-	-204	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	660	X	599	-0-	-61	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	535	-0-	-147	-0-	20	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	466	-0-	-194	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 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 #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4051	3	21	9	Y	19	19	0			3
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	135	1	3514	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4027	3	32	9	Y	29	27	0			5
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	151	1	3817	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	166	1	4132	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3724	3	24	9	Y	22	22	0			5
08	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	1	1	3947	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
09	4170	X	3756	-0-	-414	-0-	134	1	3592	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	138	1	3615	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
11	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	132	1	3469	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	3968	X	3635	-0-	-333	-0-	131	1	3475	3	Y	26	26	0			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 46,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 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	3348	X	2245	-0-	-1103	-0-	2228	3	17	9	Y	15	15	0			3
02	2968	X	2844	-0-	-124	-0-	105	1	2727	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
03	2976	X	1413	-0-	-1563	-0-	1398	3	15	9	Y	14	14	0			3
04	2880	X	1081	-0-	-1799	-0-	40	1	1028	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3162	X	1060	-0-	-2102	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	3060	X	894	-0-	-2166	-0-	34	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	786	-0-	-2376	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	86	1	2334	3	Y	-0-					-0-
10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	245	-0-	-530	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	T. A.		52	-0-	52	1097	16	3	36	9	Y	33	33	0	6
02	1571	X	474	-0-	-1097	-0-	17	1	428	3	Y	26	26	0	6
							29	9							
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	6	0	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2474	3	116	9	Y	105	105	0	18
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	89	1	2333	3	Y	81	81	0	18
							89	9							
03	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	2419	3	25	9	Y	23	37	0	4
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	19	19	0	4
							21	9							
05	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	88	1	2220	3	Y	20	20	0	4
							22	9							
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	3	Y	18	18	0	4
							20	9							
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2691	3	20	9	Y	18	18	0	4
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	Y	15	15	0	4
09	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	91	1	2463	3	Y	22	22	0	4
							24	9							
10	2697	N	2557	-0-	-140	-0-	94	1	2442	3	Y	19	19	0	4
							21	9							
11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	90	1	2378	3	Y	19	19	0	4
							21	9							
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	86	1	2318	3	Y	22	22	0	4
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 30,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	5890	X	4474	-0-	-1416	-0-	1	1	4464	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	166	1	4310	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	5766	X	3816	-0-	-1950	-0-	3807	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	135	1	3404	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	135	1	3364	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	4800	X	3084	-0-	-1716	-0-	118	1	2966	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2836	-0-	-2124	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	89	1	2334	3	Y	-0-					-0-
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

01	1426	X	772	-0-	-654	-0-	770	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	288	1	7120	3	Y	-0-					-0-
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	256	1	6437	3	Y	28	21	0			7
							31	9									
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1	1	5300	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
08	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	1	1	4829	3	Y	23	23	0			7
							25	9									
09	7170	X	4630	-0-	-2540	-0-	165	1	4426	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
10	7409	X	4334	-0-	-3075	-0-	158	1	4142	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
11	6720	X	3904	-0-	-2816	-0-	142	1	3729	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
12	5332	X	3893	-0-	-1439	-0-	139	1	3717	3	Y	34	34	0			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 41,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2871	-0-	-229	2376	2869	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	5093	X	2717	-0-	-2376	-0-	100	1	2615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2100	3	7	9	Y	6	5	0			1
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	88	1	2236	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2056	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	2340	X	2208	-0-	-132	-0-	79	1	2123	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	56	1	1480	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	2340	X	2316	-0-	-24	-0-	84	1	2228	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	69	1	1850	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4376	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	146	1	3806	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4342	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4618	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4758	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	190	1	4769	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4749	3	13	9	Y	12	12	0			3
08	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	1	1	4910	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
09	4980	X	4415	-0-	-565	-0-	158	1	4240	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
10	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	146	1	3832	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	4980	X	3650	-0-	-1330	-0-	22	1	3615	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	4929	X	3476	-0-	-1453	-0-	3461	3	15	9	Y	14	14	0			3

TOTAL GAS PROD: 52,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3772	3	44	9	Y	40	40	0		7
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	134	1	3476	3	Y	31	31	0		7
							34	9								
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4383	3	31	9	Y	28	30	0		5
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	23	23	0		5
							25	9								
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4628	3	Y	24	24	0		5
							26	9								
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	179	1	4465	3	Y	21	21	0		5
							23	9								
07	961	X	886	-0-	-75	-0-	862	3	24	9	Y	22	22	0		5
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	17	17	0		5
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	243	1	6595	3	Y	27	27	0		5
							30	9								
10	4836	X	3751	-0-	-1085	-0-	138	1	3588	3	Y	23	23	0		5
							25	9								
11	4680	X	1732	-0-	-2948	-0-	62	1	1645	3	Y	23	23	0		5
							25	9								
12	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	145	1	3882	3	Y	26	26	0		5
							29	9								

TOTAL GAS PROD: 43,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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. (I) GAS LIFT(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	3694	-0-	-491	-0-	3650	3	44	9	Y	40	40	0		7
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	117	1	3052	3	Y	31	31	0		7
							34	9								
03	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	1	1	3505	3	Y	15	19	0		3
							17	9								
04	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	113	1	2854	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
05	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	121	1	3009	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
06	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	121	1	3013	3	Y	11	11	0		3
							12	9								
07	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3410	3	13	9	Y	12	12	0		3
08	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	3046	3	10	9	Y	9	9	0		3
09	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	108	1	2890	3	Y	14	14	0		3
							15	9								
10	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	119	1	3124	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
11	3300	X	2189	-0-	-1111	-0-	79	1	2097	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
12	3410	X	2724	-0-	-686	-0-	98	1	2611	3	Y	14	14	0		3
							15	9								

TOTAL GAS PROD: 37,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	4620	-0-	-619	-0-	4586	3	34	9	Y	31	32	0			5
02	4732	X	4422	-0-	-310	-0-	162	1	4231	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
03	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	4466	3	20	9	Y	18	21	0			3
04	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	165	1	4183	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
05	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	166	1	4158	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
06	4740	X	4266	-0-	-474	-0-	163	1	4088	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
07	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4103	3	15	9	Y	14	14	0			3
08	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	4120	3	12	9	Y	11	11	0			3
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	160	1	4283	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	160	1	4196	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	153	1	4034	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	153	1	4078	3	Y	17	17	0			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 52,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	296	1	7621	3	Y	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1	1	7052	3	Y	41	34	0			7
							45	9									
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	229	1	5820	3	Y	34	34	0			7
							37	9									
05	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	229	1	5738	3	Y	36	35	0			8
							40	9									
06	5850	X	5088	-0-	-762	-0-	194	1	4860	3	Y	31	31	0			8
							34	9									
07	6045	X	5143	-0-	-902	-0-	5108	3	35	9	Y	32	33	0			7
08	7099	X	3023	-0-	-4076	-0-	2994	3	29	9	Y	26	26	0			7
09	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	166	1	4438	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	269	1	7061	3	Y	33	34	0			7
							36	9									
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	214	1	5666	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
12	5146	X	4593	-0-	-553	-0-	164	1	4387	3	Y	38	38	0			7
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 62,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	2976	X	2116	-0-	-860	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1647	-0-	-1041	-0-	60	1	1587	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2032	-0-	-848	-0-	77	1	1955	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1824	-0-	-1152	-0-	69	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	87	1	2333	3	Y	-0-					-0-
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	84	1	2212	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1430	-0-	-550	-0-	52	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1869	-0-	-177	-0-	68	1	1801	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (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	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1987	3	6	9	Y	5	5	0	1
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	90	1	2346	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6	9	Y	5	5	0	1
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	110	1	2763	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	Y	6	6	0	1
08	2697	N	2344	-0-	-353	-0-	2338	3	6	9	Y	5	5	0	1
09	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	88	1	2381	3	Y	7	7	0	1
							8	9							
10	2759	N	2740	-0-	-19	-0-	101	1	2632	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	84	1	2268	3	Y	7	7	0	1
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 29,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (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	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	3001	3	9	9	Y	8	8	0	1
02	3108	X	2524	-0-	-584	-0-	94	1	2422	3	Y	7	7	0	1
							8	9							
03	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	2378	3	13	9	Y	12	11	0	2
04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	98	1	2451	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	98	1	2421	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
06	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	89	1	2235	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
07	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2270	3	10	9	Y	9	9	0	2
08	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2094	3	8	9	Y	7	7	0	2
09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	85	1	2304	3	Y	11	11	0	2
							12	9							
10	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	78	1	2065	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
11	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	73	1	1930	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
12	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	70	1	1887	3	Y	11	11	0	2
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 28,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	4588	X	2612	-0-	-1976	-0-	2559	3	53	9	Y	48	48	0		8
02	4144	X	3225	-0-	-919	-0-	118	1	3066	3	Y	37	37	0		8
							41	9								
03	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4121	3	52	9	Y	47	47	0		8
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	3	Y	39	39	0		8
							43	9								
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	119	1	2968	3	Y	40	39	0		9
							44	9								
06	4080	X	3165	-0-	-915	-0-	121	1	3035	3	Y	8	15	0		2
							9	9								
07	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3880	3	10	9	Y	9	9	0		2
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1	1	2779	3	Y	7	7	0		2
							8	9								
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	80	1	2181	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	95	1	2480	3	Y	9	9	0		2
							10	9								
11	1890	X	1626	-0-	-264	-0-	58	1	1558	3	Y	9	9	0		2
							10	9								
12	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	64	1	1714	3	Y	11	11	0		2
							12	9								

TOTAL GAS PROD: 35,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3			Y	-0-				-0-
02	3332	X	1993	-0-	-1339	-0-	73	1	1920	3	Y	-0-				-0-
03	3689	X	1774	-0-	-1915	-0-	1774	3			Y	-0-				-0-
04	3570	X	1857	-0-	-1713	-0-	70	1	1787	3	Y	-0-				-0-
05	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-				-0-
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	58	1	1442	3	Y	-0-				-0-
07	2201	X	1242	-0-	-959	-0-	1242	3			Y	-0-				-0-
08	1643	N	937	-0-	-706	-0-	937	3			Y	-0-				-0-
09	1500	N	833	-0-	-667	-0-	30	1	803	3	Y	-0-				-0-
10	1240	N	702	-0-	-538	-0-	26	1	676	3	Y	-0-				-0-
11	900	N	445	-0-	-455	-0-	16	1	429	3	Y	-0-				-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,239 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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	88	1	2274	3	Y	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4394	3	25	9	Y	23	19	0			4
04	3000	N	5193	-0-	2193	2193	197	1	4975	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	3100	N	5111	-0-	2011	4204	196	1	4894	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	7935	X	3731	-0-	-4204	-0-	143	1	3569	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3139	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	4247	X	2781	-0-	-1466	-0-	2766	3	15	9	Y	14	14	0			4
09	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	124	1	3307	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	120	1	3144	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
11	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	106	1	2782	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
12	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	112	1	2976	3	Y	21	21	0			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4415	3	51	9	Y	46	46	0			8
02	4312	X	1835	-0-	-2477	-0-	65	1	1747	3	Y	21	24	0			5
							23	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	2198	3	9	9	Y	8	8	0		1
02	2268	N	1995	-0-	-273	-0-	73	1	1915	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	3	9	9	Y	8	8	0		1
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	79	1	1993	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
05	2201	N	381	-0-	-1820	-0-	14	1	360	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	6	6	0		1
07	3100	N	3819	-0-	719	719	3812	3	7	9	Y	6	6	0		1
08	3040	N	2321	-0-	-719	-0-	2315	3	6	9	Y	5	5	0		1
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2341	3	Y	7	7	0		1
							8	9								
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2175	3	Y	6	6	0		1
							7	9								
12	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	78	1	2094	3	Y	7	7	0		1
							8	9								

TOTAL GAS PROD: 24,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	5611	X	4224	-0-	-1387	-0-	4189	3	35	9	Y	32	32	0		6
02	5068	X	3952	-0-	-1116	-0-	145	1	3779	3	Y	25	25	0		6
							28	9								
03	5611	X	4124	-0-	-1487	-0-	4109	3	15	9	Y	14	17	0		3
04	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	154	1	3895	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
05	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	155	1	3875	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
06	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	145	1	3629	3	Y	11	11	0		3
							12	9								
07	4371	X	3606	-0-	-765	-0-	3594	3	12	9	Y	11	11	0		3
08	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	3269	3	10	9	Y	9	9	0		3
09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	138	1	3721	3	Y	13	13	0		3
							14	9								
10	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	138	1	3609	3	Y	12	12	0		3
							13	9								
11	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	130	1	3426	3	Y	11	11	0		3
							12	9								
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	136	1	3622	3	Y	13	13	0		3
							14	9								

TOTAL GAS PROD: 46,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1	1	5661	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	183	1	4774	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1	1	5430	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	190	1	4806	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	204	1	5114	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	191	1	4788	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	4892	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	1	1	4947	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	180	1	4834	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	178	1	4660	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	172	1	4517	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	172	1	4591	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 60,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2090	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2614	3	14	9	Y	13	12	0			2
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	94	1	2371	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1426	X	660	-0-	-766	-0-	24	1	624	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	138	1	3442	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2004	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	114	1	2973	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
12	2356	X	1893	-0-	-463	-0-	68	1	1812	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	1	1	3555	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3581	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3724	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	142	1	3583	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	136	1	3415	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3403	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3874	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	130	1	3467	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	132	1	3461	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	3750	X	3507	-0-	-243	-0-	128	1	3369	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	123	1	3270	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 228174 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8996 - 10270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5301	X	4211	-0-	-1090	-0-	4189	3	22	9	Y	20	20	0			3
02	4788	X	3995	-0-	-793	-0-	147	1	3831	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	5301	X	4241	-0-	-1060	-0-	4228	3	13	9	Y	12	13	0			2
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	163	1	4128	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	167	1	4179	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4107	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	4115	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	156	1	4169	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	159	1	4155	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	147	1	3868	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
12	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	136	1	3635	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4642	-0-	-1031	-0-	1	1	4630	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	5096	X	4356	-0-	-740	-0-	161	1	4187	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	5642	X	4428	-0-	-1214	-0-	4418	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	4770	X	4235	-0-	-535	-0-	160	1	4066	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	144	1	3616	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	173	1	4365	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	4638	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	3	7	9	Y	6	6	0			2
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	180	1	4840	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	177	1	4649	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	168	1	4406	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	170	1	4543	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2754	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	94	1	2433	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2773	3	9	9	Y	8	9	0			1
04	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	104	1	2614	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	103	1	2555	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	98	1	2455	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2505	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2411	3	6	9	Y	5	5	0			2
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	99	1	2645	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	88	1	2331	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	2340	N	1938	-0-	-402	-0-	70	1	1860	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	108	1	2852	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	Y	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	77	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	477	-0-	-1503	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1179	-0-	-867	-0-	43	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	158	-0-	-1822	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	116	-0-	-1217	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	153	1	3993	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	149	1	3762	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	149	1	3728	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	147	1	3679	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3909	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3781	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	143	1	3819	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3931	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	141	1	3698	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	142	1	3784	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. (I) GAS LIFT(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	3831	-0-	-943	-0-	3824	3	7	9	Y	6	6	0		1
02	4228	X	3676	-0-	-552	-0-	136	1	3536	3	Y	4	4	0		1
							4	9								
03	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3768	3	13	9	Y	12	11	0		2
04	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	140	1	3533	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
05	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	134	1	3327	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
06	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	130	1	3260	3	Y	9	9	0		2
							10	9								
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3408	3	11	9	Y	10	10	0		2
08	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3453	3	9	9	Y	8	8	0		2
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	130	1	3483	3	Y	12	12	0		2
							13	9								
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	132	1	3443	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
11	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	121	1	3191	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	128	1	3421	3	Y	12	12	0		2
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 42,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

01	5673	X	3630	-0-	-2043	-0-	3612	3	18	9	Y	16	16	0		3
02	5124	X	4215	-0-	-909	-0-	156	1	4045	3	Y	13	13	0		3
							14	9								
03	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4259	3	32	9	Y	29	27	0		5
04	4500	X	3305	-0-	-1195	-0-	125	1	3154	3	Y	24	24	0		5
							26	9								
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3436	3	Y	24	24	0		5
							26	9								
06	4530	X	3629	-0-	-901	-0-	138	1	3467	3	Y	22	22	0		5
							24	9								
07	4681	X	3373	-0-	-1308	-0-	3348	3	25	9	Y	23	23	0		5
08	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3511	3	20	9	Y	18	18	0		5
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	130	1	3485	3	Y	27	27	0		5
							30	9								
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	134	1	3513	3	Y	24	24	0		5
							26	9								
11	3630	X	2245	-0-	-1385	-0-	80	1	2140	3	Y	23	23	0		5
							25	9								
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1	1	4246	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	137	1	3560	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4569	3	19	9	Y	17	16	0			3
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3393	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	184	1	4591	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	139	1	3472	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3460	3	14	9	Y	13	13	0			3
08	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3328	3	12	9	Y	11	11	0			3
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	128	1	3420	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	122	1	3204	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1	3376	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	143	1	3825	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	4619	X	3905	-0-	-714	-0-	3896	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	4088	X	3764	-0-	-324	-0-	139	1	3618	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	3870	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	146	1	3683	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	151	1	3773	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	138	1	3467	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	4154	X	3496	-0-	-658	-0-	3489	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3522	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	127	1	3410	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	131	1	3432	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	3600	X	3376	-0-	-224	-0-	124	1	3245	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	123	1	3269	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. (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	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2328	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	82	1	2159	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2542	X	1940	-0-	-602	-0-	1934	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	71	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	94	1	2351	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	69	1	1736	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1733	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1794	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	61	1	1595	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	102	1	2667	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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. (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	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	1	1	5151	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
02	4956	X	3212	-0-	-1744	-0-	116	1	3078	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	5177	X	5130	-0-	-47	-0-	1	1	5104	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
04	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	171	1	4336	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	186	1	4640	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	186	1	4656	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4270	3	20	9	Y	18	18	0			4
08	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4228	3	15	9	Y	14	14	0			4
09	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	157	1	4207	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
10	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	158	1	4133	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
11	4710	X	4163	-0-	-547	-0-	152	1	3990	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
12	4278	X	4234	-0-	-44	-0-	152	1	4058	3	Y	22	22	0			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-1129	-0-	2796	3	12	9	Y	11	11	0			2
02	3416	X	2943	-0-	-473	-0-	109	1	2824	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2712	3	32	9	Y	29	26	0			5
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	108	1	2726	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	118	1	2939	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	107	1	2678	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2713	3	24	9	Y	22	22	0			5
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18	18	0			5
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	105	1	2753	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
11	3000	N	3088	-0-	88	88	112	1	2951	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	3032	N	2944	-0-	-88	-0-	106	1	2809	3	Y	26	26	0			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. (I) GAS LIFT(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	5540	-0-	-1156	-0-	1	1	5507	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
02	5880	X	5067	-0-	-813	-0-	186	1	4856	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
03	6510	X	5592	-0-	-918	-0-	1	1	5558	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	221	1	5592	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	227	1	5689	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	222	1	5565	3	Y	22	23	0			5
							24	9									
07	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	1	1	5527	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
08	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	1	1	5374	3	Y	19	19	0			5
							21	9									
09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	204	1	5474	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
10	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	205	1	5378	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
11	5820	X	3272	-0-	-2548	-0-	119	1	3127	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	214	1	5695	3	Y	28	28	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 65,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-657	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2563	-0-	-1161	-0-	95	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1636	-0-	-2487	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	123	1	3132	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	130	1	3232	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	122	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	109	1	2864	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	107	1	2847	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4415	-0-	-700	-0-	4402	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	154	1	4006	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	5115	X	4599	-0-	-516	-0-	4587	3	12	9	Y	11	11	0			2
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	171	1	4307	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	18	16	0			4
							20	9									
06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	166	1	4158	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
07	4619	X	4140	-0-	-479	-0-	4121	3	19	9	Y	17	17	0			4
08	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	1	1	4150	3	Y	13	13	0			4
							14	9									
09	4470	X	4226	-0-	-244	-0-	151	1	4053	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
10	4619	X	4043	-0-	-576	-0-	148	1	3876	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
11	4350	X	3850	-0-	-500	-0-	140	1	3691	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	143	1	3806	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 51,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	1	1	5562	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5098	-0-	-530	-0-	189	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5444	-0-	-787	-0-	1	1	5404	3	Y	35	29	0			6
							39	9									
04	5670	X	5120	-0-	-550	-0-	193	1	4895	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	206	1	5158	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	199	1	4999	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4772	3	31	9	Y	28	28	0			6
08	5456	X	5310	-0-	-146	-0-	1	1	5285	3	Y	22	22	0			6
							24	9									
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	192	1	5166	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
10	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	189	1	4961	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
11	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	179	1	4720	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
12	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	180	1	4805	3	Y	32	32	0			6
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 62,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	4774	X	3963	-0-	-811	-0-	3933	3	30	9	Y	27	27	0			5
02	4256	X	3683	-0-	-573	-0-	136	1	3524	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
03	4712	X	3932	-0-	-780	-0-	3903	3	29	9	Y	26	26	0			5
04	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	147	1	3723	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	164	1	4112	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4177	3	17	9	Y	15	15	0			3
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4195	3	13	9	Y	12	12	0			3
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	159	1	4258	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
10	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	162	1	4235	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	142	1	3721	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	161	1	4295	3	Y	18	18	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 49,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	1	1	5038	3	Y	38	38	0			6
							42	9									
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	159	1	4055	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1	1	6006	3	Y	37	37	0			6
							41	9									
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	225	1	5705	3	Y	31	30	0			7
							34	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	224	1	5596	3	Y	-0-	7	0			-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	203	1	5451	3	Y	-0-					-0-
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	182	1	4785	3	Y	-0-					-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	182	1	4811	3	Y	-0-					-0-
*12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	221	1	5921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1786	3	25	9	N	23	23	0			4
02	2016	N	1616	-0-	-400	-0-	59	1	1537	3	N	18	18	0			4
							20	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	3	24	9	N	22	22	0			4
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1684	3	N	18	18	0			4
							20	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	78	1	1954	3	N	11	13	0			2
							12	9									
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	64	1	1630	3	N	10	10	0			2
							11	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1764	3	11	9	N	10	10	0			2
08	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1704	3	9	9	N	8	8	0			2
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	N	12	12	0			2
							13	9									
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	62	1	1635	3	N	11	11	0			2
							12	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	58	1	1532	3	N	11	11	0			2
							12	9									
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1572	3	N	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	6696	X	5586	-0-	-1110	-0-	1	1	5552	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
02	6048	X	5206	-0-	-842	-0-	191	1	4990	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
03	6696	X	5575	-0-	-1121	-0-	1	1	5542	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
04	5790	X	5527	-0-	-263	-0-	209	1	5292	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	5766	X	4574	-0-	-1192	-0-	177	1	4371	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	197	1	4930	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
07	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	4972	3	25	9	Y	23	23	0			5
08	5549	X	4861	-0-	-688	-0-	1	1	4840	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
09	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	185	1	4956	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
10	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	183	1	4794	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
11	5160	X	4685	-0-	-475	-0-	171	1	4489	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	174	1	4634	3	Y	27	27	0			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 61,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2220	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2545	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	84	1	2127	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2033	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	2666	N	2135	-0-	-531	-0-	2126	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	78	1	2090	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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. (I) GAS LIFT(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	6517	-0-	-1233	-0-	1	1	6493	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
02	6776	X	5760	-0-	-1016	-0-	212	1	5530	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	7502	X	6211	-0-	-1291	-0-	1	1	6171	3	Y	35	33	0			6
							39	9									
04	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	240	1	6096	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	244	1	6114	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	6300	X	6135	-0-	-165	-0-	234	1	5872	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	6386	X	5538	-0-	-848	-0-	1	1	5507	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
08	6386	X	5702	-0-	-684	-0-	1	1	5677	3	Y	22	22	0			6
							24	9									
09	6360	X	5531	-0-	-829	-0-	197	1	5298	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
10	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	209	1	5495	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
11	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	190	1	5025	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
12	5704	X	5551	-0-	-153	-0-	199	1	5317	3	Y	32	32	0			6
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 70,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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. (I) GAS LIFT(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	3591	-0-	-532	-0-	3544	3	47	9	N	43	43	0			7
02	3612	X	3238	-0-	-374	-0-	119	1	3083	3	N	33	33	0			7
							36	9									
03	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3322	3	30	9	N	27	29	0			5
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	3	N	21	21	0			5
							23	9									
05	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	136	1	3381	3	N	21	21	0			5
							23	9									
06	3480	X	2468	-0-	-1012	-0-	94	1	2353	3	N	19	19	0			5
							21	9									
07	3596	X	2124	-0-	-1472	-0-	2102	3	22	9	N	20	20	0			5
08	3596	X	1959	-0-	-1637	-0-	1941	3	18	9	N	16	16	0			5
09	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	90	1	2442	3	N	24	24	0			5
							26	9									
10	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	89	1	2333	3	N	21	21	0			5
							23	9									
11	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	52	1	1387	3	N	21	21	0			5
							23	9									
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	3	N	24	24	0			5
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-		2	1	16414	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
02	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-		558	1	14538	3	Y	9	9	0			2
								10	9									
03	16337	X	15852	-0-	-485	-0-		2	1	15837	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
04	15810	X	15691	-0-	-119	-0-		595	1	15085	3	Y	10	10	0			2
								11	9									
05	16337	X	15174	-0-	-1163	-0-		584	1	14583	3	Y	6	7	0			1
								7	9									
06	15810	X	15182	-0-	-628	-0-		581	1	14595	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
07	16337	X	14631	-0-	-1706	-0-		1	1	14623	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
08	15841	X	14561	-0-	-1280	-0-		2	1	14555	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
09	15510	X	15005	-0-	-505	-0-		538	1	14459	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
10	15686	X	15188	-0-	-498	-0-		558	1	14623	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
11	15180	X	14256	-0-	-924	-0-		522	1	13727	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
12	14632	X	13638	-0-	-994	-0-		492	1	13138	3	Y	7	7	0			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 180,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	19809	X	16861	-0-	-2948	-0-		2	1	16824	3	Y	32	32	0			5
								35	9									
02	17892	X	15103	-0-	-2789	-0-		557	1	14520	3	Y	24	24	0			5
								26	9									
03	19809	X	16181	-0-	-3628	-0-		2	1	16140	3	Y	35	34	0			6
								39	9									
04	17400	X	16072	-0-	-1328	-0-		609	1	15431	3	Y	29	29	0			6
								32	9									
05	16864	X	15046	-0-	-1818	-0-		576	1	14438	3	Y	29	29	0			6
								32	9									
06	16320	X	15908	-0-	-412	-0-		608	1	15271	3	Y	26	26	0			6
								29	9									
07	16709	X	15203	-0-	-1506	-0-		2	1	15171	3	Y	27	27	0			6
								30	9									
08	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-		2	1	15006	3	Y	21	21	0			6
								23	9									
09	16080	X	16002	-0-	-78	-0-		574	1	15392	3	Y	33	33	0			6
								36	9									
10	16430	X	15890	-0-	-540	-0-		583	1	15276	3	Y	28	28	0			6
								31	9									
11	15900	X	15063	-0-	-837	-0-		550	1	14482	3	Y	28	28	0			6
								31	9									
*12	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-		557	1	14866	3	Y	32	32	0			6
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 187,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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. GAS LIFT (I)(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	13462	-0-	-2193	-0-	1	1	13433	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
02	14140	X	12460	-0-	-1680	-0-	462	1	11976	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
03	15655	X	13346	-0-	-2309	-0-	1	1	13317	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
04	14250	X	11837	-0-	-2413	-0-	448	1	11367	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	14167	X	4959	-0-	-9208	-0-	188	1	4759	3	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	13350	X	9334	-0-	-4016	-0-	350	1	8956	3	Y	25	21	0			6
							28	9									
07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	2	1	16130	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	2	1	14423	3	Y	20	20	0			6
							22	9									
09	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	509	1	13651	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	501	1	13121	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	470	1	12368	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
*12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	461	1	12308	3	Y	30	30	0			6
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 149,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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. GAS LIFT (I)(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	12723	-0-	-1971	-0-	1	1	12722	3	Y	-0-					-0-
02	13272	X	11683	-0-	-1589	-0-	432	1	11251	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	12397	-0-	-2297	-0-	1	1	12370	3	Y	24	20	0			4
							26	9									
04	13200	X	12234	-0-	-966	-0-	464	1	11748	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	12927	X	12508	-0-	-419	-0-	483	1	12003	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	12510	X	12005	-0-	-505	-0-	459	1	11526	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	12927	X	11531	-0-	-1396	-0-	1	1	11509	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	1	1	11402	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
09	12120	X	11923	-0-	-197	-0-	427	1	11472	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
10	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	432	1	11338	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
11	12000	X	11149	-0-	-851	-0-	407	1	10721	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
12	11532	X	11374	-0-	-158	-0-	409	1	10941	3	Y	22	22	0			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 142,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-161	-0-	208	1 9	2939	2	N	8					172
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	187	1 9	2517	2	N	8					180
03	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	208	1 9	2801	2	N	22					202
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	228	1 9	3284	2	N	18					220
05	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	211	1 9	2897	2	N	7	187	1			40
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	214	1 9	2900	2	N	8					48
07	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	207	1 9	2647	2	N	12					60
08	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	212	1 9	2737	2	N	8					68
09	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	322	1	2448	2	N	-0-					68
10	3224	X	2344	-0-	-880	-0-	177	1 9	2165	2	N	2					70
11	3120	X	2099	-0-	-1021	-0-	168	1 9	1928	2	N	3					73
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 31,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. (I) GAS LIFT(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-	293	1 9	2399	2	N	5					140
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	250	1 9	2147	2	N	4					144
03	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	288	1 9	2258	2	N	3					147
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	303	1 9	2509	2	N	7					154
05	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	308	1 9	2187	2	N	26					180
06	2610	X	2331	-0-	-279	-0-	282	1 9	2040	2	N	8	1	8			187
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	312	1 9	2408	2	N	14	1	8			200
08	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	309	1 9	2343	2	N	9					209
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	289	1 9	2214	2	N	8					217
10	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	306	1 9	2339	2	N	1	1	8			217
11	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	304	1	2209	2	N	-0-					217
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 28,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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. (I) GAS LIFT(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	3051	-0-	-142	-0-	199	1	2817	2	N	32	2	8			80
							35	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2488	2	N	22					102
							24	9									
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	198	1	2673	2	N	21	1	8			122
							23	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	193	1	2784	2	N	18					140
							20	9									
05	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	193	1	2651	2	N	24					164
							26	9									
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	190	1	2584	2	N	20	2	8			182
							22	9									
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	217	1	2774	2	N	18	1	8			199
							20	9									
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	209	1	2692	2	N	16					215
							18	9									
09	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	71	1	2484	2	N	11	193	1			33
							12	9									
10	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	181	1	2216	2	N	16	1	8			48
							18	9									
11	2910	X	2165	-0-	-745	-0-	172	1	1974	2	N	17					65
							19	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 30,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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. (I) GAS LIFT(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	5148	-0-	-1021	-0-	340	1	4808	2	N	-0-					28
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	314	1	4226	2	N	4					32
							4	9									
03	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	350	1	4720	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	316	1	4565	2	N	-0-					32
05	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	333	1	4593	2	N	1					33
							1	9									
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	312	1	4233	2	N	5	1	8			37
							6	9									
07	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	294	1	3758	2	N	4	1	8			40
							4	9									
08	5084	X	4177	-0-	-907	-0-	301	1	3873	2	N	3					43
							3	9									
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	195	1	4111	2	N	2					45
							2	9									
10	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	343	1	4184	2	N	3	1	8			47
							3	9									
11	4560	X	4365	-0-	-195	-0-	351	1	4011	2	N	3					50
							3	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 50,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 LIFT	(I) (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	4049	-0-		-477		-0-	265	1	3747	2	N	34	2	8			105
									37	9									
02	3616	X	3616	-0-		-0-		-0-	247	1	3334	2	N	32					137
									35	9									
03	4278	X	3890	-0-		-388		-0-	266	1	3588	2	N	33	1	8			169
									36	9									
04	3990	X	3826	-0-		-164		-0-	246	1	3547	2	N	30					199
									33	9									
05	4123	X	3877	-0-		-246		-0-	261	1	3588	2	N	25					224
									28	9									
06	3930	X	3767	-0-		-163		-0-	258	1	3496	2	N	12	186	1	2	8	48
									13	9									
07	3999	X	3653	-0-		-346		-0-	262	1	3360	2	N	28	1	8			75
									31	9									
08	3968	X	3867	-0-		-101		-0-	276	1	3563	2	N	25					100
									28	9									
09	3840	X	3654	-0-		-186		-0-	192	1	3436	2	N	24					124
									26	9									
10	3906	X	3642	-0-		-264		-0-	274	1	3343	2	N	23	2	8			145
									25	9									
11	3780	X	3439	-0-		-341		-0-	275	1	3140	2	N	22					167
									24	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-		-3875		-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 41,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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 LIFT	(I) (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	4524	-0-		-1025		-0-	489	1	4002	2	N	30					210
									33	9									
02	3445	X	3445	-0-		-0-		-0-	357	1	3071	2	N	15					225
									17	9									
03	4154	X	4015	-0-		-139		-0-	453	1	3559	2	N	3	1	8			227
									3	9									
04	4492	X	4492	-0-		-0-		-0-	481	1	3981	2	N	27	194	1			60
									30	9									
05	4526	X	4330	-0-		-196		-0-	474	1	3824	2	N	29					89
									32	9									
06	4380	X	4123	-0-		-257		-0-	453	1	3648	2	N	20	2	8			107
									22	9									
07	4650	X	3558	-0-		-1092		-0-	405	1	3121	2	N	29	1	8			135
									32	9									
08	4650	X	3986	-0-		-664		-0-	461	1	3502	2	N	21	1	8			155
									23	9									
09	4500	X	4028	-0-		-472		-0-	463	1	3542	2	N	21	1	8			175
									23	9									
10	4340	X	4063	-0-		-277		-0-	466	1	3565	2	N	29	2	8			202
									32	9									
11	4110	X	3711	-0-		-399		-0-	447	1	3242	2	N	20					222
									22	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154		-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1612	X	1232	-0-	-380	-0-	80	1	1137	2	N	14					82
							15	9									
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	8					90
							9	9									
03	1426	X	1217	-0-	-209	-0-	84	1	1129	2	N	4					94
							4	9									
04	1350	X	1208	-0-	-142	-0-	78	1	1119	2	N	10					104
							11	9									
05	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	82	1	1129	2	N	3					107
							3	9									
06	1230	X	1185	-0-	-45	-0-	80	1	1091	2	N	13					120
							14	9									
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	20					140
							22	9									
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	77	1	996	2	N	9					149
							10	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	255	1	1003	2	N	15					164
							17	9									
10	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	79	1	961	2	N	11					175
							12	9									
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	72	1	822	2	N	7					182
							8	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	5363	X	4318	-0-	-1045	-0-	283	1	4004	2	N	28	2	8			150
							31	9									
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	228	1	3082	2	N	20					170
							22	9									
03	4526	X	3914	-0-	-612	-0-	269	1	3625	2	N	18	1	8			187
							20	9									
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	272	1	3923	2	N	22					209
							24	9									
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	277	1	3811	2	N	16					225
							18	9									
06	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	267	1	3630	2	N	9	180	1	2	8	52
							10	9									
07	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	283	1	3626	2	N	21	1	8			72
							23	9									
08	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	287	1	3704	2	N	108	1	8			179
							119	9									
09	4230	X	3526	-0-	-704	-0-	269	1	3250	2	N	6					185
							7	9									
10	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	302	1	3684	2	N	17	2	8			200
							19	9									
11	3990	X	3379	-0-	-611	-0-	270	1	3090	2	N	17					217
							19	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 42,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1181	-0-	-121	-0-	40	1	1141	2	N	-0-					70
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					70
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	2	N	33					103
							36	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	81	1	2104	2	N	7					110
							8	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	3					113
							3	9									
06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	79	1	2041	2	N	5					118
							6	9									
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	79	1	1817	2	N	-0-					118
08	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	81	1	1993	2	N	-0-					118
09	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	75	1	1902	2	N	-0-					118
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1853	2	N	14					132
							15	9									
11	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	69	1	1766	2	N	7	79	1			60
							8	9									
12	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	64	1	1799	2	N	5					65
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1384	-0-	-197	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					55
							160	3									
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	35	1	999	2	N	5					60
							119	3	6	9							
03	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					60
							149	3									
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	50	1	958	2	N	28					88
							128	3	31	9							
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	46	1	988	2	N	19					107
							120	3	21	9							
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	46	1	972	2	N	1					108
							118	3	1	9							
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	51	1	931	2	N	4					112
							115	3	4	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	N	5					117
							121	3	6	9							
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	46	1	960	2	N	13					130
							111	3	14	9							
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-					130
							122	3									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	N	3					133
							131	3	3	9							
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	42	1	967	2	N	-0-					133
							129	3									

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	44	1	1236	2	N	-0-					40
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					40
03	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	43	1	1290	2	N	-0-					40
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					40
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					40
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	47	1	1207	2	N	-0-					40
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1459	2	N	5					45
							6	9									
08	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					45
09	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	39	1	996	2	N	-0-					45
10	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	43	1	1118	2	N	8					53
							9	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1660	2	N	35					88
							39	9									
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	2	N	1	89	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	589	N	452	-0-	-137	-0-	15	1	428	2	N	8					80
							9	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	17					97
							19	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	1					98
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	15	1	381	2	N	5					103
							6	9									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	16	1	416	2	N	2					105
							2	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	308	2	N	2					107
							2	9									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	13	1	301	2	N	2	84	1			25
							2	9									
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	10	1	250	2	N	10					35
							11	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	2					37
							2	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					37
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 (-) UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	N	15					83
							17	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	N	14					97
							15	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	N	15					112
							17	9									
04	1890	N	1529	-0-	-361	-0-	56	1	1461	2	N	11					123
							12	9									
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	52	1	1365	2	N	15					138
							17	9									
06	1770	N	1220	-0-	-550	-0-	46	1	1170	2	N	4					142
							4	9									
07	1581	N	560	-0-	-1021	-0-	23	1	537	2	N	-0-	119	1			23
08	1426	N	623	-0-	-803	-0-	24	1	599	2	N	-0-					23
09	1230	N	921	-0-	-309	-0-	35	1	878	2	N	7					30
							8	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					30
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	5					35
							6	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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 (-) UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2265	2	N	15					100
							17	9									
02	2800	N	3198	-0-	398	398	112	1	3073	2	N	12					112
							13	9									
03	3100	N	3553	-0-	453	851	115	1	3426	2	N	11					123
							12	9									
04	3000	N	3036	-0-	36	887	112	1	2907	2	N	15					138
							17	9									
05	4798	X	3911	-0-	-887	-0-	144	1	3756	2	N	10					148
							11	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	120	1	3072	2	N	17					165
							19	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	118	1	2701	2	N	5					170
							6	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	111	1	2735	2	N	8					178
							9	9									
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	100	1	2529	2	N	4					182
							4	9									
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	85	1	2228	2	N	8					190
							9	9									
11	2130	X	1920	-0-	-210	-0-	72	1	1848	2	N	-0-	179	1			11
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	84	1	2388	2	N	16					27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	N	2784	-0-		-0-	-0-	94	1	2657	2	N	30					157
								33	9									
02	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	88	1	2424	2	N	10					167
								11	9									
03	3100	N	3239	-0-		139	139	105	1	3123	2	N	10					177
								11	9									
04	2713	N	2574	-0-		-139	-0-	95	1	2467	2	N	11	163	1			25
								12	9									
05	3035	N	3035	-0-		-0-	-0-	111	1	2896	2	N	25					50
								28	9									
06	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	107	1	2740	2	N	25					75
								28	9									
07	2542	X	2217	-0-		-325	-0-	92	1	2112	2	N	12					87
								13	9									
08	2542	X	2290	-0-		-252	-0-	89	1	2200	2	N	1					88
								1	9									
09	2460	X	2275	-0-		-185	-0-	86	1	2172	2	N	15					103
								17	9									
10	2542	X	2230	-0-		-312	-0-	81	1	2130	2	N	17					120
								19	9									
11	2460	X	2116	-0-		-344	-0-	79	1	2025	2	N	11	106	1			25
								12	9									
*12	2534	N	2534	-0-		-0-	-0-	86	1	2423	2	N	23					48
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-		-0-	-0-	16	1	446	2	N	4					35
								4	9									
02	163	N	163	-0-		-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					35
03	415	N	415	-0-		-0-	-0-	13	1	400	2	N	2					37
								2	9									
04	484	N	484	-0-		-0-	-0-	18	1	463	2	N	3					40
								3	9									
05	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	44	1	1136	2	N	10					50
								11	9									
06	644	N	644	-0-		-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					50
07	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	44	1	1013	2	N	23					73
								25	9									
08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					73
09	3000	N	3002	-0-		2	2	114	1	2869	2	N	17					90
								19	9									
10	2130	N	2128	-0-		-2	-0-	78	1	2035	2	N	14	60	1			44
								15	9									
11	3000	N	3154	-0-		154	154	118	1	3032	2	N	4					48
								4	9									
12	2108	N	1839	-0-		-269	-0-	62	1	1747	2	N	27					75
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		120	1	3412	2	N	17					75
								19	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-		93	1	2552	2	N	8					83
								9	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-		115	1	3426	2	N	12					95
								13	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-		132	1	3413	2	N	18					113
								20	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-		137	1	3565	2	N	14					127
								15	9									
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-		102	1	2621	2	N	20					147
								22	9									
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-		165	1	3781	2	N	10					157
								11	9									
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		108	1	2661	2	N	3					160
								3	9									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-		123	1	3110	2	N	15					175
								17	9									
10	2666	X	2485	-0-	-181	-0-		91	1	2387	2	N	6	166	1			15
								7	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-		123	1	3137	2	N	10					25
								11	9									
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-		95	1	2686	2	N	5					30
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2418	X	2132	-0-	-286	-0-		72	1	2046	2	N	13					68
								14	9									
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-		74	1	2035	2	N	17					85
								19	9									
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-		75	1	2229	2	N	18					103
								20	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		82	1	2122	2	N	4					107
								4	9									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-		95	1	2474	2	N	3					110
								3	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		90	1	2317	2	N	2					112
								2	9									
07	2294	N	1893	-0-	-401	-0-		79	1	1814	2	N	-0-	82	1			30
08	2573	N	1720	-0-	-853	-0-		67	1	1653	2	N	-0-					30
09	2400	N	1932	-0-	-468	-0-		73	1	1851	2	N	7					37
								8	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		73	1	1905	2	N	-0-					37
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-		90	1	2315	2	N	5					42
								6	9									
12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-		64	1	1819	2	N	3					45
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2263	N	2116	-0-		-147		-0-		72	1	2030	2	N	13					83
										14	9									
02	2044	N	1951	-0-		-93		-0-		68	1	1877	2	N	5					88
										6	9									
03	2350	N	2350	-0-		-0-		-0-		76	1	2263	2	N	10					98
										11	9									
04	2384	N	2384	-0-		-0-		-0-		88	1	2285	2	N	10					108
										11	9									
05	2471	N	2471	-0-		-0-		-0-		91	1	2370	2	N	9					117
										10	9									
06	2280	N	1986	-0-		-294		-0-		74	1	1905	2	N	6					123
										7	9									
07	2449	N	1543	-0-		-906		-0-		64	1	1475	2	N	4	100	1			27
										4	9									
08	2480	N	1788	-0-		-692		-0-		69	1	1713	2	N	5					32
										6	9									
09	1980	N	1754	-0-		-226		-0-		67	1	1686	2	N	1					33
										1	9									
10	1841	N	1841	-0-		-0-		-0-		67	1	1770	2	N	4					37
										4	9									
11	2232	N	2232	-0-		-0-		-0-		83	1	2138	2	N	10					47
										11	9									
*12	2144	N	2144	-0-		-0-		-0-		73	1	2068	2	N	3					50
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1550	N	1475	-0-		-75		-0-		44	1	1260	2	N	-0-					85
										171	3									
02	1484	N	1269	-0-		-215		-0-		39	1	1092	2	N	8					93
										129	3	9	9							
03	1519	N	1355	-0-		-164		-0-		35	1	1141	2	N	14					107
										164	3	15	9							
04	1440	N	1398	-0-		-42		-0-		61	1	1174	2	N	5					112
										157	3	6	9							
05	1409	N	1409	-0-		-0-		-0-		57	1	1204	2	N	3					115
										145	3	3	9							
06	1320	N	1299	-0-		-21		-0-		51	1	1109	2	N	2					117
										137	3	2	9							
07	1566	N	1566	-0-		-0-		-0-		71	1	1322	2	N	8					125
										164	3	9	9							
08	1525	N	1525	-0-		-0-		-0-		62	1	1298	2	N	7					132
										157	3	8	9							
09	1369	N	1369	-0-		-0-		-0-		56	1	1176	2	N	-0-					132
										137	3									
10	1581	N	1451	-0-		-130		-0-		53	1	1242	2	N	-0-	122	1			10
										156	3									
11	1470	N	1364	-0-		-106		-0-		51	1	1159	2	N	3					13
										151	3	3	9							
12	1426	N	1325	-0-		-101		-0-		50	1	1126	2	N	-0-					13
										149	3									

TOTAL GAS PROD: 16,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. 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	4464	X	3782	-0-	-682	-0-		128	1	3631	2	N	21					193
								23	9									
02	3836	X	3357	-0-	-479	-0-		118	1	3219	2	N	18	176	1			35
								20	9									
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-		140	1	4190	2	N	23					58
								25	9									
04	4110	X	3493	-0-	-617	-0-		130	1	3346	2	N	15					73
								17	9									
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-		143	1	3707	2	N	29					102
								32	9									
06	4110	X	3610	-0-	-500	-0-		134	1	3454	2	N	20					122
								22	9									
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-		113	1	2603	2	N	8					130
								9	9									
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-		126	1	3125	2	N	7					137
								8	9									
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-		129	1	3264	2	N	8					145
								9	9									
10	3348	X	3255	-0-	-93	-0-		118	1	3101	2	N	33	118	1			60
								36	9									
11	3240	X	2952	-0-	-288	-0-		111	1	2830	2	N	10					70
								11	9									
12	3348	X	2341	-0-	-1007	-0-		79	1	2249	2	N	12	62	1			20
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

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	1147	N	1056	-0-	-91	-0-		36	1	1019	2	N	1					88
								1	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		43	1	1189	2	N	5					93
								6	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		44	1	1325	2	N	7					100
								8	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		45	1	1170	2	N	-0-					100
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-		38	1	978	2	N	-0-					100
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-		48	1	1229	2	N	7					107
								8	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		56	1	1277	2	N	2	94	1			15
								2	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		42	1	1044	2	N	-0-					15
09	1290	N	1136	-0-	-154	-0-		43	1	1091	2	N	2					17
								2	9									
10	1333	N	997	-0-	-336	-0-		36	1	958	2	N	3					20
								3	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		46	1	1189	2	N	-0-					20
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-		40	1	1130	2	N	5					25
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	109	1	3151	2	N	16					133
							427	3	18	9							
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	86	1	2440	2	N	10					143
							289	3	11	9							
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	2832	2	N	15					158
							408	3	17	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	N	15					173
							402	3	17	9							
05	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	128	1	2733	2	N	15	168	1			20
							331	3	17	9							
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	117	1	2532	2	N	15					35
							311	3	17	9							
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	2914	2	N	13					48
							362	3	14	9							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	N	19					67
							346	3	21	9							
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	113	1	2394	2	N	5					72
							279	3	6	9							
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	128	1	3004	2	N	-0-					72
							376	3									
11	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	109	1	2511	2	N	16					88
							328	3	18	9							
12	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	97	1	2184	2	N	17					105
							290	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 38,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	137	1	3952	2	N	25					70
							536	3	28	9							
02	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	129	1	3657	2	N	23					93
							433	3	25	9							
03	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	113	1	3669	2	N	27					120
							528	3	30	9							
04	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	185	1	3637	2	N	23					143
							489	3	25	9							
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	180	1	3849	2	N	17					160
							466	3	19	9							
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	168	1	3602	2	N	20	152	1			28
							442	3	22	9							
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	194	1	3585	2	N	17					45
							445	3	19	9							
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	181	1	3728	2	N	17					62
							448	3	19	9							
09	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	160	1	3394	2	N	20					82
							396	3	22	9							
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	160	1	3742	2	N	23					105
							468	3	25	9							
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	153	1	3474	2	N	18					123
							451	3	20	9							
12	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	147	1	3315	2	N	25					148
							440	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 51,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21530	-0-	-2557	-0-	18790	2	2546	3	N	176	187	1			31
							194	9									
02	21056	X	19822	-0-	-1234	-0-	17555	2	2079	3	N	171	179	1			23
							188	9									
03	23312	X	21750	-0-	-1562	-0-	261	1	18630	2	N	162					185
							2681	3	178	9							
04	22020	X	19653	-0-	-2367	-0-	243	1	16958	2	N	162	181	1			166
							2274	3	178	9							
05	22289	X	20461	-0-	-1828	-0-	215	1	17911	2	N	152	183	1			135
							2168	3	167	9							
06	21240	X	18854	-0-	-2386	-0-	209	1	16456	2	N	153	193	1			95
							2021	3	168	9							
07	21948	X	18199	-0-	-3749	-0-	219	1	15858	2	N	141	171	1			65
							1967	3	155	9							
08	21266	X	18204	-0-	-3062	-0-	167	1	15970	2	N	136	179	1			22
							1917	3	150	9							
09	19800	X	18135	-0-	-1665	-0-	146	1	15963	2	N	150					172
							1861	3	165	9							
10	20460	X	17925	-0-	-2535	-0-	201	1	15619	2	N	139	178	1			133
							1952	3	153	9							
11	18840	X	16984	-0-	-1856	-0-	203	1	14704	2	N	149	170	1			112
							1913	3	164	9							
12	18755	X	17566	-0-	-1189	-0-	192	1	15181	2	N	160	173	1			99
							2017	3	176	9							

TOTAL GAS PROD: 229,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	1	543	3	N	-0-					47
02	868	N	608	-0-	-260	-0-	160	1	448	3	N	-0-					47
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	1	1	9	N	1					48
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	1	2	9	N	2					50
05	682	N	283	-0-	-399	-0-	283	1			N	-0-					50
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					50
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					50
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					50
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					50
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	1			N	-0-					50
12	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	1			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1045	2	7	9	Y	6	1	8			5
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1189	2	14	9	Y	13	1	8			17
09	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1053	2	6	9	Y	5	15	1			7
10	1054	N	823	-0-	-231	-0-	773	2	50	9	Y	45					52
11	1170	N	875	-0-	-295	-0-	828	2	47	9	Y	43					95
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	3100	X	2422	-0-	-678	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2371	-0-	-479	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5
08	INC G-10		2042	-0-	2042	2042	2029	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		851	-0-	851	2893	847	2	4	9	Y	4	15	1			6
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2893					Y	-0-					6
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	1393					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2759	X	2155	-0-	-604	-0-	2125	2	30	9	Y	27	64	1			29
02	2296	X	2192	-0-	-104	-0-	2168	2	24	9	Y	22					51
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	Y	11					62
04	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2298	2	35	9	Y	32					94
05	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2256	2	10	9	Y	9	67	1			36
06	2520	X	2193	-0-	-327	-0-	2180	2	13	9	Y	12					48
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2127	2	7	9	Y	6					54
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2014	2	13	9	Y	12					66
09	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	1521	2	4	9	Y	4	57	1			13
10	2263	X	1298	-0-	-965	-0-	1298	2			Y	-0-					13
11	2190	X	1649	-0-	-541	-0-	1649	2			Y	-0-					13
12	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1703	2	35	9	Y	32					45

TOTAL GAS PROD: 24,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

01	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1433	2	29	9	Y	26	64	1			29
02	1540 X	1216	-0-	-324	-0-	1192	2	24	9	Y	22					51
03	1705 X	1151	-0-	-554	-0-	1139	2	12	9	Y	11					62
04	1620 X	1235	-0-	-385	-0-	1200	2	35	9	Y	32					94
05	1457 X	1172	-0-	-285	-0-	1162	2	10	9	Y	9	67	1			36
06	1410 X	1343	-0-	-67	-0-	1330	2	13	9	Y	12					48
07	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6					54
08	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1119	2	13	9	Y	12					66
09	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	1077	2	6	9	Y	5	57	1			14
10	1364 N	770	-0-	-594	-0-	770	2			Y	-0-					14
11	1110 N	867	-0-	-243	-0-	867	2			Y	-0-					14
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

01	1581 X	1141	-0-	-440	-0-	1118	2	23	9	Y	21	51	1			24
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	Y	5					29
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					29
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					29
05	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-	21	1			8
06	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			Y	-0-					8
07	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1471	2	7	9	Y	6					14
08	1736 X	1331	-0-	-405	-0-	1318	2	13	9	Y	12					26
09	1680 X	1273	-0-	-407	-0-	1269	2	4	9	Y	4	22	1			8
10	1736 X	1095	-0-	-641	-0-	1095	2			Y	-0-					8
11	1470 X	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			Y	-0-					8
12	1488 X	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	43307	X	8224	-0-	-35083	-0-	8209	2	15	9	N	14					75
02	9828	X	9184	-0-	-644	-0-	9171	2	13	9	N	12					87
03	9641	X	8794	-0-	-847	-0-	8741	2	53	9	N	48	2	8			133
04	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	8509	2	32	9	N	29					162
05	10168	X	8112	-0-	-2056	-0-	8078	2	34	9	N	31	167	1			26
06	9840	X	8476	-0-	-1364	-0-	8453	2	23	9	N	21	2	8			45
07	10168	X	8272	-0-	-1896	-0-	8241	2	31	9	N	28	1	8			72
08	8835	X	7402	-0-	-1433	-0-	7389	2	13	9	N	12	1	8			83
09	8550	X	6926	-0-	-1624	-0-	6918	2	8	9	N	7	2	8			88
10	8773	X	5517	-0-	-3256	-0-	5515	2	2	9	N	2	2	8			88
11	8490	X	6602	-0-	-1888	-0-	6601	2	1	9	N	1	1	8			88
12	8277	X	7460	-0-	-817	-0-	7453	2	7	9	N	6	1	8			93

TOTAL GAS PROD: 93,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	690	N	170	-0-	-520	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	407	-0-	-1213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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		908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8240	-0-	8240	9148	8137	2	103	9	N	94					94

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3800	-0-	700	700	3786	2	14	9	N	13	4	8			9
09	3000	N	2980	-0-	-20	680	2958	2	22	9	N	20					29
10	3100	N	3521	-0-	421	1101	3495	2	26	9	N	24					53
11	4263	X	3162	-0-	-1101	-0-	3160	2	2	9	N	2					55
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2792	2	34	9	N	31					86

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 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	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			Y	-0-					42
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			Y	-0-					42
03	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	3476	2	6	9	Y	5	1	8			46
04	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3196	2	21	9	Y	19					65
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3603	2	29	9	Y	26	57	1			34
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3112	2	7	9	Y	6	1	8			39
07	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3399	2	2	9	Y	2					41
08	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3294	2	1	9	Y	1					42
09	3510	X	3211	-0-	-299	-0-	3208	2	3	9	Y	3					45
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3266	2	7	9	Y	6					51
11	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	3089	2	14	9	Y	13					64
12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3237	2	47	9	Y	43	70	1			37

TOTAL GAS PROD: 39,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			27
08	3100	N	3749	-0-	649	649	3747	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3000	N	5773	-0-	2773	3422	5731	2	42	9	N	38	1	8			64
10	3100	N	4620	-0-	1520	4942	4605	2	15	9	N	14					78
11	8556	X	3614	-0-	-4942	-0-	3604	2	10	9	N	9					87
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3248	2	72	9	N	65	112	1			40

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					34
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					34
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2127	2	11	9	Y	10					44
04	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1679	2	7	9	Y	6					50
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5					55
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1955	2	50	9	Y	45	77	1			23
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	2	3	9	Y	3	1	8			25
08	2387	X	1754	-0-	-633	-0-	1746	2	8	9	Y	7					32
09	2310	X	1757	-0-	-553	-0-	1753	2	4	9	Y	4	1	8			35
10	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	2035	2	46	9	Y	42	45	1			32
11	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	1824	2	7	9	Y	6					38
12	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	1800	2	11	9	Y	10					48

TOTAL GAS PROD: 23,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 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	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					19
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					19
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					21
04	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1343	2	2	9	N	2					23
05	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			N	-0-					23
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1189	2	2	9	N	2					25
08	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					25
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					25
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					25
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-565	-0-	1543	2			N	-0-					33
02	1820	N	1368	-0-	-452	-0-	1368	2			N	-0-					33
03	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-					33
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					38
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7					45
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	1	8			49
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1608	2	2	9	N	2					51
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					51
09	1650	N	1107	-0-	-543	-0-	1105	2	2	9	N	2					53
10	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	2			N	-0-					53
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10					63
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1605	2	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2380	-0-	-317	-0-	2380	2			N	-0-					42
02	2352	N	2123	-0-	-229	-0-	2123	2			N	-0-					42
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2					44
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3					47
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					47
06	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	2167	2	3	9	N	3	1	8			49
07	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2375	2	2	9	N	2					51
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2368	2	4	9	N	4					55
09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2140	2	6	9	N	5					60
10	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					60
11	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2102	2	11	9	N	10					70
12	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2113	2	42	9	N	38	77	1			31

TOTAL GAS PROD: 27,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 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	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	2424	2			N	-0-					55
02	2800	X	2514	-0-	-286	-0-	2514	2			N	-0-					55
03	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2836	2	4	9	N	4					59
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	2634	2	4	9	N	4					63
05	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2617	2	2	9	N	2					65
06	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2567	2	6	9	N	5	1	8			69
07	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2608	2	2	9	N	2					71
08	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	2450	2			N	-0-					71
09	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2287	2	2	9	N	2					73
10	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2517	2	2	9	N	2					75
11	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2304	2	6	9	N	5					80
12	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1920	2	10	9	N	9					89

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					28
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					28
04	600	N	392	-0-	-208	-0-	390	2	2	9	N	2					30
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	1	8			31
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					33
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					33
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-					33
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					33
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	331	2	13	9	N	12					45
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					30
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					30
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2					32
04	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			N	-0-					32
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					32
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			32
07	744	N	195	-0-	-549	-0-	193	2	2	9	N	2					34
08	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			N	-0-					34
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					34
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					34
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					34
12	651	N	307	-0-	-344	-0-	305	2	2	9	N	2					36

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					80
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					80
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2					82
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2					84
05	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					84
06	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	1895	2	1	9	N	1					85
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2199	2	2	9	N	2					87
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3					90
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1825	2	2	9	N	2					92
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					92
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	N	15					107
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2208	2	23	9	N	21	95	1			33

TOTAL GAS PROD: 26,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-	2217	2			N	-0-					28
02	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	2003	2			N	-0-					28
03	2263	N	2235	-0-		-28	-0-	2233	2	2	9	N	2					30
04	2160	N	2097	-0-		-63	-0-	2090	2	7	9	N	6					36
05	2232	N	2210	-0-		-22	-0-	2210	2			N	-0-					36
06	2160	N	2033	-0-		-127	-0-	2032	2	1	9	N	1					37
07	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2					39
08	2201	N	2178	-0-		-23	-0-	2178	2			N	-0-					39
09	2040	N	1934	-0-		-106	-0-	1925	2	9	9	N	8					47
10	2201	N	2181	-0-		-20	-0-	2091	2	90	9	N	82	102	1			27
11	2100	N	2025	-0-		-75	-0-	2003	2	22	9	N	20					47
*12	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	2062	2	8	9	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2157	-0-		-478	-0-	2157	2			Y	-0-					23
02	2296	N	2116	-0-		-180	-0-	2116	2			Y	-0-					23
03	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4					27
04	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					46
05	2356	N	2240	-0-		-116	-0-	2211	2	29	9	Y	26	57	1			15
06	2310	N	2044	-0-		-266	-0-	2038	2	6	9	Y	5					20
07	2294	N	2257	-0-		-37	-0-	2255	2	2	9	Y	2					22
08	2232	N	2116	-0-		-116	-0-	2115	2	1	9	Y	1					23
09	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	2090	2	3	9	Y	3					26
10	2263	N	2155	-0-		-108	-0-	2148	2	7	9	Y	6					32
11	2040	N	1925	-0-		-115	-0-	1911	2	14	9	Y	13					45
12	2170	N	1801	-0-		-369	-0-	1761	2	40	9	Y	36	66	1			15

TOTAL GAS PROD: 25,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	2			N	-0-					79
02	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			79
03	3100	N	3411	-0-		311	311	3404	2	7	9	N	6	1	8			84
04	3000	N	2913	-0-		-87	224	2900	2	13	9	N	12					96
05	3100	N	3012	-0-		-88	136	3008	2	4	9	N	4					100
06	2653	X	2517	-0-		-136	-0-	2509	2	8	9	N	7	1	8			106
07	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					108
08	2660	X	2660	-0-		-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3	91	1			20
09	2392	X	2392	-0-		-0-	-0-	2392	2			N	-0-					20
10	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					22
11	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-	2270	2	9	9	N	8					30
*12	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 29,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	2587	2			Y	-0-					15
02	2716	X	2554	-0-	-162	-0-	2554	2			Y	-0-					15
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2838	2	11	9	Y	10					25
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6					31
05	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2734	2	7	9	Y	6					37
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	2460	2	34	9	Y	31	65	1			3
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2649	2	1	9	Y	1					4
08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2602	2	8	9	Y	7					11
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2478	2			Y	-0-					11
10	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			Y	-0-	11	1			-0-
11	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2306	-0-	-267	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

01	31434	X	24205	-0-	-7229	-0-	23934	2	271	9	Y	246	190	1	17	8	219
02	25368	X	21159	-0-	-4209	-0-	20940	2	219	9	Y	199	190	1	8	8	220
03	28086	X	20351	-0-	-7735	-0-	20130	2	221	9	Y	201	198	1	19	8	204
04	25740	X	20494	-0-	-5246	-0-	20276	2	218	9	Y	198	197	1	18	8	187
05	25234	X	21912	-0-	-3322	-0-	21711	2	201	9	Y	183	189	1	4	8	177
06	23430	X	20260	-0-	-3170	-0-	20097	2	163	9	Y	148	192	1	6	8	127
07	23436	X	19804	-0-	-3632	-0-	19624	2	180	9	Y	164	192	1			99
08	21917	X	18983	-0-	-2934	-0-	18808	2	175	9	Y	159	1	8			257
09	21210	X	16751	-0-	-4459	-0-	16584	2	167	9	Y	152	192	1	13	8	204
10	21917	X	18466	-0-	-3451	-0-	18294	2	172	9	Y	156	191	1			169
11	20250	X	17374	-0-	-2876	-0-	17152	2	222	9	Y	202	186	1	10	8	175
12	19809	X	17617	-0-	-2192	-0-	17363	2	254	9	Y	231	185	1	38	8	183

TOTAL GAS PROD: 237,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

01	310	N	283	-0-	-27	-0-	279	2	4	9	N	4	3	1			3
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	3	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					3
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1			2
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			2
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-	1	1			1
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1					2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					3
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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	1023	N	929	-0-	-94	-0-	911	2	18	9	N	16					26
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					34
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2094	2	22	9	N	20					54
04	3000	N	4525	-0-	1525	1525	4463	2	62	9	N	56	76	1			34
05	3100	N	4175	-0-	1075	2600	4125	2	50	9	N	45	2	8			77
06	3000	N	3926	-0-	926	3526	3891	2	35	9	N	32	91	1			18
07	7603	X	4077	-0-	-3526	-0-	4038	2	39	9	N	35					53
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	Y	35					88
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	Y	25	81	1			32
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4199	2	25	9	Y	23					55
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3959	2	21	9	Y	19					74
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3777	2	31	9	Y	28					102

TOTAL GAS PROD: 39,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

01	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4422	2	69	9	N	63	48	1			50
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3585	2	12	9	N	11	47	1	1	8	13
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4930	2	45	9	N	41	1	8			53
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4488	2	51	9	N	46	52	1	1	8	46
05	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4286	2	51	9	N	46	48	1	2	8	42
06	4770	X	3653	-0-	-1117	-0-	3634	2	19	9	N	17	35	1			24
07	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4336	2	30	9	N	27					51
08	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4354	2	24	9	Y	22	47	1	1	8	25
09	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4086	2	31	9	Y	28					53
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4360	2	40	9	Y	36	48	1			41
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4529	2	21	9	Y	19	53	1	1	8	6
12	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4258	2	39	9	Y	35	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 51,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	4613	2	121	9	N	110	83	1			85
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3824	2	20	9	N	18	81	1			22
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4756	2	70	9	N	64					86
04	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4433	2	83	9	N	75	85	1	1	8	75
05	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	4598	2	86	9	N	78	81	1	1	8	71
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4186	2	35	9	N	32	60	1			43
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4934	2	56	9	N	51					94
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5023	2	44	9	Y	40	87	1			47
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4677	2	58	9	Y	53					100
10	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4737	2	72	9	Y	65	89	1			76
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4934	2	36	9	Y	33	96	1	1	8	12
12	4991	X	4709	-0-	-282	-0-	4642	2	67	9	Y	61					73

TOTAL GAS PROD: 56,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3257	-0-	-277	-0-	3199	2	58	9	N	53	2	8			76
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2528	2	32	9	N	29					105
03	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	2934	2	32	9	N	29	2	8			132
04	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2567	2	34	9	N	31	113	1			50
05	3317	X	2741	-0-	-576	-0-	2709	2	32	9	N	29	2	8			77
06	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2662	2	23	9	N	21	81	1	1	8	16
07	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2678	2	24	9	N	22					38
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2974	2	31	9	Y	28	1	8			65
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2737	2	21	9	Y	19	59	1	1	8	24
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	Y	15					39
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3013	2	14	9	Y	13					52
12	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2822	2	22	9	Y	20	1	8			71

TOTAL GAS PROD: 33,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4371	-0-	-186	-0-	4313	2	58	9	N	53	40	1	1	8	41
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	38	1	1	8	9
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4673	2	39	9	N	35	1	8			43
04	4290	X	4254	-0-	-36	-0-	4210	2	44	9	N	40	42	1	2	8	39
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4371	2	44	9	N	40	42	1	2	8	35
06	4560	X	3561	-0-	-999	-0-	3544	2	17	9	N	15	30	1			20
07	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	3616	2	23	9	N	21	1	8			40
08	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3913	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	20
09	4260	X	3692	-0-	-568	-0-	3668	2	24	9	Y	22					42
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4116	2	33	9	Y	30	40	1			32
11	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	3099	2	12	9	Y	11	37	1	1	8	5
12	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3824	2	31	9	Y	28	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 46,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					92
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					92
03	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1834	2			N	-0-					92
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	1685	2			N	-0-					92
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					92
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1963	2	35	9	N	32					124
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1649	2	12	9	N	11					135
08	2170	N	1395	-0-	-775	-0-	1387	2	8	9	N	7					142
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					142
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1585	2	56	9	N	51	166	1			27
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	66	1	1188	2	N	3	3	8			83
							3	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	N	1	1	8			83
							1	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	N	12	1	8			94
							13	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	N	1	1	8			94
							1	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	67	1	1233	2	N	-0-					94
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	62	1	1213	2	N	25	2	8			117
							28	9									
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	57	1	1192	2	N	14	123	1	3	8	5
							15	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	76	1	1222	2	N	2	2	8			5
							2	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	76	1	1182	2	N	1	1	8			5
							1	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	2	2	8			5
							2	9									
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	75	1	1149	2	N	-0-					5
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	77	1	1167	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	247	1	1049	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
02	INC G-10		1324	-0-	1324	1324	261	1	1063	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	INC G-10		1294	-0-	1294	2618	268	1	1017	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
04	3000	N	1028	-0-	-1972	646	219	1	802	2	Y	6					11
							7	9									
05	1851	N	1205	-0-	-646	-0-	264	1	931	2	Y	9	5	1			15
							10	9									
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	238	1	923	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	218	1	1117	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	219	1	1042	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	257	1	1112	2	Y	-0-					1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	278	1	1107	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	155	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	269	1	995	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1475	-0-	-137	-0-	277	1	1173	2	Y	23	14	1			28
								25 9									
02	INC G-10		1281	-0-	1281	1281	253	1	1027	2	Y	1	11	1			18
								1 9									
03	INC G-10		1366	-0-	1366	2647	284	1	1080	2	Y	2	9	1			11
								2 9									
04	3000	N	1175	-0-	-1825	822	250	1	913	2	Y	11					22
								12 9									
05	1941	N	1119	-0-	-822	-0-	244	1	863	2	Y	11	9	1			24
								12 9									
06	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	227	1	879	2	Y	2	14	1			12
								2 9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	225	1	1156	2	Y	1	6	1			7
								1 9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1237	2	Y	2	5	1			4
								2 9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	266	1	1153	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	227	1	905	2	Y	2	3	1			3
								2 9									
11	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	156	1	995	2	Y	-0-					3
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	313	1	1155	2	Y	4	2	8			5
								4 9									

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-326	-0-	25	1	456	2	Y	27	25	1	1	8	3
								30 9									
02	INC G-10		509	-0-	509	509	16	1	296	2	Y	179	87	1	1	8	94
								197 9									
03	INC G-10		582	-0-	582	1091	31	1	550	2	Y	1	94	1	1	8	-0-
								1 9									
04	2690	N	1599	-0-	-1091	-0-	85	1	1486	2	Y	25	18	1	2	8	5
								28 9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					5
06	3000	N	3208	-0-	208	208	157	1	3049	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
								2 9									
07	3100	N	3320	-0-	220	428	150	1	3158	2	Y	11	11	8			-0-
								12 9									
08	3677	X	3249	-0-	-428	-0-	190	1	3038	2	Y	19	10	1	7	8	2
								21 9									
09	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	183	1	2834	2	Y	4	4	8			2
								4 9									
10	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	175	1	2672	2	Y	31	15	1	3	8	15
								34 9									
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	180	1	2780	2	Y	75	29	1	2	8	59
								83 9									
12	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	165	1	2495	2	Y	54	93	1	1	8	19
								59 9									

TOTAL GAS PROD: 25,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	312	1	1323	2	Y	27	15	1			30
							30	9									
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	334	1	1356	2	Y	2	13	1			19
							2	9									
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1362	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	386	1	1414	2	Y	11					23
							12	9									
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	402	1	1421	2	Y	15	10	1			28
							17	9									
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	371	1	1437	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	292	1	1496	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	316	1	1501	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
09	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	321	1	1388	2	Y	-0-					6
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	383	1	1525	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	243	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	255	1	940	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	3782	X	2487	-0-	-1295	-0-	558	1	1928	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	3416	X	843	-0-	-2573	-0-	414	1	429	2	Y	-0-					50
03	4402	X	2236	-0-	-2166	-0-	522	1	1714	2	Y	-0-					50
04	4260	X	1895	-0-	-2365	-0-	504	1	1391	2	Y	-0-					50
05	4402	X	1392	-0-	-3010	-0-	450	1	942	2	Y	-0-					50
06	2400	X	1180	-0-	-1220	-0-	540	1	640	2	Y	-0-					50
07	2232	X	1164	-0-	-1068	-0-	558	1	604	2	Y	2					52
							2	9									
08	2232	X	1344	-0-	-888	-0-	558	1	784	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	540	1	972	2	Y	5					58
							6	9									
10	1178	N	238	-0-	-940	-0-	126	1	112	2	Y	-0-					58
11	1290	N	349	-0-	-941	-0-	270	1	79	2	Y	-0-					58
12	1581	N	862	-0-	-719	-0-	432	1	430	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	378	1	786	2	N	-0-					134
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					134
03	1612	N	683	-0-	-929	-0-	683	2			N	-0-					134
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	512	2			N	-0-					134
05	1271	N	598	-0-	-673	-0-	598	2			N	-0-					134
06	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	2			N	-0-					134
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	297	2	1	9	N	1					135
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					137
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7					144
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	N	3					147
11	540	N	253	-0-	-287	-0-	247	2	6	9	N	5					152
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18					170

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	159	2	N	1					140
							1	9									
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	15	1	109	2	N	5					145
							6	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	4					149
							4	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	5					154
							6	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	5					159
							6	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	3					162
							3	9									
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	34	1	179	2	N	5					167
							6	9									
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	30	1	163	2	N	7					174
							8	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	N	106	176	1			104
							117	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	35					139
							39	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	167	2	N	43					182
							47	9									
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	39	1	181	2	N	17					199
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	293	1	2306	2	N	1	1	8			152
							1	9									
02	2240	N	1718	-0-	-522	-0-	210	1	1507	2	N	1	1	8			152
							1	9									
03	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	152	1	967	2	N	-0-					152
04	2400	N	1408	-0-	-992	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					152
05	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	192	1	1230	2	N	-0-					152
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	190	1	1214	2	N	-0-					152
07	1457	N	600	-0-	-857	-0-	97	1	503	2	N	-0-					152
08	1426	N	918	-0-	-508	-0-	141	1	777	2	N	-0-					152
09	1410	N	575	-0-	-835	-0-	88	1	487	2	N	-0-					152
10	589	N	252	-0-	-337	-0-	37	1	215	2	N	-0-					152
11	900	N	178	-0-	-722	-0-	33	1	145	2	N	-0-					152
12	589	N	150	-0-	-439	-0-	27	1	123	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 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	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	128	1	1010	2	N	5					146
							6	9									
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	136	1	978	2	N	-0-					146
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	169	1	1078	2	N	-0-					146
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	1					147
							1	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	168	1	1071	2	N	-0-					147
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	115	1	732	2	N	-0-					147
07	1271	N	924	-0-	-347	-0-	148	1	770	2	N	5					152
							6	9									
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	161	1	890	2	N	-0-					152
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	145	1	800	2	N	-0-					152
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	153	1	879	2	N	25					177
							28	9									
11	1020	N	470	-0-	-550	-0-	85	1	377	2	N	7					184
							8	9									
12	992	N	542	-0-	-450	-0-	97	1	443	2	N	2					186
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	870	1	3688	2	Y	82	42	1			83
							90	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	851	1	3463	2	Y	26	42	1			67
							29	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	965	1	3668	2	Y	59	55	1			71
							65	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	Y	52					123
							57	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	953	1	3366	2	Y	74	51	1			146
							81	9									
06	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	843	1	3269	2	Y	59	112	1			93
							65	9									
07	4805	X	4001	-0-	-804	-0-	646	1	3313	2	Y	38	57	1			74
							42	9									
08	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	786	1	3736	2	Y	39	55	1			58
							43	9									
09	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	776	1	3357	2	Y	38					96
							42	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	880	1	3506	2	Y	20	60	1			56
							22	9									
11	4410	X	3679	-0-	-731	-0-	498	1	3178	2	Y	3					59
							3	9									
12	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	882	1	3257	2	Y	40					99
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 51,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 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	1922	N	1043	-0-	-879	-0-	120	1	922	2	N	1					67
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1673	2	N	4					71
							4	9									
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	197	1	1426	2	N	3					74
							3	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	193	1	1375	2	N	-0-					74
05	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	215	1	1514	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	240	1	1556	2	N	3	1	8			76
							3	9									
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	206	1	1223	2	N	3					79
							3	9									
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	368	1	2600	2	N	16	3	8			92
							18	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	276	1	1861	2	N	9					101
							10	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	2	N	40					141
							44	9									
11	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	85	1	1489	2	N	27					168
							30	9									
12	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	105	1	1787	2	N	18					186
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			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	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	204	1	1562	2	N	11	2	8			74
							12	9									
02	2044	N	1580	-0-	-464	-0-	154	1	1420	2	N	5					79
							6	9									
03	1922	N	911	-0-	-1011	-0-	111	1	799	2	N	1					80
							1	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1653	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	213	1	1499	2	N	10	3	8			92
							11	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	97	1	629	2	N	2					94
							2	9									
07	1953	N	609	-0-	-1344	-0-	88	1	521	2	N	-0-					94
08	1736	N	492	-0-	-1244	-0-	60	1	426	2	N	5					99
							6	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	211	1	1418	2	N	11					110
							12	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	158	1	758	2	N	2					112
							2	9									
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	6	1	100	2	N	-0-					112
12	1705	N	36	-0-	-1669	-0-	2	1	34	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	94	1	275	2	Y	14					14
							15	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	76	1	207	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					7
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					7
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					7
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

01	2077	N	1517	-0-	-560	-0-	86 8	1 9	1423	2	N	7	1	8				202
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73 19	1 9	1365	2	N	17	188	1	1	8		30
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94 8	1 9	1545	2	N	7						37
04	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	63 11	1 9	1016	2	N	10	2	8				45
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93 10	1 9	1617	2	N	9	2	8				52
06	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	62 13	1 9	930	2	N	12	2	8				62
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	48 11	1 9	723	2	N	10						72
08	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	77 11	1 9	1135	2	N	10	2	8				80
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	1000	2	N	9						89
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	1038	2	N	16						105
11	1170	N	577	-0-	-593	-0-	41 7	1 9	529	2	N	6	2	8				109
12	1116	N	615	-0-	-501	-0-	40 14	1 9	561	2	N	13						122

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	85	1	1400	2	N	3					97
							3	9									
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-	50	1	924	2	N	3					100
							3	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	2	N	2					102
							2	9									
04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					102
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	N	2					104
							2	9									
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	81	1	1206	2	N	5					109
							6	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	2	N	3					112
							3	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	N	5					117
							6	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	2					119
							2	9									
10	1240	N	728	-0-	-512	-0-	46	1	682	2	N	-0-					119
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1223	2	N	1					120
							1	9									
12	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	68	1	942	2	N	19					139
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 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	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	469	1	1987	2	Y	50	22	1			40
							55	9									
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	477	1	1941	2	Y	11	22	1			29
							12	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	618	1	2348	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	542	1	1982	2	Y	22					50
							24	9									
05	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	524	1	1850	2	Y	34	23	1			61
							37	9									
06	2880	N	2076	-0-	-804	-0-	424	1	1643	2	Y	8	40	1			29
							9	9									
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	451	1	2311	2	Y	21	23	1			27
							23	9									
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	482	1	2293	2	Y	20	25	1			22
							22	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	490	1	2119	2	Y	16					38
							18	9									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	2	Y	7	26	1			19
							8	9									
11	2700	N	2038	-0-	-662	-0-	276	1	1762	2	Y	-0-					19
12	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	531	1	1960	2	Y	10					29
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-246	-0-	437	1	1276	2	Y	51					86
							56	9									
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	396	1	1080	2	Y	32	55	1			63
							35	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	20	53	1			30
							22	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1963	2	Y	19					49
							21	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	Y	23					72
							25	9									
06	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	76	1	1405	2	Y	3					75
							3	9									
07	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	63	1	1121	2	Y	3	53	1			25
							3	9									
08	2077	N	1105	-0-	-972	-0-	60	1	1045	2	Y	-0-					25
09	1470	N	1018	-0-	-452	-0-	57	1	961	2	Y	-0-					25
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	57	1	941	2	Y	1					26
							1	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	4					30
							4	9									
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	97	1	1558	2	Y	11	24	1			17
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1878	-0-	-447	-0-		107	1	1759	2	N	11	1	8			186
								12	9									
02	2100	N	1799	-0-	-301	-0-		92	1	1701	2	N	5					191
								6	9									
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-		113	1	1854	2	N	3					194
								3	9									
04	1830	N	1771	-0-	-59	-0-		103	1	1657	2	N	10					204
								11	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		112	1	1947	2	N	57	190	1	2	8	69
								63	9									
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-		96	1	1432	2	N	13	1	8			81
								14	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		123	1	1828	2	N	17	1	8			97
								19	9									
08	2108	N	1735	-0-	-373	-0-		109	1	1604	2	N	20	1	8			116
								22	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		106	1	1572	2	N	16					132
								18	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		146	1	2169	2	N	69					201
								76	9									
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-		117	1	1514	2	N	44	176	1			69
								48	9									
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		123	1	1721	2	N	12					81
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

01	124	N	101	-0-	-23	-0-		26	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-		20	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-		8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-		7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-		8	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-		6	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-		8	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-		6	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-		5	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-		8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-		3	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-		4	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 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	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	794	1	3365	2	Y	83	42	1			84
							91	9									
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	740	1	3010	2	Y	30	44	1			70
							33	9									
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	880	1	3345	2	Y	32	44	1			58
							35	9									
04	4320	X	3819	-0-	-501	-0-	809	1	2959	2	Y	46					104
							51	9									
05	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	824	1	2912	2	Y	62	42	1			124
							68	9									
06	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	591	1	2291	2	Y	34	86	1			72
							37	9									
07	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	521	1	2674	2	Y	26	42	1			56
							29	9									
08	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	587	1	2792	2	Y	37	45	1			48
							41	9									
09	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	581	1	2514	2	Y	31					79
							34	9									
10	3813	X	2893	-0-	-920	-0-	580	1	2309	2	Y	4	42	1			41
							4	9									
11	3300	X	2687	-0-	-613	-0-	364	1	2321	2	Y	2					43
							2	9									
*12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	775	1	2865	2	Y	28					71
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 41,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-147	-0-	242	1	707	2	Y	18					36
							20	9									
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	231	1	628	2	Y	9	21	1			24
							10	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	48	1	995	2	Y	3	17	1			10
							3	9									
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					10
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	Y	-0-					10
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	48	1	879	2	Y	-0-					10
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	45	1	802	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	2	Y	8					12
							9	9									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	147	1	2463	2	Y	24					36
							26	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	136	1	2243	2	Y	19					55
							21	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	117	1	1961	2	Y	9					64
							10	9									
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	140	1	2249	2	Y	27	51	1			40
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	221	1	938	2	Y	18	11	1			23
							20	9									
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	311	1	1266	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
03	1333	X	912	-0-	-421	-0-	190	1	722	2	Y	-0-	16	1			-0-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	150	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	152	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	567	-0-	-1113	-0-	116	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	601	-0-	-1135	-0-	98	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	108	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	94	1	408	2	Y	-0-					1
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	114	1	454	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	299	-0-	-301	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	115	1	425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	496	1	2105	2	Y	53	28	1			50
							58	9									
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	552	1	2245	2	Y	10	25	1			35
							11	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	723	1	2747	2	Y	32	31	1			36
							35	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	606	1	2217	2	Y	39					75
							43	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	753	1	2659	2	Y	52	34	1			93
							57	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	745	1	2890	2	Y	38	74	1			57
							42	9									
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	626	1	3210	2	Y	32	40	1			49
							35	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	Y	25	38	1			36
							28	9									
09	3690	X	3121	-0-	-569	-0-	580	1	2513	2	Y	25					61
							28	9									
10	3875	X	2223	-0-	-1652	-0-	445	1	1772	2	Y	5	36	1			30
							6	9									
11	3780	X	1134	-0-	-2646	-0-	154	1	980	2	Y	-0-					30
12	3906	X	1431	-0-	-2475	-0-	303	1	1120	2	Y	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		139	1	2286	2	N	3	1	8			97
								3	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		121	1	2243	2	N	1	1	8			97
								1	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		119	1	1954	2	N	2					99
								2	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		120	1	1932	2	N	1					100
								1	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		129	1	2241	2	N	3	3	8			100
								3	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		118	1	1752	2	N	5	1	8			104
								6	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		114	1	1692	2	N	1	1	8			104
								1	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		114	1	1677	2	N	1					105
								1	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		111	1	1657	2	N	6	1	8			110
								7	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		122	1	1813	2	N	32					142
								35	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		136	1	1763	2	N	20	1	8			161
								22	9									
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		126	1	1761	2	N	6					167
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-		34	1	567	2	Y	12					86
								13	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		74	1	1367	2	Y	8					94
								9	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		76	1	1245	2	Y	13					107
								14	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-		132	1	2120	2	Y	17	2	8			122
								19	9									
05	3100	N	3172	-0-	72	72		171	1	2989	2	Y	11	2	8			131
								12	9									
06	2257	N	2185	-0-	-72	-0-		137	1	2039	2	Y	8	2	8			137
								9	9									
07	2263	N	1928	-0-	-335	-0-		121	1	1804	2	Y	3	3	8			137
								3	9									
08	3162	X	2864	-0-	-298	-0-		182	1	2681	2	Y	1	1	8			137
								1	9									
09	3060	X	2416	-0-	-644	-0-		152	1	2264	2	Y	-0-					137
10	3162	X	2218	-0-	-944	-0-		140	1	2077	2	Y	1	1	8			137
								1	9									
11	2760	X	1836	-0-	-924	-0-		132	1	1702	2	Y	2	2	8			137
								2	9									
12	2852	X	2306	-0-	-546	-0-		154	1	2146	2	Y	5					142
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1931	-0-	-115	-0-		110	1 4 9	1817	2	N	4	1	8			180
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-		108	1 8 9	2008	2	N	7					187
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-		129	1 3 9	2122	2	N	3					190
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-		132	1 8 9	2111	2	N	7					197
05	2232	N	1925	-0-	-307	-0-		103	1 19 9	1803	2	N	17	185	1	1	8	28
06	2160	N	1957	-0-	-203	-0-		123	1 7 9	1827	2	N	6					34
07	2232	N	1802	-0-	-430	-0-		112	1 13 9	1677	2	N	12	1	8			45
08	1922	N	1569	-0-	-353	-0-		99	1 10 9	1460	2	N	9	2	8			52
09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-		111	1 9 9	1659	2	N	8					60
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		116	1 9 9	1720	2	N	8	1	8			67
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		146	1 9 9	1888	2	N	8					75
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		161	1 4 9	2243	2	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		221	1 17 9	1690	2	N	15	2	8			100
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		172	1 9 9	1584	2	N	8	1	8			107
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-		172	1 3 9	1245	2	N	3					110
04	1860	N	1277	-0-	-583	-0-		156	1 8 9	1113	2	N	7					117
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-		133	1 9 9	942	2	N	8	1	8			124
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-		100	1 9 9	648	2	N	8					132
07	1333	N	1027	-0-	-306	-0-		146	1 11 9	870	2	N	10	1	8			141
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-		129	1 11 9	913	2	N	10	2	8			149
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		162	1 13 9	1089	2	N	12					161
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-		162	1 52 9	776	2	N	47					208
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		53	1 46 9	929	2	N	42	190	1	1	8	59
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		72	1 15 9	1225	2	N	14	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	341	N	134	-0-	-207	-0-	15	1	119	2	N	-0-					142
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					142
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	2	N	-0-					142
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	7	1	49	2	N	-0-					142
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					142
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	2	N	-0-					142
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-					142
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					142
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					142
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 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	2542	X	1636	-0-	-906	-0-	188	1	1438	2	N	9	2	8			107
							10	9									
02	1932	X	1796	-0-	-136	-0-	175	1	1612	2	N	8	1	8			114
							9	9									
03	2170	X	1698	-0-	-472	-0-	206	1	1489	2	N	3					117
							3	9									
04	2100	X	1713	-0-	-387	-0-	210	1	1492	2	N	10	2	8			125
							11	9									
05	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	263	1	1858	2	N	5	1	8			129
							6	9									
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	261	1	1692	2	N	12	4	8			137
							13	9									
07	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	254	1	1511	2	N	5	1	8			141
							6	9									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	2	N	5	4	8			142
							6	9									
09	2070	X	1912	-0-	-158	-0-	246	1	1660	2	N	5	1	8			146
							6	9									
10	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	277	1	1326	2	N	30					176
							33	9									
11	2430	X	1707	-0-	-723	-0-	91	1	1605	2	N	10					186
							11	9									
12	2511	X	1271	-0-	-1240	-0-	70	1	1198	2	N	3					189
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 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	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	89	1	1477	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	73	1	1356	2	Y	3					19
							3	9									
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	98	1	1613	2	Y	-0-	19	1			-0-
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	72	1	1158	2	Y	1					1
							1	9									
05	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	62	1	1085	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
06	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	73	1	1081	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	69	1	1026	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	61	1	896	2	Y	18	2	8			25
							20	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	73	1	1088	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
							1	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	91					91
							100	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	999	2	Y	57	3	8			145
							63	9									
12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	62	1	862	2	Y	14					159
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3452	-0-	-702	-0-	3393	2	59	9	N	54	54	0			-0-
02	3780	X	2852	-0-	-928	-0-	2806	2	46	9	N	42	42	0			-0-
03	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	3164	2	57	9	N	52	52	0			-0-
04	3330	X	2674	-0-	-656	-0-	2627	2	47	9	N	43	43	0			-0-
05	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2672	2	47	9	N	43	43	0			-0-
06	3330	X	2118	-0-	-1212	-0-	2075	2	43	9	N	39	39	0			-0-
07	3224	X	1182	-0-	-2042	-0-	1137	2	45	9	N	41	41	0			-0-
08	3224	X	1529	-0-	-1695	-0-	1494	2	35	9	N	32	32	0			-0-
09	2670	X	1386	-0-	-1284	-0-	1332	2	54	9	N	49	49	0			-0-
10	2728	X	2002	-0-	-726	-0-	71	1	1883	2	N	44	44	0			-0-
							48	9									
11	2130	X	1954	-0-	-176	-0-	69	1	1839	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	96	1	2551	2	N	48	48	0			-0-
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

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	3472	X	3377	-0-	-95	-0-		3278	2	99	9	N	90	90	0			-0-
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-		2726	2	77	9	N	70	70	0			-0-
03	3565	X	3077	-0-	-488	-0-		2981	2	96	9	N	87	87	0			-0-
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-		2258	2	79	9	N	72	72	0			-0-
05	3379	X	2534	-0-	-845	-0-		2455	2	79	9	N	72	72	0			-0-
06	3270	X	2218	-0-	-1052	-0-		2144	2	74	9	N	67	65	0	2	8	-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-		2270	2	75	9	N	68	68	0			-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-		3153	2	59	9	N	54	54	0			-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-		2402	2	90	9	N	82	82	0			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-		109	1	2847	2	N	74	74	0			-0-
								81	9									
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-		112	1	2943	2	N	70	70	0			-0-
								77	9									
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-		123	1	3268	2	N	80	80	0			-0-
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		3264	2	37	9	N	34	34	0			-0-
02	3024	X	2901	-0-	-123	-0-		2872	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-		3092	2	36	9	N	33	33	0			-0-
04	3240	X	2609	-0-	-631	-0-		2579	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3286	X	2259	-0-	-1027	-0-		2229	2	30	9	N	27	27	0			-0-
06	3180	X	2061	-0-	-1119	-0-		2033	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	3224	X	2100	-0-	-1124	-0-		2071	2	29	9	N	26	26	0			-0-
08	3131	X	2501	-0-	-630	-0-		2479	2	22	9	N	20	20	0			-0-
09	2610	X	2146	-0-	-464	-0-		2112	2	34	9	N	31	31	0			-0-
10	2263	X	2134	-0-	-129	-0-		77	1	2026	2	N	28	28	0			-0-
								31	9									
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-		94	1	2455	2	N	26	26	0			-0-
								29	9									
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-		99	1	2637	2	N	30	30	0			-0-
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	3072	-0-	-307	-0-	3036	2	36	9	N	33	33	0			-0-
02	3304	X	2755	-0-	-549	-0-	2726	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	3658	X	2569	-0-	-1089	-0-	2534	2	35	9	N	32	32	0			-0-
04	3540	X	2333	-0-	-1207	-0-	2303	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	2433	2	30	9	N	27	27	0			-0-
06	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	2316	2	26	9	N	24	24	0			-0-
07	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	2500	2	28	9	N	25	25	0			-0-
08	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2427	2	22	9	N	20	20	0			-0-
09	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	2321	2	33	9	N	30	30	0			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	113	1	2951	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	105	1	2761	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	2	N	30	30	0			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 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	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	337	1	2579	2	N	11	2	8			64
							12	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	2	N	9	1	8			72
							10	9									
03	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	271	1	1960	2	N	5					77
							6	9									
04	2640	X	1957	-0-	-683	-0-	239	1	1704	2	N	13					90
							14	9									
05	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	193	1	1362	2	N	9					99
							10	9									
06	2640	X	1963	-0-	-677	-0-	261	1	1687	2	N	14	3	8			110
							15	9									
07	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	323	1	1918	2	N	10					120
							11	9									
08	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	224	1	1582	2	N	11	2	8			129
							12	9									
09	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	210	1	1416	2	N	8					137
							9	9									
10	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	307	1	1469	2	N	30					167
							33	9									
11	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	66	1	1152	2	N	10	1	8			176
							11	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1743	2	N	12	1	8			187
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1449	-0-	-969	-0-	162	1	1277	2	N	9	1	8			55
							10	9									
02	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	166	1	1191	2	N	6	1	8			60
							7	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	198	1	1261	2	N	2					62
							2	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	2	N	14	1	8			75
							15	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	214	1	1366	2	N	7	2	8			80
							8	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	2	N	5					85
							6	9									
07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	302	1	1567	2	N	7	2	8			90
							8	9									
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	225	1	1240	2	N	4					94
							4	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1834	2	N	9	1	8			102
							10	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	337	1	1938	2	N	25					127
							28	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	290	1	1285	2	N	7					134
							8	9									
12	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	330	1	1515	2	N	1					135
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 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	2759	X	637	-0-	-2122	-0-	72	1	565	2	N	-0-					82
02	2352	X	798	-0-	-1554	-0-	97	1	701	2	N	-0-					82
03	1581	X	792	-0-	-789	-0-	108	1	684	2	N	-0-					82
04	1410	X	569	-0-	-841	-0-	69	1	500	2	N	-0-					82
05	1426	X	469	-0-	-957	-0-	63	1	406	2	N	-0-					82
06	870	X	743	-0-	-127	-0-	101	1	642	2	N	-0-					82
07	899	X	719	-0-	-180	-0-	116	1	603	2	N	-0-					82
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	N	1	1	8			82
							1	9									
09	750	N	251	-0-	-499	-0-	38	1	213	2	N	-0-					82
10	713	N	255	-0-	-458	-0-	38	1	217	2	N	-0-					82
11	570	N	428	-0-	-142	-0-	79	1	349	2	N	-0-					82
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	42	1	192	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	419	1	3210	2	N	3					140
							3	9									
02	3556	X	3374	-0-	-182	-0-	330	1	3036	2	N	7					147
							8	9									
03	3937	X	3195	-0-	-742	-0-	388	1	2804	2	N	3					150
							3	9									
04	3810	X	2798	-0-	-1012	-0-	344	1	2447	2	N	6	1	8			155
							7	9									
05	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	345	1	2436	2	N	10	3	8			162
							11	9									
06	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	361	1	2341	2	N	11	1	8			172
							12	9									
07	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	411	1	2444	2	N	27	167	1			32
							30	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	396	1	2797	2	N	7					39
							8	9									
09	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	296	1	1994	2	N	6					45
							7	9									
10	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	371	1	1777	2	N	34					79
							37	9									
11	3090	X	1993	-0-	-1097	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					79
12	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	120	1	2052	2	N	6					85
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	558	1	1645	2	N	3					120
							3	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	504	1	2321	2	N	9					129
							10	9									
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	558	1	2153	2	N	6					135
							7	9									
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	540	1	2165	2	N	9					144
							10	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	558	1	2247	2	N	6					150
							7	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	540	1	2550	2	N	35	1	8			184
							39	9									
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	558	1	2790	2	N	21	171	1			34
							23	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	558	1	1906	2	N	3					37
							3	9									
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	504	1	2460	2	N	10					47
							11	9									
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	486	1	2797	2	N	17					64
							19	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	N	10					74
							11	9									
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	499	1	2215	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 33,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 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	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	259	1	1981	2	N	17	2	8			179
							19	9									
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	272	1	2503	2	N	12	2	8			189
							13	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	408	1	2949	2	N	6					195
							7	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	6	1	8			200
							7	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	440	1	3103	2	N	2	2	8			200
							2	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	415	1	2686	2	N	2	2	8			200
							2	9									
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	382	1	2272	2	N	1	1	8			200
							1	9									
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	316	1	2231	2	N	3	3	8			200
							3	9									
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	385	1	2596	2	N	-0-					200
10	2790	X	868	-0-	-1922	-0-	150	1	718	2	N	-0-					200
11	2700	X	1411	-0-	-1289	-0-	76	1	1334	2	N	1	1	8			200
							1	9									
12	2790	X	13	-0-	-2777	-0-	1	1	12	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 28,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	263	1	2066	2	N	12	2	8			154
							13	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	264	1	1899	2	N	6	1	8			159
							7	9									
03	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	273	1	1733	2	N	6					165
							7	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	2	N	15	1	8			179
							17	9									
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	288	1	1840	2	N	5	4	8			180
							6	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	276	1	1756	2	N	14					194
							15	9									
07	2511	N	1756	-0-	-755	-0-	282	1	1462	2	N	11					205
							12	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	365	1	2016	2	N	2	171	1	1	8	35
							2	9									
09	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	278	1	1535	2	N	3					38
							3	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	353	1	2030	2	N	84					122
							92	9									
11	2310	N	1971	-0-	-339	-0-	362	1	1606	2	N	3					125
							3	9									
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	374	1	1715	2	N	3	1	8			127
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	3724	2	N	1	1	8			161
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1 3 9	4031	2	N	3					164
03	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	179	1 2 9	2950	2	N	2					166
04	3810	X	3059	-0-	-751	-0-	179	1	2880	2	N	-0-					166
05	4712	X	3427	-0-	-1285	-0-	186	1	3241	2	N	-0-					166
06	4560	X	2894	-0-	-1666	-0-	182	1 1 9	2711	2	N	1	1	8			166
07	4712	X	3218	-0-	-1494	-0-	202	1 1 9	3015	2	N	1	1	8			166
08	3441	X	2473	-0-	-968	-0-	157	1 1 9	2315	2	N	1	1	8			166
09	3330	X	2689	-0-	-641	-0-	169	1 3 9	2517	2	N	3					169
10	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	147	1 53 9	2174	2	N	48	1	8			216
11	3120	X	1172	-0-	-1948	-0-	83	1 17 9	1072	2	N	15	191	1	1	8	39
12	3224	X	2176	-0-	-1048	-0-	144	1 18 9	2014	2	N	16	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 34,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	407	1 4 9	3114	2	N	4	2	8			152
02	4480	X	4016	-0-	-464	-0-	393	1 7 9	3616	2	N	6	1	8			157
03	4960	X	3437	-0-	-1523	-0-	417	1 2 9	3018	2	N	2					159
04	4770	X	2973	-0-	-1797	-0-	366	1 2 9	2605	2	N	2	2	8			159
05	4433	X	2911	-0-	-1522	-0-	361	1 3 9	2547	2	N	3	3	8			159
06	4290	X	2649	-0-	-1641	-0-	354	1 3 9	2292	2	N	3	2	8			160
07	4433	X	2408	-0-	-2025	-0-	346	1 7 9	2055	2	N	6	2	8			164
08	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	367	1 1 9	2596	2	N	1	1	8			164
09	2970	X	2287	-0-	-683	-0-	295	1 3 9	1989	2	N	3					167
10	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	374	1 37 9	1787	2	N	34	158	1			43
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	147	1 19 9	2592	2	N	17	1	8			59
12	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	129	1 4 9	2204	2	N	4	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2557	2	65	9	N	59	59	0			-0-
02	1792	X	1053	-0-	-739	-0-	1002	2	51	9	N	46	46	0			-0-
03	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	1203	2	63	9	N	57	57	0			-0-
04	2550	X	919	-0-	-1631	-0-	867	2	52	9	N	47	47	0			-0-
05	2635	X	1072	-0-	-1563	-0-	1019	2	53	9	N	48	48	0			-0-
06	2550	X	2311	-0-	-239	-0-	2264	2	47	9	N	43	43	0			-0-
07	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7795	2	50	9	N	45	45	0			-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2000	2	39	9	N	35	35	0			-0-
09	2310	N	1411	-0-	-899	-0-	1352	2	59	9	N	54	54	0			-0-
10	2945	X	2458	-0-	-487	-0-	88	1	2316	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
11	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	82	1	2170	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									
12	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	95	1	2535	2	N	52	52	0			-0-
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 27,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	4092	X	3351	-0-	-741	-0-	3309	2	42	9	N	38	38	0			-0-
02	3332	X	2910	-0-	-422	-0-	2878	2	32	9	N	29	29	0			-0-
03	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3403	2	41	9	N	37	37	0			-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3065	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3224	2	33	9	N	30	30	0			-0-
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3045	2	30	9	N	27	27	0			-0-
07	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3071	2	32	9	N	29	29	0			-0-
08	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3116	2	25	9	N	23	23	0			-0-
09	3150	X	2316	-0-	-834	-0-	2279	2	37	9	N	34	34	0			-0-
10	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	117	1	3065	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	113	1	2970	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	126	1	3367	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-1636	-0-	1512	2	76	9	N	69	69	0			-0-
02	2548	X	2091	-0-	-457	-0-	2033	2	58	9	N	53	53	0			-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2243	2	73	9	N	66	66	0			-0-
04	2730	X	1595	-0-	-1135	-0-	1536	2	59	9	N	54	54	0			-0-
05	2542	X	1183	-0-	-1359	-0-	1122	2	61	9	N	55	55	0			-0-
06	2250	X	1286	-0-	-964	-0-	1232	2	54	9	N	49	49	0			-0-
07	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	650	2	57	9	N	52	52	0			-0-
08	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1322	2	45	9	N	41	41	0			-0-
09	1590	X	961	-0-	-629	-0-	893	2	68	9	N	62	62	0			-0-
10	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	35	1	933	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
11	1320	X	445	-0-	-875	-0-	14	1	373	2	N	53	53	0			-0-
							58	9									
*12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2512	2	N	61	61	0			-0-
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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. (I) GAS LIFT(L)	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	2968	-0-	-132	179	2915	2	53	9	N	48	48	0			-0-
02	2464	X	2180	-0-	-284	-0-	2139	2	41	9	N	37	37	0			-0-
03	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2432	2	51	9	N	46	46	0			-0-
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2189	2	42	9	N	38	38	0			-0-
05	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2330	2	43	9	N	39	39	0			-0-
06	2640	X	1681	-0-	-959	-0-	1642	2	39	9	N	35	35	0			-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	36	36	0			-0-
08	2480	X	165	-0-	-2315	-0-	134	2	31	9	N	28	28	0			-0-
09	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	1064	2	47	9	N	43	43	0			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-461	-0-	1006	2	114	9	N	104	104	0			-0-
02	1484	N	254	-0-	-1230	-0-	165	2	89	9	N	81	81	0			-0-
03	1178	N	559	-0-	-619	-0-	448	2	111	9	N	101	101	0			-0-
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	555	2	91	9	N	83	83	0			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	648	2	92	9	N	84	84	0			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	963	2	83	9	N	75	75	0			-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	574	2	87	9	N	79	79	0			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62	62	0			-0-
09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	633	2	103	9	N	94	94	0			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	N	86	86	0			-0-
							95	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	881	2	N	80	80	0			-0-
							88	9									
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	19	1	514	2	N	92	92	0			-0-
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					45
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					45
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					45
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					45
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					45
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					45
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					45
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					45
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					45
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					45

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

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1160	2	N	2					42
							2	9									
02	1232	N	755	-0-	-477	-0-	92	1	661	2	N	2					44
							2	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	2	N	3					47
							3	9									
04	1260	N	922	-0-	-338	-0-	111	1	811	2	N	-0-					47
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	841	2	N	2					49
							2	9									
06	1200	N	837	-0-	-363	-0-	113	1	724	2	N	-0-					49
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	106	1	548	2	N	6					55
							7	9									
08	961	N	470	-0-	-491	-0-	71	1	393	2	N	5	1	8			59
							6	9									
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	112	1	617	2	N	3					62
							3	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	2	N	-0-					62
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	164	1	727	2	N	-0-					62
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	176	1	806	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

01	27838	X	24460	-0-	-3378	-0-	24327	2	133	9	N	121	14	8			149
02	24332	X	22269	-0-	-2063	-0-	22153	2	116	9	N	105	7	8			247
03	26288	X	23156	-0-	-3132	-0-	23031	2	125	9	N	114	179	1			182
04	24720	X	22063	-0-	-2657	-0-	21944	2	119	9	N	108	180	1	5	8	105
05	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	22377	2	117	9	N	106	4	8			207
06	23850	X	21243	-0-	-2607	-0-	21130	2	113	9	N	103	180	1	11	8	119
07	24645	X	21546	-0-	-3099	-0-	21422	2	124	9	N	113	11	8			221
08	23157	X	20626	-0-	-2531	-0-	20518	2	108	9	N	98	190	1	12	8	117
09	22050	X	19259	-0-	-2791	-0-	19140	2	119	9	N	108	3	8			222
10	22506	X	20092	-0-	-2414	-0-	20014	2	78	9	N	71	177	1	1	8	115
11	21240	X	19843	-0-	-1397	-0-	19729	2	114	9	N	104	7	8			212
12	21545	X	19245	-0-	-2300	-0-	19148	2	97	9	N	88	189	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 256,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	35354	-0-	-2063	-0-	1985	1	33239	2	Y	118	7	8			233
							130	9									
02	33796	X	30296	-0-	-3500	-0-	1803	1	28382	2	Y	101	6	8			328
							111	9									
03	37169	X	33356	-0-	-3813	-0-	2000	1	31232	2	Y	113	162	1			279
							124	9									
04	35970	X	31151	-0-	-4819	-0-	1996	1	29037	2	Y	107	170	1	2	8	214
							118	9									
05	37107	X	32810	-0-	-4297	-0-	2050	1	30682	2	Y	71	13	8			272
							78	9									
06	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	2005	1	29250	2	Y	45	5	8			312
							50	9									
07	33542	X	30726	-0-	-2816	-0-	2077	1	28586	2	Y	57	175	1	3	8	191
							63	9									
08	33201	X	29937	-0-	-3264	-0-	2118	1	27728	2	Y	83	5	8			269
							91	9									
09	31740	X	28032	-0-	-3708	-0-	2032	1	25909	2	Y	83	160	1	1	8	191
							91	9									
10	32798	X	27161	-0-	-5637	-0-	2059	1	25099	2	Y	3	1	8			193
							3	9									
11	31320	X	28224	-0-	-3096	-0-	1959	1	26262	2	Y	3	178	1	3	8	15
							3	9									
12	30721	X	27197	-0-	-3524	-0-	1972	1	25189	2	Y	33					48
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 365,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

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	4154	X	3489	-0-	-665	-0-	865	1	2528	2	Y	87					144
							96	9									
02	3500	X	2652	-0-	-848	-0-	697	1	1900	2	Y	50	88	1			106
							55	9									
03	3720	X	3014	-0-	-706	-0-	138	1	2845	2	Y	28	82	1			52
							31	9									
04	3450	X	2943	-0-	-507	-0-	140	1	2768	2	Y	32					84
							35	9									
05	3503	X	2905	-0-	-598	-0-	146	1	2714	2	Y	41					125
							45	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	145	1	2679	2	Y	24					149
							26	9									
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	157	1	2794	2	Y	29	115	1			63
							32	9									
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	156	1	2699	2	Y	27					90
							30	9									
09	2940	X	2148	-0-	-792	-0-	120	1	2021	2	Y	6					96
							7	9									
10	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	144	1	2370	2	Y	17					113
							19	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	2	Y	27					140
							30	9									
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1	3055	2	Y	40	100	1			80
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 34,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	41250	-0-	-10737	-0-	186 381	1 9	40683	2	N	346	381	1			222
02	41860	X	36609	-0-	-5251	-0-	168 328	1 9	36113	2	N	298	370	1			150
03	46345	X	43541	-0-	-2804	-0-	2170 293	1 9	41078	2	N	266	182	1			234
04	42990	X	39741	-0-	-3249	-0-	2071 260	1 9	37410	2	N	236	186	1			284
05	43028	X	39162	-0-	-3866	-0-	2159 237	1 9	36766	2	N	215	365	1			134
06	42150	X	37764	-0-	-4386	-0-	2100 248	1 9	35416	2	N	225	187	1			172
07	43555	X	37970	-0-	-5585	-0-	2185 229	1 9	35556	2	N	208	174	1			206
08	40424	X	36481	-0-	-3943	-0-	2164 193	1 9	34124	2	N	175	179	1			202
09	39120	X	33486	-0-	-5634	-0-	2044 208	1 9	31234	2	N	189	185	1			206
10	39153	X	34183	-0-	-4970	-0-	2116 229	1 9	31838	2	N	208	177	1	13	8	224
11	37770	X	31476	-0-	-6294	-0-	1924 230	1 9	29322	2	N	209	178	1			255
12	37975	X	31848	-0-	-6127	-0-	2028 239	1 9	29581	2	N	217	354	1	2	8	116

TOTAL GAS PROD: 443,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

01	43989	X	34786	-0-	-9203	-0-	34664	2	122	9	N	111	4	8			172
02	37240	X	29744	-0-	-7496	-0-	29616	2	128	9	N	116	6	8			282
03	39060	X	33296	-0-	-5764	-0-	33169	2	127	9	N	115	178	1			219
04	36870	X	30369	-0-	-6501	-0-	30212	2	157	9	N	143	178	1			184
05	37231	X	31769	-0-	-5462	-0-	31658	2	111	9	N	101	178	1	10	8	97
06	33660	X	29058	-0-	-4602	-0-	28953	2	105	9	N	95	5	8			187
07	33294	X	27792	-0-	-5502	-0-	27672	2	120	9	N	109	168	1	4	8	124
08	33015	X	25977	-0-	-7038	-0-	25876	2	101	9	N	92	5	8			211
09	30750	X	24645	-0-	-6105	-0-	24565	2	80	9	N	73	178	1	1	8	105
10	31775	X	26072	-0-	-5703	-0-	25873	2	199	9	N	181	179	1	1	8	106
11	29070	X	25372	-0-	-3698	-0-	1362 83	1 9	23927	2	N	75	2	8			179
*12	28232	X	28232	-0-	-0-	-0-	1561 55	1 9	26616	2	N	50	3	8			226

TOTAL GAS PROD: 347,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					38
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					38
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					38
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					38
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					38
07	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					38
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					38
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					38
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					38
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					38
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	110	1	898	2	N	-0-					62
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	96	1	754	2	N	-0-					62
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	111	1	867	2	N	8					70
							9	9									
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	106	1	827	2	N	9					79
							10	9									
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	17	1	833	2	N	4					83
							4	9									
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	51	1	780	2	N	2	9	1			76
							2	9									
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	49	1	732	2	N	2					78
							2	9									
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	645	2	N	1					79
							1	9									
09	840	N	653	-0-	-187	-0-	41	1	604	2	N	7					86
							8	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	4					90
							4	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	4	8	1			86
							4	9									
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	4					90
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	280	1	1611	2	N	5					38
							6	9									
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	7	45	1			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	557	1	3210	2	N	-0-					87
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	584	1	3069	2	N	1	71	1			17
							1	9									
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	631	1	3135	2	N	-0-					17
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	641	1	3611	2	N	-0-					17
05	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	629	1	3016	2	N	-0-					17
06	3930	X	3161	-0-	-769	-0-	585	1	2576	2	N	-0-					17
07	4402	X	3507	-0-	-895	-0-	644	1	2863	2	N	-0-					17
08	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	663	1	2797	2	N	-0-					17
09	DLQ G-10		3377	-0-	3377	6837	647	1	2730	2	N	-0-					17
10	10355	X	3518	-0-	-6837	-0-	679	1	2839	2	N	-0-					17
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	643	1	2502	2	N	-0-					17
12	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	591	1	2626	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 42,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	270	1	2195	2	Y	-0-					61
02	2184	N	2134	-0-	-50	-0-	241	1	1893	2	Y	-0-					61
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	263	1	2066	2	Y	8	67	1			2
							9	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	251	1	1954	2	Y	-0-					2
05	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	40	1	1917	2	Y	6					8
							7	9									
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	126	1	1937	2	Y	-0-					8
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	125	1	1865	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	122	1	1800	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3684	113	1	1649	2	Y	-0-					8
10	1600	N	1909	-0-	309	3993	125	1	1784	2	Y	-0-					8
11	3000	N	1900	-0-	-1100	2893	124	1	1776	2	Y	-0-					8
*12	3100	N	1870	-0-	-1230	1663	123	1	1747	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	480	1	3904	2	Y	-0-					77
02	3864	X	3838	-0-	-26	-0-	430	1	3385	2	Y	21	92	1			6
							23	9									
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	477	1	3741	2	Y	-0-					6
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	455	1	3535	2	Y	-0-					6
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	73	1	3539	2	Y	-0-					6
06	4140	X	3802	-0-	-338	-0-	233	1	3569	2	Y	-0-					6
07	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	245	1	3655	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	243	1	3572	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		3617	-0-	3617	7432	231	1	3386	2	Y	-0-					6
10	11243	X	3811	-0-	-7432	-0-	249	1	3562	2	Y	-0-					6
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	240	1	3442	2	Y	17					23
							19	9									
12	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	246	1	3492	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 46,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(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	3046	-0-	-116	-0-	450	1	2589	2	Y	6					105
							7	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	527	1	2768	2	Y	44	136	1			13
							48	9									
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	533	1	2649	2	Y	12					25
							13	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	571	1	3219	2	Y	38					63
							42	9									
05	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	554	1	2660	2	Y	53	105	1			11
							58	9									
06	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	620	1	2733	2	Y	-0-					11
07	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	585	1	2603	2	Y	25					36
							28	9									
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	3038	578	1	2439	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		2936	-0-	2936	5974	562	1	2374	2	Y	-0-					55
10	8945	X	2971	-0-	-5974	-0-	569	1	2378	2	Y	22					77
							24	9									
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	474	1	1842	2	Y	-0-					77
12	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	536	1	2380	2	Y	43	90	1			30
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	702	1 1 9	3022	2	N	1					193
02	3556	X	3481	-0-	-75	-0-	695	1 1 9	2785	2	N	1					194
03	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	794	1 1 9	3103	2	N	1					195
04	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	757	1 2 9	2974	2	N	2	1	8			196
05	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	751	1 4 9	2919	2	N	4	149	1			51
06	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	754	1 1 9	2945	2	N	1					52
07	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	785	1 7 9	3029	2	N	6					58
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	785	1 3 9	3045	2	N	3					61
09	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7422	710	1 2 9	2877	2	N	2					63
10	11243	X	3821	-0-	-7422	-0-	784	1 1 9	3036	2	N	1					64
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	769	1 1 9	2910	2	N	1					65
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	788	1	2930	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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(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	X	1368	-0-	-647	-0-	202	1	1162	2	Y	4					72
							4	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	237	1	1248	2	Y	22	87	1			7
							24	9									
03	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	252	1	1254	2	Y	5					12
							6	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	248	1	1396	2	Y	22					34
							24	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	284	1	1362	2	Y	53	76	1			11
							58	9									
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	243	1	1073	2	Y	-0-					11
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	302	1	1344	2	Y	25					36
							28	9									
08	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	232	1	980	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2434	230	1	971	2	Y	-0-					55
10	1600	N	1495	-0-	-105	2329	284	1	1187	2	Y	22					77
							24	9									
11	3000	N	823	-0-	-2177	152	168	1	655	2	Y	-0-					77
*12	1669	N	1517	-0-	-152	-0-	270	1	1200	2	Y	43	90	1			30
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 17,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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. GAS LIFT(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	4134	-0-	-20	-0-	453	1	3681	2	Y	-0-					71
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-	409	1	3219	2	Y	13	80	1			4
							14	9									
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	451	1	3541	2	Y	-0-					4
04	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	432	1	3361	2	Y	-0-					4
05	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	71	1	3430	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					4
07	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	238	1	3553	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		3776	-0-	3776	3776	240	1	3536	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7401	232	1	3393	2	Y	-0-					4
10	11047	X	3646	-0-	-7401	-0-	238	1	3408	2	Y	-0-					4
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	230	1	3295	2	Y	15					19
							17	9									
12	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	238	1	3388	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 44,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	312	1	2539	2	Y	-0-					45
02	2688	X	2331	-0-	-357	-0-	263	1	2068	2	Y	-0-					45
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	290	1	2277	2	Y	15	57	1			3
							17	9									
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	304	1	2364	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	47	1	2244	2	Y	15					18
							17	9									
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	153	1	2352	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	163	1	2425	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	164	1	2420	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2453	-0-	2453	5037	157	1	2296	2	Y	-0-					18
10	1600	N	2506	-0-	906	5943	164	1	2342	2	Y	-0-					18
11	3000	N	2332	-0-	-668	5275	152	1	2180	2	Y	-0-					18
*12	3100	N	2407	-0-	-693	4582	158	1	2249	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	266	1	2167	2	N	29					42
							32	9									
02	2128	N	2098	-0-	-30	-0-	237	1	1861	2	N	-0-					42
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	261	1	2051	2	N	-0-					42
04	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	249	1	1937	2	N	-0-					42
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	40	1	1935	2	N	-0-					42
06	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	122	1	1873	2	N	-0-					42
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	125	1	1862	2	N	-0-					42
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	117	1	1719	2	N	-0-					42
09	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	121	1	1767	2	N	-0-					42
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	128	1	1833	2	N	-0-					42
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	127	1	1824	2	N	-0-					42
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 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	3472	X	2496	-0-	-976	-0-	470	1	2024	2	Y	2					59
							2	9									
02	2996	X	1885	-0-	-1111	-0-	376	1	1507	2	Y	2					61
							2	9									
03	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	425	1	1660	2	Y	17					78
							19	9									
04	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	407	1	1598	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
05	2511	X	1805	-0-	-706	-0-	366	1	1421	2	Y	16	65	1			29
							18	9									
06	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	422	1	1649	2	Y	2					31
							2	9									
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	434	1	1676	2	Y	14					45
							15	9									
08	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	428	1	1658	2	Y	1					46
							1	9									
09	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4115	401	1	1625	2	Y	2					48
							2	9									
10	1600	N	2550	-0-	950	5065	521	1	2016	2	Y	12					60
							13	9									
11	3000	N	1996	-0-	-1004	4061	417	1	1578	2	Y	1					61
							1	9									
*12	3100	N	2283	-0-	-817	3244	481	1	1790	2	Y	11					72
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	513	1	2208	2	Y	2					40
							2	9									
02	1960	X	1958	-0-	-2	-0-	391	1	1567	2	Y	-0-					40
03	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	406	1	1587	2	Y	5					45
							6	9									
04	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	396	1	1557	2	Y	6	2	8			49
							7	9									
05	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	436	1	1692	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
06	2640	X	1910	-0-	-730	-0-	389	1	1520	2	Y	1					22
							1	9									
07	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	412	1	1592	2	Y	12					34
							13	9									
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	410	1	1592	2	Y	1					35
							1	9									
09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3830	362	1	1464	2	Y	1					36
							1	9									
10	1600	N	1978	-0-	378	4208	403	1	1561	2	Y	13					49
							14	9									
11	3000	N	1803	-0-	-1197	3011	377	1	1426	2	Y	-0-					49
*12	3100	N	1926	-0-	-1174	1837	405	1	1508	2	Y	12					61
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-267	-0-	364	1	1568	2	Y	2					43
							2	9									
02	2128	N	1743	-0-	-385	-0-	348	1	1394	2	Y	1					44
							1	9									
03	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	363	1	1418	2	Y	2					46
							2	9									
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	368	1	1444	2	Y	11	2	8			55
							12	9									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	387	1	1504	2	Y	19	48	1			26
							21	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	369	1	1442	2	Y	1					27
							1	9									
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	370	1	1428	2	Y	20					47
							22	9									
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	383	1	1486	2	Y	1					48
							1	9									
09	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3422	307	1	1244	2	Y	1					49
							1	9									
10	1600	N	1566	-0-	-34	3388	319	1	1233	2	Y	13					62
							14	9									
11	3000	N	1494	-0-	-1506	1882	312	1	1182	2	Y	-0-					62
*12	3100	N	1396	-0-	-1704	178	293	1	1090	2	Y	12					74
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	278	1	2261	2	Y	-0-					49
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-					49
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	275	1	2161	2	Y	14	60	1			3
							15	9									
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	261	1	2025	2	Y	-0-					3
05	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	41	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	130	1	1999	2	Y	-0-					18
07	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	134	1	1993	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	132	1	1948	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3962	120	1	1762	2	Y	-0-					18
10	1600	N	1953	-0-	353	4315	128	1	1825	2	Y	-0-					18
11	3000	N	1931	-0-	-1069	3246	126	1	1805	2	Y	-0-					18
*12	3100	N	1890	-0-	-1210	2036	124	1	1766	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	450	1	1938	2	Y	2					39
							2	9									
02	2436	X	2301	-0-	-135	-0-	459	1	1841	2	Y	1					40
							1	9									
03	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	524	1	2047	2	Y	3					43
							3	9									
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	502	1	1973	2	Y	11	2	8			52
							12	9									
05	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	497	1	1932	2	Y	11	38	1			25
							12	9									
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	496	1	1936	2	Y	1					26
							1	9									
07	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	510	1	1971	2	Y	12					38
							13	9									
08	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	505	1	1958	2	Y	2					40
							2	9									
09	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4674	437	1	1770	2	Y	2					42
							2	9									
10	1600	N	2371	-0-	771	5445	484	1	1874	2	Y	12					54
							13	9									
11	3000	N	2317	-0-	-683	4762	484	1	1832	2	Y	1					55
							1	9									
*12	3100	N	2148	-0-	-952	3810	453	1	1683	2	Y	11					66
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 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	2480	N	1151	-0-	-1329	-0-	1151	2			Y	-0-					2
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-	2003	2			Y	-0-					2
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					2
05	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-					2
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			Y	-0-					2
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					2
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	2			Y	-0-					2
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					2
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					2
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					2
12	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	1677	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	29	1	1585	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	27	1	1475	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27	1	1436	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33	1	1809	2	Y	10					12
							11	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	Y	11	15	1			8
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1624	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	Y	8					11
							9	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1522	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	33	1	1538	2	Y	10					15
							11	9									
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	2	Y	12	14	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					2
02	1876	N	1842	-0-	-34	-0-	1842	2			Y	-0-					2
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-					2
04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			Y	-0-					2
05	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-					2
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1699	2			Y	-0-					2
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			Y	-0-					2
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					2
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					2
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					2
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					2
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3912	-0-	812	1576	3902	2	10	9	Y	9	8	1			3
02	5343	X	3767	-0-	-1576	-0-	3758	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3350	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3309	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3501	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3472	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3163	2	6	9	Y	5	8	1			2
08	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3110	2	6	9	Y	5					7
09	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3161	2	6	9	Y	5	6	1			6
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3186	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	3204	2	24	9	Y	22	13	1			14
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3281	2	23	9	Y	21	29	1			6

TOTAL GAS PROD: 40,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180101 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/07/2013 - 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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3237	2	18	9	Y	16	15	1			5
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	2677	2	14	9	Y	13	14	1			4
03	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3197	2	18	9	Y	16	14	1			6
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3213	2	15	9	Y	14	15	1			5
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3265	2	24	9	Y	22	16	1			11
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3119	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	9
07	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3322	2	13	9	Y	12	15	1			6
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3144	2	13	9	Y	12					18
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3486	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	14
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3350	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	10
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			9
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3482	2	17	9	Y	15	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2875	-0-	-149	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,674 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	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3944	-0-	-200	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2740	-0-	-1430	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2763	-0-	-1515	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	2782	-0-	-1434	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,298 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	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
02	3864	X	2357	-0-	-1507	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
03	4278	X	2424	-0-	-1854	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-
04	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
05	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
07	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
08	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
09	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,949 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	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	3919	2		Y	-0-			-0-
02	3976	X	3305	-0-	-671	-0-	3305	2		Y	-0-			-0-
03	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
08	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
09	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
10	3813	X	2227	-0-	-1586	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
11	3690	X	2213	-0-	-1477	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
12	3813	X	833	-0-	-2980	-0-	833	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,456 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	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
02	1820	X	1734	-0-	-86	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		Y	-0-			-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,814 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2179	-0-	-89	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3654	-0-	554	1167	3654	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3435	-0-	435	1602	3435	2			Y	-0-					-0-
*12	5098	X	3496	-0-	-1602	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2757	-0-	-498	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2145	-0-	-1035	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1811	-0-	-1351	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 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	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6324	2	42	9	Y	38	35	1			11
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5720	2	36	9	Y	33	33	1			11
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6159	2	41	9	Y	37	34	1			14
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5772	2	35	9	Y	32	34	1			12
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5741	2	52	9	Y	47	35	1			24
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5534	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	19
07	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	5495	2	28	9	Y	25	32	1			12
08	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5260	2	28	9	Y	25					37
09	5370	X	5157	-0-	-213	-0-	5131	2	26	9	Y	24	33	1	3	8	25
10	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5135	2	30	9	Y	27	30	1	1	8	21
11	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4924	2	23	9	Y	21	29	1			13
12	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5178	2	22	9	Y	20	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 66,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6172	2	48	9	Y	44	41	1			13
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5318	2	40	9	Y	36	37	1			12
03	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5721	2	45	9	Y	41	37	1			16
04	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	5472	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5847	2	62	9	Y	56	41	1			29
06	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	5741	2	40	9	Y	36	40	1	2	8	23
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6080	2	35	9	Y	32	40	1			15
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6157	2	39	9	Y	35					50
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6024	2	37	9	Y	34	45	1	2	8	37
10	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	5635	2	39	9	Y	35	43	1	2	8	27
11	5850	X	5298	-0-	-552	-0-	5269	2	29	9	Y	26	37	1			16
12	6045	X	4684	-0-	-1361	-0-	4661	2	23	9	Y	21	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 68,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	20925	X	18815	-0-	-2110	-0-	18555	2	260	9	Y	236	301	1			106
02	17948	X	16212	-0-	-1736	-0-	16006	2	206	9	Y	187	144	1			149
03	19871	X	15307	-0-	-4564	-0-	15132	2	175	9	Y	159	210	1			98
04	19230	X	14540	-0-	-4690	-0-	14373	2	167	9	Y	152	100	1			150
05	19716	X	15326	-0-	-4390	-0-	15166	2	160	9	Y	145	216	1			79
06	18210	X	15417	-0-	-2793	-0-	15264	2	153	9	Y	139	100	1			118
07	17949	X	15640	-0-	-2309	-0-	15496	2	144	9	Y	131	208	1			41
08	15314	X	14633	-0-	-681	-0-	14495	2	138	9	Y	125	96	1			70
09	15420	X	14613	-0-	-807	-0-	14477	2	136	9	Y	124	101	1			93
10	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	14950	2	149	9	Y	135	195	1			33
11	15420	X	15126	-0-	-294	-0-	14970	2	156	9	Y	142	93	1			82
12	15655	X	15476	-0-	-179	-0-	15246	2	230	9	Y	209	115	1			176

TOTAL GAS PROD: 186,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3285	-0-	-2729	-0-	3228	2	57	9	Y	52	84	1			23
02	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8696	2	144	9	Y	131	50	1			104
03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8539	2	127	9	Y	115	148	1			71
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7770	2	116	9	Y	105	73	1			103
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8758	2	118	9	Y	107	152	1			58
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7842	2	100	9	Y	91	71	1			78
07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8259	2	99	9	Y	90	140	1			28
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8301	2	101	9	Y	92	69	1			51
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8215	2	100	9	Y	91	73	1			69
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8758	2	112	9	Y	102	146	1			25
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8032	2	107	9	Y	97	66	1			56
*12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7134	2	19	9	Y	17	59	1			14

TOTAL GAS PROD: 94,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 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	2573	X	348	-0-	-2225	-0-	346	2	2	9	Y	2	9	1			1
02	2492	X	1314	-0-	-1178	-0-	1305	2	9	9	Y	8	3	1			6
03	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1977	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	2070	X	2062	-0-	-8	-0-	2050	2	12	9	Y	11	6	1			11
05	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	1790	2	10	9	Y	9	15	1			5
06	1920	X	1626	-0-	-294	-0-	1618	2	8	9	Y	7	6	1			6
07	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1754	2	9	9	Y	8	11	1			3
08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1683	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	6	1			6
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	Y	8	12	1			2
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	6	1			4
*12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2978	2	59	9	Y	54	13	1			45

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2511	2	51	9	N	46					69
02	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2101	2	31	9	N	28	55	1			42
03	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2525	2	63	9	N	57	53	1			46
04	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2614	2	33	9	N	30	60	1			16
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2853	2	40	9	N	36					52
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2680	2	26	9	N	24	56	1			20
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	N	35	40	1			15
08	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2517	2	18	9	N	16					31
09	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	1982	2	24	9	N	22					53
10	3069	X	2096	-0-	-973	-0-	2062	2	34	9	N	31	28	1			56
11	2970	X	2348	-0-	-622	-0-	2307	2	41	9	N	37	68	1			25
12	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2203	2	34	9	N	31					56

TOTAL GAS PROD: 29,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	25	3	18	9	Y	16	16	0			3
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	13	13	0			3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	16	16	0			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	160	1	1061	2	N	-0-					90
02	1176	X	1049	-0-	-127	-0-	150	1	899	2	N	-0-					90
03	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	184	1	1026	2	N	-0-					90
04	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	173	1	1041	2	N	1	56	1			35
							1	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	164	1	852	2	N	64					99
							70	9									
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	168	1	916	2	N	-0-					99
07	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	175	1	1005	2	N	21					120
							23	9									
08	1271	X	1177	-0-	-94	-0-	181	1	996	2	N	-0-					120
09	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	183	1	955	2	N	-0-					120
10	1209	X	1180	-0-	-29	-0-	181	1	999	2	N	-0-					120
11	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	168	1	920	2	N	-0-					120
12	1209	X	1011	-0-	-198	-0-	166	1	845	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1575	2	33	9	N	30					139
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1501	2	56	9	N	51					190
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2005	2	17	9	N	15					205
04	1560	X	1559	-0-	-1	-0-	1517	2	42	9	N	38					243
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1359	2	31	9	N	28					271
06	1950	X	1166	-0-	-784	-0-	1136	2	30	9	N	27	177	1			121
07	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	1147	2	31	9	N	28					149
08	2015	X	1405	-0-	-610	-0-	1385	2	20	9	N	18					167
09	1560	X	1224	-0-	-336	-0-	1210	2	14	9	N	13					180
10	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1260	2	22	9	N	20					200
*11	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1855	2	61	9	N	55					255
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	154	1	368	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	141	1	320	2	N	10					54
							11	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	158	1	370	2	N	9					63
							10	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	177	1	329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	48	1	360	2	N	2					65
							2	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	110	1	365	2	N	4	1	8			68
							4	9									
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	132	1	303	2	N	6	1	8			73
							7	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	103	1	337	2	N	4	2	8			75
							4	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N	35	89	1			21
							39	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	152	1	325	2	N	7	1	8			27
							8	9									
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	20	1	8			46
							22	9									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	97	1	447	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHALKER OPERATING INC. 142283
BROWN, J. O. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 257693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6466 - 6476

01	14B2 EXT		-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	4391	NO RPT	-0-	-4391	-0-						N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	782	-0-	-396		-0-	38	1	630	2	N	-0-					17
								114	3									
02	1064	X	454	-0-	-610		-0-	27	1	355	2	N	-0-					17
								72	3									
03	1085	X	618	-0-	-467		-0-	86	1	441	2	N	1					18
								90	3	1	9							
04	870	X	742	-0-	-128		-0-	54	1	568	2	N	4					22
								116	3	4	9							
05	806	X	710	-0-	-96		-0-	46	1	540	2	N	-0-					22
								124	3									
06	750	X	681	-0-	-69		-0-	36	1	524	2	N	-0-					22
								121	3									
07	775	X	733	-0-	-42		-0-	52	1	554	2	N	-0-					22
								127	3									
08	896	X	896	-0-	-0-		-0-	57	1	692	2	N	-0-					22
								147	3									
09	750	X	726	-0-	-24		-0-	50	1	558	2	N	-0-					22
								118	3									
10	744	X	613	-0-	-131		-0-	42	1	470	2	N	1					23
								100	3	1	9							
11	870	X	379	-0-	-491		-0-	30	1	289	2	N	-0-					23
								60	3									
12	899	X	254	-0-	-645		-0-	13	1	199	2	N	-0-					23
								42	3									

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1034	-0-	-20		-0-	258	1	753	2	Y	21					34
								23	9									
02	868	X	675	-0-	-193		-0-	179	1	486	2	Y	9	21	1			22
								10	9									
03	992	X	66	-0-	-926		-0-	3	1	63	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	990	X	587	-0-	-403		-0-	28	1	555	2	Y	4					4
								4	9									
05	1023	X	73	-0-	-950		-0-	4	1	68	2	Y	1					5
								1	9									
06	990	X	265	-0-	-725		-0-	14	1	250	2	Y	1					6
								1	9									
07	744	X	148	-0-	-596		-0-	8	1	139	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
08	620	X	149	-0-	-471		-0-	8	1	138	2	Y	3					5
								3	9									
09	600	X	279	-0-	-321		-0-	16	1	263	2	Y	-0-					5
10	279	X	117	-0-	-162		-0-	7	1	110	2	Y	-0-					5
11	270	X	173	-0-	-97		-0-	10	1	163	2	Y	-0-					5
12	279	X	182	-0-	-97		-0-	11	1	170	2	Y	1	4	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 #: 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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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 (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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,341 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	1922	X	1819	-0-	-103	-0-	396	1	1412	3	N	10					82
							11	9									
02	1764	X	1489	-0-	-275	-0-	388	1	1090	3	N	10					92
							11	9									
03	1953	X	315	-0-	-1638	-0-	313	1	2	9	N	2					94
04	1770	X	231	-0-	-1539	-0-	224	1	7	9	N	6					100
05	1829	X	344	-0-	-1485	-0-	343	1	1	9	N	1					101
06	1770	X	928	-0-	-842	-0-	915	1	13	9	N	12					113
07	1643	X	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					113
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-					113
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	1			N	-0-					113
10	1364	X	1099	-0-	-265	-0-	1099	3			N	-0-					113
11	1500	X	108	-0-	-1392	-0-	108	1			N	-0-					113
12	1581	X	233	-0-	-1348	-0-	233	1			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	930	X	812	-0-	-118	-0-	528	1	284	3	N	-0-					25
02	672	X	649	-0-	-23	-0-	410	1	236	3	N	3					28
							3	9									
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					28
04	780	X	526	-0-	-254	-0-	526	1			N	-0-					28
05	806	X	501	-0-	-305	-0-	501	1			N	-0-					28
06	780	X	771	-0-	-9	-0-	434	1	337	3	N	-0-					28
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	528	1	411	3	N	-0-	1	5			27
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	531	1	465	3	N	1					28
							1	9									
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	529	1	450	3	N	2					30
							2	9									
10	930	X	565	-0-	-365	-0-	305	1	260	3	N	-0-	2	5			28
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	542	1	463	3	N	2					30
							2	9									
12	1023	X	950	-0-	-73	-0-	510	1	437	3	N	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

01	23279	X	9145	-0-	-14134	-0-	9042	2	103	9	Y	94	182	1			74
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2417	2	32	9	Y	29					103
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2668	2	118	9	Y	107	193	1			17
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2595	2	35	9	Y	32					49
05	3999	X	2577	-0-	-1422	-0-	2509	2	68	9	Y	62					111
06	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3063	2	76	9	Y	69					180
07	2790	X	803	-0-	-1987	-0-	752	2	51	9	Y	46	176	1			50
08	2790	X	800	-0-	-1990	-0-	739	2	61	9	Y	55					105
09	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	2064	2	36	9	Y	33					138
10	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2384	2	36	9	Y	33					171
11	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2688	2	81	9	Y	74	189	1			56
*12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 31,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	279	X	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					37
02	224	X	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					37
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					37
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					37
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					37
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			37
08	310	X	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	N	1	1	8			37
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37
10	341	X	197	-0-	-144	-0-	194	2	3	9	N	3					40
11	330	X	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					40
12	341	X	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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		5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	341	1	3398	2	N	4	1	8			45
								4	9									
02		5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	308	1	5186	2	N	-0-					45
03		5425	X	5280	-0-	-145	-0-	341	1	4939	2	N	-0-					45
04		5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	330	1	5255	2	N	-0-					45
05		5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	341	1	5458	2	N	68	1	8			112
								75	9									
06		5250	X	5172	-0-	-78	-0-	330	1	4840	2	N	2					114
								2	9									
07		5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	341	1	5637	2	N	1	1	8			114
								1	9									
08		6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5869	2	N	27	1	8			140
								30	9									
09		6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	330	1	5759	2	N	7					147
								8	9									
10		6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	341	1	5997	2	N	25	137	1			35
								28	9									
11		5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	308	1	5139	2	N	-0-					35
*12		5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	330	1	5297	2	N	10					45
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 66,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 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		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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-

BOBO SOUTH (JAMES) 10080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 267335 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6414 - 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	310		-0-	-0-	-310	6720					N	-0-					-0-
02	280		-0-	-0-	-280	6440					N	-0-					-0-
03	310		-0-	-0-	-310	6130					N	-0-					-0-
04	300		-0-	-0-	-300	5830					N	-0-					-0-
05	310		-0-	-0-	-310	5520					N	-0-					-0-
06	300		-0-	-0-	-300	5220					N	-0-					-0-
07	310		-0-	-0-	-310	4910					N	-0-					-0-
08	310		-0-	-0-	-310	4600					N	-0-					-0-
09	300		-0-	-0-	-300	4300					N	-0-					-0-
10	310		-0-	-0-	-310	3990					N	-0-					-0-
11	300		-0-	-0-	-300	3690					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3690					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	#	7645	-0-	-34236	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	37828	#	5583	-0-	-32245	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	41881	#	4600	-0-	-37281	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	18690	#	4407	-0-	-14283	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	8618	#	3759	-0-	-4859	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	4923	-0-	-2487	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	6360	R	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	4971		4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4800		2901	-0-	-1899	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	4960		2455	-0-	-2505	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	4800		4027	-0-	-773	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	4960		4168	-0-	-792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,799 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	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					120
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					120
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-	62	1			58
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					58
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					58
06	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					58
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					58
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					58
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					58
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					58
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	558	X	552	-0-	-6	-0-	539	2	13	9	N	12					129
02	504	X	495	-0-	-9	-0-	481	2	14	9	N	13					142
03	434	X	360	-0-	-74	-0-	358	2	2	9	N	2					144
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	N	11					155
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					160
06	540	X	351	-0-	-189	-0-	350	2	1	9	N	1	148	1			13
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	546	2	11	9	N	10					23
08	558	X	555	-0-	-3	-0-	538	2	17	9	N	15					38
09	540	X	455	-0-	-85	-0-	449	2	6	9	N	5					43
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	N	11					54
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	543	2	15	9	N	14					68
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1424	2	20	9	N	18					152
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1217	2	21	9	N	19					171
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1397	2	21	9	N	19					190
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1280	2	33	9	N	30					220
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	959	2	33	9	N	30	158	1			92
06	1380	N	829	-0-	-551	-0-	823	2	6	9	N	5					97
07	1364	N	852	-0-	-512	-0-	805	2	47	9	N	43					140
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	958	2	31	9	N	28					168
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	742	2	17	9	N	15					183
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20	164	1			39
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31					70
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	1457	N	160	-0-	-1297	-0-	160	2			N	-0-					80
02	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					80
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					80
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					80
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					80
06	1950	N	1010	-0-	-940	-0-	1010	2			N	-0-					80
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	2			N	-0-					80
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					80
09	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	2			N	-0-					80
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					80
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					80
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	4464	X	943	-0-	-3521	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	677	-0-	-2151	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	540	-0-	-1506	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	501	-0-	-939	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	427	-0-	-658	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	514	-0-	-386	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	349	-0-	-395	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	9					9
							10	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	29	28	0			10
							32	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	17	18	0			9
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	212	1	4201	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	189	1	3790	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	210	1	4141	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	178	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	193	1	4462	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	185	1	4057	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	188	1	4027	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	197	1	3816	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	199	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	187	1	3658	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	199	1	3700	2	Y	2					2
							2	9									
12	4216	X	3501	-0-	-715	-0-	201	1	3297	2	Y	3	2	0			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	117	1	2315	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2261	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	107	1	2189	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
05	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	95	1	2194	2	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	92	1	2025	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
07	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	95	1	2025	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	96	1	1854	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	105	1	1744	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2294	X	1786	-0-	-508	-0-	87	1	1697	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	96	1	1787	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
12	2139	X	1814	-0-	-325	-0-	104	1	1710	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	115	1	2286	2	Y	65	58	0			66
							72	9									
02	2352	X	2301	-0-	-51	-0-	105	1	2118	2	Y	71	112	0			25
							78	9									
03	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	116	1	2295	2	Y	122	52	0			95
							134	9									
04	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	109	1	2233	2	Y	45	104	0			36
							50	9									
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	98	1	2270	2	Y	48	51	0			33
							53	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	96	1	2107	2	Y	31	45	0			19
							34	9									
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	115	1	2469	2	Y	47	40	0			26
							52	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	127	1	2462	2	Y	52	47	0			31
							57	9									
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	134	1	2236	2	Y	36	48	0			19
							40	9									
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	122	1	2390	2	Y	116	48	0			87
							128	9									
11	2550	X	2400	-0-	-150	-0-	121	1	2244	2	Y	32	57	0			62
							35	9									
12	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	141	1	2304	2	Y	48	95	0			15
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 29,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	177	1	3823	2	Y	44	20	0			33
							48	9									
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	159	1	3446	2	Y	53	47	0			39
							58	9									
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	195	1	4260	2	Y	131	138	0			32
							144	9									
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	34	42	0			24
							37	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-	24	0			-0-
06	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	190	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	192	1	3961	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	188	1	3793	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	172	1	3532	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	181	1	3624	2	Y	7					7
							8	9									
11	4140	X	3611	-0-	-529	-0-	176	1	3421	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
12	4154	X	3518	-0-	-636	-0-	182	1	3329	2	Y	6	7	0			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 47,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	161	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3360	-0-	-252	-0-	148	1	3212	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	163	1	3542	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	164	1	3475	2	Y	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	165	1	3412	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	169	1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	168	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	162	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	171	1	3425	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	166	1	3213	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	183	1	3344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,885 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	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-

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	744	X	640	-0-	-104	-0-	29 42	1 9	569	2	Y	38	34	0			38
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25 59	1 9	505	2	Y	54	73	0			19
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27 80	1 9	528	2	Y	73	35	0			57
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	24 35	1 9	498	2	Y	32	64	0			25
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23 39	1 9	524	2	Y	35	36	0			24
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	22 33	1 9	490	2	Y	30	35	0			19
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	24 40	1 9	512	2	Y	36	35	0			20
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	25 36	1 9	486	2	Y	33	33	0			20
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	28 34	1 9	463	2	Y	31	35	0			16
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	23 81	1 9	457	2	Y	74	35	0			55
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	24 25	1 9	449	2	Y	23	36	0			42
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	28 37	1 9	452	2	Y	34	65	0			11

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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 (I)(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	5240	-0-	-433	-0-	230	1	4965	2	Y	41	57	0			30
							45	9									
02	4928	X	4460	-0-	-468	-0-	193	1	4198	2	Y	63	47	0			46
							69	9									
03	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	207	1	4509	2	Y	141	153	0			34
							155	9									
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	201	1	4268	2	Y	68	54	0			48
							75	9									
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	219	1	4669	2	Y	87	65	0			70
							96	9									
06	5070	X	5003	-0-	-67	-0-	227	1	4708	2	Y	62	73	0			59
							68	9									
07	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	214	1	4421	2	Y	52	63	0			48
							57	9									
08	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	215	1	4333	2	Y	63	53	0			58
							69	9									
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	218	1	4476	2	Y	44	59	0			43
							48	9									
10	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	228	1	4566	2	Y	43	45	0			41
							47	9									
11	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	230	1	4470	2	Y	75	91	0			25
							83	9									
12	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	237	1	4333	2	Y	33	41	0			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 57,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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 (I)(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	454	-0-	-972	-0-	21	1	423	2	Y	9					13
							10	9									
02	1232	N	383	-0-	-849	-0-	18	1	359	2	Y	5	14	0			4
							6	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	18	1	370	2	Y	5	5	0			6
							6	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	390	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	16	1	350	2	Y	3					6
							3	9									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	368	2	Y	3	7	0			2
							3	9									
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	18	1	345	2	Y	3					5
							3	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	18	1	306	2	Y	6					11
							7	9									
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	321	2	Y	2	8	0			5
							2	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	327	2	Y	3					8
							3	9									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	7	7	0			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	Y	59	64	0			60
							65	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	Y	84	114	0			30
							92	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1888	2	Y	87	49	0			68
							96	9									
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	86	1	1749	2	Y	40	76	0			32
							44	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	77	1	1780	2	Y	44	46	0			30
							48	9									
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	79	1	1740	2	Y	46	47	0			29
							51	9									
07	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	84	1	1805	2	Y	45	49	0			25
							50	9									
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	39	41	0			23
							43	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	2	Y	33	39	0			17
							36	9									
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	102	43	0			76
							112	9									
11	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	111	1	2067	2	Y	29	50	0			55
							32	9									
12	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	126	1	2062	2	Y	48	88	0			15
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 24,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3059	-0-	-1281	-0-	146	1	2887	2	Y	24					57
							26	9									
02	3696	X	2820	-0-	-876	-0-	134	1	2682	2	Y	4					61
							4	9									
03	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	140	1	2772	2	Y	1					62
							1	9									
04	3570	X	2470	-0-	-1100	-0-	115	1	2341	2	Y	13					75
							14	9									
05	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	125	1	2879	2	Y	37	71	0			41
							41	9									
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3071	2	Y	47					88
							52	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	143	1	3053	2	Y	44					132
							48	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	30	117	0			45
							33	9									
09	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	166	1	2762	2	Y	75					120
							83	9									
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	144	1	2819	2	Y	55					175
							61	9									
11	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	122	1	2263	2	Y	18					193
							20	9									
12	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	140	1	2294	2	Y	42	147	0			88
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 34,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	119	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2242	-0-	-166	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	116	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	98	1	2250	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	98	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	97	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	161	1	3122	2	Y	120	43	0			77
							132	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	88	99	0			66
							97	9									
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	146	1	2850	2	Y	23					89
							25	9									
11	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	151	1	2809	2	Y	50	63	0			76
							55	9									
12	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	172	1	2826	2	Y	52	67	0			61
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 31,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	152	1	3286	2	Y	28	37	0			20
							31	9									
02	3696	X	3161	-0-	-535	-0-	137	1	2983	2	Y	37	30	0			27
							41	9									
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	151	1	3285	2	Y	110	110	0			27
							121	9									
04	3840	X	3213	-0-	-627	-0-	143	1	3024	2	Y	42	39	0			30
							46	9									
05	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	137	1	2932	2	Y	49	39	0			40
							54	9									
06	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	125	1	2583	2	Y	53	43	0			50
							58	9									
07	3565	X	2985	-0-	-580	-0-	136	1	2803	2	Y	42	53	0			39
							46	9									
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	145	1	2936	2	Y	33	41	0			31
							36	9									
09	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	147	1	3011	2	Y	45	32	0			44
							50	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2962	2	Y	25	45	0			24
							28	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	154	1	2996	2	Y	49	56	0			17
							54	9									
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	174	1	3182	2	Y	28	30	0			15
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	4154	X	3237	-0-	-917	-0-	143	1	3087	2	Y	6	11	0			4
							7	9									
02	3752	X	3367	-0-	-385	-0-	148	1	3213	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
03	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	163	1	3560	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
04	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	160	1	3400	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	154	1	3280	2	Y	1					1
							1	9									
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	163	1	3386	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	170	1	3505	2	Y	36	3	0			33
							40	9									
08	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	173	1	3493	2	Y	37	35	0			35
							41	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	164	1	3374	2	Y	52	36	0			51
							57	9									
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	176	1	3536	2	Y	64	54	0			61
							70	9									
11	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	166	1	3211	2	Y	94	123	0			32
							103	9									
12	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	175	1	3203	2	Y	34	48	0			18
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 42,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	169	1	3344	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	162	1	3249	2	Y	33	23	0			12
							36	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	37	20	0			29
							41	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	180	1	3675	2	Y	5	30	0			4
							6	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	165	1	3811	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	170	1	3631	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	184	1	3552	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3435	-0-	-435	-0-	195	1	3240	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3470	-0-	-498	-0-	168	1	3293	2	Y	8	2	0			6
							9	9									
11	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	142	1	2637	2	Y	13	4	0			15
							14	9									
12	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	199	1	3259	2	Y	15	25	0			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	109	1	2161	2	Y	4					76
							4	9									
02	2352	X	2048	-0-	-304	-0-	97	1	1949	2	Y	2					78
							2	9									
03	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	106	1	2101	2	Y	7					85
							8	9									
04	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	92	1	1884	2	Y	26					111
							29	9									
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	88	1	2040	2	Y	40	105	0			46
							44	9									
06	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1978	2	Y	11					57
							12	9									
07	2263	X	1996	-0-	-267	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					57
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	101	1	1960	2	Y	1	51	0			7
							1	9									
09	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	107	1	1776	2	Y	5					12
							6	9									
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	94	1	1842	2	Y	5					17
							6	9									
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	97	1	1793	2	Y	5					22
							6	9									
12	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	106	1	1738	2	Y	3	17	0			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	5797	X	5294	-0-	-503	-0-	252	1	4984	2	Y	53					177
							58	9									
02	5012	X	4817	-0-	-195	-0-	226	1	4541	2	Y	45					222
							50	9									
03	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	247	1	4889	2	Y	42	174	0			90
							46	9									
04	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	226	1	4602	2	Y	42					132
							46	9									
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	208	1	4804	2	Y	128	178	0			82
							141	9									
06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	207	1	4528	2	Y	35					117
							39	9									
07	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	219	1	4698	2	Y	39					156
							43	9									
08	5177	X	4332	-0-	-845	-0-	209	1	4044	2	Y	72	168	0			60
							79	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	312	1	5191	2	Y	57					117
							63	9									
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	276	1	5386	2	Y	34					151
							37	9									
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	282	1	5229	2	Y	43					194
							47	9									
12	5766	X	5738	-0-	-28	-0-	326	1	5346	2	Y	60	179	0			75
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 61,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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	3348	X	2629	-0-	-719	-0-	124	1	2453	2	Y	47	85	0			15
							52	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	146	1	2927	2	Y	32	18	0			29
							35	9									
03	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	165	1	3261	2	Y	33	44	0			18
							36	9									
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	150	1	3054	2	Y	70	65	0			23
							77	9									
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	135	1	3106	2	Y	72	81	0			14
							79	9									
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	142	1	3109	2	Y	29	26	0			17
							32	9									
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	136	1	2917	2	Y	37	43	0			11
							41	9									
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	156	1	3022	2	Y	54	32	0			33
							59	9									
09	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	147	1	2454	2	Y	64	73	0			24
							70	9									
10	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	145	1	2829	2	Y	64	45	0			43
							70	9									
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	151	1	2801	2	Y	51	55	0			39
							56	9									
12	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	172	1	2816	2	Y	57	47	0			49
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 37,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 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	6045	X	3116	-0-	-2929	-0-	124	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	165	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	145	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2802	-0-	-2118	-0-	119	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	130	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	131	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3761	-0-	-858	-0-	152	1	3609	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	141	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	128	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2868	-0-	-762	-0-	127	1	2741	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,299 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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	169	1	3352	2	Y	157	289	0			91
							173	9									
02	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	151	1	3040	2	Y	96	94	0			93
							106	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	177	1	3493	2	Y	223	234	0			82
							245	9									
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	161	1	3289	2	Y	70	102	0			50
							77	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	72					122
							79	9									
06	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	149	1	3272	2	Y	114	176	0			60
							125	9									
07	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	157	1	3368	2	Y	71	81	0			50
							78	9									
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	178	1	3438	2	Y	29	60	0			19
							32	9									
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	193	1	3214	2	Y	26	26	0			19
							29	9									
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	161	1	3152	2	Y	37					56
							41	9									
11	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	147	1	2732	2	Y	38	40	0			54
							42	9									
12	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	176	1	2880	2	Y	35	48	0			41
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 41,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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	387	-0-	-295	-0-	18	1	365	2	N	4					113
							4	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	13					126
							14	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	N	30					156
							33	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	N	5					161
							6	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	9					170
							10	9									
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	23	1	509	2	N	8					178
							9	9									
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	24	1	511	2	N	10					188
							11	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	12					200
							13	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					200
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	24	154	0			70
							26	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	5					75
							6	9									
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	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.		26	-0-	26	26	5	1	21	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	43	3	1	14	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	21	-0-	-289	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	X	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	2	N	-0-					-0-
11	150	X	123	-0-	-27	-0-	21	1	102	2	N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1313	2	N	-0-					94
02	1344	N	1317	-0-	-27	-0-	62	1	1248	2	N	6					100
							7	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	N	309	357	0			52
							340	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					52
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					52
06	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	53	1	1165	2	N	2					54
							2	9									
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	52	1	1107	2	N	1					55
							1	9									
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	60	1	1169	2	N	4					59
							4	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	66	1	1102	2	N	1					60
							1	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	198	189	0			69
							218	9									
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					69
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	69	1	1137	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

01	3317	X	1733	-0-	-1584	-0-	42	1	1663	2	Y	25					219
							28	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	74	1	3450	2	Y	23	178	0			64
							25	9									
03	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	103	1	2719	2	Y	157					221
							173	9									
04	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	56	1	2833	2	Y	20	179	0			62
							22	9									
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	81	1	2813	2	Y	263	176	0			149
							289	9									
06	3810	X	2780	-0-	-1030	-0-	61	1	2688	2	Y	28					177
							31	9									
07	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	58	1	2906	2	Y	162	178	0			161
							178	9									
08	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	51	1	2723	2	Y	28					189
							31	9									
09	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	54	1	2580	2	Y	235	177	0			247
							259	9									
10	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	63	1	2852	2	Y	33	175	0			105
							36	9									
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	65	1	2891	2	Y	114					219
							125	9									
12	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	71	1	2625	2	Y	30	180	0			69
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 34,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	100	1	1987	2	Y	117	132	0			38
							129	9									
02	2128	N	1594	-0-	-534	-0-	72	1	1441	2	Y	74	46	0			66
							81	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	75	100	0			41
							83	9									
04	2130	N	1716	-0-	-414	-0-	77	1	1565	2	Y	67	86	0			22
							74	9									
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	69	1	1590	2	Y	74	82	0			14
							81	9									
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	73	1	1596	2	Y	75	45	0			44
							83	9									
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	68	1	1448	2	Y	78	99	0			23
							86	9									
08	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	80	1	1538	2	Y	74	52	0			45
							81	9									
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	Y	113	115	0			43
							124	9									
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	2	Y	64	64	0			43
							70	9									
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2112	2	Y	65	58	0			50
							72	9									
*12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	Y	63	59	0			54
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 23,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

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	6169	X	5585	-0-	-584	-0-	247	1	5329	2	Y	8	2	0			6
							9	9									
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	225	1	4889	2	Y	5	7	0			4
							6	9									
03	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	247	1	5382	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
04	5550	X	5277	-0-	-273	-0-	237	1	5030	2	Y	9	7	0			7
							10	9									
05	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	253	1	5397	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
06	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	213	1	4424	2	Y	11	6	0			10
							12	9									
07	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	249	1	5132	2	Y	8	11	0			7
							9	9									
08	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	244	1	4917	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
09	5460	X	5191	-0-	-269	-0-	241	1	4949	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
10	5642	X	5144	-0-	-498	-0-	244	1	4898	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
11	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	228	1	4420	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	5394	X	3881	-0-	-1513	-0-	201	1	3665	2	Y	14	7	0			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 61,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	193	1	3823	2	Y	37					63
							41	9									
02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	175	1	3515	2	Y	58	53	0			68
							64	9									
03	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	194	1	3832	2	Y	33	55	0			46
							36	9									
04	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	168	1	3430	2	Y	6					52
							7	9									
05	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	157	1	3627	2	Y	7	39	0			20
							8	9									
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	151	1	3296	2	Y	22					42
							24	9									
07	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	161	1	3444	2	Y	28	27	0			43
							31	9									
08	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	181	1	3502	2	Y	29					72
							32	9									
09	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	185	1	3081	2	Y	20	50	0			42
							22	9									
10	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	181	1	3538	2	Y	53	45	0			50
							58	9									
11	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	164	1	3042	2	Y	25					75
							28	9									
12	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	184	1	3015	2	Y	32	50	0			57
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 43,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	128	1	2529	2	Y	30					60
							33	9									
02	2996	X	2713	-0-	-283	-0-	125	1	2519	2	Y	63	50	0			73
							69	9									
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	148	1	2931	2	Y	44	60	0			57
							48	9									
04	3180	X	2515	-0-	-665	-0-	115	1	2356	2	Y	40					97
							44	9									
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	122	1	2819	2	Y	67	74	0			90
							74	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2844	2	Y	71					161
							78	9									
07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	134	1	2867	2	Y	48	106	0			103
							53	9									
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	151	1	2911	2	Y	43					146
							47	9									
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	156	1	2593	2	Y	42	101	0			87
							46	9									
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	144	1	2822	2	Y	99	92	0			94
							109	9									
11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2645	2	Y	37					131
							41	9									
12	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	157	1	2581	2	Y	38	87	0			82
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 34,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	107 139	1 9	2119	2	Y	126	78	0			73
02	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	95 39	1 9	1914	2	Y	35	75	0			33
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	107 161	1 9	2124	2	Y	146	125	0			54
04	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	96 76	1 9	1948	2	Y	69	74	0			49
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	88 75	1 9	2032	2	Y	68					117
06	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	89 147	1 9	1944	2	Y	134	180	0			71
07	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	88 87	1 9	1888	2	Y	79	94	0			56
08	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	92 66	1 9	1785	2	Y	60	77	0			39
09	2190	X	1782	-0-	-408	-0-	98 50	1 9	1634	2	Y	45	50	0			34
10	2263	X	2031	-0-	-232	-0-	95 83	1 9	1853	2	Y	75					109
11	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	95 45	1 9	1763	2	Y	41	78	0			72
12	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	109 40	1 9	1779	2	Y	36	63	0			45

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	60	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	48	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	90	1	2388	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	44	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	63	1	2188	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	50	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	46	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	42	1	2243	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	45	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	49	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	59	1	2205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,554 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	Y	11					26
							12	9									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	36	1	728	2	Y	19	28	0			17
							21	9									
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	43	1	850	2	Y	7					24
							8	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	38	1	771	2	Y	12					36
							13	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	Y	20					56
							22	9									
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	35	1	773	2	Y	10					66
							11	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	45	58	0			53
							50	9									
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	39	1	755	2	Y	11					64
							12	9									
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	38	1	638	2	Y	13					77
							14	9									
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	41	1	797	2	Y	20					97
							22	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	13					110
							14	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	57	113	0			54
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	71	1	1408	2	Y	31					151
							34	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	76	157	0			70
							84	9									
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	72	1	1427	2	Y	30					100
							33	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	65	1	1320	2	Y	22					122
							24	9									
05	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	60	1	1374	2	Y	16					138
							18	9									
06	1470	N	845	-0-	-625	-0-	37	1	807	2	Y	1					139
							1	9									
07	1457	N	828	-0-	-629	-0-	36	1	780	2	Y	11	121	0			29
							12	9									
08	1457	N	822	-0-	-635	-0-	40	1	779	2	Y	3					32
							3	9									
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	43	1	723	2	Y	4					36
							4	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	8					44
							9	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	Y	5					49
							6	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	19	50	0			18
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	152	1	3013	2	N	-0-					105
02	3136	X	2929	-0-	-207	-0-	139	1	2790	2	N	-0-					105
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	156	1	3087	2	N	4					109
							4	9									
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	143	1	2913	2	N	5					114
							6	9									
05	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	131	1	3025	2	N	-0-					114
06	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	134	1	2939	2	N	-0-					114
07	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	142	1	3031	2	N	-0-					114
08	INC G-10		3157	-0-	3157	3157	155	1	3002	2	N	-0-					114
09	INC G-10		2962	-0-	2962	6119	167	1	2784	2	N	10					124
							11	9									
10	9194	X	3075	-0-	-6119	-0-	150	1	2925	2	N	-0-					124
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	154	1	2853	2	N	-0-					124
12	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	175	1	2874	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 37,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

01	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	124	1	2449	2	Y	110	117	0			35
							121	9									
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	125	1	2511	2	Y	84	45	0			74
							92	9									
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	143	1	2819	2	Y	92	116	0			50
							101	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	Y	39	76	0			13
							43	9									
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	2	Y	61	62	0			12
							67	9									
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2669	2	Y	34	26	0			20
							37	9									
07	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	121	1	2599	2	Y	7	25	0			2
							8	9									
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	129	1	2498	2	Y	25	12	0			15
							28	9									
09	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	135	1	2250	2	Y	39	39	0			15
							43	9									
10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	129	1	2524	2	Y	1	15	0			1
							1	9									
11	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	136	1	2515	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	146	1	2398	2	Y	14	3	0			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	46	1	1806	2	Y	1	6	0			2
							1	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1797	2	Y	-0-					2
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	1895	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	35	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	50	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	40	1	1738	2	Y	2					3
							2	9									
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	35	1	1763	2	Y	2					5
							2	9									
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	32	1	1707	2	Y	26	11	0			20
							29	9									
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	36	1	1723	2	Y	7					27
							8	9									
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	38	1	1734	2	Y	5					32
							6	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	24	43	0			13
							26	9									
12	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	45	1	1664	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	71	1	1413	2	N	38					97
							42	9									
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	64	1	1285	2	N	34					131
							37	9									
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	72	1	1433	2	N	23					154
							25	9									
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	67	1	1375	2	N	20					174
							22	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	30					204
							33	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	25	174	0			55
							28	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	2	N	17					72
							19	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	N	25					97
							28	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	18					115
							20	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1590	2	N	57					172
							63	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	22					194
							24	9									
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	2	N	71	181	0			84
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 19,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	229	1	4949	2	Y	27	29	0			20
							30	9									
02	5152	X	4630	-0-	-522	-0-	203	1	4401	2	Y	24	26	0			18
							26	9									
03	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	230	1	5012	2	Y	81	79	0			20
							89	9									
04	5520	X	4862	-0-	-658	-0-	218	1	4614	2	Y	27	28	0			19
							30	9									
05	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4888	2	Y	36	26	0			29
							40	9									
06	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	226	1	4684	2	Y	28	31	0			26
							31	9									
07	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	232	1	4796	2	Y	21	28	0			19
							23	9									
08	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	230	1	4644	2	Y	25	21	0			23
							28	9									
09	4980	X	4722	-0-	-258	-0-	218	1	4479	2	Y	23	23	0			23
							25	9									
10	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	219	1	4383	2	Y	12	24	0			11
							13	9									
11	4950	X	4040	-0-	-910	-0-	197	1	3815	2	Y	25	28	0			8
							28	9									
12	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	201	1	3677	2	Y	14	15	0			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 57,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

01	372	N	303	-0-	-69	-0-	63	1	240	2	N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	41	1	224	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	280	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	44	1	243	2	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	47	1	223	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228166 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 10004

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

TOTAL GAS PROD: 121 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	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	65	1	1292	2	Y	54					95
							59	9									
02	1400	N	1268	-0-	-132	-0-	58	1	1167	2	Y	39	100	0			34
							43	9									
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	65	1	1289	2	Y	18					52
							20	9									
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1247	2	Y	34	45	0			41
							37	9									
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	53	1	1225	2	Y	42	59	0			24
							46	9									
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	52	1	1140	2	Y	38					62
							42	9									
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	55	1	1168	2	Y	33	73	0			22
							36	9									
08	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	58	1	1126	2	Y	32					54
							35	9									
09	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	58	1	963	2	Y	38					92
							42	9									
10	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	61	1	1195	2	Y	27	71	0			48
							30	9									
11	1230	X	1073	-0-	-157	-0-	54	1	997	2	Y	20					68
							22	9									
12	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	62	1	1009	2	Y	48	55	0			61
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	66	1	2592	2	Y	131	169	0			160
							144	9									
02	2828	X	2623	-0-	-205	-0-	52	1	2418	2	Y	139	156	0			143
							153	9									
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	98	1	2600	2	Y	69					212
							76	9									
04	2760	X	2531	-0-	-229	-0-	49	1	2475	2	Y	6	148	0			70
							7	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	66	1	2293	2	Y	-0-					70
06	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	55	1	2424	2	Y	80	118	0			32
							88	9									
07	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	50	1	2475	2	Y	11					43
							12	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	49	1	2633	2	Y	7					50
							8	9									
09	2580	N	2270	-0-	-310	-0-	46	1	2220	2	Y	4					54
							4	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	2	Y	98	94	0			58
							108	9									
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	57	1	2518	2	Y	11					69
							12	9									
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	66	1	2461	2	Y	5					74
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	2294	X	2239	-0-	-55	-0-	55	1	2183	2	Y	1					11
							1	9									
02	2072	X	1808	-0-	-264	-0-	37	1	1737	2	Y	31	24	0			18
							34	9									
03	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	79	1	2086	2	Y	30					48
							33	9									
04	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	36	1	1809	2	Y	34	31	0			51
							37	9									
05	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	54	1	1856	2	Y	4					55
							4	9									
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	45	1	1949	2	Y	8					63
							9	9									
07	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	40	1	1997	2	Y	8					71
							9	9									
08	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	36	1	1952	2	Y	100	76	0			95
							110	9									
09	2010	X	1903	-0-	-107	-0-	37	1	1761	2	Y	95					190
							105	9									
10	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	43	1	1945	2	Y	15					205
							17	9									
11	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	40	1	1746	2	Y	20	167	0			58
							22	9									
12	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	48	1	1791	2	Y	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228533 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 9944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 228535 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 9935

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: 29 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	171		129	-0-	-42	-0-	5 2	1 9	122	2	Y	2	1	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

01	9703	X	7800	-0-	-1903	-0-	310 33	1 9	7457	2	Y	30	38	0			17
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	322 25	1 9	7799	2	Y	23	20	0			20
03	8060	X	7825	-0-	-235	-0-	311 50	1 9	7464	2	Y	45	45	0			20
04	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	322 78	1 9	7259	2	Y	71	72	0			19
05	8773	X	7407	-0-	-1366	-0-	308 69	1 9	7030	2	Y	63	41	0			41
06	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	327 70	1 9	7644	2	Y	64	90	0			15
07	8773	X	8643	-0-	-130	-0-	347 63	1 9	8233	2	Y	57	48	0			24
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	364 56	1 9	8614	2	Y	51	46	0			29
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	351 48	1 9	8157	2	Y	44	39	0			34
10	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	285 47	1 9	6338	2	Y	43	48	0			29
11	8730	X	6790	-0-	-1940	-0-	299 30	1 9	6461	2	Y	27	36	0			20
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 86,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 10097

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56 90	1 9	211	2	N	82					91
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	216	N	12	-0-	-204	-0-	2 1	1 9	9	2	N	1	92	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	93	N	90	-0-	-3	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	2	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	140	79	0			120
							154	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	54	1	2496	2	Y	10					130
							11	9									
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2691	2	Y	200	148	0			182
							220	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	50	1	2522	2	Y	246	364	0			64
							271	9									
05	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	71	1	2463	2	Y	6					70
							7	9									
06	2820	N	2691	-0-	-129	-0-	57	1	2499	2	Y	123					193
							135	9									
07	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	53	1	2633	2	Y	9	160	0			42
							10	9									
08	3007	X	1620	-0-	-1387	-0-	30	1	1581	2	Y	8					50
							9	9									
09	2850	X	28	-0-	-2822	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					50
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					50
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					50
12	2697	X	71	-0-	-2626	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. GAS LIFT (I) (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	3701	-0-	-422	-0-		91	1	3608	2	Y	2	15	0			5
								2	9									
02	3724	X	3433	-0-	-291	-0-		72	1	3360	2	Y	1					6
								1	9									
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-		139	1	3671	2	Y	11	13	0			4
								12	9									
04	3930	X	3252	-0-	-678	-0-		63	1	3183	2	Y	5					9
								6	9									
05	4061	X	3464	-0-	-597	-0-		97	1	3360	2	Y	6					15
								7	9									
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-		81	1	3553	2	Y	12					27
								13	9									
07	3813	X	3689	-0-	-124	-0-		73	1	3613	2	Y	3					30
								3	9									
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-		61	1	3280	2	Y	21	35	0			16
								23	9									
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-		70	1	3332	2	Y	2					18
								2	9									
10	3782	X	3729	-0-	-53	-0-		81	1	3639	2	Y	8					26
								9	9									
11	3660	X	3442	-0-	-218	-0-		75	1	3308	2	Y	54	51	0			29
								59	9									
12	3689	X	3469	-0-	-220	-0-		91	1	3366	2	Y	11					40
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. GAS LIFT (I) (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	2660	-0-	-936	-0-		65	1	2572	2	Y	21	41	0			27
								23	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-		52	1	2423	2	Y	2	23	0			6
								2	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-		99	1	2628	2	Y	20					26
								22	9									
04	2610	X	2501	-0-	-109	-0-		48	1	2445	2	Y	7	23	0			10
								8	9									
05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-		69	1	2385	2	Y	48	39	0			19
								53	9									
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-		56	1	2472	2	Y	16					35
								18	9									
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-		52	1	2570	2	Y	74	59	0			50
								81	9									
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-		49	1	2604	2	Y	28					78
								31	9									
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-		53	1	2526	2	Y	74	83	0			69
								81	9									
10	2697	X	2669	-0-	-28	-0-		57	1	2567	2	Y	41					110
								45	9									
11	2610	X	2541	-0-	-69	-0-		56	1	2451	2	Y	31	120	0			21
								34	9									
12	2759	X	2598	-0-	-161	-0-		68	1	2519	2	Y	10					31
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	11 3	1 9	43	2	N	3					9
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	6 4	1 9	34	2	N	4					13
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	52	2	N	4					17
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8 4	1 9	43	2	N	4					21
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	46	2	N	4					25
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7 4	1 9	37	2	N	4	24	0			5
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	10 1	1 9	44	2	N	1					6
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10 4	1 9	42	2	N	4					10
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	8 3	1 9	45	2	N	3					13
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	52	2	N	5					18
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	9 3	1 9	41	2	N	3					21
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-2000	-0-	69	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2150	-0-	-1210	-0-	85	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	138	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1834	-0-	-1235	-0-	77	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	129	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	120	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	99	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	108	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	133	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1914	-0-	-1206	-0-	85	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 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	1922	X	1878	-0-	-44	-0-	46	1	1830	2	Y	2					46
							2	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	27	57	0			16
							30	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	54					70
							59	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1635	2	Y	4	45	0			29
							4	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	41	1	1414	2	Y	-0-					29
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					29
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	Y	-0-					29
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	34	1	1803	2	Y	-0-	29	0			-0-
09	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	43	1	1942	2	Y	6					6
							7	9									
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	36	5	0			37
							40	9									
12	1829	X	1642	-0-	-187	-0-	43	1	1599	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	268	1	5302	2	Y	48					99
							53	9									
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	242	1	4863	2	Y	63	82	0			80
							69	9									
03	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	253	1	4998	2	Y	27	65	0			42
							30	9									
04	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	222	1	4530	2	Y	55					97
							61	9									
05	5828	X	5102	-0-	-726	-0-	211	1	4871	2	Y	18	74	0			41
							20	9									
06	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	209	1	4580	2	Y	8					49
							9	9									
07	5735	X	4638	-0-	-1097	-0-	206	1	4413	2	Y	17	32	0			34
							19	9									
08	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	231	1	4457	2	Y	14					48
							15	9									
09	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	243	1	4052	2	Y	23	33	0			38
							25	9									
10	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	230	1	4495	2	Y	40	40	0			38
							44	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	247	1	4585	2	Y	27					65
							30	9									
*12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	295	1	4837	2	Y	37	43	0			59
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	403	N	306	-0-	-97	-0-	14	1	283	2	Y	8					18
							9	9									
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	13	1	256	2	Y	11	19	0			10
							12	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	75					85
							83	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	236	2	Y	7	74	0			18
							8	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	10	1	238	2	Y	10	22	0			6
							11	9									
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	10	1	222	2	Y	9					15
							10	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	222	2	Y	10	18	0			7
							11	9									
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	221	2	Y	6					13
							7	9									
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	11	1	182	2	Y	4					17
							4	9									
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	181	2	Y	11	13	0			15
							12	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	212	2	Y	6					21
							7	9									
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	136	2	Y	10	17	0			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		356	-0-	356	356	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		698	-0-	698	1054	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		894	-0-	894	1948	42	1	850	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		666	-0-	666	2614	28	1	636	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		677	-0-	677	3291	28	1	624	2	Y	23	10	0			13
							25	9									
07	T. A.		486	-0-	486	3777	21	1	456	2	Y	8	19	0			2
							9	9									
08	4448	X	671	-0-	-3777	-0-	32	1	616	2	Y	21	10	0			13
							23	9									
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	16	23	0			6
							18	9									
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	24	1	477	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
11	690	X	422	-0-	-268	-0-	21	1	395	2	Y	5	4	0			4
							6	9									
12	682	X	551	-0-	-131	-0-	32	1	516	2	Y	3	4	0			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6154	-0-	-635	-0-	294	1	5816	2	Y	40					70
							44	9									
02	5796	X	5652	-0-	-144	-0-	266	1	5350	2	Y	33	56	0			47
							36	9									
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	312	1	6165	2	Y	36	60	0			23
							40	9									
04	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	281	1	5724	2	Y	36					59
							40	9									
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	252	1	5821	2	Y	37	58	0			38
							41	9									
06	6210	X	5938	-0-	-272	-0-	258	1	5644	2	Y	33					71
							36	9									
07	6417	X	5896	-0-	-521	-0-	262	1	5600	2	Y	31	57	0			45
							34	9									
08	6510	X	5778	-0-	-732	-0-	282	1	5450	2	Y	42	61	0			26
							46	9									
09	6060	X	5436	-0-	-624	-0-	306	1	5096	2	Y	31					57
							34	9									
10	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	281	1	5499	2	Y	32	59	0			30
							35	9									
11	5940	X	4902	-0-	-1038	-0-	249	1	4620	2	Y	30					60
							33	9									
12	5890	X	4364	-0-	-1526	-0-	251	1	4109	2	Y	4	61	0			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	Y	115	131	0			37
							127	9									
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	42	1	846	2	Y	53	43	0			47
							58	9									
03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	45	1	898	2	Y	63	76	0			34
							69	9									
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	40	1	815	2	Y	71	82	0			23
							78	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	35	1	799	2	Y	86	93	0			16
							95	9									
06	990	N	764	-0-	-226	-0-	30	1	656	2	Y	71	46	0			41
							78	9									
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	33	1	701	2	Y	91	105	0			27
							100	9									
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	41	1	796	2	Y	80	58	0			49
							88	9									
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	27	1	455	2	Y	45	77	0			17
							50	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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	992	X	802	-0-	-190	-0-	35	1	693	2	Y	67	65	0			22
							74	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	31	1	615	2	Y	23	24	0			21
							25	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	33	36	0			18
							36	9									
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	30	1	621	2	Y	24	34	0			8
							26	9									
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	673	2	Y	30	32	0			6
							33	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	31	1	673	2	Y	30	18	0			18
							33	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	36	43	0			11
							40	9									
08	744	N	526	-0-	-218	-0-	25	1	489	2	Y	11	15	0			7
							12	9									
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	31	1	522	2	Y	20	19	0			8
							22	9									
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	32	1	635	2	Y	26	16	0			18
							29	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	30	25	0			23
							33	9									
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	519	2	Y	30	27	0			26
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	114	1	4492	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4588	-0-	-60	-0-	96	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	179	1	4719	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	86	1	4329	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	121	1	4187	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4407	-0-	-513	-0-	98	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	89	1	4431	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	80	1	4283	2	Y	7					7
							8	9									
09	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	90	1	4295	2	Y	-0-					7
10	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	96	1	4306	2	Y	-0-	7	0			-0-
11	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	94	1	4148	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	109	1	4034	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	868	N	423	-0-	-445	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	39	1	791	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	41	1	816	2	Y	50	12	0			39
							55	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	19	43	0			15
							21	9									
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	32	1	740	2	Y	19	21	0			13
							21	9									
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	32	1	708	2	Y	25	22	0			16
							28	9									
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	33	1	699	2	Y	21	25	0			12
							23	9									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	35	1	685	2	Y	27	23	0			16
							30	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	39	1	653	2	Y	18	25	0			9
							20	9									
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	32	1	625	2	Y	23	15	0			17
							25	9									
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	34	1	622	2	Y	23	11	0			29
							25	9									
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	37	1	606	2	Y	9	35	0			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	51	1	2029	2	Y	62	44	0			68
							68	9									
02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	39	1	1820	2	Y	4	58	0			14
							4	9									
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	75	1	1978	2	Y	27					41
							30	9									
04	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	38	1	1935	2	Y	13	38	0			16
							14	9									
05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	52	1	1803	2	Y	36	38	0			14
							40	9									
06	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9					23
							10	9									
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	39	1	1958	2	Y	13	27	0			9
							14	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2007	2	Y	2					11
							2	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	2	Y	7	11	0			7
							8	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	2	Y	31					38
							34	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1941	2	Y	46	53	0			31
							51	9									
12	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	50	1	1857	2	Y	14					45
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	56	1	2195	2	Y	172	73	0			99
							189	9									
02	2212	X	2046	-0-	-166	-0-	43	1	1991	2	Y	11					110
							12	9									
03	2325	X	2210	-0-	-115	-0-	78	1	2051	2	Y	74	71	0			113
							81	9									
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	36	1	1814	2	Y	-0-	70	0			43
05	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-					43
06	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	46	1	2014	2	Y	68	86	0			25
							75	9									
07	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	41	1	2051	2	Y	29					54
							32	9									
08	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	36	1	1903	2	Y	35					89
							39	9									
09	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	38	1	1796	2	Y	77	104	0			62
							85	9									
10	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	33	1	1507	2	Y	42					104
							46	9									
11	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	43	1	1895	2	Y	17	85	0			36
							19	9									
12	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	49	1	1810	2	Y	77					113
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 24,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	162	1	3214	2	Y	26					38
							29	9									
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	212	1	4258	2	Y	39	42	0			35
							43	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	228	1	4501	2	Y	17					52
							19	9									
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	195	1	3983	2	Y	45	45	0			52
							50	9									
05	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	184	1	4252	2	Y	39	69	0			22
							43	9									
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	179	1	3921	2	Y	37					59
							41	9									
07	4991	X	4199	-0-	-792	-0-	186	1	3972	2	Y	37	71	0			25
							41	9									
08	4743	X	3906	-0-	-837	-0-	190	1	3670	2	Y	42					67
							46	9									
09	4320	X	3768	-0-	-552	-0-	211	1	3518	2	Y	35					102
							39	9									
10	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	202	1	3938	2	Y	51	79	0			74
							56	9									
11	4140	X	3814	-0-	-326	-0-	192	1	3559	2	Y	57					131
							63	9									
12	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	221	1	3618	2	Y	24	106	0			49
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 49,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	2697	X	1777	-0-	-920	-0-	43	1	1713	2	Y	19	142	0			53
							21	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1615	2	Y	9					62
							10	9									
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	66	1	1731	2	Y	148	153	0			57
							163	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	37	1	1893	2	Y	4					61
							4	9									
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	48	1	1651	2	Y	3					64
							3	9									
06	1890	N	1107	-0-	-783	-0-	25	1	1078	2	Y	4					68
							4	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	46	1	2283	2	Y	9					77
							10	9									
08	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	34	1	1845	2	Y	28	84	0			21
							31	9									
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	41	1	1967	2	Y	1					22
							1	9									
10	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	49	1	2211	2	Y	1					23
							1	9									
11	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	28	1	1246	2	Y	8	27	0			4
							9	9									
12	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	43	1	1601	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	87	1	3417	2	Y	-0-	99	0			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	75	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	136	1	3586	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	60	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	83	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	69	1	3001	2	Y	19					19
							21	9									
07	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	64	1	3187	2	Y	-0-	16	0			3
08	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	61	1	3262	2	Y	-0-					3
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	62	1	2974	2	Y	4					7
							4	9									
10	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	63	1	2855	2	Y	10					17
							11	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	80	1	3550	2	Y	3					20
							3	9									
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	92	1	3399	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	111	1	4380	2	Y	24	11	0			26
							26	9									
02	4676	X	4639	-0-	-37	-0-	97	1	4542	2	Y	-0-	25	0			1
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	204	1	5400	2	Y	42					43
							46	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	105	1	5318	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
05	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	142	1	4911	2	Y	1					15
							1	9									
06	5460	X	4910	-0-	-550	-0-	108	1	4707	2	Y	86	66	0			35
							95	9									
07	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	98	1	4894	2	Y	8					43
							9	9									
08	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	96	1	5144	2	Y	4					47
							4	9									
09	5430	X	4973	-0-	-457	-0-	102	1	4861	2	Y	9					56
							10	9									
10	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	109	1	4909	2	Y	48	75	0			29
							53	9									
11	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	107	1	4722	2	Y	4					33
							4	9									
12	5239	X	4647	-0-	-592	-0-	122	1	4523	2	Y	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4091	-0-		-745		-0-		101	1	3986	2	Y	4	14	0			7
										4	9									
02	4340	X	3538	-0-		-802		-0-		74	1	3462	2	Y	2					9
										2	9									
03	4805	X	4588	-0-		-217		-0-		167	1	4410	2	Y	10	15	0			4
										11	9									
04	4650	X	3599	-0-		-1051		-0-		70	1	3525	2	Y	4					8
										4	9									
05	4123	X	4044	-0-		-79		-0-		113	1	3919	2	Y	11					19
										12	9									
06	4440	X	4373	-0-		-67		-0-		97	1	4263	2	Y	12					31
										13	9									
07	4588	X	4000	-0-		-588		-0-		79	1	3917	2	Y	4					35
										4	9									
08	4588	X	4473	-0-		-115		-0-		81	1	4363	2	Y	26	41	0			20
										29	9									
09	4380	X	4105	-0-		-275		-0-		84	1	4018	2	Y	3					23
										3	9									
10	4526	X	3565	-0-		-961		-0-		77	1	3486	2	Y	2					25
										2	9									
11	4380	X	3622	-0-		-758		-0-		80	1	3532	2	Y	9	29	0			5
										10	9									
12	4464	X	4045	-0-		-419		-0-		106	1	3938	2	Y	1					6
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	564	-0-		-118		-0-		27	1	526	2	N	10					50
										11	9									
02	672	X	638	-0-		-34		-0-		29	1	585	2	N	22					72
										24	9									
03	744	X	464	-0-		-280		-0-		22	1	428	2	N	13					85
										14	9									
04	720	X	710	-0-		-10		-0-		32	1	656	2	N	20					105
										22	9									
05	713	X	592	-0-		-121		-0-		24	1	547	2	N	19					124
										21	9									
06	690	X	443	-0-		-247		-0-		19	1	417	2	N	6					130
										7	9									
07	744	X	681	-0-		-63		-0-		29	1	620	2	N	29					159
										32	9									
08	744	X	476	-0-		-268		-0-		23	1	442	2	N	10					169
										11	9									
*09	720	X	429	-0-		-291		-0-		23	1	384	2	N	20					189
										22	9									
*10	733	X	733	-0-		-0-		-0-		35	1	687	2	N	10	162	0			37
										11	9									
11	660	X	430	-0-		-230		-0-		21	1	396	2	N	12					49
										13	9									
12	682	X	667	-0-		-15		-0-		37	1	608	2	N	20					69
										22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 A	-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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

01	9455 X	8602	-0-	-853	-0-	408	1	8078	2	Y	105					164
						116	9									
02	8344 X	7829	-0-	-515	-0-	362	1	7277	2	Y	173	186	0			151
						190	9									
03	9238 X	8600	-0-	-638	-0-	408	1	8060	2	Y	120	171	0			100
						132	9									
04	8760 X	8316	-0-	-444	-0-	380	1	7759	2	Y	161	170	0			91
						177	9									
05	8928 X	8718	-0-	-210	-0-	355	1	8195	2	Y	153	169	0			75
						168	9									
06	8400 X	8292	-0-	-108	-0-	357	1	7807	2	Y	116					191
						128	9									
07	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	373	1	7975	2	Y	110	167	0			134
						121	9									
08	8711 X	8304	-0-	-407	-0-	403	1	7790	2	Y	101	171	0			64
						111	9									
09	8430 X	8087	-0-	-343	-0-	445	1	7413	2	Y	208	165	0			107
						229	9									
10	8711 X	8351	-0-	-360	-0-	401	1	7838	2	Y	102					209
						112	9									
11	8280 X	7997	-0-	-283	-0-	404	1	7501	2	Y	84	176	0			117
						92	9									
12	8463 X	8399	-0-	-64	-0-	473	1	7757	2	Y	154	168	0			103
						169	9									

TOTAL GAS PROD: 99,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	186 69	1 9	4470	2	Y	63	58	0			17
02	2800	N	4161	-0-	1361	1361	164 23	1 9	3974	2	Y	21					38
03	3100	N	3200	-0-	100	1461	126 48	1 9	3026	2	Y	44					82
04	1461	X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-					82
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					82
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					82
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	354 250	1 9	8510	2	Y	227	208	0			85
02	7980	X	6405	-0-	-1575	-0-	247 175	1 9	5983	2	Y	159	201	0			43
03	8990	X	4148	-0-	-4842	-0-	161 124	1 9	3863	2	Y	113	113	0			43
04	8700	X	4712	-0-	-3988	-0-	194 150	1 9	4368	2	Y	136	131	0			48
05	8990	X	4307	-0-	-4683	-0-	179 52	1 9	4076	2	Y	47	66	0			29
06	8700	X	4135	-0-	-4565	-0-	168 39	1 9	3928	2	Y	35	48	0			16
07	7099	X	3738	-0-	-3361	-0-	150 40	1 9	3548	2	Y	36	42	0			10
08	4867	X	3485	-0-	-1382	-0-	140 35	1 9	3310	2	Y	32	28	0			14
09	4710	X	3663	-0-	-1047	-0-	150 24	1 9	3489	2	Y	22	14	0			22
10	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	150 25	1 9	3341	2	Y	23	15	0			30
11	4140	X	3102	-0-	-1038	-0-	135 43	1 9	2924	2	Y	39	43	0			26
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 50,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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	3193	X	1311	-0-	-1882	-0-	32	1	1278	2	Y	1	8	0			2
							1	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	65	1	3040	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	105	1	2776	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	51	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	87	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	67	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	58	1	2876	2	Y	2					2
							2	9									
08	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	55	1	2922	2	Y	32	10	0			24
							35	9									
09	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	58	1	2787	2	Y	-0-					24
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	64	1	2867	2	Y	1					25
							1	9									
11	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	60	1	2638	2	Y	1	25	0			1
							1	9									
12	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	75	1	2777	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	119	1	4710	2	Y	11	34	0			6
							12	9									
02	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	96	1	4494	2	Y	11					17
							12	9									
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	187	1	4952	2	Y	7	11	0			13
							8	9									
04	4860	X	4671	-0-	-189	-0-	91	1	4580	2	Y	-0-	8	0			5
05	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	127	1	4392	2	Y	-0-					5
06	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	97	1	4242	2	Y	27	22	0			10
							30	9									
07	5146	X	5137	-0-	-9	-0-	101	1	5032	2	Y	4					14
							4	9									
08	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	90	1	4815	2	Y	1					15
							1	9									
09	4680	X	4438	-0-	-242	-0-	91	1	4323	2	Y	22	19	0			18
							24	9									
10	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	98	1	4415	2	Y	42					60
							46	9									
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	102	1	4524	2	Y	40	49	0			51
							44	9									
12	5146	X	4255	-0-	-891	-0-	112	1	4143	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	265	1	5246	2	Y	55					101
							61	9									
02	5404	X	4857	-0-	-547	-0-	228	1	4574	2	Y	50	81	0			70
							55	9									
03	5983	X	5039	-0-	-944	-0-	240	1	4743	2	Y	51	88	0			33
							56	9									
04	5790	X	4708	-0-	-1082	-0-	218	1	4445	2	Y	41					74
							45	9									
05	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	204	1	4694	2	Y	53	73	0			54
							58	9									
06	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	205	1	4484	2	Y	44					98
							48	9									
07	5363	X	4613	-0-	-750	-0-	204	1	4368	2	Y	37	79	0			56
							41	9									
08	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	216	1	4176	2	Y	52	76	0			32
							57	9									
09	4800	X	4053	-0-	-747	-0-	228	1	3792	2	Y	30					62
							33	9									
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	211	1	4115	2	Y	38	65	0			35
							42	9									
11	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	199	1	3688	2	Y	22					57
							24	9									
12	4619	X	3944	-0-	-675	-0-	225	1	3696	2	Y	21	61	0			17
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 55,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	87	1	3421	2	Y	61	38	0			67
							67	9									
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	69	1	3206	2	Y	24	57	0			34
							26	9									
03	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	131	1	3460	2	Y	44					78
							48	9									
04	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	65	1	3275	2	Y	10	71	0			17
							11	9									
05	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	89	1	3071	2	Y	31	36	0			12
							34	9									
06	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	71	1	3110	2	Y	5					17
							6	9									
07	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	67	1	3338	2	Y	22	24	0			15
							24	9									
08	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	61	1	3277	2	Y	2					17
							2	9									
09	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	64	1	3039	2	Y	20	19	0			18
							22	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	72	1	3225	2	Y	27					45
							30	9									
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	68	1	3012	2	Y	42	59	0			28
							46	9									
12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	80	1	2978	2	Y	12					40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	302	1	5988	2	Y	28					53
							31	9									
02	5880	X	5326	-0-	-554	-0-	251	1	5050	2	Y	23	43	0			33
							25	9									
03	6541	X	5543	-0-	-998	-0-	266	1	5248	2	Y	26	42	0			17
							29	9									
04	6330	X	5373	-0-	-957	-0-	250	1	5093	2	Y	27					44
							30	9									
05	6541	X	5265	-0-	-1276	-0-	218	1	5028	2	Y	17	44	0			17
							19	9									
06	6120	X	5158	-0-	-962	-0-	224	1	4910	2	Y	22					39
							24	9									
07	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	229	1	4907	2	Y	20	31	0			28
							22	9									
08	5549	X	5285	-0-	-264	-0-	258	1	4994	2	Y	30	40	0			18
							33	9									
09	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	285	1	4752	2	Y	21					39
							23	9									
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	270	1	5280	2	Y	27	41	0			25
							30	9									
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	269	1	4985	2	Y	27					52
							30	9									
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	300	1	4918	2	Y	67	64	0			55
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 64,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

01	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	71	1	2782	2	Y	-0-					55
02	2912	X	2574	-0-	-338	-0-	52	1	2417	2	Y	95	94	0			56
							105	9									
03	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	99	1	2620	2	Y	113					169
							124	9									
04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	49	1	2453	2	Y	1	109	0			61
							1	9									
05	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	65	1	2262	2	Y	15					76
							17	9									
06	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	54	1	2358	2	Y	-0-					76
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	54	1	2700	2	Y	-0-					76
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	50	1	2662	2	Y	-0-	76	0			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	52	1	2490	2	Y	2					2
							2	9									
10	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	56	1	2504	2	Y	7					9
							8	9									
11	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	55	1	2436	2	Y	29	7	0			31
							32	9									
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	64	1	2365	2	Y	5					36
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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

MO	ALLOW	CODE	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	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	326	1	6455	2	Y	14	19	0	14
							15	9							
02	6888	X	6563	-0-	-325	-0-	310	1	6229	2	Y	22	28	0	8
							24	9							
03	7626	X	7335	-0-	-291	-0-	351	1	6945	2	Y	35	15	0	28
							39	9							
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	443	1	9034	2	Y	14	31	0	11
							15	9							
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	369	1	8502	2	Y	12	15	0	8
							13	9							
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	320	1	6997	2	Y	24	17	0	15
							26	9							
07	8277	X	6639	-0-	-1638	-0-	295	1	6318	2	Y	24	25	0	14
							26	9							
08	9796	X	5457	-0-	-4339	-0-	267	1	5168	2	Y	20	22	0	12
							22	9							
09	9480	X	4359	-0-	-5121	-0-	246	1	4089	2	Y	22	23	0	11
							24	9							
10	8897	X	4163	-0-	-4734	-0-	200	1	3908	2	Y	50	24	0	37
							55	9							
11	7350	X	2466	-0-	-4884	-0-	126	1	2336	2	Y	4	24	0	17
							4	9							
12	6634	X	3990	-0-	-2644	-0-	229	1	3748	2	Y	12	25	0	4
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 73,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

MO	ALLOW	CODE	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	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	111	1	2673	2	N	67	120	0	16
							74	9							
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2502	2	N	17			33
							19	9							
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	N	41			74
							45	9							
04	3000	N	3011	-0-	11	11	115	1	2590	2	N	278	218	0	134
							306	9							
05	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	110	1	2520	2	N	283	179	0	238
							311	9							
06	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	104	1	2417	2	N	143	322	0	59
							157	9							
07	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	104	1	2475	2	N	129			188
							142	9							
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	103	1	2432	2	N	77	160	0	105
							85	9							
09	3000	X	2413	-0-	-587	-0-	100	1	2313	2	N	-0-	105	0	-0-
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	111	1	2477	2	N	27			27
							30	9							
11	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	92	1	1984	2	N	151	68	0	110
							166	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 29,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

01	961	X	656	-0-	-305	-0-	137	1	519	2	N	-0-					-0-
02	728	X	682	-0-	-46	-0-	104	1	578	2	N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	123	1	657	2	N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	110	1	586	2	N	-0-					-0-
05	744	X	673	-0-	-71	-0-	144	1	529	2	N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	149	1	635	2	N	-0-					-0-
08	775	X	725	-0-	-50	-0-	135	1	590	2	N	-0-					-0-
09	840	X	653	-0-	-187	-0-	101	1	552	2	N	-0-					-0-
10	868	X	608	-0-	-260	-0-	114	1	494	2	N	-0-					-0-
11	840	X	769	-0-	-71	-0-	133	1	636	2	N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	4960	X	1997	-0-	-2963	-0-	80	1	1917	2	Y	-0-	18	0			-0-
02	4480	X	4116	-0-	-364	-0-	163	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4236	-0-	-693	-0-	169	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	184	1	4146	2	Y	22	16	0			6
							24	9									
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	176	1	4025	2	Y	20	13	0			13
							22	9									
06	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	160	1	3729	2	Y	17	26	0			4
							19	9									
07	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	168	1	3997	2	Y	15	13	0			6
							17	9									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	182	1	4318	2	Y	14	12	0			8
							15	9									
09	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	162	1	3757	2	Y	11	10	0			9
							12	9									
10	4216	X	2986	-0-	-1230	-0-	128	1	2847	2	Y	10	12	0			7
							11	9									
11	4320	X	3615	-0-	-705	-0-	159	1	3448	2	Y	7	9	0			5
							8	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 42,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3143	-0-	-105	-0-	124	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	136	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	137	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	143	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	132	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	133	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	130	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	124	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	144	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	135	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,799 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	6665	X	570	-0-	-6095	-0-	22	1	531	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
02	5292	X	728	-0-	-4564	-0-	28	1	685	2	Y	14	10	0			12
							15	9									
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
04	4410	X	173	-0-	-4237	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	6417	X	6224	-0-	-193	-0-	152	1	6003	2	Y	63	76	0			36
							69	9									
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	121	1	5641	2	Y	110					146
							121	9									
03	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	224	1	5908	2	Y	111	94	0			163
							122	9									
04	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	107	1	5413	2	Y	144	101	0			206
							158	9									
05	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	150	1	5176	2	Y	8					214
							9	9									
06	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	116	1	5083	2	Y	65	255	0			24
							72	9									
07	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	112	1	5566	2	Y	17					41
							19	9									
08	6262	X	4607	-0-	-1655	-0-	84	1	4511	2	Y	11					52
							12	9									
09	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	110	1	5274	2	Y	26	57	0			21
							29	9									
10	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	119	1	5372	2	Y	32					53
							35	9									
11	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	115	1	5095	2	Y	24	43	0			34
							26	9									
12	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	132	1	4901	2	Y	21					55
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 66,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 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	3379	X	2351	-0-	-1028	-0-	94	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2390	-0-	-662	-0-	95	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1929	-0-	-1388	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	69	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1627	-0-	-923	-0-	67	1	1560	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	59	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	91	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	63	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	102 43	1 9	4014	2	Y	39	58	0			48
02	3920	X	3743	-0-	-177	-0-	78 4	1 9	3661	2	Y	4	41	0			11
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	150 55	1 9	3961	2	Y	50					61
04	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	73 20	1 9	3681	2	Y	18	56	0			23
05	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	103 70	1 9	3557	2	Y	64	62	0			25
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	84 15	1 9	3676	2	Y	14					39
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	76 88	1 9	3770	2	Y	80	65	0			54
08	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	70 10	1 9	3738	2	Y	9					63
09	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	75 61	1 9	3572	2	Y	55	67	0			51
10	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	81 67	1 9	3641	2	Y	61					112
11	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	80 47	1 9	3536	2	Y	43	126	0			29
12	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	95 22	1 9	3542	2	Y	20					49

TOTAL GAS PROD: 45,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	8308	X	5274	-0-	-3034	-0-	204 147	1 9	4923	2	Y	134	97	0			50
02	6244	X	4475	-0-	-1769	-0-	172 124	1 9	4179	2	Y	113	133	0			30
03	6665	X	4114	-0-	-2551	-0-	159 128	1 9	3827	2	Y	116	102	0			44
04	5100	X	3406	-0-	-1694	-0-	141 94	1 9	3171	2	Y	85	99	0			30
05	5270	X	2950	-0-	-2320	-0-	121 63	1 9	2766	2	Y	57	52	0			35
06	5100	X	3561	-0-	-1539	-0-	144 56	1 9	3361	2	Y	51	63	0			23
07	4960	X	3873	-0-	-1087	-0-	154 74	1 9	3645	2	Y	67	72	0			18
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	183 81	1 9	4326	2	Y	74	60	0			32
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	172 50	1 9	3989	2	Y	45	32	0			45
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	180 53	1 9	4003	2	Y	48	31	0			62
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	228 53	1 9	4935	2	Y	48	78	0			32
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 45,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

01	5239	X	3666	-0-	-1573	-0-	146	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2705	-0-	-1775	-0-	107	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2894	-0-	-2066	-0-	116	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2473	-0-	-2177	-0-	105	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	66	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1030	-0-	-2510	-0-	42	1	988	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2086	-0-	-921	-0-	84	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	81	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	60	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	5797	X	2778	-0-	-3019	-0-	111	1	2667	2	Y	-0-					11
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	200	1	4851	2	Y	-0-					11
03	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	211	1	5063	2	Y	-0-					11
04	5250	X	4713	-0-	-537	-0-	200	1	4513	2	Y	-0-					11
05	5580	X	3917	-0-	-1663	-0-	164	1	3742	2	Y	10					21
							11	9									
06	5400	X	3956	-0-	-1444	-0-	162	1	3794	2	Y	-0-					21
07	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	210	1	4979	2	Y	13	19	0			15
							14	9									
08	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	195	1	4624	2	Y	2					17
							2	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	183	1	4244	2	Y	-0-					17
10	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	209	1	4653	2	Y	-0-					17
11	5040	X	4097	-0-	-943	-0-	181	1	3916	2	Y	-0-					17
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 49,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	12	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2687	-0-	-169	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	80	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	144	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	137	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	147	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	141	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	148	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	160	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	85	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2507	-0-	-593	-0-	100	1	2404	2	Y	3	65	0			1
							3	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-					1
03	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	121	1	2912	2	Y	3					4
							3	9									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	150	1	3373	2	Y	-0-					4
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	30					34
							33	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	161	1	3757	2	Y	1					35
							1	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	149	1	3529	2	Y	10	20	0			25
							11	9									
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	138	1	3273	2	Y	29					54
							32	9									
09	3930	X	3183	-0-	-747	-0-	131	1	3045	2	Y	6					60
							7	9									
10	4061	X	3104	-0-	-957	-0-	132	1	2935	2	Y	34					94
							37	9									
11	3930	X	2212	-0-	-1718	-0-	98	1	2114	2	Y	-0-					94
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 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	4092	X	2988	-0-	-1104	-0-	119	1	2869	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2089	-0-	-1439	-0-	83	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	80	1	1928	2	N	-0-			-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	179	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	161	1	3673	2	N	-0-			-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	143	1	3341	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3359	-0-	-795	-0-	136	1	3223	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3103	-0-	-1237	-0-	126	1	2977	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	123	1	2846	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	141	1	3138	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	127	1	2747	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	4231	-0-	-1008	-0-	169	1	4062	2	Y	-0-			-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	198	1	4806	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	199	1	4781	2	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	198	1	4462	2	Y	-0-			-0-
05	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	189	1	4301	2	Y	-0-			-0-
06	5370	X	4126	-0-	-1244	-0-	169	1	3957	2	Y	-0-			-0-
07	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	176	1	4182	2	Y	-0-			-0-
08	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	168	1	3966	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	3880	-0-	-770	-0-	160	1	3720	2	Y	-0-			-0-
10	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	192	1	4262	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	181	1	3922	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	X	1774	-0-	-334	-0-	71	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	93	1	2261	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	50	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	930	-0-	-1500	-0-	40	1	890	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	775	-0-	-1829	-0-	33	1	742	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	655	-0-	-1865	-0-	27	1	628	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	617	-0-	-1987	-0-	25	1	592	2	N	-0-			-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	26	1	607	2	N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	2	N	-0-			-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	N	-0-			-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	23	1	497	2	N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 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 #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4302	-0-	-162	-0-	172	1	4130	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3143	-0-	-777	-0-	124	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	139	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3074	-0-	-1096	-0-	131	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2937	-0-	-1372	-0-	123	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3043	-0-	-1127	-0-	125	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	121	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	120	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	114	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1822	-0-	-224	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	90	1	2161	2	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	89	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	93	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	82	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	76	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1559	-0-	-642	-0-	63	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	63	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	65	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1158	-0-	-342	-0-	51	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4505	-0-	-362	-0-	180	1	4325	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	161	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	177	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	175	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	167	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	167	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	161	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	157	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	176	1	3920	2	N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	181	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,400 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 #: 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	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	80	1	1935	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	1547	-0-	-2429	-0-	61	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2401	-0-	-2001	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2730	-0-	-1110	-0-	116	1	2614	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	1130	-0-	-2590	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	75	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1244	-0-	-1577	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1450	-0-	-1371	-0-	59	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	69	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1587	-0-	-304	-0-	68	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	90	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	358	1	8614	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7831	-0-	-205	-0-	310	1	7521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8507	-0-	-266	-0-	340	1	8167	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8141	-0-	-529	-0-	346	1	7795	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8121	-0-	-838	-0-	341	1	7780	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7947	-0-	-723	-0-	326	1	7621	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8061	-0-	-619	-0-	326	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	313	1	7416	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7314	-0-	-816	-0-	302	1	7012	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	343	1	7622	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7730	-0-	-220	-0-	341	1	7389	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,318 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	5487	X	5100	-0-	-387	-0-	203	1	4897	2	Y	-0-					13
02	4928	X	4544	-0-	-384	-0-	180	1	4364	2	Y	-0-	11	0			2
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	196	1	4693	2	Y	-0-					2
04	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	198	1	4452	2	Y	-0-					2
05	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	176	1	4024	2	Y	-0-					2
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	138	1	3217	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	5022	X	2731	-0-	-2291	-0-	110	1	2621	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	2618	-0-	-2280	-0-	106	1	2512	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2408	-0-	-2242	-0-	99	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2418	-0-	-1767	-0-	104	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2709	-0-	-651	-0-	120	1	2589	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,622 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 #: 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	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	166	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	146	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	157	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	162	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	155	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	149	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3239	-0-	-853	-0-	131	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	143	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	130	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	142	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2696	-0-	-934	-0-	119	1	2577	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

01	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	147	1	3527	2	Y	7	91	0			17
							8	9									
02	3612	X	3591	-0-	-21	-0-	140	1	3404	2	Y	43					60
							47	9									
03	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	149	1	3580	2	Y	13					73
							14	9									
04	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	143	1	3217	2	Y	32					105
							35	9									
05	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	137	1	3129	2	Y	60					165
							66	9									
06	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	131	1	3057	2	Y	-0-					165
07	3968	X	3241	-0-	-727	-0-	130	1	3077	2	Y	31	164	0			32
							34	9									
08	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	126	1	2984	2	Y	48					80
							53	9									
09	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	118	1	2731	2	Y	-0-					80
10	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	133	1	2965	2	Y	79					159
							87	9									
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	125	1	2709	2	Y	1					160
							1	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

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	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	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

01	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	82	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	79	1	2965	2	N	-0-			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	89	1	3344	2	N	-0-			-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	86	1	3190	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	87	1	3174	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	81	1	2510	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	87	1	2861	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	86	1	2806	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	80	1	2538	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	84	1	2591	2	N	-0-			-0-
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	87	1	2805	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		46	-0-	46	46	2	1	44	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
10	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	394	1	9476	2	Y	105					186
							116	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	335	1	8128	2	Y	35	159	0			62
							39	9									
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	361	1	8674	2	Y	52					114
							57	9									
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	367	1	8259	2	Y	9					123
							10	9									
05	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	360	1	8205	2	Y	68					191
							75	9									
06	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	336	1	7835	2	Y	26	172	0			45
							29	9									
07	8649	X	7960	-0-	-689	-0-	322	1	7638	2	Y	-0-					45
08	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	276	1	6523	2	Y	45					90
							50	9									
09	8640	X	5446	-0-	-3194	-0-	225	1	5221	2	Y	-0-					90
10	8649	X	6562	-0-	-2087	-0-	280	1	6225	2	Y	52					142
							57	9									
11	8190	X	7199	-0-	-991	-0-	318	1	6879	2	Y	2					144
							2	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 87,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					1
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					1
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					1
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					1
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8376	-0-	-273	-0-	333	1	8012	2	Y	28	36	0			11
							31	9									
02	7616	X	7358	-0-	-258	-0-	290	1	7038	2	Y	27	22	0			16
							30	9									
03	8401	X	8022	-0-	-379	-0-	320	1	7670	2	Y	29	21	0			24
							32	9									
04	8130	X	7621	-0-	-509	-0-	323	1	7287	2	Y	10	32	0			2
							11	9									
05	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	329	1	7509	2	Y	15	11	0			6
							17	9									
06	8100	X	7580	-0-	-520	-0-	311	1	7260	2	Y	8	11	0			3
							9	9									
07	8153	X	7553	-0-	-600	-0-	305	1	7233	2	Y	14	11	0			6
							15	9									
08	8029	X	7295	-0-	-734	-0-	295	1	6989	2	Y	10	10	0			6
							11	9									
09	7620	X	6975	-0-	-645	-0-	288	1	6686	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
10	7843	X	7539	-0-	-304	-0-	324	1	7202	2	Y	12	3	0			10
							13	9									
11	7590	X	6767	-0-	-823	-0-	299	1	6460	2	Y	7	11	0			6
							8	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 82,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 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	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: 57 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	1178	N	425	-0-	-753	-0-	96	1	287	2	Y	38	95	0			52
							42	9									
02	1064	N	291	-0-	-773	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					52
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					52
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11					63
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8					71
06	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			Y	-0-					71
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	14					85
							15	9									
08	744	X	251	-0-	-493	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					85
09	510	X	256	-0-	-254	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					85
10	651	X	129	-0-	-522	-0-	3	1	125	2	Y	1					86
							1	9									
11	630	X	304	-0-	-326	-0-	4	1	291	2	Y	8	69	0			25
							9	9									
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	54	2	Y	44	87	0			57
							48	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					57
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43					100
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	87	2	11	9	Y	10					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	12	1	160	2	Y	24					134
							26	9									
08	341	X	100	-0-	-241	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					134
09	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					134
10	186	X	73	-0-	-113	-0-	1	1	71	2	Y	1					135
							1	9									
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	31	108	0			58
							34	9									
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	215	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4537	-0-	-279	-0-	180	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	210	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5102	-0-	-118	-0-	217	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	225	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	211	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5224	-0-	-46	-0-	211	1	5013	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	202	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	193	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	216	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	208	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	42	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	38	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	20	12	0			8
							22	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	2	Y	37	20	0			25
							41	9									
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	Y	46	36	0			35
							51	9									
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1370	2	Y	46	41	0			40
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	771	-0-	-66	-0-	3	1	764	2	N	4	49	0			11
							4	9									
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	735	2	4	9	N	4					15
03	837	X	806	-0-	-31	-0-	802	2	4	9	N	4					19
04	750	X	712	-0-	-38	-0-	19	1	690	2	N	3	14	0			8
							3	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					8
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-	8	0			-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	985	-0-	-185	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	697	-0-	-503	-0-	19	1	674	2	N	4					4
							4	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

01	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	164	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2033	-0-	-39	-0-	241	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	183	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	241	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1746	-0-	-534	-0-	281	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	270	1	1462	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	234	1	1490	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	231	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	276	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	8	1	0			7
							9	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	55	1	1126	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	50	1	1155	2	Y	6	7	0			3
							7	9									
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	51	1	1113	2	Y	4					7
							4	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	53	1	1133	2	Y	4	6	0			5
							4	9									
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	58	1	1112	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	63	1	1052	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	55	1	1082	2	Y	7					13
							8	9									
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	57	1	1052	2	Y	4	11	0			6
							4	9									
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	64	1	1050	2	Y	14	11	0			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	118	1	2838	2	Y	41	34	0			23
							45	9									
02	2772	X	1377	-0-	-1395	-0-	54	1	1308	2	Y	14	25	0			12
							15	9									
03	2914	X	486	-0-	-2428	-0-	19	1	456	2	Y	10	17	0			5
							11	9									
04	2910	X	500	-0-	-2410	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	3007	X	457	-0-	-2550	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1815	-0-	-1095	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	421	-0-	-1409	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	399	-0-	-1523	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	82	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 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	1501	-0-	-359	-0-	6	1	1418	2	N	70	121	0			86
							77	9									
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1231	2	70	9	N	64					150
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1476	2	69	9	N	63					213
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	68	161	0			120
							75	9									
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1307	2	N	35					155
							39	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	N	86	168	0			73
							95	9									
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	71	1	1348	2	N	97					170
							107	9									
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	64	1	1266	2	N	35					205
							39	9									
09	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	61	1	1090	2	N	77	170	0			112
							85	9									
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	72	1	1235	2	N	51					163
							56	9									
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	34	1	1179	2	N	11					174
							12	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-4385	-0-	127	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	2519	-0-	-3025	-0-	299	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	392	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2194	-0-	-3746	-0-	263	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1877	-0-	-1037	-0-	241	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	1130	-0-	-3730	-0-	182	1	948	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1261	-0-	-3761	-0-	197	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1878	-0-	-2958	-0-	255	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1562	-0-	-628	-0-	239	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	214	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1080	-0-	-750	-0-	142	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 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	5983	X	5342	-0-	-641	-0-	212	1	5111	2	N	17	34	0			7
							19	9									
02	5292	X	5184	-0-	-108	-0-	205	1	4962	2	N	15	18	0			4
							17	9									
03	5828	X	5450	-0-	-378	-0-	217	1	5210	2	N	21	7	0			18
							23	9									
04	5640	X	5323	-0-	-317	-0-	226	1	5088	2	N	8	24	0			2
							9	9									
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	222	1	5072	2	N	7	3	0			6
							8	9									
06	5550	X	5466	-0-	-84	-0-	224	1	5234	2	N	7	9	0			4
							8	9									
07	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	219	1	5193	2	N	14	11	0			7
							15	9									
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	211	1	4986	2	N	8	5	0			10
							9	9									
09	5460	X	4757	-0-	-703	-0-	196	1	4557	2	N	4	7	0			7
							4	9									
10	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	229	1	5082	2	N	14	14	0			7
							15	9									
*11	5460	X	4202	-0-	-1258	-0-	183	1	3962	2	N	52	39	0			20
							57	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 56,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

01	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	109	1	2620	2	Y	-0-					149
02	2576	X	2202	-0-	-374	-0-	87	1	2115	2	Y	-0-					149
03	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	92	1	2215	2	Y	-0-					149
04	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					149
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	86	1	1967	2	Y	10					159
							11	9									
06	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					159
07	2449	X	2061	-0-	-388	-0-	83	1	1963	2	Y	14	150	0			23
							15	9									
08	2387	X	1999	-0-	-388	-0-	81	1	1916	2	Y	2					25
							2	9									
09	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	73	1	1698	2	Y	-0-					25
10	2139	X	1677	-0-	-462	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					25
11	2070	X	1571	-0-	-499	-0-	68	1	1468	2	Y	32					57
							35	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	6820	X	4808	-0-	-2012	-0-	187 131	1 9	4490	2	Y	119	115	0			45
02	5432	X	4769	-0-	-663	-0-	184 130	1 9	4455	2	Y	118	131	0			32
03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	204 158	1 9	4902	2	Y	144	121	0			55
04	5820	X	3975	-0-	-1845	-0-	164 108	1 9	3703	2	Y	98	118	0			35
05	5456	X	4081	-0-	-1375	-0-	167 99	1 9	3815	2	Y	90	69	0			56
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211 97	1 9	4918	2	Y	88	104	0			40
07	5270	X	4047	-0-	-1223	-0-	160 88	1 9	3799	2	Y	80	98	0			22
08	5270	X	3032	-0-	-2238	-0-	120 62	1 9	2850	2	Y	56	53	0			25
09	5220	X	2899	-0-	-2321	-0-	118 40	1 9	2741	2	Y	36	25	0			36
10	5394	X	4019	-0-	-1375	-0-	171 57	1 9	3791	2	Y	52	24	0			64
11	5220	X	3121	-0-	-2099	-0-	137 19	1 9	2965	2	Y	17	69	0			12
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

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	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	123 95	1 9	2953	2	Y	86	87	0			33
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	134 103	1 9	3248	2	Y	94	101	0			26
03	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	145 123	1 9	3474	2	Y	112	95	0			43
04	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	109 79	1 9	2457	2	Y	72	89	0			26
05	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	130	1	2972	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	121	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2560	-0-	-1284	-0-	104	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2051	-0-	-1700	-0-	83	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	80	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1824	-0-	-1276	-0-	79	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1420	-0-	-1520	-0-	60 70	1 9	1290	2	Y	64	21	0			43
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 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	6138	X	3780	-0-	-2358	-0-	151	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4294	-0-	-942	-0-	170	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4325	-0-	-1410	-0-	173	1	4152	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3432	-0-	-2088	-0-	146	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3997	-0-	-1645	-0-	168	1	3829	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	180	1	4196	2	Y	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	2	Y	-0-					-0-
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	218	1	5152	2	Y	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	206	1	4785	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	4323	-0-	-1536	-0-	186	1	4137	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	242	1	5234	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	214	1	5163	2	N	-0-	113	0			37
02	5124	X	4271	-0-	-853	-0-	169	1	4102	2	N	-0-					37
03	5642	X	5049	-0-	-593	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					37
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	213	1	4799	2	N	-0-					37
05	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	199	1	4543	2	N	-0-	28	0			9
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	192	1	4479	2	N	-0-					9
07	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	203	1	4822	2	N	-0-	6	0			3
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					3
09	5010	X	4582	-0-	-428	-0-	189	1	4393	2	N	-0-					3
10	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	196	1	4357	2	N	1	3	0			1
							1	9									
11	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	208	1	4497	2	N	-0-					1
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 52,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	139	1	3004	2	Y	10	13	0			7
							11	9									
02	3164	X	2947	-0-	-217	-0-	129	1	2803	2	Y	14	11	0			10
							15	9									
03	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	140	1	3041	2	Y	41	41	0			10
							45	9									
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	140	1	2965	2	Y	17	15	0			12
							19	9									
05	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	142	1	3022	2	Y	15	15	0			12
							17	9									
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	137	1	2850	2	Y	18	13	0			17
							20	9									
07	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	141	1	2918	2	Y	12	18	0			11
							13	9									
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	141	1	2841	2	Y	10	12	0			9
							11	9									
09	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	133	1	2726	2	Y	7	9	0			7
							8	9									
10	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	137	1	2754	2	Y	7	7	0			7
							8	9									
11	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	138	1	2674	2	Y	15	17	0			5
							17	9									
12	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	148	1	2707	2	Y	10	10	0			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	85	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1872	-0-	-340	-0-	74	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	78	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	80	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,284 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	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	469	1	1775	2	N	38					95
							42	9									
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	382	1	2115	2	N	78	97	0			76
							86	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	451	1	2416	2	N	92	38	0			130
							101	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	429	1	2290	2	N	40	40	0			130
							44	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	548	1	2013	2	N	57	121	0			66
							63	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	410	1	2122	2	N	121					187
							133	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	495	1	2111	2	N	57	135	0			109
							63	9									
08	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	461	1	2015	2	N	70	90	0			89
							77	9									
09	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	324	1	1774	2	N	132	155	0			66
							145	9									
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	424	1	1830	2	N	118	91	0			93
							130	9									
11	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	428	1	2050	2	N	123	91	0			125
							135	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 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	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	151	1	3642	2	Y	-0-	14	0			-0-
02	3500	X	2259	-0-	-1241	-0-	89	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	156	1	3741	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3626	-0-	-34	-0-	154	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	138	1	3231	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3389	-0-	-517	-0-	137	1	3252	2	Y	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	163	1	3853	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	131	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3109	-0-	-791	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	255 110	1 9	6133	2	Y	100	113	0			56
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211 66	1 9	5111	2	Y	60	64	0			52
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	234 149	1 9	5623	2	Y	135	127	0			60
04	5970	X	5110	-0-	-860	-0-	213 97	1 9	4800	2	Y	88	124	0			24
05	6169	X	4960	-0-	-1209	-0-	205 87	1 9	4668	2	Y	79	51	0			52
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	213 87	1 9	4984	2	Y	79	112	0			19
07	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	216 74	1 9	5126	2	Y	67	57	0			29
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	254 73	1 9	6020	2	Y	66	57	0			38
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	226 59	1 9	5239	2	Y	54	50	0			42
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	202 63	1 9	4493	2	Y	57	60	0			39
11	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	190 160	1 9	4105	2	Y	145	77	0			107
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 59,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	208 18	1 9	5000	2	Y	16	32	0			9
02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	169 9	1 9	4099	2	Y	8	9	0			8
03	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	194 22	1 9	4650	2	Y	20	19	0			9
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228 41	1 9	5138	2	Y	37	36	0			10
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	230 39	1 9	5242	2	Y	35	22	0			23
06	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	197 31	1 9	4610	2	Y	28	44	0			7
07	5549	X	5460	-0-	-89	-0-	220 30	1 9	5210	2	Y	27	22	0			12
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	238 26	1 9	5624	2	Y	24	22	0			14
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	236 24	1 9	5487	2	Y	22	19	0			17
10	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	210 26	1 9	4665	2	Y	24	25	0			16
11	5670	X	4277	-0-	-1393	-0-	188 31	1 9	4058	2	Y	28	23	0			21
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 56,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	144	1	3459	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3176	-0-	-128	-0-	126	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	137	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	112	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	133	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	137	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3309	-0-	-471	-0-	137	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	151	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	302	-0-	-3478	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	156	1	3746	2	Y	-0-					6
02	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	139	1	3379	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
03	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	158	1	3790	2	Y	-0-					1
04	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	163	1	3673	2	Y	-0-					1
05	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	148	1	3384	2	Y	-0-					1
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	133	1	3144	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	143	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	134	1	3109	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	140	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2028	-0-	-1602	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	282	2	N	2					7
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	6	9	0			4
							7	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	382	2	N	8					12
							9	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	369	2	N	4					16
							4	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	N	5	13	0			8
							6	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	15					23
							17	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	96	1	410	2	N	11	16	0			18
							12	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	93	1	405	2	N	3	17	0			4
							3	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	65	1	356	2	N	23	19	0			8
							25	9									
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	84	1	363	2	N	21	18	0			11
							23	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	18	18	0			11
							20	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	68	1	1632	2	N	-0-	56	0			18
02	1708	N	1338	-0-	-370	-0-	53	1	1285	2	N	-0-					18
03	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					18
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	67	1	1531	2	N	1	14	0			5
							1	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	N	-0-					5
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	N	-0-	3	0			2
08	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					2
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					2
10	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	69	1	1542	2	N	-0-	2	0			-0-
11	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	64	1	1391	2	N	16					16
							18	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

01	5642	X	1192	-0-	-4450	-0-	47	1	1130	2	Y	14	11	0			5
							15	9									
02	5096	X	617	-0-	-4479	-0-	24	1	584	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
03	5580	X	596	-0-	-4984	-0-	23	1	564	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
04	5340	X	405	-0-	-4935	-0-	17	1	388	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	252	-0-	-430	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	137	-0-	-452	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	146	-0-	-274	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	5828	X	3982	-0-	-1846	-0-	159	1	3819	2	Y	4	33	0			2
							4	9									
02	4984	X	4825	-0-	-159	-0-	191	1	4627	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	205	1	4912	2	Y	6	4	0			6
							7	9									
04	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	207	1	4660	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
05	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	206	1	4691	2	Y	36	25	0			16
							40	9									
06	5160	X	4735	-0-	-425	-0-	194	1	4520	2	Y	19	26	0			9
							21	9									
07	5332	X	4689	-0-	-643	-0-	188	1	4467	2	Y	31	25	0			15
							34	9									
08	5115	X	4493	-0-	-622	-0-	181	1	4288	2	Y	22	22	0			15
							24	9									
09	4890	X	4132	-0-	-758	-0-	171	1	3959	2	Y	2	15	0			2
							2	9									
10	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	182	1	4049	2	Y	27	7	0			22
							30	9									
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	191	1	4124	2	Y	21	24	0			19
							23	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 50,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	136	1	3280	2	N	27	43	0			11
							30	9									
02	3304	X	3222	-0-	-82	-0-	126	1	3067	2	N	26	21	0			16
							29	9									
03	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	139	1	3330	2	N	29	21	0			24
							32	9									
04	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	131	1	2950	2	N	23	42	0			5
							25	9									
05	3565	X	3031	-0-	-534	-0-	126	1	2868	2	N	34	24	0			15
							37	9									
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	125	1	2918	2	N	20	26	0			9
							22	9									
07	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	122	1	2900	2	N	32	25	0			16
							35	9									
08	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	123	1	2913	2	N	23	23	0			16
							25	9									
09	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	97	1	2247	2	N	1	16	0			1
							1	9									
10	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	122	1	2712	2	N	29	7	0			23
							32	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	138	1	2990	2	N	24	26	0			21
							26	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 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	3445	-0-	-678	-0-	137 2	1 9	3306	2	Y	2					2
02	3024	X	1913	-0-	-1111	-0-	75 7	1 9	1831	2	Y	6					8
03	3410	X	2335	-0-	-1075	-0-	93 2	1 9	2240	2	Y	2					10
04	3330	X	2089	-0-	-1241	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-					10
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	129	1	2936	2	Y	-0-					10
06	3330	X	2294	-0-	-1036	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					10
07	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	61	1	1443	2	Y	-0-	10	0			-0-
08	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	89	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	108	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	142	1	3150	2	Y	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	142	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5642	-0-	-775	-0-	225 1	1 9	5416	2	Y	1	3	0			1
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	256	1	6152	2	Y	-0-					1
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5784	2	Y	-0-					1
05	6603	X	4497	-0-	-2106	-0-	189	1	4308	2	Y	-0-					1
06	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	235	1	5489	2	Y	-0-					1
07	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	232	1	5503	2	Y	-0-					1
08	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	223	1	5278	2	Y	-0-					1
09	6030	X	5178	-0-	-852	-0-	214	1	4964	2	Y	-0-					1
10	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	227	1	5050	2	Y	-0-					1
11	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	232	1	5022	2	Y	-0-					1
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 61,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1254	-0-	-141	-0-	60 6	1 9	1188	2	N	5					133
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	1169	2	N	5					138
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1365	2	N	7					145
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1232	2	N	3					148
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	1242	2	N	5					153
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	1179	2	N	5					158
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1214	2	N	4					162
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	61 1	1 9	1188	2	N	1					163
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	69 4	1 9	1141	2	N	4					167
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	61 3	1 9	1198	2	N	3					170
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	59 2	1 9	1094	2	N	2					172
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	70 14	1 9	1154	2	N	13	158	0			27

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	65	1	1280	2	Y	6	5	0			6
							7	9									
02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	59	1	1178	2	Y	6	10	0			2
							7	9									
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	63	1	1245	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	55	1	1122	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	50	1	1161	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	51	1	1112	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	55	1	1071	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	58	1	973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1178	N	985	-0-	-193	-0-	48	1	934	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
11	1080	N	397	-0-	-683	-0-	20	1	376	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
12	1054	N	659	-0-	-395	-0-	38	1	621	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,836 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	8525	X	6562	-0-	-1963	-0-	261	1	6287	2	Y	13	25	0			5
							14	9									
02	7504	X	6093	-0-	-1411	-0-	241	1	5840	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
03	8308	X	6855	-0-	-1453	-0-	274	1	6566	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
04	8040	X	6512	-0-	-1528	-0-	277	1	6235	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	8215	X	6009	-0-	-2206	-0-	252	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	295	1	6878	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	272	1	6463	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	254	1	6013	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5757	-0-	-1413	-0-	238	1	5519	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6148	-0-	-1261	-0-	265	1	5883	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6068	-0-	-1102	-0-	268	1	5800	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(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	2278	-0-	-4790	-0-	91	1	2187	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	255	1	6187	2	Y	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	289	1	6928	2	Y	-0-					-0-
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	296	1	6679	2	Y	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	290	1	6627	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	262	1	6114	2	Y	-0-					-0-
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	272	1	6458	2	Y	-0-					-0-
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	293	1	6936	2	Y	-0-					-0-
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	292	1	6786	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	5588	-0-	-1325	-0-	241	1	5347	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5066	-0-	-1924	-0-	224	1	4842	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. (I) GAS LIFT(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	7917	-0-	-856	-0-	313	1	7546	2	Y	53	53	0			29
							58	9									
02	7532	X	6874	-0-	-658	-0-	271	1	6567	2	Y	33	34	0			28
							36	9									
03	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	313	1	7518	2	Y	77	71	0			34
							85	9									
04	7800	X	7597	-0-	-203	-0-	321	1	7239	2	Y	34	59	0			9
							37	9									
05	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	314	1	7169	2	Y	31	20	0			20
							34	9									
06	7650	X	7390	-0-	-260	-0-	302	1	7056	2	Y	29	42	0			7
							32	9									
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	326	1	7733	2	Y	26	22	0			11
							29	9									
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	349	1	8267	2	Y	23	21	0			13
							25	9									
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	341	1	7920	2	Y	21	18	0			16
							23	9									
10	8091	X	6788	-0-	-1303	-0-	291	1	6474	2	Y	21	23	0			14
							23	9									
11	8370	X	6494	-0-	-1876	-0-	286	1	6195	2	Y	12	17	0			9
							13	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 83,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	234	1	5623	2	Y	-0-	46	0			-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	262	1	6348	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	5580	-0-	-1395	-0-	223	1	5357	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6195	-0-	-555	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	3997	-0-	-3102	-0-	157	1	3573	2	Y	243	93	0			150
							267	9									
06	6870	X	5381	-0-	-1489	-0-	210	1	4896	2	Y	250	287	0			113
							275	9									
07	7099	X	4343	-0-	-2756	-0-	165	1	3917	2	Y	237	287	0			63
							261	9									
08	6417	X	4218	-0-	-2199	-0-	161	1	3817	2	Y	218	187	0			94
							240	9									
09	6210	X	4059	-0-	-2151	-0-	161	1	3743	2	Y	141	95	0			140
							155	9									
10	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	209	1	4644	2	Y	183	95	0			228
							201	9									
11	5370	X	3478	-0-	-1892	-0-	145	1	3127	2	Y	187	290	0			125
							206	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 54,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	8804	X	5534	-0-	-3270	-0-	219	1	5278	2	Y	34	32	0			19
							37	9									
02	7952	X	7432	-0-	-520	-0-	293	1	7104	2	Y	32	23	0			28
							35	9									
03	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	297	1	7122	2	Y	66	65	0			29
							73	9									
04	7890	X	7037	-0-	-853	-0-	298	1	6707	2	Y	29	50	0			8
							32	9									
05	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	300	1	6839	2	Y	26	17	0			17
							29	9									
06	7950	X	6953	-0-	-997	-0-	284	1	6641	2	Y	25	36	0			6
							28	9									
07	8215	X	7737	-0-	-478	-0-	312	1	7401	2	Y	22	19	0			9
							24	9									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	323	1	7639	2	Y	20	18	0			11
							22	9									
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	312	1	7250	2	Y	17	15	0			13
							19	9									
10	7440	X	6131	-0-	-1309	-0-	263	1	5848	2	Y	18	19	0			12
							20	9									
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	244	1	5282	2	Y	13	15	0			10
							14	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 76,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	29884	X	27038	-0-	-2846	-0-	1062	1	25554	2	N	384	354	0			90
							422	9									
02	25312	X	23041	-0-	-2271	-0-	910	1	22067	2	N	58					148
							64	9									
03	28024	X	24926	-0-	-3098	-0-	997	1	23929	2	N	-0-					148
04	27120	X	22924	-0-	-4196	-0-	974	1	21950	2	N	-0-	148	0			-0-
05	27125	X	22856	-0-	-4269	-0-	960	1	21894	2	N	2					2
							2	9									
06	26160	X	22348	-0-	-3812	-0-	918	1	21424	2	N	5	5	0			2
							6	9									
07	25513	X	22214	-0-	-3299	-0-	898	1	21312	2	N	4					6
							4	9									
08	24211	X	21409	-0-	-2802	-0-	868	1	20540	2	N	1	5	0			2
							1	9									
09	22920	X	20350	-0-	-2570	-0-	833	1	19348	2	N	154	71	0			85
							169	9									
10	23095	X	21475	-0-	-1620	-0-	925	1	20549	2	N	1					86
							1	9									
11	22350	X	19460	-0-	-2890	-0-	855	1	18511	2	N	85	109	0			62
							94	9									
12	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 248,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	255	1	6148	2	Y	-0-	71	0			8
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	226	1	5470	2	Y	-0-					8
03	6913	X	5986	-0-	-927	-0-	239	1	5747	2	Y	-0-					8
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	251	1	5652	2	Y	-0-					8
05	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	247	1	5628	2	Y	-0-					8
06	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	233	1	5439	2	Y	-0-					8
07	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	231	1	5477	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	6107	X	5496	-0-	-611	-0-	223	1	5273	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5143	-0-	-767	-0-	212	1	4931	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	230	1	5102	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4915	-0-	-755	-0-	217	1	4698	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	157	2	0			158
							173	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	2					160
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	180					340
							198	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	144	2	N	49	257	0			132
							54	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	109					241
							120	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	2	1	55	2	N	24	167	0			98
							26	9									
08	279	X	269	-0-	-10	-0-	7	1	174	2	N	80					178
							88	9									
09	330	X	26	-0-	-304	-0-	1	1	14	2	N	10					188
							11	9									
10	341	X	233	-0-	-108	-0-	6	1	136	2	N	83	159	0			112
							91	9									
*11	330	X	87	-0-	-243	-0-	3	1	59	2	N	23					135
							25	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: 152 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	28178	-0-	-1985	-0-	1120	1	26957	2	N	92	111	0			35
							101	9									
02	26824	X	24759	-0-	-2065	-0-	977	1	23704	2	N	71	89	0			17
							78	9									
03	29698	X	26350	-0-	-3348	-0-	1050	1	25200	2	N	91	30	0			78
							100	9									
04	28740	X	25329	-0-	-3411	-0-	1075	1	24232	2	N	20	93	0			5
							22	9									
05	28768	X	24754	-0-	-4014	-0-	1039	1	23697	2	N	16	7	0			14
							18	9									
06	27270	X	23924	-0-	-3346	-0-	982	1	22930	2	N	11	20	0			5
							12	9									
07	27404	X	23468	-0-	-3936	-0-	948	1	22489	2	N	28	20	0			13
							31	9									
08	26350	X	22046	-0-	-4304	-0-	893	1	21139	2	N	13	9	0			17
							14	9									
09	25320	X	21455	-0-	-3865	-0-	878	1	20381	2	N	178	109	0			86
							196	9									
10	24769	X	22806	-0-	-1963	-0-	981	1	21799	2	N	24	97	0			13
							26	9									
*11	23910	X	21179	-0-	-2731	-0-	929	1	20106	2	N	131	96	0			48
							144	9									
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 264,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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. (I) GAS LIFT(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-	33	1	798	2	N	66	69	0			25
							73	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	64	72	0			17
							70	9									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	24	1	587	2	N	54	51	0			20
							59	9									
04	870	N	511	-0-	-359	-0-	20	1	450	2	N	37	44	0			13
							41	9									
05	992	N	539	-0-	-453	-0-	22	1	495	2	N	20	21	0			12
							22	9									
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	18	1	425	2	N	13	19	0			6
							14	9									
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	13	1	312	2	N	11	14	0			3
							12	9									
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	17	1	403	2	N	14	11	0			6
							15	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17	1	391	2	N	9	6	0			9
							10	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	N	10	6	0			13
							11	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	N	47	29	0			31
							52	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	X	35159	-0-	-3250	-0-	1395	1	33569	2	Y	177	247	0			69
							195	9									
02	34524	X	30758	-0-	-3766	-0-	1210	1	29359	2	Y	172	140	0			101
							189	9									
03	37851	X	32501	-0-	-5350	-0-	1292	1	31012	2	Y	179	133	0			147
							197	9									
04	36330	X	31309	-0-	-5021	-0-	1324	1	29836	2	Y	135	257	0			25
							149	9									
05	36053	X	30845	-0-	-5208	-0-	1288	1	29379	2	Y	162	119	0			68
							178	9									
06	34020	X	29427	-0-	-4593	-0-	1205	1	28135	2	Y	79	113	0			34
							87	9									
07	34069	X	29202	-0-	-4867	-0-	1174	1	27856	2	Y	156	116	0			74
							172	9									
08	32488	X	27647	-0-	-4841	-0-	1117	1	26422	2	Y	98	108	0			64
							108	9									
09	31320	X	26278	-0-	-5042	-0-	1076	1	24989	2	Y	194	123	0			135
							213	9									
10	30845	X	27838	-0-	-3007	-0-	1192	1	26499	2	Y	134	163	0			106
							147	9									
11	29430	X	25613	-0-	-3817	-0-	1126	1	24363	2	Y	113	120	0			99
							124	9									
12	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 326,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 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	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	36	1	2555	2	N	3					182
							3	9									
02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-	157	1	2245	2	N	5	9	1	2	8	176
							6	9									
03	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	139	1	1806	2	N	45	1	8			220
							50	9									
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	N	36					256
							40	9									
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	23	1	8			278
							25	9									
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2421	2	N	20	2	8			296
							22	9									
07	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	206	1	2329	2	N	11	1	8			306
							12	9									
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	256	1	2205	2	N	15	10	1			311
							17	9									
09	2670	N	2099	-0-	-571	-0-	183	1	1910	2	N	5	184	1			132
							6	9									
10	2542	N	1421	-0-	-1121	-0-	121	1	1299	2	N	1					133
							1	9									
11	2400	N	1510	-0-	-890	-0-	121	1	1350	2	N	35					168
							39	9									
12	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	155	1	1806	2	N	24					192
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4121	-0-	-963	-0-	57	1	4038	2	Y	24					61
							26	9									
02	4368	X	4031	-0-	-337	-0-	261	1	3731	2	Y	35	72	1	12	8	12
							39	9									
03	4836	X	4681	-0-	-155	-0-	333	1	4327	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	352	1	3917	2	Y	34	13	1			46
							37	9									
05	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	345	1	3990	2	Y	32	1	8			77
							35	9									
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	318	1	3614	2	Y	35	44	1	8	8	60
							39	9									
07	4681	X	4161	-0-	-520	-0-	334	1	3788	2	Y	35	48	1	9	8	38
							39	9									
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	455	1	3916	2	Y	25	18	1			45
							28	9									
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	370	1	3855	2	Y	22	43	1	2	8	22
							24	9									
10	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	333	1	3581	2	Y	72	48	1	10	8	36
							79	9									
11	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	323	1	3584	2	Y	34	3	8			67
							37	9									
12	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	307	1	3590	2	Y	32	59	1	1	8	39
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 50,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	57	1	4709	2	Y	-0-					47
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	56	1	4570	2	Y	206	6	8			247
							227	9									
03	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	61	1	5021	2	Y	2	162	1	2	8	85
							2	9									
04	4890	X	4864	-0-	-26	-0-	58	1	4781	2	Y	23					108
							25	9									
05	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	54	1	4413	2	Y	24	88	1	1	8	43
							26	9									
06	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	49	1	4087	2	Y	24	4	8			63
							26	9									
07	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	51	1	4214	2	Y	30	4	8			89
							33	9									
08	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	53	1	4336	2	Y	26					115
							29	9									
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	49	1	4002	2	Y	5	91	1			29
							6	9									
10	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	52	1	4279	2	Y	28	4	8			53
							31	9									
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	52	1	4262	2	Y	29	58	1	4	8	20
							32	9									
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	50	1	4115	2	Y	27					47
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 53,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5294	-0-	-627	-0-		73	1	5193	2	N	25					232
								28	9									
02	5516	X	4764	-0-	-752	-0-		311	1	4445	2	N	7	23	1	2	8	214
								8	9									
03	6107	X	5189	-0-	-918	-0-		367	1	4766	2	N	51	167	1	2	8	96
								56	9									
04	5910	X	4991	-0-	-919	-0-		405	1	4513	2	N	66					162
								73	9									
05	5301	X	5007	-0-	-294	-0-		397	1	4581	2	N	26	1	8			187
								29	9									
06	5130	X	4836	-0-	-294	-0-		389	1	4424	2	N	21					208
								23	9									
07	5270	X	4975	-0-	-295	-0-		400	1	4532	2	N	39	2	8			245
								43	9									
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-		504	1	4331	2	N	17	21	1			241
								19	9									
09	4980	X	4651	-0-	-329	-0-		404	1	4218	2	N	26	185	1			82
								29	9									
10	5022	X	4848	-0-	-174	-0-		410	1	4414	2	N	22	1	8			103
								24	9									
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-		382	1	4246	2	N	10					113
								11	9									
12	4960	X	4704	-0-	-256	-0-		370	1	4325	2	N	8					121
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6057	-0-	-515	-0-		73	1	5984	2	Y	-0-					47
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-		69	1	5693	2	Y	-0-					47
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-		73	1	5976	2	Y	75	31	1			91
								83	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-		70	1	5729	2	Y	23					114
								25	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-		65	1	5369	2	Y	23	93	1			44
								25	9									
06	6180	X	5085	-0-	-1095	-0-		61	1	5002	2	Y	20					64
								22	9									
07	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-		63	1	5178	2	Y	27					91
								30	9									
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-		65	1	5354	2	Y	25					116
								28	9									
09	5820	X	5226	-0-	-594	-0-		62	1	5117	2	Y	43	92	1			67
								47	9									
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-		68	1	5571	2	Y	24					91
								26	9									
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-		68	1	5606	2	Y	31	97	1			25
								34	9									
12	5456	X	5340	-0-	-116	-0-		64	1	5246	2	Y	27					52
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 66,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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. GAS LIFT (I)(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	995	-0-	-3190	-0-	13	1	959	2	Y	21					55
							23	9									
02	3948	X	3886	-0-	-62	-0-	253	1	3608	2	Y	23	67	1			11
							25	9									
03	4371	X	3447	-0-	-924	-0-	246	1	3187	2	Y	13					24
							14	9									
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	283	1	3154	2	Y	33	13	1			44
							36	9									
05	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	265	1	3055	2	Y	30					74
							33	9									
06	4170	X	3048	-0-	-1122	-0-	244	1	2775	2	Y	26	44	1			56
							29	9									
07	4309	X	3074	-0-	-1235	-0-	248	1	2806	2	Y	18	45	1			29
							20	9									
08	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	308	1	2648	2	Y	23	15	1			37
							25	9									
09	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	239	1	2491	2	Y	20	36	1			21
							22	9									
10	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	243	1	2610	2	Y	17	26	1			12
							19	9									
11	3060	X	2824	-0-	-236	-0-	231	1	2567	2	Y	24	1	8			35
							26	9									
12	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	240	1	2805	2	Y	14	28	1			21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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. GAS LIFT (I)(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	5825	-0-	-406	-0-	80	1	5710	2	Y	32					80
							35	9									
02	6020	X	4810	-0-	-1210	-0-	313	1	4464	2	Y	30	95	1			15
							33	9									
03	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	362	1	4697	2	Y	141					156
							155	9									
04	6450	X	5608	-0-	-842	-0-	459	1	5110	2	Y	35	127	1			64
							39	9									
05	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	439	1	5075	2	Y	34	3	8			95
							37	9									
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	413	1	4686	2	Y	27	55	1			67
							30	9									
07	5797	X	5366	-0-	-431	-0-	434	1	4911	2	Y	19	49	1			37
							21	9									
08	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	539	1	4635	2	Y	29	22	1			44
							32	9									
09	5610	X	4731	-0-	-879	-0-	410	1	4278	2	Y	39	41	1			42
							43	9									
10	5549	X	4608	-0-	-941	-0-	390	1	4197	2	Y	19	45	1			16
							21	9									
11	5190	X	4454	-0-	-736	-0-	365	1	4057	2	Y	29					45
							32	9									
12	5363	X	4197	-0-	-1166	-0-	329	1	3843	2	Y	23	34	1			34
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 60,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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. GAS LIFT (I)(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	1714	-0-	-177	-0-	23 77	1 9	1614	2	Y	70					153
02	4452	X	3356	-0-	-1096	-0-	215 72	1 9	3069	2	Y	65	192	1			26
03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	234 13	1 9	3030	2	Y	12					38
04	4320	X	3186	-0-	-1134	-0-	260 35	1 9	2891	2	Y	32	26	1			44
05	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	265 33	1 9	3057	2	Y	30					74
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	257 29	1 9	2915	2	Y	26	45	1			55
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	267 45	1 9	3019	2	Y	41	52	1			44
08	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	313 26	1 9	2688	2	Y	24	14	1			54
09	3240	X	2702	-0-	-538	-0-	234 28	1 9	2440	2	Y	25	52	1			27
10	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	238 28	1 9	2560	2	Y	25	35	1			17
11	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	224 32	1 9	2494	2	Y	29					46
12	3317	X	2504	-0-	-813	-0-	194 44	1 9	2266	2	Y	40	43	1			43

TOTAL GAS PROD: 35,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15194	-0-	-6444	-0-	210 45	1 9	14939	2	N	41					135
02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	879 86	1 9	12542	2	N	78	76	1	4	8	133
03	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	1014 77	1 9	13164	2	N	70	2	8			201
04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	1094 52	1 9	12177	2	N	47					248
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	1048 14	1 9	12098	2	N	13	1	8			260
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1006 35	1 9	11420	2	N	32	3	8			289
07	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	1024 36	1 9	11590	2	N	33	178	1	3	8	141
08	12927	X	12201	-0-	-726	-0-	1267 35	1 9	10899	2	N	32	57	1			116
09	12510	X	11031	-0-	-1479	-0-	962 33	1 9	10036	2	N	30					146
10	12927	X	11096	-0-	-1831	-0-	940 41	1 9	10115	2	N	37	5	8			178
11	12450	X	10523	-0-	-1927	-0-	865 44	1 9	9614	2	N	40	3	8			215
12	12648	X	10468	-0-	-2180	-0-	822 43	1 9	9603	2	N	39	161	1	2	8	91

TOTAL GAS PROD: 149,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

01	3069	N	2701	-0-	-368	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-					168
02	2688	N	2430	-0-	-258	-0-	25	1	2401	2	Y	4					172
							4	9									
03	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	89	1	2562	2	Y	-0-	127	1			45
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	138	1	2493	2	Y	14					59
							15	9									
05	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	78	1	2318	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	118	1	2437	2	Y	9					64
							10	9									
07	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	16	1	2464	2	Y	56					120
							62	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	2692	2	Y	9					129
							10	9									
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	29	1	2707	2	Y	3	12	1			120
							3	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2592	2	25	9	Y	23					143
11	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2464	2	12	9	Y	11					154
12	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	88	1	2278	2	Y	5	13	1			146
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. (I) GAS LIFT(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	2844	-0-	-287	-0-	94	1	2750	2	Y	-0-	45	1			41
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	29	1	2796	2	Y	9					50
							10	9									
03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	102	1	2930	2	Y	17	15	1			52
							19	9									
04	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	150	1	2712	2	Y	14					66
							15	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1076	1	2790	2	Y	-0-	50	1			16
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	137	1	2833	2	Y	8					24
							9	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	831	1	2839	2	Y	54					78
							59	9									
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	918	1	2749	2	Y	11					89
							12	9									
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	739	1	2661	2	Y	9	13	1			85
							10	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	730	1	2676	2	Y	16	36	1			65
							18	9									
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	2	14	9	Y	13					78
12	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	99	1	2558	2	Y	17	14	1			81
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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. (I) GAS LIFT(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	4362	-0-	-133	-0-	130	1	4202	2	Y	27	73	1			116
							30	9									
02	3892	X	3683	-0-	-209	-0-	151	1	3497	2	Y	32	6	1			142
							35	9									
03	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	156	1	3901	2	Y	-0-	72	1			70
04	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	154	1	3733	2	Y	26	6	1			90
							29	9									
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	192	1	3782	2	Y	23					113
							25	9									
06	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	181	1	3708	2	Y	13	6	1			120
							14	9									
07	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	191	1	3689	2	Y	52	67	1			105
							57	9									
08	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3634	2	25	9	Y	23	6	1			122
09	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	154	1	3414	2	Y	6					128
							7	9									
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3826	2	Y	21	69	1			80
							23	9									
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	71	1	3637	2	Y	48	7	1			121
							53	9									
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	32	1	3748	2	Y	42					163
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 46,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	75	1	2420	2	Y	45	8	1			420
							50	9									
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	89	1	2058	2	Y	18	7	1			431
							20	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-	166	1			265
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	47					312
							52	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	105	1	2060	2	Y	33	7	1			338
							36	9									
06	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	94	1	1933	2	Y	26	7	1			357
							29	9									
07	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	106	1	2048	2	Y	76					433
							84	9									
08	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	198	1	1646	2	Y	2					435
							2	9									
09	2070	N	1406	-0-	-664	-0-	59	1	1300	2	Y	43	167	1			311
							47	9									
10	2232	N	1554	-0-	-678	-0-	3	1	1539	2	Y	11					322
							12	9									
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	33	1	1690	2	Y	18	5	1			335
							20	9									
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	19	1	2186	2	Y	29	7	1			357
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	63	1	2041	2	Y	5	26	1			39
							6	9									
02	2072	N	1489	-0-	-583	-0-	61	1	1418	2	Y	9	3	1			45
							10	9									
03	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	64	1	1607	2	Y	-0-	22	1			23
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1					24
							1	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
07	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	98	1	1890	2	Y	13	13	1			23
							14	9									
08	2325	N	1168	-0-	-1157	-0-	130	1	1037	2	Y	1	3	1			21
							1	9									
09	2160	N	1186	-0-	-974	-0-	51	1	1132	2	Y	3					24
							3	9									
10	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	2	1	1198	2	Y	14	17	1			21
							15	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1195	2	Y	6	2	1			25
							7	9									
12	1240	N	783	-0-	-457	-0-	7	1	775	2	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2430	2	Y	18					57
							20	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	22	1	2097	2	Y	9					66
							10	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	Y	12	11	1			67
							13	9									
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	106	1	1920	2	Y	9					76
							10	9									
05	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-	38	1			38
06	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	93	1	1923	2	Y	11					49
							12	9									
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	13	1	2076	2	Y	14					63
							15	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	53	1	1997	2	Y	13					76
							14	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1899	2	Y	3	37	1			42
							3	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2023	2	17	9	Y	15					57
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	Y	5					62
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	77	1	1980	2	Y	3	10	1			55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

01	SWR 10		2277	-0-	2277	274185	75	1	2196	2	Y	5					79
							6	9									
02	SWR 10		1921	-0-	1921	276106	20	1	1901	2	Y	-0-					79
03	SWR 10		2045	-0-	2045	278151	68	1	1965	2	Y	11	12	1			78
							12	9									
04	SWR 10		1653	-0-	1653	279804	86	1	1559	2	Y	7					85
							8	9									
05	SWR 10		1735	-0-	1735	281539	57	1	1678	2	Y	-0-	38	1			47
06	SWR 10		1981	-0-	1981	283520	91	1	1876	2	Y	13					60
							14	9									
07	SWR 10		1937	-0-	1937	285457	12	1	1919	2	Y	5					65
							6	9									
08	SWR 10		1972	-0-	1972	287429	50	1	1910	2	Y	11					76
							12	9									
09	SWR 10		1553	-0-	1553	288982	17	1	1534	2	Y	2	36	1			42
							2	9									
10	SWR 10		1562	-0-	1562	290544	1552	2	10	9	Y	9					51
11	SWR 10		904	-0-	904	291448	903	2	1	9	Y	1					52
12	SWR 10		1057	-0-	1057	292505	39	1	1016	2	Y	2	9	1			45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-380	-0-	66	1	1933	2	Y	7					134
							8	9									
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	19	1	1793	2	Y	-0-					134
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	Y	-0-	86	1			48
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	9					57
							10	9									
05	3100	N	3173	-0-	73	73	103	1	3051	2	Y	17	10	1			64
							19	9									
06	3000	N	3457	-0-	457	530	159	1	3280	2	Y	16					80
							18	9									
07	3100	N	3926	-0-	826	1356	25	1	3870	2	Y	28					108
							31	9									
08	5398	X	4042	-0-	-1356	-0-	103	1	3916	2	Y	21					129
							23	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	41	1	3806	2	Y	10	12	1			127
							11	9									
10	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2671	2	19	9	Y	17					144
11	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	2144	2	12	9	Y	11					155
12	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	91	1	2353	2	Y	2	13	1			144
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-536	-0-	30	1	974	2	Y	9	14	1			18
							10	9									
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	39	1	907	2	Y	12	3	1			27
							13	9									
03	1550	X	764	-0-	-786	-0-	29	1	735	2	Y	-0-	21	1			6
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	Y	14					20
							15	9									
05	1302	X	470	-0-	-832	-0-	23	1	447	2	Y	-0-	17	1			3
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
07	1829	X	320	-0-	-1509	-0-	15	1	288	2	Y	15	4	1			11
							17	9									
08	465	N	180	-0-	-285	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					11
09	1770	N	318	-0-	-1452	-0-	14	1	302	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	602	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	Y	6	2	1			12
							7	9									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	9	1	1103	2	Y	7	7	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	94	1	3040	2	Y	2	9	1			73
							2	9									
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	116	1	2678	2	Y	49	9	1			113
							54	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	126	1	3165	2	Y	35	9	1			139
							39	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	126	1	3065	2	Y	-0-	112	1			27
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	41	9	1			59
							45	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	152	1	3102	2	Y	24	9	1			74
							26	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	174	1	3354	2	Y	72					146
							79	9									
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	332	1	3388	2	Y	11	96	1			61
							12	9									
09	3180	X	2774	-0-	-406	-0-	119	1	2632	2	Y	21	10	1			72
							23	9									
10	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	5	1	2882	2	Y	53					125
							58	9									
11	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	53	1	2706	2	Y	33	9	1			149
							36	9									
12	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	24	1	2793	2	Y	18	104	1			63
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 37,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3995	2	Y	17	6	1			56
							19	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	143	1	3293	2	Y	11	6	1			61
							12	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	150	1	3753	2	Y	13					74
							14	9									
04	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	147	1	3582	2	Y	-0-	41	1			33
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	186	1	3666	2	Y	6					39
							7	9									
06	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	171	1	3502	2	Y	12	6	1			45
							13	9									
07	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	184	1	3555	2	Y	25					70
							28	9									
08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	160	1	3460	2	Y	2	6	1			66
							2	9									
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	153	1	3394	2	Y	2					68
							2	9									
10	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	6	1	3604	2	Y	16	42	1			42
							18	9									
11	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	67	1	3419	2	Y	14	7	1			49
							15	9									
12	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	28	1	3284	2	Y	14					63
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 44,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4258	-0-	-733	-0-	128	1	4120	2	Y	9	7	1			60
							10	9									
02	4396	X	3486	-0-	-910	-0-	143	1	3309	2	Y	31	50	1			41
							34	9									
03	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	163	1	4088	2	Y	28					69
							31	9									
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	161	1	3907	2	Y	-0-	46	1			23
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	193	1	3801	2	Y	23					46
							25	9									
06	4140	X	3845	-0-	-295	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-	42	1			4
07	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	172	1	3327	2	Y	61					65
							67	9									
08	4278	X	3215	-0-	-1063	-0-	8	1	3196	2	Y	10	41	1			34
							11	9									
09	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	158	1	3507	2	Y	28					62
							31	9									
10	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	6	1	3871	2	Y	31	6	1			87
							34	9									
11	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	70	1	3553	2	Y	23	49	1			61
							25	9									
12	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	31	1	3699	2	Y	16	46	1			31
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 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	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	109	1	3509	2	Y	58	50	1			92
							64	9									
02	3444	X	3260	-0-	-184	-0-	133	1	3080	2	Y	43	10	1			125
							47	9									
03	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	138	1	3467	2	Y	54	89	1			90
							59	9									
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	120	1	2908	2	Y	35					125
							39	9									
05	3782	X	3139	-0-	-643	-0-	149	1	2938	2	Y	47	83	1			89
							52	9									
06	3570	X	2641	-0-	-929	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-	38	1			51
07	3658	X	2897	-0-	-761	-0-	140	1	2711	2	Y	42	30	1			63
							46	9									
08	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	96	1	2795	2	Y	4					67
							4	9									
09	3060	X	2485	-0-	-575	-0-	106	1	2347	2	Y	29	37	1			59
							32	9									
10	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	4	1	2720	2	Y	40	29	1			70
							44	9									
11	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	51	1	2583	2	Y	25	8	1			87
							28	9									
12	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	22	1	2594	2	Y	30	40	1			77
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	4929	X	4756	-0-	-173	-0-	142	1	4573	2	Y	37	8	1			148
							41	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	175	1	4030	2	Y	38	7	1			179
							42	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	179	1	4486	2	Y	-0-	110	1			69
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	176	1	4290	2	Y	35	7	1			97
							39	9									
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	217	1	4271	2	Y	25					122
							28	9									
06	4440	X	4358	-0-	-82	-0-	202	1	4132	2	Y	22	7	1			137
							24	9									
07	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	216	1	4171	2	Y	36					173
							40	9									
08	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	200	1	4124	2	Y	15	116	1			72
							17	9									
09	4500	X	4182	-0-	-318	-0-	179	1	3978	2	Y	23					95
							25	9									
10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	7	1	4247	2	Y	48	7	1			136
							53	9									
11	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	77	1	3932	2	Y	29	8	1			157
							32	9									
12	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	35	1	4170	2	Y	3	100	1			60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	112	1	3611	2	Y	21	69	1			112
							23	9									
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3232	2	Y	29	5	1			136
							32	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	138	1	3451	2	Y	-0-	70	1			66
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3386	2	Y	22	6	1			82
							24	9									
05	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	169	1	3333	2	Y	27					109
							30	9									
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	155	1	3162	2	Y	35	6	1			138
							39	9									
07	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	171	1	3305	2	Y	50	74	1			114
							55	9									
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	212	1	3247	2	Y	41	6	1			149
							45	9									
09	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	141	1	3127	2	Y	5					154
							6	9									
10	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	5	1	3159	2	Y	34	82	1			106
							37	9									
11	3420	X	3135	-0-	-285	-0-	60	1	3043	2	Y	29	6	1			129
							32	9									
12	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	27	1	3166	2	Y	12					141
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	84	1	2700	2	Y	13	5	1			80
							14	9									
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	118	1	2717	2	Y	13	5	1			88
							14	9									
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	118	1	2955	2	Y	20					108
							22	9									
04	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	110	1	2684	2	Y	15	5	1			118
							17	9									
05	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	139	1	2746	2	Y	6					124
							7	9									
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	128	1	2621	2	Y	9	5	1			128
							10	9									
07	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	139	1	2683	2	Y	-0-	49	1			79
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	2	Y	6	5	1			80
							7	9									
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	109	1	2415	2	Y	3					83
							3	9									
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	4	1	2714	2	Y	4	4	1			83
							4	9									
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	53	1	2706	2	Y	-0-	50	1			33
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	24	1	2821	2	Y	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	69	1	2241	2	Y	12	35	1			55
							13	9									
02	2492	X	2417	-0-	-75	-0-	100	1	2299	2	Y	16	4	1			67
							18	9									
03	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	105	1	2623	2	Y	-0-	34	1			33
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	12	4	1			41
							13	9									
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	128	1	2517	2	Y	14					55
							15	9									
06	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	114	1	2325	2	Y	13	4	1			64
							14	9									
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	105	1	2032	2	Y	31	37	1			58
							34	9									
08	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	418	1	1717	2	Y	23	4	1			77
							25	9									
09	2400	N	1656	-0-	-744	-0-	71	1	1581	2	Y	4					81
							4	9									
10	2170	N	1418	-0-	-752	-0-	2	1	1397	2	Y	17	43	1			55
							19	9									
11	2100	N	1607	-0-	-493	-0-	31	1	1565	2	Y	10	3	1			62
							11	9									
12	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	13	1	1490	2	Y	8					70
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	403	N	263	-0-	-140	-0-	8	1	252	2	Y	3	1	1			66
							3	9									
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	12	1	266	2	Y	1	1	1			66
							1	9									
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	232	2	Y	-0-	24	1			42
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	4					46
							4	9									
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	1	1			45
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	1	1			44
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	174	2	Y	3					47
							3	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	175	1	212	2	Y	-0-					47
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	180	2	Y	1	17	1			31
							1	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	Y	-0-					31
11	360	N	146	-0-	-214	-0-	3	1	142	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	1	1	135	2	Y	-0-	1	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	110	1	3556	2	Y	16	6	1			55
							18	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	145	1	3356	2	Y	7	6	1			56
							8	9									
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	136	1	3402	2	Y	14					70
							15	9									
04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	Y	-0-	37	1			33
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	150	1	2946	2	Y	8					41
							9	9									
06	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	148	1	3022	2	Y	15	5	1			51
							17	9									
07	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	172	1	3318	2	Y	18					69
							20	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3422	2	Y	8	6	1			71
							9	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	145	1	3210	2	Y	2					73
							2	9									
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	6	1	3510	2	Y	11	42	1			42
							12	9									
11	3510	X	3126	-0-	-384	-0-	60	1	3053	2	Y	12	6	1			48
							13	9									
12	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	28	1	3360	2	Y	15					63
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

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	2263	N	1735	-0-	-528	-0-	52	1	1672	2	Y	10	198	1			20
							11	9									
02	1988	N	1659	-0-	-329	-0-	68	1	1577	2	Y	13	5	1			28
							14	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2225	2	Y	24	6	1			46
							26	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	6					52
							7	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	16	6	1			62
							18	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	19	6	1			75
							21	9									
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	Y	19					94
							21	9									
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	95	1	2043	2	Y	16					110
							18	9									
09	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	63	1	1407	2	Y	3	6	1			107
							3	9									
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	4	1	2282	2	Y	31					138
							34	9									
11	2190	X	1939	-0-	-251	-0-	37	1	1881	2	Y	19	6	1			151
							21	9									
12	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	15	1	1768	2	Y	42	7	1			186
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

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	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	88	1	2843	2	Y	17	9	1			85
							19	9									
02	3136	X	2366	-0-	-770	-0-	97	1	2239	2	Y	27	8	1			104
							30	9									
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	122	1	3050	2	Y	30	9	1			125
							33	9									
04	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	115	1	2807	2	Y	-0-	85	1			40
05	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	127	1	2501	2	Y	28	8	1			60
							31	9									
06	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	134	1	2742	2	Y	44	8	1			96
							48	9									
07	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	137	1	2645	2	Y	45					141
							50	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	240	1	2999	2	Y	9	92	1			58
							10	9									
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	98	1	2174	2	Y	22	9	1			71
							24	9									
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	5	1	3171	2	Y	53					124
							58	9									
11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	52	1	2668	2	Y	26	8	1			142
							29	9									
12	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	23	1	2728	2	Y	17	99	1			60
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	86	1	2784	2	Y	11	28	1			42
							12	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	127	1	2929	2	Y	17	5	1			54
							19	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	9					63
							10	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-	29	1			34
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	140	1	2761	2	Y	16					50
							18	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	Y	32	5	1			77
							35	9									
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	2	Y	33	29	1			81
							36	9									
08	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	191	1	2275	2	Y	6	5	1			82
							7	9									
09	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	71	1	1575	2	Y	2	26	1			58
							2	9									
10	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	3	1	1770	2	Y	15	3	1			70
							17	9									
11	3000	X	1795	-0-	-1205	-0-	34	1	1744	2	Y	15	31	1			54
							17	9									
12	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	14	1	1703	2	Y	3					57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	3162	X	2042	-0-	-1120	-0-	61	1	1956	2	Y	23	84	1			116
							25	9									
02	2884	X	2001	-0-	-883	-0-	82	1	1888	2	Y	28	6	1			138
							31	9									
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	102	1	2560	2	Y	43	7	1			174
							47	9									
04	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	93	1	2260	2	Y	-0-	76	1			98
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	Y	39	7	1			130
							43	9									
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	102	1	2086	2	Y	-0-	78	1			52
07	2697	X	2053	-0-	-644	-0-	96	1	1848	2	Y	99					151
							109	9									
08	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	143	1	2403	2	Y	32					183
							35	9									
09	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	84	1	1870	2	Y	23	83	1			123
							25	9									
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	Y	45					168
							50	9									
11	2490	N	2068	-0-	-422	-0-	39	1	2005	2	Y	22	7	1			183
							24	9									
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	17	1	2041	2	Y	24	82	1			125
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,060 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 #: 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	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	60	1	1950	2	Y	5	25	1			34
							6	9									
02	2044	N	1801	-0-	-243	-0-	74	1	1703	2	Y	22	6	1			50
							24	9									
03	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	2	Y	-0-	43	1			7
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	76	1	1841	2	Y	23					30
							25	9									
05	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	90	1	1781	2	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	60	19	1			41
							66	9									
08	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	1935	2	3	9	Y	3					44
09	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	81	1	1807	2	Y	18	24	1			38
							20	9									
10	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	3	1	1841	2	Y	28	19	1			47
							31	9									
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	33	1	1676	2	Y	19	6	1			60
							21	9									
12	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	14	1	1674	2	Y	22	28	1			54
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	3875	X	2726	-0-	-1149	-0-	81	1	2614	2	Y	28	52	1			148
							31	9									
02	3500	X	3033	-0-	-467	-0-	124	1	2874	2	Y	32	52	1			128
							35	9									
03	3875	X	3288	-0-	-587	-0-	124	1	3110	2	Y	49	9	1			168
							54	9									
04	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	123	1	3000	2	Y	-0-	44	1			124
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	141	1	2781	2	Y	40	52	1			112
							44	9									
06	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-	46	1			66
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	156	1	3009	2	Y	123	44	1			145
							135	9									
08	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	49	1	2942	2	Y	31					176
							34	9									
09	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	126	1	2794	2	Y	20	54	1			142
							22	9									
10	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	5	1	2893	2	Y	50					192
							55	9									
11	3180	X	2592	-0-	-588	-0-	49	1	2511	2	Y	29	53	1			168
							32	9									
12	3286	X	2660	-0-	-626	-0-	22	1	2595	2	Y	39	57	1			150
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 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	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	95 64	1 9	3077	2	N	58	5	1			217
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	123 32	1 9	2850	2	N	29	187	1			59
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	123 40	1 9	3096	2	N	36					95
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121 18	1 9	2950	2	N	16	5	1			106
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	148 2	1 9	2915	2	N	2					108
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	139 36	1 9	2852	2	N	33	5	1			136
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	148 106	1 9	2864	2	N	96					232
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	148	1	2746	2	N	-0-	5	1			227
09	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	124 36	1 9	2749	2	N	33	45	1			215
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	5 22	1 9	2826	2	N	20	5	1			230
11	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	53 53	1 9	2685	2	N	48	198	1			80
12	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	24 45	1 9	2804	2	N	41					121

TOTAL GAS PROD: 36,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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. (I) GAS LIFT(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	4347	-0-	-489	-0-	130	1	4200	2	Y	15	40	1			60
							17	9									
02	T. A.		3996	-0-	3996	3996	165	1	3807	2	Y	22	7	1			75
							24	9									
03	T. A.		4194	-0-	4194	8190	160	1	4017	2	Y	15					90
							17	9									
04	12160	X	3970	-0-	-8190	-0-	157	1	3813	2	Y	-0-	40	1			50
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	192	1	3791	2	Y	20					70
							22	9									
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	166	1	3402	2	Y	14	6	1			78
							15	9									
07	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	200	1	3872	2	Y	44	32	1			90
							48	9									
08	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	241	1	3444	2	Y	5	6	1			89
							6	9									
09	3960	X	3332	-0-	-628	-0-	143	1	3177	2	Y	11	31	1			69
							12	9									
10	4123	X	3316	-0-	-807	-0-	5	1	3288	2	Y	21	6	1			84
							23	9									
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	74	1	3751	2	Y	26	41	1			69
							29	9									
12	4123	X	2213	-0-	-1910	-0-	19	1	2190	2	Y	4					73
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 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	4805	X	4099	-0-	-706	-0-	122	1	3954	2	Y	21	7	1			152
							23	9									
02	4228	X	4225	-0-	-3	-0-	175	1	4038	2	Y	11	79	1			84
							12	9									
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	201	1	5031	2	Y	41					125
							45	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	190	1	4622	2	Y	24	8	1			141
							26	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	235	1	4624	2	Y	-0-	77	1			64
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	30	8	1			86
							33	9									
07	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	203	1	3925	2	Y	47					133
							52	9									
08	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	240	1	4114	2	Y	26	7	1			152
							29	9									
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	232	1	5136	2	Y	11	77	1			86
							12	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	8	1	4851	2	Y	31	8	1			109
							34	9									
11	4530	X	2525	-0-	-2005	-0-	48	1	2467	2	Y	9	7	1			111
							10	9									
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	43	1	5062	2	Y	49					160
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 54,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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. (I) GAS LIFT(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	3358	-0-	-269	-0-	110	1	3216	2	N	29					222
							32	9									
02	INC G-10		2983	-0-	2983	2983	31	1	2948	2	N	4					226
							4	9									
03	INC G-10		3083	-0-	3083	6066	103	1	2965	2	N	14	17	1			223
							15	9									
04	9253	X	3187	-0-	-6066	-0-	165	1	2980	2	N	38					261
							42	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	994	1	2753	2	N	16	14	1			263
							18	9									
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	129	1	2665	2	N	51					314
							56	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	725	1	2616	2	N	54					368
							59	9									
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	898	1	2808	2	N	39					407
							43	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	673	1	2538	2	N	2	14	1			395
							2	9									
10	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	578	1	2234	2	N	38	191	1			242
							42	9									
*11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2852	2	3	9	N	3					245
12	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	99	1	2546	2	N	22	14	1			253
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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. (I) GAS LIFT(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	5101	-0-	-169	-0-	168	1	4905	2	Y	25	70	1			84
							28	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	44	1	4184	2	Y	23					107
							25	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	152	1	4365	2	Y	35	24	1			118
							39	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4209	2	Y	27					145
							30	9									
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1638	1	4343	2	Y	-0-	83	1			62
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	212	1	4360	2	Y	19					81
							21	9									
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1275	1	4436	2	Y	61					142
							67	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1378	1	4186	2	Y	11					153
							12	9									
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1139	1	4163	2	Y	2	20	1			135
							2	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1129	1	4215	2	Y	45	67	1			113
							50	9									
*11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5441	2	24	9	Y	22					135
*12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	170	1	4391	2	Y	30	23	1			142
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 61,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	112	1	3629	2	Y	55	49	1			91
							61	9									
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	147	1	3403	2	Y	48	11	1			128
							53	9									
03	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	154	1	3865	2	Y	52	88	1			92
							57	9									
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	163	1	3952	2	Y	35					127
							39	9									
05	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	178	1	3514	2	Y	46	81	1			92
							51	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	196	1	4020	2	Y	49	48	1			93
							54	9									
07	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	187	1	3612	2	Y	32	41	1			84
							35	9									
08	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	163	1	3621	2	Y	9					93
							10	9									
09	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	165	1	3657	2	Y	34	49	1			78
							37	9									
10	4402	X	3511	-0-	-891	-0-	6	1	3437	2	Y	62	42	1			98
							68	9									
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	80	1	4057	2	Y	42	11	1			129
							46	9									
12	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	28	1	3277	2	Y	27	57	1			99
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 46,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	116	1	3745	2	Y	31	6	1			168
							34	9									
02	3724	X	3547	-0-	-177	-0-	146	1	3378	2	Y	21	6	1			183
							23	9									
03	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	147	1	3690	2	Y	51					234
							56	9									
04	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	146	1	3538	2	Y	14	6	1			242
							15	9									
05	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	176	1	3463	2	Y	25					267
							28	9									
06	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	165	1	3385	2	Y	20	6	1			281
							22	9									
07	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	179	1	3457	2	Y	16	189	1			108
							18	9									
08	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	125	1	3428	2	Y	3	6	1			105
							3	9									
09	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	139	1	3084	2	Y	27					132
							30	9									
10	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	6	1	3552	2	Y	29	6	1			155
							32	9									
11	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	64	1	3249	2	Y	15	6	1			164
							17	9									
12	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	28	1	3335	2	Y	10					174
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-1042	-0-	87	1	2535	2	Y	23	52	1			70
							25	9									
02	3780	X	2633	-0-	-1147	-0-	27	1	2589	2	Y	15					85
							17	9									
03	4185	X	3010	-0-	-1175	-0-	100	1	2891	2	Y	17	16	1			86
							19	9									
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	153	1	2770	2	Y	20					106
							22	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1052	1	2827	2	Y	-0-	55	1			51
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	133	1	2750	2	Y	7					58
							8	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	806	1	2837	2	Y	26					84
							29	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	Y	8					92
							9	9									
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	705	1	2605	2	Y	1	13	1			80
							1	9									
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	700	1	2639	2	Y	21	36	1			65
							23	9									
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3171	2	15	9	Y	14					79
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	110	1	2823	2	Y	5	14	1			70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					1
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					1
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					1
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	231	1	143	2	Y	-0-					1
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					1
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					1
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	85	1	2738	2	Y	14	38	1			102
							15	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	2	Y	23	38	1			87
							25	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	116	1	2916	2	Y	41	9	1			119
							45	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-	32	1			87
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-	42	1			45
06	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-	35	1			10
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	131	1	2525	2	Y	128	31	1			107
							141	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	Y	5					112
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1	2416	2	Y	24	39	1			97
							26	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	4	1	2337	2	Y	31					128
							34	9									
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	43	1	2188	2	Y	19	36	1			111
							21	9									
12	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	19	1	2218	2	Y	9	37	1			83
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	91	1	2928	2	Y	46	46	1			146
							51	9									
02	3276	X	2710	-0-	-566	-0-	112	1	2588	2	Y	9	46	1			109
							10	9									
03	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	109	1	2739	2	Y	42	9	1			142
							46	9									
04	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	108	1	2633	2	Y	-0-	37	1			105
05	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-	45	1			60
06	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	122	1	2505	2	Y	-0-	38	1			22
07	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	127	1	2464	2	Y	129	35	1			116
							142	9									
08	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	119	1	2455	2	Y	6					122
							7	9									
09	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	103	1	2291	2	Y	23	41	1			104
							25	9									
10	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	4	1	2591	2	Y	42					146
							46	9									
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	47	1	2410	2	Y	23	41	1			128
							25	9									
12	2728	X	2316	-0-	-412	-0-	19	1	2297	2	Y	-0-	43	1			85

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					3
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					3
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					3
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					3
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					3
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					3
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	340	1	97	2	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					3
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	420	N	56	-0-	-364	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					3
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 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	465	X	158	-0-	-307	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	1					8
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					8
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	63	1	169	2	Y	-0-	1	1			7
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					7
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	Y	-0-					7
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	52	1	158	2	Y	-0-					7
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	Y	-0-	1	1			6
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	190	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					7
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4433	X	3616	-0-	-817	-0-	107	1	3456	2	Y	48	46	1			85
							53	9									
02	3528	X	3218	-0-	-310	-0-	132	1	3049	2	Y	34	10	1			109
							37	9									
03	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	134	1	3361	2	Y	42	74	1			77
							46	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	156	1	3784	2	Y	32					109
							35	9									
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	343	1	6763	2	Y	100	99	1			110
							110	9									
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	72	62	1			120
							79	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	360	1	6958	2	Y	58	58	1			120
							64	9									
08	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	10	1	6638	2	Y	60					180
							66	9									
09	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	270	1	5998	2	Y	51	79	1			152
							56	9									
10	7347	X	3207	-0-	-4140	-0-	5	1	3159	2	Y	39	57	1			134
							43	9									
11	7110	X	2916	-0-	-4194	-0-	56	1	2835	2	Y	23	14	1			143
							25	9									
12	7347	X	3027	-0-	-4320	-0-	25	1	2961	2	Y	37	61	1			119
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 57,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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 #: 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	6	11	1			12
							7	9									
02	1372	N	733	-0-	-639	-0-	30	1	696	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
03	1302	N	713	-0-	-589	-0-	27	1	686	2	Y	-0-	13	1			2
04	1260	N	754	-0-	-506	-0-	30	1	721	2	Y	3					5
							3	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	15	7	1			13
							17	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	388	1	838	2	Y	3					14
							3	9									
09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	34	1	744	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
10	1023	N	604	-0-	-419	-0-	1	1	595	2	Y	7	3	1			12
							8	9									
11	1200	N	500	-0-	-700	-0-	10	1	489	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	4	1	479	2	Y	1	5	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	136	1	4379	2	Y	32	7	1			116
							35	9									
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	166	1	3838	2	Y	28	7	1			137
							31	9									
03	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	166	1	4163	2	Y	-0-	82	1			55
04	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	164	1	3994	2	Y	28	7	1			76
							31	9									
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	204	1	4026	2	Y	17					93
							19	9									
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	191	1	3915	2	Y	18	7	1			104
							20	9									
07	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	207	1	4006	2	Y	28					132
							31	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3952	2	Y	13	90	1			55
							14	9									
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	170	1	3782	2	Y	20					75
							22	9									
10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	7	1	3979	2	Y	44	6	1			113
							48	9									
11	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	74	1	3777	2	Y	24	7	1			130
							26	9									
12	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	34	1	3957	2	Y	1	81	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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 #: 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	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	51	1	1655	2	Y	8	14	1			16
							9	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1412	2	Y	10	5	1			21
							11	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-	18	1			3
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1689	2	Y	12					15
							13	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1599	2	Y	14	9	1			22
							15	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	113	1	1618	2	Y	6					28
							7	9									
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	70	1	1555	2	Y	4	14	1			18
							4	9									
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	3	1	1617	2	Y	20	10	1			28
							22	9									
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	30	1	1528	2	Y	8	5	1			31
							9	9									
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	13	1	1570	2	Y	11	15	1			27
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 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	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	684	1	4187	2	N	6					175
							7	9									
02	4704	X	4399	-0-	-305	-0-	588	1	3800	2	N	10					185
							11	9									
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	700	1	4039	2	N	13					198
							14	9									
04	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	551	1	3926	2	N	6					204
							7	9									
05	5239	X	4384	-0-	-855	-0-	251	1	4119	2	N	13					217
							14	9									
06	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	288	1	4097	2	N	10					227
							11	9									
07	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	292	1	4185	2	N	9	37	1			199
							10	9									
08	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	173	1	4151	2	N	6					205
							7	9									
09	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	218	1	3943	2	N	3					208
							3	9									
10	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	206	1	4029	2	N	9					217
							10	9									
11	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	111	1	3948	2	N	-0-					217
12	4433	X	3977	-0-	-456	-0-	92	1	3878	2	N	6					223
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 52,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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 #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		97	-0-	97	97	4	1	90	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	INC G-10		89	-0-	89	186	3	1	86	2	Y	-0-					1
04	306	N	120	-0-	-186	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	560	1	76	2	Y	-0-					1
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
11	420	N	123	-0-	-297	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					1
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	104	1	3373	2	Y	41	113	1			156
							45	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	130	1	2999	2	Y	59	10	1			205
							65	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	127	1	3174	2	Y	46	10	1			241
							51	9									
04	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	125	1	3034	2	Y	-0-	107	1			134
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	152	1	3002	2	Y	56	10	1			180
							62	9									
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	2977	2	Y	100	112	1			168
							110	9									
07	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	155	1	2996	2	Y	48					216
							53	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	146	1	2964	2	Y	39					255
							43	9									
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	124	1	2742	2	Y	65	123	1			197
							72	9									
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	5	1	2778	2	Y	34					231
							37	9									
11	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	53	1	2720	2	Y	41	9	1			263
							45	9									
12	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	23	1	2741	2	Y	45	117	1			191
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 37,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2950	-0-		-1328	-0-	97	1	2829	2	Y	22					101
								24	9									
02	3864	X	2195	-0-		-1669	-0-	23	1	2165	2	Y	6					107
								7	9									
03	3689	X	3167	-0-		-522	-0-	105	1	3033	2	Y	26	16	1			117
								29	9									
04	3120	X	2748	-0-		-372	-0-	143	1	2591	2	Y	13					130
								14	9									
05	3007	X	2477	-0-		-530	-0-	81	1	2396	2	Y	-0-	61	1			69
06	3060	X	2989	-0-		-71	-0-	138	1	2849	2	Y	2					71
								2	9									
07	3162	X	2715	-0-		-447	-0-	17	1	2662	2	Y	33					104
								36	9									
08	3162	X	2301	-0-		-861	-0-	59	1	2228	2	Y	13					117
								14	9									
09	3000	X	1599	-0-		-1401	-0-	17	1	1576	2	Y	5	55	1			67
								6	9									
10	3100	X	2717	-0-		-383	-0-	2694	2	23	9	Y	21					88
11	3000	X	1944	-0-		-1056	-0-	1922	2	22	9	Y	20					108
*12	2774	X	2774	-0-		-0-	-0-	103	1	2667	2	Y	4	14	1			98
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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. GAS	(I) LIFT(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-	122	1	3946	2	Y	53	46	1			86
								58	9									
02	3752	X	3462	-0-		-290	-0-	143	1	3301	2	Y	16	11	1			91
								18	9									
03	4333	X	4333	-0-		-0-	-0-	164	1	4121	2	Y	44	78	1			57
								48	9									
04	3990	X	3862	-0-		-128	-0-	151	1	3670	2	Y	37					94
								41	9									
05	4123	X	3703	-0-		-420	-0-	176	1	3470	2	Y	52	80	1			66
								57	9									
06	4200	X	3272	-0-		-928	-0-	151	1	3092	2	Y	26	37	1			55
								29	9									
07	4340	X	3299	-0-		-1041	-0-	160	1	3098	2	Y	37	29	1			63
								41	9									
08	4340	X	3234	-0-		-1106	-0-	212	1	3001	2	Y	19					82
								21	9									
09	3870	X	3027	-0-		-843	-0-	130	1	2888	2	Y	8	36	1			54
								9	9									
10	3689	X	3108	-0-		-581	-0-	5	1	3045	2	Y	53	31	1			76
								58	9									
11	3270	X	2726	-0-		-544	-0-	52	1	2649	2	Y	23	9	1			90
								25	9									
12	3286	X	2916	-0-		-370	-0-	24	1	2859	2	Y	30	41	1			79
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	4030	X	3519	-0-	-511	-0-	116	1	3380	2	Y	21					183
							23	9									
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	31	1	2936	2	Y	17					200
							19	9									
03	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	104	1	2997	2	Y	20	18	1			202
							22	9									
04	3630	X	2845	-0-	-785	-0-	148	1	2684	2	Y	12					214
							13	9									
05	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	921	1	2469	2	Y	7	15	1			206
							8	9									
06	3420	X	2073	-0-	-1347	-0-	96	1	1969	2	Y	7					213
							8	9									
07	3317	X	2081	-0-	-1236	-0-	461	1	1619	2	Y	1					214
							1	9									
08	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	453	1	1389	2	Y	2					216
							2	9									
09	2730	X	1366	-0-	-1364	-0-	291	1	1074	2	Y	1	12	1			205
							1	9									
10	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	489	1	1840	2	Y	5	46	1			164
							6	9									
*11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4209	2	20	9	Y	18					182
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	130	1	3338	2	Y	7	14	1			175
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	7223	X	6684	-0-	-539	-0-	200	1	6459	2	Y	23	11	1			206
							25	9									
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	243	1	5605	2	Y	41	120	1			127
							45	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	246	1	6171	2	Y	44					171
							48	9									
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	243	1	5917	2	Y	32	10	1			193
							35	9									
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	302	1	5949	2	Y	-0-	110	1			83
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	283	1	5792	2	Y	76	10	1			149
							84	9									
07	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	302	1	5839	2	Y	49					198
							54	9									
08	6293	X	5869	-0-	-424	-0-	4	1	5817	2	Y	44	10	1			232
							48	9									
09	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	249	1	5520	2	Y	2	111	1			123
							2	9									
10	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	9	1	5717	2	Y	44	9	1			158
							48	9									
11	6090	X	5586	-0-	-504	-0-	107	1	5464	2	Y	14	11	1			161
							15	9									
12	6200	X	2636	-0-	-3564	-0-	22	1	2608	2	Y	5					166
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	110	1	3555	2	Y	11	21	1			33
							12	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	163	1	3775	2	Y	22	4	1			51
							24	9									
03	3100	N	3732	-0-	632	632	143	1	3575	2	Y	13					64
							14	9									
04	4373	X	3741	-0-	-632	-0-	148	1	3593	2	Y	-0-	30	1			34
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3427	2	Y	16					50
							18	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	Y	35	6	1			79
							39	9									
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	165	1	3195	2	Y	18	25	1			72
							20	9									
08	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	133	1	3164	2	Y	11	6	1			77
							12	9									
09	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	136	1	3020	2	Y	7	26	1			58
							8	9									
10	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	5	1	3208	2	Y	21	5	1			74
							23	9									
11	3390	X	3053	-0-	-337	-0-	58	1	2970	2	Y	23	36	1			61
							25	9									
12	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	25	1	2970	2	Y	10					71
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 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	EOM BALANCE
01	7130	X	6580	-0-	-550	-0-	196	1	6318	2	Y	60	11	1	132
							66	9							
02	6356	X	5857	-0-	-499	-0-	241	1	5554	2	Y	56	96	1	92
							62	9							
03	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	243	1	6092	2	Y	66			158
							73	9							
04	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	244	1	5928	2	Y	50	104	1	104
							55	9							
05	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	293	1	5768	2	Y	59			163
							65	9							
06	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	269	1	5498	2	Y	44	97	1	110
							48	9							
07	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	295	1	5708	2	Y	51			161
							56	9							
08	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	187	1	5678	2	Y	36	104	1	93
							40	9							
09	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	238	1	5280	2	Y	42			135
							46	9							
10	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	9	1	5681	2	Y	45	9	1	171
							50	9							
11	5850	X	4365	-0-	-1485	-0-	83	1	4242	2	Y	36	91	1	116
							40	9							
12	6045	X	4367	-0-	-1678	-0-	36	1	4298	2	Y	30	88	1	58
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 69,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	160	1	5183	2	N	73	16	1	229
							80	9							
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4533	2	N	75	15	1	289
							83	9							
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	196	1	4918	2	N	50	203	1	136
							55	9							
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	45			181
							50	9							
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	229	1	4512	2	N	39	15	1	205
							43	9							
06	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	209	1	4271	2	N	47	14	1	238
							52	9							
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	222	1	4295	2	N	52			290
							57	9							
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	222	1	4238	2	N	5			295
							6	9							
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	2	N	35	202	1	128
							39	9							
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	6	1	3801	2	N	40			168
							44	9							
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	74	1	3757	2	N	66	12	1	222
							73	9							
12	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	30	1	3576	2	N	49	14	1	257
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 54,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	158	1	5087	2	Y	16	8	1			75
							18	9									
02	4928	X	4554	-0-	-374	-0-	188	1	4330	2	Y	33	59	1			49
							36	9									
03	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	205	1	5149	2	Y	45					94
							50	9									
04	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	197	1	4782	2	Y	-0-	67	1			27
05	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	242	1	4776	2	Y	38					65
							42	9									
06	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	209	1	4280	2	Y	55	60	1			60
							61	9									
07	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	217	1	4194	2	Y	42					102
							46	9									
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	185	1	4107	2	Y	23	67	1			58
							25	9									
09	4860	X	4328	-0-	-532	-0-	185	1	4110	2	Y	30					88
							33	9									
10	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	7	1	4203	2	Y	36	7	1			117
							40	9									
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	79	1	4001	2	Y	26	63	1			80
							29	9									
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	35	1	4108	2	Y	18	59	1			39
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 55,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 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	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	118	1	3818	2	Y	12	7	1			67
							13	9									
02	3864	X	3586	-0-	-278	-0-	148	1	3424	2	Y	13	6	1			74
							14	9									
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	146	1	3671	2	Y	14					88
							15	9									
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	147	1	3572	2	Y	-0-	48	1			40
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	176	1	3472	2	Y	7					47
							8	9									
06	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	163	1	3337	2	Y	21	6	1			62
							23	9									
07	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	172	1	3330	2	Y	21					83
							23	9									
08	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	202	1	3270	2	Y	11	6	1			88
							12	9									
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	142	1	3149	2	Y	4					92
							4	9									
10	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	5	1	3311	2	Y	6	49	1			49
							7	9									
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	62	1	3147	2	Y	17	6	1			60
							19	9									
12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	27	1	3189	2	Y	8					68
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5693	-0-		-755	-0-	170	1	5504	2	Y	17	10	1			106
								19	9									
02	INC G-10		5009	-0-		5009	5009	207	1	4779	2	Y	21	9	1			118
								23	9									
03	INC G-10		5648	-0-		5648	10657	216	1	5408	2	Y	22					140
								24	9									
04	INC G-10		5346	-0-		5346	16003	211	1	5135	2	Y	-0-	82	1			58
05	INC G-10		5414	-0-		5414	21417	261	1	5143	2	Y	9					67
								10	9									
06	INC G-10		5244	-0-		5244	26661	242	1	4946	2	Y	51	9	1			109
								56	9									
07	INC G-10		5296	-0-		5296	31957	259	1	5005	2	Y	29					138
								32	9									
08	36895	X	4938	-0-		-31957	-0-	4917	2	21	9	Y	19	9	1			148
09	5190	X	4962	-0-		-228	-0-	214	1	4739	2	Y	8					156
								9	9									
10	5363	X	5053	-0-		-310	-0-	8	1	5035	2	Y	9	83	1			82
								10	9									
11	5190	X	4841	-0-		-349	-0-	92	1	4704	2	Y	41	9	1			114
								45	9									
12	5301	X	4923	-0-		-378	-0-	41	1	4850	2	Y	29					143
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 62,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. GAS	(I) LIFT(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	1664	-0-		-785	-0-	233	1	1423	2	Y	7	8	1			29
								8	9									
02	2044	N	1731	-0-		-313	-0-	230	1	1488	2	Y	12	11	1			30
								13	9									
03	2077	N	1628	-0-		-449	-0-	240	1	1385	2	Y	3					33
								3	9									
04	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	233	1	1663	2	Y	-0-	8	1			25
05	1922	N	1537	-0-		-385	-0-	88	1	1438	2	Y	10					35
								11	9									
06	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	114	1	1623	2	Y	-0-	11	1			24
07	1953	N	1828	-0-		-125	-0-	118	1	1689	2	Y	19	26	1			17
								21	9									
08	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	283	1	1716	2	Y	4					21
								4	9									
09	1740	N	1661	-0-		-79	-0-	87	1	1568	2	Y	5					26
								6	9									
10	1829	N	1647	-0-		-182	-0-	80	1	1563	2	Y	4	6	1			24
								4	9									
11	1950	N	1517	-0-		-433	-0-	41	1	1472	2	Y	4	3	1			25
								4	9									
12	1705	N	1458	-0-		-247	-0-	34	1	1422	2	Y	2					27
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	117	1	3420	2	Y	32					145
							35	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	33	1	3191	2	Y	19					164
							21	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	119	1	3424	2	Y	26	19	1			171
							29	9									
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	175	1	3166	2	Y	19					190
							21	9									
05	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	110	1	3246	2	Y	-0-	94	1			96
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	158	1	3262	2	Y	5					101
							6	9									
07	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	22	1	3394	2	Y	42					143
							46	9									
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	87	1	3312	2	Y	23					166
							25	9									
09	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	35	1	3228	2	Y	3	85	1			84
							3	9									
10	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3297	2	40	9	Y	36					120
11	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	3149	2	9	9	Y	8					128
12	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	112	1	2880	2	Y	12	17	1			123
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 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	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	276	1	1688	2	Y	4	9	1			35
							4	9									
02	2968	X	2590	-0-	-378	-0-	345	1	2228	2	Y	15	13	1			37
							17	9									
03	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	398	1	2299	2	Y	6					43
							7	9									
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	327	1	2330	2	Y	-0-	10	1			33
05	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	135	1	2208	2	Y	14					47
							15	9									
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	174	1	2477	2	Y	-0-	13	1			34
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	174	1	2494	2	Y	22	34	1			22
							24	9									
08	2759	X	1843	-0-	-916	-0-	248	1	1591	2	Y	4					26
							4	9									
09	2670	X	1456	-0-	-1214	-0-	76	1	1374	2	Y	5					31
							6	9									
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	116	1	2264	2	Y	3	6	1			28
							3	9									
11	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	58	1	2073	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
12	2697	X	2073	-0-	-624	-0-	48	1	2022	2	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	8029	X	6528	-0-	-1501	-0-	910	1	5565	2	Y	48	86	1			154
							53	9									
02	6552	X	6066	-0-	-486	-0-	805	1	5203	2	Y	53	81	1			126
							58	9									
03	7254	X	6300	-0-	-954	-0-	924	1	5330	2	Y	42					168
							46	9									
04	7020	X	5884	-0-	-1136	-0-	724	1	5160	2	Y	-0-	69	1			99
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	331	1	5435	2	Y	38					137
							42	9									
06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	380	1	5421	2	Y	18	66	1			89
							20	9									
07	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	372	1	5326	2	Y	113	121	1			81
							124	9									
08	6200	X	4812	-0-	-1388	-0-	4766	2	46	9	Y	42					123
09	5880	X	4651	-0-	-1229	-0-	243	1	4395	2	Y	12					135
							13	9									
10	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	222	1	4338	2	Y	63	67	1			131
							69	9									
11	5820	X	4183	-0-	-1637	-0-	114	1	4043	2	Y	24	62	1			93
							26	9									
12	5828	X	4154	-0-	-1674	-0-	95	1	4034	2	Y	23					116
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 64,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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 #: 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	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	137	1	4428	2	Y	25	8	1			104
							28	9									
02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	168	1	3888	2	Y	3	7	1			100
							3	9									
03	4898	X	4340	-0-	-558	-0-	165	1	4140	2	Y	32					132
							35	9									
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	164	1	3979	2	Y	30	7	1			155
							33	9									
05	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	199	1	3919	2	Y	12					167
							13	9									
06	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	188	1	3856	2	Y	17	7	1			177
							19	9									
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	196	1	3788	2	Y	15	94	1			98
							17	9									
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	190	1	3667	2	Y	23	8	1			113
							25	9									
09	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	156	1	3460	2	Y	19					132
							21	9									
10	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	6	1	3659	2	Y	24	6	1			150
							26	9									
11	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	69	1	3490	2	Y	10	98	1			62
							11	9									
12	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	31	1	3640	2	Y	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	161	1	5203	2	N	163	14	1			452
							179	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	194	1	4488	2	N	134	202	1			384
							147	9									
03	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	181	1	4535	2	N	162	196	1			350
							178	9									
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	177	1	4294	2	N	129					479
							142	9									
05	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	254	1	5007	2	N	140	195	1			424
							154	9									
06	5370	X	3922	-0-	-1448	-0-	178	1	3642	2	N	93	202	1			315
							102	9									
07	5332	X	4528	-0-	-804	-0-	215	1	4157	2	N	142					457
							156	9									
08	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	140	1	4843	2	N	136	190	1			403
							150	9									
09	5250	X	5022	-0-	-228	-0-	211	1	4689	2	N	111	202	1			312
							122	9									
10	5425	X	4391	-0-	-1034	-0-	7	1	4250	2	N	122					434
							134	9									
11	4980	X	3412	-0-	-1568	-0-	64	1	3237	2	N	101	206	1			329
							111	9									
12	5177	X	4124	-0-	-1053	-0-	34	1	3969	2	N	110	15	1			424
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 55,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	9610	X	8344	-0-	-1266	-0-	250	1	8063	2	N	28	14	1			279
							31	9									
02	8036	X	7345	-0-	-691	-0-	305	1	7034	2	N	5	192	1			92
							6	9									
03	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	313	1	7859	2	N	53					145
							58	9									
04	8610	X	7855	-0-	-755	-0-	308	1	7492	2	N	50	13	1			182
							55	9									
05	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	381	1	7510	2	N	38					220
							42	9									
06	8070	X	7584	-0-	-486	-0-	353	1	7223	2	N	7	13	1			214
							8	9									
07	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	377	1	7294	2	N	69	191	1			92
							76	9									
08	7967	X	7189	-0-	-778	-0-	7147	2	42	9	N	38	13	1			117
09	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	310	1	6865	2	N	23					140
							25	9									
10	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	12	1	7286	2	N	76	12	1			204
							84	9									
11	7590	X	6947	-0-	-643	-0-	133	1	6788	2	N	24	13	1			215
							26	9									
12	7750	X	7039	-0-	-711	-0-	59	1	6944	2	N	33					248
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 90,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	11749	X	10530	-0-	-1219	-0-	314	1	10151	2	Y	59	138	1			233
							65	9									
02	9912	X	9309	-0-	-603	-0-	384	1	8861	2	Y	58	16	1			275
							64	9									
03	10974	X	10067	-0-	-907	-0-	384	1	9638	2	Y	41					316
							45	9									
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	380	1	9231	2	Y	51	120	1			247
							56	9									
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	462	1	9105	2	Y	60					307
							66	9									
06	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	435	1	8905	2	Y	19	16	1			310
							21	9									
07	10292	X	9622	-0-	-670	-0-	470	1	9088	2	Y	58	98	1			270
							64	9									
08	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	201	1	9588	2	Y	12	16	1			266
							13	9									
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	407	1	9038	2	Y	18	88	1			196
							20	9									
10	9672	X	8319	-0-	-1353	-0-	14	1	8243	2	Y	56	15	1			237
							62	9									
11	9360	X	9254	-0-	-106	-0-	177	1	9009	2	Y	62	111	1			188
							68	9									
12	9672	X	9102	-0-	-570	-0-	76	1	9009	2	Y	15					203
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 114,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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 #: 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	6045	X	3371	-0-	-2674	-0-	99 83	1 9	3189	2	Y	75	86	1			280
02	5292	X	4254	-0-	-1038	-0-	174 74	1 9	4006	2	Y	67	90	1			257
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	178 89	1 9	4459	2	Y	81	13	1			325
04	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	167 72	1 9	4058	2	Y	65	78	1			312
05	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	217 78	1 9	4278	2	Y	71	90	1			293
06	4560	X	4435	-0-	-125	-0-	204 57	1 9	4174	2	Y	52	81	1			264
07	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	220 63	1 9	4247	2	Y	57	79	1			242
08	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	172 70	1 9	3807	2	Y	64					306
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	168 54	1 9	3727	2	Y	49	95	1			260
10	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	7 84	1 9	3970	2	Y	76					336
11	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	73 72	1 9	3734	2	Y	65	95	1			306
12	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	34 68	1 9	4008	2	Y	62	100	1			268

TOTAL GAS PROD: 50,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 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	3565	X	2770	-0-	-795	-0-	83 13	1 9	2674	2	Y	12	5	1			37
02	2632	X	2401	-0-	-231	-0-	99 14	1 9	2288	2	Y	13	4	1			46
03	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	97 19	1 9	2441	2	Y	17					63
04	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	94 15	1 9	2281	2	Y	14	4	1			73
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	113 4	1 9	2225	2	Y	4					77
06	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	106 10	1 9	2173	2	Y	9	4	1			82
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	114 7	1 9	2204	2	Y	6	42	1			46
08	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	100 10	1 9	2137	2	Y	9	4	1			51
09	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	92 12	1 9	2037	2	Y	11					62
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	3 8	1 9	2113	2	Y	7	4	1			65
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	39 6	1 9	1988	2	Y	5	43	1			27
12	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	16 2	1 9	1883	2	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 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	8525	X	7617	-0-	-908	-0-	1059	1	6480	2	Y	71	85	1			152
							78	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	967	1	6253	2	Y	71	90	1			133
							78	9									
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1132	1	6534	2	Y	70					203
							77	9									
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	939	1	6694	2	Y	76	99	1			180
							84	9									
05	7719	X	7250	-0-	-469	-0-	413	1	6778	2	Y	54					234
							59	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	512	1	7302	2	Y	61	96	1			199
							67	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	517	1	7410	2	Y	75	160	1			114
							83	9									
08	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	7178	2	83	9	Y	75					189
09	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	402	1	7289	2	Y	58					247
							64	9									
10	8122	X	7852	-0-	-270	-0-	378	1	7408	2	Y	60	107	1			200
							66	9									
11	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	201	1	7128	2	Y	46	103	1			143
							51	9									
12	8029	X	7048	-0-	-981	-0-	161	1	6833	2	Y	49					192
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 90,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	151	1	2463	2	Y	12	26	1			14
							13	9									
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	96	1	1958	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
03	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	119	1	1717	2	Y	13					17
							14	9									
04	2700	X	2298	-0-	-402	-0-	111	1	2173	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
05	2790	X	1711	-0-	-1079	-0-	75	1	1614	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
06	2550	X	2295	-0-	-255	-0-	100	1	2192	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
07	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	83	1	1643	2	Y	28	11	1			23
							31	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	104	1	2154	2	Y	7	22	1			8
							8	9									
09	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	97	1	2033	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
11	2190	N	1750	-0-	-440	-0-	84	1	1663	2	Y	3					4
							3	9									
12	2232	N	1736	-0-	-496	-0-	98	1	1631	2	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	6	20	1			10
							7	9									
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	67	1	1364	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	97	1	1402	2	Y	11					15
							12	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	23	28	1			12
							25	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	70	1	1401	2	Y	8	3	1			12
							9	9									
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	63	1	1313	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	49	1	1028	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	63	1	1285	2	Y	11	16	1			2
							12	9									
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	57	1	1122	2	Y	3					5
							3	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1267	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	Y	-0-					18
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	945	2	Y	6					24
							7	9									
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	418	1	937	2	Y	17					41
							19	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	595	1	951	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	673	1	990	2	Y	17					26
							19	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	686	1	841	2	Y	10					36
							11	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	758	1	999	2	Y	24					60
							26	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	743	1	1247	2	Y	15					75
							17	9									
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	698	1	1186	2	Y	6					81
							7	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	717	1	1310	2	Y	14	47	1			48
							15	9									
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	694	1	1129	2	Y	22	3	8			67
							24	9									
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	167	1	533	2	Y	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	89	-0-	-345	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	3					12
							3	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	4					16
							4	9									
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	12	1	175	2	Y	18					34
							20	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	9	32	1			11
							10	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	230	2	Y	3					14
							3	9									
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	55	2	Y	1					15
							1	9									
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					15
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					15
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	12					27
							13	9									
10	372	N	143	-0-	-229	-0-	6	1	131	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	14	1	268	2	Y	8					25
							9	9									
12	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1749	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	92	1	1317	2	Y	10					13
							11	9									
04	1800	N	1421	-0-	-379	-0-	69	1	1343	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	79	1	1698	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	70	1	1534	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	72	1	1500	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	68	1	1433	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	65	1	1333	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	69	1	1365	2	Y	2					3
							2	9									
12	1581	N	1044	-0-	-537	-0-	59	1	979	2	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1			1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					1
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	355	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	205	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	325	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					2
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	2	Y	9	33	1			28
							10	9									
02	1848	N	1663	-0-	-185	-0-	76	1	1566	2	Y	19	19	1			28
							21	9									
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	98	1	1415	2	Y	8					36
							9	9									
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	86	1	1677	2	Y	25	29	1			32
							28	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	Y	13	27	1			18
							14	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	2	Y	11	9	1			20
							12	9									
07	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	76	1	1521	2	Y	38	11	1			47
							42	9									
08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	72	1	1487	2	Y	17	48	1			16
							19	9									
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	68	1	1432	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	62	1	1262	2	Y	27	15	1			15
							30	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	73	1	1455	2	Y	12					27
							13	9									
12	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	60	1	1005	2	Y	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	250	1	4076	2	Y	8	24	1			22
							9	9									
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	117	1	2405	2	Y	12	15	1			19
							13	9									
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	157	1	2254	2	Y	2					21
							2	9									
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	10	18	1			13
							11	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2916	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	3160	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2103	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	120	1	2492	2	Y	12	16	1			10
							13	9									
09	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	127	1	2668	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
10	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	133	1	2709	2	Y	44	33	1			23
							48	9									
11	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	155	1	3080	2	Y	8					31
							9	9									
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	3					60
							3	9									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					60
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	6	1	88	2	N	7					67
							8	9									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	69	2	N	5					72
							6	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3					75
							3	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	2					77
							2	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					77
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					77
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					77
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					77
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	239	2	N	3	35	1			35
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					35
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	329	2	N	2					37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	359	2	N	1					38
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	7 3	1 9	149	2	N	3					41
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	398	2	N	2					43
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	4	1	85	2	N	-0-					43
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	4 3	1 9	91	2	N	3					46
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	7 2	1 9	135	2	N	2					48
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	205	2	N	1	1	8			48
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	206 20	1 9	1455	2	N	18					75
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167 20	1 9	1167	2	N	18					93
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	190 13	1 9	1325	2	N	12					105
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	177 8	1 9	1211	2	N	7					112
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	216 13	1 9	1272	2	N	12					124
06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	176 3	1 9	1117	2	N	3					127
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	196 8	1 9	1212	2	N	7					134
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	203 11	1 9	1291	2	N	10					144
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	185 4	1 9	1128	2	N	4	56	1			92
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	174 11	1 9	1048	2	N	10					102
11	1470	N	602	-0-	-868	-0-	29 3	1 9	570	2	N	3					105
12	1364	N	591	-0-	-773	-0-	80	1	511	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 15,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 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	651	X	230	-0-	-421	-0-	28	1	196	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-	4	1			1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	30	1	178	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	7					12
							8	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	42	1	258	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
08	372	X	316	-0-	-56	-0-	42	1	268	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
09	360	X	266	-0-	-94	-0-	37	1	225	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	30	1	182	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	300	X	205	-0-	-95	-0-	10	1	192	2	Y	3					4
							3	9									
12	310	X	250	-0-	-60	-0-	33	1	215	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2385	-0-	-343	-0-	291	1	2055	2	Y	35					66
							39	9									
02	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	247	1	1730	2	Y	19	40	1			45
							21	9									
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	261	1	1822	2	Y	10	37	1			18
							11	9									
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	257	1	1763	2	Y	10					28
							11	9									
05	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	308	1	1812	2	Y	49					77
							54	9									
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	251	1	1597	2	Y	25	55	1			47
							28	9									
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	244	1	1513	2	Y	33					80
							36	9									
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	276	1	1758	2	Y	23	48	1			55
							25	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	264	1	1609	2	Y	30	57	1			28
							33	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1597	2	Y	30					58
							33	9									
11	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	74	1	1469	2	Y	21	52	1			27
							23	9									
12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	203	1	1302	2	Y	12	29	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 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	2480	X	1284	-0-	-1196	-0-	152	1	1074	2	Y	53	59	1			173
							58	9									
02	1960	N	1570	-0-	-390	-0-	188	1	1319	2	Y	57	138	1			92
							63	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	230	1	1603	2	Y	45					137
							50	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1523	2	Y	42					179
							46	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	246	1	1448	2	Y	45					224
							50	9									
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	236	1	1503	2	Y	60	167	1			117
							66	9									
07	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	226	1	1399	2	Y	38					155
							42	9									
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	208	1	1327	2	Y	36	103	1			88
							40	9									
09	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	231	1	1406	2	Y	39					127
							43	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	236	1	1420	2	Y	40					167
							44	9									
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	68	1	1351	2	Y	40	53	1			154
							44	9									
12	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	174	1	1119	2	Y	30					184
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 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 #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	224	2	10	9	Y	9	9	1			15
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	4					9
							4	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	Y	28	8	1			29
							31	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	Y	11	18	1			22
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	561	2	Y	7					29
							8	9									
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	1	1	405	2	Y	13	35	1			7
							14	9									
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	Y	20					27
							22	9									
09	570	X	331	-0-	-239	-0-	1	1	319	2	Y	10	26	1			11
							11	9									
10	589	X	377	-0-	-212	-0-	1	1	372	2	Y	4					15
							4	9									
11	630	X	293	-0-	-337	-0-	14	1	272	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
12	651	X	233	-0-	-418	-0-	31	1	198	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 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	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	346	1	2447	2	Y	171	121	1			229
							188	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	299	1	2096	2	Y	103	175	1			157
							113	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2151	2	Y	159	170	1			146
							175	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	326	1	2235	2	Y	105	170	1			81
							116	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	377	1	2222	2	Y	122	101	1			102
							134	9									
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	342	1	2176	2	Y	127					229
							140	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	345	1	2134	2	Y	125	167	1			187
							138	9									
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	356	1	2267	2	Y	133	167	1			153
							146	9									
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	337	1	2054	2	Y	98	170	1			81
							108	9									
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	335	1	2018	2	Y	119	158	1			42
							131	9									
11	2460	N	1465	-0-	-995	-0-	67	1	1323	2	Y	68					110
							75	9									
12	2542	N	1957	-0-	-585	-0-	252	1	1618	2	Y	79	158	1			31
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1957	-0-	-213	-0-	236	1	1666	2	Y	50					103
							55	9									
02	2156	N	1625	-0-	-531	-0-	197	1	1375	2	Y	48	71	1			80
							53	9									
03	2480	N	1813	-0-	-667	-0-	216	1	1502	2	Y	86	91	1			75
							95	9									
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	179	1	1227	2	Y	47					122
							52	9									
05	1798	N	417	-0-	-1381	-0-	59	1	346	2	Y	11					133
							12	9									
06	1740	N	925	-0-	-815	-0-	120	1	762	2	Y	39	84	1			88
							43	9									
07	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	137	1	844	2	Y	47					135
							52	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	152	1	965	2	Y	43	79	1			99
							47	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	167	1	1012	2	Y	56	103	1			52
							62	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	190	1	1143	2	Y	47					99
							52	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	43	91	1			51
							47	9									
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	254	1	1628	2	Y	64	73	1			42
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	811	1	2607	2	N	23					73
							25	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	891	1	2481	2	N	19	75	1			17
							21	9									
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	920	1	2654	2	N	23					40
							25	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	876	1	2654	2	N	18					58
							20	9									
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	809	1	2563	2	N	12					70
							13	9									
06	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	876	1	2450	2	N	13					83
							14	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1007	1	2758	2	N	14					97
							15	9									
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1017	1	2688	2	N	29	111	1			15
							32	9									
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	969	1	2568	2	N	10					25
							11	9									
10	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	961	1	2557	2	N	13					38
							14	9									
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	860	1	2507	2	N	19					57
							21	9									
12	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	976	1	2565	2	N	37	51	1			43
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 42,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	2201	X	1761	-0-	-440	-0-	3	1	1674	2	Y	76	43	1			104
							84	9									
02	1988	X	1930	-0-	-58	-0-	4	1	1831	2	Y	86	115	1			75
							95	9									
03	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	4	1	1895	2	Y	60					135
							66	9									
04	2070	X	1800	-0-	-270	-0-	4	1	1744	2	Y	47	121	1			61
							52	9									
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	2	Y	51	47	1			65
							56	9									
06	2070	X	1851	-0-	-219	-0-	4	1	1812	2	Y	32					97
							35	9									
07	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	4	1	1870	2	Y	41	107	1			31
							45	9									
08	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	4	1	2003	2	Y	31					62
							34	9									
09	2160	X	1802	-0-	-358	-0-	4	1	1752	2	Y	42	75	1			29
							46	9									
10	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	4	1	1698	2	Y	46					75
							51	9									
11	1980	X	1434	-0-	-546	-0-	67	1	1327	2	Y	36	81	1			30
							40	9									
12	2046	X	711	-0-	-1335	-0-	94	1	605	2	Y	11					41
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	743	-0-	-32	-0-	730	2	13	9	N	12	116	1			15
02	700	X	660	-0-	-40	-0-	651	2	9	9	N	8					23
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	649	2	8	9	N	7					30
04	750	X	528	-0-	-222	-0-	526	2	2	9	N	2					32
05	775	X	653	-0-	-122	-0-	647	2	6	9	N	5					37
06	720	X	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	5					42
07	744	X	625	-0-	-119	-0-	619	2	6	9	N	5					47
08	651	X	645	-0-	-6	-0-	638	2	7	9	N	6					53
09	660	X	625	-0-	-35	-0-	619	2	6	9	N	5					58
10	682	X	654	-0-	-28	-0-	646	2	8	9	N	7					65
11	660	X	631	-0-	-29	-0-	625	2	6	9	N	5					70
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	526	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	Y	10					21
							11	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	1	1	493	2	Y	5					21
							6	9									
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	1	1	512	2	Y	11	25	1			7
							12	9									
08	1054	X	483	-0-	-571	-0-	1	1	474	2	Y	7					14
							8	9									
09	1020	X	392	-0-	-628	-0-	1	1	381	2	Y	9	16	1			7
							10	9									
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	2	Y	23					30
							25	9									
11	510	X	500	-0-	-10	-0-	24	1	468	2	Y	7	29	1			8
							8	9									
12	527	X	295	-0-	-232	-0-	39	1	252	2	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	826	2	Y	35					76
							39	9									
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	101	1	710	2	Y	24	46	1			54
							26	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	110	1	766	2	Y	26	52	1			28
							29	9									
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	106	1	726	2	Y	17					45
							19	9									
05	930	N	814	-0-	-116	-0-	115	1	678	2	Y	19					64
							21	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	755	2	Y	13	44	1			33
							14	9									
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	103	1	639	2	Y	14					47
							15	9									
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	136	1	864	2	Y	12	26	1			33
							13	9									
09	900	X	675	-0-	-225	-0-	93	1	569	2	Y	12	30	1			15
							13	9									
10	930	X	698	-0-	-232	-0-	98	1	588	2	Y	11					26
							12	9									
11	990	X	785	-0-	-205	-0-	37	1	723	2	Y	23	26	1			23
							25	9									
12	1023	X	714	-0-	-309	-0-	94	1	606	2	Y	13	27	1			9
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1842	-0-	-793	-0-	106	1	1725	2	Y	10	36	1			13
							11	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
03	2852	X	1602	-0-	-1250	-0-	103	1	1475	2	Y	22					29
							24	9									
04	2760	X	1919	-0-	-841	-0-	92	1	1803	2	Y	22	24	1			27
							24	9									
05	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	107	1	2290	2	Y	45	52	1			20
							50	9									
06	2760	X	1988	-0-	-772	-0-	86	1	1892	2	Y	9	16	1			13
							10	9									
07	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	99	1	1962	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
08	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	99	1	2065	2	Y	13	18	1			10
							14	9									
09	2370	X	2131	-0-	-239	-0-	95	1	1993	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
10	2449	X	1959	-0-	-490	-0-	91	1	1847	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
11	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	96	1	1901	2	Y	5					8
							6	9									
12	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	114	1	1902	2	Y	12					20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	2865	2	18	9	N	16	173	1	3	8	43
02	3192	X	2442	-0-	-750	-0-	2418	2	24	9	N	22	2	8			63
03	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	2490	2	9	9	N	8	3	8			68
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17	2	8			83
05	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2765	2	24	9	N	22	3	8			102
06	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2495	2	17	9	N	15	2	8			115
07	3193	X	1931	-0-	-1262	-0-	1910	2	21	9	N	19	1	8			133
08	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2293	2	6	9	N	5					138
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2660	2	3	9	N	3	3	8			138
10	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	1642	2	32	9	N	29					167
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	2435	2	8	9	N	7	2	8			172
12	2759	X	1262	-0-	-1497	-0-	1231	2	31	9	N	28					200

TOTAL GAS PROD: 28,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5007	2	24	9	N	22	159	1	3	8	50
02	4788	X	4627	-0-	-161	-0-	4605	2	22	9	N	20	3	8			67
03	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4870	2	25	9	N	23	2	8			88
04	4980	X	4674	-0-	-306	-0-	4655	2	19	9	N	17	2	8			103
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5179	2	20	9	N	18	3	8			118
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4516	2	30	9	N	27	2	8			143
07	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4671	2	35	9	N	32	2	8			173
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4721	2	12	9	N	11					184
09	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4468	2	4	9	N	4	2	8			186
10	5208	X	4479	-0-	-729	-0-	4458	2	21	9	N	19	160	1			45
11	4590	X	4181	-0-	-409	-0-	4171	2	10	9	N	9	2	8			52
12	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	4366	2	26	9	N	24	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-894	-0-	40	1	2128	2	N	6	6	8			55
							7	9									
02	T. A.		1932	-0-	1932	1932	34	1	1815	2	N	75					130
							83	9									
03	T. A.		2330	-0-	2330	4262	42	1	2214	2	N	67	117	1			80
							74	9									
04	T. A.		511	-0-	511	4773	10	1	501	2	N	-0-					80
05	T. A.		399	-0-	399	5172	5	1	394	2	N	-0-					80
06	T. A.		415	-0-	415	5587	2	1	394	2	N	17					97
							19	9									
07	T. A.		468	-0-	468	6055	3	1	463	2	N	2					99
							2	9									
08	3100	N	62	-0-	-3038	3017	62	2			N	-0-					99
09	3000	N	3	-0-	-2997	20	3	2			N	-0-					99
10	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					99
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5089	2	13	9	N	12	12	8					265
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3750	2	N	7	7	8					265
							8	9											
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	101	1	4396	2	N	25	12	8					278
							28	9											
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	124	1	3746	2	N	3							281
							3	9											
05	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	134	1	4185	2	N	7	7	8					281
							8	9											
06	4950	X	3996	-0-	-954	-0-	162	1	3812	2	N	20							301
							22	9											
07	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	102	1	3304	2	N	33	4	8					330
							36	9											
08	DLQ	G-10	3762	-0-	3762	3762	129	1	3598	2	N	32	178	1	13	8			171
							35	9											
09	DLQ	G-10	3166	-0-	3166	6928	155	1	2992	2	N	17	17	8					171
							19	9											
10	DLQ	G-10	3868	-0-	3868	10796	265	1	3573	2	N	27	5	8					193
							30	9											
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10796					N	NO RPT							193
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10796					N	NO RPT							193

TOTAL GAS PROD: 39,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	605	2	2	9	N	2					1155
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	130	1	201	2	N	-0-					1155
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	144					1299
							158	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	8	1	992	2	N	25	179	1			1145
							28	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	751	2	N	-0-					1145
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	979	2	N	2					1147
							2	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	2	N	2					1149
							2	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	2	N	2					1151
							2	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	879	2	N	-0-					1151
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	2					1153
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1153

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1426	2	57	9	N	52	5	8			119
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	42	6	8			155
							46	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	50	180	1	3	8	22
							55	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	N	12					34
							13	9									
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	44	1	1391	2	N	13	6	8			41
							14	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	N	13					54
							14	9									
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	44	1	1428	2	N	20	1	8			73
							22	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	2	N	52	6	8			119
							57	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	65	176	1	8	8	-0-
							72	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	N	15	2	8			13
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		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. //CONT.// 800925
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

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

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

01	2108	X	1089	-0-	-1019	-0-	1089	2			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		1189	-0-	1189	2342	1189	2			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3598	1171	2	85	9	Y	77					132
05	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4976	1378	2			Y	-0-					132
06	DLQ G-10		975	-0-	975	5951	975	2			Y	-0-					132
07	DLQ G-10		1395	-0-	1395	7346	1395	2			Y	-0-					132
08	3100	N	792	-0-	-2308	5038	792	2			Y	-0-					132
09	3000	N	1100	-0-	-1900	3138	1100	3			Y	-0-					132
10	3100	N	1364	-0-	-1736	1402	1364	2			Y	-0-					132
*11	2092	N	690	-0-	-1402	-0-	690	3			Y	-0-					132
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 12,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

01	2976	X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		2600	-0-	2600	2600	2600	2			Y	-0-					63
03	DLQ G-10		2801	-0-	2801	5401	2592	2	209	9	Y	190	178	1			75
04	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7763	2362	2			Y	-0-					75
05	DLQ G-10		2399	-0-	2399	10162	2377	2	22	9	Y	20					95
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	12352	2190	2			Y	-0-					95
07	DLQ G-10		2305	-0-	2305	14657	2272	2	33	9	Y	30					125
08	3100	N	2132	-0-	-968	13689	2132	2			Y	-0-					125
09	3000	N	1804	-0-	-1196	12493	1804	3			Y	-0-					125
10	3100	N	2366	-0-	-734	11759	2366	2			Y	-0-					125
*11	3000	N	2224	-0-	-776	10983	2224	3			Y	-0-					125
*12	3100	N	1842	-0-	-1258	9725	1842	3			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	1552	-0-	-10910	-0-	228	1	1324	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		13586	-0-	13586	14422	404	1	13182	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		12622	-0-	12622	27044	420	1	12202	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		12199	-0-	12199	39243	339	1	11653	2	Y	188	183	1			63
							207	9									
06	DLQ G-10		10511	-0-	10511	49754	291	1	10220	2	Y	-0-					63
07	DLQ G-10		10700	-0-	10700	60454	565	1	10135	2	Y	-0-					63
08	70012	X	9558	-0-	-60454	-0-	217	1	9341	2	Y	-0-					63
09	11850	X	9037	-0-	-2813	-0-	900	1	8137	3	Y	-0-					63
10	12214	X	9033	-0-	-3181	-0-	930	1	8103	2	Y	-0-					63
11	10500	X	6186	-0-	-4314	-0-	780	1	5406	3	Y	-0-					63
*12	10695	X	5765	-0-	-4930	-0-	750	1	5015	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 101,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3193	-0-	-3131	-0-	3193	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		78	-0-	78	883	78	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		91	-0-	91	974	91	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		412	-0-	412	1386	412	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		6614	-0-	6614	8000	6614	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		9016	-0-	9016	17016	9016	2			Y	-0-					27
08	24248	X	7232	-0-	-17016	-0-	7232	2			Y	-0-					27
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					27
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					27
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			Y	-0-					27
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 49,026 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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					64
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9637	2	11	9	N	10					74
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9021	2	12	9	N	11					85
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					85
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					85
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					85
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					85
08	9176	X	9153	-0-	-23	-0-	9153	2			N	-0-					85
09	8880	X	7319	-0-	-1561	-0-	7302	2	17	9	N	15					100
10	9176	X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2			N	-0-					100
11	8850	X	8578	-0-	-272	-0-	8578	2			N	-0-					100
12	9145	X	8212	-0-	-933	-0-	8212	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 101,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9105	2	22	9	N	20					177
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7723	2	22	9	N	20					197
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10276	2	7	9	N	6					203
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11454	2	15	9	N	14					217
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12882	2	23	9	N	21					238
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11049	2	85	9	N	77					315
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					315
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10329	2	1	9	N	1	181	1			135
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					135
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8587	2	13	9	N	12					147
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6416	2	1	9	N	1					148
*12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 115,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	1244	1	4283	2	N	3					220
							3	9									
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1148	1	4621	2	N	3					223
							3	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1495	1	6062	2	N	-0-					223
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1306	1	4520	2	N	-0-					223
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1025	1	3005	2	N	-0-					223
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	770	1	2874	2	N	-0-					223
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	760	1	2734	2	N	-0-					223
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	814	1	2460	2	N	-0-					223
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	857	1	2902	2	N	-0-					223
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	972	1	2195	2	N	-0-					223
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1127	1	3061	2	N	-0-					223
*12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	1316	1	6303	2	N	4	184	1			43
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

01	13299	X	11911	-0-	-1388	-0-	2069	1	9842	2	N	-0-					72
02	12208	X	6507	-0-	-5701	-0-	1771	1	4736	2	N	-0-					72
03	13516	X	318	-0-	-13198	-0-	96	1	222	2	N	-0-					72
04	13080	X	25	-0-	-13055	-0-	9	1	16	2	N	-0-					72
05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	2244	1	12393	2	N	25					97
							28	9									
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	2100	1	10349	2	N	18					115
							20	9									
07	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1917	1	8296	2	N	-0-					115
08	14663	X	10488	-0-	-4175	-0-	1938	1	8550	2	N	-0-					115
09	14190	X	5500	-0-	-8690	-0-	1375	1	4125	2	N	-0-					115
10	14663	X	3	-0-	-14660	-0-	1	1	2	2	N	-0-					115
11	12480	X	7708	-0-	-4772	-0-	1688	1	6020	2	N	-0-					115
12	10478	X	5471	-0-	-5007	-0-	1503	1	3968	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 85,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1281	1	4443	2	N	3					125
							3	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	2	N	5					130
							6	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1197	1	4307	2	N	10					140
							11	9									
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	1272	1	4057	2	N	23					163
							25	9									
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1460	1	3810	2	N	29					192
							32	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1391	1	3511	2	N	-0-					192
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1494	1	3703	2	N	-0-					192
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1511	1	3483	2	N	-0-					192
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	1239	1	2669	2	N	-0-					192
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	768	1	1789	2	N	-0-					192
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	388	1	1054	2	N	-0-					192
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	827	1	2560	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 52,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

01	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	1339	1	6368	2	N	3					95
							3	9									
02	6692	X	4801	-0-	-1891	-0-	1307	1	3494	2	N	-0-					95
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	3311	1	7646	2	N	5					100
							6	9									
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	3288	1	5688	2	N	5					105
							6	9									
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1164	1	6428	2	N	-0-					105
06	7170	X	7101	-0-	-69	-0-	1198	1	5903	2	N	-0-					105
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1491	1	6453	2	N	-0-					105
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	1469	1	6482	2	N	-0-					105
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1923	1	5770	2	N	-0-					105
10	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	3406	1	5866	2	N	-0-					105
11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1610	1	5743	2	N	-0-					105
12	7068	X	6931	-0-	-137	-0-	1904	1	5027	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 94,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4697	-0-	-1317	-0-	822	1	3869	2	N	5					157
							6	9									
02	5292	X	4743	-0-	-549	-0-	753	1	3970	2	N	18					175
							20	9									
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	867	1	4500	2	N	27					202
							30	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	864	1	5251	2	N	5					207
							6	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	830	1	6564	2	N	36					243
							40	9									
06	5220	X	3203	-0-	-2017	-0-	593	1	2589	2	N	19					262
							21	9									
07	5859	X	2589	-0-	-3270	-0-	509	1	2080	2	N	-0-					262
08	5053	X	4476	-0-	-577	-0-	804	1	3666	2	N	5					267
							6	9									
09	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	843	1	3614	2	N	7	179	1			95
							8	9									
10	5053	X	3788	-0-	-1265	-0-	829	1	2955	2	N	4					99
							4	9									
11	4320	X	3070	-0-	-1250	-0-	731	1	2339	2	N	-0-					99
12	4619	X	3895	-0-	-724	-0-	850	1	3045	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 53,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	74	1	3451	2	N	-0-					8
02	2324	X	180	-0-	-2144	-0-	180	2			N	-0-					8
03	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	4	1	369	2	N	-0-					8
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	8	1	5001	2	N	-0-					8
05	2573	X	1492	-0-	-1081	-0-	1492	2			N	-0-					8
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					8
07	2573	X	1030	-0-	-1543	-0-	1030	2			N	-0-					8
08	2573	X	699	-0-	-1874	-0-	699	2			N	-0-					8
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					8
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					8
12	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,600 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12547	-0-	-411	-0-	2855	1	9689	2	N	3					68
							3	9									
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	2521	1	9751	2	N	34					102
							37	9									
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	2785	1	10327	2	N	16					118
							18	9									
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2686	1	11646	2	N	-0-					118
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	2832	1	16097	2	N	-0-					118
06	13200	X	12166	-0-	-1034	-0-	2891	1	9264	2	N	10					128
							11	9									
07	14818	X	12433	-0-	-2385	-0-	3082	1	9351	2	N	-0-					128
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	2852	1	9379	2	N	9					137
							10	9									
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	2799	1	8696	2	N	51					188
							56	9									
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	3015	1	7913	2	N	19					207
							21	9									
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	3072	1	7362	2	N	31					238
							34	9									
*12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	2888	1	7492	2	N	34	185	1			87
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 151,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					35
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	2	N	-0-					35
03	1209	N	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-					35
04	1140	N	315	-0-	-825	-0-	315	2			N	-0-					35
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					35
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					35
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	2	N	-0-					35
08	2852	N	747	-0-	-2105	-0-	15	1	732	2	N	-0-					35
09	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					35
10	1240	N	425	-0-	-815	-0-	425	2			N	-0-					35
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					35
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,949 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	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	816	1	3839	2	N	-0-			58
02	5264	X	4641	-0-	-623	-0-	739	1	3896	2	N	5			63
							6	9							
03	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	841	1	4368	2	N	10			73
							11	9							
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	798	1	4852	2	N	12			85
							13	9							
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	832	1	6580	2	N	12			97
							13	9							
06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	865	1	3778	2	N	-0-			97
07	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	903	1	3694	2	N	-0-			97
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	838	1	3821	2	N	-0-			97
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	707	1	3031	2	N	38			135
							42	9							
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	650	1	2319	2	N	-0-			135
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	546	1	1746	2	N	-0-			135
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	756	1	2708	2	N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 54,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	355	1	1931	2	N	-0-			172
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	314	1	1939	2	N	1			173
							1	9							
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	194	1	1144	2	N	-0-			173
04	1200	X	926	-0-	-274	-0-	156	1	770	2	N	-0-			173
05	1240	X	849	-0-	-391	-0-	176	1	673	2	N	-0-			173
06	1200	X	861	-0-	-339	-0-	182	1	679	2	N	-0-			173
07	1240	X	772	-0-	-468	-0-	168	1	604	2	N	-0-			173
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	172	1	573	2	N	-0-			173
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	248	1	839	2	N	-0-			173
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	246	1	574	2	N	-0-			173
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	379	1	1029	2	N	-0-			173
*12	3100	N	4535	-0-	1435	1435	601	1	3932	2	N	2			175
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	205	1	3993	2	N	-0-					135
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					135
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	207	1	3442	2	N	1					136
							1	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	216	1	3256	2	N	7					143
							8	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	240	1	3561	2	N	7					150
							8	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	N	4					154
							4	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	252	1	3698	2	N	-0-					154
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	250	1	3614	2	N	11					165
							12	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	241	1	3390	2	N	9					174
							10	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	261	1	3560	2	N	5					179
							6	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	2	N	-0-					179
12	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	197	1	2346	2	N	3					182
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	229	1	4479	2	N	-0-					105
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	177	1	2925	2	N	50					155
							55	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	227	1	3789	2	N	29					184
							32	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	204	1	3084	2	N	2					186
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2868	2	N	-0-					186
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	182	1	2665	2	N	-0-					186
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	182	1	2668	2	N	-0-					186
08	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	184	1	2656	2	N	-0-					186
09	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	179	1	2509	2	N	-0-					186
10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	173	1	2362	2	N	-0-					186
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	206	1	2748	2	N	-0-					186
12	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	209	1	2491	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					105
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	129	1	87	2	N	7	7	8			105
							8	9									
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	109	2	10	9	N	9	9	8			105
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	15	1	68	2	N	-0-					105
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-					105
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
08	3100	N	8629	-0-	5529	5529	8622	2	7	9	N	6	88	1			23
09	3000	N	12	-0-	-2988	2541	3	1	6	2	N	3	3	8			23
							3	9									
10	2798	N	257	-0-	-2541	-0-	257	2			N	-0-					23
*11	1650	X	549	-0-	-1101	-0-	549	2			N	-0-					23
12	1705	X	600	-0-	-1105	-0-	600	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

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

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	2081	1	15655	2	Y	16					32
							1	4	18	9							
02	15036	X	14578	-0-	-458	-0-	1537	1	12949	2	Y	81	73	1			40
							3	4	89	9							
03	16647	X	16521	-0-	-126	-0-	1993	1	14505	2	Y	20					60
							1	4	22	9							
04	17190	X	15823	-0-	-1367	-0-	1808	1	13947	2	Y	59	88	1			31
							3	4	65	9							
05	17763	X	17215	-0-	-548	-0-	2057	1	15143	2	Y	13					44
							1	4	14	9							
06	17190	X	15226	-0-	-1964	-0-	1793	1	13350	2	Y	73	84	1			33
							3	4	80	9							
07	16523	X	16135	-0-	-388	-0-	1890	1	14225	2	Y	17					50
							1	4	19	9							
08	17205	X	16573	-0-	-632	-0-	1956	1	14602	2	Y	13					63
							1	4	14	9							
09	16650	X	14138	-0-	-2512	-0-	1856	1	12272	2	Y	9					72
							10	9									
10	17205	X	13399	-0-	-3806	-0-	1956	1	11391	2	Y	45	89	1			28
							2	4	50	9							
11	16050	X	13174	-0-	-2876	-0-	1821	1	11337	2	Y	14					42
							1	4	15	9							
12	16585	X	11956	-0-	-4629	-0-	1801	1	10067	2	Y	76	87	1			31
							4	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 182,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 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	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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	520	1	3917	2	Y	16					32
							1	4	18	9							
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	400	1	3367	2	Y	50	58	1			24
							4	4	55	9							
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	494	1	3598	2	Y	10					34
							1	4	11	9							
04	4320	X	3934	-0-	-386	-0-	448	1	3453	2	Y	29	48	1			15
							1	4	32	9							
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	520	1	3831	2	Y	7					22
							8	9									
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	517	1	3854	2	Y	37	44	1			15
							2	4	41	9							
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	512	1	3851	2	Y	9					24
							10	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	521	1	3888	2	Y	6					30
							7	9									
09	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	510	1	3371	2	Y	5					35
							6	9									
10	4557	X	3428	-0-	-1129	-0-	499	1	2905	2	Y	22	46	1			11
							24	9									
11	4410	X	3514	-0-	-896	-0-	485	1	3020	2	Y	8					19
							9	9									
12	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	553	1	3088	2	Y	38	44	1			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 48,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

01	217	N	150	-0-	-67	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	26	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	24	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-118	-0-	89	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	105	1	1438	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	98	1	1562	2	Y	3					4
							3	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	100	1	1483	2	Y	2					5
							2	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	94	1	1367	2	Y	1					6
							1	9									
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	98	1	1380	2	Y	2					8
							2	9									
08	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	97	1	1339	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	112	1	1306	2	Y	-0-					8
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	107	1	1298	2	Y	-0-					8
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1364	2	Y	-0-					8
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	99	1	1328	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

01	6665	X	5009	-0-	-1656	-0-	586	1	4410	2	Y	12					34
							13	9									
02	5768	X	5537	-0-	-231	-0-	581	1	4896	2	Y	53	55	1			32
							2	4	58	9							
03	6386	X	5791	-0-	-595	-0-	698	1	5079	2	Y	12					44
							1	4	13	9							
04	6180	X	5793	-0-	-387	-0-	660	1	5092	2	Y	35	54	1			25
							2	4	39	9							
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	700	1	5153	2	Y	7					32
							8	9									
06	5940	X	5132	-0-	-808	-0-	600	1	4468	2	Y	55	53	1			34
							3	4	61	9							
07	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	707	1	5323	2	Y	10					44
							11	9									
08	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	653	1	4874	2	Y	7					51
							1	4	8	9							
09	5790	X	4990	-0-	-800	-0-	655	1	4328	2	Y	6					57
							7	9									
10	6045	X	4492	-0-	-1553	-0-	654	1	3807	2	Y	26	54	1			29
							2	4	29	9							
11	5850	X	4544	-0-	-1306	-0-	628	1	3905	2	Y	9					38
							1	4	10	9							
12	6045	X	4705	-0-	-1340	-0-	706	1	3945	2	Y	46	53	1			31
							3	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 63,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

01	8773	X	7543	-0-	-1230	-0-	969	1	6557	2	Y	14					156
							2	4	15	9							
02	7924	X	6715	-0-	-1209	-0-	845	1	5851	2	Y	15					171
							2	4	17	9							
03	7967	X	7892	-0-	-75	-0-	987	1	6878	2	Y	22					193
							3	4	24	9							
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	976	1	6626	2	Y	27	181	1			39
							4	4	30	9							
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1007	1	6699	2	Y	19					58
							3	4	21	9							
06	7650	X	6978	-0-	-672	-0-	979	1	5973	2	Y	22					80
							2	4	24	9							
07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	1014	1	5531	2	Y	16					96
							2	4	18	9							
08	INC G-10		6848	-0-	6848	6848	1019	1	5812	2	Y	14					110
							2	4	15	9							
09	INC G-10		6643	-0-	6643	13491	959	1	5668	2	Y	13					123
							2	4	14	9							
10	INC G-10		4924	-0-	4924	18415	982	1	3917	2	Y	20					143
							3	4	22	9							
11	23786	X	5371	-0-	-18415	-0-	976	1	4371	2	Y	19					162
							3	4	21	9							
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	941	1	2869	2	Y	14					176
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 78,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	360	1	2708	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	522	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2404	-0-	-975	-0-	324	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1843	-0-	-1427	-0-	438	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	1785	-0-	-1594	-0-	214	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	453	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	371	1	2795	2	Y	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	409	1	3055	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3069	-0-	-741	-0-	403	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2547	-0-	-1390	-0-	373	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2548	-0-	-1262	-0-	353	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*12	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	454	1	2540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1321	1	8344	2	Y	-0-					11
02	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	1563	1	11498	2	Y	-0-					11
03	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	1828	1	14878	2	Y	1					12
							1	9									
04	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1771	1	15332	2	Y	-0-					12
05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	1821	1	13019	2	Y	3					15
							3	9									
06	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1727	1	10259	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1805	1	11874	2	Y	-0-					15
08	17236	X	14209	-0-	-3027	-0-	1819	1	12390	2	Y	-0-					15
09	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	1776	1	24752	2	Y	-0-					15
10	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1826	1	16882	2	Y	-0-					15
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1737	1	13865	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
12	17236	X	6342	-0-	-10894	-0-	1836	1	4506	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 178,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4960	X	927	-0-	-4033	-0-	79	1	846	2	Y	2					91
							2	9									
02	10108	X	714	-0-	-9394	-0-	34	1	635	2	Y	41					132
							45	9									
03	10726	X	664	-0-	-10062	-0-	32	1	620	2	Y	11					143
							12	9									
04	10380	X	657	-0-	-9723	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					143
05	3906	X	823	-0-	-3083	-0-	39	1	782	2	Y	2					145
							2	9									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	25	1	506	2	Y	109	173	1			81
							120	9									
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					81
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					81
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	-0-					81
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					81
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	144	164	1			61
							158	9									
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	24	1	335	2	Y	2					63
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4712	X	4223	-0-	-489	-0-	4223	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	4517	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		5575	-0-	5575	10092	5575	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		5097	-0-	5097	15189	5097	2			N	-0-					130
05	20757	X	5568	-0-	-15189	-0-	5568	2			N	-0-					130
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					130
07	5580	X	4803	-0-	-777	-0-	4803	2			N	-0-					130
08	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	4840	2			N	-0-					130
09	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	2			N	-0-					130
10	5580	X	3631	-0-	-1949	-0-	3631	2			N	-0-					130
11	5070	X	4133	-0-	-937	-0-	4133	2			N	-0-					130
12	4836	X	4153	-0-	-683	-0-	4153	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 55,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8215	X	8195	-0-	-20	-0-	8195	2			N	-0-					115
02	DLQ G-10		8139	-0-	8139	8139	8139	2			N	-0-					115
03	DLQ G-10		10703	-0-	10703	18842	10703	2			N	-0-					115
04	DLQ G-10		9188	-0-	9188	28030	9188	2			N	-0-					115
05	36157	X	8127	-0-	-28030	-0-	8127	2			N	-0-					115
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					115
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					115
08	8587	X	8178	-0-	-409	-0-	8178	2			N	-0-					115
09	8310	X	6836	-0-	-1474	-0-	6700	2	136	9	N	124	181	1			58
10	8587	X	6409	-0-	-2178	-0-	6409	2			N	-0-					58
11	9240	X	5887	-0-	-3353	-0-	5887	2			N	-0-					58
12	8804	X	6906	-0-	-1898	-0-	6906	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 96,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	12555	X	10749	-0-	-1806	-0-	10749	2			N	-0-					130
02	DLQ G-10		11218	-0-	11218	11218	11218	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		11875	-0-	11875	23093	11875	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		10685	-0-	10685	33778	10685	2			N	-0-					130
05	45127	X	11349	-0-	-33778	-0-	11349	2			N	-0-					130
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					130
07	12431	X	10134	-0-	-2297	-0-	10134	2			N	-0-					130
08	11873	X	10984	-0-	-889	-0-	10984	2			N	-0-					130
09	10980	X	9856	-0-	-1124	-0-	9856	2			N	-0-					130
10	11346	X	10410	-0-	-936	-0-	10410	2			N	-0-					130
11	10620	X	10222	-0-	-398	-0-	10222	2			N	-0-					130
12	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	9527	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 126,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	4244	-0-	-2824	-0-	633	1	3611	2	N	-0-					84
02	6104	X	1441	-0-	-4663	-0-	219	1	1222	3	N	-0-					84
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	902	1	8591	3	N	103					187
							113	9									
04	6510	X	5018	-0-	-1492	-0-	394	1	4623	3	N	1	173	1			15
							1	9									
05	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	209	1	2723	3	N	5					20
							6	9									
06	6540	X	3811	-0-	-2729	-0-	255	1	3556	3	N	-0-					20
07	6758	X	2184	-0-	-4574	-0-	163	1	2021	3	N	-0-					20
08	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	406	1	4559	3	N	23					43
							25	9									
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	506	1	5215	3	N	6					49
							7	9									
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	547	1	5833	3	N	-0-					49
11	4830	X	3237	-0-	-1593	-0-	296	1	2941	3	N	-0-					49
12	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	445	1	4677	3	N	26					75
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 54,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	278	1	1585	3	N	-0-					45
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	206	1	1150	3	N	-0-					45
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	157	1	1495	3	N	52					97
							57	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	115	1	1350	3	N	8					105
							9	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	N	33					138
							36	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1561	3	N	2					140
							2	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	125	1	1548	3	N	3					143
							3	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	161	1	1807	3	N	2					145
							2	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	165	1	1705	3	N	-0-					145
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1770	3	N	-0-					145
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	168	1	1666	3	N	5					150
							6	9									
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	169	1	1776	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					30
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			N	-0-					30
03	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					30
04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					30
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					30
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					30
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					30
08	2635	X	1717	-0-	-918	-0-	1717	2			N	-0-					30
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					30
10	2883	X	1619	-0-	-1264	-0-	1619	2			N	-0-					30
11	2790	X	764	-0-	-2026	-0-	764	2			N	-0-					30
12	2883	X	1584	-0-	-1299	-0-	1582	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1126	N	1095	-0-	-31	-0-	1095	2			N	-0-					17
02	1848	N	695	-0-	-1153	-0-	695	2			N	-0-					17
03	2790	X	15	-0-	-2775	-0-	15	2			N	-0-					17
04	2700	X	845	-0-	-1855	-0-	845	2			N	-0-					17
05	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2			N	-0-					17
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					17
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
08	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	2			N	-0-					17
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					17
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					17
11	2700	X	2046	-0-	-654	-0-	2046	2			N	-0-					17
12	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	1863	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B	DENY	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					36
02	196	X	181	-0-	-15	-0-	14	1	167	2	N	-0-					36
03	217	X	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	N	-0-					36
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	2	N	-0-					36
05	217	X	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					36
06	210	X	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	2	N	-0-					36
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	70					106
							77	9									
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-					106
09	180	X	140	-0-	-40	-0-	15	1	125	2	N	-0-					106
10	248	X	152	-0-	-96	-0-	16	1	136	2	N	-0-					106
11	240	X	161	-0-	-79	-0-	15	1	146	2	N	-0-					106
12	248	X	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	180	X	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	330	X	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	180	X	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186	X	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	217	X	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,597 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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-	-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-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-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3116	-0-	16	16	3116	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4830	-0-	2030	2046	4830	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5046	-0-	1946	3992	5046	3			N	-0-					-0-
04	8799	X	4807	-0-	-3992	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,969 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 #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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	2232	X	964	-0-	-1268	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	877	-0-	-1223	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 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	0	X	-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.		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		5216	-0-	5216	7831	5216	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4570	-0-	4570	12401	4570	3			N	-0-					-0-
09	16401	X	4000	-0-	-12401	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2903	-0-	-787	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5642	-0-	-98	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5294	-0-	-968	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5356	-0-	-906	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4958	-0-	-1149	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4753	-0-	-1247	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4735	-0-	-1265	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4491	-0-	-872	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1547	-0-	-763	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1164	-0-	-944	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3201	-0-	201	253	3201	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3767	-0-	667	920	3767	3			N	-0-					-0-
11	4737	X	3817	-0-	-920	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,300 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 #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

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

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	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	42		42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

TOTAL GAS PROD: 166 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 #: 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	1767	X	259	-0-	-1508	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	616	X	189	-0-	-427	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	713	X	223	-0-	-490	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 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	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	83	10	3			N	-0-					-0-
04	92	X	9	-0-	-83	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2638	-0-	2638	2638	2602	2	36	9	Y	33	20	1	4	8	9
02	15516	X	12878	-0-	-2638	-0-	12669	2	209	9	Y	190	172	1	2	8	25
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18824	2	65	9	Y	59	75	1	2	8	7
04	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19083	2	109	9	Y	99	95	1	2	8	9
05	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	19928	2	108	9	Y	98	91	1	1	8	15
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20267	2	110	9	Y	100	107	1	1	8	7
07	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	20950	2	90	9	Y	82	72	1	1	8	16
08	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22214	2	107	9	Y	97	97	1			16
09	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20296	2	108	9	Y	98	101	1	1	8	12
10	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21045	2	107	9	Y	97	96	1	1	8	12
11	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22048	2	292	9	Y	265	246	1			31
*12	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	21810	2	490	9	Y	445	420	1			56

TOTAL GAS PROD: 223,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

01	6541 X	5798	-0-	-743	-0-	274	1	5524	2	N	-0-					-0-
02	5628 X	4787	-0-	-841	-0-	260	1	4527	2	N	-0-					-0-
03	6231 X	5337	-0-	-894	-0-	245	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	6030 X	5560	-0-	-470	-0-	278	1	5282	2	N	-0-					-0-
05	5797 X	5538	-0-	-259	-0-	278	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	5610 X	5467	-0-	-143	-0-	266	1	5201	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	5438	-0-	-297	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	265	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5280 X	5246	-0-	-34	-0-	247	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5456 X	4942	-0-	-514	-0-	232	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	5280 X	4556	-0-	-724	-0-	211	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	5456 X	5435	-0-	-21	-0-	262	1	5173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	114	1	1985	2	N	-0-			-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2074	2	N	-0-			-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	118	1	2225	2	N	-0-			-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	133	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-			-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	N	-0-			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2323	2	N	-0-			-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	126	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	2	N	-0-			-0-
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	138	1	2713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	58	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	2	N	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	2	N	-0-			-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	N	-0-			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	N	-0-			-0-
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	201	1	4057	2	N	-0-			-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	208	1	3627	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3774	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	197	1	3747	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	189	1	3572	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	185	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	168	1	3402	2	N	-0-			-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	195	1	3951	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	178	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	174	1	3535	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3337	-0-	-683	-0-	155	1	3182	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	189	1	3724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,031 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	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
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 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	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	87	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	92	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	98	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	2	N	-0-					-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,633 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	129	1	2608	2	N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	132	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	63	153	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	2969	-0-	-63	-0-	149	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	148	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3094	X	3047	-0-	-47	-0-	143	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	147	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2876	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	133	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	119	1	2444	2	N	-0-					-0-
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	145	1	2858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

01	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	223	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1959	-0-	1959	1959	106	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		4532	-0-	4532	6491	207	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	11200	X	4709	-0-	-6491	-0-	234	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	241	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	211	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3449	-0-	-1170	-0-	161	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		4396	-0-	4396	4396	205	1	4191	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3946	-0-	3946	8342	185	1	3761	2	N	-0-					-0-
10	12182	X	3840	-0-	-8342	-0-	179	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	192	1	3802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	171	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	148	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	164	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	152	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-					-0-
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	2107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-1187	-0-	52	1	1055	2	N	-0-					52
02	2072	X	231	-0-	-1841	-0-	13	1	218	2	N	-0-					52
03	2294	X	619	-0-	-1675	-0-	28	1	591	2	N	-0-					52
04	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					52
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					52
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	155	1	3042	2	N	-0-					52
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3249	2	N	-0-					52
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	175	1	3553	2	N	-0-					52
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	174	1	3526	2	N	-0-					52
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	176	1	3587	2	N	-0-					52
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	187	1	3847	2	N	-0-					52
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	215	1	4248	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 33,005 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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3		N	-0-			-0-
02	INC G-10		5149	-0-	5149	5149	5149	3		N	-0-			-0-
03	INC G-10		5689	-0-	5689	10838	5689	3		N	-0-			-0-
04	16334	X	5496	-0-	-10838	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3		N	-0-			-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3		N	-0-			-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3		N	-0-			-0-
09	5220	X	5123	-0-	-97	-0-	5123	3		N	-0-			-0-
10	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	3		N	-0-			-0-
12	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-656	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	430	-0-	-1523	-0-	430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	3416 X	964	-0-	-2452	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	1111	-0-	-2671	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	1497	-0-	-2163	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

01	6169 X	5475	-0-	-694	-0-	258	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5124 X	3309	-0-	-1815	-0-	180	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	5673 X	4043	-0-	-1630	-0-	186	1	3857	2	N	-0-					-0-
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	303	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	264	1	5001	2	N	-0-					-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	259	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	5512	-0-	-161	-0-	259	1	5253	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	5314	-0-	-731	-0-	250	1	5064	2	N	-0-					-0-
09	5850 X	5055	-0-	-795	-0-	238	1	4817	2	N	-0-					-0-
10	5518 X	5028	-0-	-490	-0-	236	1	4792	2	N	-0-					-0-
11	5340 X	4576	-0-	-764	-0-	212	1	4364	2	N	-0-					-0-
12	5518 X	5138	-0-	-380	-0-	248	1	4890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	54	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	889	-0-	-371	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	77	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-					-0-
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	364 253	1 9	4290	2	N	230	198	1			125
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	328 197	1 9	4160	2	N	179	181	1			123
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	387 187	1 9	3715	2	N	170	188	1			105
04	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	498 190	1 9	3854	2	N	173	181	1			97
05	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	549 199	1 9	3043	2	N	181					278
06	4800	X	2847	-0-	-1953	-0-	436 161	1 9	2250	2	N	146	184	1			240
07	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	421 145	1 9	2486	2	N	132	177	1			195
08	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	583 173	1 9	3796	2	N	157	180	1			172
09	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	556 151	1 9	2979	2	N	137	184	1			125
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	574 175	1 9	3107	2	N	159	187	1			97
11	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	556 177	1 9	2827	2	N	161					258
12	3875	X	2255	-0-	-1620	-0-	474 85	1 9	1696	2	N	77	187	1			148

TOTAL GAS PROD: 46,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1550	1	4869	3	N	94	166	1			161
							103	9									
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1391	1	4766	3	N	39	176	1			24
							43	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1550	1	4740	3	N	111					135
							122	9									
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1500	1	4147	3	N	54					189
							59	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1550	1	3674	3	N	58	177	1			70
							64	9									
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1500	1	5331	3	N	98					168
							108	9									
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1550	1	4838	3	N	97	178	1			87
							107	9									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1550	1	3985	3	N	46					133
							51	9									
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	1500	1	4653	3	N	88	177	1			44
							97	9									
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1550	1	5706	3	N	43					87
							47	9									
11	53316	X	53316	-0-	-0-	-0-	1500	1	51680	3	N	124					211
							136	9									
*12	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	1329	1	14361	3	N	158	179	1			190
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 131,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	13505	3	2207	9	N	2006	2154	1			271
02	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	10844	3	1656	9	N	1505	1184	1			592
03	14353	X	10770	-0-	-3583	-0-	9818	3	952	9	N	865	1078	1			379
04	13890	X	11085	-0-	-2805	-0-	9934	3	1151	9	N	1046	964	1			461
05	14353	X	7731	-0-	-6622	-0-	6663	3	1068	9	N	971	1054	1			378
06	13890	X	6002	-0-	-7888	-0-	5101	3	901	9	N	819	1043	1			154
07	13826	X	3895	-0-	-9931	-0-	3458	3	437	9	N	397	167	1			384
08	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	5643	3	868	9	N	789	960	1			213
09	6840	X	6294	-0-	-546	-0-	5370	3	924	9	N	840	708	1			345
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6263	3	820	9	N	745	669	1			421
11	6300	X	5465	-0-	-835	-0-	4707	3	758	9	N	689	524	1			586
12	6510	X	1935	-0-	-4575	-0-	1279	3	656	9	N	596	377	1			805

TOTAL GAS PROD: 94,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,268

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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2414	3	1075	9	N	977	1044	1			484
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2256	3	433	9	N	394	355	1			523
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2137	3	1079	9	N	981	1067	1			437
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	1754	3	899	9	N	817	853	1			401
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1936	3	890	9	N	809	1015	1			195
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2135	3	850	9	N	773	495	1			473
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	2823	3	840	9	N	764	891	1			346
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3788	3	950	9	N	864	886	1			324
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3382	3	1009	9	N	917	866	1			375
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3031	3	664	9	N	604	690	1			289
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	3739	3	803	9	N	730	725	1			294
*12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	5824	3	1018	9	N	925	900	1			319

TOTAL GAS PROD: 45,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,555

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	26050	3	3851	9	N	3501	3520	1			374
02	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	26166	3	3398	9	N	3089	2994	1			469
03	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	27999	3	3837	9	N	3488	3218	1			739
04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	26627	3	3608	9	N	3280	3373	1			646
05	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26412	3	3586	9	N	3260	3364	1			542
06	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	24540	3	3413	9	N	3103	3168	1			477
07	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	28338	3	3753	9	N	3412	3513	1			376
08	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	29481	3	3773	9	N	3430	3583	1			223
09	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	27463	3	3601	9	N	3274	3216	1			281
10	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	27479	3	3788	9	N	3444	3175	1			550
11	29420	X	29420	-0-	-0-	-0-	25762	3	3658	9	N	3325	3265	1			610
*12	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	27120	3	3614	9	N	3285	3251	1			644

TOTAL GAS PROD: 367,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,891

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	15857	3	4432	9	N	4029	4132	1			790
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	14269	3	4025	9	N	3659	3722	1			727
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	14868	3	4351	9	N	3955	4139	1			543
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	14644	3	4217	9	N	3834	4020	1			357
05	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	14992	3	4232	9	N	3847	3674	1			530
06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	14078	3	4198	9	N	3816	3637	1			709
07	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	14259	3	3802	9	N	3456	3508	1			657
08	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	14567	3	4244	9	N	3858	3871	1			644
09	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	13327	3	3972	9	N	3611	3787	1			468
10	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	13885	3	3794	9	N	3449	3020	1			897
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	13464	3	3641	9	N	3310	3772	1			435
*12	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	13947	3	4043	9	N	3675	3938	1			172

TOTAL GAS PROD: 221,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,499

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2355	3	856	9	N	778	898	1			255
02	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	10610	3	650	9	N	591	359	1			487
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	7670	3	796	9	N	724	888	1			323
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1747	3	729	9	N	663	712	1			274
05	3007	X	1800	-0-	-1207	-0-	1018	3	782	9	N	711	530	1			455
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	1182	3	842	9	N	765	533	1			687
07	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	1987	3	487	9	N	443	710	1			420
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2168	3	782	9	N	711	878	1			253
09	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	1731	3	563	9	N	512	349	1			416
10	2480	X	871	-0-	-1609	-0-	161	3	710	9	N	645	711	1			350
*11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4335	3	745	9	N	677	538	1			489
*12	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	1180	3	510	9	N	464	538	1			415

TOTAL GAS PROD: 44,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,684

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	19	-0-		-1624	-0-	19	3			N	-0-					245
02	1316	X	2	-0-		-1314	-0-	2	3			N	-0-					245
03	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					245
04	80	X	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					245
05	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					245
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					245
07	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	1021	3			N	-0-					245
08	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					245
09	360	N	33	-0-		-327	-0-	33	3			N	-0-					245
10	1023	N	48	-0-		-975	-0-	48	3			N	-0-					245
11	270	N	92	-0-		-178	-0-	92	3			N	-0-					245
*12	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	2435	-0-		-3424	-0-	1097	3	1338	9	N	1216	1245	1			470
02	5320	X	1936	-0-		-3384	-0-	1168	3	768	9	N	698	708	1			460
03	4144	X	4144	-0-		-0-	-0-	2872	3	1272	9	N	1156	1424	1			192
04	2580	X	1643	-0-		-937	-0-	390	3	1253	9	N	1139	895	1			436
05	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	2661	3	1147	9	N	1043	1240	1			239
06	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	2754	3	1001	9	N	910	872	1			277
07	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	2567	3	1597	9	N	1452	1234	1			495
08	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-	3473	3	936	9	N	851	1226	1			120
09	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-	3484	3	1186	9	N	1078	870	1			328
10	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	4543	3	1206	9	N	1096	1072	1			352
11	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	4681	3	1102	9	N	1002	1067	1			287
*12	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-	3661	3	1637	9	N	1488	1274	1			501

TOTAL GAS PROD: 47,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,129

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. GAS	(I) LIFT(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-	898	3	155	9	N	141	176	1			240
02	708	N	708	-0-		-0-	-0-	611	3	97	9	N	88					328
03	819	N	819	-0-		-0-	-0-	738	3	81	9	N	74	179	1			223
04	660	N	253	-0-		-407	-0-	143	3	110	9	N	100	177	1			146
05	682	N	340	-0-		-342	-0-	226	3	114	9	N	104					250
06	660	N	241	-0-		-419	-0-	66	3	175	9	N	159	176	1			233
07	96	N	96	-0-		-0-	-0-	94	3	2	9	N	2					235
08	383	N	383	-0-		-0-	-0-	162	3	221	9	N	201	174	1			262
09	240	N	74	-0-		-166	-0-	17	3	57	9	N	52					314
10	204	N	204	-0-		-0-	-0-	145	3	59	9	N	54					368
11	360	N	129	-0-		-231	-0-	43	3	86	9	N	78					446
*12	633	N	633	-0-		-0-	-0-	587	3	46	9	N	42					488

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					138
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	3	69	9	N	63	88	1			113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	9749	3	2987	9	N	2715	2673	1			511
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	9604	3	2691	9	N	2446	2167	1			790
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	9488	3	2861	9	N	2601	3028	1			363
04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	9081	3	2569	9	N	2335	2230	1			468
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	10054	3	2499	9	N	2272	2277	1			463
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	8209	3	2544	9	N	2313	2458	1			318
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	6049	3	1901	9	N	1728	1771	1			275
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	4804	3	1593	9	N	1448	1534	1			189
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					189
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					189
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					190
*12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 88,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,859

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10414	-0-	-3815	-0-	7199	3	3215	9	N	2923	2668	1			473
02	12852	X	12842	-0-	-10	-0-	9917	3	2925	9	N	2659	2657	1			475
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11019	3	3220	9	N	2927	3037	1			365
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	11838	3	3350	9	N	3045	2825	1			585
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	11561	3	3775	9	N	3432	3518	1			499
06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	11435	3	2760	9	N	2509	2628	1			380
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	12128	3	3211	9	N	2919	2953	1			346
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	11770	3	3562	9	N	3238	2979	1			605
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	11595	3	2751	9	N	2501	2779	1			327
10	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	11149	3	3121	9	N	2837	2841	1			323
11	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	10335	3	2967	9	N	2697	2331	1			689
*12	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	10839	3	3117	9	N	2834	3227	1			296

TOTAL GAS PROD: 168,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,521

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	6723	3	515	9	N	468	533	1			378
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7319	3	391	9	N	355	337	1			396
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6111	3	476	9	N	433	536	1			293
04	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	1900	3	463	9	N	421	535	1			179
05	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1449	3	424	9	N	385	352	1			212
06	2880	X	1667	-0-	-1213	-0-	1234	3	433	9	N	394	347	1			259
07	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2365	3	453	9	N	412	356	1			315
08	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2200	3	450	9	N	409	514	1			210
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2086	3	444	9	N	404	360	1			254
10	2821	X	1960	-0-	-861	-0-	1531	3	429	9	N	390	527	1			117
11	2730	X	2031	-0-	-699	-0-	1589	3	442	9	N	402	355	1			164
12	2604	N	2047	-0-	-557	-0-	1626	3	421	9	N	383	339	1			208

TOTAL GAS PROD: 41,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,856

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34157	X	34157	-0-	-0-	-0-	32312	3	1845	9	N	1677	1433	1			396
02	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	25145	3	1367	9	N	1243	1233	1			406
03	15469	X	14151	-0-	-1318	-0-	12635	3	1516	9	N	1378	1560	1			224
04	14970	X	10228	-0-	-4742	-0-	8737	3	1491	9	N	1355	1238	1			341
05	15469	X	9318	-0-	-6151	-0-	7873	3	1445	9	N	1314	1390	1			265
06	14970	X	9324	-0-	-5646	-0-	7982	3	1342	9	N	1220	1054	1			431
07	15469	X	7488	-0-	-7981	-0-	6046	3	1442	9	N	1311	1412	1			330
08	14136	X	10111	-0-	-4025	-0-	9120	3	991	9	N	901	1055	1			176
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	9905	3	1320	9	N	1200	1036	1			340
10	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	8687	3	1610	9	N	1464	1574	1			230
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	8551	3	2019	9	N	1835	1853	1			212
*12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	9718	3	1717	9	N	1561	1596	1			177

TOTAL GAS PROD: 164,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,459

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	20134	3	1185	9	N	1077	1243	1			288
02	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17551	3	1040	9	N	945	1047	1			186
03	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	20089	3	1148	9	N	1044	901	1			329
04	20520	X	17247	-0-	-3273	-0-	16335	3	912	9	N	829	870	1			288
05	21204	X	20992	-0-	-212	-0-	19650	3	1342	9	N	1220	1232	1			276
06	20520	X	19551	-0-	-969	-0-	18693	3	858	9	N	780	878	1			178
07	21204	X	18854	-0-	-2350	-0-	17807	3	1047	9	N	952	702	1			428
08	21204	X	18120	-0-	-3084	-0-	17108	3	1012	9	N	920	1206	1			142
09	20310	X	17375	-0-	-2935	-0-	16367	3	1008	9	N	916	887	1			171
10	20987	X	17963	-0-	-3024	-0-	16915	3	1048	9	N	953	900	1			224
11	19560	X	17340	-0-	-2220	-0-	16310	3	1030	9	N	936	913	1			247
12	18848	X	18182	-0-	-666	-0-	16899	3	1283	9	N	1166	1072	1			341

TOTAL GAS PROD: 226,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,738

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11841	-0-	-714	-0-	10057	3	1784	9	N	1622	1610	1			164
02	11340	X	7524	-0-	-3816	-0-	6025	3	1499	9	N	1363	1238	1			289
03	12958	X	9149	-0-	-3809	-0-	7279	3	1870	9	N	1700	1594	1			395
04	12540	X	10657	-0-	-1883	-0-	8864	3	1793	9	N	1630	1773	1			252
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	11889	3	1819	9	N	1654	1597	1			309
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	11285	3	1708	9	N	1553	1535	1			327
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	9805	3	1738	9	N	1580	1740	1			167
08	12958	X	10465	-0-	-2493	-0-	8714	3	1751	9	N	1592	1397	1			362
09	12390	X	9693	-0-	-2697	-0-	8052	3	1641	9	N	1492	1590	1			264
10	12803	X	9873	-0-	-2930	-0-	8183	3	1690	9	N	1536	1597	1			203
11	12390	X	8383	-0-	-4007	-0-	6548	3	1835	9	N	1668	1440	1			431
12	11532	X	6417	-0-	-5115	-0-	5018	3	1399	9	N	1272	1440	1			263

TOTAL GAS PROD: 122,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,662

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3397	3	1023	9	N	930	1072	1			685
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3276	3	164	9	N	149	357	1			477
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5400	3	596	9	N	542	389	1			630
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	4909	3	560	9	N	509	888	1			251
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4744	3	587	9	N	534	527	1			258
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3914	3	490	9	N	445	176	1			527
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3873	3	547	9	N	497	709	1			315
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4307	3	540	9	N	491	727	1			79
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3674	3	490	9	N	445	346	1			178
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5003	3	568	9	N	516	348	1			346
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4371	3	493	9	N	448	532	1			262
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	3948	3	571	9	N	519	551	1			230

TOTAL GAS PROD: 57,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9044	3	1843	9	N	1675	2144	1			381
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7566	3	1933	9	N	1757	1588	1			550
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	8006	3	2280	9	N	2073	2154	1			469
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	6995	3	2097	9	N	1906	1929	1			446
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	8128	3	3317	9	N	3015	3159	1			302
06	8910	X	8612	-0-	-298	-0-	6136	3	2476	9	N	2251	2089	1			464
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	6954	3	2849	9	N	2590	2632	1			422
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	7559	3	1841	9	N	1674	1597	1			499
09	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	7607	3	2006	9	N	1824	1928	1			395
10	11439	X	6516	-0-	-4923	-0-	4654	3	1862	9	N	1693	1727	1			361
11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	7415	3	2343	9	N	2130	2003	1			488
12	9920	X	7945	-0-	-1975	-0-	6300	3	1645	9	N	1495	1805	1			178

TOTAL GAS PROD: 112,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,083

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	25943	-0-	-2763	-0-	25185	3	758	9	N	689	1070	1			342
02	25452	X	22677	-0-	-2775	-0-	21505	3	1172	9	N	1065	711	1			696
03	26691	X	25411	-0-	-1280	-0-	24116	3	1295	9	N	1177	1244	1			629
04	25830	X	21309	-0-	-4521	-0-	20115	3	1194	9	N	1085	1255	1			459
05	26691	X	22409	-0-	-4282	-0-	21212	3	1197	9	N	1088	1234	1			313
06	25110	X	17352	-0-	-7758	-0-	16454	3	898	9	N	816	686	1			443
07	25420	X	8650	-0-	-16770	-0-	8506	3	144	9	N	131	351	1			223
08	25420	X	13405	-0-	-12015	-0-	13082	3	323	9	N	294	357	1			160
09	21690	X	13479	-0-	-8211	-0-	13156	3	323	9	N	294	182	1			272
10	22413	X	14252	-0-	-8161	-0-	13932	3	320	9	N	291	179	1			384
11	17340	X	12882	-0-	-4458	-0-	12534	3	348	9	N	316	340	1			360
12	13919	X	1619	-0-	-12300	-0-	1280	3	339	9	N	308	332	1			336

TOTAL GAS PROD: 199,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,554

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					82
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2580	3	110	9	N	100					182
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1816	3	177	9	N	161	157	1			186
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					186
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1280	3	15	9	N	14					200
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	3	15	9	N	14					214
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					216
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	N	11					227
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1155	3	29	9	N	26	181	1			72

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	5549	X	2893	-0-	-2656	-0-	1600	3	1293	9	N	1175	1082	1			478
02	5012	X	2370	-0-	-2642	-0-	2088	3	282	9	N	256	358	1			376
03	4681	X	2714	-0-	-1967	-0-	1920	3	794	9	N	722	717	1			381
04	4530	X	1971	-0-	-2559	-0-	1227	3	744	9	N	676	742	1			315
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3870	3	801	9	N	728	886	1			157
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4392	3	674	9	N	613	537	1			233
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4822	3	898	9	N	816	532	1			517
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3381	3	281	9	N	255	528	1			244
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	5854	3	542	9	N	493	361	1			376
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6001	3	822	9	N	747	887	1			236
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3982	3	690	9	N	627	734	1			129
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3546	3	1062	9	N	965	699	1			395

TOTAL GAS PROD: 51,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,073

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5254	3	464	9	Y	422	588	1			47
02	4928	X	4473	-0-	-455	-0-	4278	3	195	9	Y	177	191	1			33
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	3790	3	356	9	Y	324	280	1			77
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4242	3	469	9	Y	426	436	1			67
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5427	3	901	9	Y	819	725	1			161
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3983	3	783	9	Y	712	687	1			186
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4286	3	771	9	Y	701	815	1			72
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	3805	3	628	9	Y	571	599	1			44
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	5915	3	971	9	Y	883	725	1			202
10	6324	X	4694	-0-	-1630	-0-	3936	3	758	9	Y	689	719	1			172
*11	4890	X	1350	-0-	-3540	-0-	581	3	769	9	Y	699	708	1			163
12	7130	X	2386	-0-	-4744	-0-	905	3	1481	9	Y	1346	1279	1			230

TOTAL GAS PROD: 54,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,769

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	26					172
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1012	3	23	9	N	21					193
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					193
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					193
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	118	1			192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	3000	N	4874	-0-	1874	1874	4874	3			N	-0-					192
10	3100	N	3142	-0-	42	1916	3142	3			N	-0-					192
*11	3000	N	1398	-0-	-1602	314	1398	3			N	-0-					192
*12	2015	X	1510	-0-	-505	-0-	1496	3	14	9	N	13					205

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	10061	3	1855	9	N	1686	1824	1			418
02	7868	X	5883	-0-	-1985	-0-	3879	3	2004	9	N	1822	1475	1			765
03	9021	X	7484	-0-	-1537	-0-	6309	3	1175	9	N	1068	893	1			940
04	8730	X	8682	-0-	-48	-0-	7232	3	1450	9	N	1318	1973	1			285
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	8479	3	1562	9	N	1420	1599	1			106
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	7802	3	1522	9	N	1384	1059	1			431
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	7923	3	1476	9	N	1342	1413	1			360
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7912	3	1466	9	N	1333	1402	1			291
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	7401	3	1395	9	N	1268	1074	1			485
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5859	3	1437	9	N	1306	1218	1			573
11	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	5462	3	1421	9	N	1292	1440	1			425
*12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	7863	3	1445	9	N	1314	1279	1			460

TOTAL GAS PROD: 104,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,553

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-		13036	3	3544	9	N	3222	3030	1			729
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-		11214	3	3402	9	N	3093	2796	1			1026
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-		11926	3	2610	9	N	2373	3091	1			308
04	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-		11763	3	3178	9	N	2889	2714	1			483
05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-		11679	3	3055	9	N	2777	3075	1			185
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-		11199	3	3411	9	N	3101	2662	1			624
07	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-		11707	3	3254	9	N	2958	2882	1			700
08	13981	X	12655	-0-	-1326	-0-		10421	3	2234	9	N	2031	2596	1			135
09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-		11628	3	2864	9	N	2604	2356	1			383
10	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-		12605	3	3024	9	N	2749	2669	1			463
11	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-		11161	3	3244	9	N	2949	2548	1			864
12	12772	X	12107	-0-	-665	-0-		9474	3	2633	9	N	2394	3089	1			169

TOTAL GAS PROD: 174,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,140

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

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	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-		14026	3	3687	9	N	3352	3189	1			709
02	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-		13568	3	2455	9	N	2232	2826	1			115
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-		13161	3	3256	9	N	2960	2331	1			744
04	14490	X	14376	-0-	-114	-0-		11747	3	2629	9	N	2390	2849	1			285
05	14973	X	14661	-0-	-312	-0-		11874	3	2787	9	N	2534	2474	1			345
06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-		11531	3	3236	9	N	2942	2620	1			667
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-		13095	3	2053	9	N	1866	2286	1			247
08	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-		15029	3	2528	9	N	2298	2430	1			115
09	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-		15552	3	2641	9	N	2401	2089	1			427
10	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-		16355	3	2367	9	N	2152	2459	1			120
11	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-		16049	3	2549	9	N	2317	1973	1			464
*12	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-		18115	3	2533	9	N	2303	2538	1			229

TOTAL GAS PROD: 202,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,747

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

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	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-		6782	3	1953	9	Y	1775	2052	1			197
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-		6114	3	2374	9	Y	2158	1949	1			406
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-		7121	3	2310	9	Y	2100	2006	1			500
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-		6249	3	2041	9	Y	1855	2064	1			291
05	8494	X	8445	-0-	-49	-0-		6846	3	1599	9	Y	1454	1460	1			285
06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-		8135	3	1712	9	Y	1556	1435	1			406
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-		7172	3	1713	9	Y	1557	1803	1			160
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-		7681	3	1806	9	Y	1642	1676	1			126
09	9840	X	6090	-0-	-3750	-0-		4125	3	1965	9	Y	1786	1504	1			408
10	10168	X	5682	-0-	-4486	-0-		4179	3	1503	9	Y	1366	1434	1			340
11	9840	X	1438	-0-	-8402	-0-		379	3	1059	9	Y	963	1078	1			225
12	9486	X	3067	-0-	-6419	-0-		2155	3	912	9	Y	829	912	1			142

TOTAL GAS PROD: 87,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,041

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	376	-0-	-864	-0-	326	3	50	9	N	45					101
02	1120	X	267	-0-	-853	-0-	228	3	39	9	N	35					136
03	1240	X	298	-0-	-942	-0-	258	3	40	9	N	36					172
04	1200	X	211	-0-	-989	-0-	167	3	44	9	N	40	170	1			42
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	140	3	33	9	N	30					72
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	257	3	40	9	N	36					108
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	177	3	37	9	N	34					142
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	116	3	32	9	N	29					171
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	254	3	29	9	N	26					197
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	17	3	43	9	N	39	178	1			58
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	311	3	32	9	N	29					87
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	189	3	35	9	N	32					119

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	5772	3	689	9	N	626	539	1			334
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	5735	3	915	9	N	832	709	1			457
03	8959	X	6872	-0-	-2087	-0-	6690	3	182	9	N	165	349	1			273
04	8160	X	5855	-0-	-2305	-0-	5298	3	557	9	N	506	518	1			261
05	8432	X	3274	-0-	-5158	-0-	2915	3	359	9	N	326	354	1			233
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7427	3	795	9	N	723	497	1			459
07	7378	X	7345	-0-	-33	-0-	7025	3	320	9	N	291	527	1			223
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	5688	3	494	9	N	449	543	1			129
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5425	3	477	9	N	434	178	1			385
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4868	3	497	9	N	452	512	1			325
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4700	3	466	9	N	424	514	1			235
12	4154	X	3175	-0-	-979	-0-	2714	3	461	9	N	419	352	1			302

TOTAL GAS PROD: 70,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,647

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	152	1			102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	25401	3	1693	9	N	1539	1622	1			182
02	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	22657	3	1486	9	N	1351	1257	1			276
03	27869	X	27070	-0-	-799	-0-	25428	3	1642	9	N	1493	1406	1			363
04	26970	X	24519	-0-	-2451	-0-	23000	3	1519	9	N	1381	1416	1			328
05	27497	X	22784	-0-	-4713	-0-	21050	3	1734	9	N	1576	1606	1			298
06	26220	X	23555	-0-	-2665	-0-	22322	3	1233	9	N	1121	1185	1			234
07	27063	X	23482	-0-	-3581	-0-	22027	3	1455	9	N	1323	1220	1			337
08	27063	X	24016	-0-	-3047	-0-	22565	3	1451	9	N	1319	1410	1			246
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	21510	3	1404	9	N	1276	1367	1			155
10	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	21854	3	1450	9	N	1318	1247	1			226
11	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	20869	3	1395	9	N	1268	1276	1			218
*12	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	22105	3	1497	9	N	1361	1415	1			164

TOTAL GAS PROD: 288,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,326

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 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
01	5487	X	3656	-0-	-1831	-0-	2940	3	716	9	N	651	699	1			236
02	4956	X	3192	-0-	-1764	-0-	2570	3	622	9	N	565	358	1			443
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2574	3	666	9	N	605	714	1			334
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2524	3	652	9	N	593	692	1			235
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2570	3	605	9	N	550	531	1			254
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2314	3	587	9	N	534	362	1			426
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2526	3	640	9	N	582	714	1			294
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2169	3	598	9	N	544	526	1			312
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2418	3	583	9	N	530	532	1			310
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2409	3	593	9	N	539	533	1			316
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1829	3	534	9	N	485	540	1			261
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	5577	3	569	9	N	517	357	1			421

TOTAL GAS PROD: 39,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,695

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3589	3	835	9	N	759	896	1			280
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1635	3	691	9	N	628	684	1			224
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	2879	3	939	9	N	854	871	1			207
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3186	3	889	9	N	808	729	1			286
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3164	3	925	9	N	841	895	1			232
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2153	3	721	9	N	655	533	1			354
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1069	3	623	9	N	566	708	1			212
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2097	3	979	9	N	890	885	1			217
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	1854	3	879	9	N	799	682	1			334
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1616	3	542	9	N	493	702	1			125
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	8671	3	741	9	N	674	536	1			263
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2865	3	712	9	N	647	725	1			185

TOTAL GAS PROD: 44,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,614

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

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	EOM BALANCE
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3803	3	851	9	N	774	718	1	383
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4143	3	749	9	N	681	554	1	510
03	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	4292	3	849	9	N	772	1065	1	217
04	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	4395	3	804	9	N	731	719	1	229
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4608	3	850	9	N	773	895	1	107
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4154	3	754	9	N	685	353	1	439
07	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	4072	3	1206	9	N	1096	1092	1	443
08	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4002	3	569	9	N	517	706	1	254
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3460	3	545	9	N	495	356	1	393
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3509	3	824	9	N	749	719	1	423
11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6355	3	732	9	N	665	893	1	195
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	2973	3	821	9	N	746	728	1	213

TOTAL GAS PROD: 59,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,684

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

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	EOM BALANCE
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	9280	3	1973	9	N	1794	1780	1	235
02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	12082	3	1861	9	N	1692	1709	1	218
03	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	21893	3	2116	9	N	1924	1758	1	384
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	10358	3	2566	9	N	2333	2504	1	213
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	10489	3	3706	9	N	3369	3311	1	271
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	8724	3	2618	9	N	2380	2449	1	202
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	8525	3	2903	9	N	2639	2467	1	374
08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	9091	3	2488	9	N	2262	2468	1	168
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8167	3	2494	9	N	2267	2226	1	209
10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	7645	3	2463	9	N	2239	2122	1	326
11	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	9523	3	2578	9	N	2344	2331	1	339
*12	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	10108	3	2506	9	N	2278	2483	1	134

TOTAL GAS PROD: 156,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,521

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

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	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	7363	3	1847	9	N	1679	1631	1	657
02	7924	X	5057	-0-	-2867	-0-	4597	3	460	9	N	418	362	1	713
03	8804	X	6693	-0-	-2111	-0-	5594	3	1099	9	N	999	1077	1	635
04	8520	X	6081	-0-	-2439	-0-	5091	3	990	9	N	900	1263	1	272
05	8804	X	5787	-0-	-3017	-0-	4816	3	971	9	N	883	716	1	439
06	8520	X	5551	-0-	-2969	-0-	4643	3	908	9	N	825	1034	1	230
07	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	4718	3	882	9	N	802	903	1	129
08	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	4832	3	882	9	N	802	709	1	222
09	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	4348	3	827	9	N	752	714	1	260
10	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	4045	3	853	9	N	775	713	1	322
11	5520	X	3950	-0-	-1570	-0-	3126	3	824	9	N	749	914	1	157
12	5704	X	3539	-0-	-2165	-0-	2730	3	809	9	N	735	537	1	355

TOTAL GAS PROD: 67,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,319

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	15793	3	1920	9	N	1745	1958	1			262
02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	14246	3	1705	9	N	1550	1442	1			370
03	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	13623	3	1630	9	N	1482	1432	1			420
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	11343	3	1506	9	N	1369	1401	1			388
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	11298	3	1569	9	N	1426	1560	1			254
06	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	12422	3	1465	9	N	1332	1419	1			167
07	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	12927	3	1510	9	N	1373	1233	1			307
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	12934	3	1517	9	N	1379	1436	1			250
09	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	14353	3	1442	9	N	1311	1252	1			309
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	13127	3	1509	9	N	1372	1387	1			294
11	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	12511	3	1454	9	N	1322	1446	1			170
*12	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	13000	3	1723	9	N	1566	1316	1			420

TOTAL GAS PROD: 176,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,227

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 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
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	4121	3	1297	9	N	1179	1625	1			186
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	3857	3	1173	9	N	1066	897	1			355
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	3373	3	1312	9	N	1193	1238	1			310
04	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	3038	3	1238	9	N	1125	1084	1			351
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	2876	3	1239	9	N	1126	1266	1			211
06	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	3970	3	1186	9	N	1078	891	1			398
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	6454	3	1344	9	N	1222	1225	1			395
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6534	3	1003	9	N	912	1071	1			236
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	4945	3	1302	9	N	1184	1034	1			386
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4456	3	1136	9	N	1033	1074	1			345
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3311	3	914	9	N	831	896	1			280
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	3266	3	1167	9	N	1061	1051	1			290

TOTAL GAS PROD: 64,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,010

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	10234	3	2603	9	N	2366	2300	1			366
02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8830	3	2473	9	N	2248	1965	1			649
03	11687	X	10901	-0-	-786	-0-	9199	3	1702	9	N	1547	1742	1			454
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	8423	3	2379	9	N	2163	2105	1			512
05	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	8845	3	1830	9	N	1664	1775	1			401
06	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	8813	3	1855	9	N	1686	1762	1			325
07	11687	X	10312	-0-	-1375	-0-	9260	3	1052	9	N	956	1064	1			217
08	11160	X	10110	-0-	-1050	-0-	8999	3	1111	9	N	1010	1058	1			169
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	8994	3	1266	9	N	1151	1062	1			258
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9472	3	637	9	N	579	701	1			136
11	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	9339	3	1068	9	N	971	918	1			189
*12	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	10463	3	858	9	N	780	719	1			250

TOTAL GAS PROD: 129,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,121

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	355	3	221	9	N	201					826
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	450	3	350	9	N	318	336	1			808
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	201	3	134	9	N	122					930
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	296	3	206	9	N	187	541	1			576
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	572	3	48	9	N	44					620
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					620
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	290	3	194	9	N	176	177	1			619
08	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-	176	1			443
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					443
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	418	3	154	9	N	140	166	1			417
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	221	3	97	9	N	88					505
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	358	3	165	9	N	150	182	1			473

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 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
01	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	10446	3	2451	9	N	2228	2476	1			202
02	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	8350	3	2149	9	N	1954	1932	1			224
03	12121	X	11246	-0-	-875	-0-	8897	3	2349	9	N	2135	1945	1			414
04	11730	X	9623	-0-	-2107	-0-	7499	3	2124	9	N	1931	2150	1			195
05	12121	X	9977	-0-	-2144	-0-	7426	3	2551	9	N	2319	2238	1			276
06	11730	X	8626	-0-	-3104	-0-	6677	3	1949	9	N	1772	1925	1			123
07	11625	X	8985	-0-	-2640	-0-	6852	3	2133	9	N	1939	1962	1			100
08	11253	X	1395	-0-	-9858	-0-	990	3	405	9	N	368	362	1			106
09	7920	X	3372	-0-	-4548	-0-	3225	3	147	9	N	134					240
10	8184	X	2807	-0-	-5377	-0-	2726	3	81	9	N	74	156	1			158
11	7920	X	2296	-0-	-5624	-0-	2163	3	133	9	N	121					279
12	8184	X	7853	-0-	-331	-0-	6956	3	897	9	N	815	865	1			229

TOTAL GAS PROD: 89,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,790

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8599	-0-	-6405	-0-	7537	3	1062	9	N	965	1225	1			191
02	13552	X	3318	-0-	-10234	-0-	2946	3	372	9	N	338	358	1			171
03	9052	X	250	-0-	-8802	-0-	183	3	67	9	N	61					232
04	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	15747	3	3391	9	N	3083	2673	1			642
05	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	14795	3	2284	9	N	2076	2302	1			416
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	13439	3	2311	9	N	2101	2319	1			198
07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	13511	3	2214	9	N	2013	1905	1			306
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	13159	3	2118	9	N	1925	1919	1			312
09	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	12459	3	2013	9	N	1830	1900	1			242
10	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12500	3	2055	9	N	1868	1910	1			200
11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	12138	3	1780	9	N	1618	1596	1			222
*12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	13067	3	2041	9	N	1855	1893	1			184

TOTAL GAS PROD: 153,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,733

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	32749	-0-	-4730	-0-	31156	3	1593	9	N	1448	1404	1			400
02	33852	X	27840	-0-	-6012	-0-	25858	3	1982	9	N	1802	1541	1			661
03	37479	X	30958	-0-	-6521	-0-	30120	3	838	9	N	762	867	1			556
04	35460	X	31105	-0-	-4355	-0-	29685	3	1420	9	N	1291	1614	1			233
05	34224	X	30597	-0-	-3627	-0-	28971	3	1626	9	N	1478	1439	1			272
06	31680	X	28892	-0-	-2788	-0-	27713	3	1179	9	N	1072	1041	1			303
07	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	31485	3	1460	9	N	1327	1343	1			287
08	32147	X	29088	-0-	-3059	-0-	27770	3	1318	9	N	1198	1195	1			290
09	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	29429	3	1346	9	N	1224	1256	1			258
10	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	28787	3	1585	9	N	1441	1394	1			305
11	28020	X	26538	-0-	-1482	-0-	25447	3	1091	9	N	992	1083	1			214
12	28954	X	27046	-0-	-1908	-0-	25652	3	1394	9	N	1267	1074	1			407

TOTAL GAS PROD: 358,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,302

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53382	X	48540	-0-	-4842	-0-	43423	3	5117	9	N	4652	4304	1			546
02	48216	X	43779	-0-	-4437	-0-	40310	3	3469	9	N	3154	3489	1			211
03	47857	X	47857	-0-	-0-	-0-	43483	3	4374	9	N	3976	3736	1			451
04	43806	X	43806	-0-	-0-	-0-	39451	3	4355	9	N	3959	3895	1			515
05	45687	X	45687	-0-	-0-	-0-	41237	3	4450	9	N	4045	4193	1			367
06	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	39749	3	3529	9	N	3208	3277	1			298
07	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	39870	3	4149	9	N	3772	3888	1			182
08	44467	X	44467	-0-	-0-	-0-	40104	3	4363	9	N	3966	3846	1			302
09	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	37120	3	3405	9	N	3095	3131	1			266
10	41961	X	41961	-0-	-0-	-0-	37695	3	4266	9	N	3878	3762	1			382
11	40230	X	36728	-0-	-3502	-0-	33399	3	3329	9	N	3026	3248	1			160
12	41571	X	37494	-0-	-4077	-0-	33719	3	3775	9	N	3432	3389	1			203

TOTAL GAS PROD: 518,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,163

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13503	-0-	-2028	-0-	12545	3	958	9	N	871	656	1			417
02	14028	X	9744	-0-	-4284	-0-	8951	3	793	9	N	721	703	1			435
03	11439	X	7645	-0-	-3794	-0-	6708	3	937	9	N	852	712	1			575
04	11070	X	4960	-0-	-6110	-0-	4129	3	831	9	N	755	1077	1			253
05	11439	X	4917	-0-	-6522	-0-	4150	3	767	9	N	697	711	1			239
06	11070	X	4659	-0-	-6411	-0-	3856	3	803	9	N	730	711	1			258
07	10788	X	6042	-0-	-4746	-0-	5290	3	752	9	N	684	701	1			241
08	7657	X	5739	-0-	-1918	-0-	4962	3	777	9	N	706	711	1			236
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6079	3	740	9	N	673	710	1			199
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10406	3	708	9	N	644	692	1			151
11	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	13432	3	572	9	N	520	514	1			157
*12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	8494	3	743	9	N	675	719	1			113

TOTAL GAS PROD: 98,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,528

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	17843	-0-	-974	-0-	16450	3	1393	9	N	1266	1605	1			235
02	16996	X	16704	-0-	-292	-0-	15089	3	1615	9	N	1468	1248	1			455
03	20491	X	18047	-0-	-2444	-0-	16349	3	1698	9	N	1544	1772	1			227
04	19830	X	9477	-0-	-10353	-0-	7905	3	1572	9	N	1429	1435	1			221
05	20212	X	8158	-0-	-12054	-0-	6511	3	1647	9	N	1497	1388	1			330
06	17910	X	8753	-0-	-9157	-0-	7343	3	1410	9	N	1282	1372	1			240
07	18507	X	12408	-0-	-6099	-0-	10694	3	1714	9	N	1558	1419	1			379
08	18042	X	9078	-0-	-8964	-0-	7859	3	1219	9	N	1108	1208	1			279
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	6984	3	1460	9	N	1327	1238	1			368
10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8188	3	1588	9	N	1444	1400	1			412
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	6841	3	922	9	N	838	1168	1			82
*12	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	8815	3	1445	9	N	1314	1231	1			165

TOTAL GAS PROD: 136,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,075

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	18073	X	15876	-0-	-2197	-0-	15227	3	649	9	N	590	719	1			107
02	16380	X	13983	-0-	-2397	-0-	13378	3	605	9	N	550	324	1			333
03	15500	X	14261	-0-	-1239	-0-	13579	3	682	9	N	620	504	1			449
04	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	13870	3	623	9	N	566	884	1			131
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16293	3	656	9	N	596	535	1			192
06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	16720	3	587	9	N	534	537	1			189
07	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17013	3	574	9	N	522	355	1			356
08	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	17537	3	569	9	N	517	666	1			207
09	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16342	3	542	9	N	493	352	1			348
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	17789	3	283	9	N	257	371	1			234
11	16320	X	14400	-0-	-1920	-0-	13904	3	496	9	N	451	370	1			315
12	16864	X	9410	-0-	-7454	-0-	9036	3	374	9	N	340	556	1			99

TOTAL GAS PROD: 187,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,036

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	11222	X	5508	-0-	-5714	-0-	5431	3	77	9	N	70					478
02	10136	X	4581	-0-	-5555	-0-	4437	3	144	9	N	131	177	1			432
03	12803	X	3809	-0-	-8994	-0-	3566	3	243	9	N	221					653
04	12390	X	3235	-0-	-9155	-0-	2996	3	239	9	N	217	703	1			167
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9237	3	330	9	N	300	357	1			110
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11463	3	389	9	N	354					464
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6743	3	219	9	N	199	498	1			165
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5220	3	380	9	N	345	175	1			335
09	6450	X	5581	-0-	-869	-0-	4826	3	755	9	N	686	529	1			492
10	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	5719	3			N	-0-	164	1			328
11	6450	X	2916	-0-	-3534	-0-	2665	3	251	9	N	228	360	1			196
12	6665	X	4692	-0-	-1973	-0-	4356	3	336	9	N	305	179	1			322

TOTAL GAS PROD: 70,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	47213	X	40245	-0-	-6968	-0-	36696	3	3549	9	N	3226	3440	1		207
02	42224	X	36239	-0-	-5985	-0-	33098	3	3141	9	N	2855	2696	1		366
03	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	35803	3	3385	9	N	3077	2709	1		734
04	37487	X	37487	-0-	-0-	-0-	33949	3	3538	9	N	3216	3719	1		231
05	38316	X	37597	-0-	-719	-0-	34092	3	3505	9	N	3186	2992	1		425
06	37080	X	34515	-0-	-2565	-0-	31838	3	2677	9	N	2434	2521	1		338
07	38316	X	31460	-0-	-6856	-0-	28424	3	3036	9	N	2760	2872	1		226
08	38316	X	29985	-0-	-8331	-0-	27003	3	2982	9	N	2711	2594	1		343
09	33240	X	28529	-0-	-4711	-0-	25674	3	2855	9	N	2595	2621	1		317
10	34348	X	29209	-0-	-5139	-0-	25863	3	3346	9	N	3042	2868	1		491
11	33240	X	26968	-0-	-6272	-0-	24552	3	2416	9	N	2196	2274	1		413
12	31465	X	27125	-0-	-4340	-0-	24321	3	2804	9	N	2549	2653	1		309

TOTAL GAS PROD: 398,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,847

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
01	114049	X	27010	-0-	-87039	-0-	19605	3	7405	9	N	6732	6671	1		469
02	31948	X	23352	-0-	-8596	-0-	17585	3	5767	9	N	5243	5342	1		370
03	30752	X	24589	-0-	-6163	-0-	17813	3	6776	9	N	6160	5824	1		706
04	29760	X	17687	-0-	-12073	-0-	12405	3	5282	9	N	4802	5006	1		502
05	29698	X	19608	-0-	-10090	-0-	13639	3	5969	9	N	5426	5745	1		183
06	26130	X	17974	-0-	-8156	-0-	12510	3	5464	9	N	4967	4707	1		443
07	25854	X	18878	-0-	-6976	-0-	13481	3	5397	9	N	4906	4944	1		405
08	24583	X	14517	-0-	-10066	-0-	9616	3	4901	9	N	4455	4700	1		160
09	15360	X	12208	-0-	-3152	-0-	7807	3	4401	9	N	4001	3959	1		202
10	15872	X	11584	-0-	-4288	-0-	6768	3	4816	9	N	4378	4205	1		375
11	15360	X	11851	-0-	-3509	-0-	8057	3	3794	9	N	3449	3507	1		317
12	0	Z	11784	-0-	11784	11784	7485	3	4299	9	N	3908	3740	1		485

TOTAL GAS PROD: 211,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,427

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	24289	-0-	24289	857973	20862	3	3427	9	N	3115	2834	1		413
02	0	W	23711	-0-	23711	881684	20715	3	2996	9	N	2724	2758	1		379
03	0	W	23068	-0-	23068	904752	19828	3	3240	9	N	2945	2813	1		511
04	926372	X	21620	-0-	-904752	-0-	18654	3	2966	9	N	2696	3027	1		180
05	27311	X	23275	-0-	-4036	-0-	20404	3	2871	9	N	2610	2590	1		200
06	25410	X	22703	-0-	-2707	-0-	19973	3	2730	9	N	2482	2253	1		429
07	26257	X	20308	-0-	-5949	-0-	18241	3	2067	9	N	1879	2115	1		193
08	23281	X	20946	-0-	-2335	-0-	18429	3	2517	9	N	2288	2089	1		392
09	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	17639	3	2003	9	N	1821	1901	1		312
10	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	15516	3	1925	9	N	1750	1803	1		259
11	16560	X	16179	-0-	-381	-0-	14263	3	1916	9	N	1742	1774	1		227
12	17112	X	16709	-0-	-403	-0-	14617	3	2092	9	N	1902	1795	1		334

TOTAL GAS PROD: 249,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,954

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13895 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	77077	X	77077	-0-	-0-	-0-	63219	3	13858	9	N	12598	12325	1		273
06	120060	X	38971	-0-	-81089	-0-	31779	3	7192	9	N	6538	6202	1		609
07	124062	X	32856	-0-	-91206	-0-	26940	3	5916	9	N	5378	5667	1		320
08	124062	X	27949	-0-	-96113	-0-	23123	3	4826	9	N	4387	4204	1		503
09	120060	X	22928	-0-	-97132	-0-	19003	3	3925	9	N	3568	3741	1		330
10	77066	X	20519	-0-	-56547	-0-	16622	3	3897	9	N	3543	3660	1		213
11	38970	X	16227	-0-	-22743	-0-	12880	3	3347	9	N	3043	3046	1		210
12	32860	X	16795	-0-	-16065	-0-	13162	3	3633	9	N	3303	3079	1		434

TOTAL GAS PROD: 253,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,358

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1975	3	69	9	N	63	183	1			138
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1791	3	173	9	N	157	175	1			120
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2555	3	321	9	N	292	178	1			234
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1795	3	254	9	N	231	350	1			115
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	2961	3	133	9	N	121					236
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2628	3	290	9	N	264	357	1			143
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2259	3	46	9	N	42	132	1			53
08	3100	N	3459	-0-	359	359	3199	3	260	9	N	236					289
09	3000	N	3146	-0-	146	505	2782	3	364	9	N	331	544	1			76
10	3100	N	3083	-0-	-17	488	2752	3	331	9	N	301	179	1			198
11	3440	X	2952	-0-	-488	-0-	2657	3	295	9	N	268	180	1			286
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2822	3	369	9	N	335	370	1			251

TOTAL GAS PROD: 33,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

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	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16122	3	810	9	N	736	899	1			241
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8190	3	568	9	N	516	541	1			216
03	INC G-10		4709	-0-	4709	4709	3909	3	800	9	N	727	710	1			233
04	INC G-10		4334	-0-	4334	9043	3947	3	387	9	N	352	537	1			48
05	INC G-10		6210	-0-	6210	15253	5187	3	1023	9	N	930	707	1			271
06	INC G-10		5785	-0-	5785	21038	5085	3	700	9	N	636	698	1			209
07	INC G-10		5074	-0-	5074	26112	4362	3	712	9	N	647	708	1			148
08	INC G-10		6521	-0-	6521	32633	5824	3	697	9	N	634	523	1			259
09	36830	X	4197	-0-	-32633	-0-	3610	3	587	9	N	534	522	1			271
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4344	3	693	9	N	630	525	1			376
11	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18164	3	727	9	N	661	710	1			327
*12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	9807	3	640	9	N	582	708	1			201

TOTAL GAS PROD: 96,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,585

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	594	3	100	9	N	91					301
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	348	3	135	9	N	123	176	1			248
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	281	3	92	9	N	84	176	1			156
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	3	182	9	N	165	183	1			138
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	675	3	141	9	N	128					266
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	545	3	140	9	N	127	182	1			211
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	748	3	121	9	N	110	173	1			148
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	918	3	92	9	N	84	169	1			63
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	126					189
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	55					244
11	990	N	472	-0-	-518	-0-	332	3	140	9	N	127					371
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1040	3	133	9	N	121	364	1			128

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1271	X	828	-0-	-443	-0-	729	3	99	9	N	90	196	1			145
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1741	3	90	9	N	82					227
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1709	3	101	9	N	92	197	1			122
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1881	3	68	9	N	62					184
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	3	70	9	N	64	186	1			62
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1241	3	88	9	N	80					142
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2188	3	46	9	N	42					184
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1884	3	78	9	N	71	195	1			60
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1688	3	72	9	N	65					125
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2057	3	96	9	N	87					212
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	N	85	190	1			107
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1792	3	91	9	N	83					190

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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	1488	N	674	-0-	-814	-0-	663	2	11	9	N	10					147
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					147
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					147
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	128	1			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: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

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	9858	X	9570	-0-	-288	-0-	8805	3	765	9	N	695	541	1			375
02	8904	X	8319	-0-	-585	-0-	7657	3	662	9	N	602	543	1			434
03	8556	X	8443	-0-	-113	-0-	7780	3	663	9	N	603	717	1			320
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	6784	3	622	9	N	565	720	1			165
05	8556	X	7775	-0-	-781	-0-	7145	3	630	9	N	573	533	1			205
06	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	7301	3	644	9	N	585	533	1			257
07	8556	X	6495	-0-	-2061	-0-	5889	3	606	9	N	551	711	1			97
08	8432	X	5369	-0-	-3063	-0-	4774	3	595	9	N	541	352	1			286
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7443	3	729	9	N	663	685	1			264
10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	7928	3	714	9	N	649	537	1			376
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7405	3	644	9	N	585	722	1			239
*12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	6853	3	624	9	N	567	542	1			264

TOTAL GAS PROD: 93,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2615	3	350	9	N	318	359	1			166
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2833	3	355	9	N	323	359	1			130
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3616	3	395	9	N	359	178	1			311
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2579	3	352	9	N	320	359	1			272
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2508	3	366	9	N	333	356	1			249
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2289	3	263	9	N	239	353	1			135
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2695	3	312	9	N	284	320	1			99
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2887	3	338	9	N	307	177	1			229
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2991	3	339	9	N	308	352	1			185
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3097	3	332	9	N	302	178	1			309
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2867	3	261	9	N	237	359	1			187
*12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4498	3	407	9	N	370	243	1			314

TOTAL GAS PROD: 39,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5070	3	585	9	N	532	541	1			198
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4331	3	564	9	N	513	362	1			349
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4718	3	564	9	N	513	536	1			326
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4323	3	505	9	N	459	532	1			253
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	4715	3	546	9	N	496	536	1			213
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4523	3	536	9	N	487	355	1			345
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4656	3	587	9	N	534	706	1			173
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5013	3	560	9	N	509	525	1			157
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4824	3	530	9	N	482	354	1			285
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4800	3	542	9	N	493	535	1			243
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4405	3	516	9	N	469	539	1			173
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4280	3	536	9	N	487	361	1			299

TOTAL GAS PROD: 62,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,974

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	5146	X	1743	-0-	-3403	-0-	518	3	1225	9	N	1114	1081	1			310
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1923	3	1126	9	N	1024	1081	1			253
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5131	3	1355	9	N	1232	1259	1			226
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	4866	3	1271	9	N	1155	1240	1			141
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5560	3	1250	9	N	1136	1048	1			229
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5801	3	1222	9	N	1111	1062	1			278
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	894	3	1279	9	N	1163	1056	1			385
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	941	3	1201	9	N	1092	1204	1			273
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1016	3	1186	9	N	1078	1035	1			316
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1013	3	1150	9	N	1045	1062	1			299
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	442	3	1071	9	N	974	895	1			378
*12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	495	3	1202	9	N	1093	1076	1			395

TOTAL GAS PROD: 43,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	10595	3	2589	9	N	2354	2527	1			329
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	9049	3	2276	9	N	2069	1799	1			599
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	9906	3	2679	9	N	2435	2520	1			514
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	9632	3	2454	9	N	2231	2515	1			230
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	9986	3	2429	9	N	2208	2115	1			323
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	9723	3	2367	9	N	2152	2092	1			383
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	10064	3	2332	9	N	2120	2279	1			224
08	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	9698	3	2361	9	N	2146	1873	1			497
09	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	8954	3	2145	9	N	1950	2133	1			314
10	10230	X	7681	-0-	-2549	-0-	6131	3	1550	9	N	1409	1588	1			135
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					135
*12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	9935	3	2453	9	N	2230	1999	1			366

TOTAL GAS PROD: 129,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,304

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	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	1283	3	523	9	N	475	542	1			256
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1582	3	521	9	N	474	362	1			368
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1647	3	549	9	N	499	363	1			504
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1530	3	518	9	N	471	706	1			269
05	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	1562	3	513	9	N	466	534	1			201
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1457	3	486	9	N	442	359	1			284
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1515	3	479	9	N	435	530	1			189
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1530	3	491	9	N	446	361	1			274
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1521	3	465	9	N	423	534	1			163
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1285	3	499	9	N	454	359	1			258
11	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	971	3	453	9	N	412	539	1			131
12	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1240	3	553	9	N	503	360	1			274

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,500

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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					172
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					172
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	101	3	86	9	N	78	178	1			72
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	53	3	7	9	N	6					78
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	119	3	122	9	N	111					189
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					189
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					189
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	77	3	74	9	N	67	183	1			73
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	3	79	9	N	72					145
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	3	89	9	N	81	179	1			47
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	140	3	176	9	N	160					207
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	3	178	1			32

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	4773	3	1287	9	N	1170	1253	1		381
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3832	3	1196	9	N	1087	1256	1		212
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4050	3	1275	9	N	1159	1063	1		308
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	3733	3	1210	9	N	1100	1075	1		333
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3969	3	1214	9	N	1104	1232	1		205
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	3774	3	1142	9	N	1038	1008	1		235
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3696	3	1141	9	N	1037	1043	1		229
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	3692	3	1151	9	N	1046	1038	1		237
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3533	3	1103	9	N	1003	1064	1		176
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	2811	3	881	9	N	801	890	1		87
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				87
*12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	5558	3	1718	9	N	1562	1427	1		222

TOTAL GAS PROD: 56,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,107

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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2201	3	640	9	N	582	339	1		375
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1847	3	629	9	N	572	716	1		231
03	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	1134	3	649	9	N	590	357	1		464
04	1770	X	1176	-0-	-594	-0-	562	3	614	9	N	558	718	1		304
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1417	3	616	9	N	560	713	1		151
06	1770	X	1311	-0-	-459	-0-	725	3	586	9	N	533	355	1		329
07	1829	X	1263	-0-	-566	-0-	671	3	592	9	N	538	534	1		333
08	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	709	3	601	9	N	546	713	1		166
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1031	3	558	9	N	507	356	1		317
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1801	3	583	9	N	530	533	1		314
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	1933	3	564	9	N	513	536	1		291
*12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2227	3	504	9	N	458	540	1		209

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,487

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	3100	N	3269	-0-	169	169	2752	3	517	9	N	470	712	1		232
02	2596	N	2427	-0-	-169	-0-	2000	3	427	9	N	388	361	1		259
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2198	3	481	9	N	437	515	1		181
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2001	3	481	9	N	437	357	1		261
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2091	3	483	9	N	439	536	1		164
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1934	3	455	9	N	414	177	1		401
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2122	3	428	9	N	389	531	1		259
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2087	3	455	9	N	414	522	1		151
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2053	3	424	9	N	385	353	1		183
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2223	3	449	9	N	408	360	1		231
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1953	3	377	9	N	343	361	1		213
*12	3100	N	3261	-0-	161	161	2762	3	499	9	N	454	488	1		179

TOTAL GAS PROD: 31,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	EOM BALANCE
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	6882	3	935	9	N	850	905	1	223
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6252	3	794	9	N	722	719	1	226
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	6820	3	827	9	N	752	537	1	441
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5949	3	749	9	N	681	898	1	224
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7398	3	948	9	N	862	890	1	196
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7104	3	853	9	N	775	531	1	440
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7059	3	806	9	N	733	1056	1	117
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7097	3	798	9	N	725	703	1	139
09	7590	X	7497	-0-	-93	-0-	6731	3	766	9	N	696	522	1	313
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	6652	3	784	9	N	713	712	1	314
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7392	3	838	9	N	762	721	1	355
12	7843	X	6265	-0-	-1578	-0-	5472	3	793	9	N	721	880	1	196

TOTAL GAS PROD: 90,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,992

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	EOM BALANCE
01	14043	X	12733	-0-	-1310	-0-	12005	3	728	9	N	662	896	1	259
02	12684	X	9614	-0-	-3070	-0-	8953	3	661	9	N	601	535	1	325
03	13423	X	9974	-0-	-3449	-0-	9351	3	623	9	N	566	513	1	378
04	12390	X	8824	-0-	-3566	-0-	8199	3	625	9	N	568	712	1	234
05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	9469	3	703	9	N	639	709	1	164
06	12330	X	10364	-0-	-1966	-0-	9603	3	761	9	N	692	697	1	159
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11028	3	756	9	N	687	513	1	333
08	10168	X	9869	-0-	-299	-0-	9222	3	647	9	N	588	707	1	214
09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	9951	3	690	9	N	627	714	1	127
10	11377	X	10895	-0-	-482	-0-	10155	3	740	9	N	673	539	1	261
11	11010	X	8987	-0-	-2023	-0-	8424	3	563	9	N	512	534	1	239
12	11377	X	10806	-0-	-571	-0-	10113	3	693	9	N	630	541	1	328

TOTAL GAS PROD: 124,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,445

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	316	3	128	9	N	116	181	1	114
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	418	3	121	9	N	110			224
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	398	3	136	9	N	124	178	1	170
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	399	3	122	9	N	111	177	1	104
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	429	3	119	9	N	108	177	1	35
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	409	3	118	9	N	107			142
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	403	3	125	9	N	114	176	1	80
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	401	3	118	9	N	107			187
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	386	3	107	9	N	97	177	1	107
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	396	3	118	9	N	107			214
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	956	3	227	9	N	206	360	1	60
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1037	3	184	9	N	167	160	1	67

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1985	3	429	9	N	390	362	1		350
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1630	3	388	9	N	353	357	1		346
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2281	3	418	9	N	380	365	1		361
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2017	3	380	9	N	345	537	1		169
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2509	3	421	9	N	383	321	1		231
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2149	3	411	9	N	374	356	1		249
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2425	3	424	9	N	385	534	1		100
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2253	3	371	9	N	337	352	1		85
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2328	3	393	9	N	357	179	1		263
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2399	3	382	9	N	347	355	1		255
11	3000	N	3004	-0-	4	4	2651	3	353	9	N	321	358	1		218
*12	3089	N	3085	-0-	-4	-0-	2680	3	405	9	N	368	361	1		225

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,340

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	5093	3	1728	9	N	1571	1801	1		349
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5193	3	1540	9	N	1400	1415	1		334
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	5422	3	1712	9	N	1556	1436	1		454
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	4732	3	1602	9	N	1456	1429	1		481
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5482	3	1554	9	N	1413	1576	1		318
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	5188	3	1607	9	N	1461	1414	1		365
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5117	3	1455	9	N	1323	1394	1		294
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	5068	3	1548	9	N	1407	1413	1		288
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4893	3	1428	9	N	1298	1233	1		353
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	6200	3	1609	9	N	1463	1437	1		379
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5353	3	1452	9	N	1320	1418	1		281
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	5196	3	1467	9	N	1334	1269	1		346

TOTAL GAS PROD: 81,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,002

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1538	3	922	9	N	838	877	1		256
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1239	3	823	9	N	748	719	1		285
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	1781	3	853	9	N	775	715	1		345
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1629	3	824	9	N	749	706	1		388
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	1505	3	821	9	N	746	880	1		254
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1208	3	837	9	N	761	884	1		131
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1179	3	849	9	N	772	695	1		208
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1220	3	789	9	N	717	712	1		213
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1098	3	763	9	N	694	711	1		196
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1022	3	817	9	N	743	715	1		224
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1068	3	809	9	N	735	701	1		258
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1085	3	845	9	N	768	723	1		303

TOTAL GAS PROD: 25,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,046

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	7564	3	645	9	N	586	724	1	116
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6556	3	547	9	N	497	180	1	433
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	6827	3	604	9	N	549	713	1	269
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	6764	3	596	9	N	542	502	1	309
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	7960	3	606	9	N	551	706	1	154
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	7841	3	593	9	N	539	354	1	339
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	7809	3	548	9	N	498	533	1	304
08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	7885	3	558	9	N	507	530	1	281
09	8430	X	8215	-0-	-215	-0-	7672	3	543	9	N	494	531	1	244
10	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	7679	3	563	9	N	512	535	1	221
11	8430	X	7758	-0-	-672	-0-	7187	3	571	9	N	519	539	1	201
12	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	7195	3	558	9	N	507	546	1	162

TOTAL GAS PROD: 95,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,301

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3166	3	520	9	N	473	716	1	249
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2654	3	459	9	N	417	347	1	319
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2889	3	513	9	N	466	360	1	425
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2601	3	502	9	N	456	710	1	171
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2824	3	487	9	N	443	532	1	82
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2807	3	505	9	N	459	178	1	363
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2937	3	490	9	N	445	532	1	276
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2869	3	461	9	N	419	529	1	166
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	N	420	350	1	236
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2673	3	472	9	N	429	356	1	309
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3090	3	475	9	N	432	538	1	203
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3000	3	484	9	N	440	362	1	281

TOTAL GAS PROD: 40,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,299

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5414	3	824	9	N	749	707	1	241
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5268	3	897	9	N	815	703	1	353
03	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	5725	3	956	9	N	869	716	1	506
04	6900	X	5300	-0-	-1600	-0-	4498	3	802	9	N	729	1093	1	142
05	7130	X	6331	-0-	-799	-0-	5423	3	908	9	N	825	706	1	261
06	6600	X	5730	-0-	-870	-0-	4950	3	780	9	N	709	534	1	436
07	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	4988	3	692	9	N	629	699	1	366
08	6696	X	6049	-0-	-647	-0-	5163	3	886	9	N	805	887	1	284
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5138	3	806	9	N	733	708	1	309
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4920	3	800	9	N	727	892	1	144
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	4992	3	799	9	N	726	551	1	319
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6061	3	826	9	N	751	917	1	153

TOTAL GAS PROD: 72,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,067

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3279	3	469	9	N	426	361	1			176
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3961	3	394	9	N	358	338	1			196
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3452	3	439	9	N	399	370	1			225
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2295	3	388	9	N	353	350	1			228
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2083	3	426	9	N	387	534	1			81
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	1308	3	404	9	N	367	177	1			271
07	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	596	3	386	9	N	351	356	1			266
08	2666	X	1075	-0-	-1591	-0-	689	3	386	9	N	351	543	1			74
09	2580	X	998	-0-	-1582	-0-	620	3	378	9	N	344	178	1			240
10	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	1366	3	404	9	N	367	536	1			71
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2663	3	399	9	N	363	179	1			255
*12	3100	N	3145	-0-	45	45	2739	3	406	9	N	369	359	1			265

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,435

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2954	-0-	-84	-0-	2452	3	502	9	N	456	363	1			327
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2381	3	408	9	N	371	365	1			333
03	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	2091	3	380	9	N	345	364	1			314
04	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	1792	3	407	9	N	370	538	1			146
05	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2160	3	471	9	N	428	357	1			217
06	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	1262	3	308	9	N	280	178	1			319
07	3038	X	1807	-0-	-1231	-0-	1425	3	382	9	N	347	355	1			311
08	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	1825	3	411	9	N	374	354	1			331
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1068	3	362	9	N	329	356	1			304
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1941	3	453	9	N	412	525	1			191
11	2160	N	1405	-0-	-755	-0-	1068	3	337	9	N	306	180	1			317
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1718	3	417	9	N	379	542	1			154

TOTAL GAS PROD: 26,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

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	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	10225	3	1640	9	N	1491	1438	1			441
02	10080	X	9789	-0-	-291	-0-	8432	3	1357	9	N	1234	1076	1			599
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	9723	3	1500	9	N	1364	1441	1			522
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	9800	3	1470	9	N	1336	1439	1			419
05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	10045	3	1574	9	N	1431	1606	1			244
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9669	3	1459	9	N	1326	1245	1			325
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	9658	3	1392	9	N	1265	1416	1			174
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	9064	3	1322	9	N	1202	1220	1			156
09	10230	X	9872	-0-	-358	-0-	8601	3	1271	9	N	1155	1042	1			269
10	10571	X	10263	-0-	-308	-0-	8895	3	1368	9	N	1244	1374	1			139
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	9385	3	1452	9	N	1320	1260	1			199
12	10571	X	9875	-0-	-696	-0-	8521	3	1354	9	N	1231	1039	1			391

TOTAL GAS PROD: 129,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,599

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	EOM BALANCE
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	5664	3	836	9	N	760	712	1	221
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	4750	3	706	9	N	642	539	1	324
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5021	3	814	9	N	740	713	1	351
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5026	3	769	9	N	699	721	1	329
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5109	3	781	9	N	710	890	1	149
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	4977	3	767	9	N	697	687	1	159
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5316	3	726	9	N	660	693	1	126
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5037	3	730	9	N	664	353	1	437
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4928	3	686	9	N	624	882	1	179
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	4919	3	743	9	N	675	535	1	319
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4706	3	696	9	N	633	695	1	257
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	4745	3	725	9	N	659	582	1	334

TOTAL GAS PROD: 69,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,163

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	EOM BALANCE
01	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	16244	3	974	9	N	885	1076	1	367
02	15456	X	14655	-0-	-801	-0-	13816	3	839	9	N	763	704	1	426
03	16182	X	16087	-0-	-95	-0-	15150	3	937	9	N	852	1072	1	206
04	15660	X	15001	-0-	-659	-0-	14135	3	866	9	N	787	719	1	274
05	16182	X	15634	-0-	-548	-0-	14750	3	884	9	N	804	884	1	194
06	15660	X	14455	-0-	-1205	-0-	13608	3	847	9	N	770	534	1	430
07	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-	14074	3	957	9	N	870	872	1	428
08	16089	X	14864	-0-	-1225	-0-	13977	3	887	9	N	806	1050	1	184
09	14460	X	14235	-0-	-225	-0-	13406	3	829	9	N	754	700	1	238
10	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14079	3	935	9	N	850	717	1	371
11	14460	X	13822	-0-	-638	-0-	12995	3	827	9	N	752	875	1	248
12	14942	X	13444	-0-	-1498	-0-	12561	3	883	9	N	803	730	1	321

TOTAL GAS PROD: 179,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,696

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	EOM BALANCE
01	10478	X	10059	-0-	-419	-0-	9419	3	640	9	N	582	522	1	334
02	9436	X	8735	-0-	-701	-0-	8163	3	572	9	N	520	692	1	162
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	8827	3	604	9	N	549	360	1	351
04	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8122	3	543	9	N	494	539	1	306
05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	8592	3	593	9	N	539	538	1	307
06	8910	X	8523	-0-	-387	-0-	7927	3	596	9	N	542	356	1	493
07	9207	X	8682	-0-	-525	-0-	8115	3	567	9	N	515	706	1	302
08	9207	X	8810	-0-	-397	-0-	8226	3	584	9	N	531	528	1	305
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7663	3	553	9	N	503	533	1	275
10	8432	X	8427	-0-	-5	-0-	7829	3	598	9	N	544	537	1	282
11	8160	X	7928	-0-	-232	-0-	7389	3	539	9	N	490	543	1	229
12	8432	X	7724	-0-	-708	-0-	7222	3	502	9	N	456	361	1	324

TOTAL GAS PROD: 104,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,265

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	EOM BALANCE
01	12152	X	10736	-0-	-1416	-0-	9872	3	864	9	N	785	725	1	192
02	10976	X	8785	-0-	-2191	-0-	7708	3	1077	9	N	979	1089	1	82
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	10964	3	1241	9	N	1128	896	1	314
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9543	3	1053	9	N	957	889	1	382
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	10198	3	1046	9	N	951	1248	1	85
06	10110	X	8838	-0-	-1272	-0-	7913	3	925	9	N	841	707	1	219
07	10447	X	10024	-0-	-423	-0-	9096	3	928	9	N	844	881	1	182
08	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	8914	3	941	9	N	855	888	1	149
09	9810	X	8170	-0-	-1640	-0-	7405	3	765	9	N	695	528	1	316
10	10137	X	8543	-0-	-1594	-0-	7666	3	877	9	N	797	896	1	217
11	9690	X	8374	-0-	-1316	-0-	7498	3	876	9	N	796	894	1	119
*12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	11420	3	1082	9	N	984	881	1	222

TOTAL GAS PROD: 119,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,612

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	EOM BALANCE
01	25885	X	24933	-0-	-952	-0-	23363	3	1570	9	N	1427	1446	1	494
02	23380	X	21504	-0-	-1876	-0-	20143	3	1361	9	N	1237	1067	1	664
03	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	22415	3	1458	9	N	1325	1439	1	550
04	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	21307	3	1366	9	N	1242	1424	1	368
05	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22055	3	1444	9	N	1313	1424	1	257
06	22200	X	21947	-0-	-253	-0-	20498	3	1449	9	N	1317	1243	1	331
07	22940	X	22218	-0-	-722	-0-	20884	3	1334	9	N	1213	1398	1	146
08	22940	X	22345	-0-	-595	-0-	20972	3	1373	9	N	1248	1063	1	331
09	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	20073	3	1308	9	N	1189	1393	1	127
10	21638	X	21062	-0-	-576	-0-	19713	3	1349	9	N	1226	1231	1	122
11	20940	X	19884	-0-	-1056	-0-	18627	3	1257	9	N	1143	1084	1	181
12	21638	X	20282	-0-	-1356	-0-	19004	3	1278	9	N	1162	1090	1	253

TOTAL GAS PROD: 265,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,042

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	EOM BALANCE
01	7037	X	5482	-0-	-1555	-0-	5128	3	354	9	N	322	362	1	259
02	6272	X	5223	-0-	-1049	-0-	4927	3	296	9	N	269	179	1	349
03	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	5477	3	334	9	N	304	359	1	294
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5481	3	321	9	N	292	360	1	226
05	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5412	3	340	9	N	309	361	1	174
06	5610	X	5204	-0-	-406	-0-	4900	3	304	9	N	276	179	1	271
07	5921	X	5105	-0-	-816	-0-	4808	3	297	9	N	270	344	1	197
08	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	4397	3	281	9	N	255	352	1	100
09	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4474	3	282	9	N	256	177	1	179
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4253	3	279	9	N	254	179	1	254
11	5070	X	4529	-0-	-541	-0-	4235	3	294	9	N	267	362	1	159
12	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	4198	3	294	9	N	267	182	1	244

TOTAL GAS PROD: 61,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	11997	X	11055	-0-	-942	-0-	10711	3	344	9	N	313	363	1			195
02	10360	X	9671	-0-	-689	-0-	9363	3	308	9	N	280	363	1			112
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10385	3	325	9	N	295	178	1			229
04	10350	X	10117	-0-	-233	-0-	9794	3	323	9	N	294	361	1			162
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10246	3	327	9	N	297	357	1			102
06	10350	X	10213	-0-	-137	-0-	9903	3	310	9	N	282	179	1			205
07	10695	X	10205	-0-	-490	-0-	9907	3	298	9	N	271	352	1			124
08	10695	X	10264	-0-	-431	-0-	9979	3	285	9	N	259	178	1			205
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9900	3	281	9	N	255	361	1			99
10	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	9657	3	304	9	N	276	178	1			197
11	9900	X	9681	-0-	-219	-0-	9405	3	276	9	N	251	360	1			88
12	10230	X	10021	-0-	-209	-0-	9744	3	277	9	N	252	181	1			159

TOTAL GAS PROD: 122,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

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	25172	X	23975	-0-	-1197	-0-	22470	3	1505	9	N	1368	1452	1			356
02	22736	X	20094	-0-	-2642	-0-	19094	3	1000	9	N	909	908	1			357
03	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	20927	3	1252	9	N	1138	900	1			595
04	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	20267	3	1202	9	N	1093	1250	1			438
05	22010	X	21989	-0-	-21	-0-	20750	3	1239	9	N	1126	1251	1			313
06	21300	X	20547	-0-	-753	-0-	19330	3	1217	9	N	1106	1216	1			203
07	22010	X	20762	-0-	-1248	-0-	19567	3	1195	9	N	1086	1065	1			224
08	22010	X	20518	-0-	-1492	-0-	19361	3	1157	9	N	1052	1035	1			241
09	19830	X	19550	-0-	-280	-0-	18458	3	1092	9	N	993	1080	1			154
10	20491	X	19312	-0-	-1179	-0-	18177	3	1135	9	N	1032	895	1			291
11	19830	X	18185	-0-	-1645	-0-	17140	3	1045	9	N	950	895	1			346
12	20491	X	18116	-0-	-2375	-0-	17051	3	1065	9	N	968	1091	1			223

TOTAL GAS PROD: 246,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,821

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3125	3	62	9	N	56	181	1			89
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2669	3	79	9	N	72					161
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2962	3	66	9	N	60					221
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2994	3	54	9	N	49	178	1			92
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2780	3	59	9	N	54					146
06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2570	3	66	9	N	60					206
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	2890	3	30	9	N	27					233
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2933	3	83	9	N	75	176	1			132
09	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2815	3	40	9	N	36					168
10	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2806	3	53	9	N	48					216
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2814	3	75	9	N	68	182	1			102
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2999	3	52	9	N	47					149

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	61783	X	55607	-0-	-6176	-0-	52290	3	3317	9	N	3015	2977	1			472
02	52948	X	46116	-0-	-6832	-0-	42908	3	3208	9	N	2916	2854	1			534
03	54467	X	52550	-0-	-1917	-0-	49169	3	3381	9	N	3074	3034	1			574
04	52710	X	50170	-0-	-2540	-0-	46792	3	3378	9	N	3071	3162	1			483
05	54467	X	46266	-0-	-8201	-0-	43308	3	2958	9	N	2689	2624	1			548
06	52710	X	45657	-0-	-7053	-0-	42532	3	3125	9	N	2841	2821	1			568
07	52545	X	47340	-0-	-5205	-0-	44262	3	3078	9	N	2798	3037	1			329
08	52545	X	49741	-0-	-2804	-0-	46552	3	3189	9	N	2899	2791	1			437
09	48445	X	48445	-0-	-0-	-0-	45469	3	2976	9	N	2705	2684	1			458
10	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	46136	3	3301	9	N	3001	3210	1			249
11	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	43264	3	3011	9	N	2737	2669	1			317
*12	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	41997	3	2923	9	N	2657	2697	1			277

TOTAL GAS PROD: 582,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,403

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	10385	X	9008	-0-	-1377	-0-	8413	3	595	9	N	541	722	1			281
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	8798	3	627	9	N	570	535	1			316
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8450	3	596	9	N	542	354	1			504
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	7860	3	534	9	N	485	716	1			273
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8475	3	559	9	N	508	505	1			276
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8301	3	579	9	N	526	528	1			274
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	7805	3	507	9	N	461	354	1			381
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7432	3	488	9	N	444	714	1			111
09	8880	X	7463	-0-	-1417	-0-	6995	3	468	9	N	425	345	1			191
10	9176	X	8115	-0-	-1061	-0-	7601	3	514	9	N	467	536	1			122
11	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	7597	3	550	9	N	500	364	1			258
12	8308	X	7782	-0-	-526	-0-	7291	3	491	9	N	446	540	1			164

TOTAL GAS PROD: 101,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

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	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	5214	3	106	9	N	96	179	1			246
02	4844	X	4575	-0-	-269	-0-	4496	3	79	9	N	72					318
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4477	3	89	9	N	81	187	1			212
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4203	3	74	9	N	67	179	1			100
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4184	3	79	9	N	72					172
06	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3904	3	88	9	N	80					252
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	3991	3	86	9	N	78	178	1			152
08	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	4166	3	76	9	N	69					221
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3925	3	70	9	N	64	178	1			107
10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3927	3	76	9	N	69					176
11	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3475	3	69	9	N	63					239
12	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	3580	3	64	9	N	58	178	1			119

TOTAL GAS PROD: 50,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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	24304	X	17914	-0-	-6390	-0-	17079	3	835	9	N	759	707	1			393
02	20580	X	15525	-0-	-5055	-0-	14781	3	744	9	N	676	724	1			345
03	19840	X	17077	-0-	-2763	-0-	16315	3	762	9	N	693	717	1			321
04	19200	X	16102	-0-	-3098	-0-	15391	3	711	9	N	646	713	1			254
05	18755	X	18113	-0-	-642	-0-	17385	3	728	9	N	662	708	1			208
06	17340	X	16832	-0-	-508	-0-	16152	3	680	9	N	618	357	1			469
07	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16831	3	652	9	N	593	701	1			361
08	18104	X	17118	-0-	-986	-0-	16422	3	696	9	N	633	712	1			282
09	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	20626	3	904	9	N	822	873	1			231
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	19591	3	891	9	N	810	713	1			328
11	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17159	3	781	9	N	710	904	1			134
*12	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17123	3	739	9	N	672	527	1			279

TOTAL GAS PROD: 213,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,294

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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4260	3	586	9	N	533	719	1			361
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3813	3	535	9	N	486	536	1			311
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4758	3	578	9	N	525	356	1			480
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5268	3	540	9	N	491	714	1			257
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3731	3	587	9	N	534	526	1			265
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3595	3	584	9	N	531	547	1			249
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2333	3	596	9	N	542	523	1			268
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2190	3	581	9	N	528	533	1			263
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3201	3	540	9	N	491	543	1			211
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3491	3	538	9	N	489	539	1			161
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2507	3	552	9	N	502	363	1			300
12	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	1692	3	569	9	N	517	541	1			276

TOTAL GAS PROD: 47,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,169

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	16697	-0-	-2833	-0-	16363	3	334	9	N	304	362	1			167
02	17108	X	13681	-0-	-3427	-0-	13399	3	282	9	N	256	181	1			242
03	18817	X	14410	-0-	-4407	-0-	14128	3	282	9	N	256	363	1			135
04	17580	X	15198	-0-	-2382	-0-	14897	3	301	9	N	274	181	1			228
05	16709	X	16063	-0-	-646	-0-	15760	3	303	9	N	275	353	1			150
06	16170	X	14693	-0-	-1477	-0-	14407	3	286	9	N	260	177	1			233
07	15717	X	14632	-0-	-1085	-0-	14346	3	286	9	N	260	341	1			152
08	16058	X	13946	-0-	-2112	-0-	13652	3	294	9	N	267	173	1			246
09	15540	X	13577	-0-	-1963	-0-	13324	3	253	9	N	230	366	1			110
10	16058	X	12549	-0-	-3509	-0-	12275	3	274	9	N	249	178	1			181
11	14700	X	11639	-0-	-3061	-0-	11417	3	222	9	N	202	182	1			201
12	14632	X	11458	-0-	-3174	-0-	11216	3	242	9	N	220	180	1			241

TOTAL GAS PROD: 168,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5557	3	195	9	N	177	180	1			182
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2798	3	287	9	N	261	180	1			263
03	5518	X	2839	-0-	-2679	-0-	2569	3	270	9	N	245	361	1			147
04	5580	X	3590	-0-	-1990	-0-	3293	3	297	9	N	270	178	1			239
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7114	3	326	9	N	296	358	1			177
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6879	3	260	9	N	236	179	1			234
07	3720	X	2529	-0-	-1191	-0-	2245	3	284	9	N	258	178	1			314
08	7440	X	3499	-0-	-3941	-0-	3255	3	244	9	N	222	345	1			191
09	7200	X	1638	-0-	-5562	-0-	1474	3	164	9	N	149	174	1			166
10	7440	X	3763	-0-	-3677	-0-	3534	3	229	9	N	208	180	1			194
11	7140	X	3535	-0-	-3605	-0-	3286	3	249	9	N	226	178	1			242
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4990	3	264	9	N	240	358	1			124

TOTAL GAS PROD: 50,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	12895	3	154	9	N	140	183	1			107
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10790	3	124	9	N	113					220
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	11809	3	127	9	N	115	180	1			155
04	12030	X	11407	-0-	-623	-0-	11272	3	135	9	N	123	179	1			99
05	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	10936	3	121	9	N	110	177	1			32
06	12030	X	10261	-0-	-1769	-0-	10159	3	102	9	N	93					125
07	12090	X	10927	-0-	-1163	-0-	10806	3	121	9	N	110	175	1			60
08	11935	X	10856	-0-	-1079	-0-	10782	3	74	9	N	67					127
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10883	3	109	9	N	99	179	1			47
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11230	3	94	9	N	85					132
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10935	3	80	9	N	73					205
*12	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11844	3	96	9	N	87	185	1			107

TOTAL GAS PROD: 135,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	464	2	232	9	N	211	194	1			259
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	40	2	165	9	N	150	194	1			215
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	306	2	430	9	N	391	386	1			220
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	40	2	197	9	N	179	197	1			202
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	250	380	1			72
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	105	2	186	9	N	169	176	1			65
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	2	204	9	N	185	145	1			105
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	464	2	191	9	N	174	194	1			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	173	1			63
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	2	201	9	N	183	174	1			72
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	934	2	172	9	N	156	191	1			37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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	11997	X	11966	-0-	-31	-0-	9155	2	2811	9	N	2555	2989	1			266
02	10752	X	10099	-0-	-653	-0-	7939	2	2160	9	N	1964	1771	1			459
03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	8779	2	2589	9	N	2354	2529	1			284
04	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	8122	2	1970	9	N	1791	1783	1			292
05	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	8914	2	2861	9	N	2601	2517	1			376
06	10770	X	10473	-0-	-297	-0-	8468	2	2005	9	N	1823	2055	1			144
07	11129	X	10989	-0-	-140	-0-	8803	2	2186	9	N	1987	1944	1			187
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	9155	2	3274	9	N	2976	2989	1			174
09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	10978	2	2600	9	N	2364	2344	1			194
10	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	9570	2	2319	9	N	2108	2065	1			237
*11	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	8764	2	2411	9	N	2192	2117	1			312
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 125,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,715

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	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	1916	2	880	9	N	800	800	1			302
02	2548	X	2112	-0-	-436	-0-	1758	2	354	9	N	322	384	1			240
03	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	1785	2	627	9	N	570	570	1			240
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	1780	2	614	9	N	558	583	1			215
05	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	1840	2	601	9	N	546	604	1			157
06	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	1654	2	558	9	N	507	569	1			95
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	1641	2	392	9	N	356	279	1			172
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1916	2	811	9	N	737	800	1			109
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	1636	2	748	9	N	680	565	1			224
10	2449	X	1985	-0-	-464	-0-	1458	2	527	9	N	479	568	1			135
*11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1719	2	582	9	N	529	575	1			89
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 25,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,084

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3804	-0-	-505	-0-	2756	2	1048	9	N	953	1150	1			256
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	2451	2	915	9	N	832	560	1			528
03	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	2597	2	1029	9	N	935	1159	1			304
04	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	2400	2	798	9	N	725	800	1			229
05	4185	X	3253	-0-	-932	-0-	2507	2	746	9	N	678	773	1			134
06	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	2601	2	949	9	N	863	905	1			92
07	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	2336	2	948	9	N	862	790	1			164
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	2756	2	1154	9	N	1049	1150	1			63
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2437	2	1128	9	N	1025	971	1			117
10	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	2258	2	937	9	N	852	785	1			184
11	3540	X	2969	-0-	-571	-0-	2069	2	900	9	N	818	790	1			212
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 37,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,592

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-1528	-0-	1653	2	880	9	N	800	785	1			232
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2692	2	766	9	N	696	592	1			336
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2110	2	822	9	N	747	736	1			347
04	2820	X	1242	-0-	-1578	-0-	476	2	766	9	N	696	786	1			257
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	1613	2	758	9	N	689	737	1			209
06	2820	X	2116	-0-	-704	-0-	1402	2	714	9	N	649	699	1			159
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2053	2	770	9	N	700	745	1			114
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	1653	2	996	9	N	905	785	1			234
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2604	2	480	9	N	436	575	1			95
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2270	2	768	9	N	698	567	1			226
*11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2162	2	738	9	N	671	773	1			124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 29,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,687

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-817	-0-	1390	2	459	9	N	417	576	1			252
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	1267	2	584	9	N	531	384	1			399
03	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	1534	2	873	9	N	794	772	1			421
04	2250	X	1774	-0-	-476	-0-	1454	2	320	9	N	291	503	1			209
05	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	1467	2	812	9	N	738	723	1			224
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	1500	2	392	9	N	356	355	1			225
07	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	1456	2	644	9	N	585	583	1			227
08	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	1390	2	579	9	N	526	576	1			177
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1642	2	526	9	N	478	555	1			100
10	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	1370	2	595	9	N	541	546	1			95
11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	1243	2	525	9	N	477	395	1			177
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,734

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	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	533 208	1 9	2713	2	N	189					254
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	482 142	1 9	2391	2	N	129	179	1			204
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	533 136	1 9	2520	2	N	124	179	1			149
04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	516 158	1 9	2390	2	N	144	179	1			114
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	533 204	1 9	3030	2	N	185	177	1			122
06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	516 124	1 9	2380	2	N	113					235
07	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	533 128	1 9	2113	2	N	116	176	1			175
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	519 160	1 9	1873	2	N	145	175	1			145
09	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	516 146	1 9	1926	2	N	133	178	1			100
10	3782	X	2829	-0-	-953	-0-	533 151	1 9	2145	2	N	137					237
11	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	502 79	1 9	1889	2	N	72	179	1			130
12	2759	X	1955	-0-	-804	-0-	467 99	1 9	1389	2	N	90					220

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	533	1	6438	2	N	766	721	1			302
							843	9									
02	8092	X	6598	-0-	-1494	-0-	482	1	5502	2	N	558	356	1			504
							614	9									
03	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	533	1	6069	2	N	683	704	1			483
							751	9									
04	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	516	1	5822	2	N	629	706	1			406
							692	9									
05	7936	X	7324	-0-	-612	-0-	533	1	6058	2	N	666	703	1			369
							733	9									
06	7560	X	5813	-0-	-1747	-0-	507	1	4703	2	N	548	536	1			381
							603	9									
07	7347	X	6049	-0-	-1298	-0-	493	1	4862	2	N	631	721	1			291
							694	9									
08	7347	X	4669	-0-	-2678	-0-	533	1	3516	2	N	564	523	1			332
							620	9									
09	7050	X	4362	-0-	-2688	-0-	516	1	3197	2	N	590	695	1			227
							649	9									
10	7285	X	4602	-0-	-2683	-0-	516	1	3525	2	N	510	535	1			202
							561	9									
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	516	1	5353	2	N	543	359	1			386
							597	9									
*12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	533	1	5135	2	N	513	713	1			186
							564	9									

TOTAL GAS PROD: 74,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,201

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1238	2	42	9	N	38					189
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	939	2	40	9	N	36	9	8			216
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1195	2	44	9	N	40	182	1			74
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1063	2	45	9	N	41					115
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37					152
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	917	2	37	9	N	34					186
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1108	2	37	9	N	34	1	8			219
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2840	2	127	9	N	115	168	1			166
09	3000	N	9334	-0-	6334	6334	8975	2	359	9	N	326	348	1			144
10	3100	N	8517	-0-	5417	11751	8227	2	290	9	N	264	174	1			234
11	3000	N	7932	-0-	4932	16683	720	1	6990	2	N	202	177	1	2	8	257
							222	9									
*12	18902	X	2219	-0-	-16683	-0-	744	1	1285	2	N	173	175	1	4	8	251
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 38,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1704	2			N	-0-					89
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					89
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					89
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					89
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					89
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					89
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					89
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1617	2	217	9	N	197	176	1			110
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1538	2	65	9	N	59					169
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					169
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					169
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-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-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					52
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					52
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					52
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					52
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					52
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					52
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					52
08	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-					52
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					52
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					52
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					52
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	1581	N	119	-0-	-1462	-0-	119	2			N	-0-					90
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	9	8			90
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					100
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					100
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1282	2	51	9	N	46	179	1			99
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	1109	2	63	9	N	57	9	8			147
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1241	2	30	9	N	27					174
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1289	2	76	9	N	69	7	8			236
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	64	166	1			134
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1484	2	30	9	N	27					161
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					161
08	1426	N	944	-0-	-482	-0-	921	2	23	9	N	21					182
09	1590	N	620	-0-	-970	-0-	620	2			N	-0-					182
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1024	2	42	9	N	38	1	8			219
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					222
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	971	2	53	9	N	48	177	1	8	8	85

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	409	2	6	9	N	5					112
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					112
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	497	2	22	9	N	20					132
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	N	12					144
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					147
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					147
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					147
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	565	2	92	9	N	84	177	1			54
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	436	2	23	9	N	21					75
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					85
11	630	N	368	-0-	-262	-0-	358	2	10	9	N	9					94
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	542	2	29	9	N	26	6	8			114

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	513	1	1777	2	N	43	16	8			107
							47	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	418	1	1444	2	N	3					110
							3	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	2	39	9	N	35					145
04	3000	N	3322	-0-	322	322	570	1	2738	2	N	13					158
							14	9									
05	3100	N	2959	-0-	-141	181	589	1	2327	2	N	39					197
							43	9									
06	2377	N	2196	-0-	-181	-0-	570	1	1626	2	N	-0-					197
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	589	1	2038	2	N	45	168	1			74
							50	9									
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	589	1	1296	2	N	-0-					74
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	570	1	819	2	N	-0-					74
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	589	1	1593	2	N	6					80
							7	9									
11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	570	1	1878	2	N	20	1	8			99
							22	9									
*12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	589	1	1765	2	N	35					134
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	456	1	1218	2	N	11					127
							12	9									
02	1428	N	54	-0-	-1374	-0-	48	1	6	9	N	5					132
03	1302	N	498	-0-	-804	-0-	463	2	35	9	N	32					164
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	720	1	598	2	N	13					177
							14	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	5					182
							6	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	168	1	554	2	N	7					189
							8	9									
07	2449	N	288	-0-	-2161	-0-	168	1	117	2	N	3					192
							3	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	696	1	706	2	N	19					211
							21	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	720	1	827	2	N	17					228
							19	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	744	1	364	2	N	-0-	151	1			77
*11	1380	N	831	-0-	-549	-0-	576	1	244	2	N	10					87
							11	9									
12	1612	N	604	-0-	-1008	-0-	600	1	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	672	1	3015	2	N	83	180	1			167
							91	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2641	2	N	202	181	1	9	8	179
							222	9									
03	3875	X	2800	-0-	-1075	-0-	2640	2	160	9	N	145	177	1			147
04	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	720	1	1875	2	N	147	177	1	7	8	110
							162	9									
05	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	744	1	2780	2	N	157	178	1			89
							173	9									
06	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	720	1	2385	2	N	143	7	8			225
							157	9									
07	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	744	1	2327	2	N	140	176	1			189
							154	9									
08	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	744	1	2292	2	N	145	178	1	7	8	149
							160	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	720	1	3606	2	N	129	169	1			109
							142	9									
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	744	1	3026	2	N	134	176	1			67
							147	9									
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	720	1	3079	2	N	152					219
							167	9									
12	3906	X	3077	-0-	-829	-0-	744	1	2173	2	N	145	180	1			184
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 41,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					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: 27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	2	N	47					201
							52	9									
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	160	1	678	2	N	26	18	8			209
							29	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	531	2	15	9	N	14	169	1			54
04	1770	N	1014	-0-	-756	-0-	480	1	534	2	N	-0-					54
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	128	1	387	2	N	3					57
							3	9									
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	96	1	390	2	N	-0-					57
07	2697	N	721	-0-	-1976	-0-	160	1	553	2	N	7					64
							8	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	288	1	2243	2	N	93					157
							102	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	448	1	1194	2	N	3					160
							3	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	496	1	1106	2	N	17					177
							19	9									
11	3000	N	6706	-0-	3706	3706	416	1	6189	2	N	92	177	1	5	8	87
							101	9									
*12	3100	N	5996	-0-	2896	6602	496	1	5357	2	N	130	23	8			194
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 24,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	1116	1	9402	2	N	135	178	1	31	8	160
							149	9									
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1008	1	8162	2	N	108	185	1	18	8	65
							119	9									
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9273	2	209	9	N	190	49	8			206
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1080	1	7957	2	N	202	178	1	93	8	137
							222	9									
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8318	2	N	120	177	1			80
							132	9									
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1080	1	8943	2	N	138	4	8			214
							152	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1116	1	8528	2	N	114	180	1	1	8	147
							125	9									
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1116	1	8772	2	N	125	175	1	5	8	92
							138	9									
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1080	1	7909	2	N	117					209
							129	9									
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	1116	1	8243	2	N	134	167	1	7	8	169
							147	9									
11	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1080	1	8339	2	N	134	178	1	1	8	124
							147	9									
*12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	1116	1	6918	2	N	135	182	1	7	8	70
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 114,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1116	1	2272	2	N	70	172	1			147
							77	9									
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1008	1	2595	2	N	64					211
							70	9									
03	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	2205	2	89	9	N	81	16	8			276
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1080	1	2234	2	N	36	178	1			134
							40	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1080	1	1837	2	N	57					191
							63	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	1080	1	2062	2	N	52	163	1	1	8	79
							57	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1116	1	2001	2	N	80					159
							88	9									
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1116	1	1595	2	N	65					224
							72	9									
09	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	1080	1	1225	2	N	43	168	1			99
							47	9									
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1116	1	1390	2	N	90					189
							99	9									
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1080	1	1632	2	N	68	6	8			251
							75	9									
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1116	1	1943	2	N	20					271
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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	2728	X	102	-0-	-2626	-0-	24	1	26	2	N	47	47	8			109
							52	9									
02	3388	X	184	-0-	-3204	-0-	48	1	57	2	N	72	70	8			111
							79	9									
03	837	X	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					111
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	720	1	107	2	N	-0-					111
05	837	X	192	-0-	-645	-0-	192	1			N	-0-					111
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	720	1	798	2	N	80					191
							88	9									
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	744	1	3521	2	N	141	177	1	1	8	154
							155	9									
08	3100	N	4610	-0-	1510	1510	600	1	3860	2	N	136	179	1	5	8	106
							150	9									
09	1782	N	272	-0-	-1510	-0-	48	1	224	2	N	-0-					106
10	837	X	357	-0-	-480	-0-	72	1	285	2	N	-0-					106
11	810	X	96	-0-	-714	-0-	48	1	48	2	N	-0-					106
12	837	X	330	-0-	-507	-0-	96	1	234	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	612	1	1153	2	N	-0-	179	1			47
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	680	1	1015	2	N	-0-					47
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					47
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1020	1	1100	2	N	-0-					47
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1054	1	986	2	N	-0-					47
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	918	1	793	2	N	-0-					47
07	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	1054	1	994	2	N	-0-					47
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1054	1	1519	2	N	38					85
							42	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1020	1	1052	2	N	39					124
							43	9									
10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1054	1	815	2	N	22	1	8			145
							24	9									
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	986	1	1031	2	N	36					181
							40	9									
12	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	884	1	908	2	N	15					196
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	696	1	1068	2	N	25					182
							28	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	552	1	1528	2	N	161	179	1	9	8	155
							177	9									
03	1891	N	1120	-0-	-771	-0-	1044	2	76	9	N	69					224
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	N	64	183	1			105
							70	9									
05	2480	N	1779	-0-	-701	-0-	744	1	972	2	N	57					162
							63	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	720	1	1000	2	N	60					222
							66	9									
07	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	744	1	899	2	N	71	177	1	12	8	104
							78	9									
08	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	720	1	562	2	N	46					150
							51	9									
09	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	720	1	872	2	N	61					211
							67	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	744	1	1011	2	N	74	166	1			119
							81	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	720	1	654	2	N	66	8	8			177
							73	9									
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	744	1	872	2	N	50					227
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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	-0-					54
12	14B2	EXT	-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
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	672	1	2878	2	N	213	177	1			252
							234	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	528	1	2393	2	N	152	178	1	9	8	217
							167	9									
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	1267	2	120	9	N	109	177	1			149
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	720	1	2334	2	N	212	178	1	14	8	169
							233	9									
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	528	1	1710	2	N	153	178	1			144
							168	9									
06	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	504	1	1875	2	N	170	177	1			137
							187	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	744	1	2284	2	N	181	173	1	4	8	141
							199	9									
08	3100	X	1131	-0-	-1969	-0-	744	1	252	2	N	123	170	1			94
							135	9									
09	3000	X	1341	-0-	-1659	-0-	720	1	483	2	N	125					219
							138	9									
10	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	552	1	1369	2	N	167	169	1			217
							184	9									
11	3000	X	1378	-0-	-1622	-0-	672	1	586	2	N	109	179	1	1	8	146
							120	9									
12	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	624	1	1599	2	N	211	180	1			177
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 28,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	744	1	3567	2	N	183	360	1			82
							201	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	672	1	2882	2	N	142					224
							156	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3017	2	206	9	N	187	173	1	17	8	221
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	720	1	2537	2	N	126	178	1			169
							139	9									
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	2	N	158	177	1			150
							174	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	720	1	3161	2	N	140	171	1			119
							154	9									
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	N	118					237
							130	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	744	1	3331	2	N	186	349	1			74
							205	9									
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	720	1	3226	2	N	133	3	8			204
							146	9									
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	744	1	3407	2	N	149	177	1			176
							164	9									
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	77	176	1			77
							85	9									
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	744	1	2943	2	N	182	177	1			82
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 46,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					74
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	18	2	56	9	N	51	51	8			74
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					74
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	251	2	36	9	N	33					107
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15					122
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	N	13	1	8			134
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					134
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					134
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					134
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2	1	8			135
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					137

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					99
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					99
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	9	N	56					155
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11	7	8			159
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	264	2	14	9	N	13					172
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	220	2	19	9	N	17					189
07	899	X	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					189
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	2	32	9	N	29	29	8			189
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					189
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					189
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	33					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	181	1			69

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	432	1	2107	2	N	68	16	8			164
							75	9									
02	2800	N	2863	-0-	63	63	384	1	2413	2	N	60	9	8			215
							66	9									
03	1323	N	1260	-0-	-63	-0-	1191	2	69	9	N	63	180	1	13	8	85
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	720	1	1594	2	N	53	14	8			124
							58	9									
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	552	1	1409	2	N	38					162
							42	9									
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	552	1	1173	2	N	24	1	8			185
							26	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	744	1	1931	2	N	51	164	1	8	8	64
							56	9									
08	930	X	785	-0-	-145	-0-	744	1	41	9	N	37	1	8			100
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	720	1	370	2	N	14					114
							15	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	744	1	2415	2	N	62	1	8			175
							68	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	528	1	1707	2	N	28	160	1	3	8	40
							31	9									
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	744	1	545	2	N	27					67
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	2883	N	2298	-0-	-585	-0-	336	1	1826	2	N	124	180	1	3	8	277
							136	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	672	1	2201	2	N	152	178	1			251
							167	9									
03	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2258	2	231	9	N	210	179	1	16	8	266
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	1978	2	N	173	178	1			261
							190	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	744	1	2464	2	N	113	178	1			196
							124	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	720	1	2608	2	N	96	180	1			112
							106	9									
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	5568	1	1873	2	N	126	2	8			236
							139	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	744	1	2210	2	N	143	176	1	1	8	202
							157	9									
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	720	1	2115	2	N	145	178	1			169
							160	9									
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	744	1	2519	2	N	138	165	1			142
							152	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	720	1	2158	2	N	128	1	8			269
							141	9									
12	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	720	1	1503	2	N	125	180	1			214
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 39,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

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	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	744	1	2037	2	N	151	126	8			225
							166	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	672	1	1203	2	N	85	174	1	63	8	73
							94	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	587	2	136	9	N	124	100	8			97
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	720	1	267	2	N	43	29	8			111
							47	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	384	1	278	2	N	11					122
							12	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	720	1	315	2	N	27					149
							30	9									
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	744	1	1233	2	N	25	1	8			173
							28	9									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	744	1	1312	2	N	30					203
							33	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	720	1	1016	2	N	16	161	1			58
							18	9									
10	3100	N	3348	-0-	248	248	744	1	2559	2	N	41	1	8			98
							45	9									
11	1642	N	1394	-0-	-248	-0-	672	1	692	2	N	27	2	8			123
							30	9									
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	432	1	19	9	N	17	8	8			132

TOTAL GAS PROD: 19,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	744	1	2608	2	N	45	179	1	16	8	69
							50	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	672	1	2359	2	N	42	9	8			102
							46	9									
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2453	2	56	9	N	51	16	8			137
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	720	1	2110	2	N	38					175
							42	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	744	1	2366	2	N	34					209
							37	9									
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	720	1	2140	2	N	8					217
							9	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	744	1	2159	2	N	26	172	1	4	8	67
							29	9									
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	744	1	2245	2	N	30					97
							33	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	720	1	2048	2	N	36	1	8			132
							40	9									
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744	1	2070	2	N	38					170
							42	9									
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	720	1	1824	2	N	26	2	8			194
							29	9									
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	744	1	2076	2	N	20					214
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	986	1	703	2	N	189	175	1	31	8	84
							208	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	952	1	690	2	N	147	9	8			222
							162	9									
03	1829	N	1005	-0-	-824	-0-	809	2	196	9	N	178	175	1	16	8	209
04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	1020	1	280	2	N	119	180	1	7	8	141
							131	9									
05	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	1054	1	204	2	N	131	180	1			92
							144	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1020	1	509	2	N	137	171	1	1	8	57
							151	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1054	1	1119	2	N	165					222
							182	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1054	1	847	2	N	77	179	1			120
							85	9									
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1020	1	451	2	N	175	169	1			126
							193	9									
10	2356	N	1711	-0-	-645	-0-	1054	1	517	2	N	127					253
							140	9									
11	1920	N	1069	-0-	-851	-0-	986	1	83	9	N	75	181	1			147
12	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1054	1	153	9	N	139					286

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	648	1	1105	2	N	308	180	1	216	8	89
							339	9									
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	648	1	1078	2	N	209	117	8			181
							230	9									
03	1922	X	167	-0-	-1755	-0-	92	2	75	9	N	68	168	1	49	8	32
04	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	1080	1	369	2	N	119	22	8			129
							131	9									
05	1922	X	1034	-0-	-888	-0-	792	1	152	2	N	82	177	1			34
							90	9									
06	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	1080	1	89	9	N	81	1	8			114
07	1922	X	1240	-0-	-682	-0-	1116	1	7	2	N	106	176	1	2	8	42
							117	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1116	1	118	9	N	107	3	8			146
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1080	1	86	2	N	112	176	1	2	8	80
							123	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1116	1	145	9	N	132	172	1			40
11	1200	N	477	-0-	-723	-0-	432	1	45	9	N	41	1	8			80
12	1333	N	545	-0-	-788	-0-	468	1	77	9	N	70	23	8			127

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	480	1	1181	2	N	48	184	1			50
							53	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	552	1	1058	2	N	104	18	8			136
							114	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55					191
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	720	1	734	2	N	62	177	1	7	8	69
							68	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	744	1	1984	2	N	21					90
							23	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	624	1	1290	2	N	84	2	8			172
							92	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	744	1	1521	2	N	73	178	1			67
							80	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	744	1	822	2	N	54	1	8			120
							59	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	720	1	1139	2	N	83	164	1			39
							91	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	744	1	1289	2	N	61	1	8			99
							67	9									
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	720	1	1393	2	N	90	17	8			172
							99	9									
12	589	N	104	-0-	-485	-0-	72	1	28	2	N	4					176
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	600	1	770	2	N	91	178	1	16	8	119
							100	9									
02	2128	N	689	-0-	-1439	-0-	456	1	219	2	N	13					132
							14	9									
03	2573	N	751	-0-	-1822	-0-	657	2	94	9	N	85					217
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	720	1	587	2	N	13					230
							14	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	928	2	N	72	178	1			124
							79	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	528	1	729	2	N	61					185
							67	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	744	1	1540	2	N	73	171	1			87
							80	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	744	1	1728	2	N	148	163	1			72
							163	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	720	1	1116	2	N	103					175
							113	9									
10	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	744	1	560	2	N	83	178	1			80
							91	9									
11	2550	N	1719	-0-	-831	-0-	624	1	1027	2	N	62	3	8			139
							68	9									
12	2015	N	998	-0-	-1017	-0-	648	1	273	2	N	70	4	8			205
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-311	-0-	144	1	647	2	N	41					85
							45	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	532	2	N	42					127
							46	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	561	2	73	9	N	66	16	8			177
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	32					209
							35	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	N	63	177	1			95
							69	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	613	2	N	44	2	8			137
							48	9									
07	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	176	1	1021	2	N	74					211
							81	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	496	1	861	2	N	134	178	1	1	8	166
							147	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	480	1	752	2	N	51	173	1			44
							56	9									
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	496	1	438	2	N	54	1	8			97
							59	9									
11	1470	N	671	-0-	-799	-0-	320	1	330	2	N	19	6	8			110
							21	9									
12	1333	N	503	-0-	-830	-0-	288	1	170	2	N	41					151
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	744	1	2613	2	N	340	358	1			220
							374	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	672	1	2176	2	N	233	178	1			275
							256	9									
03	2635	X	2164	-0-	-471	-0-	1985	2	179	9	N	163	180	1			258
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	720	1	2361	2	N	356	530	1	6	8	78
							392	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	744	1	2810	2	N	355	178	1			255
							391	9									
06	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	720	1	1408	2	N	275	355	1			175
							303	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	744	1	2133	2	N	279	352	1			102
							307	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	744	1	2877	2	N	256	178	1			180
							282	9									
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	720	1	3375	2	N	318	351	1			147
							350	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	744	1	3893	2	N	383	360	1			170
							421	9									
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	672	1	3415	2	N	337	360	1			147
							371	9									
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	744	1	3195	2	N	418	358	1			207
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 44,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,713

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

01	5208	X	4196	-0-	-1012	-0-	744	1	3302	2	N	136	15	8			209
							150	9									
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	672	1	3861	2	N	154	179	1			184
							169	9									
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6080	2	646	9	N	587	543	1	16	8	212
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	720	1	3426	2	N	204	356	1			60
							224	9									
05	5208	X	2868	-0-	-2340	-0-	504	1	2211	2	N	139					199
							153	9									
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	672	1	4402	2	N	357	361	1			195
							393	9									
07	5797	X	4693	-0-	-1104	-0-	744	1	3765	2	N	167	175	1			187
							184	9									
08	5797	X	3461	-0-	-2336	-0-	744	1	2666	2	N	46	173	1			60
							51	9									
09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	600	1	2199	2	N	10					70
							11	9									
10	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	48	1	2587	2	N	-0-					70
11	3780	X	1462	-0-	-2318	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			70
12	3906	X	1569	-0-	-2337	-0-	1569	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 44,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	672	1	10193	2	N	171	181	1	32	8	142
							188	9									
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	672	1	7425	2	N	91	182	1	18	8	33
							100	9									
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5123	2	91	9	N	83	16	8			100
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	N	51	7	8			144
							56	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	600	1	3659	2	N	40					184
							44	9									
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	720	1	3205	2	N	30	182	1			32
							33	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	744	1	2732	2	N	18					50
							20	9									
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	744	1	4246	2	N	74					124
							81	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	720	1	3144	2	N	50					174
							55	9									
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	744	1	6224	2	N	25	169	1			30
							28	9									
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	720	1	6529	2	N	38	1	8			67
							42	9									
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	744	1	3152	2	N	48					115
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 67,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	744	1	4888	2	N	71	180	1	13	8	98
							78	9									
02	5292	X	5022	-0-	-270	-0-	672	1	4263	2	N	79	17	8			160
							87	9									
03	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	4548	2	114	9	N	104	34	8			230
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	720	1	4425	2	N	65	177	1			118
							72	9									
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	744	1	4261	2	N	55					173
							61	9									
06	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	720	1	3738	2	N	54					227
							59	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	744	1	4539	2	N	51	174	1	1	8	103
							56	9									
08	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	744	1	3460	2	N	49	4	8			148
							54	9									
09	5220	X	3852	-0-	-1368	-0-	720	1	3057	2	N	68	6	8			210
							75	9									
10	5332	X	5160	-0-	-172	-0-	744	1	4353	2	N	57	167	1	7	8	93
							63	9									
11	5160	X	4770	-0-	-390	-0-	720	1	3984	2	N	60					153
							66	9									
12	5332	X	3658	-0-	-1674	-0-	744	1	2748	2	N	151	166	1	80	8	58
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 57,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	304	1	1261	2	N	133	95	8			130
							146	9									
02	1596	N	749	-0-	-847	-0-	448	1	217	2	N	76	36	8			170
							84	9									
03	1581	N	618	-0-	-963	-0-	487	2	131	9	N	119	86	8			203
04	1650	N	665	-0-	-985	-0-	480	1	128	2	N	52	7	8			248
							57	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	496	1	1466	2	N	40	181	1			107
							44	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	480	1	1205	2	N	36					143
							40	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	496	1	1343	2	N	45	1	8			187
							50	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	496	1	1492	2	N	42	2	8			227
							46	9									
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	480	1	1683	2	N	41	170	1			98
							45	9									
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	496	1	1547	2	N	32	2	8			128
							35	9									
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	480	1	1188	2	N	27	2	8			153
							30	9									
12	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	496	1	982	2	N	46	12	8			187
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 18,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	744	1	2195	2	N	258	181	1	47	8	274
							284	9									
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	672	1	1982	2	N	186	179	1	15	8	266
							205	9									
03	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2064	2	235	9	N	214	177	1	32	8	271
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	720	1	2080	2	N	178	180	1	8	8	261
							196	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	744	1	1860	2	N	175	174	1			262
							193	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	720	1	2059	2	N	58	177	1	1	8	142
							64	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	744	1	2044	2	N	131	2	8			271
							144	9									
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	744	1	2180	2	N	161	181	1			251
							177	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	720	1	2293	2	N	158	178	1			231
							174	9									
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	744	1	2157	2	N	166	174	1	1	8	222
							183	9									
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	720	1	1874	2	N	142	176	1	1	8	187
							156	9									
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	744	1	2459	2	N	247	162	1	45	8	227
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 35,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	8	9	N	7					106
02	952	N	69	-0-	-883	-0-	68	1	1	9	N	1					107
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					107
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					107
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	986	1	606	9	N	551	511	1	1	8	146
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1054	1	646	9	N	587	528	1	1	8	204
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1020	1	283	9	N	257	347	1			114
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1054	1	287	9	N	261	175	1	8	8	192
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	918	1	165	9	N	150	1	8			341
12	1333	N	136	-0-	-1197	-0-	136	1			N	-0-	179	1	3	8	132

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					218
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					235
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	N	38	177	1	36	8	60
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	1	24	9	N	22					82
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					82
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					82
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					82
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					88

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					170
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	29	2	2	9	N	2					172
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					172
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					172
07	1054	N	131	-0-	-923	-0-	94	2	37	9	N	34	177	1			29
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					29
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					29
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					29
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					29
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	2387	N	964	-0-	-1423	-0-	240	1	724	2	N	-0-	176	1			239
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	320	1	2202	2	N	134	8	8			365
							147	9									
03	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	1503	2	106	9	N	96	357	1	12	8	92
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	480	1	1795	2	N	164					256
							180	9									
05	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	288	1	1522	2	N	-0-					256
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	288	1	1511	2	N	38	177	1			117
							42	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	400	1	1702	2	N	62					179
							68	9									
08	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	496	1	866	2	N	30					209
							33	9									
09	1830	N	951	-0-	-879	-0-	432	1	515	2	N	4					213
							4	9									
10	2170	N	1340	-0-	-830	-0-	496	1	844	2	N	-0-					213
11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	304	1	3770	2	N	141	177	1	1	8	176
							155	9									
*12	3100	N	2101	-0-	-999	230	496	1	1438	2	N	152	180	1	29	8	119
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 23,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	648	1	3321	2	N	9					164
							10	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	672	1	3172	2	N	1					165
							1	9									
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3403	2	2	9	N	2					167
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	720	1	3302	2	N	2					169
							2	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	744	1	3832	2	N	-0-					169
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	720	1	3692	2	N	-0-					169
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	648	1	6251	2	N	299	333	1	1	8	134
							329	9									
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	744	1	6995	2	N	95					229
							105	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	720	1	5857	2	N	55	170	1			114
							61	9									
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	744	1	5455	2	N	27					141
							30	9									
11	6000	X	5207	-0-	-793	-0-	624	1	4583	2	N	-0-					141
12	6200	X	5604	-0-	-596	-0-	744	1	4859	2	N	1					142
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	5735	X	2932	-0-	-2803	-0-	952	1	1687	2	N	266	360	1	16	8	139
							293	9									
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	952	1	6978	2	N	438	359	1	12	8	206
							482	9									
03	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4316	2	537	9	N	488	542	1			152
04	4950	X	3460	-0-	-1490	-0-	1020	1	2150	2	N	264	359	1	7	8	50
							290	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1054	1	5787	2	N	545	531	1			64
							600	9									
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1020	1	3636	2	N	424	354	1			134
							466	9									
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1054	1	3964	2	N	356	352	1	2	8	136
							392	9									
08	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	1054	1	3691	2	N	315	351	1			100
							347	9									
09	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	986	1	2681	2	N	240	178	1			162
							264	9									
10	5177	X	2796	-0-	-2381	-0-	1054	1	1702	2	N	36	170	1	1	8	27
							40	9									
11	5010	X	2881	-0-	-2129	-0-	336	1	2119	2	N	387	351	1	3	8	60
							426	9									
*12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	744	1	5782	2	N	747	714	1	16	8	77
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 59,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,506

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	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1054	1	1616	2	N	90	179	1			192
							99	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	544	1	1159	2	N	5					197
							6	9									
03	2263	N	1741	-0-	-522	-0-	1730	2	11	9	N	10					207
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1020	1	1594	2	N	243	180	1			270
							267	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	816	1	1402	2	N	174	176	1			268
							191	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1020	1	1049	2	N	133	177	1			224
							146	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	952	1	1209	2	N	94	168	1	1	8	149
							103	9									
08	3100	N	3452	-0-	352	352	1054	1	2235	2	N	148	162	1	1	8	134
							163	9									
*09	2190	N	1671	-0-	-519	-0-	1020	1	543	2	N	98					232
							108	9									
*10	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1054	1	528	2	N	-0-	173	1			59
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	884	1	721	2	N	140					199
							154	9									
12	2263	X	1688	-0-	-575	-0-	1020	1	552	2	N	105	182	1			122
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					59
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	744 1 132 9		3669	2	N	120	179	1			177
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	648 1 125 9		3275	2	N	114					291
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6666 2		427	9	N	388	524	1	16	8	139
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	720 1 241 9		4556	2	N	219	161	1	36	8	161
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	744 1 213 9		4498	2	N	194	168	1			187
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	720 1 171 9		4227	2	N	155	178	1			164
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	672 1 195 9		3772	2	N	177	177	1	2	8	162
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	744 1 196 9		4048	2	N	178	178	1	3	8	159
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	720 1 186 9		3121	2	N	169	178	1	3	8	147
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	744 1 144 9		2903	2	N	131	163	1			115
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	720 1 230 9		3965	2	N	209	180	1	3	8	141
*12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	744 1 154 9		4270	2	N	140	182	1			99

TOTAL GAS PROD: 59,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	288	1	917	2	N	8					192
							9	9									
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	192	1	895	2	N	-0-					192
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	936	2			N	-0-					192
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	720	1	1540	2	N	238	186	1	122	8	122
							262	9									
05	3100	N	3434	-0-	334	334	744	1	2554	2	N	124					246
							136	9									
06	3000	N	2698	-0-	-302	32	720	1	1868	2	N	100	178	1	1	8	167
							110	9									
07	2917	N	2885	-0-	-32	-0-	744	1	2055	2	N	78	177	1	1	8	67
							86	9									
08	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	744	1	995	2	N	101	2	8			166
							111	9									
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	720	1	1601	2	N	23					189
							25	9									
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	744	1	1120	2	N	145	180	1			154
							160	9									
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	720	1	1467	2	N	53	1	8			206
							58	9									
*12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	744	1	1666	2	N	20	8	8			218
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	744	1	3146	2	N	184	180	1			201
							202	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	672	1	2780	2	N	124	178	1			147
							136	9									
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1841	2	201	9	N	183	177	1	16	8	137
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	720	1	2004	2	N	145	167	1			115
							160	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	171	177	1			109
							188	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	N	140					249
							154	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	744	1	2288	2	N	140	177	1			212
							154	9									
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	744	1	3316	2	N	248	358	1			102
							273	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720	1	3005	2	N	190	177	1			115
							209	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	744	1	2294	2	N	192	178	1			129
							211	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	720	1	1947	2	N	162	179	1			112
							178	9									
*12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	744	1	3461	2	N	235	180	1			167
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 41,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	2449	X	1627	-0-	-822	-0-	368	1	1197	2	N	56					226
							62	9									
02	2212	X	1369	-0-	-843	-0-	432	1	900	2	N	34					260
							37	9									
03	2449	X	690	-0-	-1759	-0-	670	2	20	9	N	18	168	1			110
04	1590	X	1485	-0-	-105	-0-	480	1	953	2	N	47					157
							52	9									
05	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	400	1	914	2	N	14					171
							15	9									
06	1590	X	1383	-0-	-207	-0-	464	1	919	2	N	-0-					171
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	432	1	979	2	N	-0-					171
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	496	1	1059	2	N	41					212
							45	9									
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	480	1	864	2	N	22					234
							24	9									
10	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	496	1	723	2	N	15					249
							17	9									
11	1560	N	512	-0-	-1048	-0-	480	1	32	9	N	29	177	1	2	8	99
12	1426	N	439	-0-	-987	-0-	400	1	39	9	N	35					134

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	8773	X	8090	-0-	-683	-0-	1116	1	6780	2	N	176	31	8			244
							194	9									
02	7924	X	6958	-0-	-966	-0-	1008	1	5799	2	N	137	178	1	9	8	194
							151	9									
03	7378	X	6051	-0-	-1327	-0-	5961	2	90	9	N	82	177	1			99
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1080	1	7808	2	N	218	178	1	7	8	132
							240	9									
05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1116	1	8285	2	N	142	180	1			94
							156	9									
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1080	1	7743	2	N	140					234
							154	9									
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1116	1	8601	2	N	147	177	1	2	8	202
							162	9									
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	1116	1	8250	2	N	149	176	1	1	8	174
							164	9									
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	1080	1	7960	2	N	128	176	1			126
							141	9									
10	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1116	1	8057	2	N	187	181	1			132
							206	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1080	1	8262	2	N	186	178	1	3	8	137
							205	9									
12	8339	X	8288	-0-	-51	-0-	1116	1	6930	2	N	220	177	1	24	8	156
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 104,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	672	1	2171	2	N	150	178	1			139
							165	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	672	1	3563	2	N	105					244
							116	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3675	2	150	9	N	136	178	1			202
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	720	1	1990	2	N	119	181	1			140
							131	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1878	2	N	112	177	1			75
							123	9									
06	2070	X	1980	-0-	-90	-0-	720	1	1139	2	N	110					185
							121	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	696	1	900	2	N	98	176	1			107
							108	9									
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	744	1	1403	2	N	119	164	1			62
							131	9									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	720	1	1701	2	N	120					182
							132	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	744	1	1777	2	N	147	169	1			160
							162	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	696	1	2954	2	N	87	184	1	1	8	62
							96	9									
*12	3100	N	5970	-0-	2870	2870	744	1	5080	2	N	133					195
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 37,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

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	14696	X	1644	-0-	-13052	-0-	540	1	965	2	N	126	16	8			209
							139	9									
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1008	1	1070	2	N	106	178	1	18	8	119
							117	9									
03	1736	X	629	-0-	-1107	-0-	532	2	97	9	N	88	16	8			191
04	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1080	1	269	2	N	83	180	1	7	8	87
							91	9									
05	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	900	1	715	2	N	64					151
							70	9									
06	1680	X	1166	-0-	-514	-0-	1080	1	86	9	N	78	177	1			52
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1116	1	1583	2	N	86	1	8			137
							95	9									
08	3100	N	3272	-0-	172	172	1116	1	2061	2	N	86	168	1	1	8	54
							95	9									
09	2916	N	2744	-0-	-172	-0-	1080	1	1552	2	N	102					156
							112	9									
10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	1116	1	1808	2	N	134	179	1	1	8	110
							147	9									
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	936	1	824	2	N	106	159	1	2	8	55
							117	9									
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1080	1	2454	2	N	119	7	8			167
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 26,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3100	X	1910	-0-	-1190	-0-	1793	2	117	9	N	106	195	1			69
02	2632	X	2557	-0-	-75	-0-	2384	2	173	9	N	157					226
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2618	2	186	9	N	169	197	1			198
04	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	1998	2	162	9	N	147	201	1			144
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2702	2	168	9	N	153	176	1			121
06	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	1982	2	147	9	N	134	198	1			57
07	9982	X	3079	-0-	-6903	-0-	2889	2	190	9	N	173					230
08	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2546	2	178	9	N	162	328	1			64
09	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2284	2	143	9	N	130					194
10	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	2210	2	164	9	N	149	170	1			173
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2343	2	162	9	N	147	208	1			112
12	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2533	2	171	9	N	155	205	1			62

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2854	-0-	-277	-0-	744	1	1888	2	N	202	177	1	16	8	211
							222	9									
02	2772	X	2671	-0-	-101	-0-	672	1	1715	2	N	258	9	8			460
							284	9									
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1984	2	282	9	N	256	352	1			364
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	720	1	1909	2	N	243	529	1	14	8	64
							267	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	1907	2	N	200	177	1			87
							220	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	720	1	1723	2	N	227					314
							250	9									
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	744	1	1408	2	N	226	353	1			187
							249	9									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	744	1	1971	2	N	240	176	1			251
							264	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	720	1	1632	2	N	264	349	1			166
							290	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	744	1	1331	2	N	225	175	1			216
							248	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	720	1	873	2	N	141	176	1			181
							155	9									
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	744	1	995	2	N	214	175	1	16	8	204
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 30,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-4368	-0-	3	2			N	-0-					106
02	3948	X	21	-0-	-3927	-0-	21	2			N	-0-					106
03	4464	X	1189	-0-	-3275	-0-	1088	2	101	9	N	92					198
04	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	3190	2	286	9	N	260					458
05	3348	X	174	-0-	-3174	-0-	159	2	15	9	N	14	346	1			126
06	1140	X	33	-0-	-1107	-0-	33	2			N	-0-					126
07	4433	X	113	-0-	-4320	-0-	102	2	11	9	N	10					136
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					136
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					136
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					136
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3122	2	195	9	N	177					313
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3771	2	251	9	N	228	178	1			363

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1203	2	102	9	N	93	183	1			117
02	896	N	348	-0-	-548	-0-		326	2	22	9	N	20					137
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		1090	2	109	9	N	99					236
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-		920	2	62	9	N	56					292
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		1374	2	91	9	N	83	179	1			196
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		1103	2	85	9	N	77					273
07	992	X	800	-0-	-192	-0-		750	2	50	9	N	45					318
08	992	N	148	-0-	-844	-0-		134	2	14	9	N	13					331
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-						N	80	182	1			229
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		1416	2	120	9	N	109	177	1			161
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	51					212
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-		848	2	57	9	N	52					264

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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. GAS LIFT(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	4149	-0-	-594	-0-		3811	2	338	9	N	307	204	1			337
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-		4720	2	245	9	N	223	205	1			355
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-		4425	2	275	9	N	250	370	1			235
04	5040	X	4297	-0-	-743	-0-		4033	2	264	9	N	240					475
05	5487	X	4136	-0-	-1351	-0-		3862	2	274	9	N	249	408	1			316
06	5310	X	3981	-0-	-1329	-0-		3717	2	264	9	N	240	192	1			364
07	5487	X	3787	-0-	-1700	-0-		3590	2	197	9	N	179	333	1			210
08	4712	X	3925	-0-	-787	-0-		3640	2	285	9	N	259	203	1			266
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-		4422	2	399	9	N	363	376	1			253
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-		4302	2	270	9	N	245	193	1			305
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-		3529	2	257	9	N	234	193	1			346
12	3875	X	3785	-0-	-90	-0-		3645	2	140	9	N	127	193	1			280

TOTAL GAS PROD: 50,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

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	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-		8094	2	911	9	N	828	906	1			313
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-		7057	2	831	9	N	755	719	1			349
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-		7776	2	889	9	N	808	896	1			261
04	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-		8932	2	923	9	N	839	716	1			384
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-		8257	2	835	9	N	759	897	1			246
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-		7774	2	821	9	N	746	711	1			281
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-		7543	2	829	9	N	754	754	1			281
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-		8266	2	831	9	N	755	725	1			311
09	7620	X	7245	-0-	-375	-0-		6461	2	784	9	N	713	705	1			319
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-		8332	2	616	9	N	560	710	1			169
11	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-		9671	2	959	9	N	872	707	1			334
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-		8532	2	763	9	N	694	714	1			314

TOTAL GAS PROD: 106,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,083

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	92	-0-	-373	-0-	75	2	17	9	N	15					130
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	429	2	53	9	N	48	18	8			160
03	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	2	2	9	N	2					162
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	2	53	9	N	48					210
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	528	2	31	9	N	28	176	1			62
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					64
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					64
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	553	2	72	9	N	65					129
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	719	2	111	9	N	101					230
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					230
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					230
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	173	1	8	8	49

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12867	-0-	-1579	-0-	868	1	11473	2	N	478	360	1	63	8	197
							526	9									
02	12740	X	11790	-0-	-950	-0-	784	1	10569	2	N	397	324	1	16	8	254
							437	9									
03	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	11070	2	455	9	N	414	536	1			132
04	12210	X	11770	-0-	-440	-0-	840	1	10493	2	N	397	356	1	22	8	151
							437	9									
05	12617	X	11903	-0-	-714	-0-	868	1	10631	2	N	367	357	1			161
							404	9									
06	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	840	1	10426	2	N	358	353	1			166
							394	9									
07	12617	X	11134	-0-	-1483	-0-	868	1	9878	2	N	353	355	1			164
							388	9									
08	12152	X	10651	-0-	-1501	-0-	868	1	9409	2	N	340	337	1	1	8	166
							374	9									
09	10200	X	9303	-0-	-897	-0-	840	1	8127	2	N	305	352	1			119
							336	9									
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	868	1	9338	2	N	399	354	1			164
							439	9									
11	10200	X	8683	-0-	-1517	-0-	840	1	7481	2	N	329	361	1	2	8	130
							362	9									
12	10540	X	10440	-0-	-100	-0-	868	1	9085	2	N	443	362	1	24	8	187
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 132,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	5022	X	4470	-0-	-552	-0-	868	1	3346	2	N	233	178	1	33	8	210
							256	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	756	1	3990	2	N	202	175	1			237
							222	9									
03	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	2847	2	219	9	N	199	176	1			260
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	840	1	3247	2	N	231	355	1	16	8	120
							254	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	868	1	2658	2	N	184	177	1			127
							202	9									
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	840	1	2137	2	N	173	177	1			123
							190	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	868	1	2568	2	N	238	178	1			183
							262	9									
08	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	868	1	2191	2	N	208	176	1			215
							229	9									
09	4350	X	2531	-0-	-1819	-0-	840	1	1470	2	N	201	176	1			240
							221	9									
10	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	868	1	2297	2	N	209	175	1	9	8	265
							230	9									
11	3570	X	2481	-0-	-1089	-0-	840	1	1429	2	N	193	355	1			103
							212	9									
12	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	812	1	2515	2	N	190	180	1			113
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 42,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12	180	1			87
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	417	2	36	9	N	33					120
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	423	2	61	9	N	55					175
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	38	2	3	9	N	3					178
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	N	9					187
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					187
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	279	2	29	9	N	26					213
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	N	19					232
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	213	2	22	9	N	20					252
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	153	2	21	9	N	19	178	1			93
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17					110

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10767	-0-	-2718	-0-	1116	1	9106	2	N	495	695	1	32	8	73
							545	9									
02	11704	X	7678	-0-	-4026	-0-	864	1	6427	2	N	352	355	1	17	8	53
							387	9									
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10666	2	554	9	N	504	357	1	32	8	168
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	1080	1	7956	2	N	393	356	1			205
							432	9									
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1116	1	8390	2	N	399	344	1			260
							439	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1080	1	9739	2	N	387	518	1	11	8	118
							426	9									
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1116	1	8723	2	N	370	344	1	2	8	142
							407	9									
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1116	1	8638	2	N	348	348	1			142
							383	9									
09	0	W	10204	-0-	10204	10204	1080	1	8763	2	N	328	353	1			117
							361	9									
10	0	W	9995	-0-	9995	20199	1116	1	8498	2	N	346	353	1			110
							381	9									
11	0	W	9188	-0-	9188	29387	1080	1	7705	2	N	366	356	1	22	8	98
							403	9									
12	0	W	9382	-0-	9382	38769	1116	1	7732	2	N	485	180	1	176	8	227
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 119,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
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	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					239
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	9	N	55	181	1			113
03	DLQ G-10		102	-0-	102	102	30	1	72	9	N	65	174	1			4
04	DLQ G-10		36	-0-	36	138	30	1	6	9	N	5					9
05	DLQ G-10		37	-0-	37	175	30	1	7	9	N	6					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	4					39
11	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					N	1					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	159	3	10	9	N	9					233
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6					239
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	3	24	9	N	22	177	1			84
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					84
05	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	136	3	9	9	N	8					92
06	1200	N	212	-0-	-988	-0-	201	3	11	9	N	10					102
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					102
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					102
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					102
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	45	3	22	9	N	20					122
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10					132
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1755	3	65	9	N	59	178	1			326
02	1400	N	723	-0-	-677	-0-	691	3	32	9	N	29					355
03	1550	X	256	-0-	-1294	-0-	223	3	33	9	N	30	161	1			224
04	1770	X	152	-0-	-1618	-0-	130	3	22	9	N	20					244
05	1829	X	214	-0-	-1615	-0-	201	3	13	9	N	12	167	7			89
06	1770	X	224	-0-	-1546	-0-	202	3	22	9	N	20					109
07	806	X	250	-0-	-556	-0-	232	3	18	9	N	16					125
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	17					142
09	DLQ G-10		202	-0-	202	202	194	3	8	9	N	7					149
10	DLQ G-10		156	-0-	156	358	156	3			N	-0-					149
11	DLQ G-10		63	-0-	63	421	52	3	11	9	N	10					159
12	DLQ G-10		308	-0-	308	729	299	3	9	9	N	8					167

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 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
01	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	55	3			N	-0-					129
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	787	3	52	9	N	47					176
03	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					176
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					176
05	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	3			N	-0-					176
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					179
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					179
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					179
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					179
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	19	3	29	9	N	26					205
11	1020	N	42	-0-	-978	-0-	42	3			N	-0-					205
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

01	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	976	1	489	3	N	96	177	1			131
							106	9									
02	2324	X	1055	-0-	-1269	-0-	445	1	548	3	N	56					187
							62	9									
03	INC G-10		873	-0-	873	873	302	1	475	3	N	87	177	1			97
							96	9									
04	INC G-10		1050	-0-	1050	1923	488	1	477	3	N	77					174
							85	9									
05	INC G-10		485	-0-	485	2408	429	3	56	9	N	51					225
06	INC G-10		829	-0-	829	3237	429	1	306	3	N	85	178	1			132
							94	9									
07	INC G-10		819	-0-	819	4056	429	1	321	3	N	63					195
							69	9									
08	1800	N	448	-0-	-1352	2704	429	1	19	9	N	17					212
09	3000	N	905	-0-	-2095	609	429	1	380	3	N	87	180	1			119
							96	9									
10	1132	N	523	-0-	-609	-0-	429	1	47	3	N	43					162
							47	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	429	1	13	3	N	22					184
							24	9									
12	775	N	480	-0-	-295	-0-	429	1	4	3	N	43					227
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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. GAS LIFT (I)(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	2221	-0-	-600	-0-	771	1	1240	3	N	191	176	1			293
							210	9									
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	632	1	1567	3	N	163	177	1			279
							179	9									
03	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	509	1	1687	3	N	188	178	1			289
							207	9									
04	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	724	1	1375	3	N	162	177	1			274
							178	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	576	1	2914	3	N	231	189	1			316
							254	9									
06	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	576	1	991	3	N	160	369	1			107
							176	9									
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	576	1	1662	3	N	159	182	1			84
							175	9									
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	576	1	1310	3	N	111					195
							122	9									
09	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	1748	576	1	1049	3	N	112	187	1			120
							123	9									
10	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	3002	576	1	537	3	N	128					248
							141	9									
11	DLQ	G-10	4210	-0-	4210	7212	576	1	3533	3	N	92	178	1			162
							101	9									
12	DLQ	G-10	3320	-0-	3320	10532	576	1	2549	3	N	177	187	1			152
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 29,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

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. GAS LIFT (I)(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-	412	1	2338	3	N	123					369
							135	9									
02	2912	X	2271	-0-	-641	-0-	351	1	1840	3	N	73	179	1			263
							80	9									
03	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	304	1	1366	3	N	158					421
							174	9									
04	3480	X	1672	-0-	-1808	-0-	248	1	1352	3	N	65	173	1			313
							72	9									
05	3596	X	1261	-0-	-2335	-0-	576	1	657	3	N	25	179	1			159
							28	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576	1	3033	3	N	196	178	1			177
							216	9									
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	576	1	1300	3	N	38					215
							42	9									
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	576	1	2299	3	N	145	185	1			175
							160	9									
09	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	576	1	610	3	N	83	180	1			78
							91	9									
10	DLQ	G-10	2414	-0-	2414	3691	576	1	1790	3	N	44					122
							48	9									
11	DLQ	G-10	393	-0-	393	4084	380	1	13	9	N	12					134
12	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	6041	576	1	1155	3	N	205					339
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 24,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					100
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					100
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4	61	7			43
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					43
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					43
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					43
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					43
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1906	-0-	-543	-0-	1805	3	101	9	N	92					341
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	1981	3	120	9	N	109	177	1			273
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2476	3	96	9	N	87	181	1			179
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2521	3	118	9	N	107					286
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2410	3	66	9	N	60	176	1			170
06	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	2114	3	89	9	N	81					251
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2137	3	87	9	N	79	180	1			150
08	2728	X	1900	-0-	-828	-0-	1819	3	81	9	N	74					224
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	1537	3	61	9	N	55					279
10	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3309	1633	3	78	9	N	71	180	1			170
11	DLQ G-10		1552	-0-	1552	4861	1480	3	72	9	N	65					235
12	DLQ G-10		1893	-0-	1893	6754	1806	3	87	9	N	79					314

TOTAL GAS PROD: 24,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					254
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					254
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	67	3	39	9	N	35	177	1			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	60	3	17	9	N	15					127
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					127
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					127
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	N	3					130
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	3	46	9	N	42					172
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	168	3	309	9	N	281	351	1			102
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					102
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	70	3	19	9	N	17					119

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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 (-)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-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	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-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

	ALLOW		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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					99
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					99
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	17	3	9	9	N	8					107
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	N	13	10	7			110
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					110
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					110
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					110
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	3	15	9	N	14					124
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					124
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					124
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	3	14	9	N	13					137

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

	ALLOW		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	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	716	1	1700	3	N	41					110
							45	9									
02	2436	X	2024	-0-	-412	-0-	707	1	1274	3	N	39					149
							43	9									
03	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	806	1	1602	3	N	49	171	1			27
							54	9									
04	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	606	1	1160	3	N	37					64
							41	9									
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	576	1	1013	3	N	11					75
							12	9									
06	2370	X	1542	-0-	-828	-0-	576	1	927	3	N	35					110
							39	9									
07	2449	X	1662	-0-	-787	-0-	576	1	1062	3	N	22					132
							24	9									
08	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	576	1	533	3	N	43					175
							47	9									
09	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	576	1	778	3	N	19	167	1			27
							21	9									
10	DLQ G-10		462	-0-	462	1837	456	1	6	9	N	5					32
11	DLQ G-10		432	-0-	432	2269	410	1	22	9	N	20					52
12	0	W	292	-0-	292	2561	292	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

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

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

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

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	N	-0-					217
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	135	1	324	2	N	2					219
							2	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					219
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					219
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	210	1	536	2	N	10					229
							11	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	120	1	140	2	N	-0-					229
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	750	N	228	-0-	-522	-0-	60	1	168	2	N	-0-					229
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	45	1	119	2	N	-0-	159	1			70
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	180	1	317	2	N	-0-					70
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	330	1	388	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	937	-0-	-52	-0-	240	1	587	2	N	100					327
							110	9									
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	315	1	2166	2	N	70					397
							77	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	76	176	1			297
							84	9									
04	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	285	1	862	2	N	94					391
							103	9									
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	375	1	2096	2	N	70	179	1			282
							77	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	330	1	1308	2	N	128	176	1			234
							141	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	435	1	2170	2	N	77	174	1			137
							85	9									
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	435	1	1898	2	N	102					239
							112	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	420	1	1832	2	N	113	168	1			184
							124	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	420	1	1563	2	N	60					244
							66	9									
11	1470	N	982	-0-	-488	-0-	210	1	731	2	N	37	182	1			99
							41	9									
*12	3100	N	3347	-0-	247	247	330	1	2896	2	N	110					209
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

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	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	465	1	882	2	N	23					149
							25	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	345	1	859	2	N	65					214
							72	9									
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	465	1	843	2	N	58					272
							64	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	435	1	1129	2	N	25					297
							28	9									
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	330	1	981	2	N	36	176	1			157
							40	9									
06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	435	1	628	2	N	58					215
							64	9									
07	1643	N	1027	-0-	-616	-0-	375	1	652	2	N	-0-					215
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	465	1	1089	2	N	59	184	1			90
							65	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1010	2	N	12					102
							13	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	465	1	1146	2	N	53					155
							58	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	435	1	1312	2	N	37					192
							41	9									
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1099	2	N	71	194	1			69
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	465	1	3446	2	N	1					179
							1	9									
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	345	1	3174	2	N	-0-					179
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	465	1	3307	2	N	122					301
							134	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	450	1	2689	2	N	30					331
							33	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	29	180	1			180
							32	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	450	1	2570	2	N	27					207
							30	9									
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	465	1	2317	2	N	27					234
							30	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	450	1	2913	2	N	32					266
							35	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	450	1	2679	2	N	15	176	1			105
							17	9									
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	465	1	2377	2	N	29					134
							32	9									
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	450	1	2537	2	N	46					180
							51	9									
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	465	1	2665	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	465	1	2382	2	N	98	172	1			147
							108	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	345	1	2325	2	N	7					154
							8	9									
03	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	255	1	723	2	N	30					184
							33	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	435	1	2405	2	N	163	190	1			157
							179	9									
05	2077	X	1392	-0-	-685	-0-	165	1	1174	2	N	48					205
							53	9									
06	2010	X	17	-0-	-1993	-0-	15	1	2	2	N	-0-					205
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					205
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					205
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					205
10	1395	X	18	-0-	-1377	-0-	15	1	3	2	N	-0-					205
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	15	1	11	2	N	-0-					205
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	1446	N	916	-0-	-530	-0-	903	2	13	9	N	12					130
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1914	2	35	9	N	32					162
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2414	2	46	9	N	42					204
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3620	2	46	9	N	42					246
05	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	2132	2	6	9	N	5	97	1			154
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2481	2	29	9	N	26					180
07	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2414	2	17	9	N	15					195
08	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	1896	2	11	9	N	10					205
09	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2706	2	32	9	N	29					234
10	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	1513	2	11	9	N	10	181	1			63
11	2520	X	956	-0-	-1564	-0-	952	2	4	9	N	4					67
12	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	1724	2	28	9	N	25					92

TOTAL GAS PROD: 24,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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-	70 1		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	T. A.	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B DENY	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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

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

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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	13485 X	8557	-0-	-4928	-0-	8557	3		N	-0-			-0-
02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3		N	-0-			-0-
03	10633 X	9772	-0-	-861	-0-	9772	3		N	-0-			-0-
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3		N	-0-			-0-
05	10354 X	9794	-0-	-560	-0-	9794	3		N	-0-			-0-
06	10020 X	9072	-0-	-948	-0-	9072	3		N	-0-			-0-
07	10354 X	10074	-0-	-280	-0-	10074	3		N	-0-			-0-
08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	3		N	-0-			-0-
09	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	3		N	-0-			-0-
10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3		N	-0-			-0-
11	10290 X	9619	-0-	-671	-0-	9619	3		N	-0-			-0-
12	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,924 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 #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	14B DENY	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

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

01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,691 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	W	30633	-0-	30633	148570	30348	2	285	9	N	259	181	1			201
02	172969	X	24399	-0-	-148570	-0-	24172	2	227	9	N	206	169	1			238
03	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23441	2	217	9	N	197	368	1			67
04	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21569	2	226	9	N	205					272
05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20062	2	186	9	N	169	358	1			83
06	18000	X	14789	-0-	-3211	-0-	14675	2	114	9	N	104					187
07	18600	X	1327	-0-	-17273	-0-	1307	2	20	9	N	18					205
08	23653	X	38	-0-	-23615	-0-	36	2	2	9	N	2					207
09	21810	X	11	-0-	-21799	-0-	11	2			N	-0-					207
10	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					N	1					208
11	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	5	1	8			212
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	13					225

TOTAL GAS PROD: 136,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

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	33201	X	31169	-0-	-2032	-0-	30750	2	419	9	N	381	358	1			267
02	29988	X	27731	-0-	-2257	-0-	27291	2	440	9	N	400	349	1			318
03	32922	X	28631	-0-	-4291	-0-	28309	2	322	9	N	293	371	1			240
04	31260	X	27147	-0-	-4113	-0-	26814	2	333	9	N	303	358	1			185
05	31155	X	28576	-0-	-2579	-0-	28220	2	356	9	N	324	176	1			333
06	30150	X	26541	-0-	-3609	-0-	26198	2	343	9	N	312	353	1			292
07	30690	X	27046	-0-	-3644	-0-	26708	2	338	9	N	307	352	1			247
08	28644	X	28198	-0-	-446	-0-	27851	2	347	9	N	315	365	1			197
09	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34918	2	254	9	N	231	180	1			248
10	47793	X	47793	-0-	-0-	-0-	47497	2	296	9	N	269	354	1			163
11	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	44347	2	295	9	N	268	349	1			82
*12	45514	X	45514	-0-	-0-	-0-	45187	2	327	9	N	297	180	1	1	8	198

TOTAL GAS PROD: 398,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

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	51002	X	51002	-0-	-0-	-0-	50273	2	729	9	N	663	716	1			171
02	46836	X	46836	-0-	-0-	-0-	45996	2	840	9	N	764	717	1			218
03	52576	X	49110	-0-	-3466	-0-	48230	2	880	9	N	800	718	1			300
04	50880	X	49433	-0-	-1447	-0-	48579	2	854	9	N	776	876	1			200
05	52576	X	52348	-0-	-228	-0-	51449	2	899	9	N	817	885	1			132
06	50190	X	49422	-0-	-768	-0-	48583	2	839	9	N	763	703	1			192
07	53623	X	53623	-0-	-0-	-0-	52757	2	866	9	N	787	884	1			95
08	53480	X	53480	-0-	-0-	-0-	52630	2	850	9	N	773	698	1			170
09	48000	X	40407	-0-	-7593	-0-	39688	2	719	9	N	654	694	1			130
10	49600	X	48005	-0-	-1595	-0-	47086	2	919	9	N	835	687	1			278
11	48000	X	46438	-0-	-1562	-0-	45464	2	974	9	N	885	879	1	1	8	283
12	49600	X	42128	-0-	-7472	-0-	41394	2	734	9	N	667	878	1			72

TOTAL GAS PROD: 582,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,184

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	465	X	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	713	X	162	-0-	-551	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	X	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

*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		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					30

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

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211218 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9462 - 10096

01	2356	X	950	-0-	-1406	-0-	928	2	22	9	N	20					62
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	883	2	8	9	N	7	1	8			68
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	N	14	2	8			80
04	930	X	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			80
05	992	X	928	-0-	-64	-0-	921	2	7	9	N	6	3	8			83
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	1	8			87
07	992	X	250	-0-	-742	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			87
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	87	1			-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	794	-0-	-198	-0-	772	2	22	9	Y	20					73
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	Y	5	1	8			77
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17	2	8			92
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	692	2	9	9	Y	8	3	8			97
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	661	2	2	9	Y	2	2	8			97
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			97
07	713	N	475	-0-	-238	-0-	471	2	4	9	Y	4	4	8			97
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5					102
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	4	8			105
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			105
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	Y	10	7	8			108
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	651	2	15	9	Y	14	4	8			118

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

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

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		287	-0-	287	287	264	2	23	9	N	21	11	1			10
09	PRTL PLG		97	-0-	97	384	96	2	1	9	N	1	1	8			10
10	PRTL PLG		146	-0-	146	530	146	2			N	-0-					10
11	PRTL PLG		81	-0-	81	611	80	2	1	9	N	1	1	8			10
12	PRTL PLG		118	-0-	118	729	118	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
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-					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-

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

01	4495	903	-0-	-3592	-0-	264	3	639	9	Y	581	528	1			200
02	902 R	902	-0-	-0-	-0-	305	3	597	9	Y	543	555	1			188
03	1798 #	801	-0-	-997	-0-	151	3	650	9	Y	591	584	1			195
04	1410 #	803	-0-	-607	-0-	87	3	716	9	Y	651	566	1			280
05	1085 #	598	-0-	-487	-0-	104	3	494	9	Y	449	588	1			141
06	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	978	3	658	9	Y	598	507	1			232
07	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	1400	3	1200	9	Y	1091	1013	1			310
08	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	1579	3	1071	9	Y	974	1138	1			146
09	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1016	3	910	9	Y	827	839	1			134
10	2604 #	2006	-0-	-598	-0-	970	3	1036	9	Y	942	954	1			122
11	2550 #	1544	-0-	-1006	-0-	575	3	969	9	Y	881	863	1			140
12	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,128

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2993	-0-	-541	-0-	2140	3	853	9	Y	775	731	1			266
02	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	1950	3	795	9	Y	723	738	1			251
03	3286		2877	-0-	-409	-0-	2112	3	765	9	Y	695	718	1			228
04	3180		2817	-0-	-363	-0-	2029	3	788	9	Y	716	637	1			307
05	3131	#	2798	-0-	-333	-0-	2085	3	713	9	Y	648	752	1			203
06	2940	#	2863	-0-	-77	-0-	2115	3	748	9	Y	680	619	1			264
07	3038	#	2815	-0-	-223	-0-	2088	3	727	9	Y	661	737	1			188
08	2914	#	2623	-0-	-291	-0-	1959	3	664	9	Y	604	701	1			91
09	2850	N	2315	-0-	-535	-0-	1656	3	659	9	Y	599	593	1			97
10	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	1917	3	740	9	Y	673	682	1			88
11	2550	N	2131	-0-	-419	-0-	1560	3	571	9	Y	519	524	1			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,293

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 ONSHORE LLC 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	727	-0-	-358	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 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	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	952	N	528	-0-	-424	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	931	-0-	-991	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,956 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			41
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			41
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			41
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			41
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			41
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			41
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			41
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-			41
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					110
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					110
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					110
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					110
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					110
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					110
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					110
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					110
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					110
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (CHADWICK) //CONT.// 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 ONSHORE LLC 020528
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	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
*12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,664 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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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-					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-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	67	-0-	-367	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4194	2	53	9	N	48					215
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3240	2	46	9	N	42	184	1			73
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3974	2	41	9	N	37					110
04	4110	X	3670	-0-	-440	-0-	3607	2	63	9	N	57					167
05	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	3831	2	42	9	N	38					205
06	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3501	2	48	9	N	44	189	1			60
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3383	2	54	9	N	49					109
08	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3264	2	45	9	N	41					150
09	3750	X	3084	-0-	-666	-0-	3040	2	44	9	N	40					190
10	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	3125	2	40	9	N	36	174	1			52
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3083	2	9	9	N	8					60
12	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2844	2	73	9	N	66					126

TOTAL GAS PROD: 41,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3949	2	40	9	N	36					88
02	INC G-10		3339	-0-	3339	3339	3295	2	44	9	N	40					128
03	INC G-10		2900	-0-	2900	6239	2849	2	51	9	N	46					174
04	8424	X	2185	-0-	-6239	-0-	2155	2	30	9	N	27					201
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2606	2	28	9	N	25	186	1			40
06	3750	X	2333	-0-	-1417	-0-	2309	2	24	9	N	22					62
07	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	3053	2			N	-0-					62
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2178	2	12	9	N	11					73
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2561	2	12	9	N	11					84
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2862	2	53	9	N	48					132
11	2940	X	2178	-0-	-762	-0-	2164	2	14	9	N	13					145
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2720	2	34	9	N	31	159	1			17

TOTAL GAS PROD: 33,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1382	2	9	9	N	8	193	1			72
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1297	2	64	9	N	58					130
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27					157
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	N	30					187
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	N	45					232
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31	190	1			73
07	2480	N	1569	-0-	-911	-0-	1562	2	7	9	N	6					79
08	2480	N	1384	-0-	-1096	-0-	1339	2	45	9	N	41					120
09	2400	N	1308	-0-	-1092	-0-	1278	2	30	9	N	27					147
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1302	2	35	9	N	32					179
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1231	2	33	9	N	30	181	1			28
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1203	2	33	9	N	30					58

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 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	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-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2363	-0-	-7	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	2208	-0-	-2216	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3257	-0-	-1483	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4271	-0-	-1123	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 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	589	X	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	532	X	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589	X	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	X	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	620	X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720	X	314	-0-	-406	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	720	X	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	682	X	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2768	-0-	-363	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1491	-0-	-1757	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1602	-0-	-1994	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1564	-0-	-1886	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1457	-0-	-1213	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1461	-0-	-182	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-572	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,839 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	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1571	-0-	-739	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,391 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,762 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 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	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2356	N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1984	-0-	-144	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,130 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	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 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	2325	X	1883	-0-	-442	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2181	-0-	-339	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1754	-0-	-706	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 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	2108	X	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1813	-0-	-647	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1945	-0-	-755	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 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	4960	X	3025	-0-	-1935	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	1984	-0-	-2496	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1739	-0-	-3221	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1812	-0-	-2268	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4094	-0-	994	994	4094	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3717	-0-	717	1711	3717	3			N	-0-					-0-
10	4766	X	3055	-0-	-1711	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3255	X	2703	-0-	-552	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	91	-0-	-3009	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	630	-0-	-1354	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	620	X	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,025 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	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,060 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3		N	-0-			-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3		N	-0-			-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,232 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	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	412	-0-	-1118	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	429	-0-	-842	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	350	-0-	-921	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,296 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	2463	N	2237	-0-	-226	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,405 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5594	-0-	-370	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5052	-0-	-1098	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,999 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	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,379 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	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3498	-0-	-792	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3542	-0-	-1077	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	2948	-0-	-1522	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	2873	-0-	-1436	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2795	-0-	-1135	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2815	-0-	-1246	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	601	-0-	-1104	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,458 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	2511	X	1817	-0-	-694	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1659	-0-	-301	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1742	-0-	-893	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1773	-0-	-237	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 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	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2466	3	61	9	N	55	55	1			12
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2445	3	54	9	N	49	47	1	7	8	7
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2622	3	54	9	N	49	47	1			9
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2422	3	253	9	N	230	39	1	191	8	9
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2442	3	184	9	N	167	47	1	127	8	2
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2433	3	79	9	N	72	44	1	27	8	3
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2525	3	136	9	N	124	31	1	92	8	4
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2580	3	33	9	N	30	30	1			4
09	2370	N	1857	-0-	-513	-0-	1829	3	28	9	N	25	23	1			6
10	2449	N	1149	-0-	-1300	-0-	1101	3	48	9	N	44	46	1			4
11	2370	N	2185	-0-	-185	-0-	2152	3	33	9	N	30	28	1			6
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2174	3	57	9	N	52	55	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,890 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	936	-0-	-156	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	758	-0-	-730	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	832	-0-	-656	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1186	-0-	-314	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	548	-0-	-592	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	480	-0-	-760	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 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	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	672	N	439	-0-	-233	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	958	-0-	-1702	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	1003	-0-	-1725	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	2220 X	1051	-0-	-1169	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1891 X	1029	-0-	-862	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170 X	818	-0-	-352	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3792	-0-	792	792	3792	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3694	-0-	594	1386	3694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,808 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	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2918	-0-	-182	134	2918	3			N	-0-					-0-
09	2566	N	2432	-0-	-134	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	2846	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	3017	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	2842	3	20	9	Y	18	16	1			3
05	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	2778	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2815	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	2793	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2729	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2823	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3175	3	17	9	Y	15	14	1			3
11	3000	N	3022	-0-	22	22	2993	3	29	9	Y	26	26	1			3
*12	3100	N	3139	-0-	39	61	3105	3	34	9	Y	31	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 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	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2114	3	20	9	Y	18					36
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	3	20	9	Y	18	39	1			15
03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2094	3	56	9	Y	51	44	1			22
04	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	1726	3	76	9	Y	69	75	1			16
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2083	3	47	9	Y	43	51	1			8
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1990	3	45	9	Y	41	42	1			7
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2038	3	40	9	Y	36	38	1			5
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	3	24	9	Y	22	21	1			6
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1962	3	43	9	Y	39	41	1			4
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1865	3	46	9	Y	42	35	1			11
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1916	3	211	9	Y	192	181	1			22
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1940	3	216	9	Y	196	196	1			22

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1943	-0-	-427	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	672	-0-	-1668	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	653	-0-	-1362	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
10	2345	N	2066	-0-	-279	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	625	-0-	-2041	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1812	-0-	-708	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 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	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	907	-0-	-473	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 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	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	993	-0-	-2003	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	911	-0-	-2389	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	919	-0-	-2491	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	842	-0-	-778	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	821	-0-	-264	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	1870	-0-	-1540	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1932	-0-	-1064	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1981	-0-	-1336	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2770	-0-	-1136	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1867	-0-	-1283	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2153	-0-	-1009	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 9133

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

01	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2411	-0-	-221	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1913	-0-	-1342	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3036	-0-	-114	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4061	X	3084	-0-	-977	-0-	3084	3		Y	-0-			-0-
02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	3902	3		Y	-0-			-0-
03	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	4047	3		Y	-0-			-0-
04	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	3		Y	-0-			-0-
05	4309	X	3669	-0-	-640	-0-	3669	3		Y	-0-			-0-
06	4170	X	3406	-0-	-764	-0-	3406	3		Y	-0-			-0-
07	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	3		Y	-0-			-0-
08	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	3155	3		Y	-0-			-0-
09	3810	X	2937	-0-	-873	-0-	2937	3		Y	-0-			-0-
10	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	3		Y	-0-			-0-
11	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3		Y	-0-			-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,179 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	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1166	-0-	-346	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1176	-0-	-624	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	991	-0-	-714	-0-	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
02	2828	X	2711	-0-	-117	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3		N	-0-			-0-
05	3038	X	466	-0-	-2572	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
07	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
08	4402	X	2686	-0-	-1716	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
09	4260	X	2037	-0-	-2223	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
10	2697	X	1078	-0-	-1619	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3		N	-0-			-0-
12	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	2389	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1761	-0-	-87	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1638	-0-	-342	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3798	-0-	798	798	3798	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3565	-0-	465	1263	3565	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2736	-0-	-264	999	2736	3			N	-0-					-0-
*12	3280	X	2281	-0-	-999	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,842 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	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5189	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4158	-0-	1158	3247	4158	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3969	-0-	869	4116	3969	3			N	-0-					-0-
06	7674	X	3558	-0-	-4116	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	2845	-0-	-2177	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,706 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2731	-0-	-809	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2539	-0-	-1119	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2102	-0-	-1438	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2047	-0-	-1611	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1934	-0-	-796	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1970	-0-	-572	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1943	-0-	-103	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3053	3	50	9	Y	45	59	1			23
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3065	3	42	9	Y	38	54	1			7
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3181	3	36	9	Y	33	31	1			9
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3652	3	42	9	Y	38	33	1			14
05	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2813	3	70	9	Y	64	66	1			12
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3494	3	68	9	Y	62	52	1			22
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3436	3	73	9	Y	66	66	1			22
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3752	3	73	9	Y	66	70	1			18
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3712	3	83	9	Y	75	75	1			18
10	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	2853	3			Y	-0-					18
11	3330	X	1964	-0-	-1366	-0-	1951	3	13	9	Y	12	26	1			4
12	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1897	3	12	9	Y	11	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100694 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8642 - 9294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	1023	N	508	-0-	-515	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1645	-0-	-287	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,642 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	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3568	-0-	468	468	3568	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3296	-0-	296	764	3296	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3385	-0-	285	1049	3385	3			N	-0-					-0-
06	4117	X	3068	-0-	-1049	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2483	-0-	-577	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2027	-0-	-1073	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 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	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2129	-0-	-692	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	3			N	-0-					-0-
04	3716	X	3240	-0-	-476	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1134	-0-	-1476	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2964	-0-	-136	236	2964	3			N	-0-					-0-
09	2995	N	2759	-0-	-236	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1564	-0-	-1256	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	705	-0-	-2209	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,745 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	825	3	15	9	Y	14	13	1			1
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	787	3	15	9	Y	14	13	1			2
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	Y	11	12	1			1
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	3	18	9	Y	16	15	1			2
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	794	3	25	9	Y	23	24	1			1
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	Y	71	72	1			4
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1086	3	54	9	Y	49	50	1			3
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1684	3	83	9	Y	75	74	1			4
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1435	3	96	9	Y	87	87	1			4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1326	3	86	9	Y	78	75	1			7
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1131	3	68	9	Y	62	62	1			7
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	3	45	9	Y	41	43	1			5
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2780	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	3416	X	2246	-0-	-1170	-0-	2234	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	3782	X	2118	-0-	-1664	-0-	2099	3	19	9	Y	17	17	1			1
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1453	3	22	9	Y	20	20	1			1
05	3007	X	1841	-0-	-1166	-0-	1818	3	23	9	Y	21	20	1			2
06	2700	X	979	-0-	-1721	-0-	960	3	19	9	Y	17	17	1			2
07	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1640	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	3100	N	3146	-0-	46	46	3132	3	14	9	Y	13	14	1			1
09	2946	N	2900	-0-	-46	-0-	2878	3	22	9	Y	20	18	1			3
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2749	3	33	9	Y	30	31	1			2
11	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	2501	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2452	3	14	9	Y	13	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	815	3		Y	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	378	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	286	3	4 9	Y	4	3 1		1
07	527	N	111	-0-	-416	-0-	109	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4 9	Y	4	3 1		1
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4 9	Y	4	3 1		1
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	3	7 9	Y	6	6 1		1
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	3	8 9	Y	7	7 1		1

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	655	-0-	-515	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	628	-0-	-674	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-			-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3		N	-0-			-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3		N	-0-			-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

01	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,457 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	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

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

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	1085	N	284	-0-	-801	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	952	N	117	-0-	-835	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,156 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	3813	X	33	-0-	-3780	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5581	-0-	-92	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5565	-0-	-375	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5837	-0-	-103	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5582	-0-	-339	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	700	X	198	-0-	-502	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	651	X	280	-0-	-371	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	X	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 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	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2905	-0-	-315	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,967 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3276 X	1796	-0-	-1480	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	3627 X	1541	-0-	-2086	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	1494	-0-	-1896	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2418 X	1036	-0-	-1382	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	2340 X	494	-0-	-1846	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,253 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	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2744 X	2478	-0-	-266	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	2079	-0-	-771	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	1828	-0-	-1117	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	1131	-0-	-1719	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	2820 X	2784	-0-	-36	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	2914 X	2762	-0-	-152	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3388	X	3156	-0-	-232	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2800	-0-	-830	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	1558	-0-	-2193	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5823	-0-	-501	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5299	-0-	-641	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4713	-0-	-1425	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,756 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. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	3627	X	2436	-0-	-1191	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2240	-0-	-1036	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2969	-0-	-961	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2308	-0-	-792	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,182 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	3067	X	2962	-0-	-105	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2481	-0-	-579	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2396	-0-	-642	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1696	-0-	-1001	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1510	-0-	-980	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1433	-0-	-817	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1399	-0-	-926	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,984 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	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1349	-0-	-1007	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2608	-0-	-95	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1812	-0-	-1691	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1596	-0-	-1794	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1799	-0-	-1704	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1721	-0-	-1669	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1680	-0-	-1823	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1891	X	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	624	-0-	-1176	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	636	-0-	-1162	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	862	3356	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3793	-0-	693	1555	3793	3			N	-0-					-0-
11	4124	X	2569	-0-	-1555	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,120 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	1054	N	108	-0-	-946	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	904	-0-	-524	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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	924	N	885	-0-		-39	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	726	-0-		-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	990	N	817	-0-		-173	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-		-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-		-207	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	968	-0-		-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	558	-0-		-462	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	899	N	510	-0-		-389	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,478 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-		-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-		-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-		-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-		-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-		-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-		-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-		-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-		-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4748	X	4748	-0-		-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3774	-0-		-156	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3666	-0-		-395	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2705	-0-		-1225	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2492	-0-		-1569	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1284	-0-	-1096	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1513	-0-	-1060	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1539	-0-	-951	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1537	-0-	-602	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4135	-0-	1035	1035	4135	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2655	-0-	-345	690	2655	3			N	-0-					-0-
10	2920	N	2230	-0-	-690	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1818	-0-	-732	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2053	-0-	-582	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 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	3100	N	2879	-0-	-221	824	2879	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3049	-0-	249	1073	3049	3			N	-0-					-0-
03	3940	X	2867	-0-	-1073	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1891	-0-	-741	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2073	-0-	-407	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3267	-0-	267	772	3267	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2934	-0-	-166	606	2934	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	823	-0-	-605	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	721	-0-	-860	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	737	-0-	-583	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 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	2883	X	2106	-0-	-777	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1327	-0-	-493	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2011	-0-	-903	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1116	-0-	-834	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1118	-0-	-773	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3713	-0-	613	1115	3713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
06	2958	N	2811	-0-	-147	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3		N	-0-			-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		N	-0-			-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3		N	-0-			-0-
07	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-			-0-
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3		N	-0-			-0-
10	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	4473	3		N	-0-			-0-
11	5640	X	4271	-0-	-1369	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
12	5828	X	3859	-0-	-1969	-0-	3859	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2799	-0-	-301	944	2799	3		N	-0-			-0-
02	4284	X	3340	-0-	-944	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
03	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
11	2400	X	1465	-0-	-935	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	1199	-0-	-1281	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	817	-0-	-331	-0-	817	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	780	N	431	-0-	-349	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,475 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	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4460	-0-	1360	1360	4460	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5693	-0-	2693	4053	5693	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4863	-0-	1763	5816	4863	3			N	-0-					-0-
11	9279	X	3463	-0-	-5816	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2926	-0-	-174	278	2926	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2596	-0-	-204	74	2596	3			N	-0-					-0-
03	3127	X	3053	-0-	-74	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,926 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	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2324	-0-	-976	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2347	-0-	-653	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	637	-0-	-371	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	792	-0-	-1130	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	670	-0-	-849	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,696 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	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4635	-0-	1635	1635	4635	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	2534	3999	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3224	-0-	224	2758	3224	3			N	-0-					-0-
07	5871	X	3113	-0-	-2758	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1956	-0-	1956	1956	1956	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2602	-0-	2602	4558	2602	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3007	-0-	3007	7565	3007	3			N	-0-					-0-
11	10481	X	2916	-0-	-7565	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2496	N	2120	-0-	-376	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
08	2139	X	1714	-0-	-425	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
11	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,467 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	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
10	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
11	3300	X	2647	-0-	-653	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
12	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 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	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
03	2604	N	1203	-0-	-1401	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
04	2520	N	751	-0-	-1769	-0-	751	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	1437	-0-	-1167	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
09	1380	X	1201	-0-	-179	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
10	1426	X	1359	-0-	-67	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
11	1290	X	484	-0-	-806	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	1302	X	19	-0-	-1283	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
05	2556	N	2253	-0-	-303	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		853	-0-	853	853	853	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		681	-0-	681	1534	681	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		725	-0-	725	2259	725	3			N	-0-					-0-
11	2988	X	729	-0-	-2259	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	744	X	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3132	-0-	-1859	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1395	N	760	-0-	-635	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2815	-0-	15	15	2815	3			N	-0-					-0-
03	2947	N	2932	-0-	-15	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2364	-0-	2364	2364	2364	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1215	-0-	1215	3579	1215	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1878	-0-	1878	5457	1878	3			N	-0-					-0-
11	7121	X	1664	-0-	-5457	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,229 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	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1112	-0-	-1768	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	975	-0-	-2001	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1762	-0-	-69	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,286 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	3100	N	3899	-0-	799	799	3899	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3124	-0-	324	1123	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3710	-0-	610	1733	3710	3			N	-0-					-0-
04	6385	X	4652	-0-	-1733	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2507	-0-	-903	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	259	-0-	-881	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,167 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	1509	-0-	-932	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1574	-0-	-534	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1811	-0-	-229	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3998	-0-	898	4490	3998	3			N	-0-					-0-
02	8076	X	3586	-0-	-4490	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2525	-0-	-1135	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2826	-0-	-714	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3073	-0-	-585	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,019 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	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	552	-0-	-932	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	642	-0-	-660	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1028	-0-	-204	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,233 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	688	-0-	-521	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	X	910	-0-	-764	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-		-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-		-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-		-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-		-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-		-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-		-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	780	N	632	-0-		-148	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	806	N	391	-0-		-415	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 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	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1527	-0-		-116	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1316	-0-		-274	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1129	-0-		-483	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1010	-0-		-460	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	774	-0-		-590	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	837	N	324	-0-		-513	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-		-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-		-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-		-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-		-179	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-		-228	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	390	N	220	-0-		-170	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	341	N	153	-0-		-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3736	-0-	636	636	3736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 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	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2484	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2240	N	2064	-0-	-176	-0-	2061	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	1905	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	1967	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1850	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1841	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1669	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1456	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1475	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	1426	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	3100	N	3301	-0-	201	201	3299	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 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	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1418	-0-	-150	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	736	-0-	-1392	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1051	-0-	-933	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,454 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	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1119	-0-	-741	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	2974	-0-	-2156	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3027	-0-	-1083	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	656	-0-	-3529	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 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	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1583	-0-	-405	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 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	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	412	-0-	-673	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2044	-0-	-116	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1910	-0-	-1345	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2385	-0-	-765	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,205 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 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	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3		N	-0-			-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3		N	-0-			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3		N	-0-			-0-
09	4350	X	4295	-0-	-55	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3		N	-0-			-0-
11	4410	X	2931	-0-	-1479	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
12	4557	X	3061	-0-	-1496	-0-	3061	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	174	-0-	-1345	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	768	-0-	-720	-0-	768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3400	-0-	-492	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	909	-0-	-610	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	771	-0-	-293	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	398	-0-	-656	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,349 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	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	774	-0-	-456	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	923	-0-	-348	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	775	X	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	750	X	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	750	X	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	X	645	-0-	-130	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	Y	20	18	1			4
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2723	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	Y	19	18	1			3
09	2610	N	2277	-0-	-333	-0-	2258	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	2697	N	2038	-0-	-659	-0-	2019	3	19	9	Y	17	16	1			3
11	2610	N	2098	-0-	-512	-0-	2090	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2109	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1426	-0-	-558	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,842 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1355	3	54	9	Y	49	34	1			15
12	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1317	3	52	9	Y	47	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 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	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1576	-0-	-412	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 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	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2851	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	3024	X	2269	-0-	-755	-0-	2263	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2446	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3838	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3	N	-0-			-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3249	-0-	149	832	3249	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	6541	-0-	3541	4373	6541	3	N	-0-			-0-
10	6309	X	1936	-0-	-4373	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3	N	-0-			-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3	N	-0-			-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3	N	-0-			-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-			-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 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	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2040	-0-	-396	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1670	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1474	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1335	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1376	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1412	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1342	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	1157	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1149	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1100	3	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3052	-0-	-224	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2451	-0-	-909	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2134	-0-	-162	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1876	-0-	-511	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1665	-0-	-691	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1119	-0-	-701	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1150	-0-	-741	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1910	-0-	-43	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1119	-0-	-771	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1145	-0-	-777	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

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	1240	N	854	-0-	-386	-0-		844	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-		692	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-		762	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	840	N	707	-0-	-133	-0-		693	3	14	9	Y	13	12	1			2
05	775	N	673	-0-	-102	-0-		653	3	20	9	Y	18	18	1			2
06	750	N	607	-0-	-143	-0-		592	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	744	N	571	-0-	-173	-0-		559	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	682	N	615	-0-	-67	-0-		598	3	17	9	Y	15	14	1			2
09	600	N	537	-0-	-63	-0-		523	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-		605	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	600	N	538	-0-	-62	-0-		530	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	558	N	448	-0-	-110	-0-		446	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

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	1116	N	978	-0-	-138	-0-		978	3	N	-0-			-0-
02	952	N	802	-0-	-150	-0-		802	3	N	-0-			-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	3	N	-0-			-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		2077	3	N	-0-			-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	3	N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		1822	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	3	N	-0-			-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-		2498	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1441	-0-	-389	-0-		1441	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-		1097	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	876	-0-	-1434	-0-		876	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	894	-0-	-594	-0-		894	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

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	4526	X	4275	-0-	-251	-0-		4275	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	3804	-0-	-284	-0-		3804	3	N	-0-			-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-		5325	3	N	-0-			-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-		4353	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-		3686	3	N	-0-			-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-		4931	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	3878	-0-	-772	-0-		3878	3	N	-0-			-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-		4702	3	N	-0-			-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		4473	3	N	-0-			-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		4978	3	N	-0-			-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-		4611	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4533	-0-	-55	-0-		4533	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 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	6479	X	1825	-0-	-4654	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	627	-0-	-3629	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	17	-0-	-2587	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	42	-0-	-1728	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	682	X	22	-0-	-660	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			N	-0-					-0-
09	2813	N	2701	-0-	-112	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,586 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2013 - PLUGGED 03-16-2013

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	756	N	626	-0-	-130	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	717	-0-	-492	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	870	N	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 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	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	4440	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3807	-0-	707	2047	3807	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3223	-0-	223	2270	3223	3			N	-0-					-0-
10	5159	X	2889	-0-	-2270	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1599	-0-	-277	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,782 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1182	-0-	-1391	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	902	-0-	-1408	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	111	-0-	-974	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1229	-0-	-600	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,032 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	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,294 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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	775	N	288	-0-	-487	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 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	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1932	-0-	-308	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2039	-0-	-379	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	469	-0-	-1608	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1442	-0-	-602	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1522	-0-	-741	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,754 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	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1395	N	752	-0-	-643	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

01	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4404	-0-	-384	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3653	-0-	-1327	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3686	-0-	-1234	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3867	-0-	-1000	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

01	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1895	3	68	9	Y	62	58	1			13
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	3	47	9	Y	43	47	1			9
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1950	3	54	9	Y	49	49	1			9
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	3	29	9	Y	26	30	1			5
05	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1493	3	30	9	Y	27	29	1			3
06	1950	N	1207	-0-	-743	-0-	1181	3	26	9	Y	24	23	1			4
07	2015	N	388	-0-	-1627	-0-	368	3	20	9	Y	18	20	1			2
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	3	26	9	Y	24	22	1			4
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	3	22	9	Y	20	21	1			3
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1636	3	23	9	Y	21	20	1			4
11	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	1485	3	14	9	Y	13	15	1			2
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1400	3	11	9	Y	10	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 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	1674	N	910	-0-	-764	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,676 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	0	A	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	266	-0-	-571	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	532	N	99	-0-	-433	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,297 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,477 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	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2175	-0-	-2025	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3531	-0-	-459	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 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	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1689	-0-	-791	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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	2759	X	1313	-0-	-1446	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1549	-0-	-1111	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1888	-0-	-685	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2105	-0-	-163	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1892	-0-	-418	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2055	-0-	-53	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1687	-0-	-273	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,068 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1087	-0-	-1237	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1116	-0-	-1023	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	961	N	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	729	-0-	-381	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 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	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	3		Y	-0-			-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		Y	-0-			-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		Y	-0-			-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		Y	-0-			-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		Y	-0-			-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		Y	-0-			-0-
09	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3		Y	-0-			-0-
10	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3		Y	-0-			-0-
11	2850	X	618	-0-	-2232	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
12	2945	X	549	-0-	-2396	-0-	549	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		42	-0-	42	42	42	3		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42				N	-0-			-0-
11	42	X	-0-	-0-	-42	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	939	-0-	-181	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	990	-0-	-390	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	694	-0-	-686	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 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	1271	N	307	-0-	-964	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1593	-0-	-479	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1472	-0-	-884	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	935	-0-	-1135	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 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	1519	X	346	-0-	-1173	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	672	N	179	-0-	-493	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1720	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1571	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1688	3	17	9	Y	15	15	1			3
04	1680	N	1135	-0-	-545	-0-	1118	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1767	N	942	-0-	-825	-0-	924	3	18	9	Y	16	17	1			2
06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	968	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	999	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1043	3	19	9	Y	17	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2852	X	1168	-0-	-1684	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1507	-0-	-443	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1114	-0-	-1118	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,340 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	2139	X	1529	-0-	-610	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,727 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	961	N	579	-0-	-382	-0-	470	3	109	9	Y	99	93	1			20
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	410	3	77	9	Y	70	75	1			15
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	468	3	85	9	Y	77	78	1			14
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	460	3	25	9	Y	23	33	1			4
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	463	3	15	9	Y	14	17	1			1
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	460	3	10	9	Y	9	10	1			1
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	301	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12	9	Y	11	10	1			2
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	23	1			3
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	417	3	31	9	Y	28	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-468	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3108	-0-	-56	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2580	-0-	-1295	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,050 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1326	-0-	-654	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1495	-0-	-737	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1919	-0-	-499	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1386	-0-	-894	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1196	-0-	-1098	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	800	3709	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3630	-0-	530	1330	3630	3			N	-0-					-0-
06	4531	X	3201	-0-	-1330	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2776	-0-	-1068	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2478	-0-	-732	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,457 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 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	5477	X	3669	-0-	-1808	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4009	-0-	-951	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3696	-0-	-1104	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2814	-0-	-2146	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3465	-0-	-1035	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2292	-0-	-1738	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,499 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 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	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1761	-0-	-1263	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1646	-0-	-754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
09	3303	X	2993	-0-	-310	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
07	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	2260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,090 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1395	N	960	-0-	-435	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1101	-0-	-883	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

01	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1220	-0-	-888	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1345	-0-	-918	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1922	N	510	-0-	-1412	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	72	-0-	-1636	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	113	-0-	-1871	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 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	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1733	-0-	-577	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,164 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,303 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3379	3	89	9	Y	81	76	1			17
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2811	3	63	9	Y	57	62	1			12
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2408	3	69	9	Y	63	64	1			11
04	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	2663	3	53	9	Y	48	51	1			8
05	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2834	3	57	9	Y	52	55	1			5
06	3360	X	2053	-0-	-1307	-0-	2002	3	51	9	Y	46	44	1			7
07	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2572	3	39	9	Y	35	38	1			4
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	1968	3	48	9	Y	44	41	1			7
09	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1327	3	42	9	Y	38	40	1			5
10	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	1195	3	44	9	Y	40	38	1			7
11	2520	X	835	-0-	-1685	-0-	777	3	58	9	Y	53	54	1			6
12	2604	X	814	-0-	-1790	-0-	781	3	33	9	Y	30	32	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2462	3	58	9	N	53	53	1			11
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	832	3	46	9	N	42	46	1			7
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1411	3	52	9	N	47	46	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1850	3	43	9	N	39	38	1			9
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2346	3	46	9	N	42	49	1			2
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	744	3	55	9	N	50	49	1			3
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	201	3	39	9	N	35	34	1			4
08	2356	N	69	-0-	-2287	-0-	30	3	39	9	N	35	34	1			5
09	810	N	222	-0-	-588	-0-	193	3	29	9	N	26	25	1			6
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	123	3	54	9	N	49	51	1			4
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	3	37	9	N	34	31	1			7
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	3	65	9	N	59	63	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	286	-0-	-806	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 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	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	391	-0-	-1289	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	423	-0-	-1437	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	X	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,698 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1632	-0-	-768	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1325	-0-	-595	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,637 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	3658	X	2595	-0-	-1063	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1361	-0-	-1663	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1335	-0-	-1982	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	923	-0-	-2287	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	819	-0-	-2498	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	772	-0-	-1748	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	741	-0-	-778	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	884	-0-	-449	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	930	X	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1135	-0-	-880	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,956 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	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 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	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1135	-0-	-797	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 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	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	896	N	682	-0-	-214	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 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	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3689	X	1548	-0-	-2141	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1490	-0-	-1842	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2834	-0-	-855	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2858	-0-	-562	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2049	-0-	-1041	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,950 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	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3494	3	22	9	Y	20	17	1			3
06	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	2506	3	32	9	Y	29	26	1			6
07	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	2461	3	14	9	Y	13	14	1			5
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3184	3	30	9	Y	27	26	1			6
09	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	2894	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	2623	3	51	9	Y	46	40	1			10
11	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2767	3	37	9	Y	34	30	1			14
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2539	3	69	9	Y	63	63	1			14

TOTAL GAS PROD: 33,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2184	-0-	-456	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2005	-0-	-723	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1562	-0-	-258	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,215 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,448 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	718	-0-	-553	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,910 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	0	A	-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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	620	-0-	-713	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 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	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 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	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1666	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1484	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1636	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1553	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1563	3	23	9	Y	21	22	1			2
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1518	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1561	3	15	9	Y	14	15	1			2
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1312	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	1519	N	701	-0-	-818	-0-	683	3	18	9	Y	16	15	1			3
11	1470	N	903	-0-	-567	-0-	879	3	24	9	Y	22	22	1			3
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1543	3	24	9	Y	22	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1134	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-646	-0-	1283	3	55	9	Y	50	49	1			3
02	1904	X	1419	-0-	-485	-0-	1372	3	47	9	Y	43	43	1			3
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2081	3	73	9	Y	66	65	1			4
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1703	3	84	9	Y	76	76	1			4
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1839	3	76	9	Y	69	66	1			7
06	2070	X	1821	-0-	-249	-0-	1762	3	59	9	Y	54	55	1			6
07	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1918	3	36	9	Y	33	35	1			4
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2220	3	31	9	Y	28	29	1			3
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2049	3	44	9	Y	40	37	1			6
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2021	3	59	9	Y	54	57	1			3
11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1707	3	43	9	Y	39	38	1			4
12	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1557	3	39	9	Y	35	36	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

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

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

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

01	3813	X	2607	-0-	-1206	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2109	-0-	-1783	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3441	-0-	-682	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2412	-0-	-1463	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2059	-0-	-1721	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3159	-0-	-621	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1110	-0-	-318	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	437	-0-	-1144	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,205 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	672	-0-	-1405	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	769	-0-	-347	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	495	-0-	-1095	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	1621	-0-	-435	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	775	X	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	750	X	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	775	X	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	775	X	268	-0-	-507	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	376	-0-	-647	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	157	-0-	-1243	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	541	-0-	-1649	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	540	N	142	-0-	-398	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 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	2542	N	1969	-0-	-573	-0-	1944	3	25	9	Y	23	21	1			5
02	1988	N	1188	-0-	-800	-0-	1171	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	2418	N	1781	-0-	-637	-0-	1762	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	796	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19	20	1			2
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2236	3	19	9	Y	17	16	1			3
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	3	14	9	Y	13	14	1			2
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	3	17	9	Y	15	15	1			2
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	3	19	9	Y	17	17	1			2
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	3	22	9	Y	20	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	917	-0-	-1423	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1992	-0-	-457	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	906	-0-	-474	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	777	-0-	-742	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 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	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1870	-0-	-370	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 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	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 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	8122	X	7618	-0-	-504	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	7031	-0-	-6	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6929	-0-	-387	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6674	-0-	-406	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6390	-0-	-926	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6719	-0-	-211	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	6586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	422	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	3	22	9	Y	20	20	1			1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	469	3	35	9	Y	32	31	1			2
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	540	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1404	3	50	9	Y	45	41	1			4
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1017	3	45	9	Y	41	42	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 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	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1189	-0-	-826	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	236	-0-	-787	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,705 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. (I) GAS LIFT(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-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2612	-0-	-356	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2184	-0-	-823	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1819	-0-	-1157	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-179	-0-	1241	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1960	N	1127	-0-	-833	-0-	1121	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1197	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1187	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	3	18	9	Y	16	16	1			1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1211	3	18	9	Y	16	15	1			2
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1041	3	14	9	Y	13	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	95	-0-	-401	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	802	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	732	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	780	N	351	-0-	-429	-0-	341	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	8	1			1
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	7	7	1			1
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-374	-0-	2238	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	3	20	9	Y	18	18	1			1
03	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1258	3	32	9	Y	29	28	1			2
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1169	3	36	9	Y	33	33	1			2
05	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1743	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	1142	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	1264	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2076	3	83	9	Y	75	69	1			7
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2040	3	73	9	Y	66	68	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	1795	-0-	-1925	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2328	-0-	-1312	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2488	-0-	-1142	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1918	-0-	-1112	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,873 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	2139	X	1840	-0-	-299	-0-	1811	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1629	3	23	9	Y	21	22	1			1
03	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	1689	3	37	9	Y	34	33	1			2
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1676	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	Y	23	22	1			1
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1908	3	59	9	Y	54	50	1			5
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1881	3	53	9	Y	48	49	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	690	-0-	-1294	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	1329	-0-	-2298	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	976	-0-	-592	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	989	-0-	-691	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3881	-0-	881	881	3881	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3601	-0-	501	1382	3601	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2664	-0-	-336	1046	2664	3			N	-0-					-0-
*12	4180	X	3134	-0-	-1046	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,808 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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3260	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	2349	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	1717	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1348	3	124	9	Y	113	95	1			20
05	2852	X	1576	-0-	-1276	-0-	1416	3	160	9	Y	145	150	1			15
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	1831	3	140	9	Y	127	122	1			20
07	2604	X	1404	-0-	-1200	-0-	1297	3	107	9	Y	97	105	1			12
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1533	3	134	9	Y	122	115	1			19
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1815	3	119	9	Y	108	113	1			14
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	792	3	122	9	Y	111	106	1			19
11	3000	N	3122	-0-	122	122	2973	3	149	9	Y	135	138	1			16
*12	2691	N	2569	-0-	-122	-0-	2485	3	84	9	Y	76	82	1			10

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	1090	-0-	-2258	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	944	-0-	-2080	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1012	-0-	-1344	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,004 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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2064	-0-	-1716	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	663	-0-	-546	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	664	-0-	-260	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4464	X	3094	-0-	-1370	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 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	2387	X	331	-0-	-2056	-0-	302	3	29	9	Y	26	27	1	1	8	7
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	16	1	1	8	4
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	3	31	9	Y	28	25	1			7
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2436	3	29	9	Y	26	30	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	3	35	9	Y	32	29	1			6
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	Y	15	20	1			1
07	2542	N	1863	-0-	-679	-0-	1837	3	26	9	Y	24	19	1			6
08	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	531	3	19	9	Y	17	20	1			3
09	1920	N	107	-0-	-1813	-0-	81	3	26	9	Y	24	19	1			8
10	1860	N	122	-0-	-1738	-0-	110	3	12	9	Y	11	17	1			2
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	80	3	11	9	Y	10	9	1			3
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	75	3	34	9	Y	31	28	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	10302	-0-	-48	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9900	-0-	-795	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	3839	-0-	-6511	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
08	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	3			N	-0-					-0-
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9389	-0-	-1231	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	10420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 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	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2590	-0-	-324	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2399	-0-	-329	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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	2010	-0-		-1400	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
02	3080	X	2190	-0-		-890	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
03	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
04	2310	X	2183	-0-		-127	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
05	2418	X	1867	-0-		-551	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
06	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	1613	-0-		-1456	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1680	-0-		-180	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
09	2730	N	1413	-0-		-1317	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
10	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1545	-0-		-75	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1392	-0-		-65	-0-	1392	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
03	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
04	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
05	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1121	-0-		-109	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
07	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1101	-0-		-77	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1033	-0-		-77	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	891	-0-		-287	-0-	891	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	838	-0-		-242	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	950	-0-		-104	-0-	950	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,389 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
02	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
03	1519	N	1267	-0-		-252	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1408	-0-		-62	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1502	-0-		-17	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	945	-0-		-512	-0-	945	3		N	-0-			-0-
08	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1222	-0-		-38	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
10	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	828	-0-		-432	-0-	828	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	994	-0-		-277	-0-	994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2046	N	1688	-0-	-358	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1586	-0-	-346	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,858 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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1651	-0-	-1205	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1542	-0-	-1682	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2205	-0-	-915	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1873	-0-	-1351	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	3728	3		N	-0-			-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3		N	-0-			-0-
05	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
06	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
07	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
09	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	3292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1280	-0-	-673	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
02	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	6149	-0-	3149	3149	6149	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3690	-0-	590	3739	3690	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2791	-0-	-209	3530	2791	3		N	-0-			-0-
07	6278	X	2748	-0-	-3530	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
08	6355	X	2757	-0-	-3598	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
09	6150	X	2820	-0-	-3330	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
10	3689	X	1861	-0-	-1828	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	1524	-0-	-1266	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
12	2914	X	1732	-0-	-1182	-0-	1732	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 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	3100	N	3490	-0-	390	3393	3490	3			N	-0-					-0-
02	6581	X	3188	-0-	-3393	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2081	-0-	-259	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1993	-0-	-425	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3663	-0-	563	563	3663	3			N	-0-					-0-
02	3711	X	3148	-0-	-563	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2482	-0-	-848	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2190	-0-	-1251	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2312	-0-	-850	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1824	-0-	-1236	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,283 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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4405	-0-	-551	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2163	-0-	-553	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2381	-0-	-199	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1987	-0-	-383	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2053	-0-	-227	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4637	-0-	1537	1537	4637	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2956	-0-	-44	1493	2956	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2430	-0-	-670	823	2430	3			N	-0-					-0-
06	3036	X	2213	-0-	-823	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1487	-0-	-745	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3469	-0-	369	369	3469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,135 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	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1897	-0-	-343	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1979	-0-	-317	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,435 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
03	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
04	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
08	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
10	3317	X	2278	-0-	-1039	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
11	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	2025	-0-	-2408	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
02	3836	X	2673	-0-	-1163	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
03	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
05	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
06	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
07	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
08	2790	N	2283	-0-	-507	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
09	2310	N	2162	-0-	-148	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,764 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2201	N	1061	-0-	-1140	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	315	-0-	-1173	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	632	-0-	-1569	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	720	-0-	-1140	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	600	N	107	-0-	-493	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,471 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1685	-0-	-443	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1772	-0-	-522	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2914	X	2006	-0-	-908	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2896	-0-	-380	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1795	-0-	-1715	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1945	-0-	-1248	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1234	-0-	-866	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 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	2631	-0-	-1306	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1328	-0-	-2228	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	1176	-0-	-2761	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	466	-0-	-3194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1694	-0-	-1685	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1285	-0-	-1265	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	1622	-0-	-764	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1126	-0-	-704	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1256	-0-	-635	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 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. (I) GAS LIFT(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	2641	-0-	-490	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2736	-0-	-540	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2177	-0-	-1047	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2236	-0-	-884	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1801	-0-	-1423	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 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	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2709	-0-	-539	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2182	-0-	-1298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1288	-0-	-2308	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	989	-0-	-2371	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	918	-0-	-2089	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	X	1561	-0-	-237	-0-	1521	3	40	9	Y	36	33	1			8
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	1295	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1480	3	34	9	Y	31	33	1			7
04	3000	N	5215	-0-	2215	2215	5156	3	59	9	Y	54	49	1			12
05	3100	N	4115	-0-	1015	3230	4063	3	52	9	Y	47	53	1			6
06	3000	N	3494	-0-	494	3724	3417	3	77	9	Y	70	62	1			14
07	7637	X	3913	-0-	-3724	-0-	3881	3	32	9	Y	29	31	1			12
08	4867	X	3756	-0-	-1111	-0-	3689	3	67	9	Y	61	60	1			13
09	4710	X	3508	-0-	-1202	-0-	3445	3	63	9	Y	57	60	1			10
10	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	3981	3	90	9	Y	82	74	1			18
11	3780	X	3178	-0-	-602	-0-	3136	3	42	9	Y	38	40	1			16
12	3906	X	1559	-0-	-2347	-0-	1483	3	76	9	Y	69	69	1			16

TOTAL GAS PROD: 37,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2790	N	1471	-0-	-1319	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1085	-0-	-1547	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	719	-0-	-691	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	832	-0-	-278	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 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	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4409	-0-	-511	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4922	-0-	-286	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4492	-0-	-100	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4631	-0-	-379	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3637	-0-	-1540	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	2227	-0-	-2573	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2288	-0-	-2672	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	2105	-0-	-2669	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	1890	-0-	-2730	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1734	-0-	-1893	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2019	-0-	-201	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,460 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3596	X	2752	-0-	-844	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1971	-0-	-661	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3094	-0-	-854	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,240 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	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5735	X	4294	-0-	-1441	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4036	-0-	-1032	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
06	2998	N	2952	-0-	-46	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,738 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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	622	-0-	-1016	-0-	611	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	201	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	496	X	165	-0-	-331	-0-	157	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	480	X	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	496	X	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	248	X	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	3	25	9	Y	23	20	1			3
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	58	3	35	9	Y	32	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2534	-0-	-346	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2824	-0-	-152	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2550	-0-	-333	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1959	-0-	-771	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1200	-0-	-228	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	977	-0-	-511	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	638	-0-	-1602	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	795	-0-	-1716	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	398	-0-	-1192	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	635	-0-	-1101	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,915 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	946	-0-	-1124	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3627	X	3035	-0-	-592	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,497 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	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1697	-0-	-535	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1279	-0-	-485	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1154	-0-	-1047	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	931	-0-	-479	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2109	-0-	-40	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1922	X	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1041	-0-	-611	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	26	-0-	-1144	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,738 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	3751	X	2506	-0-	-1245	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2030	-0-	-322	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1647	-0-	-616	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1768	-0-	-332	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1555	-0-	-245	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,860 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	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3571	-0-	-69	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3035	-0-	-1398	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3416	-0-	-459	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2269	-0-	-821	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1951	-0-	-689	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2276	-0-	-364	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2341	-0-	-1534	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2421	-0-	-1329	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3273	-0-	-477	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3311	-0-	-471	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3346	-0-	-770	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1419	-0-	-3138	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	1351	-0-	-2819	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	387	-0-	-3922	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	743	-0-	-3427	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1610	-0-	-2110	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	610	-0-	-1002	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	366	-0-	-1194	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	868	-0-	-465	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,904 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	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	724	-0-	-676	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	717	-0-	-363	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 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	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3556	-0-	-504	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3631	-0-	-345	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3795	-0-	-1196	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1586	-0-	-1917	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 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	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3025	-0-	-139	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2847	-0-	-793	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	7099	X	5603	-0-	-1496	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6267	-0-	-123	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 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	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2094	-0-	-538	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1567	-0-	-1626	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1228	-0-	-1252	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3525	-0-	-1235	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2113	-0-	-1187	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,718 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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5209	-0-	-1332	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5340	-0-	-570	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
*12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 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	1519	X	476	-0-	-1043	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	717	-0-	-431	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3305	-0-	-447	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 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	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4167	-0-	-89	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3312	-0-	-1158	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3984	-0-	-524	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3573	-0-	-984	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,280 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	7471	X	6053	-0-	-1418	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5879	-0-	-169	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6571	-0-	-125	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6461	-0-	-19	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6000	-0-	-789	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	4420	-0-	-2369	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6117	-0-	-453	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5623	-0-	-1135	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5307	-0-	-69	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4840	-0-	-1143	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4935	-0-	-855	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3061	-0-	-39	835	3061	3			N	-0-					-0-
02	2423	N	1588	-0-	-835	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1101	-0-	-449	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	914	-0-	-586	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	941	-0-	-609	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,283 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4865	-0-	-371	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5014	-0-	-783	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4468	-0-	-1298	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4145	-0-	-1249	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4073	-0-	-949	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4749	-0-	-304	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,953 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	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4526	-0-	-274	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4774	X	3202	-0-	-1572	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	2487	-0-	-1797	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	1919	-0-	-2824	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	4829	-0-	-1231	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4302	-0-	-1428	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4381	-0-	-1044	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4686	-0-	-26	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,173 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	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4563	-0-	-447	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3744	-0-	-1433	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1835	-0-	-1189	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1575	-0-	-1463	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1928	-0-	-1252	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1526	-0-	-1760	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1004	-0-	-916	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	816	-0-	-889	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	477	-0-	-1173	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3465	-0-	-91	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3870	-0-	-450	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,878 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	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3022	-0-	-86	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2182	-0-	-546	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1640	-0-	-970	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1199	-0-	-481	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3661	-0-	561	561	3661	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	563	3002	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2826	-0-	-274	289	2826	3			N	-0-					-0-
11	2620	X	2331	-0-	-289	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*12	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2581	-0-	-723	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2708	-0-	-950	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	7230	-0-	-148	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5981	-0-	-808	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6219	-0-	-501	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	5726	-0-	-1504	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	3745	-0-	-3726	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,184 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	6386	X	5836	-0-	-550	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5689	-0-	-219	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5376	-0-	-954	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	4726	-0-	-1364	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4427	-0-	-1866	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
*12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2449	X	1511	-0-	-938	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1844	-0-	-60	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4291	-0-	-607	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3769	-0-	-655	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,225 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	4867	X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2187	-0-	-2125	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2832	-0-	-1291	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2455	-0-	-583	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4899	-0-	-197	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3565	-0-	-1209	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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	5704	X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4864	-0-	-476	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4695	-0-	-823	-0-	4695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,592 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. (I) GAS LIFT(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	4423	-0-	-723	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3659	-0-	-631	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 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	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4461	-0-	-429	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4275	-0-	-435	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1543	-0-	-669	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1352	-0-	-1810	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1233	-0-	-1827	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1287	-0-	-183	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,607 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	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4074	-0-	-1289	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	3673	-0-	-1690	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3523	-0-	-1313	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1965	-0-	-825	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1812	-0-	-798	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1903	-0-	-794	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,297 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	6293	X	5149	-0-	-1144	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5032	-0-	-400	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5996	-0-	-111	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6024	-0-	-889	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5679	-0-	-1011	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4956	-0-	-1089	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	4440	-0-	-1605	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1290	-0-	-1510	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1345	-0-	-1569	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1199	-0-	-1231	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	986	-0-	-440	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1984	-0-	-651	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,521 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	2759	X	284	-0-	-2475	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	182	-0-	-1218	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	81	-0-	-1283	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3385	-0-	-115	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2225	-0-	-1123	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	981	-0-	-3135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2893	-0-	-1517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	2941	-0-	-1616	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,780 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	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3362	-0-	-166	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2837	-0-	-1069	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2378	-0-	-1342	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2157	-0-	-13	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1759	-0-	-1433	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1297	-0-	-2175	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1871	-0-	-1219	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1505	-0-	-1192	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5490	-0-	-710	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5616	-0-	-987	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5036	-0-	-1354	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4963	-0-	-1640	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5540	-0-	-460	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4882	-0-	-729	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,828 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	808	-0-	-340	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2996	-0-	-4	305	2996	3			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1667	-0-	-305	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3412	-0-	-312	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1985	-0-	-1797	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1882	-0-	-1125	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1505	-0-	-505	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,247 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	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2027	-0-	-1081	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2394	-0-	-816	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2517	-0-	-1383	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3566	-0-	-681	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3494	-0-	-342	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	3703	3	14	9	Y	13	10	1			3
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	3398	3	43	9	Y	39	35	1			7
06	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3099	3	43	9	Y	39	39	1			7
07	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3402	3	35	9	Y	32	35	1			4
08	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3503	3	23	9	Y	21	19	1			6
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3560	3	40	9	Y	36	38	1			4
10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3168	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3370	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6711	-0-	-853	-0-	6711	3			Y	-0-					1
02	6664	X	5723	-0-	-941	-0-	5723	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	7378	X	6893	-0-	-485	-0-	6892	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7140	X	6246	-0-	-894	-0-	6242	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	7037	X	6729	-0-	-308	-0-	6721	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	6660	X	6578	-0-	-82	-0-	6569	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7075	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7173	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7030	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7341	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6708	3	48	9	Y	44	41	1			5
12	6572	X	6468	-0-	-104	-0-	6420	3	48	9	Y	44	44	1			5

TOTAL GAS PROD: 80,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-774	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	682	N	232	-0-	-450	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	945	-0-	-705	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	723	-0-	-951	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	569	-0-	-1021	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 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	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2654	-0-	-646	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 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	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4740	-0-	-623	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	5018	-0-	-22	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4832	-0-	-593	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2310	-0-	-420	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1654	-0-	-1136	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2539	-0-	-131	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3612	-0-	-738	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	2490	-0-	-2005	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,497 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	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5470	-0-	-46	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2129	-0-	-1771	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3476	-0-	-1144	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2346	-0-	-342	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2181	-0-	-699	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,490 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	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	1970	3	34	9	Y	31	29	1			6
02	4284	X	2649	-0-	-1635	-0-	2624	3	25	9	Y	23	24	1			5
03	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2313	3	26	9	Y	24	25	1			4
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2957	3	36	9	Y	33	31	1			6
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2322	3	41	9	Y	37	39	1			4
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2928	3	35	9	Y	32	31	1			5
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	2599	3	28	9	Y	25	27	1			3
08	3100	N	3965	-0-	865	865	3931	3	34	9	Y	31	29	1			5
09	3000	N	3858	-0-	858	1723	3827	3	31	9	Y	28	29	1			4
10	3100	N	3745	-0-	645	2368	3714	3	31	9	Y	28	27	1			5
11	5845	X	3477	-0-	-2368	-0-	3468	3	9	9	Y	8	12	1			1
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3283	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4295	-0-	-129	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3962	-0-	-936	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4166	-0-	-424	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3919	-0-	-824	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3320	-0-	-741	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3160	-0-	-770	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2522	-0-	-1034	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3517	-0-	-1043	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3681	-0-	-939	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3433	-0-	-1341	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,144 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	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3962	-0-	-994	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3458	-0-	-1657	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3234	-0-	-1236	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,549 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	8860	-0-	5860	5860	8860	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	22920	-0-	19820	25680	22920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6214	-0-	-2	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6159	-0-	-501	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6433	-0-	-480	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4403	-0-	-945	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5242	-0-	-679	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2713	-0-	-2357	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3063	-0-	-2641	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,416 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	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2725	-0-	-299	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2184	-0-	-576	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2126	-0-	-540	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6076	X	5979	-0-	-97	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 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	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6336	-0-	-804	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6087	-0-	-1291	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	4122	-0-	-3132	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,757 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. (I) GAS LIFT(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	4785	-0-	-1043	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4575	-0-	-521	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4631	-0-	-949	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4642	-0-	-758	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3929	-0-	-783	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 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	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3591	-0-	-1477	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3482	-0-	-1757	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4502	-0-	-768	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4240	-0-	-860	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4404	-0-	-60	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3049	-0-	-1211	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,191 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	7967	X	4724	-0-	-3243	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6202	-0-	-826	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6100	-0-	-1130	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7672	-0-	-264	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6892	-0-	-638	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6579	-0-	-1202	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6130	-0-	-1400	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	5786	-0-	-1902	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3651	3	167	9	Y	152	168	1			42
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3270	3	96	9	Y	87	101	1			28
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3549	3	166	9	Y	151	143	1			36
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3272	3	168	9	Y	153	170	1			19
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3316	3	201	9	Y	183	169	1			33
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3198	3	92	9	Y	84	112	1			5
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3283	3	156	9	Y	142	111	1			36
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3184	3	103	9	Y	94	114	1			16
09	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	3177	3	157	9	Y	143	113	1			46
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3258	3	130	9	Y	118	139	1			25
11	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	3164	3	99	9	Y	90	88	1			27
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3446	3	338	9	Y	307	274	1			60

TOTAL GAS PROD: 41,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3310	-0-	-937	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,808 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	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
*12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	N	2526	-0-	-202	-0-	2524	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2808	3	13	9	Y	12	10	1			3
05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2405	3	40	9	Y	36	32	1			7
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2335	3	37	9	Y	34	35	1			6
07	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2656	3	32	9	Y	29	31	1			4
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2743	3	20	9	Y	18	17	1			5
09	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2732	3	35	9	Y	32	34	1			3
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	3	17	9	Y	15	14	1			4
11	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	1572	3	12	9	Y	11	14	1			1
12	2852	X	1564	-0-	-1288	-0-	1552	3	12	9	Y	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1755	-0-	-961	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1331	-0-	-808	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,612 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	1333	N	895	-0-	-438	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	640	-0-	-564	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 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	4712	X	3757	-0-	-955	-0-	3756	3	1	9	Y	1					3
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5640	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5464	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4883	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	3872	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	4004	3	26	9	Y	24	24	1			3
08	5859	X	4105	-0-	-1754	-0-	4088	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	5670	X	3943	-0-	-1727	-0-	3912	3	31	9	Y	28	29	1			3
10	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	4140	3	20	9	Y	18	16	1			5
11	3960	X	2508	-0-	-1452	-0-	2460	3	48	9	Y	44	44	1			5
12	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	3193	3	51	9	Y	46	46	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-			-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-			-0-
04	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	3	N	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3	N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-			-0-
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

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	4805	X	2764	-0-	-2041	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3	N	-0-			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	4342	3	N	-0-			-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
08	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	4805	3	N	-0-			-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4045	-0-	-785	-0-	4045	3	N	-0-			-0-
12	4991	X	3741	-0-	-1250	-0-	3741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4025	-0-	-567	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	1268	-0-	-2080	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1370	-0-	-618	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2164	-0-	-1676	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1180	-0-	-2602	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1027	-0-	-2633	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2460	-0-	-1229	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,810 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5076	-0-	1976	4315	5076	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4526	-0-	1526	5841	4526	3			N	-0-					-0-
05	10451	X	4610	-0-	-5841	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4292	-0-	-792	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2532	-0-	-2028	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2305	-0-	-695	175	2305	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4195	-0-	1095	1270	4195	3		N	-0-			-0-
11	2965	X	1695	-0-	-1270	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
12	2604	X	268	-0-	-2336	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572	3		N	-0-			-0-
02	4200	X	2713	-0-	-1487	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3		N	-0-			-0-
04	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	3		N	-0-			-0-
05	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
06	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3		N	-0-			-0-
07	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4241	3		N	-0-			-0-
08	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	3		N	-0-			-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3		N	-0-			-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3		N	-0-			-0-
*12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,441 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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
02	1904	N	1734	-0-	-170	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	Y	1					3
02	1540	N	1303	-0-	-237	-0-	1301	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1315	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1439	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1418	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1326	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1266	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1244	3	30	9	Y	27	26	1			3
12	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1253	3	31	9	Y	28	28	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	11439	X	11202	-0-	-237	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9257	-0-	-463	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9678	-0-	-366	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9412	-0-	-105	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8839	-0-	-371	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9075	-0-	-442	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8558	-0-	-652	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9416	-0-	-101	-0-	9416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,835 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	2883	N	2124	-0-	-759	-0-	2078	3	46	9	Y	42					82
02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	1839	3	44	9	Y	40	89	1			33
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2110	3	129	9	Y	117	100	1			50
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2053	3	198	9	Y	180	187	1			43
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2622	3	146	9	Y	133	151	1			25
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	3	144	9	Y	131	133	1			23
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2670	3	121	9	Y	110	118	1			15
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2660	3	77	9	Y	70	65	1			20
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2588	3	134	9	Y	122	129	1			13
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2744	3	52	9	Y	47	47	1			13
11	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2430	3	11	9	Y	10	22	1			1
12	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2523	3	12	9	Y	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4805	X	4118	-0-	-687	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3472	-0-	-1064	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3749	-0-	-871	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3248	-0-	-742	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3924	-0-	-664	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			Y	-0-					-0-
03	13144	X	12341	-0-	-803	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	10356	-0-	-1884	-0-	10344	3	12	9	Y	11	10	1			1
05	13206	X	3818	-0-	-9388	-0-	3666	3	152	9	Y	138	126	1			13
06	12780	X	11815	-0-	-965	-0-	11694	3	121	9	Y	110	111	1			12
07	13206	X	12341	-0-	-865	-0-	12228	3	113	9	Y	103	103	1			12
08	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10633	3	99	9	Y	90	94	1			8
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11268	3	144	9	Y	131	120	1			19
10	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13045	3	251	9	Y	228	233	1			14
11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11892	3	270	9	Y	245	235	1			24
*12	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	11839	3	238	9	Y	216	224	1			16

TOTAL GAS PROD: 133,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 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	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3566	-0-	-1332	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6877	-0-	-1462	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7368	-0-	-971	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7170	-0-	-239	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6888	-0-	-282	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7026	-0-	-383	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6590	-0-	-340	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6119	-0-	-781	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6487	-0-	-550	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,843 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. (I) GAS LIFT(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	4906	-0-	-705	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4825	-0-	-75	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	776	-0-	-4618	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-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: 24,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

01	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3235	-0-	-741	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3340	-0-	-969	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 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	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6026	-0-	-1817	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6674	-0-	-616	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7225	-0-	-339	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 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	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2500	-0-	-1560	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3976	-0-	-2534	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5537	-0-	-1190	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	4943	-0-	-3644	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4455	-0-	-135	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 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	3813	X	1639	-0-	-2174	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1452	-0-	-1992	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2479	-0-	-962	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2368	-0-	-962	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2620	-0-	-697	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2437	-0-	-563	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 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	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5903	-0-	-33	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5761	-0-	-689	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5203	-0-	-1127	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6014	-0-	-527	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5709	-0-	-51	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	5849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3050	-0-	-490	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 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	5611	X	3363	-0-	-2248	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4110	-0-	-958	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4640	-0-	-630	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 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	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	812	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1147	N	704	-0-	-443	-0-	695	3	9	9	Y	8	7	1			2
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	632	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	779	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			1
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

01	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	7504	-0-	-1021	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	6720	-0-	-1260	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6605	-0-	-1331	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7038	-0-	-522	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	7253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

01	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5585	-0-	-265	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5351	-0-	-499	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5252	-0-	-793	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6165	-0-	-611	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6555	-0-	-668	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6549	-0-	-550	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6203	-0-	-517	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5953	-0-	-167	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5910	-0-	-414	-0-	5910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3379	-0-	279	2203	3379	3			N	-0-					-0-
02	5835	X	3632	-0-	-2203	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3919	-0-	-793	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3470	-0-	-1090	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3285	-0-	-1520	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3028	-0-	-992	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2574	-0-	-1363	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,273 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	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4749	-0-	-521	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4601	-0-	-379	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4889	-0-	-541	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5219	-0-	-1	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
*12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,959 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7480	-0-	-640	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6900	-0-	-1440	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7244	-0-	-1374	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6868	-0-	-1142	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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	8401	X	7123	-0-	-1278	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7022	-0-	-538	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7703	-0-	-512	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	6904	-0-	-1046	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7076	-0-	-1015	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6587	-0-	-943	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6651	-0-	-249	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6770	-0-	-794	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6463	-0-	-857	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	5778	-0-	-1786	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	5898	-0-	-1139	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5690	-0-	-138	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5310	-0-	-330	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5199	-0-	-629	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	4997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,910 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	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7367	-0-	-43	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6910	-0-	-747	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	5972	-0-	-1685	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3866	-0-	-1435	-0-	3694	3	172	9	Y	156	185	1			78
02	4788	X	3465	-0-	-1323	-0-	3316	3	149	9	Y	135	187	1	1	8	25
03	4867	X	3786	-0-	-1081	-0-	3662	3	124	9	Y	113	107	1			31
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4608	3	145	9	Y	132	115	1	1	8	47
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4089	3	245	9	Y	223	226	1	3	8	41
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3776	3	81	9	Y	74	86	1	4	8	25
07	4898	X	3793	-0-	-1105	-0-	3734	3	59	9	Y	54	61	1			18
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3685	3	61	9	Y	55	58	1			15
09	3060	X	2254	-0-	-806	-0-	2186	3	68	9	Y	62	62	1			15
10	3162	X	2058	-0-	-1104	-0-	2014	3	44	9	Y	40	40	8			15
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	32	37	1			10
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	35	34	1	3	8	8

TOTAL GAS PROD: 35,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 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	6479	X	4887	-0-	-1592	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	3553	-0-	-2299	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	3679	-0-	-2800	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	3372	-0-	-2058	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3173	-0-	-1567	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2658	-0-	-702	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 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	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6524	-0-	-17	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6225	-0-	-15	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5757	-0-	-691	-0-	5757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10168	X	9393	-0-	-775	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7501	-0-	-815	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8565	-0-	-642	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	7795	-0-	-1115	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6235	-0-	-2321	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8737	-0-	-160	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7812	-0-	-798	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7482	-0-	-1415	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	4986	-0-	-3474	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	4992	-0-	-3750	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	4680	-0-	-1256	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3832	-0-	-1418	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4108	-0-	-902	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	3628	-0-	-1549	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	3125	-0-	-1711	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,751 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	10354	X	9936	-0-	-418	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9234	-0-	-258	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10128	-0-	-381	-0-	10128	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9736	-0-	-164	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10007	-0-	-223	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8455	-0-	-70	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7961	-0-	-564	-0-	7961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6975	X	6443	-0-	-532	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5437	-0-	-1223	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5596	-0-	-1286	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
*12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

01	1705	N	932	-0-	-773	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	541	-0-	-1111	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	900	N	276	-0-	-624	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 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	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6080	-0-	-1112	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	5740	-0-	-1452	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10591	-0-	-553	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	11674	-0-	-1646	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12957	-0-	-807	-0-	12957	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	9116	-0-	-2734	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
07	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	12266	-0-	-274	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	10664	-0-	-2086	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
12	13175	X	11143	-0-	-2032	-0-	11143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,946 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. (I) GAS LIFT(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	5328	-0-	-221	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2831	-0-	-1292	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4364	-0-	-937	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4626	-0-	-504	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 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	3038	X	1871	-0-	-1167	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3690	-0-	-240	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3387	-0-	-674	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,984 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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 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	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4933	-0-	-1087	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4354	-0-	-836	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4327	-0-	-1073	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	1803	-0-	-3777	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
02	8008	X	117	-0-	-7891	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	6569	-0-	-2824	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	9495	-0-	-1417	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	8509	-0-	-2051	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8187	-0-	-993	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8307	-0-	-1179	-0-	8307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,918 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. (I) GAS LIFT(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	2165	-0-	-966	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5300	-0-	2200	2200	5300	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2753	-0-	-247	1953	2753	3			N	-0-					-0-
07	4945	X	2992	-0-	-1953	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 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	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7752	-0-	-78	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7792	-0-	-299	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7789	-0-	-302	-0-	7789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,355 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	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3286	X	2452	-0-	-834	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2653	-0-	-735	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2859	-0-	-892	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
09	2980	X	2943	-0-	-37	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2039	-0-	-751	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1702	-0-	-1181	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,617 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	7812	X	5333	-0-	-2479	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4933	-0-	-667	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5175	-0-	-825	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5969	-0-	-231	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5149	-0-	-641	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1547	-0-	-1183	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	566	-0-	-1046	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4567	-0-	-362	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	2637	-0-	-1923	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,194 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	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2790	-0-	-38	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1443	-0-	-1378	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	607	-0-	-2123	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3162	-0-	-338	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3075	-0-	-765	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2606	-0-	-1362	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	672	N	544	-0-	-128	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1664	-0-	-268	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 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	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5492	-0-	-80	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5548	-0-	-1232	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4776	-0-	-2004	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5318	-0-	-758	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5207	-0-	-343	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	4360	-0-	-1490	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	6680	-0-	-1008	-0-	6623	3	57	9	Y	52	48	1			11
02	6468	X	5797	-0-	-671	-0-	5757	3	40	9	Y	36	39	1			8
03	7161	X	6366	-0-	-795	-0-	6322	3	44	9	Y	40	41	1			7
04	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	6348	3	63	9	Y	57	54	1			10
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7020	3	66	9	Y	60	64	1			6
06	6450	X	4811	-0-	-1639	-0-	4753	3	58	9	Y	53	51	1			8
07	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5288	3	45	9	Y	41	44	1			5
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6753	3	56	9	Y	51	48	1			8
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6420	3	50	9	Y	45	47	1			6
10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4187	3	52	9	Y	47	45	1			8
11	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5863	3	79	9	Y	72	71	1			9
12	6417	X	4800	-0-	-1617	-0-	4711	3	89	9	Y	81	79	1			11

TOTAL GAS PROD: 70,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4847	-0-	-305	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4556	-0-	-754	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4532	-0-	-1110	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4582	-0-	-878	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4292	-0-	-1350	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3250	-0-	-278	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3168	-0-	-492	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2889	-0-	-741	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5699	-0-	-489	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5639	-0-	-481	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5742	-0-	-365	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5347	-0-	-853	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,514 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	3224	X	830	-0-	-2394	-0-	580	3	250	9	Y	227	207	1			51
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	492	3	237	9	Y	215	206	1			60
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	550	3	215	9	Y	195	211	1			44
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	714	3	381	9	Y	346	314	1			76
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	514	3	140	9	Y	127	186	1			17
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	668	3	229	9	Y	208	183	1			42
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	632	3	97	9	Y	88	94	1			36
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	659	3	200	9	Y	182	179	1			39
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	635	3	188	9	Y	171	181	1			29
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	850	3	274	9	Y	249	224	1			54
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	747	3	133	9	Y	121	124	1			51
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	679	3	244	9	Y	222	222	1			51

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

01	2728	N	2559	-0-	-169	-0-	2325	3	234	9	Y	213	180	1			68
02	2296	N	2179	-0-	-117	-0-	2091	3	88	9	Y	80					148
03	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2294	3	103	9	Y	94	177	1			65
04	2490	N	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					65
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2304	3	246	9	Y	224	177	1			112
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					112
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2803	3	237	9	Y	215	173	1			154
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					154
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2703	3	212	9	Y	193	176	1			171
10	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	3			Y	-0-					171
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2695	3	123	9	Y	112	167	1			116
12	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	2772	3	177	9	Y	161	161	1			116

TOTAL GAS PROD: 31,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

01	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3407	-0-	-253	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2890	-0-	-770	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2886	-0-	-896	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

01	16895	X	14189	-0-	-2706	-0-	13904	3	285	9	N	259	259	1			56
02	13272	X	12137	-0-	-1135	-0-	11918	3	219	9	N	199	222	1			33
03	14694	X	13408	-0-	-1286	-0-	13153	3	255	9	N	232	224	1			41
04	14220	X	12315	-0-	-1905	-0-	12108	3	207	9	N	188	186	1			43
05	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12115	3	217	9	N	197	229	1			11
06	13740	X	11648	-0-	-2092	-0-	11403	3	245	9	N	223	220	1			14
07	13423	X	11527	-0-	-1896	-0-	11354	3	173	9	N	157	152	1			19
08	11935	X	11510	-0-	-425	-0-	11342	3	168	9	N	153	150	1			22
09	11550	X	11074	-0-	-476	-0-	10943	3	131	9	N	119	114	1			27
10	11935	X	11179	-0-	-756	-0-	10937	3	242	9	N	220	227	1			20
11	11550	X	10498	-0-	-1052	-0-	10363	3	135	9	N	123	118	1			25
12	11532	X	10817	-0-	-715	-0-	10576	3	241	9	N	219	233	1			11

TOTAL GAS PROD: 142,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

01	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2930	-0-	-570	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

01	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	4410	3	32	9	Y	29	27	1			6
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3850	3	22	9	Y	20	22	1			4
03	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	3959	3	24	9	Y	22	22	1			4
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4164	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4226	3	25	9	Y	23	25	1			2
06	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	4097	3	23	9	Y	21	20	1			3
07	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4053	3	18	9	Y	16	17	1			2
08	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	3981	3	22	9	Y	20	19	1			3
09	4110	X	3268	-0-	-842	-0-	3249	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3972	3	20	9	Y	18	17	1			3
11	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3910	3	11	9	Y	10	12	1			1
12	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3800	3	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

01	7998	X	7028	-0-	-970	-0-	6959	3	69	9	Y	63	59	1			13
02	6356	X	6231	-0-	-125	-0-	6183	3	48	9	Y	44	48	1			9
03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	6623	3	51	9	Y	46	47	1			8
04	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	6335	3	19	9	Y	17	22	1			3
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7464	3	20	9	Y	18	19	1			2
06	6810	X	6516	-0-	-294	-0-	6499	3	17	9	Y	15	15	1			2
07	6913	X	6322	-0-	-591	-0-	6308	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6154	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	5970	X	5858	-0-	-112	-0-	5843	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6722	3	17	9	Y	15	14	1			3
11	5970	X	5950	-0-	-20	-0-	5920	3	30	9	Y	27	27	1			3
*12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6171	3	34	9	Y	31	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 77,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	5369	-0-	-1155	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5359	-0-	-1275	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5647	-0-	-801	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5706	-0-	-534	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 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	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2242	-0-	-110	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3227	-0-	127	441	3227	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	744	3303	3			N	-0-					-0-
*12	4216	X	3472	-0-	-744	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	4516	3	28	9	Y	25	23	1			5
02	4396	X	3920	-0-	-476	-0-	3901	3	19	9	Y	17	18	1			4
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4208	3	20	9	Y	18	19	1			3
04	4410	X	2972	-0-	-1438	-0-	2938	3	34	9	Y	31	29	1			5
05	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	4443	3	40	9	Y	36	37	1			4
06	4410	X	3709	-0-	-701	-0-	3675	3	34	9	Y	31	30	1			5
07	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4020	3	26	9	Y	24	26	1			3
08	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3960	3	33	9	Y	30	28	1			5
09	4350	X	3788	-0-	-562	-0-	3760	3	28	9	Y	25	27	1			3
10	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	3819	3	31	9	Y	28	26	1			5
11	3930	X	3716	-0-	-214	-0-	3671	3	45	9	Y	41	41	1			5
12	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3793	3	54	9	Y	49	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 47,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	5853	3	80	9	Y	73	68	1			15
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	5209	3	56	9	Y	51	55	1			11
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5813	3	62	9	Y	56	57	1			10
04	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5429	3	64	9	Y	58	58	1			10
05	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5505	3	69	9	Y	63	66	1			7
06	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	5277	3	59	9	Y	54	52	1			9
07	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	5424	3	45	9	Y	41	45	1			5
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5367	3	57	9	Y	52	49	1			8
09	5490	X	5255	-0-	-235	-0-	5204	3	51	9	Y	46	48	1			6
10	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5287	3	52	9	Y	47	45	1			8
11	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5127	3	73	9	Y	66	66	1			8
12	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	4575	3	83	9	Y	75	73	1			10

TOTAL GAS PROD: 64,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

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	9920	X	9021	-0-	-899	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	8294	-0-	-386	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8879	-0-	-700	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8801	-0-	-79	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	9214	-0-	-86	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8586	-0-	-414	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8130	-0-	-780	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
*12	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,262 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. 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	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3634	3	112	9	Y	102	96	1			21
02	3388	X	2806	-0-	-582	-0-	2727	3	79	9	Y	72	78	1			15
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3873	3	88	9	Y	80	81	1			14
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3825	3	95	9	Y	86	85	1			15
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4483	3	108	9	Y	98	103	1			10
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4116	3	96	9	Y	87	83	1			14
07	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3450	3	72	9	Y	65	71	1			8
08	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3756	3	91	9	Y	83	78	1			13
09	4200	X	2627	-0-	-1573	-0-	2548	3	79	9	Y	72	76	1			9
10	4340	X	3520	-0-	-820	-0-	3436	3	84	9	Y	76	72	1			13
11	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	3132	3	80	9	Y	73	77	1			9
12	3844	X	3438	-0-	-406	-0-	3348	3	90	9	Y	82	80	1			11

TOTAL GAS PROD: 43,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1860	-0-	-1023	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1948	-0-	-692	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1806	-0-	-922	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

01	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3813	-0-	-303	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4261	-0-	-59	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3596	X	2739	-0-	-857	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2285	-0-	-1271	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	4418	-0-	-1379	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	1814	-0-	-3226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	5318	-0-	-3238	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	3916	-0-	-1244	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3306	-0-	-2026	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,381 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	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11780	X	11730	-0-	-50	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	10271	-0-	-677	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11080	-0-	-1041	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
05	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	9495	-0-	-1845	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10468	-0-	-909	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9917	-0-	-223	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9493	-0-	-985	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	9888	-0-	-252	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9258	-0-	-1220	-0-	9258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	1615	-0-	-1144	-0-	1552	3	63	9	Y	57	63	1			16
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	3	35	9	Y	32	38	1			10
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2934	3	25	9	Y	23	28	1			5
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2786	3	56	9	Y	51	50	1			6
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2591	3	68	9	Y	62	57	1			11
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	Y	29	38	1			2
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1609	3	52	9	Y	47	37	1			12
08	2945	X	992	-0-	-1953	-0-	958	3	34	9	Y	31	38	1			5
09	2850	X	1078	-0-	-1772	-0-	1027	3	51	9	Y	46	36	1			15
10	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	1934	3	15	9	Y	14	26	1			3
11	1980	X	1869	-0-	-111	-0-	1859	3	10	9	Y	9	9	1			3
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2750	3	34	9	Y	31	28	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1678	-0-	-1232	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1694	-0-	-1313	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10454	-0-	-985	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9212	-0-	-840	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9415	-0-	-1085	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8981	-0-	-1129	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8639	-0-	-785	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8067	-0-	-1357	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7640	-0-	-1330	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7406	-0-	-1677	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7533	X	6803	-0-	-730	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 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	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4861	-0-	-11	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 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	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	4398	3	121	9	N	110	110	1			24
02	4816	X	3711	-0-	-1105	-0-	3617	3	94	9	N	85	95	1			14
03	5332	X	4303	-0-	-1029	-0-	4195	3	108	9	N	98	95	1			17
04	5160	X	3795	-0-	-1365	-0-	3707	3	88	9	N	80	79	1			18
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3884	3	105	9	N	95	108	1			5
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4285	3	124	9	N	113	111	1			7
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4578	3	65	9	N	59	59	1			7
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4458	3	63	9	N	57	56	1			8
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4357	3	48	9	N	44	42	1			10
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4436	3	90	9	N	82	85	1			7
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4495	3	62	9	N	56	52	1			11
*12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4397	3	105	9	N	95	101	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	1727	-0-	-1094	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,154 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5053	X	4014	-0-	-1039	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3588	-0-	-976	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3442	-0-	-1053	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3593	-0-	-727	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 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	7347	X	7286	-0-	-61	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6518	-0-	-90	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7064	-0-	-252	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6686	-0-	-364	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7151	-0-	-103	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7284	-0-	-94	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6564	-0-	-636	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3131	-0-	-279	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	3080 X	2817	-0-	-263	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	3441 X	3053	-0-	-388	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3330 X	2656	-0-	-674	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,526 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	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	4873	-0-	-475	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4864	-0-	-1057	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4735	-0-	-485	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5146	-0-	-790	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5526	-0-	-1046	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5743	-0-	-587	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5152	-0-	-368	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,759 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	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2516	-0-	-1096	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9455	X	7914	-0-	-1541	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7384	-0-	-624	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8062	-0-	-401	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6988	-0-	-932	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7552	-0-	-632	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6607	-0-	-1193	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	6266	-0-	-1794	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5967	-0-	-1353	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6268	-0-	-1296	-0-	6268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11532	X	10133	-0-	-1399	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	9595	-0-	-653	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10297	-0-	-615	-0-	10297	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9811	-0-	-749	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	9679	-0-	-1233	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	8493	-0-	-1797	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
07	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10131	-0-	-161	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8668	-0-	-1142	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	9092	-0-	-1975	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	9508	-0-	-1202	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	9367	-0-	-1700	-0-	9367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,196 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	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7704	-0-	-80	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7573	-0-	-767	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7170	-0-	-1170	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	6464	-0-	-2061	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6862	-0-	-1105	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	5993	-0-	-2227	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	6512	-0-	-1982	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4289	-0-	-359	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17298	X	13282	-0-	-4016	-0-	13257	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10635	3	22	9	Y	20	20	1			1
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14595	3	35	9	Y	32	31	1			2
04	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13832	3	40	9	Y	36	36	1			2
05	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14041	3	14	9	Y	13	14	1			1
06	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13085	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13408	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	13826	X	13014	-0-	-812	-0-	13010	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	13380	X	12340	-0-	-1040	-0-	12331	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	13826	X	12589	-0-	-1237	-0-	12560	3	29	9	Y	26	25	1			2
11	13080	X	12411	-0-	-669	-0-	12358	3	53	9	Y	48	45	1			5
12	13423	X	12431	-0-	-992	-0-	12385	3	46	9	Y	42	44	1			3

TOTAL GAS PROD: 155,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	4867	X	4277	-0-	-590	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3792	-0-	-380	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2876	-0-	-1278	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2606	-0-	-1145	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1519	X	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	941	-0-	-206	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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. (I) GAS LIFT(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	7131	-0-	-278	-0-	6969	3	162	9	N	147	159	1			32
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6198	3	123	9	N	112	126	1			18
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6728	3	145	9	N	132	127	1			23
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6644	3	119	9	N	108	106	1			25
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6787	3	128	9	N	116	135	1			6
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	5949	3	150	9	N	136	133	1			9
07	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5893	3	105	9	N	95	92	1			12
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5883	3	101	9	N	92	91	1			13
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5580	3	80	9	N	73	69	1			17
10	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	5528	3	146	9	N	133	138	1			12
11	6090	X	2609	-0-	-3481	-0-	2554	3	55	9	N	50	52	1			10
*12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6120	3	92	9	N	84	90	1			4

TOTAL GAS PROD: 72,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	4345	-0-	-894	-0-	4338	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	4564	X	4392	-0-	-172	-0-	4386	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	4203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	3826	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4867	X	3848	-0-	-1019	-0-	3846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	4495	X	3348	-0-	-1147	-0-	3346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4140	X	3343	-0-	-797	-0-	3341	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3840	X	2782	-0-	-1058	-0-	2762	3	20	9	Y	18	16	1			2
12	3844	X	2466	-0-	-1378	-0-	2443	3	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 45,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 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	7037	X	5506	-0-	-1531	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5865	-0-	-379	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4952	-0-	-1318	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5196	-0-	-1221	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4509	-0-	-1701	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3902	-0-	-1558	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4408	-0-	-1234	-0-	4408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-636	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5169	-0-	-163	-0-	5144	3	25	9	Y	23	21	1			5
02	4816	X	4619	-0-	-197	-0-	4602	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5118	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	5070	X	4658	-0-	-412	-0-	4626	3	32	9	Y	29	27	1			5
05	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4569	3	35	9	Y	32	34	1			3
06	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4300	3	31	9	Y	28	27	1			4
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4525	3	24	9	Y	22	23	1			3
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4455	3	29	9	Y	26	25	1			4
09	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4267	3	26	9	Y	24	25	1			3
10	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4401	3	26	9	Y	24	23	1			4
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4094	3	53	9	Y	48	46	1			6
12	4557	X	3889	-0-	-668	-0-	3828	3	61	9	Y	55	53	1			8

TOTAL GAS PROD: 54,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6326	-0-	-1114	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5584	-0-	-576	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5924	-0-	-896	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5761	-0-	-629	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6047	-0-	-401	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5852	-0-	-317	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	4405	-0-	-1385	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4380	-0-	-1479	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5270	-0-	-414	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5560	-0-	-733	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5472	-0-	-618	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5519	-0-	-121	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5010	-0-	-570	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 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	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3774	3	12	9	Y	11					22
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	3360	3	12	9	Y	11	24	1			9
03	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3513	3	33	9	Y	30	26	1			13
04	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	3249	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3152	3	63	9	Y	57	59	1			11
06	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2847	3	63	9	Y	57	58	1			10
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3410	3	52	9	Y	47	51	1			6
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3082	3	34	9	Y	31	28	1			9
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3261	3	58	9	Y	53	56	1			6
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3685	3	21	9	Y	19	20	1			5
11	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	2477	3	13	9	Y	12	16	1			1
12	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	2329	3	14	9	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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	9982	X	6524	-0-	-3458	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	4658	-0-	-4050	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9259	-0-	-227	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7895	-0-	-1075	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	9164	-0-	-105	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8607	-0-	-538	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8025	-0-	-825	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	6969	-0-	-2176	-0-	6969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 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	8246	X	6957	-0-	-1289	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6278	-0-	-694	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6891	-0-	-828	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6651	-0-	-309	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6807	-0-	-385	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6496	-0-	-386	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5611	-0-	-1049	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6304	-0-	-296	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6523	-0-	-80	-0-	6523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	6929	-0-	-1627	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5800	-0-	-620	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4240	-0-	-2180	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	6613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,680 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	12958	X	9758	-0-	-3200	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	8013	-0-	-3243	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	11975	-0-	-239	-0-	11975	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11460	-0-	-60	-0-	11460	3			N	-0-					-0-
05	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10724	-0-	-856	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10900	-0-	-1066	-0-	10900	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	10675	-0-	-1105	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10089	-0-	-1311	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	10197	-0-	-513	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	10387	-0-	-525	-0-	10387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10602	X	9811	-0-	-791	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	8402	-0-	-726	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8589	-0-	-1486	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8610	-0-	-900	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9242	-0-	-554	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8481	-0-	-999	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7187	-0-	-780	-0-	7187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	5672	-0-	-3659	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7463	-0-	-287	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7389	-0-	-651	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7184	-0-	-436	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	7059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,002 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	8060	X	6471	-0-	-1589	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	4651	-0-	-2237	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6608	-0-	-863	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6453	-0-	-537	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4791	-0-	-820	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	3749	-0-	-1681	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	2998	-0-	-2613	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6603	X	5082	-0-	-1521	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4398	-0-	-250	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4561	-0-	-740	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4120	-0-	-1010	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3485	-0-	-1816	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3982	-0-	-938	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	7712	-0-	-1774	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	7236	-0-	-464	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7818	-0-	-707	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8407	-0-	-118	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8349	-0-	-207	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7970	-0-	-310	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8128	-0-	-366	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7678	-0-	-482	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7893	-0-	-508	-0-	7893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,119 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	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
02	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	3			N	-0-					-0-
03	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
04	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12842	-0-	-298	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	13449	-0-	-129	-0-	13449	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
09	13470	X	13326	-0-	-144	-0-	13326	3			N	-0-					-0-
10	13826	X	12431	-0-	-1395	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	11807	-0-	-1543	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	12936	-0-	-859	-0-	12936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9455	X	6870	-0-	-2585	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	2630	-0-	-7170	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	3980	-0-	-5785	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	2376	-0-	-6504	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	3968	-0-	-5208	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30473	X	27475	-0-	-2998	-0-	27313	3	162	9	Y	147	145	1			9
02	25676	X	24413	-0-	-1263	-0-	24277	3	136	9	Y	124	126	1			7
03	28427	X	25522	-0-	-2905	-0-	25305	3	217	9	Y	197	192	1			12
04	27510	X	24626	-0-	-2884	-0-	24380	3	246	9	Y	224	224	1			12
05	28055	X	25445	-0-	-2610	-0-	25316	3	129	9	Y	117	118	1			11
06	26580	X	24169	-0-	-2411	-0-	24080	3	89	9	Y	81	83	1			9
07	27032	X	24745	-0-	-2287	-0-	24661	3	84	9	Y	76	76	1			9
08	25513	X	24111	-0-	-1402	-0-	24038	3	73	9	Y	66	69	1			6
09	24630	X	22681	-0-	-1949	-0-	22575	3	106	9	Y	96	88	1			14
10	25451	X	23167	-0-	-2284	-0-	22967	3	200	9	Y	182	185	1			11
11	24180	X	22422	-0-	-1758	-0-	22155	3	267	9	Y	243	230	1			24
12	24738	X	23391	-0-	-1347	-0-	23156	3	235	9	Y	214	222	1			16

TOTAL GAS PROD: 292,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5753	-0-	-435	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6113	-0-	-738	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5769	-0-	-586	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5381	-0-	-974	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4493	-0-	-653	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8462	-0-	-900	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7379	-0-	-461	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7985	-0-	-695	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7727	-0-	-673	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7565	-0-	-1115	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7274	-0-	-916	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7505	-0-	-59	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	6743	-0-	-1317	-0-	6743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6336	-0-	-888	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6544	-0-	-1454	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7025	-0-	-694	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6614	-0-	-856	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6429	-0-	-1290	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6001	-0-	-899	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6486	-0-	-644	-0-	6486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,440 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	4061	X	3551	-0-	-510	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2680	-0-	-590	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			Y	-0-					-0-
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
03	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					-0-
07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	3			Y	-0-					-0-
08	16089	X	13693	-0-	-2396	-0-	13691	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	15060	X	12697	-0-	-2363	-0-	12691	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	15407	X	12654	-0-	-2753	-0-	12650	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	14310	X	10360	-0-	-3950	-0-	10360	3			Y	-0-					-0-
12	14787	X	11455	-0-	-3332	-0-	11455	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4085	-0-	-475	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3917	-0-	-795	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,107 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	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3621	-0-	-626	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11997	X	9801	-0-	-2196	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
02	10752	X	9567	-0-	-1185	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	10760	-0-	-1144	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	9705	-0-	-1605	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	9884	-0-	-1586	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9706	-0-	-1051	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9069	-0-	-771	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9061	-0-	-779	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8243	-0-	-1615	-0-	8243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

01	8742	X	6485	-0-	-2257	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5872	-0-	-1351	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6249	-0-	-21	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4227	-0-	-1694	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	3326	-0-	-2404	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	3262	-0-	-2659	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

01	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	5213	3	78	9	Y	71	66	1			15
02	5264	X	4023	-0-	-1241	-0-	3969	3	54	9	Y	49	54	1			10
03	5735	X	4984	-0-	-751	-0-	4923	3	61	9	Y	55	55	1			10
04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4517	3	52	9	Y	47	49	1			8
05	5394	X	4600	-0-	-794	-0-	4544	3	56	9	Y	51	54	1			5
06	5130	X	4399	-0-	-731	-0-	4349	3	50	9	Y	45	43	1			7
07	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	4464	3	37	9	Y	34	37	1			4
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4365	3	47	9	Y	43	40	1			7
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4097	3	41	9	Y	37	39	1			5
10	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4111	3	43	9	Y	39	37	1			7
11	4410	X	3993	-0-	-417	-0-	3969	3	24	9	Y	22	26	1			3
12	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	3966	3	26	9	Y	24	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 53,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8246	X	7606	-0-	-640	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6529	-0-	-835	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6989	-0-	-1071	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6953	-0-	-847	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6950	-0-	-400	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6830	-0-	-207	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6421	-0-	-389	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6638	-0-	-172	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
*12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	3256	-0-	-1084	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3454	-0-	-242	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3079	-0-	-734	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,441 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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	3			N	-0-					-0-
05	3272	X	3052	-0-	-220	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1972	-0-	-570	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1636	-0-	-1681	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1506	-0-	-1704	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9114	X	8050	-0-	-1064	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	6480	-0-	-1360	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7682	-0-	-1228	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7676	-0-	-1531	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6901	-0-	-353	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6431	-0-	-589	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17639	X	15305	-0-	-2334	-0-	15215	3	90	9	Y	82	81	1			5
02	14476	X	13993	-0-	-483	-0-	13917	3	76	9	Y	69	70	1			4
03	16027	X	14767	-0-	-1260	-0-	14647	3	120	9	Y	109	107	1			6
04	15510	X	13822	-0-	-1688	-0-	13681	3	141	9	Y	128	127	1			7
05	15779	X	14431	-0-	-1348	-0-	14249	3	182	9	Y	165	156	1			16
06	15000	X	13435	-0-	-1565	-0-	13291	3	144	9	Y	131	133	1			14
07	15500	X	14242	-0-	-1258	-0-	14106	3	136	9	Y	124	123	1			15
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13846	3	118	9	Y	107	112	1			10
09	13530	X	13136	-0-	-394	-0-	12964	3	172	9	Y	156	143	1			23
10	13981	X	13293	-0-	-688	-0-	13058	3	235	9	Y	214	224	1			13
11	13530	X	12442	-0-	-1088	-0-	12281	3	161	9	Y	146	145	1			14
12	13981	X	12196	-0-	-1785	-0-	12054	3	142	9	Y	129	133	1			10

TOTAL GAS PROD: 165,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

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	8060	X	6737	-0-	-1323	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5366	-0-	-1522	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	5894	-0-	-1422	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	6327	-0-	-1857	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5512	-0-	-626	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	5286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14198	X	8584	-0-	-5614	-0-	8584	3		N	-0-			-0-
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	3		N	-0-			-0-
03	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3		N	-0-			-0-
04	11550	X	2827	-0-	-8723	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
05	14384	X	1110	-0-	-13274	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
06	13920	X	1115	-0-	-12805	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
07	14384	X	1322	-0-	-13062	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
08	14322	X	516	-0-	-13806	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	2820	X	682	-0-	-2138	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	1333	X	551	-0-	-782	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	1290	X	419	-0-	-871	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	1333	X	285	-0-	-1048	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9517	X	8645	-0-	-872	-0-	8645	3		N	-0-			-0-
02	7924	X	7501	-0-	-423	-0-	7501	3		N	-0-			-0-
03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	8113	3		N	-0-			-0-
04	8730	X	8193	-0-	-537	-0-	8193	3		N	-0-			-0-
05	9021	X	8292	-0-	-729	-0-	8292	3		N	-0-			-0-
06	8370	X	7776	-0-	-594	-0-	7776	3		N	-0-			-0-
07	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	7673	3		N	-0-			-0-
08	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7797	3		N	-0-			-0-
09	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	3		N	-0-			-0-
10	8277	X	6610	-0-	-1667	-0-	6610	3		N	-0-			-0-
11	7770	X	6248	-0-	-1522	-0-	6248	3		N	-0-			-0-
12	7812	X	6288	-0-	-1524	-0-	6288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,307 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	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	8469	3		N	-0-			-0-
02	8036	X	7385	-0-	-651	-0-	7385	3		N	-0-			-0-
03	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	3		N	-0-			-0-
04	8490	X	7718	-0-	-772	-0-	7718	3		N	-0-			-0-
05	8680	X	7615	-0-	-1065	-0-	7615	3		N	-0-			-0-
06	8190	X	7321	-0-	-869	-0-	7321	3		N	-0-			-0-
07	8184	X	7342	-0-	-842	-0-	7342	3		N	-0-			-0-
08	7998	X	7850	-0-	-148	-0-	7850	3		N	-0-			-0-
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3		N	-0-			-0-
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3		N	-0-			-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3		N	-0-			-0-
12	8122	X	7128	-0-	-994	-0-	7128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	22475	X	18924	-0-	-3551	-0-	18924	3			N	-0-					-0-
02	17752	X	16427	-0-	-1325	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	18391	-0-	-891	-0-	18391	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	16927	-0-	-1703	-0-	16927	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	18174	-0-	-1015	-0-	18174	3			N	-0-					-0-
06	18300	X	17916	-0-	-384	-0-	17916	3			N	-0-					-0-
07	18383	X	18353	-0-	-30	-0-	18353	3			N	-0-					-0-
08	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	18033	3			N	-0-					-0-
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	3			N	-0-					-0-
11	16200	X	15079	-0-	-1121	-0-	15079	3			N	-0-					-0-
12	16740	X	15178	-0-	-1562	-0-	15178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13609	X	12259	-0-	-1350	-0-	12259	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11048	-0-	-852	-0-	11048	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	12060	-0-	-960	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	11405	-0-	-835	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11990	-0-	-441	-0-	11990	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11398	-0-	-452	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	11714	-0-	-531	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11416	-0-	-643	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	10816	-0-	-794	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10879	-0-	-521	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	10951	-0-	-767	-0-	10951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,612 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	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7386	-0-	-1350	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7845	-0-	-1517	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7480	-0-	-950	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6591	-0-	-2027	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7814	-0-	-370	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7548	-0-	-16	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	7221	-0-	-99	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6499	-0-	-821	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7089	-0-	-475	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18910	X	16214	-0-	-2696	-0-	16214	3			N	-0-					-0-
02	17080	X	13197	-0-	-3883	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	13758	-0-	-5152	-0-	13758	3			N	-0-					-0-
04	17250	X	12570	-0-	-4680	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	12191	-0-	-4022	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	10767	-0-	-4923	-0-	10767	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10800	-0-	-3801	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	10594	-0-	-2302	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	9950	-0-	-2530	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11161	-0-	-1022	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	10495	-0-	-275	-0-	10495	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	10528	-0-	-260	-0-	10528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8401	X	8197	-0-	-204	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7255	-0-	-1146	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	6525	-0-	-1485	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6239	-0-	-2041	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5523	-0-	-3033	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5633	-0-	-1187	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5760	-0-	-840	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5915	-0-	-905	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5405	-0-	-835	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5523	-0-	-429	-0-	5523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,788 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	7192	X	4223	-0-	-2969	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2893	-0-	-2427	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4363	-0-	-1527	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	3922	-0-	-1778	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2961	-0-	-1410	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1709	-0-	-957	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1275	-0-	-1305	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1504	-0-	-1162	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6934	-0-	-1405	-0-	6934	3		N	-0-			-0-
02	7028	X	5777	-0-	-1251	-0-	5777	3		N	-0-			-0-
03	7285	X	5811	-0-	-1474	-0-	5811	3		N	-0-			-0-
04	6720	X	4578	-0-	-2142	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
05	6944	X	4939	-0-	-2005	-0-	4939	3		N	-0-			-0-
06	6720	X	2325	-0-	-4395	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
07	6386	X	5113	-0-	-1273	-0-	5113	3		N	-0-			-0-
08	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	5580	3		N	-0-			-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3		N	-0-			-0-
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3		N	-0-			-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3		N	-0-			-0-
*12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10837	-0-	-2927	-0-	10837	3		N	-0-			-0-
02	12320	X	9472	-0-	-2848	-0-	9472	3		N	-0-			-0-
03	13113	X	10115	-0-	-2998	-0-	10115	3		N	-0-			-0-
04	11610	X	9971	-0-	-1639	-0-	9971	3		N	-0-			-0-
05	11160	X	10025	-0-	-1135	-0-	10025	3		N	-0-			-0-
06	10500	X	9383	-0-	-1117	-0-	9383	3		N	-0-			-0-
07	10478	X	9322	-0-	-1156	-0-	9322	3		N	-0-			-0-
08	10292	X	9129	-0-	-1163	-0-	9129	3		N	-0-			-0-
09	9960	X	8723	-0-	-1237	-0-	8723	3		N	-0-			-0-
10	10013	X	9380	-0-	-633	-0-	9380	3		N	-0-			-0-
11	9390	X	9171	-0-	-219	-0-	9171	3		N	-0-			-0-
12	9331	X	9297	-0-	-34	-0-	9297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,825 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. GAS LIFT (I)(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	2546	-0-	-1422	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
02	3500	X	2200	-0-	-1300	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
03	3875	X	2331	-0-	-1544	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
04	3750	X	2350	-0-	-1400	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
06	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
07	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	1805	-0-	-427	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6913	X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	3953	-0-	-1731	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17794	X	14635	-0-	-3159	-0-	14635	3			N	-0-					-0-
02	15064	X	12701	-0-	-2363	-0-	12701	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	12814	-0-	-3616	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
04	14940	X	11647	-0-	-3293	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	11697	-0-	-3152	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
06	14160	X	11253	-0-	-2907	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	11280	-0-	-2794	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10843	-0-	-1402	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	10172	-0-	-1468	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	6904	-0-	-4783	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9623	-0-	-1627	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
*12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,257 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	7192	X	6143	-0-	-1049	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5372	-0-	-256	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3838	-0-	-2192	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	3038	-0-	-3100	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5630	-0-	-322	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5307	-0-	-693	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5268	-0-	-732	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5271	-0-	-371	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	5684	-0-	-1973	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	4964	-0-	-1476	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5420	-0-	-550	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5270	-0-	-837	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	2876	-0-	-2644	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	2917	-0-	-2513	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	2318	-0-	-3107	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 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	11253	X	9592	-0-	-1661	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8482	-0-	-725	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7407	-0-	-1800	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7104	-0-	-426	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	6602	-0-	-1179	-0-	6602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 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	15314	X	13086	-0-	-2228	-0-	12867	3	219	9	Y	199	186	1			41
02	13552	X	11308	-0-	-2244	-0-	11155	3	153	9	Y	139	151	1			29
03	14570	X	11898	-0-	-2672	-0-	11727	3	171	9	Y	155	156	1			28
04	13530	X	10293	-0-	-3237	-0-	10185	3	108	9	Y	98	109	1			17
05	13516	X	11540	-0-	-1976	-0-	11427	3	113	9	Y	103	109	1			11
06	12660	X	10170	-0-	-2490	-0-	10072	3	98	9	Y	89	86	1			14
07	12524	X	9812	-0-	-2712	-0-	9736	3	76	9	Y	69	74	1			9
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9669	3	94	9	Y	85	81	1			13
09	9360	X	9211	-0-	-149	-0-	9127	3	84	9	Y	76	79	1			10
10	9672	X	9125	-0-	-547	-0-	9041	3	84	9	Y	76	73	1			13
11	9360	X	8720	-0-	-640	-0-	8639	3	81	9	Y	74	78	1			9
12	9672	X	8813	-0-	-859	-0-	8719	3	94	9	Y	85	82	1			12

TOTAL GAS PROD: 123,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 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	12338	X	8948	-0-	-3390	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	8001	-0-	-1799	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9186	-0-	-984	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9243	-0-	-417	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8289	-0-	-1693	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7460	-0-	-2522	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	8048	-0-	-1903	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8527	-0-	-713	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	6685	-0-	-1592	-0-	6685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25327	X	20331	-0-	-4996	-0-	20331	3			N	-0-					-0-
02	21952	X	18456	-0-	-3496	-0-	18456	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	20321	-0-	-2898	-0-	20321	3			N	-0-					-0-
04	22140	X	19137	-0-	-3003	-0-	19137	3			N	-0-					-0-
05	20894	X	18808	-0-	-2086	-0-	18808	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	18287	-0-	-1483	-0-	18287	3			N	-0-					-0-
07	20429	X	17610	-0-	-2819	-0-	17610	3			N	-0-					-0-
08	20336	X	17051	-0-	-3285	-0-	17051	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	17519	-0-	-1621	-0-	17519	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	16889	-0-	-2021	-0-	16889	3			N	-0-					-0-
11	18300	X	15612	-0-	-2688	-0-	15612	3			N	-0-					-0-
12	18104	X	15472	-0-	-2632	-0-	15472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,493 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	14570	X	10356	-0-	-4214	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	9281	-0-	-3067	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	11189	-0-	-1955	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	10015	-0-	-2195	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10436	-0-	-910	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9899	-0-	-931	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	8608	-0-	-2583	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8216	-0-	-1894	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	8695	-0-	-1385	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9204	-0-	-1212	-0-	9204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	36363	X	28892	-0-	-7471	-0-	28892	3			N	-0-					-0-
02	31024	X	25277	-0-	-5747	-0-	25277	3			N	-0-					-0-
03	33077	X	26605	-0-	-6472	-0-	26605	3			N	-0-					-0-
04	30630	X	25108	-0-	-5522	-0-	25108	3			N	-0-					-0-
05	29946	X	24927	-0-	-5019	-0-	24927	3			N	-0-					-0-
06	27960	X	22793	-0-	-5167	-0-	22793	3			N	-0-					-0-
07	27993	X	22100	-0-	-5893	-0-	22100	3			N	-0-					-0-
08	26598	X	21686	-0-	-4912	-0-	21686	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	20851	-0-	-4259	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	20886	-0-	-4038	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
11	22800	X	19683	-0-	-3117	-0-	19683	3			N	-0-					-0-
12	22103	X	19818	-0-	-2285	-0-	19818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20212	X	15353	-0-	-4859	-0-	15096	3	257	9	Y	234	230	1			14
02	16800	X	13266	-0-	-3534	-0-	13049	3	217	9	Y	197	199	1			12
03	18259	X	14146	-0-	-4113	-0-	13805	3	341	9	Y	310	304	1			18
04	16320	X	13246	-0-	-3074	-0-	12855	3	391	9	Y	355	355	1			18
05	15996	X	12474	-0-	-3522	-0-	12178	3	296	9	Y	269	261	1			26
06	14850	X	11166	-0-	-3684	-0-	10938	3	228	9	Y	207	211	1			22
07	14694	X	11553	-0-	-3141	-0-	11338	3	215	9	Y	195	194	1			23
08	11439	X	5022	-0-	-6417	-0-	4835	3	187	9	Y	170	177	1			16
09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12552	3	272	9	Y	247	227	1			36
10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11162	3	429	9	Y	390	402	1			24
11	11070	X	9846	-0-	-1224	-0-	9452	3	394	9	Y	358	347	1			35
12	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11113	3	323	9	Y	294	307	1			22

TOTAL GAS PROD: 141,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	47120	X	37498	-0-	-9622	-0-	37498	3			N	-0-					-0-
02	36764	X	32724	-0-	-4040	-0-	32724	3			N	-0-					-0-
03	40703	X	36272	-0-	-4431	-0-	36272	3			N	-0-					-0-
04	38490	X	34250	-0-	-4240	-0-	34250	3			N	-0-					-0-
05	38626	X	34312	-0-	-4314	-0-	34312	3			N	-0-					-0-
06	36300	X	32206	-0-	-4094	-0-	32206	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	32338	-0-	-3932	-0-	32338	3			N	-0-					-0-
08	31439	X	31439	-0-	-0-	-0-	31439	3			N	-0-					-0-
09	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	3			N	-0-					-0-
10	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29642	3			N	-0-					-0-
11	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	28862	3			N	-0-					-0-
*12	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	29074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 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	12245	X	7595	-0-	-4650	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	4725	-0-	-3983	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	5762	-0-	-3879	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	4389	-0-	-5061	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	5868	-0-	-3897	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5672	-0-	-94	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3071	-0-	-2137	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	141	-0-	-4899	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	33	-0-	-5175	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,930 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. (I) GAS LIFT(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	11307	-0-	-23165	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10036	-0-	-1108	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10213	-0-	-2466	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	5261	-0-	-6679	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	4896	-0-	-6915	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	4713	-0-	-6237	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9428	-0-	-1670	-0-	9428	3			N	-0-					-0-
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
09	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
*12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 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	27838	X	10410	-0-	-17428	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	8889	-0-	-2143	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
03	11873	X	9552	-0-	-2321	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9630	-0-	-1220	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8953	-0-	-1127	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9059	-0-	-1047	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	7886	-0-	-1817	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	7941	-0-	-1449	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7564	-0-	-2077	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	7937	-0-	-1003	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	7678	-0-	-1374	-0-	7678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	-0-	-24025	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	9243	-0-	-1453	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	9872	-0-	-2218	-0-	9872	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9058	-0-	-1742	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9040	-0-	-1531	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	8824	-0-	-1623	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8294	-0-	-1816	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	8748	-0-	-1110	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8004	-0-	-1056	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	7530	-0-	-1522	-0-	7530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,864 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	30397	-0-	-69144	-0-	30397	3			N	-0-					-0-
02	32872	X	26366	-0-	-6506	-0-	26366	3			N	-0-					-0-
03	33976	X	30846	-0-	-3130	-0-	30846	3			N	-0-					-0-
04	31470	X	29621	-0-	-1849	-0-	29621	3			N	-0-					-0-
05	31217	X	29431	-0-	-1786	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
06	29850	X	27450	-0-	-2400	-0-	27450	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27388	-0-	-3457	-0-	27388	3			N	-0-					-0-
08	30411	X	26471	-0-	-3940	-0-	26471	3			N	-0-					-0-
09	29430	X	24695	-0-	-4735	-0-	24695	3			N	-0-					-0-
10	29419	X	24155	-0-	-5264	-0-	24155	3			N	-0-					-0-
11	27450	X	22973	-0-	-4477	-0-	22973	3			N	-0-					-0-
12	27373	X	23139	-0-	-4234	-0-	23139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	313937	X	36145	-0-	-277792	-0-	35713	3	432	9	Y	393	387	1			23
02	283556	X	31641	-0-	-251915	-0-	31276	3	365	9	Y	332	335	1			20
03	40083	X	35646	-0-	-4437	-0-	35071	3	575	9	Y	523	512	1			31
04	38700	X	32263	-0-	-6437	-0-	31606	3	657	9	Y	597	597	1			31
05	37541	X	34129	-0-	-3412	-0-	33503	3	626	9	Y	569	546	1			54
06	34980	X	28732	-0-	-6248	-0-	28228	3	504	9	Y	458	463	1			49
07	35650	X	31063	-0-	-4587	-0-	30588	3	475	9	Y	432	429	1			52
08	33387	X	30379	-0-	-3008	-0-	29966	3	413	9	Y	375	392	1			35
09	32310	X	28073	-0-	-4237	-0-	27472	3	601	9	Y	546	501	1			80
10	33387	X	27358	-0-	-6029	-0-	26526	3	832	9	Y	756	790	1			46
11	30060	X	26002	-0-	-4058	-0-	25448	3	554	9	Y	504	501	1			49
12	31062	X	26035	-0-	-5027	-0-	25545	3	490	9	Y	445	461	1			33

TOTAL GAS PROD: 367,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,930

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
01	56947	X	35242	-0-	-21705	-0-	34548	3	694	9	N	631	631	1			136
02	51436	X	30431	-0-	-21005	-0-	29900	3	531	9	N	483	540	1			79
03	56947	X	32320	-0-	-24627	-0-	31697	3	623	9	N	566	545	1			100
04	55110	X	30129	-0-	-24981	-0-	29626	3	503	9	N	457	452	1			105
05	36983	X	30430	-0-	-6553	-0-	29936	3	494	9	N	449	530	1			24
06	34110	X	28775	-0-	-5335	-0-	28221	3	554	9	N	504	495	1			33
07	33697	X	28604	-0-	-5093	-0-	28217	3	387	9	N	352	342	1			43
08	32333	X	27752	-0-	-4581	-0-	27374	3	378	9	N	344	338	1			49
09	30120	X	26047	-0-	-4073	-0-	25750	3	297	9	N	270	257	1			62
10	30442	X	26282	-0-	-4160	-0-	25742	3	540	9	N	491	509	1			44
11	28770	X	24775	-0-	-3995	-0-	24465	3	310	9	N	282	268	1			58
12	28613	X	25108	-0-	-3505	-0-	24558	3	550	9	N	500	532	1			26

TOTAL GAS PROD: 345,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,329

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
01	43958	X	22619	-0-	-21339	-0-	22325	3	294	9	N	267	264	1			16
02	39704	X	15369	-0-	-24335	-0-	15170	3	199	9	N	181	186	1			11
03	43958	X	10862	-0-	-33096	-0-	10547	3	315	9	N	286	280	1			17
04	42540	X	17288	-0-	-25252	-0-	16929	3	359	9	N	326	326	1			17
05	24428	X	6981	-0-	-17447	-0-	6485	3	496	9	N	451	425	1			43
06	21900	X	1364	-0-	-20536	-0-	929	3	435	9	N	395	396	1			42
07	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	372	369	1			45
08	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-	45	1			-0-
09	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	35347	-0-	35347	420434	35051	3	296	9	Y	269	265	1			16
02	0	W	30578	-0-	30578	451012	30327	3	251	9	Y	228	230	1			14
03	0	W	32592	-0-	32592	483604	32198	3	394	9	Y	358	351	1			21
04	512637	X	29033	-0-	-483604	-0-	28582	3	451	9	Y	410	410	1			21
05	36921	X	27335	-0-	-9586	-0-	27003	3	332	9	Y	302	294	1			29
06	34200	X	24603	-0-	-9597	-0-	24360	3	243	9	Y	221	226	1			24
07	33852	X	24540	-0-	-9312	-0-	24311	3	229	9	Y	208	207	1			25
08	31434	X	22151	-0-	-9283	-0-	21952	3	199	9	Y	181	189	1			17
09	29040	X	22337	-0-	-6703	-0-	22047	3	290	9	Y	264	242	1			39
10	27342	X	21062	-0-	-6280	-0-	20619	3	443	9	Y	403	417	1			25
11	24600	X	19986	-0-	-4614	-0-	19608	3	378	9	Y	344	335	1			34
12	24552	X	20183	-0-	-4369	-0-	19849	3	334	9	Y	304	315	1			23

TOTAL GAS PROD: 309,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

01	0	W	117707	-0-	117707	1172860	117294	3	413	9	Y	375	290	1			103
02	0	W	95839	-0-	95839	1268699	95590	3	249	9	Y	226	257	1			72
03	0	W	95659	-0-	95659	1364358	95532	3	127	9	Y	115	160	1			27
04	0	W	83898	-0-	83898	1448256	83785	3	113	9	Y	103	117	1			13
05	1525824	X	77568	-0-	-1448256	-0-	77435	3	133	9	Y	121	112	1			22
06	113910	X	68513	-0-	-45397	-0-	68452	3	61	9	Y	55	74	1			3
07	106113	X	69557	-0-	-36556	-0-	69452	3	105	9	Y	95	74	1			24
08	83638	X	64052	-0-	-19586	-0-	63983	3	69	9	Y	63	76	1			11
09	80940	X	55598	-0-	-25342	-0-	55499	3	99	9	Y	90	72	1			29
10	77562	X	48395	-0-	-29167	-0-	48347	3	48	9	Y	44	64	1			9
11	68520	X	44644	-0-	-23876	-0-	44607	3	37	9	Y	34	33	1			10
12	69564	X	44067	-0-	-25497	-0-	43938	3	129	9	Y	117	104	1			23

TOTAL GAS PROD: 865,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

01	0	W	231456	-0-	231456	351792	231456	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	170533	-0-	170533	522325	170320	3	213	9	Y	194	132	1			62
03	0	W	142954	-0-	142954	665279	142778	3	176	9	Y	160	184	1			38
04	0	W	113362	-0-	113362	778641	113197	3	165	9	Y	150	169	1			19
05	0	W	98039	-0-	98039	876680	97843	3	196	9	Y	178	165	1			32
06	0	W	79288	-0-	79288	955968	79198	3	90	9	Y	82	109	1			5
07	0	W	76104	-0-	76104	1032072	75951	3	153	9	Y	139	109	1			35
08	0	W	67190	-0-	67190	1099262	67088	3	102	9	Y	93	112	1			16
09	1157388	X	58126	-0-	-1099262	-0-	57983	3	143	9	Y	130	104	1			42
10	98053	X	53622	-0-	-44431	-0-	53563	3	59	9	Y	54	85	1			11
11	79290	X	50021	-0-	-29269	-0-	49976	3	45	9	Y	41	40	1			12
12	76105	X	48438	-0-	-27667	-0-	48282	3	156	9	Y	142	126	1			28

TOTAL GAS PROD: 1,189,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					281
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1371	1	4990	2	N	-0-					281
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1240	1	5453	2	N	-0-					281
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	885	1	5009	2	N	-0-					281
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	581	1	5519	2	N	25	169	1	17	8	120
							28	9									
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	719	1	4758	2	N	13	13	8			120
							14	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	314	1	5880	2	N	50	50	8			120
							55	9									
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	370	1	5738	2	N	-0-					120
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6356	2	33	9	N	30					150
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6373	2	88	9	N	80	191	1	16	8	23
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	20					43
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	603	1	5514	2	N	26	16	8			53
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 73,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	3007	X	1502	-0-	-1505	-0-	1502	2			N	-0-					220
02	2716	X	1713	-0-	-1003	-0-	378	1	1335	2	N	-0-					220
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					220
04	1890	X	839	-0-	-1051	-0-	131	1	708	2	N	-0-					220
05	1953	X	824	-0-	-1129	-0-	82	1	734	2	N	7	7	8			220
							8	9									
06	1980	N	733	-0-	-1247	-0-	101	1	632	2	N	-0-					220
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	33	33	8			220
							36	9									
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	110	1	589	2	N	-0-					220
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1	1	1506	2	N	-0-					220
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	2	28	9	N	25	25	8			220
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			220
12	1550	N	628	-0-	-922	-0-	60	1	550	2	N	16	16	8			220
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	244	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	558	N	330	-0-	-228	-0-	321	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	287	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	158	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1871	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	3100	N	3227	-0-	127	127	3214	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1554	3	10	9	Y	9	5	1			5
05	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2693	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2930	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2388	3	3	9	Y	3	1	1			3
10	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2502	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	2460	X	1386	-0-	-1074	-0-	1382	3	4	9	Y	4	5	1			1
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3695	3	13	9	Y	12	14	1			2
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2282	3	11	9	Y	10	11	1			1
03	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	968	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	2340	X	1204	-0-	-1136	-0-	1194	3	10	9	Y	9	7	1			4
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2712	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2918	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	2881	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	2061	3	20	9	Y	18	14	1			6
12	3472	X	1450	-0-	-2022	-0-	1440	3	10	9	Y	9	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. (I) GAS LIFT(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	3470	-0-	-1676	-0-	3414	2	56	9	Y	51	52	0			1
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4440	2	56	9	Y	51	51	0			1
03	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	25	1	3813	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4197	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	4991	X	3727	-0-	-1264	-0-	3671	2	56	9	Y	51	51	0			2
06	4830	X	4246	-0-	-584	-0-	4196	2	50	9	Y	45	45	0			2
07	4991	X	3433	-0-	-1558	-0-	3371	2	62	9	Y	56	56	0			2
08	4402	X	1964	-0-	-2438	-0-	1902	2	62	9	Y	56	56	0			2
09	4260	X	1812	-0-	-2448	-0-	1749	3	63	9	Y	57	57	0			2
10	4402	X	2910	-0-	-1492	-0-	2846	3	64	9	Y	58	58	0			2
11	4260	X	2971	-0-	-1289	-0-	2907	3	64	9	Y	58	58	0			2
12	3441	X	2648	-0-	-793	-0-	2575	3	73	9	Y	66	66	0			2

TOTAL GAS PROD: 39,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-90	-0-	1289	2	47	9	Y	43	43	0			1
02	1288	X	1243	-0-	-45	-0-	1197	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	4	1	1178	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1430	2	46	9	Y	42	42	0			1
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	Y	42	42	0			1
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1483	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1191	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1536	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3514	2	44	9	Y	40	40	0			1
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3328	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	20	1	2883	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3169	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2858	2	57	9	Y	52	51	0			2
06	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	3002	2	51	9	Y	46	46	0			2
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3361	2	63	9	Y	57	57	0			2
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3704	2	63	9	Y	57	57	0			2
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	3	64	9	Y	58	58	0			2
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3872	3	65	9	Y	59	59	0			2
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3329	3	66	9	Y	60	60	0			2
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3459	3	75	9	Y	68	68	0			2

TOTAL GAS PROD: 41,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	713	N	293	-0-	-420	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * 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 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-357	-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: 2,268 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-					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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	806	N	359	-0-	-447	-0-	342	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	700	N	165	-0-	-535	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	961	N	161	-0-	-800	-0-	1	1	143	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	14	13	0			1
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	Y	22	22	0			1
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	341	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	533	3	25	9	Y	23	23	0			1
10	930	N	332	-0-	-598	-0-	307	3	25	9	Y	23	23	0			1
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	481	3	25	9	Y	23	23	0			1
12	589	N	399	-0-	-190	-0-	370	3	29	9	Y	26	26	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 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	1767	N	1198	-0-	-569	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

01	T. A.		915	-0-	915	6049	11	1	871	3	Y	30	32	1				1
							33	9										
02	7068	X	1019	-0-	-6049	-0-	33	1	953	3	Y	30	9	0	19	1		3
							33	9										
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	28	18	0	9	1		4
							31	9										
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31	9	Y	28	23	0	6	1		3
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	25	27	0				1
							28	9										
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	3	Y	30	27	0				4
							33	9										
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	32	32	0				4
							35	9										
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	29	28	0				5
							32	9										
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	26	27	0				4
							29	9										
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	41	1	989	3	Y	33	33	0				4
							36	9										
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	30	30	0				4
							33	9										
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1050	3	39	9	Y	35	35	0				4

TOTAL GAS PROD: 13,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-						-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-						-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-						-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-						-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-						-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-						-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-						-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-						-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	671	-0-	-507	-0-		4	1	654	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-		30	1	864	3	Y	10	3	0	7	1	1
								11	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		50	1	1231	3	Y	8	5	0	3	1	1
								9	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		1056	3	10	9	Y	9	7	0	2	1	1
05	992	N	954	-0-	-38	-0-		36	1	910	3	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-		34	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-		33	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		45	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		48	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		49	1	1189	3	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		45	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-		906	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		8	1	1408	3	Y	47	50	1			2
								52	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		49	1	1388	3	Y	46	14	0	29	1	5
								51	9									
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-		51	1	1246	3	Y	34	22	0	12	1	5
								37	9									
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-		1301	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		61	1	1539	3	Y	27	29	0			1
								30	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		51	1	1303	3	Y	34	30	0			5
								37	9									
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-		52	1	1217	3	Y	33	34	0			4
								36	9									
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-		52	1	1220	3	Y	31	30	0			5
								34	9									
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-		49	1	1168	3	Y	29	30	0			4
								32	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		61	1	1462	3	Y	36	36	0			4
								40	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		57	1	1275	3	Y	33	32	0			5
								36	9									
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		1250	3	41	9	Y	37	38	0			4

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	3	Y	33	35	1			1
							36	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	34	10	0	21	1	4
							37	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1868	3	Y	24	16	0	8	1	4
							26	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	21	19	0			3
							23	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	74	1	1723	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2195	3	25	9	Y	23	23	0			3

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	T. A.	9	-0-	9	50	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					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.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1891	X	1774	-0-	-117	-0-	1738	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	1624	X	1356	-0-	-268	-0-	1321	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1798	X	1277	-0-	-521	-0-	9	1	1232	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	1493	2	35	9	Y	32	32	0			1
05	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	1705	2	35	9	Y	32	32	0			1
06	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1545	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1406	2	39	9	Y	35	35	0			1
08	1736	X	1469	-0-	-267	-0-	1430	2	39	9	Y	35	35	0			1
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1854	3	40	9	Y	36	36	0			1
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	37	0			1
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1622	3	41	9	Y	37	37	0			1
12	1953	X	1596	-0-	-357	-0-	1550	3	46	9	Y	42	42	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	8	1	1021	3	Y	77	82	1			3
							85	9									
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	46	1	1324	3	Y	76	23	0	48	1	8
							84	9									
03	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	44	1	1094	3	Y	57	36	0	20	1	9
							63	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1199	3	61	9	Y	55	46	0	12	1	6
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1498	3	Y	49	53	0			2
							54	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	49	1	1142	3	Y	54	55	0			6
							59	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	3	Y	51	49	0			8
							56	9									
09	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	51	1	1188	3	Y	45	47	0			6
							50	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	66	1	1599	3	Y	59	58	0			7
							65	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1630	3	Y	52	52	0			7
							57	9									
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1866	3	66	9	Y	60	60	0			7

TOTAL GAS PROD: 17,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	Y	71	75	1			3
							78	9									
02	2800	N	2997	-0-	197	197	100	1	2821	3	Y	69	21	0	44	1	7
							76	9									
03	3047	N	2850	-0-	-197	-0-	110	1	2682	3	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2706	3	55	9	Y	50	42	0	11	1	5
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	3	Y	44	47	0			2
							48	9									
06	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	106	1	2676	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	99	1	2287	3	Y	55	56	0			6
							61	9									
08	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	95	1	2191	3	Y	52	49	0			9
							57	9									
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2272	3	Y	45	48	0			6
							50	9									
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	99	1	2350	3	Y	60	59	0			7
							66	9									
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	97	1	2171	3	Y	54	53	0			8
							59	9									
12	2449	X	2176	-0-	-273	-0-	2110	3	66	9	Y	60	61	0			7

TOTAL GAS PROD: 31,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					-0-
02	7579	X	4071	-0-	-3508	-0-	139	1	3932	3	Y	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	134	87	0	27	1	20
							147	9									
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1005	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	4495	X	472	-0-	-4023	-0-	13	1	327	3	Y	120	127	0			6
							132	9									
06	4350	X	1559	-0-	-2791	-0-	59	1	1500	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	4495	X	586	-0-	-3909	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	658	-0-	-861	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	529	-0-	-1031	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	3	Y	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	131	1	3129	3	Y	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	6	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	6	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	5	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 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 #: 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	829	-0-	-752	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 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	3100	X	1533	-0-	-1567	-0-	1503	2	30	9	Y	27	27	0			1
02	2800	X	2371	-0-	-429	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2106	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2397	2	30	9	Y	27	27	0			1
06	2550	X	1904	-0-	-646	-0-	1878	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	2635	X	2168	-0-	-467	-0-	2135	2	33	9	Y	30	30	0			1
08	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1599	2	33	9	Y	30	30	0			1
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2743	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2278	3	34	9	Y	31	31	0			1
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2074	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	3	39	9	Y	35	35	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	T. A.		276	-0-	276	4629	276	3			Y	-0-					-0-
02	4914	X	285	-0-	-4629	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	114	-0-	-216	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	54	-0-	-287	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	217	X	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 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 #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 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	4557	X	3701	-0-	-856	-0-	3688	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	4116	X	2996	-0-	-1120	-0-	2984	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	10	1	2106	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3228	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	2942	-0-	-628	-0-	2931	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3398	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2961	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	2620	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2642	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2918	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2671	3	17	9	Y	15	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	10496					Y	25	26	1			1
02	15284	X	4788	-0-	-10496	-0-	162	1	4600	3	Y	24	7	0	15	1	3
							26	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	153	1	3744	3	Y	126	82	0	28	1	19
							139	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2721	3	136	9	Y	124	103	0	27	1	13
05	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	76	1	1916	3	Y	113	120	0			6
							124	9									
06	5130	X	1634	-0-	-3496	-0-	56	1	1428	3	Y	136	123	0			19
							150	9									
07	5301	X	3549	-0-	-1752	-0-	140	1	3255	3	Y	140	143	0			16
							154	9									
08	4030	X	2862	-0-	-1168	-0-	113	1	2604	3	Y	132	126	0			22
							145	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	132	1	3116	3	Y	117	123	0			16
							129	9									
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	146	1	3510	3	Y	153	151	0			18
							168	9									
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	135	134	0			19
							149	9									
12	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3101	3	171	9	Y	155	156	0			18

TOTAL GAS PROD: 35,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5704	X	4608	-0-	-1096	-0-	4596	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	5152	X	3401	-0-	-1751	-0-	3389	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	5704	X	3363	-0-	-2341	-0-	22	1	3329	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	5520	X	4586	-0-	-934	-0-	4574	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	4619	X	1272	-0-	-3347	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	4470	X	24	-0-	-4446	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5805	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	T. A.		4459	-0-	4459	4459	4446	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	T. A.		4060	-0-	4060	8519	4047	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	T. A.		3943	-0-	3943	12462	3930	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	T. A.		4957	-0-	4957	17419	4944	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	23494	X	6075	-0-	-17419	-0-	6060	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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 GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1155	2	83	9	Y	75	75	0			2
02	728	X	299	-0-	-429	-0-	218	2	81	9	Y	74	74	0			2
03	806	X	668	-0-	-138	-0-	584	2	84	9	Y	76	76	0			2
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	712	2	81	9	Y	74	74	0			2
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	709	2	81	9	Y	74	74	0			2
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	770	2	74	9	Y	67	66	0			3
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	864	2	89	9	Y	81	81	0			3
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	763	2	89	9	Y	81	81	0			3
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	83	83	0			3
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	84	84	0			3
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	85	85	0			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	97	0			3

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2000	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	1488	X	1453	-0-	-35	-0-	10	1	1425	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	1950	X	1570	-0-	-380	-0-	1552	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	1562	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	2046	X	1454	-0-	-592	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1453	2	19	9	Y	17	17	0			1
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	3	20	9	Y	18	18	0			1
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1323	3	20	9	Y	18	18	0			1
12	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	1059	3	22	9	Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	18	1	2856	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3427	3	Y	11	3	0	7	1	1
							12	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	137	1	3338	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3073	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	111	1	2824	3	Y	37	34	0			5
							41	9									
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	122	1	2818	3	Y	38	39	0			4
							42	9									
08	3751	X	2670	-0-	-1081	-0-	108	1	2522	3	Y	36	34	0			6
							40	9									
09	3630	X	1316	-0-	-2314	-0-	52	1	1229	3	Y	32	34	0			4
							35	9									
10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	121	1	2854	3	Y	42	41	0			5
							46	9									
11	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	108	1	2430	3	Y	37	37	0			5
							41	9									
12	2976	X	2363	-0-	-613	-0-	2316	3	47	9	Y	43	43	0			5

TOTAL GAS PROD: 34,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	74	64	0			10
							81	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	96	95	0			11
							106	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	86	85	0			12
							95	9									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	272	3	107	9	N	97	98	0			11

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	3100	N	3248	-0-	148	148	3	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3685	-0-	885	1033	62	1	3623	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4027	-0-	927	1960	78	1	3949	3	Y	-0-					-0-
04	5660	X	3700	-0-	-1960	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2793	3	Y	12	10	0			2
							13	9									
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	49	1	2644	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	24	1	1617	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	X	1906	-0-	-314	-0-	45	1	1850	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
10	2294	X	972	-0-	-1322	-0-	15	1	942	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	3	13	9	Y	12	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 31,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 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	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5193	3	19	9	Y	17	21	1			2
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4899	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5178	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4922	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4745	3	15	9	Y	14	15	1			5
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4441	3	10	9	Y	9	13	1			1
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4746	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	3561	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4487	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4395	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	3690	X	3117	-0-	-573	-0-	3099	3	18	9	Y	16	13	1			5
12	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3754	3	11	9	Y	10	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 53,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	993	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	616	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	5	1	910	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17	16	0			1
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1132	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1198	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	17	0			1
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1510	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1410	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1218	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	1500	N	659	-0-	-841	-0-	637	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1272	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1142	3	22	9	Y	20	20	0			1
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	921	3	25	9	Y	23	23	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	11	1	2078	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2053	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	60	1	1480	3	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1466	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	49	1	1248	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	48	1	1225	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	50	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	39	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

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	1395	N	727	-0-	-668	-0-	725	3	2	9	Y	2	4	1			2
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	773	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1341	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	4	4	1			5
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	733	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	1085	N	410	-0-	-675	-0-	404	3	6	9	Y	5					8
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	750	N	77	-0-	-673	-0-	71	3	6	9	Y	5	4	1			8
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	3	4	9	Y	4	4	1			8
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-	4	1			4
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1878	3	13	9	Y	12	4	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1	1	1721	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	24	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3875	X	2663	-0-	-1212	-0-	2633	3	30	9	Y	27	28	1			6
02	3500	X	2202	-0-	-1298	-0-	2171	3	31	9	Y	28	31	1			3
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3600	3	33	9	Y	30	30	1			3
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4348	3	28	9	Y	25	14	1			14
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4101	3	26	9	Y	24	31	1			7
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4240	3	51	9	Y	46	23	1			30
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4818	3	43	9	Y	39	60	1			9
08	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4276	3	39	9	Y	35	28	1			16
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	2629	3	40	9	Y	36	17	1			35
10	4867	X	2730	-0-	-2137	-0-	2677	3	53	9	Y	48	63	1			20
11	4710	X	4043	-0-	-667	-0-	3984	3	59	9	Y	54	61	1			13
12	4867	X	4379	-0-	-488	-0-	4311	3	68	9	Y	62	64	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1847	3	Y	44	46	1			2
							48	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2216	3	Y	43	13	0	27	1	5
							47	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	107	1	2607	3	Y	31	20	0	11	1	5
							34	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	3	34	9	Y	31	26	0	7	1	3
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	Y	29	31	0			1
							32	9									
06	2430	N	1795	-0-	-635	-0-	66	1	1689	3	Y	36	32	0			5
							40	9									
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
08	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	113	1	2596	3	Y	34	32	0			6
							37	9									
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	101	1	2347	3	Y	30	32	0			4
							33	9									
10	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	99	1	2343	3	Y	40	39	0			5
							44	9									
11	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	101	1	2249	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
12	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2312	3	44	9	Y	40	40	0			5

TOTAL GAS PROD: 29,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1952	-0-	-2035	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	134	87	0	27	1	20
							147	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2639	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	112	1	2801	3	Y	48	59	0			2
							53	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	102	1	2561	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
07	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	94	1	2134	3	Y	60	61	0			7
							66	9									
08	2976	X	2175	-0-	-801	-0-	87	1	2027	3	Y	55	53	0			9
							61	9									
09	2880	X	1909	-0-	-971	-0-	76	1	1778	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
10	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	91	1	2187	3	Y	64	64	0			7
							70	9									
11	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	90	1	2057	3	Y	58	57	0			8
							64	9									
12	2294	X	1665	-0-	-629	-0-	1592	3	73	9	Y	66	66	0			8

TOTAL GAS PROD: 27,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-79	-0-	1965	3	2	9	Y	2	6	1			3
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	6	1			11
03	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	1560	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	2010	X	1398	-0-	-612	-0-	1390	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	1890	X	648	-0-	-1242	-0-	639	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	1938	3	8	9	Y	7					12
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1297	3	6	9	Y	5	6	1			11
09	660	N	75	-0-	-585	-0-	66	3	9	9	Y	8	6	1			13
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	3	6	9	Y	5	6	1			12
11	1260	N	819	-0-	-441	-0-	818	3	1	9	Y	1	6	1			7
12	1426	N	761	-0-	-665	-0-	742	3	19	9	Y	17	6	1			18

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	6	1	1994	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	2016	X	1898	-0-	-118	-0-	64	1	1823	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	83	1	2034	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2227	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	77	1	1964	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	68	1	1588	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	83	1	1926	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	80	1	1886	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	93	1	2224	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	2020	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	3	9	9	Y	8	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2269	3	Y	28	8	0	18	1	3
							31	9									
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	69	1	1693	3	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
04	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1590	3	23	9	Y	21	17	0	5	1	2
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	65	1	1655	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	60	1	1534	3	Y	22	20	0			3
							24	9									
07	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	58	1	1345	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	22	21	0			4
							24	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	19	20	0			3
							21	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	3	Y	25	25	0			3
							28	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	681	3	29	9	Y	26	26	0			3

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	45	1	1119	3	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	51	1	1186	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	48	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	51	1	1209	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	48	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	285	-0-	-490	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 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 #: 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	11	3	0	7	1	1
							12	9									
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	65	1	1611	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1725	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	69	1	1738	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1689	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	71	1	1649	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	Y	15	15	0			2

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3897	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3696	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4557	3	22	9	Y	20	26	1			6
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4654	3	23	9	Y	21	13	1			14
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4226	3	19	9	Y	17	27	1			4
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4445	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3908	3	19	9	Y	17	8	1			16
10	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4159	3	24	9	Y	22	29	1			9
11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	4015	3	28	9	Y	25	28	1			6
12	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	4065	3	31	9	Y	28	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 49,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	5	11	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	24	11	1			20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	15	11	1			24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	22	1			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	11	11	1			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	21	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	13					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	9	11	1			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	15	11	1			24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	9	11	1			22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	1	11	1			12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	32	11	1			33

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	799	-0-	-286	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	43	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	Y	18	19	1			1
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	16	1	948	3	Y	17	5	0	11	1	2
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	19	1	975	3	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	11	0	3	1	1
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	22	1	996	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	24	1	943	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	19	1	966	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	20	1	938	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	967	3	18	9	Y	16	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	T. A.		912	-0-	912	2861	912	2			Y	-0-					-0-
02	3548	X	687	-0-	-2861	-0-	673	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	18	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			Y	-0-					-0-
11	2190	X	1846	-0-	-344	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	932	-0-	-401	-0-	913	3	19	9	Y	17	21	1			2
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	938	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	15	1			5
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	13	1			1
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2502	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	3	18	9	Y	16	13	1			5
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	3	11	9	Y	10	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	2728	X	1673	-0-	-1055	-0-	13	1	1650	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	2464	X	1493	-0-	-971	-0-	50	1	1432	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	65	1	1592	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2610	X	1770	-0-	-840	-0-	1763	3	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
05	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	58	1	1469	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	1620	X	1387	-0-	-233	-0-	51	1	1314	3	Y	20	18	0			3
							22	9									
07	1829	X	259	-0-	-1570	-0-	10	1	248	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
08	1395	N	768	-0-	-627	-0-	31	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	40	1	961	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	880	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	23	0			3

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	11	1	1994	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1936	3	Y	36	11	0	23	1	4
							40	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2003	3	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2089	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	62	1	1438	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1242	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1050	3	15	9	Y	14	14	0			2

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1760	2	45	9	Y	41	41	0	1
02	2156	X	1564	-0-	-592	-0-	1520	2	44	9	Y	40	40	0	1
03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	10	1	1429	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
04	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	1246	2	24	9	Y	22	22	0	1
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	0	1
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	19	0	1
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	Y	24	24	0	1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	Y	24	24	0	1
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1943	3	26	9	Y	24	24	0	1
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	3	26	9	Y	24	24	0	1
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	3	28	9	Y	25	25	0	1
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1626	3	31	9	Y	28	28	0	1

TOTAL GAS PROD: 20,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

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

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	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2944	2	110	9	Y	100	100	0	3
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2565	2	108	9	Y	98	98	0	3
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	15	1	2237	2	Y	102	102	0	3
							112	9							
04	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2611	2	109	9	Y	99	99	0	3
05	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2618	2	108	9	Y	98	98	0	3
06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2632	2	97	9	Y	88	87	0	4
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2652	2	119	9	Y	108	108	0	4
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2906	2	119	9	Y	108	108	0	4
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3254	3	121	9	Y	110	110	0	4
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2971	3	123	9	Y	112	112	0	4
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2964	3	124	9	Y	113	113	0	4
12	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3105	3	142	9	Y	129	129	0	4

TOTAL GAS PROD: 34,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 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	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 NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3448	-0-	-551	-0-	3395	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	2297	2	53	9	Y	48	48	0			1
03	3999	X	2387	-0-	-1612	-0-	8	1	2325	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3366	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3188	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	3330	X	2592	-0-	-738	-0-	2545	2	47	9	Y	43	42	0			2
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2541	2	57	9	Y	52	52	0			2
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2664	2	57	9	Y	52	52	0			2
09	3210	X	2209	-0-	-1001	-0-	2151	3	58	9	Y	53	53	0			2
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3538	3	59	9	Y	54	54	0			2
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55	55	0			2
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3199	3	68	9	Y	62	62	0			2

TOTAL GAS PROD: 34,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3367	-0-	-756	-0-	3333	2	34	9	Y	31	31	0			1
02	4424	X	2161	-0-	-2263	-0-	2127	2	34	9	Y	31	31	0			1
03	4898	X	2196	-0-	-2702	-0-	11	1	2150	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	4740	X	2465	-0-	-2275	-0-	2431	2	34	9	Y	31	31	0			1
05	4774	X	2484	-0-	-2290	-0-	2450	2	34	9	Y	31	31	0			1
06	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	3094	2	30	9	Y	27	27	0			1
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	Y	34	34	0			1
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2695	2	37	9	Y	34	34	0			1
09	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2592	3	37	9	Y	34	34	0			1
10	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	2785	3	39	9	Y	35	35	0			1
11	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2911	3	40	9	Y	36	36	0			1
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4417	3	44	9	Y	40	40	0			1

TOTAL GAS PROD: 34,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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 GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4474	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3551	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	21	1	3140	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4134	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3863	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	13	0			1
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3642	2	18	9	Y	16	16	0			1
08	4278 X	3204	-0-	-1074	-0-	3186	2	18	9	Y	16	16	0			1
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4145	3	18	9	Y	16	16	0			1
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4325	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	3540 X	2681	-0-	-859	-0-	2663	3	18	9	Y	16	16	0			1
12	4309 X	3389	-0-	-920	-0-	3368	3	21	9	Y	19	19	0			1

TOTAL GAS PROD: 44,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	587	-0-	-157	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0			1
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	29	29	0			1
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	30	30	0			1
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	29	29	0			1
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	29	29	0			1
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	7	7	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	0			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3232	-0-	-1542	-0-	1 6	1 9	3225	2	Y	5	5	0			-0-
02	4312	X	3067	-0-	-1245	-0-	3061	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	16 6	1 9	2050	2	Y	5	5	0			-0-
04	4500	X	2390	-0-	-2110	-0-	2384	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	3504	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5809	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3568	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3778	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	2076	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	2520	X	1624	-0-	-896	-0-	1618	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2184	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2278	2	48	9	Y	44	44	0	1
02	2044	X	2018	-0-	-26	-0-	1971	2	47	9	Y	43	43	0	1
03	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	10	1	2119	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2469	2	47	9	Y	43	43	0	1
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2311	2	47	9	Y	43	43	0	1
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2536	2	43	9	Y	39	38	0	2
07	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2444	2	52	9	Y	47	47	0	2
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	Y	47	47	0	2
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2022	3	53	9	Y	48	48	0	2
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1820	3	54	9	Y	49	49	0	2
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1827	3	55	9	Y	50	50	0	2
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1554	3	63	9	Y	57	57	0	2

TOTAL GAS PROD: 26,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	5642	X	2514	-0-	-3128	-0-	2373	2	141	9	Y	128	128	0	4
02	4312	X	2224	-0-	-2088	-0-	2085	2	139	9	Y	126	126	0	4
03	4774	X	1832	-0-	-2942	-0-	15	1	1674	2	Y	130	130	0	4
							143	9							
04	3660	X	2401	-0-	-1259	-0-	2261	2	140	9	Y	127	127	0	4
05	3565	X	500	-0-	-3065	-0-	361	2	139	9	Y	126	126	0	4
06	2430	X	1121	-0-	-1309	-0-	1111	2	10	9	Y	9	13	0	-0-
07	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	919	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1757	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1596	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1646	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
12	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1392	3	15	9	Y	14	14	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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	EOM BALANCE
01	2139	X	286	-0-	-1853	-0-	245	2	41	9	Y	37	37	0	1
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	36	36	0	1
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	Y	38	38	0	1
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	37	0	1
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	Y	37	37	0	1
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3463	2	35	9	Y	32	32	0	1
07	4181	X	3683	-0-	-498	-0-	3639	2	44	9	Y	40	40	0	1
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3288	2	44	9	Y	40	40	0	1
09	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2686	3	45	9	Y	41	41	0	1
10	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1923	3	45	9	Y	41	41	0	1
11	2850	X	1558	-0-	-1292	-0-	1512	3	46	9	Y	42	42	0	1
12	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	1756	3	53	9	Y	48	48	0	1

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	8	1	957	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	1240	N	661	-0-	-579	-0-	649	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	960	N	559	-0-	-401	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	534	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	481	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	481	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	476	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	460	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3599	2	78	9	Y	71	71	0			2
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3086	2	77	9	Y	70	70	0			2
03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	17	1	2441	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	2701	2	77	9	Y	70	70	0			2
05	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	2962	2	77	9	Y	70	70	0			2
06	3570	X	2712	-0-	-858	-0-	2642	2	70	9	Y	64	63	0			3
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	2938	2	86	9	Y	78	78	0			3
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3022	2	86	9	Y	78	78	0			3
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2859	3	87	9	Y	79	79	0			3
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2790	3	88	9	Y	80	80	0			3
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3065	3	90	9	Y	82	82	0			3
12	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2872	3	102	9	Y	93	93	0			3

TOTAL GAS PROD: 35,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 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	3069	X	92	-0-	-2977	-0-	51	2	41	9	Y	37	37	0			1
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	36	36	0			1
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3818	2	41	9	Y	37	37	0			1
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	36	0			1
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	36	0			1
06	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	2739	2	35	9	Y	32	32	0			1
07	3844	X	2177	-0-	-1667	-0-	2133	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	3844	X	2153	-0-	-1691	-0-	2109	2	44	9	Y	40	40	0			1
09	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3030	3	44	9	Y	40	40	0			1
10	3503	X	2873	-0-	-630	-0-	2828	3	45	9	Y	41	41	0			1
11	2760	X	1442	-0-	-1318	-0-	1396	3	46	9	Y	42	42	0			1
12	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2464	3	52	9	Y	47	47	0			1

TOTAL GAS PROD: 27,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	2248	-0-		-1565	-0-	2	1	2201	3	Y	41	43	1			2
								45	9									
02	3444	X	2276	-0-		-1168	-0-	40	1	2193	3	Y	39	12	0	25	1	4
								43	9									
03	3503	X	2127	-0-		-1376	-0-	40	1	2055	3	Y	29	19	0	10	1	4
								32	9									
04	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	4030	3	32	9	Y	29	24	0	6	1	3
05	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	126	1	5371	3	Y	26	28	0			1
								29	9									
06	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	78	1	3225	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
07	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	70	1	3855	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
08	4702	X	4702	-0-		-0-	-0-	69	1	4626	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
09	4762	X	4762	-0-		-0-	-0-	108	1	4648	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
10	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	67	1	4631	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
11	3884	X	3884	-0-		-0-	-0-	66	1	3811	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
*12	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	4066	3	8	9	Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 45,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-		-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	1	-0-		-279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-		-0-	-0-	13	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-		-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-		-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	218	-0-		-502	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	49	-0-		-261	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-		-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	40	-0-		-170	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-		-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	900	-0-		-898	-0-	872	3	28	9	Y	25	25	1			6
02	1092	N	568	-0-		-524	-0-	542	3	26	9	Y	24	27	1			3
03	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	1585	3	30	9	Y	27	27	1			3
04	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	2405	3	25	9	Y	23	13	1			13
05	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	2737	3	24	9	Y	22	28	1			7
06	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	15	1			16
07	2511	N	2004	-0-		-507	-0-	1982	3	22	9	Y	20	31	1			5
08	2449	N	1624	-0-		-825	-0-	1604	3	20	9	Y	18	15	1			8
09	2370	N	1612	-0-		-758	-0-	1591	3	21	9	Y	19	9	1			18
10	2015	N	1598	-0-		-417	-0-	1570	3	28	9	Y	25	33	1			10
11	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	2102	3	32	9	Y	29	32	1			7
12	1674	N	808	-0-		-866	-0-	773	3	35	9	Y	32	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	2	1	2562	3	Y	132	139	1			6
							145	9									
02	4928	X	1205	-0-	-3723	-0-	19	1	1045	3	Y	128	38	0	82	1	14
							141	9									
03	5456	X	1391	-0-	-4065	-0-	27	1	1259	3	Y	95	62	0	33	1	14
							105	9									
04	4260	X	1562	-0-	-2698	-0-	1459	3	103	9	Y	94	78	0	20	1	10
05	3317	X	737	-0-	-2580	-0-	13	1	630	3	Y	85	91	0			4
							94	9									
06	2610	X	577	-0-	-2033	-0-	14	1	549	3	Y	13	15	0			2
							14	9									
07	1612	X	1527	-0-	-85	-0-	30	1	1484	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	38	1	2092	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2547	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	3100	N	4525	-0-	1425	1425	67	1	4443	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
11	3000	N	4186	-0-	1186	2611	69	1	4104	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*12	3100	N	5806	-0-	2706	5317	5791	3	15	9	Y	14	14	0			2

TOTAL GAS PROD: 28,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4772	-0-	-2451	-0-	4	1	4750	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	6524	X	4428	-0-	-2096	-0-	77	1	4333	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	6262	X	4955	-0-	-1307	-0-	96	1	4846	3	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
04	6060	X	5114	-0-	-946	-0-	5101	3	13	9	Y	12	10	0	3	1	1
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	116	1	5037	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	4800	X	3725	-0-	-1075	-0-	80	1	3631	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	84	1	4460	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	65	1	3898	3	Y	20	19	0			3
							22	9									
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	103	1	4477	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
10	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	64	1	4373	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	72	1	4233	3	Y	21	21	0			3
							23	9									
*12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4716	3	26	9	Y	24	24	0			3

TOTAL GAS PROD: 54,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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 (-)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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

01	4030	X	2338	-0-	-1692	-0-	16	1	2206	3	Y	105	111	1				5
							116	9										
02	3640	X	2796	-0-	-844	-0-	91	1	2593	3	Y	102	31	0	65	1		11
							112	9										
03	4030	X	2591	-0-	-1439	-0-	99	1	2407	3	Y	77	49	0	27	1		12
							85	9										
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2381	3	81	9	Y	74	62	0	16	1		8
05	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	97	1	2446	3	Y	68	73	0				3
							75	9										
06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	111	1	2813	3	Y	16	17	0				2
							18	9										
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	111	1	2563	3	Y	16	16	0				2
							18	9										
08	3100	N	3193	-0-	93	93	131	1	3047	3	Y	14	14	0				2
							15	9										
09	2940	N	2715	-0-	-225	-0-	110	1	2590	3	Y	14	14	0				2
							15	9										
10	3100	N	3316	-0-	216	216	132	1	3165	3	Y	17	17	0				2
							19	9										
11	3352	X	3136	-0-	-216	-0-	133	1	2986	3	Y	15	15	0				2
							17	9										
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3727	3	20	9	Y	18	18	0				2

TOTAL GAS PROD: 34,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	2573	N	1418	-0-	-1155	-0-	6	1	1383	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
02	2324	N	1609	-0-	-715	-0-	53	1	1526	3	Y	27	8	0	17	1	3
							30	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	3	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	98	1	2454	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	81	1	1887	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	67	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1468	-0-	-362	-0-	60	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	56	1	1350	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	49	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	434	N	403	-0-	-31	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	33	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	4302	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	3844	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5840	3	8	9	Y	7	5	1			11
04	4500	X	2956	-0-	-1544	-0-	2949	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3759	3	6	9	Y	5	5	1			7
06	4890	X	3718	-0-	-1172	-0-	3711	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	4191	3	7	9	Y	6					10
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3977	3	4	9	Y	4	5	1			9
09	3390	X	146	-0-	-3244	-0-	138	3	8	9	Y	7	5	1			11
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3331	3	1	9	Y	1	5	1			6
12	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3168	3	15	9	Y	14	5	1			15

TOTAL GAS PROD: 42,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	8277	X	3483	-0-	-4794	-0-	3453	3	30	9	Y	27	29	1			1
02	5180	X	2711	-0-	-2469	-0-	313	1	2368	3	Y	27	8	0	17	1	3
							30	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	159	1	3867	3	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
04	3570	X	304	-0-	-3266	-0-	283	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	3689	X	468	-0-	-3221	-0-	17	1	431	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
06	3930	X	762	-0-	-3168	-0-	29	1	733	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4061	X	645	-0-	-3416	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	225	-0-	-225	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2008	3	50	9	Y	45	46	1			10
02	2716	X	1699	-0-	-1017	-0-	1651	3	48	9	Y	44	49	1			5
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3841	3	55	9	Y	50	49	1			6
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2855	3	44	9	Y	40	23	1			23
05	2449	X	1847	-0-	-602	-0-	1804	3	43	9	Y	39	50	1			12
06	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	1372	3	6	9	Y	5	14	1			3
07	3906	X	1621	-0-	-2285	-0-	1617	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1492	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	Y	4	2	1			4
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	3	6	9	Y	5	7	1			2
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	Y	5	6	1			1
*12	3100	N	4316	-0-	1216	1216	4308	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	1023	N	914	-0-	-109	-0-	7	1	897	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	49	1	1386	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1039	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	39	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3175	3	6	9	Y	5	10	1			6
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	3	24	9	Y	22	10	1			18
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2427	3	14	9	Y	13	9	1			22
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2878	3	13	9	Y	12	20	1			14
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	10	1			14
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2530	3	14	9	Y	13	19	1			8
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2570	3	13	9	Y	12					20
08	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	2351	3	9	9	Y	8	10	1			18
09	2310	X	106	-0-	-2204	-0-	92	3	14	9	Y	13	10	1			21
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	3	9	9	Y	8	10	1			19
11	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2248	3	2	9	Y	2	10	1			11
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2639	3	31	9	Y	28	10	1			29

TOTAL GAS PROD: 29,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	3193	X	951	-0-	-2242	-0-	862	3	89	9	Y	81	85	1			4
02	2296	X	2028	-0-	-268	-0-	67	1	1876	3	Y	77	23	0	50	1	8
							85	9									
03	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	22	1	544	3	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	56	47	0	12	1	6
05	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	66	1	1705	3	Y	52	55	0			3
							57	9									
06	2160	X	105	-0-	-2055	-0-	1	1	35	3	Y	63	57	0			9
							69	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	127	1	2874	3	Y	64	66	0			7
							70	9									
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	123	1	2864	3	Y	59	56	0			10
							65	9									
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2282	3	Y	52	55	0			7
							57	9									
10	3069	X	1863	-0-	-1206	-0-	72	1	1716	3	Y	68	67	0			8
							75	9									
11	2970	X	2755	-0-	-215	-0-	113	1	2575	3	Y	61	60	0			9
							67	9									
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3061	3	76	9	Y	69	70	0			8

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	868	N	219	-0-	-649	-0-	204	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	388	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	708	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	13	13	0			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1266	2	63	9	Y	57	55	0			2
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1178	2	76	9	Y	69	69	0			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			2
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	71	71	0			2
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	72	72	0			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1159	3	90	9	Y	82	80	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3404	-0-	604	604	3404	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2962	-0-	-138	466	2962	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	1300	3834	3			Y	-0-					-0-
05	5495	X	4195	-0-	-1300	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1433	-0-	-1512	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1513	-0-	-564	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,400 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	12	1	2226	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2309	3	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	3	12	9	Y	11	10	0	2	1	1
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	85	1	1941	3	Y	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	99	1	2281	3	Y	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	3	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	95	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	14	1	2309	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	89	1	2565	3	Y	30	9	0	19	1	3
							33	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	101	1	2478	3	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2605	3	24	9	Y	22	18	0	5	1	2
05	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	96	1	2402	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	91	1	2307	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
07	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	100	1	2311	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	82	1	1946	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	86	1	2053	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	103	1	2337	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2534	3	14	9	Y	13	13	0			2

TOTAL GAS PROD: 29,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3441	X	2779	-0-	-662	-0-	12	1	2711	3	Y	51	54	1			2
							56	9									
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	101	1	2833	3	Y	49	15	0	31	1	5
							54	9									
03	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	105	1	2581	3	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									
04	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	2232	3	40	9	Y	36	30	0	8	1	4
05	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	84	1	2126	3	Y	33	35	0			2
							36	9									
06	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	73	1	1856	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
07	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	86	1	2000	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
08	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	68	1	1588	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	84	1	1966	3	Y	24	25	0			3
							26	9									
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	86	1	2066	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	79	1	1785	3	Y	27	27	0			4
							30	9									
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1906	3	34	9	Y	31	31	0			4

TOTAL GAS PROD: 26,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	2556	3	4	9	Y	4	8	1			5
02	3724	X	1275	-0-	-2449	-0-	1257	3	18	9	Y	16	7	1			14
03	4123	X	948	-0-	-3175	-0-	937	3	11	9	Y	10	7	1			17
04	3990	X	789	-0-	-3201	-0-	779	3	10	9	Y	9	15	1			11
05	3813	X	1518	-0-	-2295	-0-	1509	3	9	9	Y	8	8	1			11
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3164	3	10	9	Y	9	14	1			6
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2009	3	10	9	Y	9					15
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	3	8	9	Y	7	8	1			14
09	1890	X	228	-0-	-1662	-0-	217	3	11	9	Y	10	8	1			16
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5071	3	8	9	Y	7	8	1			15
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	3	2	9	Y	2	8	1			9
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5558	3	24	9	Y	22	8	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3007	X	1866	-0-	-1141	-0-	14	1	1816	3	Y	33	35	1			1
							36	9									
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	3	Y	33	10	0	21	1	3
							36	9									
03	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	77	1	1885	3	Y	25	16	0	8	1	4
							28	9									
04	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	2013	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	58	1	1483	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	2130	X	188	-0-	-1942	-0-	6	1	153	3	Y	26	23	0			4
							29	9									
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1705	3	Y	13	4	0	9	1	1
							14	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	3	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	3	10	9	Y	9	8	0	2	1	1
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1749	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	83	1	2117	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	N	1817	-0-	-403	-0-	73	1	1733	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	81	1	1962	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
11	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	71	1	1633	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2168	3	14	9	Y	13	13	0			2

TOTAL GAS PROD: 22,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2196	3	2	9	Y	2	4	1			2
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2612	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	3000	N	3315	-0-	315	315	3309	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2236	3	4	9	Y	4	4	1			5
06	3000	X	801	-0-	-2199	-0-	795	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	3100	X	569	-0-	-2531	-0-	563	3	6	9	Y	5					8
08	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	34	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	1050	X	49	-0-	-1001	-0-	43	3	6	9	Y	5	4	1			8
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4604	3	3	9	Y	3	4	1			7
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1256	3	1	9	Y	1	4	1			4
*12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2468	3	12	9	Y	11	4	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	11	1	1950	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	14	4	0	9	1	2
							15	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1900	3	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	46	1	1166	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	46	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	40	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	13	1	2304	3	Y	47	50	1			2
							52	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2238	3	Y	47	14	0	30	1	5
							52	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	94	1	2288	3	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2536	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	108	1	2731	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	121	1	2781	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
08	2914	N	2743	-0-	-171	-0-	114	1	2617	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	2850	N	2568	-0-	-282	-0-	105	1	2453	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
10	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	108	1	2575	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	2640	N	2256	-0-	-384	-0-	95	1	2148	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
12	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	2116	3	13	9	Y	12	13	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3529	2	100	9	Y	91	91	0			3
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	2966	2	99	9	Y	90	90	0			3
03	4061	X	2687	-0-	-1374	-0-	17	1	2568	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
04	3930	X	2440	-0-	-1490	-0-	2340	2	100	9	Y	91	91	0			3
05	3782	X	2381	-0-	-1401	-0-	2282	2	99	9	Y	90	90	0			3
06	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	2937	2	88	9	Y	80	80	0			3
07	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	2503	2	109	9	Y	99	99	0			3
08	2697	X	1690	-0-	-1007	-0-	1581	2	109	9	Y	99	99	0			3
09	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	2911	3	111	9	Y	101	101	0			3
10	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2778	3	113	9	Y	103	102	0			4
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2990	3	114	9	Y	104	104	0			4
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3588	3	129	9	Y	117	118	0			3

TOTAL GAS PROD: 34,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	513	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	437	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	416	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	482	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	493	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	466	3	18	9	Y	16	16	0			1
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	486	3	20	9	Y	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 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	EOM BALANCE
01	2604	X	904	-0-	-1700	-0-	868	2	36	9	Y	33	33	0	1
02	2352	X	956	-0-	-1396	-0-	921	2	35	9	Y	32	32	0	1
03	1519	X	412	-0-	-1107	-0-	2	1	373	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
04	1380	X	685	-0-	-695	-0-	649	2	36	9	Y	33	33	0	1
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2080	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1320	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1030	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1149	3	4	9	Y	4	4	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	EOM BALANCE
01	5239	X	1303	-0-	-3936	-0-	1281	2	22	9	Y	20	20	0	1
02	4732	X	451	-0-	-4281	-0-	430	2	21	9	Y	19	19	0	1
03	4805	X	2057	-0-	-2748	-0-	17	1	2018	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
04	3660	X	2474	-0-	-1186	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	0	1
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	2	21	9	Y	19	19	0	1
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	17	0	1
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4973	2	23	9	Y	21	21	0	1
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4981	2	39	9	Y	35	35	0	1
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4693	3	40	9	Y	36	36	0	1
10	6231	X	4739	-0-	-1492	-0-	4698	3	41	9	Y	37	37	0	1
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5242	3	41	9	Y	37	37	0	1
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6046	3	47	9	Y	43	43	0	1

TOTAL GAS PROD: 47,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	EOM BALANCE
01	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2341	2	45	9	Y	41	41	0	1
02	2408	X	1896	-0-	-512	-0-	1852	2	44	9	Y	40	40	0	1
03	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	13	1	1912	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
04	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	2003	2	44	9	Y	40	40	0	1
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2089	2	44	9	Y	40	40	0	1
06	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	1698	2	41	9	Y	37	36	0	2
07	2108	X	1029	-0-	-1079	-0-	981	2	48	9	Y	44	44	0	2
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2046	2	48	9	Y	44	44	0	2
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1880	3	50	9	Y	45	45	0	2
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1660	3	51	9	Y	46	46	0	2
11	1770	N	416	-0-	-1354	-0-	365	3	51	9	Y	46	46	0	2
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2082	3	58	9	Y	53	53	0	2

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	2564	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2357	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2480	X	1982	-0-	-498	-0-	13	1	1965	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2279	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3658	X	2557	-0-	-1101	-0-	2551	3	6	9	Y	5	10	1			6
02	3304	X	2150	-0-	-1154	-0-	2128	3	22	9	Y	20	9	1			17
03	3658	X	1893	-0-	-1765	-0-	1879	3	14	9	Y	13	9	1			21
04	3540	X	1255	-0-	-2285	-0-	1243	3	12	9	Y	11	19	1			13
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3644	3	11	9	Y	10	10	1			13
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	13	18	1			8
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3776	3	12	9	Y	11					19
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	10	1			17
09	540	X	119	-0-	-421	-0-	105	3	14	9	Y	13	10	1			20
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	3	10	9	Y	9	10	1			19
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2	10	1			11
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2269	3	31	9	Y	28	10	1			29

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6157	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4428	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	6386	X	3431	-0-	-2955	-0-	23	1	3354	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	6180	X	3373	-0-	-2807	-0-	3320	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	6386	X	3689	-0-	-2697	-0-	3636	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	6000	X	2664	-0-	-3336	-0-	2660	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	3691	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3841	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3451	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3668	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

01	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	1395	N	457	-0-	-938	-0-	5	1	441	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	2418	N	267	-0-	-2151	-0-	255	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	11	11	0			-0-
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	7	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

01	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2881	2	43	9	Y	39	39	0			1
02	T. A.		2642	-0-	2642	2642	2600	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	T. A.		3065	-0-	3065	5707	15	1	3006	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	10601	X	4894	-0-	-5707	-0-	4851	2	43	9	Y	39	39	0			1
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4479	2	28	9	Y	25	25	0			1
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3389	2	23	9	Y	21	21	0			1
07	5053	X	4017	-0-	-1036	-0-	3988	2	29	9	Y	26	26	0			1
08	5053	X	3703	-0-	-1350	-0-	3674	2	29	9	Y	26	26	0			1
09	4890	X	3783	-0-	-1107	-0-	3753	3	30	9	Y	27	27	0			1
10	4495	X	4144	-0-	-351	-0-	4114	3	30	9	Y	27	27	0			1
11	3900	X	2725	-0-	-1175	-0-	2694	3	31	9	Y	28	28	0			1
12	4030	X	2326	-0-	-1704	-0-	2291	3	35	9	Y	32	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 42,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	6789	X	5724	-0-	-1065	-0-	5637	2	87	9	Y	79	79	0		2
02	6132	X	4744	-0-	-1388	-0-	4658	2	86	9	Y	78	78	0		2
03	6789	X	5141	-0-	-1648	-0-	31	1	5021	2	Y	81	81	0		2
							89	9								
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6722	2	86	9	Y	78	78	0		2
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	5582	2	86	9	Y	78	78	0		2
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5776	2	77	9	Y	70	69	0		3
07	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	5191	2	94	9	Y	85	85	0		3
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6808	2	95	9	Y	86	86	0		3
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6419	3	96	9	Y	87	87	0		3
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5317	3	98	9	Y	89	89	0		3
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4112	3	99	9	Y	90	90	0		3
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4082	3	112	9	Y	102	102	0		3

TOTAL GAS PROD: 66,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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	3007	X	905	-0-	-2102	-0-	883	2	22	9	Y	20	20	0		1
02	2716	X	1634	-0-	-1082	-0-	1613	2	21	9	Y	19	19	0		1
03	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	1423	2	22	9	Y	20	20	0		1
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	2294	2	22	9	Y	20	20	0		1
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2619	2	21	9	Y	19	19	0		1
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	Y	17	17	0		1
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2666	2	23	9	Y	21	21	0		1
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	21	0		1
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2996	3	24	9	Y	22	22	0		1
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2695	3	24	9	Y	22	22	0		1
11	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	2687	3	25	9	Y	23	23	0		1
12	3131	X	1927	-0-	-1204	-0-	1898	3	29	9	Y	26	26	0		1

TOTAL GAS PROD: 27,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	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-

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

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	3286	X	2231	-0-	-1055	-0-	2220	3	11	9	Y	10	23	1			13
02	2436	X	1877	-0-	-559	-0-	1822	3	55	9	Y	50	22	1			41
03	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	1914	3	34	9	Y	31	22	1			50
04	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	1969	3	30	9	Y	27	45	1			32
05	2480	X	1511	-0-	-969	-0-	1486	3	25	9	Y	23	23	1			32
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2485	3	32	9	Y	29	43	1			18
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2405	3	31	9	Y	28					46
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	3	20	9	Y	18	23	1			41
09	2520	N	141	-0-	-2379	-0-	108	3	33	9	Y	30	23	1			48
10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2023	3	21	9	Y	19	23	1			44
11	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	1688	3	4	9	Y	4	23	1			25
12	2821	N	1877	-0-	-944	-0-	1804	3	73	9	Y	66	23	1			68

TOTAL GAS PROD: 22,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

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	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	2983	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3973	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3402	3	8	9	Y	7	5	1			11
04	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3494	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	3418	3	6	9	Y	5	5	1			7
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	3649	3	7	9	Y	6					10
08	3627	X	2762	-0-	-865	-0-	2758	3	4	9	Y	4	5	1			9
09	4260	X	135	-0-	-4125	-0-	127	3	8	9	Y	7	5	1			11
10	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	3631	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	4260	X	3573	-0-	-687	-0-	3572	3	1	9	Y	1	5	1			6
12	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	3503	3	15	9	Y	14	5	1			15

TOTAL GAS PROD: 38,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

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	3131	X	1237	-0-	-1894	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3419	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2863	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2818	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	2599	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	1733	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2141	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	2914	X	2171	-0-	-743	-0-	2168	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3386	-0-	-582	-0-	3367	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	2968	X	1949	-0-	-1019	-0-	1931	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	1	1	2117	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	3172	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	3379	X	1559	-0-	-1820	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2236	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	3286	X	1753	-0-	-1533	-0-	1733	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3242	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3556	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3932	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4555	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5147	3	24	9	Y	22	22	0			1

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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. 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9260	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	2	75	9	Y	68	67	0			2
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7172	2	68	9	Y	62	61	0			3
07	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	5414	2	83	9	Y	75	75	0			3
08	9610	X	4589	-0-	-5021	-0-	4506	2	83	9	Y	75	75	0			3
09	9300	X	4298	-0-	-5002	-0-	4214	3	84	9	Y	76	76	0			3
10	8215	X	4514	-0-	-3701	-0-	4428	3	86	9	Y	78	78	0			3
11	7230	X	3516	-0-	-3714	-0-	3429	3	87	9	Y	79	79	0			3
12	5487	X	3536	-0-	-1951	-0-	3438	3	98	9	Y	89	89	0			3

TOTAL GAS PROD: 50,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

01	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2741	2	30	9	Y	27	27	0			1
02	2520	X	1992	-0-	-528	-0-	1962	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	14	1	2124	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2395	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	2	30	9	Y	27	27	0			1
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	2173	2	32	9	Y	29	29	0			1
08	3007	N	2244	-0-	-763	-0-	2212	2	32	9	Y	29	29	0			1
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2819	3	33	9	Y	30	30	0			1
11	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	2690	3	34	9	Y	31	31	0			1
12	3100	X	2264	-0-	-836	-0-	2225	3	39	9	Y	35	35	0			1

TOTAL GAS PROD: 31,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5600	2	26	9	Y	24	24	0			1
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4418	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	25	1	3715	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4181	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4408	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	0			1
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1905	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	3999	X	1930	-0-	-2069	-0-	1902	2	28	9	Y	25	25	0			1
09	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	3117	3	29	9	Y	26	26	0			1
10	3999	X	2218	-0-	-1781	-0-	2189	3	29	9	Y	26	26	0			1
11	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	2753	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3276	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 41,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1843	X	330	-0-	-1513	-0-	294	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1279	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	1178	N	62	-0-	-1116	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	0			1
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	462	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	550	2	40	9	Y	36	36	0			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	2	40	9	Y	36	36	0			1
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	514	3	40	9	Y	36	36	0			1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	518	3	41	9	Y	37	37	0			1
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	400	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	516	3	47	9	Y	43	43	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3419	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4778	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	4279	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4954	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4372	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5320	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5336	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	4408	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	4980	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	5518	X	4711	-0-	-807	-0-	4699	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	5340	X	3638	-0-	-1702	-0-	3626	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	5363	X	1968	-0-	-3395	-0-	1954	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1822	2	42	9	Y	38	38	0			1
02	1624	X	1601	-0-	-23	-0-	1560	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2715	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1656	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1616	2	45	9	Y	41	41	0			1
08	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	1409	2	45	9	Y	41	41	0			1
09	2760	X	1270	-0-	-1490	-0-	1224	3	46	9	Y	42	42	0			1
10	1860	X	547	-0-	-1313	-0-	501	3	46	9	Y	42	42	0			1
11	1680	X	565	-0-	-1115	-0-	518	3	47	9	Y	43	43	0			1
12	1674	X	466	-0-	-1208	-0-	412	3	54	9	Y	49	49	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	6727	X	5608	-0-	-1119	-0-	5589	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	5488	X	5355	-0-	-133	-0-	5337	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	6076	X	4882	-0-	-1194	-0-	35	1	4827	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6144	2	18	9	Y	16	16	0			1
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6169	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5972	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6379	2	20	9	Y	18	18	0			1
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	2	20	9	Y	18	18	0			1
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6009	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	5044	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	5116	3	21	9	Y	19	19	0			1
12	6076	X	5216	-0-	-860	-0-	5193	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 68,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4521	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3473	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	14	1	2162	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2849	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3389	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	3107	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3144	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3120	X	3001	-0-	-119	-0-	2997	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	2413	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	14	1	2735	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	3	Y	12	4	0	8	1	1
							13	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	165	1	4030	3	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3106	3	11	9	Y	10	8	0	2	1	1
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	158	1	3945	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	184	1	4663	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4747	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	200	1	4630	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	176	1	4134	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	4154	X	3061	-0-	-1093	-0-	123	1	2925	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	4020	X	2634	-0-	-1386	-0-	112	1	2511	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	4154	X	2493	-0-	-1661	-0-	2480	3	13	9	Y	12	12	0			1

TOTAL GAS PROD: 45,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 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	3100	N	3800	-0-	700	700	3753	3	47	9	Y	43	51	1			6
02	2800	N	2289	-0-	-511	189	2248	3	41	9	Y	37	40	1			3
03	2360	N	2171	-0-	-189	-0-	2139	3	32	9	Y	29	26	1			6
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3455	3	39	9	Y	35	27	1			14
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3534	3	40	9	Y	36	38	1			12
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3464	3	26	9	Y	24	33	1			3
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3694	3	33	9	Y	30	21	1			12
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3638	3	32	9	Y	29	31	1			10
09	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	3297	3	24	9	Y	22	25	1			7
10	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3079	3	33	9	Y	30	32	1			5
11	3600	X	2916	-0-	-684	-0-	2870	3	46	9	Y	42	33	1			14
12	3720	X	2812	-0-	-908	-0-	2787	3	25	9	Y	23	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22	1			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	15	1			1

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	3	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3658	X	2823	-0-	-835	-0-	2803	3	20	9	Y	18	18	1			4
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4715	3	20	9	Y	18	20	1			2
03	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3398	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	3540	X	2143	-0-	-1397	-0-	2125	3	18	9	Y	16	9	1			9
05	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	2379	3	18	9	Y	16	20	1			5
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4659	3	18	9	Y	16	10	1			11
07	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3111	3	15	9	Y	14	22	1			3
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5285	3	14	9	Y	13	10	1			6
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7307	3	14	9	Y	13	6	1			13
10	4836	X	3667	-0-	-1169	-0-	3648	3	19	9	Y	17	23	1			7
11	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	4643	3	22	9	Y	20	22	1			5
*12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7900	3	24	9	Y	22	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 52,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1354	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4355	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4788	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4810	3	22	9	Y	20	26	1			6
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4500	3	57	9	Y	52	24	1			34
07	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	3952	3	48	9	Y	44	68	1			10
08	3782	X	2296	-0-	-1486	-0-	2252	3	44	9	Y	40	32	1			18
09	3660	X	426	-0-	-3234	-0-	380	3	46	9	Y	42	20	1			40
10	3782	X	407	-0-	-3375	-0-	348	3	59	9	Y	54	72	1			22
11	3660	X	424	-0-	-3236	-0-	356	3	68	9	Y	62	69	1			15
12	3782	X	492	-0-	-3290	-0-	415	3	77	9	Y	70	72	1			13

TOTAL GAS PROD: 33,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3041	3	18	9	Y	16	19	1			2
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2596	3	14	9	Y	13	14	1			1
03	3503	X	1939	-0-	-1564	-0-	1927	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	3390	X	2744	-0-	-646	-0-	2730	3	14	9	Y	13	10	1			5
05	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3422	3	14	9	Y	13	14	1			4
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2999	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2826	3	12	9	Y	11	8	1			4
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	3026	3	12	9	Y	11	11	1			4
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3370	3	12	9	Y	11	12	1			2
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3139	3	17	9	Y	15	12	1			5
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3451	3	9	9	Y	8	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

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	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5959	3	69	9	Y	63	65	1			14
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5375	3	72	9	Y	65	71	1			8
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5414	3	77	9	Y	70	70	1			8
04	5820	X	3953	-0-	-1867	-0-	3889	3	64	9	Y	58	33	1			33
05	6045	X	4290	-0-	-1755	-0-	4229	3	61	9	Y	55	71	1			17
06	5850	X	4320	-0-	-1530	-0-	4301	3	19	9	Y	17	23	1			11
07	6045	X	5090	-0-	-955	-0-	5075	3	15	9	Y	14	22	1			3
08	3844	X	3135	-0-	-709	-0-	3120	3	15	9	Y	14	11	1			6
09	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	3068	3	14	9	Y	13	6	1			13
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6321	3	20	9	Y	18	24	1			7
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6746	3	23	9	Y	21	23	1			5
*12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6786	3	25	9	Y	23	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	48	48	0			1
02	2016	X	1664	-0-	-352	-0-	1612	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	12	1	1632	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1512	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	1547	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	1770	X	1605	-0-	-165	-0-	1558	2	47	9	Y	43	42	0			2
07	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1561	2	57	9	Y	52	52	0			2
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1536	2	57	9	Y	52	52	0			2
09	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	987	3	58	9	Y	53	53	0			2
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1575	3	59	9	Y	54	54	0			2
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1360	3	61	9	Y	55	55	0			2
12	1085	N	703	-0-	-382	-0-	635	3	68	9	Y	62	62	0			2

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	7936	X	7103	-0-	-833	-0-	6934	3	169	9	Y	154	183	1			22
02	6552	X	5831	-0-	-721	-0-	5689	3	142	9	Y	129	141	1			10
03	7254	X	5681	-0-	-1573	-0-	5565	3	116	9	Y	105	94	1			21
04	7020	X	4045	-0-	-2975	-0-	3909	3	136	9	Y	124	97	1			48
05	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6097	3	144	9	Y	131	136	1			43
06	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	5712	3	94	9	Y	85	118	1			10
07	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6044	3	118	9	Y	107	76	1			41
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6415	3	116	9	Y	105	111	1			35
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	3	86	9	Y	78	88	1			25
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7178	3	120	9	Y	109	115	1			19
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6516	3	162	9	Y	147	118	1			48
*12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6990	3	91	9	Y	83	121	1			10

TOTAL GAS PROD: 74,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

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	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	4462	3	22	9	Y	20	24	1			3
02	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3721	3	18	9	Y	16	18	1			1
03	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	3772	3	15	9	Y	14	12	1			3
04	4740	X	3635	-0-	-1105	-0-	3617	3	18	9	Y	16	13	1			6
05	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3822	3	20	9	Y	18	18	1			6
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3809	3	11	9	Y	10	15	1			1
07	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4129	3	15	9	Y	14	10	1			5
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3711	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3923	3	10	9	Y	9	11	1			3
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4033	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3820	3	21	9	Y	19	15	1			6
*12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	3	12	9	Y	11	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	666	-0-	-1132	-0-	660	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1624	X	149	-0-	-1475	-0-	143	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3348	X	1658	-0-	-1690	-0-	1520	2	138	9	Y	125	125	0			4
02	1736	X	1700	-0-	-36	-0-	1565	2	135	9	Y	123	123	0			4
03	1829	X	1451	-0-	-378	-0-	8	1	1302	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2090	2	136	9	Y	124	124	0			4
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2254	2	135	9	Y	123	123	0			4
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2021	2	122	9	Y	111	110	0			5
07	2294	X	1565	-0-	-729	-0-	1416	2	149	9	Y	135	135	0			5
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	1910	2	149	9	Y	135	135	0			5
09	2130	N	1623	-0-	-507	-0-	1471	3	152	9	Y	138	138	0			5
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2181	3	154	9	Y	140	140	0			5
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2166	3	156	9	Y	142	142	0			5
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2341	3	178	9	Y	162	162	0			5

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	267	-0-	-508	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	45	45	0			1
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	44	44	0			1
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	46	46	0			1
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	45	45	0			1
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	946	2	48	9	Y	44	44	0			1
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	454	2	44	9	Y	40	39	0			2
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	414	2	54	9	Y	49	49	0			2
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	422	2	54	9	Y	49	49	0			2
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	631	3	31	9	Y	28	27	0			1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	305	3	57	9	Y	52	51	0			2
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	210	3	64	9	Y	58	58	0			2

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3678	2	39	9	Y	35	35	0	1
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35	35	0	1
03	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	19	1	2780	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	2982	2	39	9	Y	35	35	0	1
05	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2927	2	39	9	Y	35	35	0	1
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	2926	2	34	9	Y	31	31	0	1
07	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3363	2	42	9	Y	38	38	0	1
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3332	2	42	9	Y	38	38	0	1
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3480	3	43	9	Y	39	39	0	1
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3486	3	44	9	Y	40	40	0	1
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3275	3	44	9	Y	40	40	0	1
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3531	3	51	9	Y	46	46	0	1

TOTAL GAS PROD: 39,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	EOM BALANCE
01	6913	X	4641	-0-	-2272	-0-	4554	3	87	9	Y	79	94	1	11
02	6244	X	4716	-0-	-1528	-0-	4643	3	73	9	Y	66	72	1	5
03	6913	X	4798	-0-	-2115	-0-	4739	3	59	9	Y	54	48	1	11
04	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	4275	3	70	9	Y	64	50	1	25
05	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4348	3	74	9	Y	67	70	1	22
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4120	3	47	9	Y	43	60	1	5
07	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	4414	3	61	9	Y	55	39	1	21
08	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3874	3	59	9	Y	54	57	1	18
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4310	3	44	9	Y	40	45	1	13
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4392	3	62	9	Y	56	59	1	10
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4101	3	83	9	Y	75	60	1	25
12	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	3966	3	46	9	Y	42	62	1	5

TOTAL GAS PROD: 52,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	9	1	1098	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	Y	18	17	0	1
07	3100	N	3240	-0-	140	140	3217	2	23	9	Y	21	21	0	1
08	3338	X	3198	-0-	-140	-0-	3175	2	23	9	Y	21	21	0	1
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3184	3	24	9	Y	22	22	0	1
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3238	3	24	9	Y	22	22	0	1
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	2933	3	25	9	Y	23	23	0	1
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3153	3	29	9	Y	26	26	0	1

TOTAL GAS PROD: 31,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	25	1	4167	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4181	-0-	-47	-0-	143	1	4038	3	Y	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	179	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	238	1	5970	3	Y	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	184	1	4667	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	173	1	3979	3	Y	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	189	1	4414	3	Y	-0-					-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	176	1	4135	3	Y	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	154	1	3708	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3377	2	42	9	Y	38	38	0			1
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3007	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	20	1	3255	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3390	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3414	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2676	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2673	2	45	9	Y	41	41	0			1
08	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2601	2	45	9	Y	41	41	0			1
09	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	2644	3	46	9	Y	42	42	0			1
10	3255	X	2632	-0-	-623	-0-	2586	3	46	9	Y	42	42	0			1
11	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2577	3	47	9	Y	43	43	0			1
12	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2450	3	54	9	Y	49	49	0			1

TOTAL GAS PROD: 35,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	217	N	118	-0-	-99	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2449	2	56	9	Y	51	51	0			1
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	Y	50	50	0			1
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	14	1	1841	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1725	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	Y	50	50	0			2
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1836	2	50	9	Y	45	45	0			2
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3101	2	61	9	Y	55	55	0			2
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3605	2	61	9	Y	55	55	0			2
09	3000	N	3602	-0-	602	602	3540	3	62	9	Y	56	56	0			2
10	3970	X	3368	-0-	-602	-0-	3305	3	63	9	Y	57	57	0			2
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3150	3	64	9	Y	58	58	0			2
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3503	3	73	9	Y	66	66	0			2

TOTAL GAS PROD: 33,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3826	2	24	9	Y	22	22	0			1
02	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	0			1
03	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	15	1	2241	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	2801	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2688	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3023	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	2989	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3009	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2790	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	2385	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2718	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6128	2	39	9	Y	35	35	0			1
02	5376	X	4338	-0-	-1038	-0-	4301	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	26	1	3332	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	5208	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5162	2	37	9	Y	34	34	0			1
06	5970	X	4379	-0-	-1591	-0-	4345	2	34	9	Y	31	31	0			1
07	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	4954	2	42	9	Y	38	38	0			1
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4992	2	42	9	Y	38	38	0			1
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4523	3	42	9	Y	38	38	0			1
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4712	3	43	9	Y	39	39	0			1
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4677	3	44	9	Y	40	40	0			1
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4834	3	50	9	Y	45	45	0			1

TOTAL GAS PROD: 57,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	7657	X	6651	-0-	-1006	-0-	6596	2	55	9	Y	50	50	0	1
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6676	2	54	9	Y	49	49	0	1
03	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	36	1	5061	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
04	6480	X	4944	-0-	-1536	-0-	4890	2	54	9	Y	49	49	0	1
05	7440	X	4028	-0-	-3412	-0-	4025	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
06	7200	X	2905	-0-	-4295	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	7440	X	4078	-0-	-3362	-0-	4076	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	5146	X	3804	-0-	-1342	-0-	3802	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	4658	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5151	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4449	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	4805	X	3506	-0-	-1299	-0-	3503	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	EOM BALANCE
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7361	3	41	9	Y	37	38	1	8
02	6804	X	5925	-0-	-879	-0-	5884	3	41	9	Y	37	41	1	4
03	7533	X	4022	-0-	-3511	-0-	3976	3	46	9	Y	42	41	1	5
04	7290	X	2898	-0-	-4392	-0-	2862	3	36	9	Y	33	19	1	19
05	7409	X	3526	-0-	-3883	-0-	3491	3	35	9	Y	32	41	1	10
06	7170	X	4319	-0-	-2851	-0-	4304	3	15	9	Y	14	15	1	9
07	6572	X	4460	-0-	-2112	-0-	4447	3	13	9	Y	12	18	1	3
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4601	3	12	9	Y	11	9	1	5
09	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	4136	3	12	9	Y	11	5	1	11
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5818	3	17	9	Y	15	20	1	6
11	4290	X	3923	-0-	-367	-0-	3904	3	19	9	Y	17	19	1	4
12	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	3817	3	22	9	Y	20	20	1	4

TOTAL GAS PROD: 54,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	EOM BALANCE
01	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	1318	3	15	9	Y	14	15	1	3
02	1848	X	1525	-0-	-323	-0-	1508	3	17	9	Y	15	16	1	2
03	4588	X	295	-0-	-4293	-0-	277	3	18	9	Y	16	16	1	2
04	4440	X	1949	-0-	-2491	-0-	1936	3	13	9	Y	12	7	1	7
05	4588	X	2159	-0-	-2429	-0-	2145	3	14	9	Y	13	16	1	4
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1891	3	22	9	Y	20	11	1	13
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2560	3	20	9	Y	18	27	1	4
08	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	1620	3	18	9	Y	16	13	1	7
09	2100	X	1184	-0-	-916	-0-	1165	3	19	9	Y	17	8	1	16
10	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	2119	3	23	9	Y	21	28	1	9
11	2490	X	1149	-0-	-1341	-0-	1123	3	26	9	Y	24	27	1	6
12	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	1929	3	31	9	Y	28	29	1	5

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	19 81	1 9	4109	3	Y	74	78	1			3
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	182 79	1 9	5153	3	Y	72	21	0	46	1	8
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	195 59	1 9	4770	3	Y	54	35	0	19	1	8
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	3	56	9	Y	51	43	0	11	1	5
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	199 53	1 9	4990	3	Y	48	51	0			2
06	3390	X	2325	-0-	-1065	-0-	86 64	1 9	2175	3	Y	58	52	0			8
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185 91	1 9	4353	3	Y	83	82	0			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	75	0			13
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	5239	X	1093	-0-	-4146	-0-	42	1	1051	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	840	-0-	-3630	-0-	31 88	1 9	721	3	Y	80	69	0			11
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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	4681	X	4086	-0-	-595	-0-	20 40	1 9	4026	3	Y	36	38	1			2
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	136 40	1 9	3839	3	Y	36	11	0	23	1	4
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	133 29	1 9	3237	3	Y	26	17	0	9	1	4
04	4530	X	3368	-0-	-1162	-0-	3338	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	4433	X	3221	-0-	-1212	-0-	123 25	1 9	3073	3	Y	23	25	0			1
06	4290	X	2298	-0-	-1992	-0-	87 17	1 9	2194	3	Y	15	14	0			2
07	4433	X	2333	-0-	-2100	-0-	97 18	1 9	2218	3	Y	16	16	0			2
08	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	95 15	1 9	2169	3	Y	14	14	0			2
09	2760	X	2159	-0-	-601	-0-	87 15	1 9	2057	3	Y	14	14	0			2
10	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	86 19	1 9	2071	3	Y	17	17	0			2
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	2241	3	Y	15	15	0			2
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3115	3	20	9	Y	18	18	0			2

TOTAL GAS PROD: 34,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	10	1	1702	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	2212	N	1718	-0-	-494	-0-	58	1	1649	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	60	1	1481	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2757	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	60	1	1519	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	91	1	2322	3	Y	23	20	0			3
							25	9									
07	2852	N	2230	-0-	-622	-0-	91	1	2113	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	Y	23	22	0			4
							25	9									
09	2430	N	1716	-0-	-714	-0-	69	1	1625	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	99	1	2354	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	84	1	1913	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2020	3	30	9	Y	27	27	0			3

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	4464	X	3475	-0-	-989	-0-	19	1	3425	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
02	4032	X	2979	-0-	-1053	-0-	101	1	2847	3	Y	28	8	0	18	1	3
							31	9									
03	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	153	1	3735	3	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
04	4320	X	3682	-0-	-638	-0-	3660	3	22	9	Y	20	17	0	4	1	2
05	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	146	1	3667	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	129	1	3256	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	134	1	3076	3	Y	54	55	0			6
							59	9									
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	150	1	3466	3	Y	51	49	0			8
							56	9									
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	135	1	3165	3	Y	46	48	0			6
							51	9									
10	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	129	1	3086	3	Y	60	59	0			7
							66	9									
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	151	1	3409	3	Y	53	52	0			8
							58	9									
12	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3169	3	66	9	Y	60	61	0			7

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4901	2	43	9	Y	39	39	0			1
02	5516	X	3978	-0-	-1538	-0-	3936	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	6107	X	3071	-0-	-3036	-0-	16	1	3012	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5569	2	42	9	Y	38	38	0			1
05	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	4844	2	42	9	Y	38	38	0			1
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5463	2	37	9	Y	34	34	0			1
07	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	4814	2	46	9	Y	42	42	0			1
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5766	2	46	9	Y	42	42	0			1
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5840	3	47	9	Y	43	43	0			1
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5254	3	47	9	Y	43	43	0			1
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4833	3	50	9	Y	45	44	0			2
*12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4886	3	54	9	Y	49	50	0			1

TOTAL GAS PROD: 59,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	5766	X	2952	-0-	-2814	-0-	2911	3	41	9	Y	37	44	1			5
02	4788	X	1655	-0-	-3133	-0-	1621	3	34	9	Y	31	34	1			2
03	5239	X	1413	-0-	-3826	-0-	1385	3	28	9	Y	25	22	1			5
04	5070	X	1597	-0-	-3473	-0-	1564	3	33	9	Y	30	23	1			12
05	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	3722	3	33	9	Y	30	32	1			10
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4104	3	22	9	Y	20	28	1			2
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4584	3	29	9	Y	26	18	1			10
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4481	3	26	9	Y	24	26	1			8
09	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	3880	3	21	9	Y	19	21	1			6
10	4619	X	3870	-0-	-749	-0-	3842	3	28	9	Y	25	27	1			4
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5210	3	39	9	Y	35	28	1			11
*12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5851	3	22	9	Y	20	29	1			2

TOTAL GAS PROD: 43,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	3937	X	2864	-0-	-1073	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2739	-0-	-481	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3031	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2389	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2609	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	3030	X	2363	-0-	-667	-0-	2353	3	10	9	Y	9	10	1			3
10	3131	X	2367	-0-	-764	-0-	2354	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	2107	3	18	9	Y	16	13	1			5
12	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	2318	3	11	9	Y	10	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3100	N	4351	-0-	1251	1251	3	1	4324	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	2800	N	4884	-0-	2084	3335	81	1	4780	3	Y	21	6	0	14	1	2
							23	9									
03	8300	X	4965	-0-	-3335	-0-	96	1	4851	3	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4984	3	18	9	Y	16	13	0	3	1	2
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	123	1	5335	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	106	1	4790	3	Y	33	29	0			5
							36	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	91	1	4834	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	71	1	3831	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	93	1	3938	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	64	1	4312	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	54	1	3194	3	Y	34	33	0			5
							37	9									
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3931	3	41	9	Y	37	38	0			4

TOTAL GAS PROD: 54,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	1457	X	1118	-0-	-339	-0-	1	1	1014	3	Y	94	99	1			4
							103	9									
02	1316	X	1124	-0-	-192	-0-	18	1	1006	3	Y	91	27	0	58	1	10
							100	9									
03	1457	X	1071	-0-	-386	-0-	18	1	978	3	Y	68	44	0	24	1	10
							75	9									
04	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	1096	3	74	9	Y	67	55	0	15	1	7
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1168	3	Y	61	65	0			3
							67	9									
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	41	38	0			6
							45	9									
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	24	1	1265	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
08	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	17	1	1063	3	Y	40	38	0			7
							44	9									
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	28	1	1221	3	Y	35	37	0			5
							39	9									
10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	14	1	931	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	16	1	901	3	Y	42	41	0			6
							46	9									
12	1302	N	978	-0-	-324	-0-	926	3	52	9	Y	47	47	0			6

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4722	-0-	-1571	-0-	33	1	4610	3	Y	72	76	1			3
							79	9									
02	5432	X	4577	-0-	-855	-0-	154	1	4346	3	Y	70	21	0	45	1	7
							77	9									
03	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	186	1	4479	3	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
04	5820	X	4768	-0-	-1052	-0-	1	1	4712	3	Y	50	42	0	11	1	5
							55	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	214	1	5384	3	Y	22	26	0			1
							24	9									
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	154	1	3868	3	Y	27	24	0			4
							30	9									
07	5053	X	4281	-0-	-772	-0-	173	1	4078	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
08	5611	X	4972	-0-	-639	-0-	203	1	4740	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
09	5430	X	5055	-0-	-375	-0-	206	1	4824	3	Y	23	24	0			3
							25	9									
10	5611	X	4111	-0-	-1500	-0-	161	1	3918	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
11	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	170	1	3887	3	Y	27	26	0			4
							30	9									
12	5022	X	4663	-0-	-359	-0-	4630	3	33	9	Y	30	30	0			4

TOTAL GAS PROD: 55,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 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	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	3178	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5520	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	37	1	4595	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3482	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3823	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3884	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3798	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3233	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3331	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2946	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	2490	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	4495	X	2988	-0-	-1507	-0-	2974	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	2968	X	2960	-0-	-8	-0-	2946	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	15	1	2445	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1559	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3583	2	43	9	Y	39	38	0			1
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3753	2	37	9	Y	34	34	0			1
07	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	2988	2	46	9	Y	42	42	0			1
08	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2148	2	46	9	Y	42	42	0			1
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2850	3	47	9	Y	43	43	0			1
10	2976	X	2085	-0-	-891	-0-	2035	3	50	9	Y	45	44	0			2
11	2880	X	2116	-0-	-764	-0-	2066	3	50	9	Y	45	45	0			2
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3339	3	56	9	Y	51	51	0			2

TOTAL GAS PROD: 33,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	992	N	923	-0-	-69	-0-	908	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	779	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	877	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1860	3	17	9	Y	15	15	0			1
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15	15	0			1
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	3	19	9	Y	17	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	2314	2	34	9	Y	31	31	0			1
02	2464	X	2161	-0-	-303	-0-	2128	2	33	9	Y	30	30	0			1
03	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	16	1	1815	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	1940	2	33	9	Y	30	30	0			1
05	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	2017	2	33	9	Y	30	30	0			1
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1829	2	30	9	Y	27	27	0			1
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	2161	2	36	9	Y	33	33	0			1
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	0			1
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2333	3	37	9	Y	34	34	0			1
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1889	3	37	9	Y	34	34	0			1
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	3	39	9	Y	35	35	0			1
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2319	3	44	9	Y	40	40	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	Y	18	18	0			1
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	18	0			1
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1917	2	20	9	Y	18	18	0			1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	18	0			1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1556	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1307	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	1188	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	1115	3	23	9	Y	21	21	0			1
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1283	3	26	9	Y	24	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	1813	-0-	-6030	-0-	1639	2	174	9	Y	158	158	0			5
02	7084	X	3023	-0-	-4061	-0-	2852	2	171	9	Y	155	155	0			5
03	4712	X	760	-0-	-3952	-0-	5	1	579	2	Y	160	160	0			5
							176	9									
04	2250	X	2178	-0-	-72	-0-	2006	2	172	9	Y	156	156	0			5
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3086	2	171	9	Y	155	155	0			5
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4213	2	153	9	Y	139	138	0			6
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3540	2	187	9	Y	170	170	0			6
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5584	2	187	9	Y	170	170	0			6
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2729	3	190	9	Y	173	173	0			6
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2689	3	194	9	Y	176	176	0			6
11	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	2641	3	197	9	Y	179	179	0			6
12	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2549	3	223	9	Y	203	203	0			6

TOTAL GAS PROD: 36,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

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	22146	X	4429	-0-	-17717	-0-	4318	2	111	9	Y	101	101	0			3
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3642	2	109	9	Y	99	99	0			3
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	19	1	2215	2	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4145	2	55	9	Y	50	50	0			2
05	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4155	2	55	9	Y	50	50	0			2
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4114	2	48	9	Y	44	44	0			2
07	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	4138	2	61	9	Y	55	55	0			2
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3938	2	61	9	Y	55	55	0			2
09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3909	3	62	9	Y	56	56	0			2
10	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3758	3	63	9	Y	57	57	0			2
11	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	3521	3	63	9	Y	57	57	0			2
12	4185	X	3684	-0-	-501	-0-	3612	3	72	9	Y	65	65	0			2

TOTAL GAS PROD: 46,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	584	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	994	2	59	9	Y	54	52	0			2
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1099	2	74	9	Y	67	67	0			2
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1135	2	74	9	Y	67	67	0			2
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1191	3	75	9	Y	68	68	0			2
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1114	3	76	9	Y	69	69	0			2
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1045	3	77	9	Y	70	70	0			2
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1256	3	88	9	Y	80	80	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 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	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	2568	2	41	9	Y	37	37	0			1
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	2278	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	14	1	2166	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2541	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2535	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2683	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2556	2	44	9	Y	40	40	0			1
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2624	3	45	9	Y	41	41	0			1
10	2697	N	2466	-0-	-231	-0-	2420	3	46	9	Y	42	42	0			1
11	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	2226	3	47	9	Y	43	43	0			1
12	2697	N	2229	-0-	-468	-0-	2176	3	53	9	Y	48	48	0			1

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 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	1333	X	684	-0-	-649	-0-	622	2	62	9	Y	56	56	0			2
02	868	X	577	-0-	-291	-0-	516	2	61	9	Y	55	55	0			2
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	4	1	462	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	523	2	61	9	Y	55	55	0			2
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	527	2	61	9	Y	55	55	0			2
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	584	2	54	9	Y	49	49	0			2
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	395	2	66	9	Y	60	60	0			2
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	390	2	66	9	Y	60	60	0			2
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	414	3	67	9	Y	61	61	0			2
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	546	3	68	9	Y	62	62	0			2
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	464	3	69	9	Y	63	63	0			2
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	561	3	79	9	Y	72	72	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 47 RRCID -> 230168 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8388 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2013

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-137	-0-	1553	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2085	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2595	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	2149	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2398	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	2069	3	17	9	Y	15	15	0			1
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2160	3	18	9	Y	16	16	0			1
12	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2319	3	20	9	Y	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3441	-0-	-465	-0-	3351	2	90	9	Y	82	82	0			2
02	3304	X	2972	-0-	-332	-0-	2884	2	88	9	Y	80	80	0			2
03	3472	X	2446	-0-	-1026	-0-	15	1	2340	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	2756	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	2629	2	88	9	Y	80	80	0			2
06	3330	X	2540	-0-	-790	-0-	2528	2	12	9	Y	11	13	0			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2956	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2916	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3091	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3040	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2901	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3634	2	231	9	Y	210	210	0			6
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3968	2	228	9	Y	207	207	0			6
03	3751	X	3130	-0-	-621	-0-	18	1	2877	2	Y	214	214	0			6
							235	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3767	2	229	9	Y	208	208	0			6
05	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	3858	2	228	9	Y	207	207	0			6
06	4500	X	3714	-0-	-786	-0-	3509	2	205	9	Y	186	184	0			8
07	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	3555	2	250	9	Y	227	227	0			8
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3945	2	250	9	Y	227	227	0			8
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4000	3	254	9	Y	231	231	0			8
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3697	3	259	9	Y	235	235	0			8
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3425	3	263	9	Y	239	239	0			8
12	3751	X	3323	-0-	-428	-0-	3025	3	298	9	Y	271	271	0			8

TOTAL GAS PROD: 46,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

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	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6397	3	69	9	N	63	75	1			9
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4216	3	57	9	N	52	57	1			4
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5632	3	47	9	N	43	38	1			9
04	6270	X	5149	-0-	-1121	-0-	5094	3	55	9	N	50	39	1			20
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4425	3	58	9	N	53	56	1			17
06	6270	X	2941	-0-	-3329	-0-	2902	3	39	9	N	35	48	1			4
07	5673	X	1170	-0-	-4503	-0-	1122	3	48	9	N	44	31	1			17
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8840	3	46	9	N	42	45	1			14
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6598	3	35	9	N	32	36	1			10
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5489	3	50	9	N	45	47	1			8
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4271	3	66	9	N	60	48	1			20
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4627	3	36	9	N	33	49	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	7440	X	5211	-0-	-2229	-0-	5190	3	21	9	Y	19	22	1			3
02	6608	X	5906	-0-	-702	-0-	5889	3	17	9	Y	15	17	1			1
03	7006	X	6451	-0-	-555	-0-	6436	3	15	9	Y	14	12	1			3
04	6780	X	6086	-0-	-694	-0-	6069	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	5881	3	18	9	Y	16	17	1			5
06	6330	X	5858	-0-	-472	-0-	5847	3	11	9	Y	10	14	1			1
07	6541	X	6171	-0-	-370	-0-	6157	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	6448	X	3790	-0-	-2658	-0-	3776	3	14	9	Y	13	14	1			4
09	6090	X	4790	-0-	-1300	-0-	4779	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	6169	X	4305	-0-	-1864	-0-	4291	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	5970	X	4385	-0-	-1585	-0-	4365	3	20	9	Y	18	14	1			6
12	6169	X	4433	-0-	-1736	-0-	4422	3	11	9	Y	10	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 63,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	Y	15	15	0			1
09	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	2134	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	1892	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	2070	N	1248	-0-	-822	-0-	1230	3	18	9	Y	16	16	0			1
12	2232	N	1131	-0-	-1101	-0-	1111	3	20	9	Y	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 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	10664	X	7501	-0-	-3163	-0-	41	1	7460	3	Y	-0-					-0-
02	8652	X	7678	-0-	-974	-0-	261	1	7417	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	6989	-0-	-1660	-0-	274	1	6715	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7052	-0-	-898	-0-	1	1	7051	3	Y	-0-					-0-
05	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	283	1	7104	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	267	1	6783	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	5668	-0-	-2826	-0-	236	1	5432	3	Y	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	227	1	5232	3	Y	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	258	1	6095	3	Y	-0-					-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	260	1	6364	3	Y	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	235	1	5374	3	Y	-0-					-0-
*12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,569 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					243
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					243
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					243
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					243
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					243
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					243
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	N	24					267
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	170	1			97
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					97
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					97
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	11	1	3908	2	Y	72					523
							79	9									
02	4116	X	3457	-0-	-659	-0-	10	1	3447	2	Y	-0-					523
03	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	803	1	2865	2	Y	33	193	1			363
							36	9									
04	4110	X	3194	-0-	-916	-0-	3166	2	28	9	Y	25					388
05	4247	X	2170	-0-	-2077	-0-	2146	2	24	9	Y	22					410
06	3870	X	1964	-0-	-1906	-0-	1917	2	47	9	Y	43					453
07	3813	X	1179	-0-	-2634	-0-	1166	2	13	9	Y	12	192	1			273
08	3689	X	1200	-0-	-2489	-0-	1181	2	19	9	Y	17					290
09	3180	X	969	-0-	-2211	-0-	955	2	14	9	Y	13					303
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	406	1	777	2	Y	15					318
							17	9									
11	1950	X	1112	-0-	-838	-0-	118	1	986	2	Y	7					325
							8	9									
12	1209	X	645	-0-	-564	-0-	639	2	6	9	Y	5					330

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-		203	1	858	2	N	22					223
								24	9									
02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-		203	1	792	2	N	53					276
								58	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		261	1	913	2	N	78	184	1			170
								86	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		242	1	873	2	N	10					180
								11	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		307	1	1039	2	N	25					205
								28	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-		609	1	2133	2	N	48	147	1			106
								53	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		410	1	1527	2	N	2					108
								2	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		383	1	1011	2	N	7					115
								8	9									
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-		226	1	871	2	N	10					125
								11	9									
10	1240	N	827	-0-	-413	-0-		164	1	661	2	N	2					127
								2	9									
11	1200	N	936	-0-	-264	-0-		241	1	673	2	N	20					147
								22	9									
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-		219	1	722	2	N	30					177
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3363	-0-	-419	-0-		497	1	2866	2	N	-0-					122
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-		1441	1	1687	2	N	-0-					122
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-		629	1	2791	2	N	-0-					122
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		751	1	2731	2	N	-0-					122
05	3472	X	3244	-0-	-228	-0-		650	1	2594	2	N	-0-					122
06	3360	X	3012	-0-	-348	-0-		470	1	2542	2	N	-0-					122
07	3503	X	3029	-0-	-474	-0-		427	1	2602	2	N	-0-					122
08	3534	X	3104	-0-	-430	-0-		527	1	2577	2	N	-0-					122
09	3420	X	2751	-0-	-669	-0-		276	1	2475	2	N	-0-					122
10	3255	X	2741	-0-	-514	-0-		409	1	2332	2	N	-0-					122
11	3000	X	2251	-0-	-749	-0-		277	1	1974	2	N	-0-					122
12	3100	X	1049	-0-	-2051	-0-		128	1	921	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 34,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4008	-0-	-704		-0-		582	1	3357	2	N	63					177
									69	9									
02	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-		1867	1	2184	2	N	37	183	1			31
									41	9									
03	4495	X	3745	-0-	-750		-0-		683	1	3032	2	N	27					58
									30	9									
04	4350	X	3812	-0-	-538		-0-		820	1	2978	2	N	13					71
									14	9									
05	4495	X	3913	-0-	-582		-0-		781	1	3115	2	N	15					86
									17	9									
06	4350	X	3517	-0-	-833		-0-		527	1	2852	2	N	125	184	1			27
									138	9									
07	4495	X	3423	-0-	-1072		-0-		478	1	2917	2	N	25					52
									28	9									
08	3937	X	3407	-0-	-530		-0-		575	1	2813	2	N	17					69
									19	9									
09	3810	X	2985	-0-	-825		-0-		298	1	2670	2	N	15					84
									17	9									
10	3906	X	3394	-0-	-512		-0-		505	1	2878	2	N	10					94
									11	9									
11	3510	X	2945	-0-	-565		-0-		352	1	2505	2	N	80					174
									88	9									
12	3410	X	2074	-0-	-1336		-0-		251	1	1799	2	N	22	156	1			40
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 41,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 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	5921	X	5073	-0-	-848		-0-		964	1	4070	2	N	35					122
									39	9									
02	5292	X	4595	-0-	-697		-0-		933	1	3637	2	N	23					145
									25	9									
03	5859	X	5302	-0-	-557		-0-		1176	1	4117	2	N	8					153
									9	9									
04	5610	X	5279	-0-	-331		-0-		1119	1	4029	2	N	119					272
									131	9									
05	5239	X	5020	-0-	-219		-0-		1138	1	3858	2	N	22					294
									24	9									
06	5130	X	4597	-0-	-533		-0-		1015	1	3554	2	N	25	176	1			143
									28	9									
07	5456	X	4819	-0-	-637		-0-		1009	1	3760	2	N	45					188
									50	9									
08	5456	X	4957	-0-	-499		-0-		1347	1	3560	2	N	45	168	1			65
									50	9									
09	5280	X	4690	-0-	-590		-0-		962	1	3708	2	N	18					83
									20	9									
10	5022	X	4451	-0-	-571		-0-		879	1	3553	2	N	17					100
									19	9									
11	4877	X	4877	-0-	-0-		-0-		1283	1	3575	2	N	17					117
									19	9									
12	4960	X	4902	-0-	-58		-0-		1132	1	3739	2	N	28					145
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 58,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	2542	N	1761	-0-	-781	-0-	278	1	1409	2	N	67	193	1			206
							74	9									
02	2240	N	1354	-0-	-886	-0-	620	1	699	2	N	32					238
							35	9									
03	2232	N	1352	-0-	-880	-0-	403	1	940	2	N	8					246
							9	9									
04	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	485	1	845	2	N	15					261
							17	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	140	1	1168	2	N	12					273
							13	9									
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	139	1	1104	2	N	18					291
							20	9									
07	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	223	1	956	2	N	10					301
							11	9									
08	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	111	1	981	2	N	62	158	1			205
							68	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	150	1	1034	2	N	5					210
							6	9									
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	350	1	778	2	N	3					213
							3	9									
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-	234	1	756	2	N	5					218
							6	9									
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	299	1	977	2	N	15					233
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	3937	X	2641	-0-	-1296	-0-	501	1	2118	2	N	20					111
							22	9									
02	3500	X	2971	-0-	-529	-0-	606	1	2362	2	N	3					114
							3	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	985	1	3451	2	N	7					121
							8	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	923	1	3321	2	N	12					133
							13	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	792	1	2682	2	N	3					136
							3	9									
06	4290	X	2250	-0-	-2040	-0-	497	1	1742	2	N	10					146
							11	9									
07	4433	X	3189	-0-	-1244	-0-	672	1	2504	2	N	12					158
							13	9									
08	4309	X	3200	-0-	-1109	-0-	876	1	2315	2	N	8					166
							9	9									
09	4170	X	2997	-0-	-1173	-0-	616	1	2375	2	N	5					171
							6	9									
10	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	352	1	1423	2	N	2					173
							2	9									
11	3090	X	1689	-0-	-1401	-0-	446	1	1243	2	N	-0-					173
12	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	729	1	2405	2	N	10	139	1			44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	610	1	3090	2	N	63					235
							69	9									
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	1538	1	1731	2	N	37					272
							41	9									
03	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	1009	1	2354	2	N	62	174	1			160
							68	9									
04	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	1149	1	2000	2	N	43					203
							47	9									
05	3782	X	3191	-0-	-591	-0-	337	1	2807	2	N	43					246
							47	9									
06	3660	X	2952	-0-	-708	-0-	325	1	2581	2	N	42	168	1			120
							46	9									
07	3658	X	3039	-0-	-619	-0-	568	1	2436	2	N	32					152
							35	9									
08	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	280	1	2470	2	N	22					174
							24	9									
09	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	341	1	2345	2	N	38					212
							42	9									
10	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	804	1	1789	2	N	12					224
							13	9									
11	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	621	1	2004	2	N	13	173	1			64
							14	9									
12	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	611	1	1999	2	N	28					92
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	620	1	1337	2	N	55	177	1			27
							61	9									
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	614	1	1180	2	N	61					88
							67	9									
03	2356	N	1933	-0-	-423	-0-	557	1	1285	2	N	83					171
							91	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	2	N	80					251
							88	9									
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	198	1	1525	2	N	72	172	1	1	8	150
							79	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	378	1	1625	2	N	70	151	1	2	8	67
							77	9									
07	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	448	1	1361	2	N	53	2	8			118
							58	9									
08	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	370	1	1005	2	N	45					163
							50	9									
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	594	1	1162	2	N	104	92	1			175
							114	9									
10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	778	1	2266	2	N	23	1	8			197
							25	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	610	1	1002	2	N	60	163	1	1	8	93
							66	9									
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	605	1	1119	2	N	49	2	8			140
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 23,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

01	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					27
02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49	-0-	49	96	49	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	80	-0-	80	176	80	2			Y	-0-					-0-
11	237	X	61	-0-	-176	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

01	3100	N	3211	-0-	111	744	3143	3	68	9	Y	62	72	1	7	8	47
02	3468	X	2724	-0-	-744	-0-	2677	3	47	9	Y	43					90
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2959	3	95	9	Y	86	77	1	23	8	76
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2863	3	111	9	Y	101	71	1	57	8	49
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2815	3	36	9	Y	33	12	8			70
06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2874	3	34	9	Y	31	74	1	16	8	11
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2649	3	30	9	Y	27	12	8			26
08	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2686	3	72	9	Y	65	73	1	5	8	13
09	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	2598	3	58	9	Y	53	12	8			54
10	3007	X	2472	-0-	-535	-0-	2369	3	103	9	Y	94	72	1	44	8	32
11	2910	X	2371	-0-	-539	-0-	2320	3	51	9	Y	46	18	8			60
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2778	3	44	9	Y	40	20	8			80

TOTAL GAS PROD: 33,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 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-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	554	2	37	9	Y	34	46	1			39
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	605	2	44	9	Y	40	1	8			78
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	479	2	25	9	Y	23	45	1			56
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	451	2	53	9	Y	48	1	8			103
05	713	N	374	-0-	-339	-0-	373	2	1	9	Y	1	46	1			58
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	Y	28	1	8			85
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	653	2	24	9	Y	22	46	1	1	8	60
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	33
09	2040	N	436	-0-	-1604	-0-	418	2	18	9	Y	16					49
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	437	2	25	9	Y	23	2	8			70
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	482	2	76	9	Y	69	46	1			93
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	Y	8	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4004	2	81	9	Y	74	102	1			85
02	3976	X	3616	-0-	-360	-0-	3520	2	96	9	Y	87	1	8			171
03	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	3794	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	122
04	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	3993	2	118	9	Y	107	3	8			226
05	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	3132	2	6	9	Y	5	102	1	2	8	127
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4656	2	70	9	Y	64	3	8			188
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4295	2	52	9	Y	47	101	1	2	8	132
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4367	2	42	9	Y	38	96	1	2	8	72
09	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	4437	2	42	9	Y	38	2	8			108
10	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	3216	2	54	9	Y	49	3	8			154
11	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	3309	2	168	9	Y	153	101	1	1	8	205
12	4619	X	3907	-0-	-712	-0-	3888	2	19	9	Y	17	2	8			220

TOTAL GAS PROD: 47,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	3100	N	3189	-0-	89	675	3186	2	3	9	N	3	183	1			213
02	3887	X	3212	-0-	-675	-0-	3105	2	107	9	N	97	183	1	5	8	122
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3058	2	78	9	N	71	2	8			191
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4290	2	67	9	N	61	3	8			249
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2994	2	40	9	N	36	2	8			283
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	4	8			289
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2582	2	43	9	N	39	3	8			325
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2926	2	76	9	N	69	178	1	2	8	214
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	2	46	9	N	42	3	8			253
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	N	60	5	8			308
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2983	2	45	9	N	41	2	8			347
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3364	2	84	9	N	76	175	1	4	8	244

TOTAL GAS PROD: 37,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 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	1581	X	1018	-0-	-563	-0-	920	3	98	9	Y	89	108	1	7	8	70
02	2072	X	1626	-0-	-446	-0-	1556	3	70	9	Y	64					134
03	2294	X	1802	-0-	-492	-0-	1678	3	124	9	Y	113	115	1	18	8	114
04	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	1723	3	113	9	Y	103	106	1	38	8	73
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1801	3	47	9	Y	43	11	8			105
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1745	3	32	9	Y	29	110	1	7	8	17
07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1969	3	33	9	Y	30	8	8			39
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1966	3	101	9	Y	92	109	1	2	8	20
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1904	3	75	9	Y	68	7	8			81
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2038	3	111	9	Y	101	108	1	26	8	48
11	2010	X	1908	-0-	-102	-0-	1842	3	66	9	Y	60	18	8			90
12	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	1663	3	40	9	Y	36	6	8			120

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4219	2	54	9	Y	49	217	1			104
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4012	2	40	9	Y	36					140
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4086	2	63	9	Y	57					197
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5200	2	66	9	Y	60	108	1	1	8	148
05	4495	X	3189	-0-	-1306	-0-	3163	2	26	9	Y	24					172
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3873	2	28	9	Y	25					197
07	4960	X	3076	-0-	-1884	-0-	3002	2	74	9	Y	67					264
08	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	3798	2	46	9	Y	42					306
09	4800	X	3042	-0-	-1758	-0-	3034	2	8	9	Y	7					313
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3842	2	4	9	Y	4					317
11	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	2983	2			Y	-0-					317
12	3844	X	2701	-0-	-1143	-0-	2695	2	6	9	Y	5					322

TOTAL GAS PROD: 44,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	3458	-0-		358	1016	3392	2	66	9	N	60	170	1			78
02	4488	X	3472	-0-		-1016	-0-	3376	2	96	9	N	87	2	8			163
03	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	3341	2	73	9	N	66					229
04	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					231
05	2945	X	2286	-0-		-659	-0-	2267	2	19	9	N	17					248
06	2850	X	1482	-0-		-1368	-0-	1456	2	26	9	N	24					272
07	2945	X	1989	-0-		-956	-0-	1947	2	42	9	N	38	178	1	2	8	130
08	2945	X	2315	-0-		-630	-0-	2315	2			N	-0-					130
09	2850	X	1760	-0-		-1090	-0-	1760	2			N	-0-					130
10	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-	2617	2	32	9	N	29	2	8			157
11	2463	X	2463	-0-		-0-	-0-	2401	2	62	9	N	56					213
*12	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	2475	2	58	9	N	53	2	8			264

TOTAL GAS PROD: 30,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1640	2	144	9	N	131	9	8			160
02	1876	N	1454	-0-		-422	-0-	1421	2	33	9	N	30					190
03	1860	N	1605	-0-		-255	-0-	1547	2	58	9	N	53	180	1	23	8	40
04	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43	36	8			47
05	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	11	8			47
06	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	1638	2	122	9	N	111	8	8			150
07	1829	N	1704	-0-		-125	-0-	1693	2	11	9	N	10	10	8			150
08	1798	N	1768	-0-		-30	-0-	1700	2	68	9	N	62	182	1	3	8	27
09	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1830	2	53	9	N	48	7	8			68
10	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	1734	2	48	9	N	44	44	8			68
11	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1817	2	54	9	N	49	17	8			100
12	1953	N	1526	-0-		-427	-0-	1509	2	17	9	N	15	15	8			100

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	2			N	-0-					195
02	868	N	689	-0-		-179	-0-	689	2			N	-0-					195
03	775	N	760	-0-		-15	-0-	760	2			N	-0-					195
04	958	N	958	-0-		-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	4	8			261
05	903	N	903	-0-		-0-	-0-	848	2	55	9	N	50	180	1	2	8	129
06	858	N	858	-0-		-0-	-0-	736	2	122	9	N	111	174	1	4	8	62
07	992	N	818	-0-		-174	-0-	811	2	7	9	N	6	6	8			62
08	899	N	808	-0-		-91	-0-	766	2	42	9	N	38	1	8			99
09	870	N	809	-0-		-61	-0-	777	2	32	9	N	29	1	8			127
10	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	930	2	99	9	N	90	35	8			182
11	970	N	970	-0-		-0-	-0-	931	2	39	9	N	35	5	8			212
*12	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	989	2	17	9	N	15	8	8			219

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-		2699	2	30	9	N	27	37	1			31
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-		2535	2	36	9	N	33	2	8			62
03	2635	N	2551	-0-	-84	-0-		2531	2	20	9	N	18	36	1			44
04	2640	N	2631	-0-	-9	-0-		2589	2	42	9	N	38					82
05	2852	N	2108	-0-	-744	-0-		2107	2	1	9	N	1	37	1			46
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-		2918	2	25	9	N	23	1	8			68
07	2728	N	2657	-0-	-71	-0-		2637	2	20	9	N	18	37	1	1	8	48
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-		2889	2	14	9	N	13	35	1			26
09	3000	N	3198	-0-	198	198		3184	2	14	9	N	13					39
10	3100	N	3569	-0-	469	667		3550	2	19	9	N	17					56
11	3000	N	2485	-0-	-515	152		2424	2	61	9	N	55	37	1			74
12	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-		1846	2	7	9	N	6					80

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		1873	2	35	9	Y	32	144	1			70
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-		1762	2	26	9	Y	24					94
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		1833	2	41	9	Y	37					131
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-		2337	2	43	9	Y	39	72	1			98
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-		1753	2	19	9	Y	17					115
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-		1769	2	20	9	Y	18	2	8			131
07	2449	N	1671	-0-	-778	-0-		1621	2	50	9	Y	45					176
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		1990	2	31	9	Y	28					204
09	1800	N	1557	-0-	-243	-0-		1550	2	7	9	Y	6	1	8			209
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-		2069	2	2	9	Y	2					211
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	2			Y	-0-					211
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		2045	2	3	9	Y	3					214

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2344	-0-	-74	-0-		63	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-		61	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2561	-0-	-12	-0-		66	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2465	-0-	-25	-0-		64	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2521	-0-	-83	-0-		68	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-		69	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2308	-0-	-296	-0-		68	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2345	-0-	-166	-0-		69	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		70	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-		71	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2100	-0-	-180	-0-		63	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,554 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	102	3			Y	-0-					7
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 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	1891	N	1295	-0-	-596	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1183	-0-	-665	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	470	-0-	-1204	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,542 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2634	3	N	-0-			-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	N	-0-			-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	169	1	2039	3	N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	108	1	2560	3	N	-0-			-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	3	N	-0-			-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	3	N	-0-			-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	2192	3	N	-0-			-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	3	N	-0-			-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	159	1	2479	3	N	-0-			-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	154	1	2024	3	N	-0-			-0-
*12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	168	1	2861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		1366	-0-	1366	1366	1366	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		1555	-0-	1555	2921	1555	3	N	-0-			-0-
04	4376	X	1455	-0-	-2921	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-			-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3	N	-0-			-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3	N	-0-			-0-
09	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3	N	-0-			-0-
10	744	N	136	-0-	-608	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	3	N	-0-			-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	N	14	14	0			2
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	3	11	9	N	10	10	0			2
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	3	11	9	N	10	11	0			1
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1530	3	11	9	N	10	10	0			1
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	N	11	11	0			1
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	3	17	9	N	15	14	0			2
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	3	11	9	N	10	11	0			1
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	0			1
09	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1018	3	9	9	N	8	8	0			1
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1099	3	10	9	N	9	9	0			1
11	1170	N	989	-0-	-181	-0-	976	3	13	9	N	12	12	0			1
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	997	3	10	9	N	9	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,591 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	175	-0-	-965	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	232	-0-	-822	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 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	899	N	804	-0-	-95	-0-	785	3	19	9	N	17	17	0			2
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	713	3	13	9	N	12	12	0			2
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	781	3	15	9	N	14	14	0			2
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	766	3	13	9	N	12	12	0			2
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9	9	N	8	9	0			1
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-	1	0			-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	961	N	321	-0-	-640	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	749	-0-	-429	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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
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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2010

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

HARRIS, S.S. WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	649	-0-	-581	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	702	-0-	-600	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	672	-0-	-588	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,320 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	178	1	5195	3	Y	377	334	1			43
							415	9									
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	110	1	3075	3	Y	445	430	1			58
							490	9									
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-	58	1			-0-
*05	6324	X	2031	-0-	-4293	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	1737	-0-	-4383	-0-	62	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*07	6324	X	1651	-0-	-4673	-0-	57	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*08	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	52	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	X	1295	-0-	-655	-0-	46	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	47	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*11	1740	X	1359	-0-	-381	-0-	53	1	1306	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	50	1	1232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

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

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	1271	X	1136	-0-	-135	-0-	35	1	998	3	Y	94	99	1			17
							103	9									
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	6	22	1			1
							7	9									
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	108	1	2879	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	53	1	1465	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	58	1	1599	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	44	1	1098	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 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	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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	376	-0-	-27	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 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 #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 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	3875	X	2761	-0-	-1114	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1075	-0-	-1535	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,999 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	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1777	-0-	-43	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	855	-0-	-615	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,887 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 #: 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	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1562	-0-	-1042	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1239	-0-	-1221	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	322	-0-	-2313	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

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

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

01	1364	N	156	-0-	-1208	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	483	-0-	-957	-0-	42	1	441	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	695	-0-	-855	-0-	41	1	654	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	901	-0-	-277	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-
09	480	N	162	-0-	-318	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	3	N	-0-					-0-
11	870	N	567	-0-	-303	-0-	49	1	518	3	N	-0-					-0-
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	175	1	2166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 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 #: 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	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1783	-0-	-437	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,470 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,759 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 #: 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	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3		N	-0-			-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3408	-0-	408	705	3408	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3690	-0-	590	1295	3690	3		N	-0-			-0-
11	4533	X	3238	-0-	-1295	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,878 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 #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					3
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					3
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					3
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-	3	7			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	261	-0-	-2709	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2081	-0-	-895	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3120	-0-	-662	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,554 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	1767	X	315	-0-	-1452	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	297	-0-	-795	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4132	-0-	1032	3508	4132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3283	-0-	283	3791	3283	3			N	-0-					-0-
07	6259	X	2468	-0-	-3791	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1511	-0-	-953	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1414	-0-	-626	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,566 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	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,626 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 #: 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	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 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	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2962	-0-	-1223	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3507	-0-	-543	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,962 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	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,526 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 #: 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	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					11
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					11
03	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	4694	3			Y	-0-					11
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			Y	-0-					11
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			Y	-0-	11	7			-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			Y	-0-					-0-
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 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	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	536	-0-	-983	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	404	-0-	-1336	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	420	-0-	-758	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 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 #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 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	4030	X	2609	-0-	-1421	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3813	-0-	713	713	3813	3			N	-0-					-0-
11	4353	X	3640	-0-	-713	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,428 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	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,950 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 #: 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	775	-0-	-575	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,866 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	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 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 #: 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	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,687 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 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 #: 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	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	820	-0-	-978	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	678	-0-	-432	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,672 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3805	-0-	3805	3805	3805	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2230	-0-	2230	6035	2230	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1892	-0-	1892	7927	1892	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1658	-0-	1658	9585	1658	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1476	-0-	1476	11061	1476	3			N	-0-					-0-
08	12556	X	1495	-0-	-11061	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	412	-0-	-1238	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,399 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 #: 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	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
02	3724	X	3716	-0-	-8	-0-	3716	3		N	-0-			-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3		N	-0-			-0-
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3		N	-0-			-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3		N	-0-			-0-
08	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	3		N	-0-			-0-
09	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	3		N	-0-			-0-
10	6076	X	3845	-0-	-2231	-0-	3845	3		N	-0-			-0-
11	5880	X	3682	-0-	-2198	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
12	6076	X	3872	-0-	-2204	-0-	3872	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3		N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 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	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
03	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
05	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	2177	-0-	-1033	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
07	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
08	2573	X	1249	-0-	-1324	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
09	2490	X	1312	-0-	-1178	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
10	2573	X	2059	-0-	-514	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,767 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 #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 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	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1782	-0-	-1597	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1688	-0-	-1582	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,219 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 #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3004	-0-	-216	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2401	-0-	-1040	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2513	-0-	-817	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	981	-0-	-1468	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,924 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1712	-0-	-192	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	937	-0-	-582	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	791	-0-	-790	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,281 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	3100	N	4269	-0-	1169	2471	4269	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3332	-0-	532	3003	3332	3			N	-0-					-0-
03	5691	X	2688	-0-	-3003	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2360	-0-	-910	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1703	-0-	-1459	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,973 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 #: 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 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	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1120	-0-	-532	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1008	-0-	-666	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	435	-0-	-805	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,149 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 #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 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	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2159	-0-	-331	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2164	-0-	-1376	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,203 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	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	68	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	61	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	907	-0-	-457	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	95	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	60	1	945	3	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1618	3	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	3	N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 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 #: 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	3131	X	2255	-0-	-876	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1670	-0-	-794	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1452	-0-	-532	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1210	-0-	-1520	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1454	-0-	-1088	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,939 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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,272 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 #: 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	2611	N	2138	-0-	-473	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1663	-0-	-1221	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1574	-0-	-1619	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1476	-0-	-1614	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1401	-0-	-1761	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3268	-0-	168	313	3268	3			N	-0-					-0-
08	3377	X	3064	-0-	-313	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2384	-0-	-871	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2338	-0-	-812	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,592 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2607	-0-	-927	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2398	-0-	-1022	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2210	-0-	-880	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			N	-0-					-0-
*12	2701	N	2637	-0-	-64	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,405 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 #: 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					1
02	3500	X	3031	-0-	-469	-0-	3031	3			Y	-0-					1
03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					1
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3288	3			Y	-0-	1	7			-0-
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,008 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. (I) GAS LIFT(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	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,737 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 #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 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	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	730	-0-	-1378	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 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	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2595	-0-	-373	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2184	-0-	-906	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1077	-0-	-1053	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,600 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 #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	600	N	54	-0-	-546	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1083	-0-	-261	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3462	-0-	462	1004	3462	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3406	-0-	306	1310	3406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,864 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	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	756	N	605	-0-	-151	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	176	2956	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3478	-0-	378	554	3478	3			N	-0-					-0-
04	3929	X	3375	-0-	-554	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2508	-0-	-792	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2414	-0-	-934	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2201	-0-	-1039	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	3			Y	-0-					8
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					8
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					8
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					8
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	8	7			-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,811 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	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1053	-0-	-567	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,825 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 #: 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	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	924	N	747	-0-	-177	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1777	-0-	-239	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	691	-0-	-1259	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	616	-0-	-1337	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	737	-0-	-373	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,012 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	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	976	-0-	-574	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,992 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 #: 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	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3		N	-0-			-0-
02	5376	X	5100	-0-	-276	-0-	5100	3		N	-0-			-0-
03	5952	X	4664	-0-	-1288	-0-	4664	3		N	-0-			-0-
04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3971	3		N	-0-			-0-
05	5952	X	3810	-0-	-2142	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
06	5550	X	3433	-0-	-2117	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
07	5642	X	3338	-0-	-2304	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
09	3270	X	2732	-0-	-538	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
10	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
11	3270	X	2317	-0-	-953	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
12	3348	X	2208	-0-	-1140	-0-	2208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
02	3668	X	3546	-0-	-122	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
03	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
05	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3784	3		N	-0-			-0-
06	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
07	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,489 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	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
02	2184	N	1752	-0-	-432	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
03	2418	N	1730	-0-	-688	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
04	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1247	-0-	-706	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	680	-0-	-1180	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,468 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 #: 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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2439	-0-	-651	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2398	-0-	-692	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,066 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	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 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 #: 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	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	1994	-0-	-517	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,565 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	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	386	-0-	-1042	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	990	N	233	-0-	-757	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 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 #: 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	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1029	-0-	-621	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,118 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	3875	X	1642	-0-	-2233	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1517	-0-	-1087	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1371	-0-	-1149	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1107	-0-	-1497	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1130	-0-	-1474	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1017	-0-	-1023	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1029	-0-	-490	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,259 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 #: 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	3			Y	-0-					10
02	2044	N	1794	-0-	-250	-0-	1794	3			Y	-0-					10
03	2635	N	1780	-0-	-855	-0-	1780	3			Y	-0-					10
04	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			Y	-0-					10
05	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	1635	3			Y	-0-	10	7			-0-
06	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,378 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	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2675	3	92	9	N	84	83	0			10
02	3528	X	3004	-0-	-524	-0-	2936	3	68	9	N	62	62	0			10
03	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2834	3	74	9	N	67	69	0			8
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2973	3	68	9	N	62	61	0			9
05	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2161	3	52	9	N	47	49	0			7
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-	7	0			-0-
07	3317	X	1070	-0-	-2247	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	20	-0-	-2740	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	135	-0-	-2625	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
11	1680	X	1450	-0-	-230	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
12	1798	X	1472	-0-	-326	-0-	1472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
04	2730	N	2203	-0-	-527	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
05	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	2074	-0-	-476	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	1652	-0-	-611	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	747	-0-	-1206	-0-	747	3		N	-0-			-0-
09	1890	N	225	-0-	-1665	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	87	-0-	-1556	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	720	N	115	-0-	-605	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
04	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2398	-0-	-1384	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2563	-0-	-713	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1131	-0-	-1721	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 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	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 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	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4839	-0-	-145	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	3486	-0-	-2032	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4149	-0-	-1191	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,055 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3124	-0-	324	324	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3230	-0-	130	454	3230	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2909	-0-	-91	363	2909	3			N	-0-					-0-
05	3023	X	2660	-0-	-363	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1876	-0-	-294	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,223 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					8
02	3220	X	2982	-0-	-238	-0-	2982	3			Y	-0-					8
03	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	3			Y	-0-					8
04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	3			Y	-0-					8
05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			Y	-0-	8	7			-0-
06	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,971 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
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	2914	X	1524	-0-	-1390	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1861	-0-	-211	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,271 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	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1968	-0-	-272	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1840	-0-	-640	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1592	-0-	-888	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,319 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	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	847	-0-	-579	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	767	-0-	-643	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,284 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 #: 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	1147	N	685	-0-	-462	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	812	N	515	-0-	-297	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 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	3503	X	763	-0-	-2740	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	240	X	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: 2,073 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	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2011	3	11	9	N	10	11	0			1
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	3	9	9	N	8	8	0			1
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1913	3	10	9	N	9	9	0			1
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1693	3	9	9	N	8	8	0			1
05	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1858	3	4	9	N	4	4	0			1
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-	1	0			-0-
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 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	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3115	3	92	9	N	84	84	0			10
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3756	3	69	9	N	63	63	0			10
03	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3546	3	75	9	N	68	70	0			8
04	3810	X	3490	-0-	-320	-0-	3422	3	68	9	N	62	61	0			9
05	4247	X	2519	-0-	-1728	-0-	2467	3	52	9	N	47	49	0			7
06	4110	X	3405	-0-	-705	-0-	3357	3	48	9	N	44	46	0			5
07	4247	X	2343	-0-	-1904	-0-	2303	3	40	9	N	36	36	0			5
08	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3276	3	39	9	N	35	35	0			5
09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3209	3	25	9	N	23	26	0			2
10	3503	X	2354	-0-	-1149	-0-	2322	3	32	9	N	29	28	0			3
11	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	2924	3	44	9	N	40	39	0			4
12	3348	X	2261	-0-	-1087	-0-	2231	3	30	9	N	27	29	0			2

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4871	-0-	1871	3067	4871	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2771	-0-	-329	2738	2771	3			N	-0-					-0-
08	5040	X	2302	-0-	-2738	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2163	-0-	-1797	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1367	-0-	-2593	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,412 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 #: 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,387 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 #: 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	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2468	-0-	-556	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1811	-0-	-1537	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1721	-0-	-1459	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1546	-0-	-1399	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1541	-0-	-1309	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1504	-0-	-1224	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	968	-0-	-502	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	865	-0-	-530	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,363 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	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2247	-0-	-21	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,331 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 #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 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	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1075	-0-	-485	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 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	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 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	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	889	-0-	-878	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	657	-0-	-873	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	459	-0-	-1370	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	660	N	360	-0-	-300	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	3	10	9	N	9	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2574	-0-	-310	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2694	-0-	-396	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2560	-0-	-860	-0-	2552	3	8	9	N	7	6	0			1
12	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	2790	3	19	9	N	17	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 34,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	108	1	2433	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	105	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	101	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	102	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	116	1	2308	3	N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	112	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	95	1	2237	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	73	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	80	1	1718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,605 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 #: 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	2108	X	1797	-0-	-311	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	803	-0-	-937	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	460	-0-	-997	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	990	N	259	-0-	-731	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	918	3	14	9	N	13	12	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WERNER-POPE WELL #: 6 RRCID -> 160942 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
06	2636	N	2599	-0-	-37	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 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	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,822 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 #: 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 (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

	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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	840	N	265	-0-	-575	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

	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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,798 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. 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	724	-0-	-547	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1473	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1440	N	422	-0-	-1018	-0-	420	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	N	11	10	0			1
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	9	0			1
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2689	3	10	9	N	9	9	0			1
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3002	3	8	9	N	7	7	0			1
10	2746	N	2736	-0-	-10	-0-	2727	3	9	9	N	8	8	0			1
11	2580	N	2341	-0-	-239	-0-	2330	3	11	9	N	10	10	0			1
12	2666	N	1755	-0-	-911	-0-	1738	3	17	9	N	15	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-

WERNER "D" WELL #: 5 RRCID -> 162195 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 8602 - 9973

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 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	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1883	-0-	-487	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1293	3	24	9	N	22	22	0			3
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	3	17	9	N	15	16	0			2
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	N	18	18	0			2
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	3	18	9	N	16	16	0			2
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	N	17	17	0			2
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	3	29	9	N	26	25	0			3
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	3	23	9	N	21	21	0			3
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	3	23	9	N	21	21	0			3
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	N	13	15	0			1
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	981	3	20	9	N	18	17	0			2
11	1110	N	581	-0-	-529	-0-	556	3	25	9	N	23	23	0			2
12	1147	N	444	-0-	-703	-0-	426	3	18	9	N	16	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 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	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4940	-0-	1940	1940	4940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5031	-0-	1931	3871	5031	3			N	-0-					-0-
08	8388	X	4517	-0-	-3871	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2024	-0-	-1096	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2498	-0-	-726	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2145	-0-	-975	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1716	-0-	-1508	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	996	-0-	-414	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,105 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	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6966	-0-	3866	3866	6966	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3503	-0-	503	4369	3503	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1965	-0-	-1135	3234	1965	3			N	-0-					-0-
08	4863	X	1629	-0-	-3234	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	1076	-0-	-4	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

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

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	3	9	9	N	8	11	0			1
02	1372	N	904	-0-	-468	-0-	897	3	7	9	N	6	6	0			1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	3	8	9	N	7	7	0			1
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1505	3	7	9	N	6	6	0			1
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	3	52	9	N	47	41	0			7
06	1290	N	32	-0-	-1258	-0-	17	3	15	9	N	14	19	0			2
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	2	0			-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 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	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3934	-0-	834	834	3934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162900 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9184 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	167	-0-	-484	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	728	X	173	-0-	-555	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5841	-0-	2841	2841	5841	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5567	-0-	2467	5308	5567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,357 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 #: 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7	7	0			1
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	713	3	6	9	N	5	4	0			1
04	1050	N	908	-0-	-142	-0-	901	3	7	9	N	6	6	0			1
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	3	0			-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1147	N	932	-0-	-215	-0-	912	3	20	9	N	18	19	0			2
02	1008	N	802	-0-	-206	-0-	787	3	15	9	N	14	14	0			2
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	840	3	18	9	N	16	16	0			2
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	N	14	14	0			2
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	3	19	9	N	17	17	0			2
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	797	3	37	9	N	34	32	0			4
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	661	3	28	9	N	25	26	0			3
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	715	3	30	9	N	27	26	0			4
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	3	19	9	N	17	19	0			2
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	3	23	9	N	21	21	0			2
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	3	33	9	N	30	29	0			3
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	804	3	37	9	N	34	34	0			3

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 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. 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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					5
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					5
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-	5	7			-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	12	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	2	2	0			-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	3	3	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

01	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 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 #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1825	3	43	9	N	39	40	0			5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1727	3	31	9	N	28	29	0			4
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1881	3	35	9	N	32	32	0			4
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1841	3	31	9	N	28	28	0			4
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2011	3	33	9	N	30	30	0			4
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1857	3	26	9	N	24	25	0			3
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2139	3	19	9	N	17	18	0			2
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	N	18	18	0			2
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1848	3	13	9	N	12	13	0			1
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	3	15	9	N	14	14	0			1
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	N	21	20	0			2
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2033	3	15	9	N	14	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1685	-0-	-733	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2028	-0-	-421	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 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	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2869	-0-	-435	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,717 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 #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1757	-0-	-413	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 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	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	876	-0-	-2348	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-995	-0-	1853	3	35	9	N	32	32	0			4
02	2296	N	1578	-0-	-718	-0-	1553	3	25	9	N	23	23	0			4
03	2201	N	1313	-0-	-888	-0-	1285	3	28	9	N	25	26	0			3
04	1830	N	621	-0-	-1209	-0-	596	3	25	9	N	23	23	0			3
05	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	582	3	15	9	N	14	15	0			2
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-	2	0			-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1690	-0-	-650	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

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	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-			-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	1244	-0-	-1156	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	1213	-0-	-1187	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-			-0-
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3	N	-0-			-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	793	-0-	-317	-0-	793	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,491 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	3	15	9	N	14	14	0			2
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	3	11	9	N	10	10	0			2
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10	11	0			1
04	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1434	3	11	9	N	10	10	0			1
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1538	3	12	9	N	11	11	0			1
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1245	3	11	9	N	10	10	0			1
07	1488	N	798	-0-	-690	-0-	789	3	9	9	N	8	8	0			1
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1497	3	9	9	N	8	8	0			1
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	N	6	6	0			1
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	3	7	9	N	6	6	0			1
11	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	1091	3	10	9	N	9	9	0			1
12	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1205	3	7	9	N	6	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 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	806	N	470	-0-	-336	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	837	N	218	-0-	-619	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 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	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9	9	0			1
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	3	7	9	N	6	6	0			1
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1450	3	8	9	N	7	7	0			1
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1393	3	7	9	N	6	6	0			1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	N	2	3	0			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1338	-0-	-491	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1489	-0-	-821	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

01	3100	N	2976	-0-	-124	444	2976	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2482	-0-	-598	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2348	-0-	-952	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,367 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 #: 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	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,581 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,827 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 #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
02	4508	X	2464	-0-	-2044	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
03	5022	X	2380	-0-	-2642	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
04	4860	X	2603	-0-	-2257	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
05	5022	X	2223	-0-	-2799	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
06	2640	X	1692	-0-	-948	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
08	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09	1680	N	318	-0-	-1362	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,619 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1977	-0-	-11	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
08	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
10	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	2066	-0-	-879	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
10	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,088 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 #: 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	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1313	-0-	-227	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,787 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1685	-0-	-583	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,647 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 #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1863	-0-		-1516	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1683	-0-		-221	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1793	-0-		-315	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4314	-0-		1214	1214	4314	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3855	-0-		855	2069	3855	3			N	-0-					-0-
07	6118	X	4049	-0-		-2069	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4025	-0-		-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-		-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3617	-0-		-444	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2950	-0-		-980	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2036	-0-		-2025	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,431 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. GAS	(I) LIFT(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	2338	-0-		-545	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1340	-0-		-489	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1116	-0-		-1134	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1029	-0-		-1389	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	800	-0-		-490	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	729	-0-		-418	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	938	-0-		-232	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2720	-0-		-659	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2450	-0-		-602	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2442	-0-		-937	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2056	-0-		-584	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2437	-0-		-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2189	-0-		-451	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2087	-0-		-641	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1856	-0-		-500	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1966	-0-		-390	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,090 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 #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 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	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3021	-0-	-969	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3148	-0-	-975	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	7485	X	3908	-0-	-3577	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2071	-0-	-688	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1984	-0-	-775	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1631	-0-	-880	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1461	-0-	-969	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1390	-0-	-1040	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,876 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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2486	-0-	-397	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 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 #: 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	3100	N	3884	-0-	784	1940	3884	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	3544	-0-	-1940	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

01	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2360	-0-	-440	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1704	-0-	-1086	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	401	-0-	-1118	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					11
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					11
03	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	3604	3			Y	-0-					11
04	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	3			Y	-0-					11
05	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3736	3			Y	-0-	11	7			-0-
06	4560	X	3356	-0-	-1204	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
*12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	3100	N	3191	-0-	91	91	3151	3	40	9	N	36	31	0			5
09	147	N	56	-0-	-91	-0-	27	3	29	9	N	26	28	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	0			3
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	44	43	0			4
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	31	32	0			3

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2458	-0-	-34	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1750	-0-	-978	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	872	-0-	-864	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	755	-0-	-805	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	182	-0-	-1399	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,217 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1896	-0-	-336	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	688	-0-	-1451	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	662	-0-	-1415	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,684 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 #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	951	-0-	-579	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,986 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. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-741	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	475	-0-	-1149	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2066	-0-	-383	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,315 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 #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 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	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					2
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					2
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					2
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2344	3			Y	-0-					2
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-	2	7			-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2803	-0-	-445	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1549	-0-	-1211	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2443	-0-	-317	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1913	-0-	-505	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257 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 #: 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	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,912 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	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5544	-0-	2444	3017	5544	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5248	-0-	2248	5265	5248	3			N	-0-					-0-
07	10535	X	5270	-0-	-5265	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	3444	-0-	-2105	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2996	-0-	-2374	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4822	-0-	-448	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,918 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 #: 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,173 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	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	53	3121	3			N	-0-					-0-
08	2919	N	2866	-0-	-53	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1580	-0-	-1117	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1766	-0-	-784	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 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 #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 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	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2572	-0-	-869	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1988	-0-	-1422	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1371	-0-	-1822	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1760	-0-	-1309	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1087	-0-	-1883	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	782	-0-	-1605	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	875	-0-	-1435	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	896	-0-	-871	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	111	1	337	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	230	1	612	3	N	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	244	1	2346	3	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	238	1	2485	3	N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	246	1	2474	3	N	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	238	1	2482	3	N	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	64	1	2485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,050 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 #: 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	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2702	-0-	-490	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3103	-0-	103	158	3103	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3095	-0-	-5	153	3095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,975 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	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2277	-0-	-1722	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2288	-0-	-1711	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2383	-0-	-1037	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1066	-0-	-2468	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	683	-0-	-2407	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	866	-0-	-1583	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,285 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 #: 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	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,048 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	3565	X	2920	-0-	-645	-0-	2920	3			Y	-0-					11
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					11
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					11
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					11
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	11	7			-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2359	-0-	-581	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 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 #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 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	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1360	-0-	-1100	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	3	19	9	N	17	17	0			2
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	901	3	13	9	N	12	12	0			2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1800	3	15	9	N	14	14	0			2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	12	12	0			2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	14	14	0			2
06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	1	3	26	9	N	24	23	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	0			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	0			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	14	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	21	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

01	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,462 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 #: 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 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	2759	N	2352	-0-	-407	-0-	2352	3			Y	-0-					9
02	2492	N	1918	-0-	-574	-0-	1918	3			Y	-0-					9
03	2449	N	1671	-0-	-778	-0-	1671	3			Y	-0-					9
04	2280	N	1605	-0-	-675	-0-	1605	3			Y	-0-					9
05	2139	N	1590	-0-	-549	-0-	1590	3			Y	-0-	9	7			-0-
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	900	N	661	-0-	-239	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,890 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 #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1801	-0-	-411	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2725	-0-	-313	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2614	-0-	-486	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,923 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2254	-0-	-970	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	903	-0-	-637	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,323 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1886	-0-	-36	-0-	1862	3	24	9	N	22	22	0			3
02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1670	3	17	9	N	15	16	0			2
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1757	3	19	9	N	17	17	0			2
04	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1378	3	17	9	N	15	15	0			2
05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1452	3	26	9	N	24	23	0			3
06	1710	N	1397	-0-	-313	-0-	1344	3	53	9	N	48	46	0			5
07	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	981	3	42	9	N	38	38	0			5
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	3	42	9	N	38	38	0			5
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1268	3	29	9	N	26	28	0			3
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1614	3	34	9	N	31	31	0			3
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10	9	N	9	11	0			1
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4	9	N	4	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 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 #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 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	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2064	-0-	-176	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1726	-0-	-464	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,159 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 #: 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	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 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	2728	N	2449	-0-	-279	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2268	-0-	-672	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2034	-0-	-601	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	1992	-0-	-498	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1896	-0-	-460	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	846	-0-	-974	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 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 #: 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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3025	-0-	-69	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,016 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 #: 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	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	752	-0-	-1139	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	4128	-0-	1028	1028	4128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,397 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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1701	-0-	-934	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3628	-0-	528	528	3628	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3115	-0-	315	843	3115	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	908	3165	3			N	-0-					-0-
04	3763	X	2855	-0-	-908	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	846	-0-	-1386	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	698	-0-	-1534	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	631	-0-	-1529	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	563	-0-	-1669	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3678	-0-	578	578	3678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3216	-0-	216	467	3216	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3115	-0-	15	482	3115	3			N	-0-					-0-
08	3434	X	2952	-0-	-482	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	3	N	-0-					-0-
02	896	N	272	-0-	-624	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	330	-0-	-2212	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	364	-0-	-1886	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	3	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	171	1	1780	3	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2459	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	113	1	1633	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	105	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	1186	-0-	-1274	-0-	102	1	1084	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1226	-0-	-572	-0-	92	1	1134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 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 #: 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	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1309	-0-	-147	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,612 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	3534	X	1097	-0-	-2437	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	1043	-0-	-105	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3515	-0-	415	415	3515	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3138	-0-	138	553	3138	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2777	-0-	-323	230	2777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2182	-0-	-198	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	775	-0-	-1625	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	682	-0-	-728	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	690	N	74	-0-	-616	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,528 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 #: 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	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2307	-0-	-129	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,537 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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-247	-0-	1706	3			Y	-0-					11
02	1820	N	1681	-0-	-139	-0-	1681	3			Y	-0-					11
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			Y	-0-					11
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					11
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-	11	7			-0-
06	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,664 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 #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					9
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					9
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					9
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					9
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	9	7			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 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. (I) GAS LIFT(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-	3057	3			Y	-0-					12
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	2764	3			Y	-0-					12
03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					12
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					12
05	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			Y	-0-	12	7			-0-
06	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
*12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 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	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	980	N	712	-0-	-268	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 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 #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2399	-0-	-1531	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2486	-0-	-1575	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,080 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. (I) GAS LIFT(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-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	939	-0-	-2541	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1395	-0-	-173	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,785 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 #: 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	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
04	2948	N	2915	-0-	-33	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	314	-0-	-2569	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	555	-0-	-2235	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	826	-0-	-1964	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	572	-0-	-2311	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,588 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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1481	-0-	-1619	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1447	-0-	-1553	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	666	-0-	-2434	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	986	-0-	-2014	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	754	-0-	-1850	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1037	-0-	-1483	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	815	-0-	-1789	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,965 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	614	-0-	-1153	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	983	-0-	-907	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1202	-0-	-658	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	947	-0-	-643	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	898	-0-	-1582	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,963 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 #: 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	3472	X	1680	-0-	-1792	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1806	-0-	-1330	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1489	-0-	-1511	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1689	-0-	-351	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1459	-0-	-221	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,509 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	3534	X	1698	-0-	-1836	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2693	-0-	-191	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1048	-0-	-2042	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1511	-0-	-1465	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 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 #: 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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2394	-0-	-276	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2112	-0-	-647	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1883	-0-	-597	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	273	-0-	-2187	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	280	-0-	-2262	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,868 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	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1501	3	14	9	N	13	13	0			2
02	1820	N	1235	-0-	-585	-0-	1226	3	9	9	N	8	9	0			1
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1594	3	11	9	N	10	10	0			1
04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1346	3	10	9	N	9	9	0			1
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9	9	0			1
06	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	1164	3			N	-0-	1	0			-0-
07	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	623	-0-	-577	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1624	-0-	-577	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1601	-0-	-589	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,874 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 #: 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	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1725	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1532	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	N	5	4	0			1
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	3	9	9	N	8	8	0			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1460	3	8	9	N	7	7	0			1
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1618	3	8	9	N	7	7	0			1
09	1740	N	1064	-0-	-676	-0-	1060	3	4	9	N	4	5	0			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1486	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	964	-0-	-710	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	429	-0-	-771	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,292 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 #: 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	2883	X	1685	-0-	-1198	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1356	-0-	-654	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,136 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	520	-0-	-968	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,985 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 #: 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	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2505	-0-	-555	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1629	-0-	-1431	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1657	-0-	-1412	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,747 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	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5490	-0-	-642	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5838	-0-	-552	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4829	-0-	-1291	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4353	-0-	-1723	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	4061	-0-	-1984	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	3582	-0-	-2268	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	4294	-0-	-1224	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4209	-0-	-621	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,100 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 #: 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	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,151 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	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	1855	-0-	-1369	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1192	-0-	-1160	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	135	-0-	-2283	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	143	-0-	-2197	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	163	-0-	-2255	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	212	-0-	-1588	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	240	-0-	-1093	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 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 #: 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	3813	X	2663	-0-	-1150	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	310	-0-	-3830	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1398	-0-	-2880	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2282	-0-	-1858	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1990	-0-	-2288	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1250	-0-	-700	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4043	-0-	1043	1043	4043	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4289	-0-	1189	2232	4289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,709 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	3100	N	11580	-0-	8480	8480	11580	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5680					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2580					N	-0-					-0-
04	3572	X	992	-0-	-2580	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	169	-0-	-513	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	682	X	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,698 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 #: 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	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2372	-0-	-512	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2401	-0-	-719	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,905 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	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,653 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 #: 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1144	-0-	-1136	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	927	-0-	-813	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	811	-0-	-1266	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 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	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					16
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					16
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			Y	-0-					16
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					16
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-	16	7			-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	118	-0-	-967	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 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 #: 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	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1164	-0-	-1068	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,144 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	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1663	-0-	-745	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1941	-0-	-260	-0-	82	1	1859	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1390	-0-	-542	-0-	65	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	68	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	67	1	1315	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	63	1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	59	1	1209	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	61	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	54	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	52	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	53	1	1142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,314 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 #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 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	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3056	-0-	-394	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,095 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1938	-0-	-294	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 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 #: 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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,795 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3604	-0-	604	604	3604	3			N	-0-					-0-
07	619	N	15	-0-	-604	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	931	-0-	-1208	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	782	-0-	-1357	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	314	-0-	-1756	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	930	X	696	-0-	-234	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2618	-0-	-70	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
04	2750	N	2726	-0-	-24	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2177	-0-	-737	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1867	-0-	-1013	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,043 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 #: 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	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2341	-0-	-1159	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3119	-0-	-631	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,411 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	1705	N	704	-0-	-1001	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	363	-0-	-1377	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2811	-0-	-1126	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	393	-0-	-1188	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,341 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 #: 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	822	-0-	-270	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,009 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	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	108	1	2439	3	N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	111	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	123	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	2259	3	N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	103	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	68	1	1374	3	N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	3	N	-0-					-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,630 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 #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	122	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	129	1	2708	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	113	1	2179	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	110	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	793	-0-	-1577	-0-	70	1	723	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	29	-0-	-2017	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

01	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 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 #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 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	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2501	-0-	-299	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1699	-0-	-941	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1663	-0-	-910	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	829	-0-	-881	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	243	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3120	-0-	120	363	3120	3			N	-0-					-0-
10	4099	X	3736	-0-	-363	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,706 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 #: 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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1789	-0-	-1528	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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 "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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
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	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,631 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	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1721	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	N	4	4	0			1
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	N	3	4	0			-0-
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1617	3	4	9	N	4	3	0			1
05	2480	N	1910	-0-	-570	-0-	1909	3	1	9	N	1	2	0			-0-
06	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1044	-0-	-878	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	480	-0-	-930	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	32	-0-	-1146	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	24	-0-	-996	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2006	-0-	-691	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	3	4	9	N	4	4	0			1
02	1848	N	1660	-0-	-188	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	0			-0-
03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1776	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1752	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1758	3	11	9	N	10	9	0			1
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1531	3	32	9	N	29	27	0			3
07	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1526	3	25	9	N	23	23	0			3
08	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1531	3	25	9	N	23	23	0			3
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1461	3	18	9	N	16	17	0			2
10	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1413	3	21	9	N	19	19	0			2
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1314	3	29	9	N	26	26	0			2
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1355	3	22	9	N	20	20	0			2

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	107	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	1826	-0-	-386	-0-	85	1	1741	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1801	-0-	-772	-0-	83	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	1640	-0-	-820	-0-	79	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	77	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	81	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	67	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	3	N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	90	1	2020	3	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	101	1	2171	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1462	-0-	-708	-0-	65	1	1397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3549	-0-	-1183	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4325	-0-	-745	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4179	-0-	-1060	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2243	-0-	-2377	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	1308	-0-	-3156	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,417 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 #: 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	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,671 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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	3	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	3	N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	93	1	1848	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	91	1	1854	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	93	1	1891	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	92	1	1853	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	76	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	77	1	1816	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	82	1	1757	3	N	-0-					-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,440 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 #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 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	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2407	-0-	-443	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2253	-0-	-597	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1951	-0-	-932	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	1665	-0-	-1095	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1512	-0-	-378	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 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	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2350	-0-	-2	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1539	-0-	-921	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1157	-0-	-1478	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	536	-0-	-611	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	914	-0-	-543	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	369	-0-	-667	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	207	-0-	-940	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	600	N	61	-0-	-539	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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 #: 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	917	-0-	-793	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,613 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	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2634	-0-	-446	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3538	-0-	-782	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3865	-0-	-506	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,894 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 #: 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 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-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2176	-0-		-120	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2313	-0-		-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2328	-0-		-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2077	-0-		-341	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1811	-0-		-439	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1906	-0-		-512	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1019	-0-		-1058	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-		-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1420	-0-		-533	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,476 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3551	-0-		-293	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3209	-0-		-207	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3397	-0-		-385	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3194	-0-		-466	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3389	-0-		-393	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3222	-0-		-258	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2764	-0-		-801	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2859	-0-		-551	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*12	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	1607	-0-		-966	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2136	-0-		-188	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1371	-0-		-985	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1701	-0-		-759	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1257	-0-		-1037	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1300	-0-		-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2097	-0-		-259	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	808	-0-	-928	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	3			N	-0-					-0-
*12	3055	N	2945	-0-	-110	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2054	-0-	-242	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1548	-0-	-882	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1821	-0-	-318	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,610 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 #: 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1422	-0-	-510	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2147	-0-	-395	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1451	-0-	-799	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,900 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-

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. (I) GAS LIFT(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	1343	-0-	-331	-0-	1332	3	11	9	N	10	10	0			1
02	1512	X	1226	-0-	-286	-0-	1218	3	8	9	N	7	7	0			1
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	N	8	8	0			1
04	1470	X	1435	-0-	-35	-0-	1427	3	8	9	N	7	7	0			1
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1501	3	9	9	N	8	8	0			1
06	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	1192	3	20	9	N	18	17	0			2
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1475	3	15	9	N	14	14	0			2
08	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	1445	3	15	9	N	14	14	0			2
09	1470	X	726	-0-	-744	-0-	716	3	10	9	N	9	10	0			1
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2043	3	12	9	N	11	11	0			1
11	1440	X	922	-0-	-518	-0-	904	3	18	9	N	16	16	0			1
12	1488	X	1244	-0-	-244	-0-	1231	3	13	9	N	12	12	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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-	1661	3	37	9	N	34	35	0			4
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	3	28	9	N	25	25	0			4
03	2139	N	1482	-0-	-657	-0-	1452	3	30	9	N	27	28	0			3
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	3	29	9	N	26	25	0			4
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1856	3	25	9	N	23	24	0			3
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	3	39	9	N	35	34	0			4
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1551	3	31	9	N	28	28	0			4
08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1631	3	30	9	N	27	27	0			4
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2294	3	20	9	N	18	20	0			2
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	3	24	9	N	22	22	0			2
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1713	3	34	9	N	31	30	0			3
12	2263	N	1743	-0-	-520	-0-	1719	3	24	9	N	22	23	0			2

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
04	2871	N	2584	-0-	-287	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1588	-0-	-706	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1033	-0-	-1187	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	325	-0-	-1969	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	722	-0-	-1498	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2652	N	2618	-0-	-34	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2061	-0-	-309	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3588	-0-	488	491	3588	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2990	-0-	-10	481	2990	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3364	-0-	264	745	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,972 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 #: 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	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2813	-0-	-721	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2092	-0-	-1008	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,205 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-					-0-
03	3031	N	2777	-0-	-254	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1807	-0-	-487	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	720	-0-	-799	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

01	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,758 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 #: 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	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1161	-0-	-1412	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1117	-0-	-1403	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2247	-0-	-333	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,736 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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2505	-0-	-502	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2910	N	2558	-0-	-352	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2913	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5020	-0-	2220	2220	5000	3	20	9	N	18	15	0			3
03	3100	N	2161	-0-	-939	1281	2085	3	76	9	N	69	64	0			8
04	2085	N	804	-0-	-1281	-0-	734	3	70	9	N	64	63	0			9
05	1736	X	931	-0-	-805	-0-	888	3	43	9	N	39	43	0			5
06	1680	X	766	-0-	-914	-0-	766	3			N	-0-	5	0			-0-
07	1736	X	705	-0-	-1031	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1316	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	981	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	1008	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	943	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1055	-0-	-985	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1117	-0-	-1022	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-
08	1979	N	1898	-0-	-81	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	635	-0-	-1495	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1837	-0-	-1013	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	2576	X	2559	-0-	-17	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,603 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 #: 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	2211	N	1414	-0-	-797	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1113	-0-	-791	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1275	-0-	-765	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1274	-0-	-834	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6052	-0-	3052	3170	6052	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4378	-0-	1278	4448	4378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 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	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1861	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	2480	N	1572	-0-	-908	-0-	1569	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1800	N	981	-0-	-819	-0-	974	3	7	9	N	6	5	0			1
07	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	1470	3	4	9	N	4	4	0			1
08	1581	N	976	-0-	-605	-0-	972	3	4	9	N	4	4	0			1
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2	3	0			-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	931	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1061	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 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	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2501	-0-	-1129	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2115	-0-	-1636	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	N	15	15	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	N	12	11	0			1
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	13	0			2
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	3	15	9	N	14	14	0			2
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2033	3	28	9	N	25	24	0			3
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	3	22	9	N	20	20	0			3
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	3	22	9	N	20	20	0			3
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13	15	0			1
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	3	18	9	N	16	16	0			1
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1578	3	28	9	N	25	24	0			2
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	3	33	9	N	30	29	0			3

TOTAL GAS PROD: 17,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	3100	N	3073	-0-	-27	214	3073	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2698	-0-	-102	112	2698	3			N	-0-					-0-
03	2982	X	2870	-0-	-112	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,386 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 #: 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	1736	X	1109	-0-	-627	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1158	-0-	-410	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1594	-0-	-86	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4981	-0-	1981	2706	4981	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4496	-0-	1396	4102	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,784 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	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1642	-0-	-374	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	840	N	220	-0-	-620	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-
*12	2974	N	2534	-0-	-440	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,782 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 #: 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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1892	-0-	-526	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1153	-0-	-1265	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1552	-0-	-866	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	76	-0-	-1567	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	79	-0-	-1405	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4306	-0-	1306	1306	4306	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3329	-0-	229	1535	3329	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1038	-0-	-1535	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	999	-0-	-591	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1074	3	N	27	25	1			5
*02	840	N	681	-0-	-159	-0-	22 20	1 9	639	3	N	18	21	1			2
*03	1178	N	411	-0-	-767	-0-	14 18	1 9	379	3	N	16	16	1			2
*04	1110	N	488	-0-	-622	-0-	16 25	1 9	447	3	N	23	21	1			4
*05	744	N	714	-0-	-30	-0-	28 30	1 9	656	3	N	27	27	1			4
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18 29	1 9	470	3	N	26	26	1			4
*07	496	N	398	-0-	-98	-0-	13 33	1 9	352	3	N	30	27	1			7
*08	713	N	271	-0-	-442	-0-	8 29	1 9	234	3	N	26	27	1			6
*09	510	N	249	-0-	-261	-0-	8 28	1 9	213	3	N	25	24	1			7
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17 31	1 9	461	3	N	28	29	1			6
*11	240	N	210	-0-	-30	-0-	7 32	1 9	171	3	N	29	29	1			6
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	370	3	N	27	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-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	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	43 30	1 9	1278	3	N	27	25	1			5
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	1236	3	N	18	21	1			2
*03	3100	N	4407	-0-	1307	1307	152 18	1 9	4237	3	N	16	16	1			2
*04	3000	N	6814	-0-	3814	5121	244 25	1 9	6545	3	N	23	21	1			4
*05	3100	N	4704	-0-	1604	6725	186 22	1 9	4496	3	N	20	21	1			3
*06	9515	X	2790	-0-	-6725	-0-	99	1	2691	3	N	-0-	3	1			-0-
*07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	69	1	1934	3	N	-0-					-0-
*08	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	69	1	1812	3	N	-0-					-0-
*09	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					-0-
*10	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	69	1	1926	3	N	-0-					-0-
*11	2070	X	1575	-0-	-495	-0-	61	1	1514	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	65 4	1 9	1616	3	N	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2162	-0-	-274	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,233 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	1705	N	865	-0-	-840	-0-	37	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
03	992	N	604	-0-	-388	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	840	N	242	-0-	-598	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	546	-0-	-1128	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2331	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5634	-0-	2534	2534	229	1	5405	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4507	-0-	1507	4041	201	1	4306	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4560	-0-	1460	5501	202	1	4358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1060	-0-	-380	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	537	-0-	-951	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	846	-0-	-673	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	911	-0-	-619	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	501	-0-	-894	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	900	N	471	-0-	-429	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 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. GAS LIFT (I)(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	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4584	-0-	1584	1691	4584	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4251	-0-	1151	2842	4251	3			N	-0-					-0-
08	5185	X	2343	-0-	-2842	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1634	-0-	-46	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4022	-0-	-101	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3642	-0-	-334	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2804	-0-	-1456	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2658	-0-	-942	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 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	1005	N	-0-	-0-	-1005	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	712	-0-	-745	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	668	-0-	-820	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 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	3751	X	1105	-0-	-2646	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	601	-0-	-1191	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	851	-0-	-1009	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	957	-0-	-593	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2533	-0-	-443	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2007	-0-	-423	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1965	-0-	-484	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1523	-0-	-269	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1481	-0-	-199	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1081	-0-	-655	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1810	-0-	-1070	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1157	-0-	-1819	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2431	-0-	-449	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,981 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 #: 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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2060	-0-	-575	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1515	-0-	-495	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,777 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	3	187	9	N	170	151	0			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	122	1	2763	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2509	-0-	-347	-0-	117	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	117	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	123	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	115	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	125	1	2527	3	N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	3	N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	102	1	2399	3	N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	N	-0-					-0-
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	114	1	2450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,481 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 #: 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	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1038	-0-	-636	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	952	-0-	-505	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	273	-0-	-777	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 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	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	145	1	3292	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3289	-0-	-267	-0-	154	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	203	1	4177	3	N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	194	1	3822	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	154	1	3060	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3258	-0-	-972	-0-	153	1	3105	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	171	1	3456	3	N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	165	1	3360	3	N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	136	1	3064	3	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	143	1	3372	3	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	3	N	-0-					-0-
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	161	1	3456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	890	-0-	-650	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	898	-0-	-590	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	805	-0-	-695	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,472 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 #: 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	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2521	-0-	-475	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2168	-0-	-1149	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1808	-0-	-1402	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,583 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	40 24	1 9	1197	3	N	22	21	1			4
*02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	42 18	1 9	1228	3	N	16	18	1			2
*03	1271	N	986	-0-	-285	-0-	34 14	1 9	938	3	N	13	13	1			2
*04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	40 22	1 9	1090	3	N	20	18	1			4
*05	1426	N	872	-0-	-554	-0-	34 18	1 9	820	3	N	16	18	1			2
*06	960	N	567	-0-	-393	-0-	19 15	1 9	533	3	N	14	14	1			2
*07	1178	N	630	-0-	-548	-0-	21 18	1 9	591	3	N	16	14	1			4
*08	868	N	140	-0-	-728	-0-	4 14	1 9	122	3	N	13	14	1			3
*09	570	N	378	-0-	-192	-0-	13 15	1 9	350	3	N	14	13	1			4
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	603	3	N	15	16	1			3
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11 18	1 9	263	3	N	16	16	1			3
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	541	3	N	20	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	0			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2749	-0-	-351	-0-	2729	3	20	9	N	18	19	0			2
02	2800	N	3363	-0-	563	563	3348	3	15	9	N	14	14	0			2
03	3100	N	3318	-0-	218	781	3301	3	17	9	N	15	15	0			2
04	3000	N	3637	-0-	637	1418	3622	3	15	9	N	14	14	0			2
05	4811	X	3393	-0-	-1418	-0-	3378	3	15	9	N	14	14	0			2
06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2413	3	23	9	N	21	21	0			2
07	3069	X	1855	-0-	-1214	-0-	1836	3	19	9	N	17	17	0			2
08	3069	X	1720	-0-	-1349	-0-	1701	3	19	9	N	17	17	0			2
09	2970	X	2225	-0-	-745	-0-	2212	3	13	9	N	12	13	0			1
10	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	2221	3	15	9	N	14	14	0			1
11	2430	X	1948	-0-	-482	-0-	1926	3	22	9	N	20	19	0			2
12	2294	X	2012	-0-	-282	-0-	1998	3	14	9	N	13	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2507	-0-	-407	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,240 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	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
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. 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	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	3534	3	48	9	N	44	45	0			5
02	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	3088	3	35	9	N	32	32	0			5
03	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	3440	3	39	9	N	35	36	0			4
04	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	3350	3	36	9	N	33	32	0			5
05	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	3460	3	36	9	N	33	33	0			5
06	3150	X	3008	-0-		-142	-0-	2979	3	29	9	N	26	28	0			3
07	3255	X	3014	-0-		-241	-0-	2991	3	23	9	N	21	21	0			3
08	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	3019	3	23	9	N	21	21	0			3
09	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	2858	3	14	9	N	13	15	0			1
10	2387	X	2334	-0-		-53	-0-	2314	3	20	9	N	18	17	0			2
11	2310	X	2118	-0-		-192	-0-	2093	3	25	9	N	23	23	0			2
12	2387	X	2243	-0-		-144	-0-	2152	3	91	9	N	83	78	0			7

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

01	14725	X	13315	-0-		-1410	-0-	13315	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	12449	-0-		-1747	-0-	12449	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	11995	-0-		-3722	-0-	11995	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	10586	-0-		-4624	-0-	10586	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	10363	-0-		-5230	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
06	13350	X	11682	-0-		-1668	-0-	11682	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	10541	-0-		-3254	-0-	10541	3			Y	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-		-0-	-0-	11179	3			Y	-0-					-0-
09	12555	X	12555	-0-		-0-	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
*10	11617	X	11617	-0-		-0-	-0-	11617	3			Y	-0-					-0-
*11	9843	X	9843	-0-		-0-	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-
*12	8757	X	8757	-0-		-0-	-0-	8722	3	35	9	Y	32	29	0			3

TOTAL GAS PROD: 134,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 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	13361	X	12855	-0-	-506	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	12223	-0-	-13	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	12325	-0-	-1222	-0-	12325	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	12261	-0-	-849	-0-	12261	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	11791	-0-	-1756	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
06	13110	X	11536	-0-	-1574	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	11409	-0-	-2138	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
08	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	10879	-0-	-1391	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	8083	-0-	-3852	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	11511	-0-	-39	-0-	11511	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	11038	-0-	-370	-0-	11038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2545	-0-	-245	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2431	-0-	-204	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,822 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	20739	X	17369	-0-	-3370	-0-	17237	3	132	9	Y	120	130	0			8
02	18732	X	14956	-0-	-3776	-0-	14851	3	105	9	Y	95	97	0			6
03	20181	X	16298	-0-	-3883	-0-	16171	3	127	9	Y	115	107	0			14
04	17790	X	15776	-0-	-2014	-0-	15636	3	140	9	Y	127	130	0			11
05	18383	X	16460	-0-	-1923	-0-	16413	3	47	9	Y	43	50	0			4
06	16800	X	15285	-0-	-1515	-0-	15259	3	26	9	Y	24	24	0			4
07	16554	X	14987	-0-	-1567	-0-	14966	3	21	9	Y	19	22	0			1
08	15779	X	14415	-0-	-1364	-0-	14391	3	24	9	Y	22	20	0			3
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	13210	3	22	9	Y	20	20	0			3
*10	15779	X	10421	-0-	-5358	-0-	10396	3	25	9	Y	23	24	0			2
*11	15270	X	12868	-0-	-2402	-0-	12834	3	34	9	Y	31	29	0			4
12	14973	X	12708	-0-	-2265	-0-	12655	3	53	9	Y	48	48	0			4

TOTAL GAS PROD: 174,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	26040	X	24578	-0-	-1462	-0-	24578	3			N	-0-					-0-
02	21728	X	21286	-0-	-442	-0-	21286	3			N	-0-					-0-
03	24056	X	22743	-0-	-1313	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	21730	-0-	-1550	-0-	21730	3			N	-0-					-0-
05	24056	X	22919	-0-	-1137	-0-	22732	3	187	9	N	170	154	0			16
06	23280	X	21184	-0-	-2096	-0-	20825	3	359	9	N	326	292	0			50
07	23560	X	20844	-0-	-2716	-0-	20548	3	296	9	N	269	300	0			19
08	22909	X	20844	-0-	-2065	-0-	20513	3	331	9	N	301	280	0			40
09	22170	X	18773	-0-	-3397	-0-	18472	3	301	9	N	274	273	0			41
*10	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	20420	3	344	9	N	313	331	0			23
*11	21180	X	20364	-0-	-816	-0-	19896	3	468	9	N	425	397	0			51
12	20832	X	20755	-0-	-77	-0-	20120	3	635	9	N	577	582	0			46

TOTAL GAS PROD: 256,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24392	3	73	9	N	66	72	0			4
02	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21394	3	58	9	N	53	54	0			3
03	30194	X	21120	-0-	-9074	-0-	21058	3	62	9	N	56	52	0			7
04	27300	X	22656	-0-	-4644	-0-	22579	3	77	9	N	70	71	0			6
05	25141	X	24009	-0-	-1132	-0-	23943	3	66	9	N	60	60	0			6
06	23670	X	22074	-0-	-1596	-0-	22001	3	73	9	N	66	62	0			10
07	23746	X	22215	-0-	-1531	-0-	22154	3	61	9	N	55	61	0			4
08	23994	X	22000	-0-	-1994	-0-	21933	3	67	9	N	61	57	0			8
09	23220	X	20877	-0-	-2343	-0-	20815	3	62	9	N	56	56	0			8
*10	23994	X	20157	-0-	-3837	-0-	20085	3	72	9	N	65	68	0			5
*11	22080	X	18588	-0-	-3492	-0-	18492	3	96	9	N	87	82	0			10
12	22227	X	18688	-0-	-3539	-0-	18594	3	94	9	N	85	88	0			7

TOTAL GAS PROD: 258,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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	27807	X	21620	-0-	-6187	-0-	21520	3	100	9	Y	91	99	0			6
02	25116	X	19135	-0-	-5981	-0-	19055	3	80	9	Y	73	74	0			5
03	26567	X	17664	-0-	-8903	-0-	17579	3	85	9	Y	77	72	0			10
04	24810	X	18742	-0-	-6068	-0-	18637	3	105	9	Y	95	97	0			8
05	23591	X	18838	-0-	-4753	-0-	18753	3	85	9	Y	77	78	0			7
06	20910	X	16351	-0-	-4559	-0-	16257	3	94	9	Y	85	79	0			13
07	21173	X	15629	-0-	-5544	-0-	15552	3	77	9	Y	70	78	0			5
08	19127	X	15238	-0-	-3889	-0-	15153	3	85	9	Y	77	72	0			10
09	18510	X	14142	-0-	-4368	-0-	14063	3	79	9	Y	72	71	0			11
*10	18848	X	12028	-0-	-6820	-0-	11939	3	89	9	Y	81	86	0			6
*11	16350	X	12674	-0-	-3676	-0-	12553	3	121	9	Y	110	103	0			13
12	15624	X	12680	-0-	-2944	-0-	12570	3	110	9	Y	100	105	0			8

TOTAL GAS PROD: 194,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 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	46097	X	37130	-0-	-8967	-0-	36986	3	144	9	Y	131	141	0			9
02	41636	X	31035	-0-	-10601	-0-	30922	3	113	9	Y	103	105	0			7
03	46097	X	29124	-0-	-16973	-0-	29000	3	124	9	Y	113	106	0			14
04	40920	X	30608	-0-	-10312	-0-	30456	3	152	9	Y	138	140	0			12
05	39277	X	32297	-0-	-6980	-0-	32177	3	120	9	Y	109	111	0			10
06	35940	X	28079	-0-	-7861	-0-	27949	3	130	9	Y	118	110	0			18
07	34348	X	26369	-0-	-7979	-0-	26261	3	108	9	Y	98	109	0			7
08	32302	X	26391	-0-	-5911	-0-	26271	3	120	9	Y	109	101	0			15
09	31260	X	24214	-0-	-7046	-0-	24105	3	109	9	Y	99	99	0			15
*10	32302	X	22226	-0-	-10076	-0-	22102	3	124	9	Y	113	120	0			8
*11	28080	X	20409	-0-	-7671	-0-	20240	3	169	9	Y	154	144	0			18
12	26381	X	21988	-0-	-4393	-0-	21843	3	145	9	Y	132	139	0			11

TOTAL GAS PROD: 329,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

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	52855	X	41518	-0-	-11337	-0-	41333	3	185	9	Y	168	182	0			11
02	47740	X	36199	-0-	-11541	-0-	36053	3	146	9	Y	133	136	0			8
03	50220	X	34318	-0-	-15902	-0-	34161	3	157	9	Y	143	133	0			18
04	45420	X	36845	-0-	-8575	-0-	36649	3	196	9	Y	178	180	0			16
05	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38406	3	120	9	Y	109	115	0			10
06	40170	X	35683	-0-	-4487	-0-	35567	3	116	9	Y	105	99	0			16
07	40083	X	34270	-0-	-5813	-0-	34175	3	95	9	Y	86	96	0			6
08	34317	X	29131	-0-	-5186	-0-	29024	3	107	9	Y	97	90	0			13
09	33210	X	27520	-0-	-5690	-0-	27423	3	97	9	Y	88	88	0			13
*10	34317	X	28966	-0-	-5351	-0-	28854	3	112	9	Y	102	107	0			8
*11	33210	X	28217	-0-	-4993	-0-	28067	3	150	9	Y	136	128	0			16
12	34255	X	27998	-0-	-6257	-0-	27830	3	168	9	Y	153	157	0			12

TOTAL GAS PROD: 399,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

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	54312	X	54312	-0-	-0-	-0-	54289	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	61348	X	47011	-0-	-14337	-0-	46989	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	63302	X	49385	-0-	-13917	-0-	49367	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	58620	X	46916	-0-	-11704	-0-	46741	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
05	55242	X	47322	-0-	-7920	-0-	47136	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	52560	X	46745	-0-	-5815	-0-	46481	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
07	52049	X	44550	-0-	-7499	-0-	44356	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
08	48639	X	40523	-0-	-8116	-0-	40267	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
09	46920	X	38067	-0-	-8853	-0-	37934	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	48298	X	38389	-0-	-9909	-0-	38129	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
11	46740	X	36368	-0-	-10372	-0-	36236	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
12	44547	X	34521	-0-	-10026	-0-	34218	3	303	9	Y	275	275	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	33852	X	24199	-0-	-9653	-0-	24187	3	12	9	N	11	11	0			1
02	30240	X	20801	-0-	-9439	-0-	20792	3	9	9	N	8	8	0			1
03	31062	X	20784	-0-	-10278	-0-	20775	3	9	9	N	8	8	0			1
04	27450	X	21010	-0-	-6440	-0-	20999	3	11	9	N	10	10	0			1
05	25854	X	21189	-0-	-4665	-0-	21172	3	17	9	N	15	15	0			1
06	23430	X	18110	-0-	-5320	-0-	18089	3	21	9	N	19	17	0			3
07	23033	X	18692	-0-	-4341	-0-	18675	3	17	9	N	15	17	0			1
08	21700	X	18450	-0-	-3250	-0-	18431	3	19	9	N	17	16	0			2
09	21000	X	16550	-0-	-4450	-0-	16532	3	18	9	N	16	16	0			2
*10	21204	X	14890	-0-	-6314	-0-	14869	3	21	9	N	19	20	0			1
*11	18120	X	14958	-0-	-3162	-0-	14930	3	28	9	N	25	23	0			3
*12	18693	X	14460	-0-	-4233	-0-	14434	3	26	9	N	24	25	0			2

TOTAL GAS PROD: 224,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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
01	0	W	74946	-0-	74946	1291415	74465	3	481	9	N	437	437	1			-0-
02	1355824	X	64409	-0-	-1291415	-0-	63946	3	463	9	N	421	421	1			-0-
03	116932	X	67706	-0-	-49226	-0-	67341	3	365	9	N	332	332	1			-0-
04	84180	X	61974	-0-	-22206	-0-	61605	3	369	9	N	335	335	1			-0-
05	74958	X	61240	-0-	-13718	-0-	60941	3	299	9	N	272	272	1			-0-
06	72540	X	55646	-0-	-16894	-0-	55427	3	219	9	N	199	199	1			-0-
07	71300	X	55653	-0-	-15647	-0-	55489	3	164	9	N	149	149	1			-0-
08	58869	X	52429	-0-	-6440	-0-	52210	3	219	9	N	199	199	1			-0-
09	56970	X	48346	-0-	-8624	-0-	48233	3	113	9	N	103	103	1			-0-
10	58869	X	48213	-0-	-10656	-0-	47992	3	221	9	N	201	201	1			-0-
11	55650	X	41474	-0-	-14176	-0-	41361	3	113	9	N	103	103	1			-0-
12	55645	X	18763	-0-	-36882	-0-	18645	3	118	9	N	107	107	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 650,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

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	38617	-0-	38617	1030184	38388	3	229	9	N	208	215	0			14
02	0	W	30413	-0-	30413	1060597	30205	3	208	9	N	189	191	0			12
03	0	W	32169	-0-	32169	1092766	31915	3	254	9	N	231	214	0			29
04	0	W	30446	-0-	30446	1123212	30184	3	262	9	N	238	246	0			21
05	0	W	32509	-0-	32509	1155721	32276	3	233	9	N	212	213	0			20
06	0	W	29214	-0-	29214	1184935	28954	3	260	9	N	236	220	0			36
07	0	W	30116	-0-	30116	1215051	29971	3	145	9	N	132	159	0			9
08	1244701	X	29650	-0-	-1215051	-0-	29561	3	89	9	N	81	79	0			11
09	31470	X	27085	-0-	-4385	-0-	27005	3	80	9	N	73	73	0			11
*10	32519	X	26760	-0-	-5759	-0-	26668	3	92	9	N	84	89	0			6
*11	29220	X	25745	-0-	-3475	-0-	25618	3	127	9	N	115	107	0			14
12	30101	X	25052	-0-	-5049	-0-	24888	3	164	9	N	149	151	0			12

TOTAL GAS PROD: 357,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	42881	-0-	-102571	-0-	42825	3	56	9	N	51	56	0			3
02	131376	X	36941	-0-	-94435	-0-	36895	3	46	9	N	42	42	0			3
03	145452	X	33896	-0-	-111556	-0-	33849	3	47	9	N	43	41	0			5
04	140760	X	35614	-0-	-105146	-0-	35553	3	61	9	N	55	55	0			5
05	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	36139	3	87	9	N	79	77	0			7
06	32520	X	26419	-0-	-6101	-0-	26331	3	88	9	N	80	75	0			12
07	33604	X	32359	-0-	-1245	-0-	32267	3	92	9	N	84	90	0			6
08	33604	X	31195	-0-	-2409	-0-	31093	3	102	9	N	93	87	0			12
09	32520	X	29378	-0-	-3142	-0-	29283	3	95	9	N	86	85	0			13
*10	33604	X	28317	-0-	-5287	-0-	28210	3	107	9	N	97	103	0			7
*11	31320	X	25597	-0-	-5723	-0-	25452	3	145	9	N	132	123	0			16
12	32364	X	25981	-0-	-6383	-0-	25852	3	129	9	N	117	124	0			9

TOTAL GAS PROD: 384,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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	127410	X	48304	-0-	-79106	-0-	47979	3	325	9	N	295	318	0			20
02	115080	X	42089	-0-	-72991	-0-	41834	3	255	9	N	232	237	0			15
03	127410	X	41293	-0-	-86117	-0-	41010	3	283	9	N	257	240	0			32
04	123300	X	41348	-0-	-81952	-0-	41026	3	322	9	N	293	299	0			26
05	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	41484	3	240	9	N	218	224	0			20
06	46710	X	34250	-0-	-12460	-0-	34006	3	244	9	N	222	208	0			34
07	46624	X	33860	-0-	-12764	-0-	33683	3	177	9	N	161	184	0			11
08	42687	X	32313	-0-	-10374	-0-	32137	3	176	9	N	160	150	0			21
09	41310	X	30430	-0-	-10880	-0-	30269	3	161	9	N	146	145	0			22
*10	41726	X	30069	-0-	-11657	-0-	29886	3	183	9	N	166	176	0			12
*11	34260	X	27531	-0-	-6729	-0-	27282	3	249	9	N	226	211	0			27
12	33852	X	27557	-0-	-6295	-0-	27312	3	245	9	N	223	232	0			18

TOTAL GAS PROD: 430,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

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
01	0	W	48977	-0-	48977	769151	48408	3	569	9	N	517	517	1			-0-
02	812463	X	43312	-0-	-769151	-0-	42736	3	576	9	N	524	524	1			-0-
03	142383	X	45651	-0-	-96732	-0-	45197	3	454	9	N	413	413	1			-0-
04	137790	X	41930	-0-	-95860	-0-	41471	3	459	9	N	417	417	1			-0-
05	142383	X	40830	-0-	-101553	-0-	40482	3	348	9	N	316	316	1			-0-
06	137790	X	37168	-0-	-100622	-0-	36840	3	328	9	N	298	298	1			-0-
07	142383	X	39096	-0-	-103287	-0-	38845	3	251	9	N	228	228	1			-0-
08	45663	X	39686	-0-	-5977	-0-	39355	3	331	9	N	301	301	1			-0-
09	41940	X	37219	-0-	-4721	-0-	37047	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	40827	X	37162	-0-	-3665	-0-	36826	3	336	9	N	305	305	1			-0-
11	37830	X	32140	-0-	-5690	-0-	31968	3	172	9	N	156	156	1			-0-
12	39680	X	28740	-0-	-10940	-0-	28535	3	205	9	N	186	186	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33894					N	NO RPT					-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

01	0	W	74168	-0-	74168	952002	72410	3	1758	9	Y	1598	1598	0			-0-
02	0	W	62715	-0-	62715	1014717	61419	3	1296	9	Y	1178	1178	0			-0-
03	0	W	57581	-0-	57581	1072298	56374	3	1207	9	Y	1097	1097	0			-0-
04	1133729	X	61431	-0-	-1072298	-0-	60133	3	1298	9	Y	1180	1180	0			-0-
05	198090	X	61477	-0-	-136613	-0-	60530	3	947	9	Y	861	861	0			-0-
06	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	52244	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
07	69409	X	51209	-0-	-18200	-0-	50847	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
08	63240	X	50001	-0-	-13239	-0-	49638	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
09	61200	X	40356	-0-	-20844	-0-	40112	3	244	9	Y	222	199	0			23
10	61473	X	39896	-0-	-21577	-0-	39604	3	292	9	Y	265	264	0			24
11	52680	X	36307	-0-	-16373	-0-	35896	3	411	9	Y	374	364	0			34
12	51212	X	35895	-0-	-15317	-0-	35609	3	286	9	Y	260	271	0			23

TOTAL GAS PROD: 623,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,105

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1330	2	83	9	N	75	190	1			127
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					127
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	965	2	44	9	N	40					167
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1217	2	13	9	N	12					179
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	816	2	7	9	N	6					185
06	990	N	473	-0-	-517	-0-	445	2	28	9	N	25	172	1			38
07	1271	N	591	-0-	-680	-0-	565	2	26	9	N	24					62
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	15					77
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13					90
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30					120
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20	1	8			139
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	497	2	25	9	N	23					162

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2029	2	19	9	N	17	4	8			147
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	N	13	1	8			159
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1801	2	41	9	N	37	21	1	1	8	174
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1935	2	23	9	N	21	1	8			194
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	2	8			205
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2202	2	23	9	N	21	2	8			224
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1966	2	65	9	N	59	37	1	2	8	244
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	2	14	9	N	13	189	1			68
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	N	5	1	8			72
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	2	12	9	N	11	1	8			82
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1894	2	41	9	N	37	26	1	1	8	92
*12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 24,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	892	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1260	N	452	-0-	-808	-0-	449	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19	18	0	1	8	-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	950	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	175	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	930	N	659	-0-	-271	-0-	642	2	17	9	N	15	15	0			-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	N	22	22	0			-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	3	20	9	N	18	18	0			-0-
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1369	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1588	3	20	9	N	18	18	0			-0-
05	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1162	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	969	3	28	9	N	25	25	0			-0-
07	1674	N	960	-0-	-714	-0-	934	3	26	9	N	24	24	0			-0-
08	1178	N	921	-0-	-257	-0-	896	3	25	9	N	23	23	0			-0-
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	752	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1449	3	41	9	N	37	37	0			-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	944	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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. 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	3	9	9	N	8	7	0	1	1	-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1981	3	9	9	N	8	7	0	1	1	-0-
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1598	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1679	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1588	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1366	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1614	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1824	3	84	9	N	76	76	0			-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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. 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1467	3	34	9	N	31	31	0			-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1634	3	37	9	N	34	34	0			-0-
03	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1394	3	32	9	N	29	29	0			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	3	35	9	N	32	32	0			-0-
05	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1395	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1017	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1532	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1476	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1650	N	1118	-0-	-532	-0-	1050	3	68	9	N	62	62	0			-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2116	3	39	9	N	35	35	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1244	3	20	9	N	18	18	0			-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-1339	-0-	86	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1456	N	536	-0-	-920	-0-	530	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
03	1426	N	179	-0-	-1247	-0-	173	3	6	9	N	5	1	0	4	8	-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	3	17	9	N	15	13	0	2	8	-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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. (I) GAS LIFT(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-	1143	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	927	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	946	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1015	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1426	N	958	-0-	-468	-0-	955	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1530	N	924	-0-	-606	-0-	921	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	954	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	N	47	47	0			-0-
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	807	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1302	N	802	-0-	-500	-0-	773	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	920	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	823	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	568	3	35	9	N	32	32	0			-0-
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	663	3	62	9	N	56	56	0			-0-
07	837	N	616	-0-	-221	-0-	564	3	52	9	N	47	47	0			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	571	3	54	9	N	49	49	0			-0-
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	534	3	50	9	N	45	45	0			-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	521	3	48	9	N	44	44	0			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	3	30	9	N	27	27	0			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	3	33	9	N	30	30	0			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1692	3	46	9	N	42	42	0			-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2101	3	57	9	N	52	52	0			-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1181	3	32	9	N	29	29	0			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	3	15	9	N	14	14	0			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1006	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	3	17	9	N	15	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1326	3	51	9	N	46	46	0			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1155	3	43	9	N	39	39	0			-0-
03	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1220	3	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1240	3	96	9	N	87	87	0			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	N	22	22	0			-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2332	3	19	9	N	17	17	0			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	3	17	9	N	15	15	0			-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2159	3	20	9	N	18	18	0			-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1913	3	52	9	N	47	47	0			-0-
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1588	3	52	9	N	47	47	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1030	3	56	9	N	51	51	0			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1232	3	66	9	N	60	60	0			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1184	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1070	3	128	9	N	116	116	0			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	847	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	837	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	1054	N	888	-0-	-166	-0-	862	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	3	36	9	N	33	33	0			-0-
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	795	3	29	9	N	26	26	0			-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	889	3	73	9	N	66	66	0			-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1588	3	131	9	N	119	119	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4008	2	52	9	N	47	2	8			220
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3649	2	46	9	N	42	1	8			261
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3802	2	89	9	N	81	231	1	1	8	110
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3493	2	45	9	N	41	1	8			150
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			175
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3525	2	24	9	N	22	171	1	3	8	23
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3357	2	110	9	N	100	63	1	3	8	57
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3515	2	30	9	N	27					84
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3120	2	47	9	N	43	2	8			125
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3355	2	50	9	N	45	1	8			169
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3075	2	59	9	N	54	43	1	1	8	179
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3611	2	14	9	N	13	159	1			33

TOTAL GAS PROD: 42,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-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	SHUT IN	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	280	1	1864	2	N	2	2	8			115
							2	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	152	1	1015	2	N	-0-					115
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	4	4	8			115
							4	9									
04	2460	N	1470	-0-	-990	-0-	184	1	1225	2	N	55	6	8			164
							61	9									
05	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	157	1	1048	2	N	2	2	8			164
							2	9									
06	1560	N	825	-0-	-735	-0-	108	1	717	2	N	-0-					164
07	1519	N	760	-0-	-759	-0-	99	1	661	2	N	-0-					164
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	192	1	1282	2	N	-0-					164
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	183	1	1218	2	N	11	11	8			164
							12	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	169	1	1129	2	N	-0-					164
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	163	1	1090	2	N	-0-					164
12	1457	N	946	-0-	-511	-0-	116	1	774	2	N	51					215
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

01	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2502	2	7	9	N	6	6	8			140
02	2800	X	1601	-0-	-1199	-0-	1572	2	29	9	N	26	6	8			160
03	2108	X	1175	-0-	-933	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			160
04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			165
05	2511	X	274	-0-	-2237	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			165
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					165
07	1209	N	561	-0-	-648	-0-	561	2			N	-0-					165
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					165
09	2190	N	569	-0-	-1621	-0-	567	2	2	9	N	2	2	8			165
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					165
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					165
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	5115	X	4431	-0-		-684	-0-	577	1	3848	2	N	5					134
								6	9									
02	DLQ G-10		4129	-0-		4129	4129	539	1	3590	2	N	-0-					134
03	DLQ G-10		3789	-0-		3789	7918	494	1	3295	2	N	-0-					134
04	11285	X	3367	-0-		-7918	-0-	439	1	2925	2	N	3					137
								3	9									
05	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	566	1	3770	2	N	62	2	8			197
								68	9									
06	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	591	1	3941	2	N	-0-					197
07	4557	X	4296	-0-		-261	-0-	560	1	3736	2	N	-0-					197
08	4402	X	4301	-0-		-101	-0-	561	1	3740	2	N	-0-					197
09	4530	X	4171	-0-		-359	-0-	544	1	3627	2	N	-0-					197
10	4681	X	3854	-0-		-827	-0-	503	1	3351	2	N	-0-					197
11	4530	X	3667	-0-		-863	-0-	477	1	3183	2	N	6	175	1			28
								7	9									
12	4309	X	4143	-0-		-166	-0-	523	1	3487	2	N	121					149
								133	9									

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1550	X	658	-0-		-892	-0-	13	1	645	2	N	-0-					67
02	DLQ G-10		717	-0-		717	717	14	1	703	2	N	-0-					67
03	DLQ G-10		393	-0-		393	1110	8	1	385	2	N	-0-					67
04	1492	N	382	-0-		-1110	-0-	7	1	375	2	N	-0-					67
05	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					67
06	390	N	104	-0-		-286	-0-	2	1	102	2	N	-0-					67
07	403	N	10	-0-		-393	-0-	10	2			N	-0-					67
08	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	70	1	3493	2	N	68					135
								75	9									
09	863	X	863	-0-		-0-	-0-	16	1	781	2	N	60	8	8			187
								66	9									
10	697	X	697	-0-		-0-	-0-	14	1	683	2	N	-0-					187
11	3510	X	469	-0-		-3041	-0-	9	1	460	2	N	-0-					187
12	3627	X	204	-0-		-3423	-0-	4	1	200	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	609	1	4057	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	615	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	837	1	5579	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	678	1	4519	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	710	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	712	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	780	1	5199	2	N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	699	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	416	1	2776	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1038	1	6923	2	N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	561	1	3738	2	N	-0-					-0-
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	367	1	2446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	15	1	101	2	N	-0-					145
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					145
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					145
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					145
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	2	N	-0-					145
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	10	1	64	2	N	-0-					145
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	250	1	1664	2	N	-0-					145
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					145
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					145
10	1922	N	35	-0-	-1887	-0-	5	1	30	2	N	-0-					145
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	14	1	95	2	N	-0-					145
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					32
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					32
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					32
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5641	2	132	9	N	120					152
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					152
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					152
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4110	2	52	9	N	47					199
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4646	2	6	9	N	5					204
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2794	2	12	9	N	11	11	8			204
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4257	2	152	9	N	138	83	8			259
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					259
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-	176	1			83

TOTAL GAS PROD: 58,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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	6820	X	4951	-0-	-1869	-0-	71	1	4796	2	N	76	49	8			225
							84	9									
02	DLQ G-10		4423	-0-	4423	4423	67	1	4308	2	N	44	177	1	24	8	68
							48	9									
03	DLQ G-10		4777	-0-	4777	9200	85	1	4582	2	N	100	9	1	25	8	134
							110	9									
04	13828	X	4628	-0-	-9200	-0-	79	1	4518	2	N	28	5	1	2	8	155
							31	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4676	2	53	9	N	48	13	1	12	8	178
06	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4442	2	25	9	N	23	5	1	2	8	194
07	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	89	1	4532	2	N	12	9	1	5	8	192
							13	9									
08	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4611	2	144	9	N	131	194	1			129
09	4620	X	4282	-0-	-338	-0-	4272	2	10	9	N	9	10	1			128
10	4712	X	3934	-0-	-778	-0-	3934	2			N	-0-					128
11	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	84	1	3671	2	N	-0-					128
12	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	89	1	3749	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 53,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 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	12927	X	11841	-0-	-1086	-0-	11841	2			N	-0-					90
02	DLQ G-10		10093	-0-	10093	10093	10093	2			N	-0-					90
03	DLQ G-10		11809	-0-	11809	21902	11809	2			N	-0-					90
04	32802	X	10900	-0-	-21902	-0-	10806	2	94	9	N	85					175
05	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10967	2	41	9	N	37	189	1			23
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	10221	2	6	9	N	5					28
07	11811	X	10532	-0-	-1279	-0-	10532	2			N	-0-					28
08	11160	X	8800	-0-	-2360	-0-	8800	2			N	-0-					28
09	10800	X	8666	-0-	-2134	-0-	8657	2	9	9	N	8	8	8			28
10	11005	X	10427	-0-	-578	-0-	10402	2	25	9	N	23	23	8			28
11	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	9237	2			N	-0-					28
12	10540	X	9736	-0-	-804	-0-	9736	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 123,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 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	13640	X	10729	-0-	-2911	-0-	10716	2	13	9	N	12					119
02	DLQ G-10		9296	-0-	9296	9296	9296	2			N	-0-					119
03	DLQ G-10		9468	-0-	9468	18764	9468	2			N	-0-					119
04	30186	X	11422	-0-	-18764	-0-	11416	2	6	9	N	5					124
05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11337	2	64	9	N	58					182
06	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			N	-0-					182
07	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					182
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10906	2	11	9	N	10					192
09	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10666	2	47	9	N	43	40	8			195
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10760	2	106	9	N	96	94	8			197
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9596	2	22	9	N	20					217
12	9579	X	8942	-0-	-637	-0-	8890	2	52	9	N	47	179	1			85

TOTAL GAS PROD: 124,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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	14074	X	13748	-0-	-326	-0-	199	1	13355	2	N	176	114	8			132
							194	9									
02	DLQ G-10		13156	-0-	13156	13156	201	1	12879	2	N	69	53	8			148
							76	9									
03	DLQ G-10		14260	-0-	14260	27416	256	1	13887	2	N	106	28	1	53	8	173
							117	9									
04	40450	X	13034	-0-	-27416	-0-	224	1	12788	2	N	20	13	1	2	8	178
							22	9									
05	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13233	2	35	9	N	32	38	1			172
06	13560	X	12342	-0-	-1218	-0-	12281	2	61	9	N	55	13	1	13	8	201
07	14012	X	12820	-0-	-1192	-0-	245	1	12530	2	N	41	25	1	21	8	196
							45	9									
08	13423	X	12246	-0-	-1177	-0-	12227	2	19	9	N	17	12	1			201
09	12990	X	10910	-0-	-2080	-0-	10891	2	19	9	N	17	25	1			193
10	13237	X	10373	-0-	-2864	-0-	10373	2			N	-0-					193
11	12420	X	9821	-0-	-2599	-0-	219	1	9602	2	N	-0-					193
12	12834	X	10164	-0-	-2670	-0-	235	1	9929	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 146,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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	21235	X	19391	-0-	-1844	-0-	282	1	18927	2	N	165	101	8			222
							182	9									
02	DLQ G-10		15821	-0-	15821	15821	242	1	15480	2	N	90	42	8			270
							99	9									
03	DLQ G-10		17634	-0-	17634	33455	316	1	17106	2	N	193	222	1	45	8	196
							212	9									
04	50811	X	17356	-0-	-33455	-0-	298	1	17032	2	N	24	24	8			196
							26	9									
05	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17572	2	74	9	N	67	50	1			213
06	18780	X	18245	-0-	-535	-0-	18084	2	161	9	N	146	19	1	17	8	323
07	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	384	1	19652	2	N	76	39	1	33	8	327
							84	9									
08	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18330	2	48	9	N	44	192	1			179
09	18210	X	17361	-0-	-849	-0-	17281	2	80	9	N	73	40	1	3	8	170
10	19840	X	16635	-0-	-3205	-0-	16632	2	3	9	N	3	3	8			170
11	19200	X	14818	-0-	-4382	-0-	330	1	14488	2	N	-0-					170
12	19840	X	15783	-0-	-4057	-0-	365	1	15418	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 209,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	17422	X	12726	-0-	-4696	-0-	185	1	12430	2	N	101	184	1	59	8	43
							111	9									
02	DLQ G-10		9793	-0-	9793	9793	150	1	9619	2	N	22	18	8			47
							24	9									
03	DLQ G-10		8887	-0-	8887	18680	161	1	8707	2	N	17	11	8			53
							19	9									
04	32936	X	14256	-0-	-18680	-0-	245	1	13990	2	N	19	18	8			54
							21	9									
05	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14584	2	25	9	N	23					77
06	12330	X	11262	-0-	-1068	-0-	11205	2	57	9	N	52	12	8			117
07	13020	X	9451	-0-	-3569	-0-	181	1	9249	2	N	19	17	8			119
							21	9									
08	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11057	2	18	9	N	16					135
09	12600	X	10266	-0-	-2334	-0-	10266	2			N	-0-					135
10	13020	X	8751	-0-	-4269	-0-	8751	2			N	-0-					135
11	11250	X	8420	-0-	-2830	-0-	187	1	8233	2	N	-0-					135
12	11067	X	6802	-0-	-4265	-0-	157	1	6645	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 126,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	19995	X	17196	-0-	-2799	-0-	252	1	16902	2	N	38	38	8			30
							42	9									
02	DLQ G-10		14983	-0-	14983	14983	230	1	14721	2	N	29	16	8			43
							32	9									
03	DLQ G-10		16000	-0-	16000	30983	286	1	15496	2	N	198	31	1	16	8	194
							218	9									
04	46006	X	15023	-0-	-30983	-0-	256	1	14613	2	N	140	210	1	7	8	117
							154	9									
05	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16286	2	114	9	N	104	47	1			174
06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17744	2	78	9	N	71	18	1	10	8	217
07	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	333	1	17042	2	N	44	34	1	19	8	208
							48	9									
08	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16638	2	33	9	N	30	17	1			221
09	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15848	2	30	9	N	27	37	1			211
10	16275	X	15159	-0-	-1116	-0-	15159	2			N	-0-					211
11	15750	X	14473	-0-	-1277	-0-	322	1	14151	2	N	-0-					211
12	16275	X	14799	-0-	-1476	-0-	340	1	14384	2	N	68	198	1			81
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 191,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

MAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

01	26071	X	20972	-0-	-5099	-0-	20856	2	116	9	Y	105	64	1			215
02	DLQ G-10		16899	-0-	16899	16899	16789	2	110	9	Y	100	103	1			212
03	DLQ G-10		17889	-0-	17889	34788	17801	2	88	9	Y	80	81	1			211
04	51963	X	17175	-0-	-34788	-0-	17108	2	67	9	Y	61	62	1			210
05	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	16949	2	202	9	Y	184	254	1			140
06	20310	X	14735	-0-	-5575	-0-	14690	2	45	9	Y	41	39	1			142
07	18724	X	15660	-0-	-3064	-0-	15606	2	54	9	Y	49	58	1	5	8	128
08	17887	X	14987	-0-	-2900	-0-	14813	2	174	9	Y	158	29	1	5	8	252
09	17190	X	13838	-0-	-3352	-0-	13813	2	25	9	Y	23	61	1	6	8	208
*10	17143	X	14398	-0-	-2745	-0-	14299	2	99	9	Y	90	89	1			209
11	15150	X	13320	-0-	-1830	-0-	13269	2	51	9	Y	46	49	1			206
12	15655	X	14237	-0-	-1418	-0-	14106	2	131	9	Y	119	255	1	6	8	64

TOTAL GAS PROD: 191,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

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	SHUT IN	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54 190	1 3	557 20	2 9	Y	18	15	1			6
02	1008	N	729	-0-	-279	-0-	48 167	1 3	499 15	2 9	Y	14	15	1			5
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	52 183	1 3	538 17	2 9	Y	15	14	1			6
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78 280	1 3	788 55	2 9	Y	50	42	1			14
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	31 110	1 3	322 45	2 9	Y	41	40	1			15
06	750	N	407	-0-	-343	-0-	25 89	1 3	256 37	2 9	Y	34	40	1			9
07	1147	N	493	-0-	-654	-0-	31 113	1 3	313 36	2 9	Y	33	27	1			15
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	25 86	1 3	258 35	2 9	Y	32	40	1			7
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56 198	1 3	565 32	2 9	Y	29	26	1			10
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	29 105	1 3	288 36	2 9	Y	33	27	1			16
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	18 65	1 3	188 39	2 9	Y	35	39	1			12
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	21 76	1 3	217 45	2 9	Y	41	40	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(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-	23	1	577	2	Y	7	8	1			2
							84	3	8	9							
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	Y	5	5	1			2
							87	3	6	9							
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	7	7	1			2
							92	3	8	9							
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	5	5	1			2
							91	3	6	9							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	8	9	1			1
							85	3	9	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	3	1			4
							108	3	7	9							
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-	4	1			-0-
							125	3									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	129	163	1			36
							59	3	142	9							
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	111	107	1			40
							66	3	122	9							
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	150	158	1			32
							70	3	165	9							
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	121	106	1			47
							66	3	133	9							
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	6	1	105	2	Y	169	199	1			17
							14	3	186	9							
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	142	68	1			91
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		123	1	1257	2	Y	8	6	1			3
								428	3	9	9							
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-		108	1	1108	2	Y	5	6	1			2
								370	3	6	9							
03	1984	N	1658	-0-	-326	-0-		112	1	1150	2	Y	6	6	1			2
								389	3	7	9							
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-		108	1	1092	2	Y	15	13	1			4
								387	3	17	9							
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-		108	1	1112	2	Y	13	12	1			5
								379	3	14	9							
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-		102	1	1045	2	Y	10	12	1			3
								364	3	11	9							
07	1643	N	1243	-0-	-400	-0-		84	1	844	2	Y	10	8	1			5
								304	3	11	9							
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		115	1	1184	2	Y	9	12	1			2
								394	3	10	9							
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-		146	1	1489	2	Y	9	8	1			3
								524	3	10	9							
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		152	1	1533	2	Y	10	8	1			5
								560	3	11	9							
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-		158	1	1619	2	Y	49	41	1			13
								555	3	54	9							
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-		169	1	1723	2	Y	42	41	1			14
								604	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 22,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	500	-0-	-275	-0-		29	1	363	2	Y	7	6	1			6
								100	3	8	9							
02	672	N	454	-0-	-218	-0-		27	1	328	2	Y	6	6	1			6
								92	3	7	9							
03	651	N	514	-0-	-137	-0-		30	1	369	2	Y	8	6	1			8
								106	3	9	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-		29	1	360	2	Y	7	6	1			9
								106	3	8	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-		29	1	358	2	Y	7	12	1			4
								107	3	8	9							
06	510	N	481	-0-	-29	-0-		28	1	345	2	Y	6	6	1			4
								101	3	7	9							
07	527	N	498	-0-	-29	-0-		29	1	357	2	Y	6	6	1			4
								105	3	7	9							
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-		30	1	377	2	Y	-0-	4	1			-0-
								105	3									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-		27	1	335	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-		30	1	371	2	Y	-0-					-0-
								105	3									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-		31	1	381	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-		30	1	371	2	Y	23	16	1			7
								115	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	105	133	1			29
							99	3	116	9							
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	91	87	1			33
							93	3	100	9							
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	122	129	1			26
							91	3	134	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	98	86	1			38
							98	3	108	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-	38	1			-0-
							90	3									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	Y	6	7	1			2
							104	3	7	9							
02	924	N	789	-0-	-135	-0-	27	1	659	2	Y	5	5	1			2
							97	3	6	9							
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	32	1	695	2	Y	6	7	1			1
							110	3	7	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	6	5	1			2
							144	3	7	9							
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	8	9	1			1
							138	3	9	9							
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	6	3	1			4
							171	3	7	9							
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	76	36	1			44
							164	3	84	9							
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	836	2	Y	76	82	1			38
							162	3	84	9							
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	80	83	1			35
							167	3	88	9							
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	104	84	1			55
							180	3	114	9							
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	87	83	1			59
							197	3	96	9							
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	55	1	883	2	Y	20	64	1			15
							174	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	964	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	837	N	532	-0-	-305	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
09	750	N	395	-0-	-355	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	806	N	314	-0-	-492	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	510	N	172	-0-	-338	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		107	1	1094	2	Y	27	23	1			9
								372	3	30	9							
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		97	1	998	2	Y	21	22	1			8
								334	3	23	9							
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-		90	1	921	2	Y	22	22	1			8
								311	3	24	9							
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		101	1	1026	2	Y	13	16	1			5
								365	3	14	9							
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		114	1	1171	2	Y	16	15	1			6
								399	3	18	9							
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		111	1	1127	2	Y	12	15	1			3
								391	3	13	9							
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		107	1	1079	2	Y	13	10	1			6
								389	3	14	9							
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		105	1	1087	2	Y	12	15	1			3
								362	3	13	9							
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		112	1	1141	2	Y	11	10	1			4
								401	3	12	9							
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-		96	1	972	2	Y	12	10	1			6
								355	3	13	9							
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-		85	1	869	2	Y	18	18	1			6
								298	3	20	9							
12	1519	N	1157	-0-	-362	-0-		77	1	785	2	Y	18	18	1			6
								275	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 17,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		131	1	1340	2	Y	43	36	1			14
								456	3	47	9							
02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-		109	1	1126	2	Y	34	36	1			12
								377	3	37	9							
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-		114	1	1174	2	Y	36	35	1			13
								397	3	40	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		123	1	1248	2	Y	48	45	1			16
								443	3	53	9							
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		134	1	1374	2	Y	43	43	1			16
								468	3	47	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		113	1	1155	2	Y	37	43	1			10
								402	3	41	9							
07	1891	N	1707	-0-	-184	-0-		113	1	1143	2	Y	35	29	1			16
								412	3	39	9							
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		125	1	1290	2	Y	35	44	1			7
								429	3	39	9							
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		121	1	1229	2	Y	32	29	1			10
								432	3	35	9							
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		136	1	1374	2	Y	38	30	1			18
								502	3	42	9							
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		119	1	1213	2	Y	38	43	1			13
								415	3	42	9							
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		118	1	1203	2	Y	44	43	1			14
								421	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	80	1	2089	2	Y	15	19	1			4
							309	3	17	9							
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	1822	2	Y	13	12	1			5
							269	3	14	9							
03	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	79	1	1745	2	Y	17	18	1			4
							275	3	19	9							
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	13	12	1			5
							348	3	14	9							
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2158	2	Y	20	23	1			2
							312	3	22	9							
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	Y	17	8	1			11
							377	3	19	9							
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	Y	21	20	1			12
							434	3	23	9							
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	2079	2	Y	22	23	1			11
							402	3	24	9							
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	121	1	2151	2	Y	23	24	1			10
							405	3	25	9							
10	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	108	1	1844	2	Y	30	24	1			16
							365	3	33	9							
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	Y	25	24	1			17
							433	3	28	9							
12	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	108	1	1758	2	Y	153	60	1			110
							349	3	168	9							

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	192	1	1967	2	Y	4	4	1			1
							671	3	4	9							
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	4	4	1			1
							496	3	4	9							
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	165	1	1700	2	Y	5	4	1			2
							575	3	6	9							
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	121	1	1229	2	Y	20	16	1			6
							437	3	22	9							
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	2	Y	15	15	1			6
							591	3	17	9							
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	183	1	1868	2	Y	13	15	1			4
							650	3	14	9							
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	186	1	1880	2	Y	12	10	1			6
							678	3	13	9							
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	159	1	1642	2	Y	13	16	1			3
							546	3	14	9							
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	139	1	1412	2	Y	11	10	1			4
							496	3	12	9							
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	Y	13	11	1			6
							503	3	14	9							
11	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	107	1	1094	2	Y	15	16	1			5
							375	3	17	9							
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	16	16	1			5
							458	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(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-	27	1	708	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
10	589	N	373	-0-	-216	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	528	-0-	-30	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		111	1	1143	2	Y	-0-					-0-
								390	3									
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-		74	1	757	2	Y	-0-					-0-
								253	3									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		84	1	861	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		110	1	1111	2	Y	-0-					-0-
								394	3									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
								341	3									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		82	1	840	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
07	1457	N	1327	-0-	-130	-0-		90	1	909	2	Y	-0-					-0-
								328	3									
08	1426	N	1141	-0-	-285	-0-		77	1	798	2	Y	-0-					-0-
								266	3									
09	1230	N	787	-0-	-443	-0-		53	1	543	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
10	1333	N	896	-0-	-437	-0-		61	1	612	2	Y	-0-					-0-
								223	3									
11	1110	N	753	-0-	-357	-0-		51	1	523	2	Y	-0-					-0-
								179	3									
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-		59	1	600	2	Y	-0-					-0-
								210	3									

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		140	1	1434	2	Y	29	24	1			10
								489	3	32	9							
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-		125	1	1284	2	Y	22	24	1			8
								429	3	24	9							
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-		135	1	1384	2	Y	24	23	1			9
								467	3	26	9							
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		142	1	1443	2	Y	26	26	1			9
								513	3	29	9							
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-		147	1	1505	2	Y	25	25	1			9
								512	3	28	9							
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		139	1	1414	2	Y	22	25	1			6
								491	3	24	9							
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		147	1	1485	2	Y	20	17	1			9
								536	3	22	9							
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		147	1	1520	2	Y	20	25	1			4
								506	3	22	9							
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		148	1	1508	2	Y	19	17	1			6
								530	3	21	9							
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		155	1	1566	2	Y	21	17	1			10
								572	3	23	9							
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-		146	1	1494	2	Y	16	20	1			6
								512	3	18	9							
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		144	1	1461	2	Y	21	20	1			7
								511	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 25,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(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	2521	-0-	-238	-0-	81	1	2118	2	Y	7	9	1			2
							314	3	8	9							
02	2240	N	2077	-0-	-163	-0-	71	1	1742	2	Y	6	6	1			2
							257	3	7	9							
03	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	77	1	1700	2	Y	9	9	1			2
							268	3	10	9							
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	Y	7	6	1			3
							315	3	8	9							
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-	3	1			-0-
							264	3									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
07	2449	N	1792	-0-	-657	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
08	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
09	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	66	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

TOTAL GAS PROD: 23,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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-	315	1	3226	2	Y	21	18	1			7
							1099	3	23	9							
02	2800	N	3747	-0-	947	947	252	1	2600	2	Y	23	22	1			8
							870	3	25	9							
03	4949	X	4002	-0-	-947	-0-	270	1	2773	2	Y	21	21	1			8
							936	3	23	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	200	1	2033	2	Y	27	26	1			9
							723	3	30	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	355	1	3643	2	Y	25	25	1			9
							1240	3	28	9							
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290	1	2960	2	Y	22	25	1			6
							1030	3	24	9							
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	275	1	2780	2	Y	20	17	1			9
							1003	3	22	9							
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	263	1	2715	2	Y	20	25	1			4
							903	3	22	9							
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	232	1	2364	2	Y	19	17	1			6
							831	3	21	9							
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	289	1	2907	2	Y	21	17	1			10
							1061	3	23	9							
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	358	1	3669	2	Y	23	25	1			8
							1259	3	25	9							
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	276	1	2805	2	Y	25	25	1			8
							982	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 50,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(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	1865	-0-	-3250	-0-	61	1	1572	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	2944	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
04	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	113	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	2592	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	141	1	2644	2	Y	16	7	1			9
							523	3	18	9							
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	17	18	1			8
							518	3	19	9							
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	151	1	2696	2	Y	18	18	1			8
							509	3	20	9							
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	Y	22	18	1			12
							574	3	24	9							
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	151	1	2462	2	Y	19	18	1			13
							489	3	21	9							
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	150	1	2438	2	Y	43	25	1			31
							484	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 38,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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. (I) GAS LIFT(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	2282	-0-	-136	-0-	136	1	1860	2	Y	36	30	1			22
							246	3	40	9							
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2057	2	Y	26	28	1			20
							273	3	29	9							
03	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	170	1	1684	2	Y	29	27	1			22
							250	3	32	9							
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	99	1	1438	2	Y	31	29	1			24
							218	3	34	9							
05	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-	24	1			-0-
							174	3									
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	89	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	114	1	1613	2	Y	2					2
							230	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	409	1	4200	2	Y	102	85	1			34
							1431	3	112	9							
02	5488	X	5469	-0-	-19	-0-	365	1	3760	2	Y	78	83	1			29
							1258	3	86	9							
03	6076	X	5911	-0-	-165	-0-	395	1	4055	2	Y	84	82	1			31
							1369	3	92	9							
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	410	1	4153	2	Y	67	73	1			25
							1475	3	74	9							
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	412	1	4232	2	Y	70	69	1			26
							1441	3	77	9							
06	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	390	1	3975	2	Y	59	69	1			16
							1382	3	65	9							
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	413	1	4177	2	Y	57	47	1			26
							1507	3	63	9							
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	409	1	4218	2	Y	56	70	1			12
							1403	3	62	9							
09	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	395	1	4014	2	Y	51	46	1			17
							1410	3	56	9							
10	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	388	1	3903	2	Y	60	48	1			29
							1425	3	66	9							
11	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	380	1	3891	2	Y	50	60	1			19
							1334	3	55	9							
12	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	360	1	3669	2	Y	61	60	1			20
							1285	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 70,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

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	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	217	1	2228	2	Y	54	45	1			18
							759	3	59	9							
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	216	1	2226	2	Y	41	44	1			15
							744	3	45	9							
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	225	1	2316	2	Y	44	43	1			16
							783	3	48	9							
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	191	1	1941	2	Y	62	58	1			20
							690	3	68	9							
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	196	1	2008	2	Y	55	55	1			20
							683	3	61	9							
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	211	1	2154	2	Y	48	55	1			13
							749	3	53	9							
07	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	186	1	1876	2	Y	45	37	1			21
							676	3	50	9							
08	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	179	1	1843	2	Y	44	56	1			9
							613	3	48	9							
09	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	188	1	1908	2	Y	41	37	1			13
							670	3	45	9							
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	194	1	1952	2	Y	48	38	1			23
							713	3	53	9							
11	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	178	1	1827	2	Y	49	55	1			17
							627	3	54	9							
12	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	183	1	1866	2	Y	56	55	1			18
							654	3	62	9							

TOTAL GAS PROD: 35,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(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	2359	-0-	-214	-0-	76	1	1978	2	Y	11	13	1			3
							293	3	12	9							
02	4088	X	2718	-0-	-1370	-0-	94	1	2279	2	Y	8	8	1			3
							336	3	9	9							
03	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	131	1	2902	2	Y	11	12	1			2
							457	3	12	9							
04	3540	X	2671	-0-	-869	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			4
							353	3	11	9							
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	178	1	3581	2	Y	16	18	1			2
							517	3	18	9							
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	122	1	2385	2	Y	13	6	1			9
							469	3	14	9							
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	164	1	3059	2	Y	19	17	1			11
							604	3	21	9							
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	118	1	2204	2	Y	20	21	1			10
							425	3	22	9							
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	181	1	3232	2	Y	20	21	1			9
							610	3	22	9							
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	158	1	2676	2	Y	26	21	1			14
							528	3	29	9							
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	136	1	2216	2	Y	22	21	1			15
							440	3	24	9							
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	184	1	2992	2	Y	14	19	1			10
							594	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 39,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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. (I) GAS LIFT(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	3435	-0-	-68	-0-	110	1	2883	2	Y	14	17	1			4
							427	3	15	9							
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	110	1	2647	2	Y	11	11	1			4
							389	3	12	9							
03	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	126	1	2778	2	Y	15	16	1			3
							438	3	17	9							
04	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	142	1	2543	2	Y	13	11	1			5
							411	3	14	9							
05	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	120	1	2428	2	Y	18	21	1			2
							351	3	20	9							
06	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	122	1	2386	2	Y	14	7	1			9
							469	3	15	9							
07	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	144	1	2689	2	Y	16	16	1			9
							532	3	18	9							
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	14	16	1			7
							486	3	15	9							
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	Y	16	16	1			7
							520	3	18	9							
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	161	1	2729	2	Y	21	17	1			11
							538	3	23	9							
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3150	2	Y	18	17	1			12
							624	3	20	9							
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	195	1	3189	2	Y	8	14	1			6
							634	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 40,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	121	1	3156	2	Y	15	19	1			4
							467	3	17	9							
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	122	1	2938	2	Y	13	12	1			5
							432	3	14	9							
03	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	137	1	3032	2	Y	17	18	1			4
							478	3	19	9							
04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	148	1	2663	2	Y	13	12	1			5
							431	3	14	9							
05	3720	X	2929	-0-	-791	-0-	121	1	2438	2	Y	16	19	1			2
							352	3	18	9							
06	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	109	1	2130	2	Y	12	6	1			8
							419	3	13	9							
07	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	117	1	2187	2	Y	19	16	1			11
							432	3	21	9							
08	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	128	1	2402	2	Y	18	20	1			9
							464	3	20	9							
09	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	119	1	2134	2	Y	20	20	1			9
							404	3	22	9							
10	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	121	1	2048	2	Y	25	21	1			13
							404	3	28	9							
11	2910	X	2583	-0-	-327	-0-	126	1	2032	2	Y	21	20	1			14
							402	3	23	9							
12	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	129	1	2091	2	Y	26	22	1			18
							415	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 36,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	5177	X	4184	-0-	-993	-0-	134	1	3510	2	Y	18	22	1			5
							520	3	20	9							
02	4536	X	4056	-0-	-480	-0-	140	1	3398	2	Y	15	15	1			5
							501	3	17	9							
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	188	1	4170	2	Y	21	22	1			4
							657	3	23	9							
04	4860	X	4604	-0-	-256	-0-	210	1	3767	2	Y	16	14	1			6
							609	3	18	9							
05	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	185	1	3728	2	Y	13	18	1			1
							538	3	14	9							
06	4890	X	4059	-0-	-831	-0-	166	1	3243	2	Y	11	5	1			7
							638	3	12	9							
07	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	191	1	3586	2	Y	15	13	1			9
							710	3	17	9							
08	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	182	1	3426	2	Y	14	16	1			7
							663	3	15	9							
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	181	1	3210	2	Y	16	16	1			7
							605	3	18	9							
10	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	202	1	3438	2	Y	21	17	1			11
							679	3	23	9							
11	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	207	1	3359	2	Y	17	16	1			12
							666	3	19	9							
12	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	178	1	2894	2	Y	1	12	1			1
							574	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 51,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	134	1	3512	2	Y	17	22	1			5
							521	3	19	9							
02	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	100	1	2428	2	Y	16	15	1			6
							358	3	18	9							
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	144	1	3198	2	Y	20	22	1			4
							504	3	22	9							
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	2	Y	17	15	1			6
							545	3	19	9							
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	175	1	3530	2	Y	23	27	1			2
							510	3	25	9							
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	152	1	2960	2	Y	20	9	1			13
							582	3	22	9							
07	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	173	1	3230	2	Y	30	25	1			18
							638	3	33	9							
08	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	169	1	3176	2	Y	30	33	1			15
							614	3	33	9							
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	187	1	3324	2	Y	33	34	1			14
							627	3	36	9							
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	188	1	3184	2	Y	42	34	1			22
							628	3	46	9							
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	195	1	3176	2	Y	36	34	1			24
							630	3	40	9							
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	173	1	2812	2	Y	4	25	1			3
							558	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 46,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 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	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	177	1	2425	2	Y	21					40
							326	3	23	9							
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	153	1	2165	2	Y	19					59
							292	3	21	9							
03	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	113	1	2233	2	Y	10	54	1			15
							330	3	11	9							
04	2880	X	2249	-0-	-631	-0-	128	1	1810	2	Y	16					31
							293	3	18	9							
05	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	112	1	1757	2	Y	26					57
							254	3	29	9							
06	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	113	1	1801	2	Y	18	57	1			18
							285	3	20	9							
07	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	126	1	1894	2	Y	5					23
							288	3	6	9							
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	139	1	1956	2	Y	8					31
							297	3	9	9							
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	126	1	1730	2	Y	20					51
							259	3	22	9							
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	134	1	1973	2	Y	11	50	1			12
							294	3	12	9							
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	151	1	2052	2	Y	15					27
							298	3	17	9							
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	144	1	1952	2	Y	27					54
							286	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 29,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3307	-0-	-289	-0-	106	1	2773	2	Y	15	19	1			4
							411	3	17	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	2	Y	14	13	1			5
							392	3	15	9							
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	131	1	2894	2	Y	18	19	1			4
							456	3	20	9							
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	2985	2	Y	15	13	1			6
							482	3	17	9							
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	133	1	2688	2	Y	19	23	1			2
							388	3	21	9							
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	124	1	2431	2	Y	16	8	1			10
							479	3	18	9							
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	136	1	2539	2	Y	23	20	1			13
							502	3	25	9							
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	143	1	2675	2	Y	23	25	1			11
							517	3	25	9							
09	3600	X	2699	-0-	-901	-0-	120	1	2146	2	Y	25	25	1			11
							405	3	28	9							
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	2712	2	Y	31	25	1			17
							535	3	34	9							
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	161	1	2618	2	Y	26	25	1			18
							519	3	29	9							
12	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	153	1	2494	2	Y	18	23	1			13
							496	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 39,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2667	-0-	-371	-0-	161	1	2209	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	116	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
06	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	95	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1970	2	Y	46	16	1			30
							300	3	51	9							
08	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	98	1	1392	2	Y	43	55	1			18
							212	3	47	9							
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	160	1	2178	2	Y	41	28	1			31
							324	3	45	9							
10	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	106	1	1554	2	Y	47	58	1			20
							231	3	52	9							
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	1726	2	Y	48	56	1			12
							250	3	53	9							
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	115	1	1559	2	Y	14	23	1			3
							229	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 24,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	162	1	4212	2	Y	10	13	1			3
							623	3	11	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	164	1	3978	2	Y	9	9	1			3
							586	3	10	9							
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	175	1	3860	2	Y	13	13	1			3
							608	3	14	9							
04	4980	X	4388	-0-	-592	-0-	200	1	3595	2	Y	10	9	1			4
							582	3	11	9							
05	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	184	1	3700	2	Y	13	16	1			1
							534	3	14	9							
06	5010	X	4384	-0-	-626	-0-	179	1	3504	2	Y	11	5	1			7
							689	3	12	9							
07	5177	X	4327	-0-	-850	-0-	184	1	3446	2	Y	14	13	1			8
							682	3	15	9							
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	187	1	3506	2	Y	14	15	1			7
							678	3	15	9							
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	209	1	3727	2	Y	15	15	1			7
							703	3	17	9							
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	273	1	4635	2	Y	19	16	1			10
							915	3	21	9							
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	263	1	4265	2	Y	17	16	1			11
							845	3	19	9							
*12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	267	1	4352	2	Y	8	13	1			6
							865	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 57,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-1644	-0-	77	1	1050	2	Y	60	50	1			37
							139	3	66	9							
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	Y	44	48	1			33
							210	3	48	9							
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	204	1	2003	2	Y	50	46	1			37
							296	3	55	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1349	2	Y	53	50	1			40
							205	3	58	9							
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	24	43	1			21
							176	3	26	9							
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	28	28	1			21
							173	3	31	9							
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1348	2	Y	17	28	1			10
							197	3	19	9							
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1443	2	Y	20					30
							203	3	22	9							
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	Y	25	28	1			27
							202	3	28	9							
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	108	1	1644	2	Y	29	28	1			28
							233	3	32	9							
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1626	2	Y	26	27	1			27
							229	3	29	9							
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	115	1	1630	2	Y	4	27	1			4
							232	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(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	N	2904	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	Y	38	48	1			11
							357	3	42	9							
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	2	Y	33	32	1			12
							308	3	36	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	Y	45	47	1			10
							262	3	50	9							
04	3000	N	3490	-0-	490	490	159	1	2835	2	Y	35	31	1			14
							457	3	39	9							
05	3100	N	2890	-0-	-210	280	117	1	2374	2	Y	50	59	1			5
							344	3	55	9							
06	2938	N	2658	-0-	-280	-0-	107	1	2093	2	Y	42	20	1			27
							412	3	46	9							
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	111	1	2066	2	Y	24	37	1			14
							408	3	26	9							
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	2	Y	24	26	1			12
							545	3	26	9							
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	134	1	2386	2	Y	25	26	1			11
							450	3	28	9							
10	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	127	1	2152	2	Y	34	27	1			18
							425	3	37	9							
11	3210	X	2061	-0-	-1149	-0-	99	1	1612	2	Y	27	26	1			19
							320	3	30	9							
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	197	1	3216	2	Y	29	27	1			21
							639	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 34,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-998	-0-	105	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1932	X	1394	-0-	-538	-0-	85	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	237	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	153	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	133	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	153	1	2483	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	105	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	151	1	2230	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
09	2850	N	1829	-0-	-1021	-0-	105	1	1518	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
10	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	104	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	144	1	2000	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	103	1	1455	2	Y	4					4
							207	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 26,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	178	1	2210	2	Y	32	26	1			25
							608	3	35	9							
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	Y	28	26	1			27
							568	3	31	9							
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	194	1	2384	2	Y	31	25	1			33
							688	3	34	9							
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	179	1	2190	2	Y	29	24	1			38
							645	3	32	9							
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	214	1	2612	2	Y	30	51	1			17
							776	3	33	9							
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	23	25	1			15
							597	3	25	9							
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	150	1	1844	2	Y	27	26	1			16
							540	3	30	9							
08	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	176	1	2186	2	Y	54	35	1			35
							608	3	59	9							
09	3060	X	2565	-0-	-495	-0-	150	1	1832	2	Y	40	48	1			27
							539	3	44	9							
10	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	157	1	1947	2	Y	45					72
							549	3	50	9							
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	162	1	2000	2	Y	51	47	1			76
							564	3	56	9							
12	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	160	1	1947	2	Y	8	58	1			26
							597	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 34,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	216	1	2690	2	Y	13	11	1			10
							740	3	14	9							
02	3024	X	2933	-0-	-91	-0-	173	1	2146	2	Y	15	12	1			13
							597	3	17	9							
03	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	210	1	2584	2	Y	15	12	1			16
							745	3	17	9							
04	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	182	1	2229	2	Y	14	12	1			18
							656	3	15	9							
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	Y	15	25	1			8
							808	3	17	9							
06	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	182	1	2232	2	Y	11	12	1			7
							655	3	12	9							
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	233	1	2854	2	Y	13	12	1			8
							836	3	14	9							
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	215	1	2662	2	Y	62	35	1			35
							740	3	68	9							
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	225	1	2761	2	Y	40	48	1			27
							814	3	44	9							
10	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	164	1	2029	2	Y	46					73
							572	3	51	9							
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	186	1	2305	2	Y	52	48	1			77
							651	3	57	9							
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	187	1	2266	2	Y	7	58	1			26
							694	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 40,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-		160	1	2190	2	Y	49	40	1			30
								290	3	54	9							
02	1484	N	1004	-0-	-480	-0-		59	1	800	2	Y	36	39	1			27
								105	3	40	9							
03	1426	N	441	-0-	-985	-0-		32	1	318	2	Y	40	37	1			30
								47	3	44	9							
04	1590	N	1081	-0-	-509	-0-		59	1	848	2	Y	42	40	1			32
								128	3	46	9							
05	1116	N	734	-0-	-382	-0-		40	1	609	2	Y	-0-	32	1			-0-
								85	3									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-		25	1	407	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
07	1116	N	618	-0-	-498	-0-		33	1	511	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-		52	1	782	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-		35	1	495	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-		36	1	548	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
11	900	N	615	-0-	-285	-0-		36	1	507	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
12	620	N	504	-0-	-116	-0-		24	1	333	2	Y	91	7	1			84
								47	3	100	9							

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		93	1	1163	2	Y	-0-					-0-
								320	3									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		86	1	1062	2	Y	-0-					-0-
								295	3									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		87	1	1069	2	Y	-0-					-0-
								308	3									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		89	1	1092	2	Y	-0-					-0-
								322	3									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
								341	3									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		90	1	1105	2	Y	-0-					-0-
								324	3									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		93	1	1146	2	Y	-0-					-0-
								336	3									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		96	1	1192	2	Y	-0-					-0-
								331	3									
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-		85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
								308	3									
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-		93	1	1156	2	Y	-0-					-0-
								327	3									
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-		87	1	1073	2	Y	-0-					-0-
								303	3									
12	1488	N	1469	-0-	-19	-0-		87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
								324	3									

TOTAL GAS PROD: 18,228 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 #: 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	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	142	1	1943	2	Y	46	38	1			28
								257	3	51	9							
02	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	136	1	1863	2	Y	34	37	1			25
								246	3	37	9							
03	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	210	1	2062	2	Y	39	36	1			28
								305	3	43	9							
04	1800	N	1770	-0-		-30	-0-	97	1	1413	2	Y	41	38	1			31
								215	3	45	9							
05	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	158	1	2415	2	Y	27	34	1			24
								338	3	30	9							
06	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	124	1	2014	2	Y	32	32	1			24
								289	3	35	9							
07	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	18	31	1			11
								267	3	20	9							
08	3032	N	3032	-0-		-0-	-0-	169	1	2491	2	Y	22					33
								348	3	24	9							
09	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	129	1	1849	2	Y	28	31	1			30
								249	3	31	9							
10	3100	N	3231	-0-		131	131	173	1	2646	2	Y	32	31	1			31
								377	3	35	9							
11	2301	N	2170	-0-		-131	-0-	127	1	1763	2	Y	29	30	1			30
								248	3	32	9							
*12	2980	N	2980	-0-		-0-	-0-	172	1	2454	2	Y	4	30	1			4
								350	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 30,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	1023	N	696	-0-		-327	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
02	1232	N	645	-0-		-587	-0-	39	1	535	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
03	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
04	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					-0-
								145	3									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	48	6	1			42
								167	3	53	9							
06	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	78	1	1269	2	Y	56	56	1			42
								182	3	62	9							
07	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	31	54	1			19
								177	3	34	9							
08	1209	N	1021	-0-		-188	-0-	55	1	809	2	Y	40					59
								113	3	44	9							
09	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	67	1	973	2	Y	51	56	1			54
								132	3	56	9							
10	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	105	1	1593	2	Y	55	54	1			55
								226	3	61	9							
11	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	51	53	1			53
								144	3	56	9							
*12	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	103	1	1470	2	Y	8	53	1			8
								210	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (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	1209	N	696	-0-	-513	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	3100	N	3784	-0-	684	684	307	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
04	1684	N	1000	-0-	-684	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	Y	21	3	1			18
							171	3	23	9							
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	24	24	1			18
							129	3	26	9							
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	47	1	726	2	Y	14	24	1			8
							105	3	15	9							
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	999	2	Y	18					26
							140	3	20	9							
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	1756	2	Y	21	24	1			23
							236	3	23	9							
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	25	24	1			24
							183	3	28	9							
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	2	Y	22	23	1			23
							181	3	24	9							
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	2	Y	51	27	1			47
							162	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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. (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	2511	X	1856	-0-	-655	-0-	108	1	1346	2	Y	29	24	1			23
							370	3	32	9							
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	159	1	1970	2	Y	28	25	1			26
							548	3	31	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	1847	2	Y	29	23	1			32
							533	3	32	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	126	1	1545	2	Y	28	23	1			37
							455	3	31	9							
05	3100	N	3144	-0-	44	44	184	1	2257	2	Y	29	49	1			17
							671	3	32	9							
06	2652	N	2608	-0-	-44	-0-	153	1	1880	2	Y	21	24	1			14
							552	3	23	9							
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	Y	26	25	1			15
							488	3	29	9							
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	154	1	1917	2	Y	27	21	1			21
							533	3	30	9							
09	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	113	1	1383	2	Y	25	29	1			17
							407	3	28	9							
10	2232	X	1461	-0-	-771	-0-	85	1	1050	2	Y	27					44
							296	3	30	9							
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	132	1	1632	2	Y	31	29	1			46
							460	3	34	9							
*12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	2	33	1			15
							586	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	203	1	2084	2	Y	50	41	1			17
							710	3	55	9							
02	2996	X	2713	-0-	-283	-0-	181	1	1866	2	Y	38	41	1			14
							624	3	42	9							
03	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	196	1	2012	2	Y	41	40	1			15
							679	3	45	9							
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	203	1	2060	2	Y	44	44	1			15
							732	3	48	9							
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	205	1	2100	2	Y	43	42	1			16
							714	3	47	9							
06	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	193	1	1972	2	Y	36	42	1			10
							686	3	40	9							
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	205	1	2072	2	Y	34	28	1			16
							748	3	37	9							
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	182	1	1877	2	Y	34	43	1			7
							624	3	37	9							
09	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	158	1	1602	2	Y	31	28	1			10
							563	3	34	9							
10	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	165	1	1664	2	Y	36	29	1			17
							608	3	40	9							
11	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	155	1	1588	2	Y	45	47	1			15
							545	3	50	9							
12	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	153	1	1559	2	Y	48	47	1			16
							546	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 32,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3586	-0-	486	507	216	1	2951	2	Y	21	11	1			12
							396	3	23	9							
02	2104	N	1597	-0-	-507	-0-	92	1	1306	2	Y	21	22	1			11
							176	3	23	9							
03	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	62	1	1219	2	Y	23	23	1			11
							180	3	25	9							
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	159	1	2241	2	Y	25	23	1			13
							363	3	28	9							
05	2263	X	1735	-0-	-528	-0-	91	1	1417	2	Y	21	25	1			9
							204	3	23	9							
06	2190	X	1537	-0-	-653	-0-	78	1	1242	2	Y	19	11	1			17
							196	3	21	9							
07	2263	X	1662	-0-	-601	-0-	89	1	1344	2	Y	22	25	1			14
							205	3	24	9							
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	21	26	1			9
							328	3	23	9							
09	2400	X	1427	-0-	-973	-0-	84	1	1149	2	Y	20	14	1			15
							172	3	22	9							
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	150	1	2202	2	Y	23	28	1			10
							327	3	25	9							
11	2400	N	1796	-0-	-604	-0-	107	1	1453	2	Y	23	27	1			6
							211	3	25	9							
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	95	1	1291	2	Y	21	23	1			4
							190	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 24,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	3231	-0-	-458	-0-	215	1	2208	2	Y	51	43	1			17
							752	3	56	9							
02	3332	X	2875	-0-	-457	-0-	192	1	1977	2	Y	41	43	1			15
							661	3	45	9							
03	3689	X	3106	-0-	-583	-0-	207	1	2132	2	Y	43	42	1			16
							720	3	47	9							
04	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	215	1	2183	2	Y	30	34	1			12
							776	3	33	9							
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	217	1	2225	2	Y	32	32	1			12
							757	3	35	9							
06	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	205	1	2090	2	Y	27	32	1			7
							727	3	30	9							
07	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	217	1	2196	2	Y	27	22	1			12
							792	3	30	9							
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	215	1	2215	2	Y	27	33	1			6
							736	3	30	9							
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	208	1	2116	2	Y	23	21	1			8
							744	3	25	9							
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	213	1	2140	2	Y	27	22	1			13
							781	3	30	9							
11	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	200	1	2042	2	Y	17	23	1			7
							700	3	19	9							
12	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	196	1	1997	2	Y	24	23	1			8
							699	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 37,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	141	1	1940	2	Y	20					38
							260	3	22	9							
02	2548	X	2120	-0-	-428	-0-	123	1	1743	2	Y	17					55
							235	3	19	9							
03	2821	X	2163	-0-	-658	-0-	91	1	1796	2	Y	10	51	1			14
							265	3	11	9							
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2258	2	Y	15					29
							365	3	17	9							
05	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	77	1	1206	2	Y	24					53
							174	3	26	9							
06	2280	X	1351	-0-	-929	-0-	69	1	1091	2	Y	17	53	1			17
							172	3	19	9							
07	2883	X	1428	-0-	-1455	-0-	78	1	1168	2	Y	4					21
							178	3	4	9							
08	3100	N	3403	-0-	303	303	197	1	2773	2	Y	11					32
							421	3	12	9							
09	3000	N	2841	-0-	-159	144	169	1	2306	2	Y	20					52
							344	3	22	9							
10	3042	N	2898	-0-	-144	-0-	161	1	2371	2	Y	12	51	1			13
							353	3	13	9							
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	14					27
							354	3	15	9							
*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	172	1	2336	2	Y	26					53
							343	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 28,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2657	-0-	-443	141	156	1	1936	2	Y	29	24	1			23
							533	3	32	9							
02	2134	N	1993	-0-	-141	-0-	116	1	1441	2	Y	32	27	1			28
							401	3	35	9							
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	195	1	2398	2	Y	31	25	1			34
							692	3	34	9							
04	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	139	1	1704	2	Y	30	25	1			39
							502	3	33	9							
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	218	1	2662	2	Y	32	53	1			18
							791	3	35	9							
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	160	1	1956	2	Y	24	26	1			16
							573	3	26	9							
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	205	1	2519	2	Y	26	26	1			16
							738	3	29	9							
08	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	158	1	1955	2	Y	1	12	1			5
							543	3	1	9							
09	3600	X	2003	-0-	-1597	-0-	118	1	1451	2	Y	5	6	1			4
							428	3	6	9							
10	3720	X	2048	-0-	-1672	-0-	121	1	1498	2	Y	6					10
							422	3	7	9							
11	3390	X	2350	-0-	-1040	-0-	139	1	1719	2	Y	6	6	1			10
							485	3	7	9							
12	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	138	1	1676	2	Y	87	67	1			30
							514	3	96	9							

TOTAL GAS PROD: 31,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	1240	N	873	-0-	-367	-0-	51	1	639	2	Y	6	5	1			5
							176	3	7	9							
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	47	1	581	2	Y	5	5	1			5
							162	3	6	9							
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	53	1	651	2	Y	7	5	1			7
							188	3	8	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	Y	6	5	1			8
							187	3	7	9							
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	6	10	1			4
							187	3	7	9							
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	50	1	608	2	Y	4	5	1			3
							178	3	4	9							
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	51	1	630	2	Y	5	5	1			3
							185	3	6	9							
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	Y	21	12	1			12
							191	3	23	9							
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	757	2	Y	15	17	1			10
							223	3	17	9							
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	15					25
							278	3	17	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	19	17	1			27
							286	3	21	9							
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	80	1	974	2	Y	2	20	1			9
							299	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-		165	1	2274	2	Y	16	9	1			9
								306	3	18	9							
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		144	1	2033	2	Y	16	17	1			8
								273	3	18	9							
03	2790	N	2754	-0-	-36	-0-		115	1	2282	2	Y	18	17	1			9
								337	3	20	9							
04	2670	N	2365	-0-	-305	-0-		134	1	1901	2	Y	19	18	1			10
								309	3	21	9							
05	2728	N	2080	-0-	-648	-0-		109	1	1707	2	Y	16	19	1			7
								246	3	18	9							
06	2670	N	2016	-0-	-654	-0-		103	1	1637	2	Y	15	9	1			13
								259	3	17	9							
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-		117	1	1753	2	Y	18	19	1			12
								267	3	20	9							
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-		163	1	2299	2	Y	16	21	1			7
								349	3	18	9							
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		134	1	1816	2	Y	16	11	1			12
								270	3	18	9							
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		137	1	2007	2	Y	19	23	1			8
								298	3	21	9							
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-		151	1	2052	2	Y	19	22	1			5
								298	3	21	9							
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-		176	1	2384	2	Y	14	16	1			3
								349	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-		191	1	2369	2	Y	14	11	1			11
								652	3	15	9							
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-		235	1	2914	2	Y	11	11	1			11
								811	3	12	9							
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-		213	1	2630	2	Y	13	10	1			14
								759	3	14	9							
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-		206	1	2527	2	Y	12	10	1			16
								744	3	13	9							
05	3782	X	3148	-0-	-634	-0-		186	1	2273	2	Y	13	22	1			7
								675	3	14	9							
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		222	1	2726	2	Y	10	11	1			6
								800	3	11	9							
07	3782	X	3775	-0-	-7	-0-		223	1	2737	2	Y	12	11	1			7
								802	3	13	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-		207	1	2572	2	Y	3	5	1			5
								715	3	3	9							
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-		154	1	1883	2	Y	6	7	1			4
								555	3	7	9							
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-		175	1	2159	2	Y	7					11
								608	3	8	9							
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-		183	1	2261	2	Y	7	7	1			11
								638	3	8	9							
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		200	1	2425	2	Y	2	9	1			4
								743	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 40,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2962	-0-	-107	-0-	95	1	2482	2	Y	15	19	1			4
							368	3	17	9							
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	Y	13	12	1			5
							373	3	14	9							
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	124	1	2754	2	Y	17	18	1			4
							434	3	19	9							
04	3480	X	2593	-0-	-887	-0-	118	1	2118	2	Y	13	12	1			5
							343	3	14	9							
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	2	Y	20	23	1			2
							461	3	22	9							
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	139	1	2711	2	Y	16	8	1			10
							533	3	18	9							
07	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	138	1	2570	2	Y	23	20	1			13
							508	3	25	9							
08	3844	X	2987	-0-	-857	-0-	127	1	2376	2	Y	23	25	1			11
							459	3	25	9							
09	3720	X	2372	-0-	-1348	-0-	106	1	1883	2	Y	25	25	1			11
							355	3	28	9							
10	3844	X	2372	-0-	-1472	-0-	110	1	1860	2	Y	32	26	1			17
							367	3	35	9							
11	3390	X	2204	-0-	-1186	-0-	106	1	1726	2	Y	26	25	1			18
							343	3	29	9							
12	3255	X	2338	-0-	-917	-0-	113	1	1847	2	Y	10	21	1			7
							367	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 34,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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 (I)(L)	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	4298	-0-	1198	1198	260	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
02	2800	N	1957	-0-	-843	355	118	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
03	3060	N	2705	-0-	-355	-0-	220	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	2	Y	37	5	1			32
							251	3	41	9							
06	1890	X	1872	-0-	-18	-0-	93	1	1514	2	Y	43	43	1			32
							218	3	47	9							
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1699	2	Y	24	41	1			15
							249	3	26	9							
08	2697	X	1705	-0-	-992	-0-	93	1	1384	2	Y	30					45
							195	3	33	9							
09	2550	X	1632	-0-	-918	-0-	92	1	1319	2	Y	39	43	1			41
							178	3	43	9							
10	2077	N	1601	-0-	-476	-0-	84	1	1288	2	Y	42	41	1			42
							183	3	46	9							
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	91	1	1256	2	Y	38	40	1			40
							176	3	42	9							
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	90	1	1279	2	Y	3	40	1			3
							182	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 25,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (I)(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	1663	-0-	-42	-0-	99	1	1358	2	Y	21	11	1			12
							183	3	23	9							
02	1540	X	1473	-0-	-67	-0-	85	1	1205	2	Y	19	21	1			10
							162	3	21	9							
03	1705	X	1336	-0-	-369	-0-	56	1	1094	2	Y	23	22	1			11
							161	3	25	9							
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	148	1	2086	2	Y	23	22	1			12
							338	3	25	9							
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	21	24	1			9
							296	3	23	9							
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	1799	2	Y	18	11	1			16
							284	3	20	9							
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	Y	14	21	1			9
							296	3	15	9							
08	2511	N	845	-0-	-1666	-0-	48	1	680	2	Y	12	16	1			5
							104	3	13	9							
09	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	123	1	1672	2	Y	12	8	1			9
							249	3	13	9							
10	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	109	1	1595	2	Y	14	17	1			6
							237	3	15	9							
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	Y	14	16	1			4
							237	3	15	9							
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	115	1	1563	2	Y	15	16	1			3
							230	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	345	1	3536	2	Y	29	24	1			10
							1204	3	32	9							
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	307	1	3165	2	Y	22	24	1			8
							1059	3	24	9							
03	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	288	1	2959	2	Y	24	23	1			9
							999	3	26	9							
04	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	275	1	2790	2	Y	44	39	1			14
							991	3	48	9							
05	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	286	1	2930	2	Y	37	37	1			14
							997	3	41	9							
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	346	1	3530	2	Y	32	37	1			9
							1228	3	35	9							
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	346	1	3497	2	Y	30	25	1			14
							1262	3	33	9							
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	413	1	4262	2	Y	30	38	1			6
							1418	3	33	9							
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	341	1	3470	2	Y	28	25	1			9
							1220	3	31	9							
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	326	1	3285	2	Y	32	26	1			15
							1200	3	35	9							
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	325	1	3328	2	Y	34	37	1			12
							1141	3	37	9							
*12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	329	1	3354	2	Y	38	38	1			12
							1175	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 58,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	269	1	2760	2	Y	61	51	1			20
							940	3	67	9							
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	291	1	2993	2	Y	48	50	1			18
							1001	3	53	9							
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	314	1	3227	2	Y	50	49	1			19
							1090	3	55	9							
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	252	1	2559	2	Y	23	31	1			11
							909	3	25	9							
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2968	2	Y	29	29	1			11
							1010	3	32	9							
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	282	1	2875	2	Y	25	29	1			7
							1000	3	28	9							
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	299	1	3021	2	Y	24	20	1			11
							1090	3	26	9							
08	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	254	1	2625	2	Y	24	30	1			5
							874	3	26	9							
09	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	196	1	1995	2	Y	21	19	1			7
							701	3	23	9							
10	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	234	1	2355	2	Y	25	20	1			12
							860	3	28	9							
11	4260	X	3148	-0-	-1112	-0-	212	1	2170	2	Y	20	24	1			8
							744	3	22	9							
12	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	240	1	2444	2	Y	25	25	1			8
							856	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 46,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	157	1	2156	2	Y	15	8	1			8
							290	3	17	9							
02	2184	X	1589	-0-	-595	-0-	92	1	1306	2	Y	14	15	1			7
							176	3	15	9							
03	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	34	1	659	2	Y	17	16	1			8
							97	3	19	9							
04	2340	N	1513	-0-	-827	-0-	85	1	1212	2	Y	17	16	1			9
							197	3	19	9							
05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	81	1	1266	2	Y	14	17	1			6
							183	3	15	9							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	14	8	1			12
							196	3	15	9							
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1344	2	Y	9	15	1			6
							205	3	10	9							
08	1550	N	947	-0-	-603	-0-	54	1	768	2	Y	7	10	1			3
							117	3	8	9							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	Y	8	5	1			6
							188	3	9	9							
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	1801	2	Y	9	11	1			4
							267	3	10	9							
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	2	Y	8	10	1			2
							265	3	9	9							
12	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	76	1	1040	2	Y	12	12	1			2
							153	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 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	2015	X	1148	-0-	-867	-0-	68	1	935	2	Y	17	9	1			10
							126	3	19	9							
02	1820	X	1273	-0-	-547	-0-	73	1	1041	2	Y	16	17	1			9
							141	3	18	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	18	18	1			9
							408	3	20	9							
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1467	2	Y	19	18	1			10
							238	3	21	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	9	15	1			4
							211	3	10	9							
06	1950	X	1722	-0-	-228	-0-	88	1	1403	2	Y	8	5	1			7
							222	3	9	9							
07	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	101	1	1518	2	Y	11	11	1			7
							231	3	12	9							
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	267	1	3759	2	Y	10	13	1			4
							571	3	11	9							
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	142	1	1939	2	Y	9	6	1			7
							289	3	10	9							
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	161	1	2358	2	Y	11	13	1			5
							350	3	12	9							
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	165	1	2222	2	Y	11	13	1			3
							321	3	12	9							
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2043	2	Y	15	15	1			3
							300	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 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	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	152	1	2084	2	Y	15	8	1			9
							280	3	17	9							
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	131	1	1849	2	Y	15	16	1			8
							249	3	17	9							
03	2573	N	2252	-0-	-321	-0-	94	1	1863	2	Y	18	17	1			9
							275	3	20	9							
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	Y	17	17	1			9
							352	3	19	9							
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	7	13	1			3
							312	3	8	9							
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	2	Y	6	4	1			5
							320	3	7	9							
07	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	144	1	2170	2	Y	8	8	1			5
							331	3	9	9							
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	157	1	2223	2	Y	8	10	1			3
							338	3	9	9							
09	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	148	1	2022	2	Y	7	5	1			5
							302	3	8	9							
10	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	137	1	2018	2	Y	8	10	1			3
							300	3	9	9							
11	2640	N	2185	-0-	-455	-0-	131	1	1784	2	Y	9	10	1			2
							260	3	10	9							
12	2573	N	2306	-0-	-267	-0-	139	1	1883	2	Y	7	8	1			1
							276	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 29,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 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	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	161	1	2211	2	Y	15	8	1			9
							297	3	17	9							
02	2800	N	3090	-0-	290	290	181	1	2549	2	Y	16	17	1			8
							342	3	18	9							
03	2790	N	1770	-0-	-1020	-0-	75	1	1461	2	Y	18	17	1			9
							214	3	20	9							
04	2610	N	1847	-0-	-763	-0-	105	1	1482	2	Y	18	17	1			10
							240	3	20	9							
05	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	92	1	1454	2	Y	2	11	1			1
							211	3	2	9							
06	2850	X	1716	-0-	-1134	-0-	88	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							222	3	3	9							
07	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	101	1	1518	2	Y	4	4	1			2
							231	3	4	9							
08	1922	X	773	-0-	-1149	-0-	45	1	630	2	Y	3	4	1			1
							95	3	3	9							
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	107	1	1460	2	Y	3	2	1			2
							218	3	3	9							
10	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	101	1	1474	2	Y	5	5	1			2
							218	3	6	9							
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	122	1	1644	2	Y	3	4	1			1
							238	3	3	9							
12	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	72	1	965	2	Y	6	6	1			1
							141	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 22,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1922	N	1296	-0-	-626	-0-	78	1	1061	2	Y	14	7	1			8
							142	3	15	9							
02	1792	N	1116	-0-	-676	-0-	65	1	914	2	Y	13	14	1			7
							123	3	14	9							
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	49	1	975	2	Y	14	14	1			7
							144	3	15	9							
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	71	1	998	2	Y	15	14	1			8
							161	3	17	9							
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	14	16	1			6
							164	3	15	9							
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	12	7	1			11
							172	3	13	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-	11	1			-0-
							178	3									
08	1395	N	297	-0-	-1098	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	140	1	2063	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2016	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	1761	2	Y	69	56	1			13
							258	3	76	9							

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	Y	26	14	1			15
							156	3	29	9							
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	2	Y	26	28	1			13
							141	3	29	9							
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	Y	30	29	1			14
							241	3	33	9							
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	Y	31	29	1			16
							282	3	34	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	26	31	1			11
							271	3	29	9							
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	25	15	1			21
							286	3	28	9							
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	28	31	1			18
							299	3	31	9							
08	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	78	1	1096	2	Y	26	33	1			11
							166	3	29	9							
09	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	111	1	1523	2	Y	25	17	1			19
							228	3	28	9							
10	2418	N	1574	-0-	-844	-0-	87	1	1268	2	Y	28	35	1			12
							188	3	31	9							
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	29	34	1			7
							178	3	32	9							
12	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	84	1	1151	2	Y	21	24	1			4
							170	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2362	2	Y	19	10	1			11
							318	3	21	9							
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	2055	2	Y	19	20	1			10
							277	3	21	9							
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	84	1	1646	2	Y	20	20	1			10
							242	3	22	9							
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	123	1	1740	2	Y	22	21	1			11
							282	3	24	9							
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	120	1	1891	2	Y	19	22	1			8
							273	3	21	9							
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	17	10	1			15
							286	3	19	9							
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	23	23	1			15
							299	3	25	9							
08	2294	N	851	-0-	-1443	-0-	48	1	677	2	Y	21	27	1			9
							103	3	23	9							
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	114	1	1565	2	Y	20	14	1			15
							234	3	22	9							
10	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	87	1	1269	2	Y	24	29	1			10
							188	3	26	9							
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	46	1	622	2	Y	23	27	1			6
							90	3	25	9							
12	2015	N	1350	-0-	-665	-0-	81	1	1092	2	Y	15	18	1			3
							160	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	Y	19	10	1			11
							171	3	21	9							
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	1817	2	Y	19	20	1			10
							244	3	21	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	Y	22	21	1			11
							227	3	24	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	22	21	1			12
							309	3	24	9							
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	2	Y	19	23	1			8
							295	3	21	9							
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1548	2	Y	19	11	1			16
							244	3	21	9							
07	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	89	1	1331	2	Y	-0-	16	1			-0-
							202	3									
08	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	92	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	1773	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
12	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	92	1	1246	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	3162	X	2071	-0-	-1091	-0-	123	1	1698	2	Y	19	10	1			11
							229	3	21	9							
02	1988	X	1864	-0-	-124	-0-	109	1	1531	2	Y	17	19	1			9
							205	3	19	9							
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	148	1	2917	2	Y	21	20	1			10
							430	3	23	9							
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							319	3	23	9							
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2266	2	Y	19	22	1			8
							327	3	21	9							
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2183	2	Y	17	10	1			15
							344	3	19	9							
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	2	Y	15	20	1			10
							355	3	17	9							
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	173	1	2430	2	Y	14	18	1			6
							368	3	15	9							
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	135	1	1839	2	Y	15	10	1			11
							274	3	17	9							
10	2852	X	1971	-0-	-881	-0-	109	1	1605	2	Y	16	20	1			7
							239	3	18	9							
11	2880	X	2028	-0-	-852	-0-	122	1	1649	2	Y	16	19	1			4
							239	3	18	9							
12	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	145	1	1977	2	Y	18	19	1			3
							291	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

01	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	132	1	1819	2	Y	23	12	1			13
							245	3	25	9							
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	110	1	1566	2	Y	23	24	1			12
							212	3	25	9							
03	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	73	1	1453	2	Y	26	25	1			13
							215	3	29	9							
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	74	1	1041	2	Y	26	25	1			14
							168	3	29	9							
05	2108	N	1396	-0-	-712	-0-	72	1	1135	2	Y	23	27	1			10
							164	3	25	9							
06	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	69	1	1091	2	Y	21	13	1			18
							172	3	23	9							
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	22	26	1			14
							178	3	24	9							
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	173	1	2427	2	Y	19	25	1			8
							368	3	21	9							
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	76	1	1028	2	Y	19	13	1			14
							153	3	21	9							
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	71	1	1033	2	Y	21	26	1			9
							153	3	23	9							
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	76	1	1027	2	Y	21	25	1			5
							149	3	23	9							
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	73	1	988	2	Y	18	20	1			3
							145	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 LIFT (I)(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	3831	-0-	-261	-0-	122	1	3212	2	Y	18	23	1			5
							477	3	20	9							
02	4032	X	3471	-0-	-561	-0-	120	1	2905	2	Y	16	15	1			6
							428	3	18	9							
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	145	1	3229	2	Y	21	22	1			5
							509	3	23	9							
04	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	167	1	3002	2	Y	17	15	1			7
							486	3	19	9							
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	150	1	3028	2	Y	23	28	1			2
							437	3	25	9							
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	141	1	2759	2	Y	21	10	1			13
							543	3	23	9							
07	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	150	1	2820	2	Y	22	22	1			13
							558	3	24	9							
08	3689	X	3211	-0-	-478	-0-	137	1	2557	2	Y	22	24	1			11
							493	3	24	9							
09	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	153	1	2727	2	Y	23	24	1			10
							515	3	25	9							
10	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	151	1	2556	2	Y	31	25	1			16
							504	3	34	9							
11	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	161	1	2612	2	Y	26	25	1			17
							518	3	29	9							
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	173	1	2827	2	Y	13	21	1			9
							562	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 42,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	2573	N	1527	-0-	-1046	-0-	88	1	1213	2	Y	57	30	1			33
							163	3	63	9							
02	3220	X	1365	-0-	-1855	-0-	76	1	1082	2	Y	55	59	1			29
							146	3	61	9							
03	3565	X	1334	-0-	-2231	-0-	54	1	1056	2	Y	63	61	1			31
							155	3	69	9							
04	3450	X	1318	-0-	-2132	-0-	71	1	1011	2	Y	65	62	1			34
							164	3	72	9							
05	2418	X	1425	-0-	-993	-0-	72	1	1127	2	Y	58	67	1			25
							162	3	64	9							
06	1470	X	1388	-0-	-82	-0-	69	1	1091	2	Y	51	31	1			45
							172	3	56	9							
07	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	78	1	1168	2	Y	19	52	1			12
							178	3	21	9							
08	1426	N	522	-0-	-904	-0-	29	1	411	2	Y	17	22	1			7
							63	3	19	9							
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1073	2	Y	17	11	1			13
							160	3	19	9							
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	79	1	1147	2	Y	18	23	1			8
							170	3	20	9							
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1126	2	Y	19	22	1			5
							163	3	21	9							
12	1364	N	829	-0-	-535	-0-	48	1	651	2	Y	32	31	1			6
							95	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	97	1	1337	2	Y	14	7	1			8
							180	3	15	9							
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	Y	13	14	1			7
							161	3	14	9							
03	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	60	1	1180	2	Y	14	14	1			7
							174	3	15	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	Y	16	15	1			8
							218	3	18	9							
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	2	Y	14	16	1			6
							207	3	15	9							
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	12	7	1			11
							218	3	13	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	2	Y	31	22	1			20
							224	3	34	9							
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	109	1	1531	2	Y	28	36	1			12
							232	3	31	9							
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	83	1	1131	2	Y	28	19	1			21
							169	3	31	9							
10	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	65	1	951	2	Y	31	39	1			13
							141	3	34	9							
11	1830	N	1253	-0-	-577	-0-	73	1	999	2	Y	32	37	1			8
							146	3	35	9							
12	1457	N	875	-0-	-582	-0-	51	1	699	2	Y	20	24	1			4
							103	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	168	1	2084	2	Y	21	17	1			16
							573	3	23	9							
02	2744	X	1963	-0-	-781	-0-	115	1	1431	2	Y	17	16	1			17
							398	3	19	9							
03	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	124	1	1533	2	Y	20	16	1			21
							442	3	22	9							
04	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	124	1	1518	2	Y	18	15	1			24
							447	3	20	9							
05	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	138	1	1687	2	Y	20	33	1			11
							501	3	22	9							
06	2760	X	2232	-0-	-528	-0-	131	1	1611	2	Y	15	16	1			10
							473	3	17	9							
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	2	Y	16	16	1			10
							509	3	18	9							
08	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	127	1	1580	2	Y	-0-	9	1			1
							440	3									
09	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	128	1	1572	2	Y	1	1	1			1
							463	3	1	9							
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	171	1	2111	2	Y	1					2
							595	3	1	9							
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	164	1	2026	2	Y	1	1	1			2
							571	3	1	9							
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	170	1	2062	2	Y	3	3	1			2
							632	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 28,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 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	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	259	1	2652	2	Y	57	48	1			19
							903	3	63	9							
02	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	230	1	2374	2	Y	45	47	1			17
							795	3	50	9							
03	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	249	1	2561	2	Y	47	46	1			18
							865	3	52	9							
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	248	1	2510	2	Y	33	38	1			13
							891	3	36	9							
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	233	1	2386	2	Y	36	36	1			13
							812	3	40	9							
06	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	246	1	2510	2	Y	31	36	1			8
							873	3	34	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	261	1	2637	2	Y	31	25	1			14
							951	3	34	9							
08	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	228	1	2350	2	Y	29	37	1			6
							781	3	32	9							
09	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	201	1	2048	2	Y	27	24	1			9
							720	3	30	9							
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	229	1	2311	2	Y	31	25	1			15
							844	3	34	9							
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	215	1	2205	2	Y	31	35	1			11
							757	3	34	9							
12	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	211	1	2147	2	Y	37	36	1			12
							752	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 41,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	168	1	2300	2	Y	19					37
							308	3	21	9							
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	147	1	2069	2	Y	18					55
							278	3	20	9							
03	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	107	1	2109	2	Y	9	50	1			14
							311	3	10	9							
04	2700	N	1909	-0-	-791	-0-	109	1	1535	2	Y	15					29
							248	3	17	9							
05	2790	N	1761	-0-	-1029	-0-	92	1	1436	2	Y	24					53
							207	3	26	9							
06	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	87	1	1380	2	Y	17	53	1			17
							218	3	19	9							
07	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	99	1	1493	2	Y	4					21
							228	3	4	9							
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1727	2	Y	17					38
							262	3	19	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	Y	24					62
							212	3	26	9							
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1495	2	Y	14	61	1			15
							222	3	15	9							
11	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	104	1	1413	2	Y	18					33
							205	3	20	9							
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	98	1	1337	2	Y	22					55
							197	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 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	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	126	1	1732	2	Y	40	33	1			24
							230	3	44	9							
02	2464	N	2295	-0-	-169	-0-	136	1	1877	2	Y	30	32	1			22
							249	3	33	9							
03	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	124	1	1220	2	Y	32	30	1			24
							179	3	35	9							
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	155	1	2254	2	Y	34	32	1			26
							342	3	37	9							
05	2542	N	2218	-0-	-324	-0-	120	1	1840	2	Y	-0-	26	1			-0-
							258	3									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2728	N	1831	-0-	-897	-0-	97	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	141	1	2021	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	165	1	2517	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	137	1	1904	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	117	1	1664	2	Y	-0-					-0-
							237	3									

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	164	1	2043	2	Y	21	17	1			17
							562	3	23	9							
02	2968	X	2505	-0-	-463	-0-	147	1	1829	2	Y	18	17	1			18
							509	3	20	9							
03	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	166	1	2050	2	Y	20	16	1			22
							591	3	22	9							
04	3180	X	2721	-0-	-459	-0-	160	1	1962	2	Y	19	16	1			25
							578	3	21	9							
05	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	167	1	2045	2	Y	21	34	1			12
							608	3	23	9							
06	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	156	1	1914	2	Y	14	16	1			10
							561	3	15	9							
07	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	162	1	1984	2	Y	17	17	1			10
							581	3	19	9							
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	149	1	1844	2	Y	10	10	1			10
							512	3	11	9							
09	2640	N	1984	-0-	-656	-0-	117	1	1432	2	Y	12	14	1			8
							422	3	13	9							
10	2759	N	2104	-0-	-655	-0-	124	1	1534	2	Y	12					20
							433	3	13	9							
11	2430	N	2113	-0-	-317	-0-	124	1	1538	2	Y	15	13	1			22
							434	3	17	9							
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	123	1	1498	2	Y	23	31	1			14
							460	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	4278	X	3260	-0-	-1018	-0-	217	1	2229	2	Y	50	42	1			17
							759	3	55	9							
02	3304	X	2897	-0-	-407	-0-	194	1	1995	2	Y	37	40	1			14
							667	3	41	9							
03	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	209	1	2152	2	Y	40	39	1			15
							727	3	44	9							
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	2416	2	Y	36	38	1			13
							859	3	40	9							
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	242	1	2487	2	Y	36	36	1			13
							847	3	40	9							
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	229	1	2336	2	Y	31	36	1			8
							813	3	34	9							
07	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	243	1	2454	2	Y	30	24	1			14
							885	3	33	9							
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	241	1	2489	2	Y	29	37	1			6
							828	3	32	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	2	Y	27	24	1			9
							876	3	30	9							
10	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	226	1	2277	2	Y	31	25	1			15
							832	3	34	9							
11	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	207	1	2116	2	Y	28	33	1			10
							725	3	31	9							
12	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	203	1	2069	2	Y	34	33	1			11
							725	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 40,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2138	-0-	-838	-0-	124	1	1534	2	Y	37					78
							439	3	41	9							
02	2156	N	1980	-0-	-176	-0-	115	1	1426	2	Y	36	68	1			46
							399	3	40	9							
03	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	126	1	1541	2	Y	35					81
							461	3	39	9							
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	118	1	1448	2	Y	34	65	1			50
							429	3	37	9							
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	124	1	1521	2	Y	31	60	1			21
							448	3	34	9							
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	120	1	1486	2	Y	27					48
							422	3	30	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	25					73
							475	3	28	9							
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	122	1	1510	2	Y	24	64	1			33
							424	3	26	9							
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	Y	24					57
							466	3	26	9							
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	134	1	1651	2	Y	27	63	1			21
							477	3	30	9							
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	127	1	1574	2	Y	28					49
							431	3	31	9							
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	Y	28	57	1			20
							475	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 25,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-		289	1	3561	2	Y	34					70
								1019	3	37	9							
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-		267	1	3313	2	Y	32	61	1			41
								927	3	35	9							
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		293	1	3580	2	Y	32					73
								1070	3	35	9							
04	4740	X	4674	-0-	-66	-0-		276	1	3366	2	Y	31	59	1			45
								998	3	34	9							
05	5022	X	4203	-0-	-819	-0-		247	1	3032	2	Y	28	54	1			19
								893	3	31	9							
06	4860	X	3792	-0-	-1068	-0-		224	1	2762	2	Y	20					39
								784	3	22	9							
07	5022	X	3857	-0-	-1165	-0-		227	1	2772	2	Y	20					59
								836	3	22	9							
08	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-		210	1	2595	2	Y	21	52	1			28
								729	3	23	9							
09	4500	X	3847	-0-	-653	-0-		227	1	2788	2	Y	19					47
								811	3	21	9							
10	4216	X	3959	-0-	-257	-0-		234	1	2871	2	Y	22	51	1			18
								830	3	24	9							
11	3780	X	3732	-0-	-48	-0-		220	1	2738	2	Y	22					40
								750	3	24	9							
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-		234	1	2883	2	Y	27	50	1			17
								827	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 50,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

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	2232	X	1735	-0-	-497	-0-		105	1	1437	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
02	1680	X	1549	-0-	-131	-0-		91	1	1285	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
03	1860	X	1495	-0-	-365	-0-		63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
								184	3									
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-		180	1	2539	2	Y	-0-					-0-
								411	3									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-		133	1	2070	2	Y	-0-					-0-
								298	3									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-		125	1	1992	2	Y	-0-					-0-
								315	3									
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-		143	1	2156	2	Y	-0-					-0-
								329	3									
08	2852	X	1890	-0-	-962	-0-		109	1	1546	2	Y	-0-					-0-
								235	3									
09	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-		105	1	1429	2	Y	-0-					-0-
								213	3									
10	2635	X	2385	-0-	-250	-0-		134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
11	2550	X	2194	-0-	-356	-0-		133	1	1800	2	Y	-0-					-0-
								261	3									
12	2635	X	2075	-0-	-560	-0-		123	1	1667	2	Y	37	30	1			7
								244	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1533	2	Y	21	11	1			12
							207	3	23	9							
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	2	Y	19	21	1			10
							184	3	21	9							
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	23	22	1			11
							246	3	25	9							
04	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	73	1	1031	2	Y	23	22	1			12
							167	3	25	9							
05	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	72	1	1126	2	Y	21	24	1			9
							162	3	23	9							
06	1920	N	1352	-0-	-568	-0-	69	1	1091	2	Y	18	11	1			16
							172	3	20	9							
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	21	24	1			13
							178	3	23	9							
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1206	2	Y	20	25	1			8
							183	3	22	9							
09	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	74	1	1011	2	Y	19	13	1			14
							151	3	21	9							
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	66	1	970	2	Y	21	26	1			9
							144	3	23	9							
11	1440	N	498	-0-	-942	-0-	29	1	390	2	Y	21	25	1			5
							56	3	23	9							
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	75	1	1010	2	Y	16	18	1			3
							148	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	184	1	1890	2	Y	59	49	1			20
							644	3	65	9							
02	2492	X	2147	-0-	-345	-0-	142	1	1462	2	Y	49	51	1			18
							489	3	54	9							
03	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	175	1	1798	2	Y	51	50	1			19
							607	3	56	9							
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	171	1	1740	2	Y	2	16	1			5
							619	3	2	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	288	1	2952	2	Y	16	15	1			6
							1004	3	18	9							
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	187	1	1912	2	Y	13	15	1			4
							665	3	14	9							
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	178	1	1804	2	Y	12	10	1			6
							651	3	13	9							
08	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	211	1	2171	2	Y	12	15	1			3
							722	3	13	9							
09	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	173	1	1763	2	Y	11	10	1			4
							620	3	12	9							
10	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	191	1	1920	2	Y	12	10	1			6
							701	3	13	9							
11	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	191	1	1959	2	Y	10	12	1			4
							672	3	11	9							
12	3131	X	2525	-0-	-606	-0-	170	1	1734	2	Y	12	12	1			4
							608	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 33,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	190	1	2346	2	Y	30					63
							671	3	33	9							
02	3108	X	2758	-0-	-350	-0-	162	1	2003	2	Y	29	55	1			37
							561	3	32	9							
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	169	1	2061	2	Y	28					65
							616	3	31	9							
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	168	1	2060	2	Y	28	53	1			40
							611	3	31	9							
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	25	48	1			17
							734	3	28	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	33					50
							766	3	36	9							
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	206	1	2509	2	Y	26					76
							756	3	29	9							
08	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	179	1	2221	2	Y	27	68	1			35
							625	3	30	9							
09	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	173	1	2128	2	Y	25					60
							619	3	28	9							
10	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	208	1	2564	2	Y	28	66	1			22
							741	3	31	9							
11	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	190	1	2369	2	Y	29					51
							650	3	32	9							
12	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	147	1	1817	2	Y	33	62	1			22
							522	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 37,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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. GAS LIFT (I)(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-	154	1	1918	2	Y	42	34	1			33
							528	3	46	9							
02	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	131	1	1629	2	Y	38	35	1			36
							453	3	42	9							
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	180	1	2214	2	Y	42	33	1			45
							639	3	46	9							
04	3150	X	2420	-0-	-730	-0-	141	1	1727	2	Y	40	33	1			52
							508	3	44	9							
05	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	123	1	1503	2	Y	41	69	1			24
							446	3	45	9							
06	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	122	1	1501	2	Y	30	34	1			20
							441	3	33	9							
07	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	98	1	1202	2	Y	36	35	1			21
							352	3	40	9							
08	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	138	1	1707	2	Y	-0-	21	1			-0-
							474	3									
09	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	119	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
11	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	104	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							363	3									
12	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	104	1	1260	2	Y	38	26	1			12
							386	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 26,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 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	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6					6
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	Y	3	1	8			8
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2	1	8			3
08	2542	X	501	-0-	-2041	-0-	499	2	2	9	Y	2	1	8			4
09	2460	X	111	-0-	-2349	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1395	X	393	-0-	-1002	-0-	389	2	4	9	Y	4	7	1			1
11	1290	X	198	-0-	-1092	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	1333	X	451	-0-	-882	-0-	449	2	2	9	Y	2	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1278	2	31	9	Y	28	22	1	7	8	25
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	863	2	29	9	Y	26	23	1	5	8	23
03	1333	N	946	-0-	-387	-0-	920	2	26	9	Y	24	21	1	6	8	20
04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	958	2	23	9	Y	21	23	1	5	8	13
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22	9	Y	20	2	8			31
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	Y	23	24	1	3	8	27
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	Y	16	2	8			41
08	1085	N	384	-0-	-701	-0-	359	2	25	9	Y	23	29	1	3	8	32
09	1200	N	384	-0-	-816	-0-	366	2	18	9	Y	16	27	1	2	8	19
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1084	2	29	9	Y	26	3	8			42
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	29	1	1	8	16
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	Y	3					3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	1			8
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	88	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	108	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	143	X	35	-0-	-108	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 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	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3142	2	62	9	Y	56	41	1	15	8	21
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2894	2	57	9	Y	52	43	1	4	8	26
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3124	2	63	9	Y	57	65	1	5	8	13
04	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3026	2	44	9	Y	40	37	1	2	8	14
05	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3108	2	33	9	Y	30	31	1	4	8	9
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2894	2	30	9	Y	27	14	1	8	8	14
07	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3085	2	21	9	Y	19	15	1	9	8	9
08	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3088	2	30	9	Y	27	13	1	5	8	18
09	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	2711	2	25	9	Y	23	31	1	1	8	9
10	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2403	2	28	9	Y	25	16	1	3	8	15
11	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	2899	2	35	9	Y	32	31	1	4	8	12
12	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	2982	2	35	9	Y	32	29	1	6	8	9

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 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	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3804	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2985	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3047	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	5
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	3
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2516	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	5
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	9	1	3	8	1
08	3162	X	1729	-0-	-1433	-0-	1717	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	3
09	3060	X	1784	-0-	-1276	-0-	1774	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	2
10	3131	X	1254	-0-	-1877	-0-	1247	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
11	2520	X	367	-0-	-2153	-0-	348	2	19	9	Y	17	10	1	2	8	7
12	2232	X	117	-0-	-2115	-0-	111	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	6

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	558	N	375	-0-	-183	-0-	374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	498	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(L)	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	3750	-0-	650	2136	3718	2	32	9	Y	29	30	1	5	8	15
02	5465	X	3329	-0-	-2136	-0-	3311	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	3345	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	4110	X	2186	-0-	-1924	-0-	2163	2	23	9	Y	21	1	8			26
05	4247	X	441	-0-	-3806	-0-	440	2	1	9	Y	1					27
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1			4
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	Y	1	1	8			4
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	2	11	9	Y	10	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	526	-0-	-156	-0-	503	2	23	9	Y	21	11	1	6	8	13
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	11
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	223	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	17
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	8
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					7
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	Y	13	8	1	1	8	14
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	2	19	9	Y	17	21	1			10
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	Y	2	10	1			2
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	217	N	167	-0-	-50	-0-	158	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	161	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9	14	1			2
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					7
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5	10	1			2
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	158	2	2	9	Y	2					3
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	149	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 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-					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	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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	481	2	13	9	Y	12	12	1			14
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	Y	13	13	1			14
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	334	2	11	9	Y	10	13	1			11
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	8
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	473	2	13	9	Y	12					20
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	Y	10	16	1			14
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	533	2	9	9	Y	8					22
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	Y	12	16	1			18
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	Y	8	15	1			11
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10					21
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	996	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	23
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	759	2	22	9	Y	20	20	1	2	8	21

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	835	2	11	9	Y	10	5	1	4	8	4
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	6
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	6	1	2	8	7
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	5	1	1	8	8
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	6
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	8
07	930	N	645	-0-	-285	-0-	633	2	12	9	Y	11	7	1	3	8	9
08	1302	N	436	-0-	-866	-0-	424	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	11
09	930	N	385	-0-	-545	-0-	375	2	10	9	Y	9	8	1	1	8	11
10	651	N	253	-0-	-398	-0-	246	2	7	9	Y	6	8	1	1	8	8
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	168	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	4
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	295	2	40	9	Y	36	15	1	2	8	23

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

01	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	68	-0-	-660	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2173	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1178	N	774	-0-	-404	-0-	770	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	6	1			1
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	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-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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	22	7	1			15
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	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	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-	61	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
05	111	N	111	-0-		-0-	-0-	107	2	4 9		Y	4	2	1	1	8	1
06	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-		-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	23	-0-		-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0-	-0-	435	2	2 9		Y	2	1	1			1
06	150	N	112	-0-		-38	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	18	-0-		-137	-0-	18	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.		410	-0-		410	410	409	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
11	T. A.		20	-0-		20	430	16	2	4 9		Y	4	3	1			1
12	T. A.		247	-0-		247	677	246	2	1 9		Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-	2399	2	7 9		Y	6	5	1	1	8	2
02	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	2344	2	7 9		Y	6	5	1			3
03	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	2500	2	6 9		Y	5	7	1			1
04	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2283	2	23 9		Y	21	14	1	1	8	7
05	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	2177	2	28 9		Y	25	23	1	1	8	8
06	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1722	2	23 9		Y	21	13	1	3	8	13
07	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	2477	2	13 9		Y	12	14	1	3	8	8
08	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	2486	2	24 9		Y	22	12	1	2	8	16
09	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	2024	2	22 9		Y	20	27	1	1	8	8
10	2480	N	1270	-0-		-1210	-0-	1248	2	22 9		Y	20	14	1	1	8	13
11	2430	N	1604	-0-		-826	-0-	1578	2	26 9		Y	24	26	1	1	8	10
12	2108	N	1615	-0-		-493	-0-	1594	2	21 9		Y	19	22	1	1	8	6

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3490	2	56	9	Y	51	11	1	40	8	6
02	2800	N	3367	-0-	567	567	3341	2	26	9	Y	24	12	1	11	8	7
03	3100	N	3748	-0-	648	1215	3716	2	32	9	Y	29	18	1	14	8	4
04	4798	X	3583	-0-	-1215	-0-	3551	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	9
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3117	2	36	9	Y	33	28	1	4	8	10
06	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2055	2	34	9	Y	31	16	1	9	8	16
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24	9	Y	22	18	1	10	8	10
08	3751	X	2852	-0-	-899	-0-	2819	2	33	9	Y	30	15	1	5	8	20
09	3570	X	2292	-0-	-1278	-0-	2263	2	29	9	Y	26	35	1	1	8	10
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3293	2	33	9	Y	30	19	1	3	8	18
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3307	2	37	9	Y	34	35	1	4	8	13
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3254	2	55	9	Y	50	42	1	6	8	15

TOTAL GAS PROD: 37,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	2201	X	1949	-0-	-252	-0-	1930	2	19	9	Y	17	20	1	3	8	7
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3650	2	33	9	Y	30	21	1	1	8	15
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3552	2	37	9	Y	34	39	1	2	8	8
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3257	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	13
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3090	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	10
06	2910	X	522	-0-	-2388	-0-	491	2	31	9	Y	28	16	1	7	8	15
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3515	2	21	9	Y	19	16	1	8	8	10
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	2474	2	32	9	Y	29	15	1	4	8	20
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	35	1	1	8	10
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5958	2	30	9	Y	27	18	1	2	8	17
11	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2783	2	39	9	Y	35	35	1	3	8	14
12	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3472	2	37	9	Y	34	33	1	5	8	10

TOTAL GAS PROD: 37,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	2
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	780	N	472	-0-	-308	-0-	465	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	806	N	409	-0-	-397	-0-	402	2	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3005	2	32	9	Y	29	12	8			86
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3467	2	59	9	Y	54	105	1	3	8	32
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					32
04	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2194	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	567	2	37	9	Y	34	2	8			64
06	3780	X	633	-0-	-3147	-0-	627	2	6	9	Y	5	5	8			64
07	3906	X	641	-0-	-3265	-0-	618	2	23	9	Y	21	5	8			80
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3392	2	3	9	Y	3	3	8			80
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	Y	1	1	8			80
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			80
11	3300	X	649	-0-	-2651	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	8			80
12	3410	X	357	-0-	-3053	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 23,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3213	2	32	9	Y	29	25	1	4	8	13
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	16
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3337	2	36	9	Y	33	40	1	1	8	8
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	2400	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	11
05	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	2053	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	7
06	3120	X	1805	-0-	-1315	-0-	1779	2	26	9	Y	24	11	1	9	8	11
07	3224	X	2366	-0-	-858	-0-	2347	2	19	9	Y	17	11	1	10	8	7
08	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	1847	2	23	9	Y	21	10	1	5	8	13
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2660	2	18	9	Y	16	22	1	1	8	6
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2103	2	21	9	Y	19	11	1	3	8	11
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	Y	27	23	1	5	8	10
*12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2895	2	37	9	Y	34	28	1	6	8	10

TOTAL GAS PROD: 31,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	Y	4	1	8			16
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14					30
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	26	1			17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	Y	15	1	8			31
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	22	1	2	8	13
07	899	N	275	-0-	-624	-0-	268	2	7	9	Y	6	2	8			17
08	1178	N	194	-0-	-984	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	990	N	130	-0-	-860	-0-	127	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	Y	1					20
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	75	2	7	9	Y	6					26
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	Y	8	17	1	1	8	16

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		260	-0-	260	260	259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		229	-0-	229	489	228	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	700	X	211	-0-	-489	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

01	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2661	2	18	9	Y	16	23	1	3	8	8
02	2632	X	2421	-0-	-211	-0-	2412	2	9	9	Y	8	1	8			15
03	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2595	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	3
04	2820	X	2564	-0-	-256	-0-	2550	2	14	9	Y	13	1	8			15
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2692	2	3	9	Y	3	1	8			17
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	2
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	2	3	9	Y	3	2	8			3
08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2612	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2555	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	2268	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	2
11	2520	N	1227	-0-	-1293	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	2448	2	2	9	Y	2	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 29,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-		103	2	1	9	Y	1					4
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-		257	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		65	2	2	9	Y	2	1	8			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			Y	-0-					1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-		132	2	1	9	Y	1					2
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-		340	2	12	9	Y	11	9	1			7
02	308	N	67	-0-	-241	-0-		57	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	310	N	167	-0-	-143	-0-		159	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	330	N	233	-0-	-97	-0-		221	2	12	9	Y	11	5	1			12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-		261	2	7	9	Y	6	14	1			4
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-		351	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	9
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-		254	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	7
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-		301	2	8	9	Y	7	5	1			9
09	360	N	352	-0-	-8	-0-		343	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	10
10	248	N	231	-0-	-17	-0-		225	2	6	9	Y	5	7	1			8
11	300	N	258	-0-	-42	-0-		247	2	11	9	Y	10	14	1			4
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-		356	2	20	9	Y	18	10	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	137	-0-	-514	-0-		119	2	18	9	Y	16	12	1	3	8	15
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-		660	2	8	9	Y	7	14	1	1	8	7
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-		439	2	12	9	Y	11	6	1	2	8	10
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-		181	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	744	N	239	-0-	-505	-0-		239	2			Y	-0-					2
06	450	N	251	-0-	-199	-0-		251	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-		277	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-		161	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	103	-0-	-167	-0-		103	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-		174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	23	1	2	8	10
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	Y	17	23	1	1	8	3
03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1036	2	19	9	Y	17	11	1	1	8	8
04	1200	N	478	-0-	-722	-0-	467	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	7
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	9
06	1020	N	681	-0-	-339	-0-	667	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	12
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	407	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	8
08	930	N	631	-0-	-299	-0-	623	2	8	9	Y	7	9	1	1	8	5
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	592	2	8	9	Y	7	1	8			11
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	7
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	394	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	2
12	620	N	92	-0-	-528	-0-	90	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2031	2	20	9	Y	18	12	1	4	8	9
02	1820	N	1423	-0-	-397	-0-	1406	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1687	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	14
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1542	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
06	1650	N	778	-0-	-872	-0-	755	2	23	9	Y	21	14	1	3	8	17
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	1276	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	19
08	2046	N	780	-0-	-1266	-0-	761	2	19	9	Y	17	13	1	2	8	21
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	21
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1126	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	16
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1604	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	9
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22	16	1	2	8	13

TOTAL GAS PROD: 17,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	8	4	1			6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	6	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1817	2	19	9	Y	17	16	1			18
03	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	1831	2	21	9	Y	19	33	1			4
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1601	2	14	9	Y	13					17
05	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1725	2	21	9	Y	19	29	1			7
06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1662	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	4
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	4
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	Y	6					10
09	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1253	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	4
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1377	2	11	9	Y	10	11	1			3
11	1620	N	656	-0-	-964	-0-	642	2	14	9	Y	13	11	1			5
12	1302	N	443	-0-	-859	-0-	430	2	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

01	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2767	2	9	9	Y	8	8	8			78
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	2319	2	2	9	Y	2	78	1	2	8	-0-
03	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2542	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	2238	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2790	X	1015	-0-	-1775	-0-	1012	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2656	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2580	N	2297	-0-	-283	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2458	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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-

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	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	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	5	2	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	9					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	7	7	1			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	9	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	81	64	2	12	9	Y	11					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	8	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	2	1			1
10	142 X		61	-0-	-81	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	56 N		56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	65 N		65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

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	3720	X	3093	-0-	-627	-0-		3072	2	21	9	Y	19	12	1	5	8	9
02	3696	X	3219	-0-	-477	-0-		3202	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-		3281	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3960	X	3142	-0-	-818	-0-		3125	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	3720	X	3269	-0-	-451	-0-		3245	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	13
06	3450	X	3118	-0-	-332	-0-		3092	2	26	9	Y	24	15	1	4	8	18
07	3565	X	3225	-0-	-340	-0-		3201	2	24	9	Y	22	16	1	4	8	20
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-		2738	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	24
09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-		2955	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	22
10	3100	X	2896	-0-	-204	-0-		2883	2	13	9	Y	12	16	1	1	8	17
11	3000	X	2397	-0-	-603	-0-		2366	2	31	9	Y	28	33	1	2	8	10
12	3100	X	2742	-0-	-358	-0-		2719	2	23	9	Y	21	16	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

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	3565	X	3085	-0-	-480	-0-		3064	2	21	9	Y	19	12	1	5	8	9
02	2996	X	1637	-0-	-1359	-0-		1619	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	12
03	3317	X	2513	-0-	-804	-0-		2495	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-		3135	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	17
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-		3181	2	25	9	Y	23	25	1	2	8	13
06	3000	X	2506	-0-	-494	-0-		2482	2	24	9	Y	22	14	1	4	8	17
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-		3320	2	23	9	Y	21	15	1	4	8	19
08	2883	X	2667	-0-	-216	-0-		2646	2	21	9	Y	19	13	1	2	8	23
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-		2952	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	21
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-		2881	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	16
11	2790	X	1825	-0-	-965	-0-		1803	2	22	9	Y	20	28	1	1	8	7
12	2883	X	1737	-0-	-1146	-0-		1716	2	21	9	Y	19	13	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 31,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-		176	2	1	9	Y	1					7
02	168	N	156	-0-	-12	-0-		155	2	1	9	Y	1					8
03	186	N	134	-0-	-52	-0-		133	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	180	N	38	-0-	-142	-0-		38	2			Y	-0-					2
05	186	N	54	-0-	-132	-0-		53	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	2	7	9	Y	6	2	8			19
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	1	8			26
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10	23	1	1	8	12
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1806	2	12	9	Y	11	1	8			22
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1642	2	6	9	Y	5	16	1	1	8	10
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3	1	8			12
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1761	2	2	9	Y	2	1	8			13
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	1	8			15
10	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1599	2	1	9	Y	1					16
11	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	1411	2	12	9	Y	11	1	8			26
12	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1359	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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	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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2386	2	17	9	Y	15	7	8			79
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1724	2	23	9	Y	21	71	1	2	8	27
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	Y	25	3	8			49
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10	1	8			58
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	Y	25	56	1	1	8	26
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	Y	10	3	8			33
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	Y	17	39	1	3	8	8
08	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	2047	2	23	9	Y	21	2	8			27
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	Y	2	1	8			28
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4	9	Y	4	1	8			31
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2540	2	7	9	Y	6	1	8			36
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	Y	2	2	8			36

TOTAL GAS PROD: 26,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2258	-0-	-501	-0-	2255	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2325	N	1772	-0-	-553	-0-	1771	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2550	X	1607	-0-	-943	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2635	X	1573	-0-	-1062	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2190	X	1045	-0-	-1145	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2263	X	1608	-0-	-655	-0-	1607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2547	-0-	-429	-0-	2525	2	22	9	Y	20	16	1	4	8	6
02	2576	X	2431	-0-	-145	-0-	2414	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	3
03	2759	N	2458	-0-	-301	-0-	2439	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	3
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2420	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2599	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2502	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2550	X	1634	-0-	-916	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2580	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2534	2	8	9	Y	7	1	8			6
05	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2623	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	2	6	9	Y	5	8	1	2	8	2
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	2	3	9	Y	3	2	8			3
08	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	2684	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2404	2	2	9	Y	2	1	8			6
10	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2460	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	2
11	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	2590	2	4	9	Y	4	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 30,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 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	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5305	2	28	9	Y	25	9	8			39
02	4760	X	3650	-0-	-1110	-0-	3639	2	11	9	Y	10	31	1	2	8	16
03	5270	X	3415	-0-	-1855	-0-	3390	2	25	9	Y	23	2	8			37
04	5160	X	1281	-0-	-3879	-0-	1269	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
05	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	4934	2	13	9	Y	12	3	8			27
06	5160	X	3508	-0-	-1652	-0-	3452	2	56	9	Y	51	33	1	6	8	39
07	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3618	2	28	9	Y	25	7	8			57
08	4960	X	2671	-0-	-2289	-0-	2641	2	30	9	Y	27	55	1	4	8	25
09	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	2035	2	4	9	Y	4	1	8			28
10	4960	X	3446	-0-	-1514	-0-	3444	2	2	9	Y	2	2	8			28
11	3540	X	2940	-0-	-600	-0-	2894	2	46	9	Y	42	51	1	3	8	16
12	3658	X	2540	-0-	-1118	-0-	2533	2	7	9	Y	6	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 39,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 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	T. A.	-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	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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1512 N	1099	-0-	-413	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	191	-0-	-1235	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	784	-0-	-926	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2170 N	1767	-0-	-403	-0-	1766	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1686	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 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	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	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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

01	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3553	2	3	9	Y	3	3	8					1
02	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	1	1	8			-0-
03	3844 X	3085	-0-	-759	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
04	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3455	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
05	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	3616	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
06	3690 X	3639	-0-	-51	-0-	3636	2	3	9	Y	3	3	8					-0-
07	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	3769	2	3	9	Y	3	3	8					-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3730	2	2	9	Y	2	2	8					-0-
09	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
10	3658 X	3483	-0-	-175	-0-	3482	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
12	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3480	2	2	9	Y	2	2	8					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2053	2	35	9	Y	32	31	1	2	8			7
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1804	2	40	9	Y	36	31	1	2	8			10
03	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1741	2	31	9	Y	28	30	1	1	8			7
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1819	2	45	9	Y	41	35	1	2	8			11
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	Y	56	61	1	1	8			5
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2014	2	46	9	Y	42	42	1	1	8			4
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2056	2	44	9	Y	40	22	1	1	8			21
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2053	2	51	9	Y	46	62	1	1	8			4
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1966	2	35	9	Y	32	19	1	1	8			16
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2036	2	39	9	Y	35	43	1	1	8			7
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	1787	2	32	9	Y	29	22	1	3	8			11
*12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1990	2	67	9	Y	61	61	1	6	8			5

TOTAL GAS PROD: 23,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	5	1	1	8	6
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	1	8	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4164	2 46 9			Y	42	25	1	17	8	13
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	3662	2 37 9			Y	34	26	1	5	8	16
03	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	3958	2 42 9			Y	38	40	1	6	8	8
04	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3675	2 35 9			Y	32	26	1	3	8	11
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	4014	2 47 9			Y	43	36	1	5	8	13
06	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	3613	2 47 9			Y	43	22	1	12	8	22
07	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3754	2 30 9			Y	27	23	1	12	8	14
08	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	3789	2 44 9			Y	40	20	1	7	8	27
09	3930	X	3380	-0-	-550	-0-	3344	2 36 9			Y	33	46	1	1	8	13
10	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	3323	2 43 9			Y	39	24	1	4	8	24
11	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3487	2 54 9			Y	49	48	1	6	8	19
12	3844	X	2438	-0-	-1406	-0-	2401	2 37 9			Y	34	38	1	5	8	10

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6727	X	5759	-0-	-968	-0-	5719	2	40	9	Y	36	27	1	9	8	14
02	5432	X	5072	-0-	-360	-0-	5033	2	39	9	Y	35	29	1	3	8	17
03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5380	2	42	9	Y	38	44	1	3	8	8
04	5820	X	5100	-0-	-720	-0-	5061	2	39	9	Y	35	29	1	2	8	12
05	5921	X	5464	-0-	-457	-0-	5435	2	29	9	Y	26	27	1	3	8	8
06	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	4859	2	22	9	Y	20	12	1	5	8	11
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5333	2	17	9	Y	15	12	1	6	8	8
08	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5238	2	25	9	Y	23	12	1	3	8	16
09	5280	X	5009	-0-	-271	-0-	4985	2	24	9	Y	22	29	1	1	8	8
10	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4076	2	24	9	Y	22	14	1	2	8	14
11	5190	X	4210	-0-	-980	-0-	4179	2	31	9	Y	28	28	1	3	8	11
12	5363	X	3736	-0-	-1627	-0-	3707	2	29	9	Y	26	25	1	4	8	8

TOTAL GAS PROD: 59,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	465	N	361	-0-	-104	-0-	358	2	3	9	Y	3	1	8			13
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	350	2	8	9	Y	7					20
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	Y	8	18	1			10
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					10
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	357	2	9	9	Y	8					18
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	283	2	3	9	Y	3	13	1			8
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2					10
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					10
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					12
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8					20
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	4371	X	3217	-0-	-1154	-0-	1	1	3142	2	Y	67	33	1	23	8	40
							74	9									
02	4732	X	1711	-0-	-3021	-0-	31	1	1638	2	Y	38	36	1	6	8	36
							42	9									
03	5239	X	3189	-0-	-2050	-0-	17	1	3097	2	Y	68	39	1	7	8	58
							75	9									
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3802	2	56	9	Y	51	72	1	5	8	32
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4358	2	69	9	Y	63	35	1	6	8	54
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	283	1	3360	2	Y	45	41	1	12	8	46
							50	9									
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	411	1	3550	2	Y	38	13	8			71
							42	9									
08	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	461	1	2832	2	Y	36	44	1	7	8	56
							40	9									
09	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	327	1	3394	2	Y	40	42	1	1	8	53
							44	9									
10	4278	X	3129	-0-	-1149	-0-	99	1	2949	2	Y	74	83	1	4	8	40
							81	9									
11	3870	X	3264	-0-	-606	-0-	1	1	3224	2	Y	35	42	1	5	8	28
							39	9									
12	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	15	1	3477	2	Y	34	31	1	11	8	20
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 41,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 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	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	3793	2	129	9	Y	117	39	1	41	8	49
02	3696	X	3131	-0-	-565	-0-	3046	2	85	9	Y	77	73	1	26	8	27
03	4154	X	3193	-0-	-961	-0-	3098	2	95	9	Y	86	37	1	24	8	52
04	4020	X	3240	-0-	-780	-0-	3141	2	99	9	Y	90	66	1	29	8	47
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	3484	2	81	9	Y	74	79	1	21	8	21
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	2652	2	72	9	Y	65	37	1	18	8	31
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4349	2	101	9	Y	92	76	1	20	8	27
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3502	2	95	9	Y	86	79	1	19	8	15
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3626	2	58	9	Y	53	36	1	16	8	16
10	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	3676	2	84	9	Y	76	41	1	21	8	30
11	4080	X	2327	-0-	-1753	-0-	2239	2	88	9	Y	80	80	1	17	8	13
12	4216	X	3517	-0-	-699	-0-	3429	2	88	9	Y	80	46	1	24	8	23

TOTAL GAS PROD: 41,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3750	-0-	-590	-0-	3709	2	41	9	Y	37	6	8			121
02	3920	X	3200	-0-	-720	-0-	3130	2	70	9	Y	64	102	1	2	8	81
03	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3090	2	55	9	Y	50	2	8			129
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3880	2	56	9	Y	51	113	1	1	8	66
05	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	8			66
06	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2576	2	10	9	Y	9	3	8			72
07	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2920	2	76	9	Y	69	3	8			138
08	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	2570	2	26	9	Y	24	109	1	2	8	51
09	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3027	2	1	9	Y	1	1	8			51
10	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	8			51
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3771	2	1	9	Y	1	1	8			51
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3719	2	123	9	Y	112	109	1	7	8	47

TOTAL GAS PROD: 38,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3892	2	17	9	Y	15	15	8			82
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3286	2	11	9	Y	10	10	8			82
03	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	3135	2	13	9	Y	12	11	8			83
04	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	3231	2	14	9	Y	13	13	8			83
05	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	3217	2	10	9	Y	9	9	8			83
06	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2850	2	10	9	Y	9	9	8			83
07	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3270	2	17	9	Y	15	8	8			90
08	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2898	2	15	9	Y	14	79	1	8	8	17
09	3240	X	2095	-0-	-1145	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	8			17
10	3286	X	2458	-0-	-828	-0-	2449	2	9	9	Y	8	8	8			17
11	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	2586	2	11	9	Y	10	10	8			17
12	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3021	2	13	9	Y	12	12	8			17

TOTAL GAS PROD: 36,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	4626	2	154	9	Y	140	127	1	8	8	50
02	4648	X	4456	-0-	-192	-0-	4333	2	123	9	Y	112	137	1	2	8	23
03	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	3923	2	135	9	Y	123	122	1	2	8	22
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	4372	2	121	9	Y	110	85	1	2	8	45
05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4525	2	105	9	Y	95	109	1	3	8	28
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4811	2	90	9	Y	82	66	1	7	8	37
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6060	2	53	9	Y	48	68	1	7	8	10
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5358	2	107	9	Y	97	68	1	4	8	35
09	4500	X	3977	-0-	-523	-0-	3920	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	14
10	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	4271	2	46	9	Y	42	35	1	2	8	19
11	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	4088	2	131	9	Y	119	81	1	3	8	54
12	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3930	2	35	9	Y	32	43	1	4	8	39

TOTAL GAS PROD: 55,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	4490	2	21	9	Y	19	17	1			12
02	4452	X	3857	-0-	-595	-0-	3834	2	23	9	Y	21	16	1			17
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3581	2	22	9	Y	20	17	1			20
04	4380	X	3049	-0-	-1331	-0-	3028	2	21	9	Y	19	16	1			23
05	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	2981	2	28	9	Y	25	32	1	1	8	15
06	4380	X	3224	-0-	-1156	-0-	3201	2	23	9	Y	21	17	1	4	8	15
07	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	3288	2	22	9	Y	20	14	1	4	8	17
08	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	3093	2	17	9	Y	15	12	1	2	8	18
09	3210	X	1855	-0-	-1355	-0-	1843	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	16
10	3317	X	2205	-0-	-1112	-0-	2195	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	12
11	3210	X	1734	-0-	-1476	-0-	1715	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	6
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3522	2	36	9	Y	33	15	1	6	8	18

TOTAL GAS PROD: 37,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	6603	X	5364	-0-	-1239	-0-	5270	2	94	9	Y	85	68	1	41	8	26
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4821	2	69	9	Y	63	57	1	24	8	8
03	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	3948	2	53	9	Y	48	23	1	17	8	16
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5855	2	48	9	Y	44	19	1	29	8	12
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5515	2	51	9	Y	46	18	1	24	8	16
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5294	2	45	9	Y	41	17	1	21	8	19
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5474	2	37	9	Y	34	15	1	21	8	17
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4952	2	32	9	Y	29	18	1	20	8	8
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5325	2	34	9	Y	31	20	8			19
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	2	44	9	Y	40	18	1	26	8	15
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4361	2	72	9	Y	65	23	1	42	8	15
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4830	2	91	9	Y	83	34	1	53	8	11

TOTAL GAS PROD: 61,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4890	2	169	9	Y	154	127	1	22	8	50
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4317	2	128	9	Y	116	137	1	6	8	23
03	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4217	2	145	9	Y	132	126	1	6	8	23
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4476	2	123	9	Y	112	86	1	4	8	45
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4562	2	109	9	Y	99	109	1	7	8	28
06	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4344	2	99	9	Y	90	66	1	15	8	37
07	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	4143	2	63	9	Y	57	68	1	16	8	10
08	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3649	2	62	9	Y	56	42	1	5	8	19
09	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	4260	2	50	9	Y	45	51	1	1	8	12
10	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	3087	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	12
11	4440	X	2652	-0-	-1788	-0-	2584	2	68	9	Y	62	43	1	4	8	27
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4745	2	61	9	Y	55	21	1	12	8	49

TOTAL GAS PROD: 50,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

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	4898	X	3486	-0-	-1412	-0-	3377	2	109	9	Y	99	83	8			77
02	4060	X	1891	-0-	-2169	-0-	1837	2	54	9	Y	49	72	1	35	8	19
03	3565	X	2461	-0-	-1104	-0-	2384	2	77	9	Y	70	37	8			52
04	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2662	2	110	9	Y	100	57	1	67	8	28
05	3565	X	2626	-0-	-939	-0-	2561	2	65	9	Y	59	38	8			49
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3544	2	87	9	Y	79	62	1	45	8	21
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4288	2	78	9	Y	71	40	8			52
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3129	2	65	9	Y	59	57	1	43	8	11
09	3630	X	2720	-0-	-910	-0-	2667	2	53	9	Y	48	34	8			25
10	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3318	2	50	9	Y	45	45	8			25
11	3750	X	1648	-0-	-2102	-0-	1530	2	118	9	Y	107	54	1	46	8	32
12	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	3158	2	101	9	Y	92	62	8			62

TOTAL GAS PROD: 35,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

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	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5128	2	70	9	Y	64	50	1	8	8	49
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	4556	2	56	9	Y	51	47	1	2	8	51
03	5363	X	5291	-0-	-72	-0-	5227	2	64	9	Y	58	93	1	3	8	13
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	5046	2	41	9	Y	37	2	8			48
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5357	2	89	9	Y	81	97	1	3	8	29
06	5130	X	4718	-0-	-412	-0-	4674	2	44	9	Y	40	48	1	5	8	16
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5391	2	58	9	Y	53	45	1	6	8	18
08	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	4790	2	33	9	Y	30	3	8			45
09	4890	X	3566	-0-	-1324	-0-	3543	2	23	9	Y	21	47	1	1	8	18
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5802	2	53	9	Y	48	49	1	2	8	15
11	4890	X	2649	-0-	-2241	-0-	2580	2	69	9	Y	63	52	1	3	8	23
12	5053	X	2993	-0-	-2060	-0-	2930	2	63	9	Y	57	54	1	4	8	22

TOTAL GAS PROD: 55,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
04	1799		906	-0-	-893	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		80	-0-	80	101	80	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	Y	13	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	700	N	112	-0-	-588	-0-	103	2	9	9	Y	8	2	1			8
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	67	2	12	9	Y	11	16	1	1	8	2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	6	1			4
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	141	2	6	9	Y	5					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	9	1	1	8	1
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	132	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3379	X	28	-0-	-3351	-0-	28	2			Y	-0-					7
02	476	X	3	-0-	-473	-0-	3	2			Y	-0-	6	1			1
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		83	-0-	83	114	83	2			Y	-0-					-0-
11	173	X	59	-0-	-114	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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

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	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5024	2	51	9	Y	46	22	1	16	8	27
02	4648	X	4302	-0-	-346	-0-	4273	2	29	9	Y	26	24	1	4	8	25
03	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4194	2	63	9	Y	57	27	1	6	8	49
04	4920	X	4385	-0-	-535	-0-	4348	2	37	9	Y	34	59	1	3	8	21
05	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4380	2	42	9	Y	38	23	1	3	8	33
06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	3591	2	30	9	Y	27	25	1	7	8	28
07	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4035	2	24	9	Y	22	7	8			43
08	4526	X	3207	-0-	-1319	-0-	3184	2	23	9	Y	21	27	1	4	8	33
09	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4092	2	32	9	Y	29	25	1	1	8	36
10	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3697	2	52	9	Y	47	55	1	2	8	26
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4301	2	43	9	Y	39	28	1	5	8	32
*12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	Y	25	34	1	7	8	16

TOTAL GAS PROD: 50,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10358	2	94	9	Y	85	64	1	19	8	25
02	9996	X	9271	-0-	-725	-0-	9206	2	65	9	Y	59	68	1	5	8	11
03	11067	X	8752	-0-	-2315	-0-	8677	2	75	9	Y	68	63	1	5	8	11
04	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	9313	2	64	9	Y	58	43	1	3	8	23
05	10540	X	8809	-0-	-1731	-0-	8754	2	55	9	Y	50	55	1	4	8	14
06	10110	X	8749	-0-	-1361	-0-	8699	2	50	9	Y	45	33	1	8	8	18
07	10261	X	8241	-0-	-2020	-0-	8208	2	33	9	Y	30	34	1	9	8	5
08	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8642	2	56	9	Y	51	34	1	5	8	17
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7826	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	8122	X	6747	-0-	-1375	-0-	6723	2	24	9	Y	22	18	1	3	8	9
11	7860	X	5594	-0-	-2266	-0-	5539	2	55	9	Y	50	34	1	3	8	22
12	8122	X	7534	-0-	-588	-0-	7498	2	36	9	Y	33	17	1	3	8	35

TOTAL GAS PROD: 100,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	3958	2	69	9	Y	63	49	1	15	8	24
02	3752	X	3593	-0-	-159	-0-	3524	2	69	9	Y	63	51	1	4	8	32
03	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3779	2	77	9	Y	70	80	1	6	8	16
04	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3546	2	53	9	Y	48	45	1	2	8	17
05	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3582	2	35	9	Y	32	36	1	4	8	9
06	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	3334	2	34	9	Y	31	16	1	8	8	16
07	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	3466	2	21	9	Y	19	17	1	8	8	10
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3462	2	31	9	Y	28	15	1	4	8	19
09	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3412	2	29	9	Y	26	34	1	1	8	10
10	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3145	2	30	9	Y	27	18	1	2	8	17
11	3390	X	2600	-0-	-790	-0-	2561	2	39	9	Y	35	34	1	4	8	14
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3725	2	41	9	Y	37	35	1	5	8	11

TOTAL GAS PROD: 42,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	4092	X	3454	-0-	-638	-0-	3322	2	132	9	Y	120	38	1	47	8	47
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	2824	2	96	9	Y	87	73	1	32	8	29
03	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2714	2	106	9	Y	96	39	1	30	8	56
04	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	2956	2	72	9	Y	65	66	1	21	8	34
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3086	2	40	9	Y	36	51	1	8	8	11
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	2790	2	37	9	Y	34	20	1	7	8	18
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3082	2	39	9	Y	35	37	1	5	8	11
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2838	2	58	9	Y	53	45	1	9	8	10
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2686	2	26	9	Y	24	21	1	5	8	8
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41	23	1	8	8	18
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2291	2	58	9	Y	53	51	1	11	8	9
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2582	2	43	9	Y	39	25	1	12	8	11

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	198	1	3311	2	Y	52	26	1	27	8	6
							57	9									
02	3920	X	2976	-0-	-944	-0-	180	1	2752	2	Y	40	23	1	16	8	7
							44	9									
03	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	189	1	3522	2	Y	51	29	1	22	8	7
							56	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	153	1	3911	2	Y	57	24	1	34	8	6
							63	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	225	1	5249	2	Y	54	33	1	25	8	2
							59	9									
06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	162	1	3349	2	Y	39	18	1	21	8	2
							43	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	171	1	4082	2	Y	34	9	1	18	8	9
							37	9									
08	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	162	1	3659	2	Y	38	26	1	19	8	2
							42	9									
09	4110	X	1949	-0-	-2161	-0-	189	1	1739	2	Y	19	6	1	11	8	4
							21	9									
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	180	1	4277	2	Y	39	18	1	22	8	3
							43	9									
11	4110	X	2335	-0-	-1775	-0-	135	1	2168	2	Y	29	10	1	17	8	5
							32	9									
12	4247	X	2619	-0-	-1628	-0-	189	1	2322	2	Y	98	54	1	44	8	5
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 43,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6051	2	45	9	Y	41	9	8			75
02	6244	X	5717	-0-	-527	-0-	5694	2	23	9	Y	21	60	1	2	8	34
03	6913	X	3933	-0-	-2980	-0-	3882	2	51	9	Y	46	2	8			78
04	6690	X	4556	-0-	-2134	-0-	4511	2	45	9	Y	41	61	1	2	8	56
05	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5561	2	13	9	Y	12	2	8			66
06	6120	X	5376	-0-	-744	-0-	5326	2	50	9	Y	45	71	1	4	8	36
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6803	2	25	9	Y	23	5	8			54
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6391	2	30	9	Y	27	52	1	3	8	26
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5680	2	6	9	Y	5	1	8			30
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5945	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5692	2	53	9	Y	48	57	1	2	8	19
*12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5795	2	55	9	Y	50	3	8			66

TOTAL GAS PROD: 67,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5182	2	10	9	Y	9	9	8			135
02	5040	X	4816	-0-	-224	-0-	4814	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5476	2	39	9	Y	35	3	8			167
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	5067	2	12	9	Y	11	147	1	2	8	29
05	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5067	2	54	9	Y	49	3	8			75
06	5340	X	4715	-0-	-625	-0-	4682	2	33	9	Y	30	6	8			99
07	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	4688	2	36	9	Y	33	6	8			126
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4568	2	14	9	Y	13	3	8			136
09	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	4324	2	55	9	Y	50	158	1	1	8	27
10	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4425	2	2	9	Y	2	2	8			27
11	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	3832	2	10	9	Y	9	3	8			33
12	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	4193	2	75	9	Y	68	4	8			97

TOTAL GAS PROD: 56,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	3835	2	68	9	Y	62	63	1	12	8	61
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4138	2	87	9	Y	79	55	1	12	8	73
03	5301	X	4310	-0-	-991	-0-	4242	2	68	9	Y	62	66	1	12	8	57
04	5130	X	2022	-0-	-3108	-0-	2004	2	18	9	Y	16	59	1	6	8	8
05	5301	X	2516	-0-	-2785	-0-	2485	2	31	9	Y	28	8	8			28
06	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	3438	2	24	9	Y	22	21	1	7	8	22
07	4681	X	1640	-0-	-3041	-0-	1621	2	19	9	Y	17	6	8			33
08	4309	X	1613	-0-	-2696	-0-	1583	2	30	9	Y	27	23	1	8	8	29
09	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2283	2	29	9	Y	26	25	1	8	8	22
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4169	2	28	9	Y	25	7	8			40
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3867	2	45	9	Y	41	28	1	9	8	44
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4203	2	52	9	Y	47	38	1	9	8	44

TOTAL GAS PROD: 38,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	2643	2	63	9	Y	57	54	1	18	8	23
02	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	1	12	8	8
03	3255	X	2284	-0-	-971	-0-	2234	2	50	9	Y	45	25	1	10	8	18
04	3150	X	2513	-0-	-637	-0-	2463	2	50	9	Y	45	25	1	16	8	22
05	3162	X	2043	-0-	-1119	-0-	1934	2	109	9	Y	99	42	1	24	8	55
06	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2508	2	117	9	Y	106	58	1	25	8	78
07	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2648	2	68	9	Y	62	61	1	20	8	59
08	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2063	2	62	9	Y	56	62	1	22	8	31
09	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2214	2	59	9	Y	54	19	8			66
10	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2146	2	69	9	Y	63	61	1	23	8	45
11	2640	X	1746	-0-	-894	-0-	1698	2	48	9	Y	44	54	1	19	8	16
12	2728	X	1692	-0-	-1036	-0-	1637	2	55	9	Y	50	34	1	21	8	11

TOTAL GAS PROD: 27,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6202	2	62	9	Y	56	72	1	5	8	30
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5282	2	63	9	Y	57	72	1	4	8	11
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5104	2	62	9	Y	56	36	1	4	8	27
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5075	2	44	9	Y	40	34	1	10	8	23
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5320	2	50	9	Y	45	33	1	7	8	28
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	Y	47	29	1	7	8	39
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	31	1	6	8	30
08	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	4671	2	28	9	Y	25	31	1	7	8	17
09	5190	X	4775	-0-	-415	-0-	4751	2	24	9	Y	22	5	8			34
10	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4784	2	31	9	Y	28	32	1	7	8	23
11	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	4503	2	34	9	Y	31	31	1	8	8	15
12	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4684	2	36	9	Y	33	30	1	9	8	9

TOTAL GAS PROD: 60,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6321	2	32	9	Y	29	44	1	5	8	15
02	5768	X	5391	-0-	-377	-0-	5373	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6386	X	4523	-0-	-1863	-0-	4505	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6071	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	5721	2	7	9	Y	6	2	8			34
06	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	3084	2	14	9	Y	13	37	1	4	8	6
07	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	5369	2	13	9	Y	12	6	8			12
08	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	4025	2	9	9	Y	8	3	8			17
09	4590	X	3641	-0-	-949	-0-	3638	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	4743	X	3421	-0-	-1322	-0-	3391	2	30	9	Y	27	36	1	2	8	8
11	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4560	2	3	9	Y	3	3	8			8
*12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4939	2	17	9	Y	15	4	8			19

TOTAL GAS PROD: 57,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	1	1	2755	2	Y	69	24	1	37	8	29
							76	9									
02	1456	N	698	-0-	-758	-0-	12	1	663	2	Y	21	26	1	6	8	18
							23	9									
03	2077	N	1396	-0-	-681	-0-	8	1	1369	2	Y	17	18	1	3	8	14
							19	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39	24	1	7	8	22
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2828	2	55	9	Y	50	25	1	10	8	37
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	206	1	2450	2	Y	44	28	1	22	8	31
							48	9									
07	3100	N	4598	-0-	1498	1498	473	1	4080	2	Y	41	24	8			48
							45	9									
08	3100	N	4123	-0-	1023	2521	572	1	3516	2	Y	32	30	1	13	8	37
							35	9									
09	3000	N	3290	-0-	290	2811	286	1	2970	2	Y	31	28	1	1	8	39
							34	9									
10	5593	X	2782	-0-	-2811	-0-	89	1	2627	2	Y	60	62	1	7	8	30
							66	9									
11	2910	X	2345	-0-	-565	-0-	1	1	2316	2	Y	25	31	1	9	8	15
							28	9									
12	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	7	1	1702	2	Y	32	17	1	15	8	15
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	4775	2	33	9	Y	30	12	1	16	8	9
02	4648	X	4445	-0-	-203	-0-	4423	2	22	9	Y	20	12	1	4	8	13
03	5146	X	2582	-0-	-2564	-0-	2559	2	23	9	Y	21	13	1	6	8	15
04	4980	X	3505	-0-	-1475	-0-	3485	2	20	9	Y	18	12	1	3	8	18
05	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3668	2	31	9	Y	28	26	1	5	8	15
06	4770	X	3702	-0-	-1068	-0-	3667	2	35	9	Y	32	16	1	11	8	20
07	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	3992	2	36	9	Y	33	19	1	11	8	23
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5312	2	29	9	Y	26	16	1	6	8	27
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4160	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	25
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4770	2	18	9	Y	16	18	1	3	8	20
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	Y	32	37	1	5	8	10
12	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2937	2	32	9	Y	29	17	1	8	8	14

TOTAL GAS PROD: 48,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 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	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	3770	2	64	9	Y	58	37	1	16	8	27
02	4704	X	3318	-0-	-1386	-0-	3262	2	56	9	Y	51	36	1	4	8	38
03	5208	X	2626	-0-	-2582	-0-	2569	2	57	9	Y	52	38	1	6	8	46
04	5040	X	3684	-0-	-1356	-0-	3628	2	56	9	Y	51	38	1	3	8	56
05	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3774	2	45	9	Y	41	69	1	3	8	25
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3727	2	44	9	Y	40	27	1	7	8	31
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4241	2	48	9	Y	44	28	1	8	8	39
08	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	3323	2	37	9	Y	34	28	1	4	8	41
09	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3482	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	42
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4285	2	26	9	Y	24	30	1	2	8	34
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3900	2	62	9	Y	56	66	1	4	8	20
*12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4382	2	41	9	Y	37	29	1	9	8	19

TOTAL GAS PROD: 44,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 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	8525	X	7329	-0-	-1196	-0-	7296	2	33	9	Y	30	14	8			105
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7560	2	46	9	Y	42	93	1	4	8	50
03	7440	X	4608	-0-	-2832	-0-	4562	2	46	9	Y	42	5	8			87
04	7080	X	5169	-0-	-1911	-0-	5150	2	19	9	Y	17	3	8			101
05	8029	X	6658	-0-	-1371	-0-	6569	2	89	9	Y	81	97	1	4	8	81
06	7770	X	5732	-0-	-2038	-0-	5696	2	36	9	Y	33	8	8			106
07	8029	X	4472	-0-	-3557	-0-	4417	2	55	9	Y	50	125	1	7	8	24
08	6665	X	2996	-0-	-3669	-0-	2930	2	66	9	Y	60	4	8			80
09	6450	X	672	-0-	-5778	-0-	669	2	3	9	Y	3	1	8			82
10	6665	X	2432	-0-	-4233	-0-	2422	2	10	9	Y	9	2	8			89
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5775	2	44	9	Y	40	4	8			125
*12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6657	2	7	9	Y	6	6	8			125

TOTAL GAS PROD: 60,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 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	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3053	2	28	9	Y	25	23	1	3	8	11
02	3220	X	2887	-0-	-333	-0-	2856	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	14
03	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	3161	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	7
04	3150	X	2682	-0-	-468	-0-	2651	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1	3	8	6
06	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	2478	2	24	9	Y	22	11	1	7	8	10
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2611	2	17	9	Y	15	11	1	7	8	7
08	3069	X	2364	-0-	-705	-0-	2342	2	22	9	Y	20	10	1	4	8	13
09	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2586	2	20	9	Y	18	23	1	1	8	7
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2595	2	20	9	Y	18	12	1	2	8	11
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3079	2	26	9	Y	24	23	1	3	8	9
*12	3100	N	3301	-0-	201	201	3267	2	34	9	Y	31	28	1	2	8	10

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6431	2	29	9	Y	26	26	8			79
02	6776	X	5666	-0-	-1110	-0-	5646	2	20	9	Y	18	18	8			79
03	7502	X	6056	-0-	-1446	-0-	6032	2	24	9	Y	22	21	8			80
04	7260	X	5882	-0-	-1378	-0-	5860	2	22	9	Y	20	20	8			80
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5826	2	15	9	Y	14	14	8			80
06	6240	X	4955	-0-	-1285	-0-	4940	2	15	9	Y	14	14	8			80
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	2	12	9	Y	11	11	8			80
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6725	2	15	9	Y	14	70	1	14	8	10
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5953	2	12	9	Y	11	11	8			10
10	6541	X	5666	-0-	-875	-0-	5652	2	14	9	Y	13	13	8			10
11	6390	X	5950	-0-	-440	-0-	5942	2	8	9	Y	7	7	8			10
12	6603	X	5148	-0-	-1455	-0-	5139	2	9	9	Y	8	8	8			10

TOTAL GAS PROD: 70,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7998	X	7177	-0-	-821	-0-	7145	2	32	9	Y	29	13	8			76
02	6720	X	6358	-0-	-362	-0-	6323	2	35	9	Y	32	71	1	9	8	28
03	7316	X	6466	-0-	-850	-0-	6405	2	61	9	Y	55	8	8			75
04	7080	X	6880	-0-	-200	-0-	6832	2	48	9	Y	44	80	1	11	8	28
05	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6847	2	36	9	Y	33	7	8			54
06	6960	X	6715	-0-	-245	-0-	6667	2	48	9	Y	44	68	1	7	8	23
07	7099	X	6804	-0-	-295	-0-	6762	2	42	9	Y	38	6	8			55
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	6696	2	25	9	Y	23	59	1	7	8	12
09	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6361	2	23	9	Y	21	5	8			28
10	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	6386	2	7	9	Y	6	6	8			28
11	6570	X	5560	-0-	-1010	-0-	5470	2	90	9	Y	82	63	1	8	8	39
12	6789	X	5721	-0-	-1068	-0-	5673	2	48	9	Y	44	10	8			73

TOTAL GAS PROD: 78,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5582	2	76	9	Y	69	74	1	17	8	31
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5402	2	74	9	Y	67	75	1	12	8	11
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5613	2	95	9	Y	86	46	1	15	8	36
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5173	2	45	9	Y	41	43	1	14	8	20
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5096	2	41	9	Y	37	27	1	10	8	20
06	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	4917	2	45	9	Y	41	22	1	10	8	29
07	6076	X	4898	-0-	-1178	-0-	4872	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	22
08	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4349	2	24	9	Y	22	23	1	9	8	12
09	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4736	2	23	9	Y	21	8	8			25
10	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4703	2	26	9	Y	24	23	1	9	8	17
11	4950	X	4524	-0-	-426	-0-	4494	2	30	9	Y	27	22	1	11	8	11
12	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	4607	2	37	9	Y	34	24	1	13	8	8

TOTAL GAS PROD: 60,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 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	5642	X	4249	-0-	-1393	-0-	4195	2	54	9	Y	49	38	1	5	8	28
02	5012	X	4285	-0-	-727	-0-	4231	2	54	9	Y	49	37	1	1	8	39
03	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	4363	2	51	9	Y	46	38	1	2	8	45
04	4680	X	3742	-0-	-938	-0-	3690	2	52	9	Y	47	37	1	1	8	54
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4470	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	33
06	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3742	2	43	9	Y	39	36	1	2	8	34
07	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	3851	2	44	9	Y	40	31	1	3	8	40
08	4526	X	3963	-0-	-563	-0-	3920	2	43	9	Y	39	28	1	1	8	50
09	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3538	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	46
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5136	2	28	9	Y	25	34	1	1	8	36
11	3840	X	2918	-0-	-922	-0-	2859	2	59	9	Y	54	69	1	1	8	20
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3388	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	23

TOTAL GAS PROD: 47,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					20
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					20
03	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			Y	-0-					20
04	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	18	1			2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	Y	1					3
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					4
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2428	-0-	-858	-0-	2382	2	46	9	Y	42	24	1	15	8	32
02	4396	X	3775	-0-	-621	-0-	3743	2	32	9	Y	29	29	1	8	8	24
03	5549	X	1708	-0-	-3841	-0-	1672	2	36	9	Y	33	22	1	11	8	24
04	5370	X	3059	-0-	-2311	-0-	3009	2	50	9	Y	45	29	1	20	8	20
05	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	1597	2	50	9	Y	45	15	8			50
06	4050	X	2328	-0-	-1722	-0-	2281	2	47	9	Y	43	39	1	15	8	39
07	4185	X	1418	-0-	-2767	-0-	1383	2	35	9	Y	32	12	8			59
08	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	2264	2	45	9	Y	41	41	1	14	8	45
09	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	2789	2	34	9	Y	31	38	1	12	8	26
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2759	2	50	9	Y	45	14	8			57
11	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	2057	2	35	9	Y	32	39	1	11	8	39
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3381	2	23	9	Y	21	33	1	3	8	24

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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(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-	188	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	161	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5	4	1			1
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 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	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3697	2	64	9	Y	58	22	1	15	8	28
02	3500	X	2811	-0-	-689	-0-	2766	2	45	9	Y	41	43	1	10	8	16
03	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3181	2	53	9	Y	48	22	1	9	8	33
04	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3680	2	65	9	Y	59	43	1	13	8	36
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3924	2	62	9	Y	56	64	1	10	8	18
06	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2569	2	62	9	Y	56	34	1	9	8	31
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3821	2	73	9	Y	66	67	1	8	8	22
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3066	2	76	9	Y	69	68	1	9	8	14
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	3013	2	46	9	Y	42	33	1	8	8	15
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3600	2	62	9	Y	56	36	1	9	8	26
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3800	2	86	9	Y	78	78	1	12	8	14
12	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	2954	2	62	9	Y	56	39	1	14	8	17

TOTAL GAS PROD: 40,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 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	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	4370	2	36	9	Y	33	35	1	11	8	13
02	4312	X	4236	-0-	-76	-0-	4197	2	39	9	Y	35	34	1	9	8	5
03	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	4076	2	37	9	Y	34	18	1	8	8	13
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4450	2	32	9	Y	29	17	1	13	8	12
05	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4425	2	33	9	Y	30	18	1	9	8	15
06	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	4353	2	33	9	Y	30	15	1	10	8	20
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4860	2	22	9	Y	20	16	1	8	8	16
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4475	2	20	9	Y	18	16	1	9	8	9
09	4260	X	3576	-0-	-684	-0-	3559	2	17	9	Y	15	7	8			17
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4780	2	22	9	Y	20	16	1	9	8	12
11	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4143	2	25	9	Y	23	16	1	11	8	8
*12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4664	2	30	9	Y	27	19	1	10	8	6

TOTAL GAS PROD: 52,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 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	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2389	2	53	9	Y	48	27	1	17	8	36
02	2156	X	1688	-0-	-468	-0-	1648	2	40	9	Y	36	32	1	11	8	29
03	2852	X	1416	-0-	-1436	-0-	1388	2	28	9	Y	25	26	1	9	8	19
04	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	1951	2	40	9	Y	36	24	1	11	8	20
05	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	1925	2	42	9	Y	38	8	8			50
06	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1739	2	39	9	Y	35	38	1	8	8	39
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	6	8			58
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2680	2	36	9	Y	33	40	1	7	8	44
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2442	2	28	9	Y	25	37	1	6	8	26
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2291	2	41	9	Y	37	7	8			56
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2340	2	45	9	Y	41	38	1	9	8	50
12	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	2062	2	36	9	Y	33	43	1	3	8	37

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	3	2	13	9	Y	12	6	1			13
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	38	2	8	9	Y	7					20
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					3
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		26	-0-	26	204	26	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		18	-0-	18	222	18	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8339	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7252	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	7967	X	2677	-0-	-5290	-0-	2675	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	7229	2	44	9	Y	40	22	1	2	8	16
05	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	7266	2	107	9	Y	97	81	1	4	8	28
06	7710	X	6873	-0-	-837	-0-	6782	2	91	9	Y	83	66	1	8	8	37
07	7967	X	6385	-0-	-1582	-0-	6331	2	54	9	Y	49	67	1	9	8	10
08	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	6741	2	103	9	Y	94	66	1	5	8	33
09	7260	X	6461	-0-	-799	-0-	6394	2	67	9	Y	61	77	1	1	8	16
10	7378	X	5959	-0-	-1419	-0-	5912	2	47	9	Y	43	37	1	3	8	19
11	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	5657	2	132	9	Y	120	81	1	4	8	54
12	6851	X	5835	-0-	-1016	-0-	5794	2	41	9	Y	37	42	1	6	8	43

TOTAL GAS PROD: 77,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8687	-0-	-1915	-0-	8609	2	78	9	Y	71	64	1	5	8	25
02	8344	X	7735	-0-	-609	-0-	7674	2	61	9	Y	55	68	1	1	8	11
03	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	7885	2	70	9	Y	64	63	1	1	8	11
04	8790	X	8596	-0-	-194	-0-	8534	2	62	9	Y	56	43	1	1	8	23
05	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	8812	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9059	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18
07	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9285	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	5
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9761	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	17
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9866	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11116	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11419	2	63	9	Y	57	39	1	2	8	26
*12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12433	2	39	9	Y	35	21	1	4	8	36

TOTAL GAS PROD: 115,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4349	2	145	9	Y	132	103	1	31	8	23
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3873	2	149	9	Y	135	104	1	22	8	32
03	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	3706	2	122	9	Y	111	101	1	20	8	22
04	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	3838	2	143	9	Y	130	99	1	23	8	30
05	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	3927	2	151	9	Y	137	142	1	15	8	10
06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3761	2	119	9	Y	108	94	1	15	8	9
07	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	3787	2	106	9	Y	96	47	1	12	8	46
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4019	2	124	9	Y	113	137	1	14	8	8
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3846	2	91	9	Y	83	43	1	12	8	36
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4004	2	99	9	Y	90	97	1	14	8	15
11	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	3484	2	63	9	Y	57	37	1	19	8	16
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3752	2	72	9	Y	65	54	1	23	8	4

TOTAL GAS PROD: 47,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

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	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	5243	2	81	9	Y	74	64	1	14	8	30
02	5488	X	4297	-0-	-1191	-0-	4231	2	66	9	Y	60	56	1	3	8	31
03	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	5338	2	76	9	Y	69	80	1	4	8	16
04	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	5259	2	55	9	Y	50	46	1	2	8	18
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5685	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	7
06	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	5033	2	25	9	Y	23	12	1	6	8	12
07	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	4884	2	17	9	Y	15	13	1	6	8	8
08	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	4524	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	3
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5581	2	22	9	Y	20	14	1	1	8	8
10	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4925	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	13
11	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4963	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	10
12	5580	X	4411	-0-	-1169	-0-	4377	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	9

TOTAL GAS PROD: 60,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	4774	X	3719	-0-	-1055	-0-	3674	2	45	9	Y	41	27	1	10	8	20
02	3808	X	3433	-0-	-375	-0-	3393	2	40	9	Y	36	26	1	3	8	27
03	4216	X	2958	-0-	-1258	-0-	2924	2	34	9	Y	31	27	1	3	8	28
04	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	3544	2	36	9	Y	33	22	1	2	8	37
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3706	2	45	9	Y	41	51	1	3	8	24
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	3420	2	39	9	Y	35	26	1	6	8	27
07	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3592	2	37	9	Y	34	25	1	6	8	30
08	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3217	2	34	9	Y	31	21	1	3	8	37
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	Y	23	25	1	1	8	34
10	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3246	2	20	9	Y	18	24	1	2	8	26
11	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2918	2	47	9	Y	43	51	1	3	8	15
12	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3308	2	34	9	Y	31	24	1	4	8	18

TOTAL GAS PROD: 40,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3536	-0-	-5268	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	1	1	4	8	3
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2153	2	21	9	Y	19	9	1	7	8	3
*12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1416	2	22	9	Y	20	8	1	11	8	4

TOTAL GAS PROD: 31,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	5566	2	73	9	Y	66	52	1	8	8	50
02	4844	X	4776	-0-	-68	-0-	4717	2	59	9	Y	54	49	1	2	8	53
03	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5139	2	66	9	Y	60	97	1	3	8	13
04	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4750	2	42	9	Y	38	1	8			50
05	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	4925	2	76	9	Y	69	92	1	2	8	25
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	4836	2	36	9	Y	33	41	1	4	8	13
07	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	4670	2	47	9	Y	43	36	1	5	8	15
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4789	2	28	9	Y	25	3	8			37
09	4860	X	4712	-0-	-148	-0-	4693	2	19	9	Y	17	39	1	1	8	14
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4986	2	43	9	Y	39	39	1	2	8	12
11	4860	X	2314	-0-	-2546	-0-	2277	2	37	9	Y	34	32	1	2	8	12
12	4867	X	2032	-0-	-2835	-0-	2008	2	24	9	Y	22	24	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 53,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	6486	2	80	9	Y	73	63	1	8	8	25
02	6524	X	5613	-0-	-911	-0-	5551	2	62	9	Y	56	68	1	2	8	11
03	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	5421	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	11
04	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	5742	2	61	9	Y	55	42	1	1	8	23
05	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	6068	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
06	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	5411	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18
07	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	5115	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	5
08	6107	X	6030	-0-	-77	-0-	5984	2	46	9	Y	42	30	1	2	8	15
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6095	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	8
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6199	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	10
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5928	2	65	9	Y	59	40	1	2	8	27
12	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6009	2	37	9	Y	34	22	1	3	8	36

TOTAL GAS PROD: 70,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6146	2	91	9	Y	83	58	1	17	8	57
02	6020	X	5621	-0-	-399	-0-	5551	2	70	9	Y	64	55	1	5	8	61
03	6665	X	5144	-0-	-1521	-0-	5066	2	78	9	Y	71	111	1	6	8	15
04	6300	X	3944	-0-	-2356	-0-	3896	2	48	9	Y	44	3	8			56
05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5004	2	119	9	Y	108	120	1	6	8	38
06	6030	X	4724	-0-	-1306	-0-	4654	2	70	9	Y	64	67	1	11	8	24
07	6231	X	5032	-0-	-1199	-0-	4940	2	92	9	Y	84	68	1	12	8	28
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5042	2	54	9	Y	49	7	8			70
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4731	2	34	9	Y	31	73	1	1	8	27
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4736	2	81	9	Y	74	74	1	4	8	23
11	4620	X	3768	-0-	-852	-0-	3665	2	103	9	Y	94	78	1	5	8	34
12	4774	X	3386	-0-	-1388	-0-	3279	2	107	9	Y	97	86	1	9	8	36

TOTAL GAS PROD: 57,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 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	8060	X	7511	-0-	-549	-0-	7468	2	43	9	Y	39	36	1	13	8	15
02	6972	X	6746	-0-	-226	-0-	6707	2	39	9	Y	35	36	1	9	8	5
03	7719	X	6917	-0-	-802	-0-	6872	2	45	9	Y	41	20	1	10	8	16
04	7410	X	6857	-0-	-553	-0-	6829	2	28	9	Y	25	19	1	10	8	12
05	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7051	2	31	9	Y	28	18	1	7	8	15
06	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	7001	2	30	9	Y	27	15	1	7	8	20
07	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7050	2	20	9	Y	18	16	1	6	8	16
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6981	2	18	9	Y	16	16	1	7	8	9
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6720	2	17	9	Y	15	6	8			18
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6841	2	20	9	Y	18	17	1	7	8	12
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6602	2	22	9	Y	20	16	1	8	8	8
12	6758	X	6740	-0-	-18	-0-	6712	2	28	9	Y	25	18	1	9	8	6

TOTAL GAS PROD: 83,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 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	7471	X	3963	-0-	-3508	-0-	3941	2	22	9	Y	20	19	1	5	8	8
02	5712	X	5526	-0-	-186	-0-	5495	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	14
03	6324	X	3762	-0-	-2562	-0-	3737	2	25	9	Y	23	30	1	2	8	5
04	6030	X	5581	-0-	-449	-0-	5546	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	12
05	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	5020	2	30	9	Y	27	28	1	2	8	9
06	5910	X	4268	-0-	-1642	-0-	4248	2	20	9	Y	18	13	1	3	8	11
07	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5331	2	17	9	Y	15	12	1	4	8	10
08	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5128	2	28	9	Y	25	14	1	2	8	19
09	5520	X	4239	-0-	-1281	-0-	4214	2	25	9	Y	23	32	1	1	8	9
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4701	2	28	9	Y	25	16	1	1	8	17
11	5190	X	4340	-0-	-850	-0-	4306	2	34	9	Y	31	33	1	2	8	13
12	5363	X	4451	-0-	-912	-0-	4420	2	31	9	Y	28	29	1	3	8	9

TOTAL GAS PROD: 56,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 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	6727	X	5989	-0-	-738	-0-	5903	2	86	9	Y	78	27	1	26	8	33
02	5656	X	5259	-0-	-397	-0-	5197	2	62	9	Y	56	51	1	18	8	20
03	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	5119	2	69	9	Y	63	27	1	16	8	40
04	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	5836	2	79	9	Y	72	51	1	22	8	39
05	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	5946	2	64	9	Y	58	65	1	15	8	17
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5784	2	69	9	Y	63	33	1	16	8	31
07	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	5893	2	74	9	Y	67	65	1	13	8	20
08	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	5333	2	81	9	Y	74	66	1	15	8	13
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5713	2	48	9	Y	44	31	1	12	8	14
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5744	2	65	9	Y	59	34	1	15	8	24
11	5370	X	5350	-0-	-20	-0-	5263	2	87	9	Y	79	71	1	19	8	13
12	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	5348	2	67	9	Y	61	35	1	24	8	15

TOTAL GAS PROD: 67,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

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. (I) GAS LIFT(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	4598	-0-	-1695	-0-	4567	2	31	9	Y	28	44	1	4	8	15
02	5544	X	3801	-0-	-1743	-0-	3783	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6076	X	4188	-0-	-1888	-0-	4170	2	18	9	Y	16	39	1	1	8	6
04	5550	X	3745	-0-	-1805	-0-	3717	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4432	2	6	9	Y	5	1	8			34
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4751	2	26	9	Y	24	40	1	4	8	14
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4663	2	18	9	Y	16	5	8			25
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4688	2	15	9	Y	14	2	8			37
09	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4727	2	7	9	Y	6	1	8			42
10	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4336	2	61	9	Y	55	78	1	1	8	18
11	4770	X	4095	-0-	-675	-0-	4093	2	2	9	Y	2	2	8			18
12	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4240	2	26	9	Y	24	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 52,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(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	4582	-0-	-161	-0-	4536	2	46	9	Y	42	22	1	12	8	27
02	4452	X	4122	-0-	-330	-0-	4092	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	27
03	4929	X	3253	-0-	-1676	-0-	3194	2	59	9	Y	54	28	1	4	8	49
04	4770	X	3992	-0-	-778	-0-	3957	2	35	9	Y	32	58	1	2	8	21
05	4929	X	3946	-0-	-983	-0-	3895	2	51	9	Y	46	23	1	3	8	41
06	4440	X	3525	-0-	-915	-0-	3490	2	35	9	Y	32	31	1	7	8	35
07	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3337	2	30	9	Y	27	8	8			54
08	4123	X	2973	-0-	-1150	-0-	2945	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	41
09	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	3101	2	39	9	Y	35	31	1	1	8	44
10	3937	X	3054	-0-	-883	-0-	2990	2	64	9	Y	58	68	1	2	8	32
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3966	2	32	9	Y	29	33	1	4	8	24
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4257	2	33	9	Y	30	27	1	5	8	22

TOTAL GAS PROD: 44,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1783	2	45	9	Y	41	21	1	13	8	26
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	2	Y	25	23	1	3	8	25
							28	9									
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	7	1	1206	2	Y	41	27	1	3	8	36
							45	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	45	1	2	8	20
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1642	2	42	9	Y	38	22	1	4	8	32
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	89	1	1053	2	Y	28	25	1	8	8	27
							31	9									
07	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	123	1	1060	2	Y	24	8	8			43
							26	9									
08	1674	N	952	-0-	-722	-0-	130	1	797	2	Y	23	27	1	5	8	34
							25	9									
09	1170	N	790	-0-	-380	-0-	68	1	708	2	Y	13	25	1	1	8	21
							14	9									
10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	31	1	932	2	Y	40	37	1	2	8	22
							44	9									
11	930	N	721	-0-	-209	-0-	709	2	12	9	Y	11	22	1	2	8	9
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	24	11	1	8	8	14

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2301	2	33	9	Y	30	20	1	3	8	25
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	44	1	2323	2	Y	22	22	1	1	8	24
							24	9									
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	10	1	1737	2	Y	44	26	1	1	8	41
							48	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	Y	28	49	1	1	8	19
05	2635	N	1902	-0-	-733	-0-	1870	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	26
06	1740	N	553	-0-	-1187	-0-	42	1	497	2	Y	13	20	1	1	8	18
							14	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	14	2	8			30
08	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	35	1	214	2	Y	13	18	1	1	8	24
							14	9									
09	540	N	188	-0-	-352	-0-	16	1	164	2	Y	7	18	1	1	8	12
							8	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1	1	2885	2	Y	56	11	1	3	8	50
							62	9									
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	12	1	2834	2	Y	67	57	1	10	8	50
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 18,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	7969	2	32	9	Y	29	44	1	5	8	15
02	7728	X	7154	-0-	-574	-0-	7136	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	7556	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	8280	X	7114	-0-	-1166	-0-	7086	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	7665	2	6	9	Y	5	1	8			34
06	7740	X	7508	-0-	-232	-0-	7491	2	17	9	Y	15	38	1	3	8	8
07	7936	X	7773	-0-	-163	-0-	7763	2	10	9	Y	9	3	8			14
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7653	2	9	9	Y	8	2	8			20
09	7500	X	7352	-0-	-148	-0-	7348	2	4	9	Y	4	1	8			23
10	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7242	2	31	9	Y	28	41	1	1	8	9
11	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	6868	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	7781	X	6348	-0-	-1433	-0-	6334	2	14	9	Y	13	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 88,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	7099	X	6434	-0-	-665	-0-	6408	2	26	9	Y	24	17	8			38
02	6328	X	5442	-0-	-886	-0-	5414	2	28	9	Y	25	36	1	13	8	14
03	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	5551	2	39	9	Y	35	12	8			37
04	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6095	2	35	9	Y	32	40	1	15	8	14
05	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5503	2	26	9	Y	24	11	8			27
06	6240	X	5542	-0-	-698	-0-	5494	2	48	9	Y	44	41	1	8	8	22
07	6324	X	5445	-0-	-879	-0-	5403	2	42	9	Y	38	6	8			54
08	6324	X	5584	-0-	-740	-0-	5560	2	24	9	Y	22	58	1	7	8	11
09	6120	X	5995	-0-	-125	-0-	5971	2	24	9	Y	22	6	8			27
10	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	5538	2	8	9	Y	7	7	8			27
11	5550	X	5390	-0-	-160	-0-	5298	2	92	9	Y	84	63	1	9	8	39
12	6200	X	5354	-0-	-846	-0-	5326	2	28	9	Y	25	8	8			56

TOTAL GAS PROD: 67,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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. GAS LIFT(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	5050	-0-	-313	-0-	5016	2	34	9	Y	31	15	8			86
02	4788	X	3779	-0-	-1009	-0-	3739	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	46
03	5301	X	4567	-0-	-734	-0-	4536	2	31	9	Y	28	4	8			70
04	5130	X	5060	-0-	-70	-0-	5029	2	31	9	Y	28	61	1	3	8	34
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5175	2	3	9	Y	3	3	8			34
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	3904	2	8	9	Y	7	5	8			36
07	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4156	2	44	9	Y	40	7	8			69
08	5146	X	4347	-0-	-799	-0-	4333	2	14	9	Y	13	55	1	3	8	24
09	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	4529	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8			24
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4281	2	3	9	Y	3	3	8			24
12	4681	X	3035	-0-	-1646	-0-	2939	2	96	9	Y	87	69	1	6	8	36

TOTAL GAS PROD: 51,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

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	6975	X	6022	-0-	-953	-0-	5986	2	36	9	Y	33	20	1	10	8	26
02	5824	X	5639	-0-	-185	-0-	5609	2	30	9	Y	27	23	1	7	8	23
03	6448	X	6221	-0-	-227	-0-	6192	2	29	9	Y	26	21	1	8	8	20
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7061	2	34	9	Y	31	25	1	9	8	17
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7092	2	37	9	Y	34	6	8			45
06	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5124	2	34	9	Y	31	34	1	7	8	35
07	6448	X	5425	-0-	-1023	-0-	5401	2	24	9	Y	22	5	8			52
08	7006	X	6579	-0-	-427	-0-	6546	2	33	9	Y	30	36	1	6	8	40
09	6780	X	5186	-0-	-1594	-0-	5161	2	25	9	Y	23	34	1	5	8	24
10	7006	X	3973	-0-	-3033	-0-	3940	2	33	9	Y	30	5	8			49
11	6360	X	4247	-0-	-2113	-0-	4185	2	62	9	Y	56	34	1	23	8	48
12	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	6158	2	76	9	Y	69	41	1	30	8	46

TOTAL GAS PROD: 68,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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	4123	X	118	-0-	-4005	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	4	-0-	-647	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		78	-0-	78	204	78	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

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

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	16740	X	16075	-0-	-665	-0-	15954	2	121	9	Y	110	82	1	30	8	18
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13987	2	122	9	Y	111	83	1	20	8	26
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12296	2	96	9	Y	87	78	1	18	8	17
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15009	2	128	9	Y	116	81	1	27	8	25
05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14151	2	139	9	Y	126	122	1	20	8	9
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12376	2	111	9	Y	101	81	1	21	8	8
07	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12931	2	102	9	Y	93	42	1	17	8	42
08	15655	X	13123	-0-	-2532	-0-	13007	2	116	9	Y	105	121	1	19	8	7
09	15150	X	12433	-0-	-2717	-0-	12348	2	85	9	Y	77	37	1	16	8	31
10	14291	X	11696	-0-	-2595	-0-	11602	2	94	9	Y	85	84	1	19	8	13
11	12690	X	12074	-0-	-616	-0-	11986	2	88	9	Y	80	46	1	24	8	23
*12	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13168	2	107	9	Y	97	89	1	24	8	7

TOTAL GAS PROD: 160,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

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	5859	X	4760	-0-	-1099	-0-	4738	2	22	9	Y	20	9	8			65
02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	4695	2	36	9	Y	33	3	8			95
03	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4883	2	42	9	Y	38	84	1	3	8	46
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4624	2	2	9	Y	2	2	8			46
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4910	2	53	9	Y	48	4	8			90
06	5070	X	4473	-0-	-597	-0-	4450	2	23	9	Y	21	63	1	8	8	40
07	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	4970	2	24	9	Y	22	9	8			53
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4648	2	10	9	Y	9	5	8			57
09	4800	X	4120	-0-	-680	-0-	4112	2	8	9	Y	7	1	8			63
10	4991	X	3766	-0-	-1225	-0-	3757	2	9	9	Y	8	2	8			69
11	4830	X	2539	-0-	-2291	-0-	2499	2	40	9	Y	36	3	8			102
12	4991	X	2853	-0-	-2138	-0-	2816	2	37	9	Y	34	67	1	7	8	62

TOTAL GAS PROD: 51,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	8308	X	6889	-0-	-1419	-0-	6810	2	79	9	Y	72	64	1	6	8	25
02	7000	X	4954	-0-	-2046	-0-	4897	2	57	9	Y	52	65	1	2	8	10
03	7657	X	5734	-0-	-1923	-0-	5665	2	69	9	Y	63	60	1	2	8	11
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	6388	2	63	9	Y	57	43	1	2	8	23
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	2	54	9	Y	49	55	1	3	8	14
06	6660	X	6510	-0-	-150	-0-	6462	2	48	9	Y	44	33	1	7	8	18
07	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	6326	2	32	9	Y	29	34	1	8	8	5
08	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6396	2	55	9	Y	50	34	1	4	8	17
09	7170	X	6158	-0-	-1012	-0-	6124	2	34	9	Y	31	39	1	1	8	8
10	7409	X	6136	-0-	-1273	-0-	6111	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	10
11	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5933	2	65	9	Y	59	40	1	3	8	26
12	6448	X	6275	-0-	-173	-0-	6238	2	37	9	Y	34	21	1	3	8	36

TOTAL GAS PROD: 75,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3243	-0-	-756	-0-	3086	2	157	9	Y	143	57	1	31	8	72
02	3612	X	2574	-0-	-1038	-0-	2458	2	116	9	Y	105	111	1	22	8	44
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	2912	2	133	9	Y	121	59	1	20	8	86
04	3660	X	2432	-0-	-1228	-0-	2336	2	96	9	Y	87	103	1	10	8	60
05	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-	1824	2	77	9	Y	70	98	1	6	8	26
06	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1743	2	85	9	Y	77	49	1	7	8	47
07	3038	X	1802	-0-	-1236	-0-	1710	2	92	9	Y	84	96	1	5	8	30
08	2511	X	1809	-0-	-702	-0-	1706	2	103	9	Y	94	98	1	6	8	20
09	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1632	2	55	9	Y	50	45	1	5	8	20
10	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1321	2	80	9	Y	73	50	1	6	8	37
11	1740	N	1094	-0-	-646	-0-	1052	2	42	9	Y	38	65	1	2	8	8
12	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1535	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	9

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6131	-0-	-627	-0-	5962	2	169	9	Y	154	124	1	33	8	27
02	5684	X	5430	-0-	-254	-0-	5254	2	176	9	Y	160	125	1	23	8	39
03	6293	X	4991	-0-	-1302	-0-	4848	2	143	9	Y	130	121	1	21	8	27
04	6090	X	5383	-0-	-707	-0-	5203	2	180	9	Y	164	123	1	30	8	38
05	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5524	2	206	9	Y	187	183	1	28	8	14
06	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5227	2	165	9	Y	150	123	1	30	8	11
07	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5446	2	152	9	Y	138	63	1	24	8	62
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	5493	2	174	9	Y	158	181	1	28	8	11
09	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5246	2	127	9	Y	115	56	1	23	8	47
10	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5400	2	138	9	Y	125	126	1	27	8	19
11	5490	X	5027	-0-	-463	-0-	4896	2	131	9	Y	119	69	1	35	8	34
12	5673	X	5168	-0-	-505	-0-	5061	2	107	9	Y	97	105	1	19	8	7

TOTAL GAS PROD: 65,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6875	-0-	-1030	-0-	6822	2	53	9	Y	48	29	1	19	8	15
02	6412	X	6024	-0-	-388	-0-	5980	2	44	9	Y	40	31	1	5	8	19
03	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	6497	2	48	9	Y	44	47	1	7	8	9
04	6870	X	5908	-0-	-962	-0-	5866	2	42	9	Y	38	31	1	3	8	13
05	6975	X	6413	-0-	-562	-0-	6400	2	13	9	Y	12	19	1	3	8	3
06	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5927	2	12	9	Y	11	5	1	5	8	4
07	6665	X	6111	-0-	-554	-0-	6100	2	11	9	Y	10	5	1	6	8	3
08	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	6063	2	11	9	Y	10	4	1	3	8	6
09	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5533	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	3
10	6293	X	5067	-0-	-1226	-0-	5057	2	10	9	Y	9	5	1	2	8	5
11	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	5107	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	4
12	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	5002	2	33	9	Y	30	20	1	5	8	9

TOTAL GAS PROD: 70,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	W	5401	-0-	5401	67652	5315	2	86	9	N	78	43	8			83
02	73024	X	5372	-0-	-67652	-0-	5336	2	36	9	N	33	67	1	12	8	37
03	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	4636	2	86	9	N	78	15	8			100
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5079	2	57	9	N	52	78	1	8	8	66
05	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5309	2	19	9	N	17	7	8			76
06	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	4992	2	69	9	N	63	82	1	15	8	42
07	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	4836	2	37	9	N	34	16	8			60
08	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	4659	2	36	9	N	33	58	1	9	8	26
09	5160	X	4405	-0-	-755	-0-	4399	2	6	9	N	5	1	8			30
10	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	4486	2	6	9	N	5	5	8			30
11	5070	X	4125	-0-	-945	-0-	4067	2	58	9	N	53	57	1	7	8	19
12	4867	X	4559	-0-	-308	-0-	4498	2	61	9	N	55	9	8			65

TOTAL GAS PROD: 58,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	X	1843	-0-	-327	-0-	1832	2	11	9	Y	10	55	1			5
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					24
03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1841	2	25	9	Y	23					47
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1480	2	18	9	Y	16					63
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1796	2	23	9	Y	21	64	1			20
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1413	2	13	9	Y	12					32
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1450	2	18	9	Y	16					48
08	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1527	2	15	9	Y	14	59	1			3
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					25
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	2	25	9	Y	23					48
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1477	2	24	9	Y	22					70
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1566	2	30	9	Y	27	88	1			9

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	2759	X	1615	-0-	-1144	-0-	1605	2	10	9	Y	9	55	1			7
02	1372	X	1252	-0-	-120	-0-	1238	2	14	9	Y	13					20
03	1519	X	956	-0-	-563	-0-	935	2	21	9	Y	19					39
04	1470	N	850	-0-	-620	-0-	842	2	8	9	Y	7					46
05	1395	N	755	-0-	-640	-0-	746	2	9	9	Y	8	24	1			30
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	771	2	20	9	Y	18					48
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					48
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	727	2	1	9	Y	1	21	1			28
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	-0-					28
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	538	2	1	9	Y	1					29
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	490	2	2	9	Y	2					31
12	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	10	42	1			5
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1754	2	17	9	Y	15					20
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2321	2	21	9	Y	19					39
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					58
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	Y	21	62	1			17
06	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2207	2	6	9	Y	5					22
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2160	2	15	9	Y	14					36
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2210	2	22	9	Y	20	49	1			7
09	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2114	2	21	9	Y	19					26
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2207	2	24	9	Y	22					48
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	2	21	9	Y	19					67
12	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1961	2	21	9	Y	19	64	1			22

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	34	1			6
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	2	25	9	Y	23	18	1			11
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	Y	27	30	1			8
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	330	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	18	1			7
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	16	1			4
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	218	2	7	9	Y	6	9	1			1
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	158	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	136	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	126	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	127	2	7	9	Y	6	6	1			2
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	146	2	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2153	-0-	-31	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,099 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	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

01	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	1576	3	89	9	Y	81	47	1			120
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2655	3	86	9	Y	78	130	1			68
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2071	3	92	9	Y	84	55	1			97
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2028	3	59	9	Y	54	100	1			51
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2701	3	20	9	Y	18	31	1			38
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	3	13	9	Y	12	18	1			32
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2380	3	7	9	Y	6	15	1			23
08	2635	N	2185	-0-	-450	-0-	2178	3	7	9	Y	6	12	1			17
09	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2352	3	6	9	Y	5	7	1			15
10	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2247	3	9	9	Y	8	6	1			17
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	3	10	9	Y	9	13	1			13
12	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2275	3	11	9	Y	10	7	1			16

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1102	2	287	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1568	N	881	-0-	-687	-0-	708	2	166	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1556	2	348	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1634	2	420	3	Y	33	21	1			17
							36	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1526	2	482	3	Y	30	30	1			17
							33	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1442	2	422	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
07	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	1264	2	263	3	Y	20	25	1			12
							22	9									
08	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1014	2	253	3	Y	31	29	1			14
							34	9									
09	1890	N	1104	-0-	-786	-0-	860	2	212	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
10	1550	N	972	-0-	-578	-0-	762	2	179	3	Y	28	23	1			21
							31	9									
11	1260	N	862	-0-	-398	-0-	680	2	153	3	Y	26	34	1			13
							29	9									
12	1147	N	703	-0-	-444	-0-	571	2	99	3	Y	30	25	1			18
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1999	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	1504	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	11	1			3
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	16	1			5
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2021	2	33	9	Y	30	26	1			9
07	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1864	2	47	9	Y	43	45	1			7
08	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1831	2	44	9	Y	40	40	1			7
09	2040	N	1536	-0-	-504	-0-	1482	2	54	9	Y	49	42	1			14
10	1922	N	1113	-0-	-809	-0-	1052	2	61	9	Y	55	60	1			9
11	1800	N	1104	-0-	-696	-0-	1028	2	76	9	Y	69	68	1			10
12	1581	N	934	-0-	-647	-0-	878	2	56	9	Y	51	52	1			9

TOTAL GAS PROD: 20,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	3	18	9	Y	16	9	1			14
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	17	1			5
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	3	9	9	Y	8	7	1			6
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	3	7	9	Y	6	7	1			5
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	3	12	9	Y	11	5	1			11
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	3	11	9	Y	10	10	1			11
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1973	3	14	9	Y	13	11	1			13
09	1980	N	1379	-0-	-601	-0-	1366	3	13	9	Y	12	12	1			13
10	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1862	3	13	9	Y	12	13	1			12
11	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1768	3	14	9	Y	13	12	1			13
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	13	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3224	2	17	9	Y	15	14	1			6
02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3146	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3145	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2849	2	9	9	Y	8	4	1			6
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3091	2	11	9	Y	10	6	1			10
08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2981	2	22	9	Y	20	18	1			12
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2852	2	2	9	Y	2	9	1			5
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	2912	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3000	X	2335	-0-	-665	-0-	2323	2	12	9	Y	11	9	1			12
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3167	2	14	9	Y	13	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 35,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1317	2	19	9	Y	17	17	1			7
02	1372	N	1174	-0-	-198	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1			6
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1349	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1177	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1222	2	11	9	Y	10	7	1			6
08	1364	N	889	-0-	-475	-0-	881	2	8	9	Y	7	12	1			1
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1165	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	6	1			3
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	Y	35	26	1			12
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	33	1			12
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1854	2	26	9	Y	24	24	1			12
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	Y	25	27	1			10
08	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1953	2	36	9	Y	33	30	1			13
09	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	1741	2	29	9	Y	26	27	1			12
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1752	2	33	9	Y	30	31	1			11
11	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1752	2	31	9	Y	28	27	1			12
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1796	2	36	9	Y	33	32	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2895	-0-	2895	2895	105	1	2770	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	T. A.		6227	-0-	6227	9122	228	1	5982	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	14517	X	5395	-0-	-9122	-0-	196	1	5186	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	173	1	4593	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	6030	X	3968	-0-	-2062	-0-	142	1	3747	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
07	6231	X	3890	-0-	-2341	-0-	139	1	3677	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
08	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	143	1	3793	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
09	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	144	1	3815	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	151	1	4004	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3861	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	148	1	4058	3	Y	87	88	1			1
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 47,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	57	1	1508	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	58	1	1529	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1984	N	1735	-0-	-249	-0-	63	1	1659	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	66	1	1744	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	70	1	1868	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	T. A.		362	-0-	362	362	13	1	342	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		283	-0-	283	645	10	1	269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1158	X	513	-0-	-645	-0-	18	1	488	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1257	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	3	Y	21	21	1			-0-
							2	5	23	9							
02	INC G-10		2894	-0-	2894	2894	105	1	2767	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	INC G-10		3157	-0-	3157	6051	114	1	3022	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	8980	X	2929	-0-	-6051	-0-	106	1	2803	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2878	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	105	1	2773	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	106	1	2809	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	104	1	2761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	101	1	2688	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	104	1	2763	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2893	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	102	1	2805	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1165	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	1999	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	41	1	1086	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1829	N	901	-0-	-928	-0-	33	1	864	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	76	1	2104	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2046	N	1568	-0-	-478	-0-	55	1	1504	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

01	3906	X	1499	-0-	-2407	-0-	1458	3	41	9	Y	37	52	1			13
02	2184	X	342	-0-	-1842	-0-	328	3	14	9	Y	13	19	1			7
03	3410	X	304	-0-	-3106	-0-	294	3	10	9	Y	9	10	1			6
04	3300	X	1330	-0-	-1970	-0-	1316	3	14	9	Y	13	10	1			9
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3501	3	25	9	Y	23	24	1			8
06	1440	X	559	-0-	-881	-0-	553	3	6	9	Y	5	10	1			3
07	1364	X	981	-0-	-383	-0-	980	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	3131	X	1717	-0-	-1414	-0-	1710	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	3030	X	551	-0-	-2479	-0-	549	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	3131	X	786	-0-	-2345	-0-	780	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	Y	10	9	1			3
*12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	Y	12	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-39	-0-	112	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	110	1	1878	3	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1	1134	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	129	1	1876	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	101	1	1499	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	156	1	2170	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	137	1	1891	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	105	1	1373	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2340	X	1683	-0-	-657	-0-	113	1	1568	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2418	X	1448	-0-	-970	-0-	128	1	1317	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2340	X	372	-0-	-1968	-0-	76	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	112	1	1767	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	319	3319	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3264	-0-	164	483	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3223	-0-	223	706	3223	2			Y	-0-					-0-
07	3849	X	3143	-0-	-706	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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	775	X	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	681	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4					4
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	707	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	780	N	20	-0-	-760	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	279	-0-	-411	-0-	275	2	4	9	Y	4	3	1			1
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2325	X	2032	-0-	-293	-0-	1980	2	52	9	Y	47	48	1			11
02	2688	X	2267	-0-	-421	-0-	2215	2	52	9	Y	47	51	1			7
03	2976	X	2038	-0-	-938	-0-	2007	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2114	2	19	9	Y	17	20	1			3
05	2511	X	1923	-0-	-588	-0-	1895	2	28	9	Y	25	21	1			7
06	2430	X	1337	-0-	-1093	-0-	1324	2	13	9	Y	12	15	1			4
07	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	2099	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	1181	2	18	9	Y	16	15	1			3
09	2130	X	1223	-0-	-907	-0-	1203	2	20	9	Y	18	16	1			5
10	2108	X	1045	-0-	-1063	-0-	1023	2	22	9	Y	20	22	1			3
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	23	23	1			3
*12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2233	2	20	9	Y	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	5029	3	47	9	Y	43	45	1			11
02	4928	X	4457	-0-	-471	-0-	4418	3	39	9	Y	35	22	1			24
03	5456	X	4775	-0-	-681	-0-	4729	3	46	9	Y	42	47	1			19
04	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4641	3	52	9	Y	47	38	1			28
05	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4711	3	40	9	Y	36	49	1			15
06	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	4491	3	32	9	Y	29	31	1			13
07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	4504	3	21	9	Y	19	24	1			8
08	4681	X	4450	-0-	-231	-0-	4429	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	4137	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4277	3	18	9	Y	16	19	1			8
11	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3907	3	24	9	Y	22	20	1			10
12	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	4053	3	28	9	Y	25	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 53,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2760	2	58	9	Y	53	13	1			42
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1597	2	92	9	Y	84	64	1			62
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1682	2	59	9	Y	54	79	1			37
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2033	2	55	9	Y	50	60	1			27
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	Y	58	59	1			26
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2257	2	48	9	Y	44	28	1			42
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2108	2	73	9	Y	66	62	1			46
11	2610	N	2063	-0-	-547	-0-	2008	2	55	9	Y	50	57	1			39
12	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	2015	2	74	9	Y	67	90	1			16

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	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 GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	2884	X	1847	-0-	-1037	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	91	1	2408	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	88	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	104	1	2740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	101	1	2680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	102	1	2708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2760	X	1402	-0-	-1358	-0-	51	1	1349	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	176	1	4669	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	124	1	3437	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	128	1	3507	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	46	1	1203	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	32	1	842	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	27	1	714	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	24	1	647	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	24	1	625	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	20	1	542	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	20	1	537	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	50	1	1329	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1559	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	881	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	753	3	22	9	Y	20	15	1			6
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	710	3	17	9	Y	15	17	1			4
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	854	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	3	11	9	Y	10	12	1			2
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	973	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1038	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	960	X	792	-0-	-168	-0-	775	3	17	9	Y	15	13	1			3
12	1085	X	861	-0-	-224	-0-	853	3	8	9	Y	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	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-

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	17	16	1			4
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3000	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3359	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3260	3	20	9	Y	18	16	1			6
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3165	3	17	9	Y	15	17	1			4
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	3	14	9	Y	13	13	1			4
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3136	3	17	9	Y	15	17	1			2
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3156	3	17	9	Y	15	13	1			4
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3044	3	20	9	Y	18	13	1			9
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3109	3	25	9	Y	23	30	1			2
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	3	30	9	Y	27	22	1			7
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3351	3	24	9	Y	22	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	638	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	11	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	10	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	18	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	58	1	1530	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	58	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	55	1	1443	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	56	1	1473	3	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	61	1	1622	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	55	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	61	1	1682	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	42	1	1095	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	47	1	1240	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	43	1	1128	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	46	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	40	1	1071	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	44	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	42	1	1101	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	42	1	1109	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 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	434	N	370	-0-	-64	-0-	291	2	76	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	1036	X	172	-0-	-864	-0-	138	2	32	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1147	X	109	-0-	-1038	-0-	89	2	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	20	-0-	-340	-0-	15	2	5	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	2	5	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: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 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 #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	38	1	994	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	43	1	1141	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	42	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1055	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	40	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	39	1	1041	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1083	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	30	1	804	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	25	1	692	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	33	1	917	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. (I) GAS LIFT(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-	55	1	1472	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	47	1	1252	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	45	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	44	1	1155	3	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	63	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	62	1	1644	3	Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	734	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	651	N	481	-0-	-170	-0-	17	1	449	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	16	1	434	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	710	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	53	1	1405	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1013	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	77	1	2019	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	79	1	2092	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	83	1	2195	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2287	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					5
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-	4	1			1
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1					1
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	3	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		53	-0-	53	53	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		20	-0-	20	73	20	3			Y	-0-					-0-
04	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	30	16	3			Y	-0-					-0-
10	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	93	1			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 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	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2875	2	29	9	Y	26	26	1			5
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2250	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	1991	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2238	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2538	2	23	9	Y	21	17	1			6
07	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1821	2	42	9	Y	38	36	1			8
08	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2126	2	39	9	Y	35	31	1			12
09	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	2211	2	29	9	Y	26	24	1			14
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2206	2	42	9	Y	38	43	1			9
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2075	2	44	9	Y	40	34	1			15
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2128	2	45	9	Y	41	44	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2237	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	2661	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2511	3	8	9	Y	7	5	1			4
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2654	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1611	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	2850	X	1532	-0-	-1318	-0-	1526	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	2945	X	1744	-0-	-1201	-0-	1734	3	10	9	Y	9	5	1			6
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	3	7	9	Y	6	7	1			5
09	3000	N	3448	-0-	448	448	3439	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	1736	N	942	-0-	-794	-0-	938	3	4	9	Y	4	5	1			3
11	2190	N	1257	-0-	-933	-0-	1247	3	10	9	Y	9	7	1			5
12	2976	X	1072	-0-	-1904	-0-	1062	3	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3100	N	3414	-0-	314	314	3413	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	3000	N	3038	-0-	38	352	3038	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3052	-0-	-48	304	3052	3			Y	-0-					-0-
06	3200	X	2896	-0-	-304	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
*12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	251	-0-	-90	-0-	198	2	52	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	171	2	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	2	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	137	2	43	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	162	2	48	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	95	2	20	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	177	2	44	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	128	2	31	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	256	2	60	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	60	2	11	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 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	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	2855	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	3005	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	2875	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	2800	2	52	9	Y	47	38	1			11
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3103	2	45	9	Y	41	42	1			10
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3113	2	32	9	Y	29	27	1			12
07	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2976	2	20	9	Y	18	21	1			9
08	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			9
10	3255	X	1047	-0-	-2208	-0-	1027	2	20	9	Y	18	20	1			7
11	3150	X	1146	-0-	-2004	-0-	1120	2	26	9	Y	24	22	1			9
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3274	2	29	9	Y	26	29	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2429	3	24	9	Y	22	23	1			22
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	3	23	9	Y	21	24	1			19
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2282	3	20	9	Y	18	22	1			15
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2651	3	47	9	Y	43	42	1			16
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2469	3	52	9	Y	47					63
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	Y	22	55	1			30
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	3	28	9	Y	25	40	1			15
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2032	3	50	9	Y	45	35	1			25
09	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			Y	-0-					25
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1587	3	26	9	Y	24	35	1			14
11	1920	N	1479	-0-	-441	-0-	1457	3	22	9	Y	20					34
12	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	1457	3	30	9	Y	27	38	1			23

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	1116	N	871	-0-	-245	-0-	868	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	696	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	799	2	15	9	Y	14	12	1			2
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	695	2	17	9	Y	15	13	1			4
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	661	2	46	9	Y	42	33	1			13
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	627	2	62	9	Y	56	59	1			10
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			10
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1330	2	74	9	Y	67	58	1			19
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1178	2	89	9	Y	81	87	1			13
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	864	2	101	9	Y	92	92	1			13
12	1302	N	825	-0-	-477	-0-	746	2	79	9	Y	72	72	1			13

TOTAL GAS PROD: 11,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2329	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	2044	N	1873	-0-	-171	-0-	1866	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	Y	10	7	1			6
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	Y	7	8	1			5
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2412	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2273	3	24	9	Y	22	11	1			13
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2181	3	10	9	Y	9	8	1			14
08	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	2170	3	24	9	Y	22	22	1			14
09	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2123	3	23	9	Y	21	23	1			12
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2222	3	23	9	Y	21	24	1			9
11	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	2029	3	24	9	Y	22	24	1			7
12	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2137	3	31	9	Y	28	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2435	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2350	2	51	9	Y	46	37	1			11
05	2356	N	1334	-0-	-1022	-0-	1305	2	29	9	Y	26	30	1			7
06	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1871	2	29	9	Y	26	22	1			11
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2240	2	21	9	Y	19	21	1			9
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4730	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	3000	N	4093	-0-	1093	2742	4078	2	15	9	Y	14	15	1			9
10	3100	N	1250	-0-	-1850	892	1231	2	19	9	Y	17	19	1			7
11	2896	X	2004	-0-	-892	-0-	1982	2	22	9	Y	20	19	1			8
12	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	2014	2	28	9	Y	25	27	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	3	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	729	-0-	-46	-0-	714	3	15	9	Y	14	14	1			6
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	Y	13	13	1			6
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	3	23	9	Y	21	17	1			10
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9	15	1			4
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	3	10	9	Y	9					13
06	1290	N	805	-0-	-485	-0-	794	3	11	9	Y	10	12	1			11
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			Y	-0-	9	1			2
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	906	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3					5
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3	4	1			3
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	3	6	9	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3138	2	12	9	Y	11	12	1			4
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2678	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3010	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	2735	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2635	2	6	9	Y	5	2	1			4
07	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2687	2	9	9	Y	8	4	1			8
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3320	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3005	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3100	N	3479	-0-	379	379	3466	2	13	9	Y	12	8	1			8
11	3107	X	2728	-0-	-379	-0-	2716	2	12	9	Y	11	8	1			11
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2789	2	9	9	Y	8	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	1638	2	19	9	Y	17	17	1			4
02	1960	N	1353	-0-	-607	-0-	1345	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1336	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1529	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1504	2	57	9	Y	52	40	1			15
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1511	2	39	9	Y	35	39	1			11
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39	9	Y	35	40	1			6
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2961	2	32	9	Y	29	30	1			5
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2950	2	43	9	Y	39	33	1			11
10	3100	N	4469	-0-	1369	1369	4419	2	50	9	Y	45	49	1			7
11	3000	N	3735	-0-	735	2104	3678	2	57	9	Y	52	52	1			7
*12	3100	N	3387	-0-	287	2391	3336	2	51	9	Y	46	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3880	3	14	9	Y	13	13	1			8
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3734	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3972	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3437	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3420	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2578	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	2635	X	1086	-0-	-1549	-0-	1083	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	3079	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3630	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4093	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3908	3	6	9	Y	5	3	1			3
*12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4483	3	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3131	X	2475	-0-	-656	-0-	2423	2	52	9	Y	47	56	1			11
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2247	2	44	9	Y	40	38	1			13
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2438	2	37	9	Y	34	31	1			16
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	Y	2	17	1			1
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2520	3	43	9	Y	39	41	1			10
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2244	3	35	9	Y	32	20	1			22
03	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2384	3	44	9	Y	40	44	1			18
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2300	3	51	9	Y	46	37	1			27
05	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2417	3	40	9	Y	36	48	1			15
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2465	3	32	9	Y	29	31	1			13
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2526	3	21	9	Y	19	24	1			8
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	3	21	9	Y	19	19	1			8
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2395	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2559	3	18	9	Y	16	19	1			8
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2511	3	23	9	Y	21	20	1			9
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	3	29	9	Y	26	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1665	2 6	434	3 9	Y	5	5	1			3
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1534	2 4	360	3 9	Y	4	4	1			3
03	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	873	2 9	196	3 9	Y	8	8	1			3
04	2040	N	782	-0-	-1258	-0-	620	2 3	159	3 9	Y	3	4	1			2
05	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	1288	2 2	407	3 9	Y	2	3	1			1
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1319	2 4	385	3 9	Y	4	2	1			3
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1556	2 8	324	3 9	Y	7	6	1			4
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2069	2 10	516	3 9	Y	9	9	1			4
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2129	2 8	525	3 9	Y	7	7	1			4
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2104	2 9	495	3 9	Y	8	6	1			6
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1928	2 7	431	3 9	Y	6	9	1			3
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1835	2 10	318	3 9	Y	9	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	Y	104	57	1			124
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	696	2	81	9	Y	74	127	1			71
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	945	2	220	9	Y	200	159	1			112
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	569	2	134	9	Y	122	146	1			88
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	911	2	131	9	Y	119	56	1			151
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	796	2	103	9	Y	94	134	1			111
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	791	2	86	9	Y	78	57	1			132
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	884	2	65	9	Y	59	80	1			111
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	937	2	77	9	Y	70	91	1			90
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	798	2	78	9	Y	71	46	1			115
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	932	2	79	9	Y	72	40	1			147
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	699	2	95	9	Y	86	121	1			112

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

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	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	362	-0-	-1219	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	1050	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1140	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1540	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	2	40	9	Y	36	33	1			7
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1108	2	64	9	Y	58	48	1			17
08	775	N	466	-0-	-309	-0-	446	2	20	9	Y	18	31	1			4
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1341	2	75	9	Y	68	59	1			13
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1233	2	90	9	Y	82	80	1			15
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1580	2	98	9	Y	89	82	1			22
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1606	2	100	9	Y	91	83	1			30

TOTAL GAS PROD: 15,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 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	1891	X	1282	-0-	-609	-0-	1279	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1596	N	1053	-0-	-543	-0-	1051	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1344	N	889	-0-	-455	-0-	32	1	831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	35	1	928	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	27	1	721	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	392	-0-	-568	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	INC G-10		673	-0-	673	673	24	1	635	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	INC G-10		531	-0-	531	1204	19	1	501	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1751	N	547	-0-	-1204	-0-	19	1	516	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	978	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	17	1	470	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	15	1	405	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	18	1	463	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	26	1	693	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	612	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	77	77	1			-0-
							1	5	85	9							
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1663	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	57	1	1500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1638	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	55	1	1464	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	50	1	1322	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	50	1	1323	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1398	N	1261	-0-	-137	-0-	43	1	1208	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	313	-0-	-400	-0-	11	1	289	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	983	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1054	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1168	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1493	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	50	1	1383	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	47	1	1296	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	17	1	455	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	15	1	391	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	18	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	110	1	2932	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3276	X	3031	-0-	-245	-0-	111	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3172	-0-	-734	-0-	116	1	3056	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1677	-0-	-2103	-0-	61	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	121	1	3194	3	Y	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	104	1	2755	3	Y	-0-					-0-
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	116	1	3084	3	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	3	Y	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	3	Y	-0-					-0-
*12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	13	1	337	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	441	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	428	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	421	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	396	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	342	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	372	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	315	3	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2719	3	Y	100	100	1			-0-
							1	5	110	9							
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	108	1	2855	3	Y	101	100	1			2
							111	9									
07	3100	N	3282	-0-	182	256	115	1	3053	3	Y	104	104	1			2
							114	9									
08	3088	N	2832	-0-	-256	-0-	99	1	2631	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	108	1	2866	3	Y	107	106	1			3
							118	9									
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	3	Y	80	81	1			2
							88	9									
12	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	69	1	1888	3	Y	71	72	1			1
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 33,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1132	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	27	1	709	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	X	41	-0-	-951	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	87	1	2304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	42	1	1114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1734	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	43	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	110	1	2927	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	79	1	2182	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	3100	N	3341	-0-	241	241	117	1	3220	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1209	N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1170	N	762	-0-	-408	-0-	753	2	9	9	Y	8	5	1			4
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	2	22	9	Y	20	16	1			8
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	628	2	13	9	Y	12	15	1			5
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1113	2	19	9	Y	17	14	1			8
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2302	2	40	9	Y	36	31	1			13
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1917	2	37	9	Y	34	32	1			15
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1891	2	44	9	Y	40	39	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	X	574	-0-	-263	-0-	455	2	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	548	-0-	-516	-0-	443	2	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1240	N	863	-0-	-377	-0-	694	2	155	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	395	2	101	3	Y	21	15	1			11
							23	9									
05	3100	N	3475	-0-	375	375	2561	2	808	3	Y	96	54	1			53
							106	9									
06	2847	N	2472	-0-	-375	-0-	1880	2	550	3	Y	38	64	1			27
							42	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1607	2	335	3	Y	33	40	1			20
							36	9									
08	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	1625	2	405	3	Y	51	47	1			24
							56	9									
09	2670	X	1424	-0-	-1246	-0-	1105	2	273	3	Y	42	42	1			24
							46	9									
10	2759	X	2017	-0-	-742	-0-	1595	2	375	3	Y	43	35	1			32
							47	9									
11	2460	X	1753	-0-	-707	-0-	1398	2	312	3	Y	39	52	1			19
							43	9									
12	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	1401	2	243	3	Y	47	38	1			28
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 19,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

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	-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-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

01	1519	X	1216	-0-	-303	-0-	1169	3	47	9	Y	43	44	1			11
02	3108	X	1258	-0-	-1850	-0-	1208	3	50	9	Y	45	47	1			9
03	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	2653	3	61	9	Y	55	50	1			14
04	3330	X	2191	-0-	-1139	-0-	2150	3	41	9	Y	37	39	1			12
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	3	42	9	Y	38	41	1			9
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2920	3	32	9	Y	29	29	1			9
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3377	3	44	9	Y	40	43	1			6
08	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	3007	3	40	9	Y	36	32	1			10
09	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	2750	3	42	9	Y	38	29	1			19
10	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3123	3	69	9	Y	63	76	1			6
11	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	2868	3	67	9	Y	61	52	1			15
12	3410	X	1016	-0-	-2394	-0-	959	3	57	9	Y	52	55	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 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	2635	X	16	-0-	-2619	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2380	X	1721	-0-	-659	-0-	130	1	1566	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	88	1	806	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1135	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
05	1891	X	738	-0-	-1153	-0-	126	1	584	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
06	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	902	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	169	1	2362	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	225	1	2055	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	188	1	2015	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	2460	X	536	-0-	-1924	-0-	101	1	414	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	178	1	2068	3	Y	23	19	1			8
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 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	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	3338	2	47	9	Y	43	41	1			10
02	3276	X	3094	-0-	-182	-0-	3052	2	42	9	Y	38	42	1			6
03	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3121	2	48	9	Y	44	41	1			9
04	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	3142	2	44	9	Y	40	42	1			7
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3370	2	45	9	Y	41	36	1			12
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3365	2	46	9	Y	42	41	1			13
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3453	2	58	9	Y	53	57	1			9
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3440	2	57	9	Y	52	51	1			10
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3329	2	64	9	Y	58	51	1			17
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2778	2	68	9	Y	62	69	1			10
11	3150	X	2297	-0-	-853	-0-	2213	2	84	9	Y	76	75	1			11
12	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	2367	2	75	9	Y	68	67	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1					1
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	3000	N	3189	-0-	189	189	3183	3	6	9	Y	5	2	1			5
07	3100	N	3002	-0-	-98	91	2996	3	6	9	Y	5	5	1			5
08	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1884	3	7	9	Y	6	5	1			6
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1899	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1911	3	6	9	Y	5	6	1			5
11	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	1895	3	7	9	Y	6	5	1			6
12	2263	X	123	-0-	-2140	-0-	113	3	10	9	Y	9	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3206	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	2856	X	2786	-0-	-70	-0-	2782	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2979	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2808	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3068	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2824	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2795	3	11	9	Y	10	11	1			2
08	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2906	3	10	9	Y	9	7	1			4
09	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	2721	3	8	9	Y	7	6	1			5
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2983	3	11	9	Y	10	13	1			2
11	2820	N	2487	-0-	-333	-0-	2476	3	11	9	Y	10	7	1			5
12	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	2745	3	13	9	Y	12	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	3	19	9	Y	17	16	1			10
02	2212	N	2163	-0-	-49	-0-	2143	3	20	9	Y	18	22	1			6
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2365	3	26	9	Y	24	16	1			14
04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2281	3	28	9	Y	25	26	1			13
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2304	3	13	9	Y	12	19	1			6
06	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2192	3	20	9	Y	18	17	1			7
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2193	3	25	9	Y	23	15	1			15
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2110	3	22	9	Y	20	18	1			17
09	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2070	3	23	9	Y	21	27	1			11
10	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1927	3	25	9	Y	23	18	1			16
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2710	3	29	9	Y	26	28	1			14
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2475	3	26	9	Y	24	28	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 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	4991	X	4608	-0-	-383	-0-	4577	3	31	9	Y	28	29	1			7
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4433	3	40	9	Y	36	19	1			24
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5270	3	64	9	Y	58	56	1			26
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4555	3	54	9	Y	49	46	1			29
05	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4123	3	37	9	Y	34	49	1			14
06	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3743	3	36	9	Y	33	32	1			15
07	4433	X	3624	-0-	-809	-0-	3588	3	36	9	Y	33	34	1			14
08	4154	X	3163	-0-	-991	-0-	3127	3	36	9	Y	33	33	1			14
09	4020	X	2858	-0-	-1162	-0-	2827	3	31	9	Y	28	23	1			19
10	4154	X	2918	-0-	-1236	-0-	2886	3	32	9	Y	29	34	1			14
11	3780	X	1890	-0-	-1890	-0-	1862	3	28	9	Y	25	28	1			11
12	3627	X	2663	-0-	-964	-0-	2624	3	39	9	Y	35	35	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24	9	Y	22	18	1			4
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	132	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	115	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 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	3100	N	2221	-0-	-879	9292	2146	3	75	9	Y	68	64	1			17
02	2800	N	1742	-0-	-1058	8234	1679	3	63	9	Y	57	63	1			11
03	10111	X	1877	-0-	-8234	-0-	1815	3	62	9	Y	56	53	1			14
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	1765	3	66	9	Y	60	55	1			19
05	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	1741	3	47	9	Y	43	51	1			11
06	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2074	3	50	9	Y	45	42	1			14
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2069	3	57	9	Y	52	58	1			8
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1918	3	56	9	Y	51	45	1			14
09	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	1783	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	1829	3	74	9	Y	67	91	1			7
11	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	2025	3	100	9	Y	91	75	1			23
12	2139	X	1048	-0-	-1091	-0-	1030	3	18	9	Y	16	35	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,233 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 #: 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2027	-0-	-269	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2208	-0-	-334	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2257	-0-	-53	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1937	2	222	9	Y	202	176	1			74
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1037	2	172	9	Y	156	173	1			57
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1857	2	185	9	Y	168	171	1			54
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	64	1			37
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	40	1			9
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	13	1			9
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	922	2	11	9	Y	10	14	1			5
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	13	1			7
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	7	1			9
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2524	2	14	9	Y	13	13	1			9
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3519	2	14	9	Y	13	12	1			10
*12	3100	N	3639	-0-	539	1072	3620	2	19	9	Y	17	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 131091 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8333 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	425	2	111	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	421	2	99	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	620	N	163	-0-	-457	-0-	132	2	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2013

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 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	1054	X	522	-0-	-532	-0-	521	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	784	N	367	-0-	-417	-0-	367	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	505	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	720	N	350	-0-	-370	-0-	333	2	17	9	Y	15	5	1			11
07	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			Y	-0-	7	1			4
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	269	2	20	9	Y	18	14	1			8
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	171	2	3	9	Y	3	8	1			3
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	2	14	9	Y	13	7	1			9
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	200	2	11	9	Y	10	11	1			8
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	Y	9	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6201	3	154	9	Y	140	129	1			46
02	4144	X	4118	-0-	-26	-0-	3973	3	145	9	Y	132	154	1			24
03	6696	X	4413	-0-	-2283	-0-	4283	3	130	9	Y	118	126	1			16
04	6480	X	3216	-0-	-3264	-0-	3122	3	94	9	Y	85	75	1			26
05	6696	X	3583	-0-	-3113	-0-	3493	3	90	9	Y	82	87	1			21
06	6150	X	4242	-0-	-1908	-0-	4165	3	77	9	Y	70	74	1			17
07	4557	X	2791	-0-	-1766	-0-	2759	3	32	9	Y	29	39	1			7
08	4402	X	3023	-0-	-1379	-0-	2993	3	30	9	Y	27	27	1			7
09	4230	X	2976	-0-	-1254	-0-	2934	3	42	9	Y	38	35	1			10
10	4371	X	2397	-0-	-1974	-0-	2369	3	28	9	Y	25	31	1			4
*11	4230	X	2559	-0-	-1671	-0-	2492	3	67	9	Y	61	51	1			14
*12	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2549	3	35	9	Y	32	35	1			11

TOTAL GAS PROD: 42,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

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	4867	X	3815	-0-	-1052	-0-	3773	2	42	9	Y	38	35	1			9
02	3892	X	3483	-0-	-409	-0-	3462	2	21	9	Y	19	25	1			3
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3988	2	21	9	Y	19	18	1			4
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	3727	2	28	9	Y	25	22	1			8
07	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4043	2	25	9	Y	23	27	1			4
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3817	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3689	2	29	9	Y	26	23	1			7
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	Y	32	34	1			5
11	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3563	2	39	9	Y	35	35	1			5
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3760	2	33	9	Y	30	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 46,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	X	835	-0-	-312	-0-	661	2	172	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	784	X	177	-0-	-607	-0-	143	2	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	X	241	-0-	-627	-0-	196	2	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	205	-0-	-635	-0-	162	2	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	12	-0-	-825	-0-	9	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	100	-0-	-710	-0-	77	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	22	-0-	-226	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	44	2	11	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	2	8	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	24	2	5	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	3	Y	-0-					-0-

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

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1833	2	84	9	Y	76	83	1			24
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1499	2	78	9	Y	71	71	1			24
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1900	2	75	9	Y	68	72	1			20
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2326	2	66	9	Y	60	60	1			20
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	61	59	1			22
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1998	2	51	9	Y	46	45	1			23
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	1988	2	52	9	Y	47	51	1			19
08	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1690	2	52	9	Y	47	48	1			18
09	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1504	2	42	9	Y	38	39	1			17
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	1964	2	55	9	Y	50	49	1			18
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1550	2	51	9	Y	46	44	1			20
12	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1162	2	48	9	Y	44	47	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2288	2	13	9	Y	12	14	1			3
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	Y	9	8	1			4
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2981	3	75	9	Y	68	42	1			50
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	2094	3	9	9	Y	8	56	1			2
03	2914	X	2199	-0-	-715	-0-	2198	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2820	X	1593	-0-	-1227	-0-	1591	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	2914	X	1430	-0-	-1484	-0-	1429	3	1	9	Y	1					2
08	3255	X	1691	-0-	-1564	-0-	1591	3	100	9	Y	91	1	1			92
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	70	1			24
10	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1750	3	1	9	Y	1	20	1			5
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1					6
12	3255	X	2161	-0-	-1094	-0-	2125	3	36	9	Y	33					39

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3516	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3095	3	13	9	Y	12	7	1			8
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3391	3	14	9	Y	13	15	1			6
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3420	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	3	17	9	Y	15	17	1			6
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16	15	1			7
07	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3409	3	26	9	Y	24	21	1			10
08	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3056	3	24	9	Y	22	23	1			9
09	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	2987	3	22	9	Y	20	16	1			13
10	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	3243	3	23	9	Y	21	24	1			10
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3211	3	30	9	Y	27	25	1			12
12	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3166	3	34	9	Y	31	33	1			10

TOTAL GAS PROD: 39,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	1596	N	1117	-0-	-479	-0-	1106	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	1140	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2461	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3608	2	86	9	Y	78	86	1			25
02	3640	X	2899	-0-	-741	-0-	2820	2	79	9	Y	72	73	1			24
03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2842	2	89	9	Y	81	81	1			24
04	3570	X	2858	-0-	-712	-0-	2764	2	94	9	Y	85	80	1			29
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3562	2	97	9	Y	88	85	1			32
06	3570	X	2181	-0-	-1389	-0-	2117	2	64	9	Y	58	61	1			29
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3904	2	74	9	Y	67	69	1			27
08	3658	X	3039	-0-	-619	-0-	2955	2	84	9	Y	76	74	1			29
09	3540	X	2256	-0-	-1284	-0-	2195	2	61	9	Y	55	59	1			25
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3613	2	73	9	Y	66	67	1			24
11	3840	X	2854	-0-	-986	-0-	2782	2	72	9	Y	65	61	1			28
12	3968	X	2769	-0-	-1199	-0-	2696	2	73	9	Y	66	68	1			26

TOTAL GAS PROD: 36,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	2	18	9	Y	16	20	1			5
02	1876	N	1384	-0-	-492	-0-	1369	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1232	2	22	9	Y	20	19	1			6
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1327	2	22	9	Y	20	19	1			7
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1855	2	30	9	Y	27	24	1			10
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26	9	Y	24	22	1			12
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	Y	20	24	1			8
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	Y	17	18	1			8
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	20	1			7
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			8
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	2	26	9	Y	24	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 19,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1933	3	11	9	Y	10	6	1			9
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	Y	6	11	1			4
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	7	9	Y	6	5	1			5
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1854	3	8	9	Y	7	6	1			6
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1816	3	23	9	Y	21	5	1			22
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	3	20	9	Y	18	19	1			21
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1770	3	30	9	Y	27	22	1			26
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1707	3	26	9	Y	24	24	1			26
10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	1638	3	26	9	Y	24	26	1			24
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1555	3	31	9	Y	28	25	1			27
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1646	3	42	9	Y	38	25	1			40

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2966	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3024	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2987	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2805	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2890	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2913	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2976	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	2910	N	2650	-0-	-260	-0-	2644	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	3007	N	2798	-0-	-209	-0-	2789	2	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3564	3	10	9	Y	9	10	1			3
02	3052	X	2871	-0-	-181	-0-	2862	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3472	3	22	9	Y	20	12	1			12
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3929	3	28	9	Y	25	20	1			17
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3901	3	25	9	Y	23	32	1			8
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	3	22	9	Y	20	16	1			12
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3733	3	4	9	Y	4	7	1			9
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3459	3	11	9	Y	10	12	1			7
09	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	3273	3	9	9	Y	8	10	1			5
10	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3208	3	11	9	Y	10	11	1			4
11	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3174	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3447	3	14	9	Y	13	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1082	-0-	-542	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2205	-0-	-615	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	999	-0-	-1605	-0-	999	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. 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	3286	X	3184	-0-	-102	-0-		3184	3			Y	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-		2719	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2608	-0-	-430	-0-		2608	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2321	-0-	-769	-0-		2306	3	15	9	Y	14	1	1			13
05	3193	X	2217	-0-	-976	-0-		2188	3	29	9	Y	26	8	1			31
06	3090	X	2046	-0-	-1044	-0-		2028	3	18	9	Y	16	14	1			33
07	3007	X	1896	-0-	-1111	-0-		1884	3	12	9	Y	11	16	1			28
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		3076	3	11	9	Y	10	14	1			24
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		3169	3	9	9	Y	8	10	1			22
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		3070	3	12	9	Y	11	8	1			25
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-		2801	3	14	9	Y	13	19	1			19
12	3286	X	2748	-0-	-538	-0-		2731	3	17	9	Y	15	10	1			24

TOTAL GAS PROD: 31,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

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	2821	X	1858	-0-	-963	-0-		287	1	1494	3	Y	70	59	1			23
								77	9									
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-		263	1	2481	3	Y	78	87	1			14
								86	9									
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-		314	1	1349	3	Y	88	90	1			12
								97	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-		350	1	4312	3	Y	68	59	1			21
								75	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-		433	1	5011	3	Y	73	75	1			19
								80	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-		330	1	3044	3	Y	76	76	1			19
								84	9									
07	4898	X	3129	-0-	-1769	-0-		347	1	2748	3	Y	31	43	1			7
								34	9									
08	3503	X	2952	-0-	-551	-0-		324	1	2581	3	Y	43	39	1			11
								47	9									
09	3390	X	2540	-0-	-850	-0-		311	1	2197	3	Y	29	32	1			8
								32	9									
10	3503	X	2365	-0-	-1138	-0-		318	1	2006	3	Y	37	39	1			6
								41	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-						Y	51	45	1			12
12	3131	X	1988	-0-	-1143	-0-		283	1	1659	3	Y	42	39	1			15
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 33,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	138	-0-	-422	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	3	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 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	3100	N	3197	-0-	97	290	114	1	3048	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
02	3055	X	2765	-0-	-290	-0-	100	1	2634	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	2852	X	1563	-0-	-1289	-0-	56	1	1492	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2760	X	1259	-0-	-1501	-0-	45	1	1203	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	141	1	3725	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	136	1	3606	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	136	1	3605	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	130	1	3433	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	128	1	3382	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
10	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	129	1	3430	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
11	3810	X	1953	-0-	-1857	-0-	67	1	1853	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
12	3813	X	1014	-0-	-2799	-0-	35	1	961	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2164	2	30	9	Y	27	31	1			5
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1968	2	23	9	Y	21	16	1			10
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2170	2	28	9	Y	25	28	1			7
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	Y	20	19	1			8
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	Y	21	21	1			8
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9	Y	13	17	1			4
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	Y	8	10	1			2
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2304	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2204	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2360	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2205	2	8	9	Y	7	6	1			3
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 132432 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9536

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	64	2	15	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	69	2	16	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	64	2	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	43	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5120	-0-	2120	2120	3962	2	1158	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	171	1	4591	3	Y	19	19	1			-0-
							2	5	21	9							
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	153	1	4030	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	124	1	3263	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	4470	X	1926	-0-	-2544	-0-	70	1	1849	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	162	1	4276	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	162	1	4283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	167	1	4409	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	164	1	4344	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	160	1	4242	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4380	X	3735	-0-	-645	-0-	130	1	3599	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	150	1	4104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3470	-0-	370	370	126	1	3314	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3000	N	4864	-0-	1864	2234	174	1	4607	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	3100	N	5710	-0-	2610	4844	205	1	5417	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	10034	X	5190	-0-	-4844	-0-	186	1	4930	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	177	1	4677	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	164	1	4345	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	4860	X	4229	-0-	-631	-0-	152	1	4016	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
10	5022	X	4279	-0-	-743	-0-	153	1	4062	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
11	4860	X	3925	-0-	-935	-0-	134	1	3733	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
12	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	154	1	4227	3	Y	64	64	1			1
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 47,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1125	3	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	57	1	1508	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	31	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1581	N	898	-0-	-683	-0-	33	1	861	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1530	N	848	-0-	-682	-0-	31	1	809	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	31	1	810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	877	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	792	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	28	1	766	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2790	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2393	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	99	1	2603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	91	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	94	1	2482	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	87	1	2300	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	93	1	2452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	91	1	2398	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	84	1	2224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	89	1	2367	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2430	N	1608	-0-	-822	-0-	56	1	1543	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	78	1	2148	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	Y	12	16	1			3
02	1512	N	998	-0-	-514	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1373	2	12	9	Y	11	9	1			5
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1110	-0-	-533	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	1831	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	78	1	2082	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	2156	X	1882	-0-	-274	-0-	68	1	1782	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	73	1	1927	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	69	1	1837	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	74	1	1971	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	73	1	1932	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	67	1	1780	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	1980	N	1214	-0-	-766	-0-	44	1	1153	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	2046	N	997	-0-	-1049	-0-	36	1	944	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3000	N	3194	-0-	194	194	109	1	3032	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
*12	3100	N	4127	-0-	1027	1221	143	1	3917	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	3100	N	2908	-0-	-192	15413	2843	3	65	9	Y	59	55	1			15
02	17763	X	2350	-0-	-15413	-0-	2295	3	55	9	Y	50	55	1			10
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2382	3	74	9	Y	67	60	1			17
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2372	3	80	9	Y	73	67	1			23
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2352	3	66	9	Y	60	68	1			15
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2193	3	59	9	Y	54	52	1			17
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2296	3	69	9	Y	63	70	1			10
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2270	3	62	9	Y	56	51	1			15
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2335	3	81	9	Y	74	52	1			37
10	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1870	3	107	9	Y	97	124	1			10
11	2250	N	1804	-0-	-446	-0-	1685	3	119	9	Y	108	91	1			27
12	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	1826	3	72	9	Y	65	77	1			15

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

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	2201	X	996	-0-	-1205	-0-	875	2	121	9	Y	110	150	1			21
02	2324	N	2305	-0-	-19	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1			12
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2394	2	66	9	Y	60	59	1			13
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2276	2	67	9	Y	61	57	1			17
05	2542	N	1721	-0-	-821	-0-	1678	2	43	9	Y	39	45	1			11
06	2370	N	721	-0-	-1649	-0-	703	2	18	9	Y	16	24	1			3
07	2418	N	511	-0-	-1907	-0-	500	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1909	2	36	9	Y	33	28	1			8
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2894	2	51	9	Y	46	45	1			9
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2929	2	62	9	Y	56	55	1			10
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2898	2	61	9	Y	55	52	1			13
*12	3100	N	3145	-0-	45	45	3082	2	63	9	Y	57	52	1			18

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	139	1	3709	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	97	1	2564	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	132	1	3503	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	3	Y	125	125	1			2
							138	9									
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	3893	3	Y	106	106	1			2
							117	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	136	1	3596	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	131	1	3460	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	133	1	3536	3	Y	106	105	1			3
							117	9									
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	128	1	3562	3	Y	110	110	1			3
							121	9									
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	135	1	3706	3	Y	118	119	1			2
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 45,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	113	1	3032	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	112	1	2953	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	103	1	2724	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	109	1	2897	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	106	1	2820	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	105	1	2792	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	100	1	2657	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	106	1	2903	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	151	1	3564	3	Y	30	30	1			18
							33	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	161	1	4078	3	Y	26	29	1			15
							29	9									
03	3100	N	3858	-0-	758	758	144	1	3684	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
04	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	113	1	3208	3	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	93	1	3233	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	82	1	3118	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	89	1	3198	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	94	1	3155	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	95	1	3076	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	99	1	3211	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	98	1	3099	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	3247	3	Y	14	16	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	5	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	183	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	5	1	134	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1495	3	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
02	1596	N	1222	-0-	-374	-0-	44	1	1175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	52	1	1376	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	51	1	1346	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	50	1	1324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	45	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	44	1	1178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	47	1	1255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	42	1	1151	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1650	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	45	1	1187	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1829	N	697	-0-	-1132	-0-	25	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1590	N	1015	-0-	-575	-0-	37	1	976	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1449	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	980	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1023	N	825	-0-	-198	-0-	29	1	794	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	134	1	3584	3	Y	105	105	1			-0-
							2	5	116	9							
02	3332	X	2691	-0-	-641	-0-	95	1	2513	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	90	1	2367	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	82	1	2159	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3937	X	1135	-0-	-2802	-0-	40	1	1065	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	87	1	2305	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	132	1	3508	3	Y	82	82	1			1
							90	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	127	1	3365	3	Y	84	83	1			2
							92	9									
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	125	1	3303	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	125	1	3319	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	119	1	3308	3	Y	89	90	1			2
							98	9									
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	123	1	3371	3	Y	94	95	1			1
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 36,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 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	4557	X	3558	-0-	-999	-0-	3491	2	67	9	Y	61	62	1			14
02	3444	X	3432	-0-	-12	-0-	3368	2	64	9	Y	58	63	1			9
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3858	2	65	9	Y	59	56	1			12
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3697	2	78	9	Y	71	71	1			12
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3927	2	87	9	Y	79	68	1			23
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3981	2	45	9	Y	41	51	1			13
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3927	2	28	9	Y	25	34	1			4
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3675	2	29	9	Y	26	25	1			5
09	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	3410	2	31	9	Y	28	25	1			8
10	3875	X	3590	-0-	-285	-0-	3551	2	39	9	Y	35	37	1			6
11	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3329	2	41	9	Y	37	38	1			5
12	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	3824	2	36	9	Y	33	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 44,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	185	1	4945	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
02	4452	X	4254	-0-	-198	-0-	155	1	4089	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	184	1	4842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	155	1	4100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	154	1	4068	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	163	1	4324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	164	1	4355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	161	1	4256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	155	1	4112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	162	1	4292	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	154	1	4280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	160	1	4401	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	2	57	9	Y	52	67	1			10
02	1036	N	321	-0-	-715	-0-	319	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2171	2	15	9	Y	14	12	1			4
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2293	2	19	9	Y	17	17	1			4
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2113	2	19	9	Y	17	18	1			3
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2046	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2208	2	23	9	Y	21	20	1			5
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	2	24	9	Y	22	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3547	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2938	2	11	9	Y	10	13	1			2
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3317	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3172	2	24	9	Y	22	20	1			7
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3292	2	34	9	Y	31	33	1			5
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3226	2	34	9	Y	31	30	1			6
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2917	2	37	9	Y	34	30	1			10
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	2978	2	47	9	Y	43	46	1			7
11	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	2850	2	51	9	Y	46	47	1			6
12	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	2811	2	45	9	Y	41	40	1			7

TOTAL GAS PROD: 37,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			10
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	1178	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1541	2	26	9	Y	24	12	1			22
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	28	1			10
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1222	2	15	9	Y	14	11	1			13
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1053	2	12	9	Y	11	10	1			14
07	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1178	2	11	9	Y	10	19	1			5
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1174	2	8	9	Y	7	8	1			4
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	Y	9	8	1			5
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	Y	11	9	1			7
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	Y	16	18	1			5
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	9	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	3379	X	2448	-0-	-931	-0-	2369	2	79	9	Y	72	67	1			27
02	3164	X	2842	-0-	-322	-0-	2821	2	21	9	Y	19	17	1			29
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3216	2	17	9	Y	15	32	1			12
04	3390	X	1938	-0-	-1452	-0-	1928	2	10	9	Y	9	15	1			6
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8	10	1			4
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	2920	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9	9	Y	8	7	1			5
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	4	1			2
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	4	1			6
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1632	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1761	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1582	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	62	1	1637	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	1650	N	1075	-0-	-575	-0-	37	1	1026	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	47	1	1284	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	175	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	36	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	373	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	357	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	358	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	364	1	1433	3	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	344	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	359	1	1300	3	Y	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	197	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	61	1	1115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	X	89	-0-	-1306	-0-	78	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1056	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1267	3	23	9	Y	21	20	1			3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	20	1			8
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	Y	22	24	1			6
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1396	3	52	9	Y	47	41	1			12
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	3	12	9	Y	11	20	1			3
08	1333	X	1075	-0-	-258	-0-	1060	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	1162	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	1192	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	1440	X	982	-0-	-458	-0-	971	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1098	3	25	9	Y	23	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	789	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	60	1	1576	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1585	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	2010	X	1655	-0-	-355	-0-	59	1	1552	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1594	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	54	1	1431	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	61	1	1623	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1671	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	55	1	1499	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 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	4154	X	2437	-0-	-1717	-0-	87	1	2330	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
02	3724	X	3322	-0-	-402	-0-	120	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	136	1	3553	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3479	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	136	1	3601	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	125	1	3305	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	131	1	3475	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	128	1	3394	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3630	X	3267	-0-	-363	-0-	118	1	3138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	116	1	3067	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	120	1	3345	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	129	1	3530	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	58	1	1553	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1322	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	87	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	86	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	102	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1770	-0-	-274	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 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 #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 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	2788	N	2769	-0-	-19	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1871	-0-	-705	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2604	-0-	-527	-0-	2600	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	3030	X	2439	-0-	-591	-0-	2403	2	36	9	Y	33	27	1			8
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3298	2	72	9	Y	65	57	1			16
06	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2489	2	62	9	Y	56	49	1			23
07	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2431	2	42	9	Y	38	42	1			19
08	3379	X	1575	-0-	-1804	-0-	1541	2	34	9	Y	31	32	1			18
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2760	2	31	9	Y	28	28	1			18
10	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2324	2	39	9	Y	35	39	1			14
11	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	2165	2	48	9	Y	44	41	1			17
*12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2975	2	48	9	Y	44	50	1			11

TOTAL GAS PROD: 30,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2496	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2613	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2548	2	11	9	Y	10	5	1			7
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2470	2	22	9	Y	20	16	1			11
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24	24	1			11
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	12	1			17
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	Y	27	25	1			19
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	Y	20	23	1			16
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2328	2	31	9	Y	28	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	1693	2	39	9	Y	35	33	1			13
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	Y	10	9	1			14
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2888	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-	2	1			1
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2728	2	2	9	Y	2	2	1			3
*12	3100	N	3115	-0-	15	15	3111	2	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	72	1	1900	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	90	1	2373	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	85	1	2255	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	86	1	2283	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	82	1	2184	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	79	1	2104	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	81	1	2158	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	78	1	2179	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	80	1	2196	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 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	1225	-0-	-945	-0-	1222	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3045	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3329	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3198	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	2	10	9	Y	9	5	1			6
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3113	2	18	9	Y	16	13	1			9
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2991	2	21	9	Y	19	19	1			9
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2810	2	15	9	Y	14	9	1			14
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	Y	21	20	1			15
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2871	2	19	9	Y	17	19	1			13
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2840	2	24	9	Y	22	30	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	984	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1519	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1580	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	385	1	1505	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	365	1	1201	3	Y	55	55	1			-0-
							21	5	61	9							
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	357	1	1593	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	340	1	1273	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	474	1	2505	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	21	483	1	2471	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	2754	N	2733	-0-	-21	-0-	528	1	2141	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	436	1	1246	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	421	1	1795	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	3131	X	1613	-0-	-1518	-0-	387	1	1182	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	3030	X	1602	-0-	-1428	-0-	320	1	1246	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	2728	X	1699	-0-	-1029	-0-	313	1	1189	3	Y	30	30	1			-0-
							164	5	33	9							

TOTAL GAS PROD: 25,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3472	X	2405	-0-	-1067	-0-	86	1	2300	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	2352	X	2095	-0-	-257	-0-	76	1	2002	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	X	2177	-0-	-163	-0-	79	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	75	1	1989	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	67	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	962	-0-	-1053	-0-	35	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1430	-0-	-520	-0-	52	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	977	-0-	-852	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	35	1	972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	50	1	1327	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	45	1	1176	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	48	1	1256	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	46	1	1229	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	44	1	1166	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	43	1	1151	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1191	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	43	1	1125	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	43	1	1137	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	45	1	1184	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1194	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	38	1	1041	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 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	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	Y	10	6	1			7
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	3	9	9	Y	8	8	1			7
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	3	9	9	Y	8	11	1			4
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	Y	9	9	1			5
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	3	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-395	-0-	449	1	1842	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	423	1	1949	3	Y	26	26	1			-0-
							34	5	29	9							
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	466	1	2131	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	514	1	1990	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	513	1	2125	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3000	N	3315	-0-	315	315	531	1	2784	3	Y	-0-					-0-
07	2805	N	2490	-0-	-315	-0-	502	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	543	1	1879	3	Y	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	697	1	2296	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	459	1	1963	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	577	1	2175	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	592	1	1755	3	Y	-0-					-0-
							242	5									

TOTAL GAS PROD: 31,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	681	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	539	531	1			8
							593	9									
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	19	1	507	3	Y	342	344	1			6
							376	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	Y	456	455	1			7
							502	9									
08	1116	N	504	-0-	-612	-0-	11	1	292	3	Y	183	186	1			4
							201	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	869	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,852

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	3	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	64	-0-	-244	-0-	2	1	58	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1373	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	964	-0-	-307	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	724	-0-	-476	-0-	26	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	41	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	37	1	1033	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	35	1	963	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	679	1	6424	3	Y	72	72	1			-0-
							3	5	79	9							
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	451	1	1318	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	551	1	1950	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	473	1	1560	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	517	1	1749	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	520	1	1742	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	550	1	1688	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	634	1	4302	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	529	1	1635	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	541	1	1541	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	538	1	1879	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	547	1	1912	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	1			-0-
02	2800	N	4870	-0-	2070	2070	496	1	4345	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
03	2344	N	274	-0-	-2070	-0-	183	1	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	3000	N	4004	-0-	1004	1004	452	1	3347	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
05	5626	X	4622	-0-	-1004	-0-	544	1	3978	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	443	1	3189	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	316	1	2155	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
08	4681	X	3333	-0-	-1348	-0-	399	1	2708	3	Y	205	201	1			5
							226	9									
09	4530	X	560	-0-	-3970	-0-	297	1	263	9	Y	239	240	1			4
10	4681	X	705	-0-	-3976	-0-	297	1	90	3	Y	289	284	1			9
							318	9									
11	3750	X	1219	-0-	-2531	-0-	256	1	493	3	Y	427	425	1			11
							470	9									
12	3751	X	1012	-0-	-2739	-0-	280	1	579	3	Y	139	148	1			2
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	49	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	55	1	1465	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	81	1	2134	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	63	1	1667	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	2070	N	1252	-0-	-818	-0-	43	1	1192	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
12	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	53	1	1450	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

01	837	X	226	-0-	-611	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	534	-0-	-222	-0-	19	1	505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	713	X	275	-0-	-438	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	612	-0-	-78	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	356	-0-	-357	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	373	-0-	-197	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	136	-0-	-484	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	428	-0-	-192	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	327	-0-	-273	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	142	-0-	-230	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	261	-0-	-159	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	240	-0-	-194	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1225	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	41	1	1094	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1197	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1177	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	45	1	1193	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	43	1	1147	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	40	1	1066	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	31	1	863	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	107	1	2855	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	3416	X	3350	-0-	-66	-0-	122	1	3228	3	Y	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	168	1	4410	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	124	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	149	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	136	1	3607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	128	1	3395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	118	1	3130	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3960	X	3082	-0-	-878	-0-	112	1	2960	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	142	1	3766	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	124	1	3439	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	138	1	3782	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	481	-0-	-108	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	438	-0-	-132	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	444	-0-	-52	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1566	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1316	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1330	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	39	1	1025	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	46	1	1224	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1271	N	272	-0-	-999	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

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	1752	N	1752	-0-	-0-		-0-	63	1	1674	3	Y	13	13	1			-0-
								1	5	14	9							
02	1288	N	1257	-0-	-31		-0-	45	1	1200	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-		-0-	62	1	1645	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-		-0-	59	1	1564	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-		-0-	63	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-		-0-	71	1	1874	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	2779	N	2779	-0-	-0-		-0-	101	1	2663	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-		-0-	85	1	2261	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-		-0-	76	1	2020	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
10	2232	N	2106	-0-	-126		-0-	76	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
11	2160	N	2017	-0-	-143		-0-	70	1	1934	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
12	2108	N	1906	-0-	-202		-0-	67	1	1826	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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	1116	N	1116	-0-	-0-		-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
								1	5									
02	1316	N	992	-0-	-324		-0-	36	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128		-0-	38	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	966	-0-	-114		-0-	35	1	921	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	1085	N	1000	-0-	-85		-0-	35	1	935	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
06	1020	N	797	-0-	-223		-0-	28	1	746	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
07	992	N	928	-0-	-64		-0-	33	1	871	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
08	961	N	784	-0-	-177		-0-	28	1	734	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
09	886	N	886	-0-	-0-		-0-	31	1	832	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
10	930	N	842	-0-	-88		-0-	30	1	787	3	Y	23	22	1			1
								25	9									
11	765	N	765	-0-	-0-		-0-	26	1	716	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*12	956	N	956	-0-	-0-		-0-	33	1	894	3	Y	26	27	1			-0-
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
							9	1	225	3							
02	2212	N	234	-0-	-1978	-0-	46	1	1227	3	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	69	1	1838	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	234	-0-	-1998	-0-	68	1	1813	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	62	1	1645	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	42	1	1111	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1830	N	269	-0-	-1561	-0-	19	1	511	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1736	N	532	-0-	-1204	-0-											

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	427	1	957	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	352	1	910	3	Y	39	39	1			-0-
							16	5	43	9							
03	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	461	1	878	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	431	1	913	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	412	1	943	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	405	1	950	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	459	1	1223	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	478	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	597	1	1113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	600	1	1285	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	664	1	1489	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)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-	46	1	1241	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
02	1232	X	1158	-0-	-74	-0-	42	1	1099	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	45	1	1190	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	44	1	1161	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	46	1	1218	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	X	1196	-0-	-64	-0-	43	1	1139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	46	1	1205	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1243	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	41	1	1140	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	350	-0-	-208	-0-	12	1	326	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	10	1	258	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	10	1	272	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	9	1	235	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3100	N	3798	-0-	698	698	132	1	3483	3	Y	166	163	1			3
							183	9									
06	3000	N	3685	-0-	685	1383	128	1	3392	3	Y	150	150	1			3
							165	9									
07	3100	N	3203	-0-	103	1486	113	1	2980	3	Y	100	101	1			2
							110	9									
08	3661	X	2175	-0-	-1486	-0-	77	1	2047	3	Y	46	47	1			1
							51	9									
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	65	1	1716	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	64	1	1682	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
11	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	57	1	1597	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*12	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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-	45	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
02	1624	X	1348	-0-	-276	-0-	49	1	1281	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	40	1	1066	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	65	1	1717	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1705	X	476	-0-	-1229	-0-	17	1	453	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2573	X	1149	-0-	-1424	-0-	41	1	1090	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2490	X	1148	-0-	-1342	-0-	41	1	1089	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2573	X	1305	-0-	-1268	-0-	47	1	1237	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	1800	X	970	-0-	-830	-0-	33	1	920	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2295	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 17,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1303	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	45	1	1188	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	43	1	1144	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	42	1	1117	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	35	1	923	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	45	1	1204	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1070	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1120	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	751	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	672	X	605	-0-	-67	-0-	22	1	571	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2418	X	1275	-0-	-1143	-0-	46	1	1225	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	79	1	2105	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	2212	N	1834	-0-	-378	-0-	66	1	1755	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	73	1	1938	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	67	1	1782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	70	1	1860	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	70	1	1843	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	69	1	1819	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	64	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	66	1	1739	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	65	1	1778	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,786 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 #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
02	1708	N	1529	-0-	-179	-0-	55	1	1453	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	69	1	1825	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	56	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	61	1	1628	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	52	1	1385	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	61	1	1604	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	47	1	1241	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	60	1	1584	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	52	1	1448	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1658	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 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 #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 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	2728	N	2199	-0-	-529	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 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	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	1254	3	40	9	Y	36	34	1			9
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	947	3	20	9	Y	18	15	1			12
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	3	29	9	Y	26	26	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	3	15	9	Y	14	18	1			8
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	3	21	9	Y	19	19	1			8
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1023	3	7	9	Y	6	11	1			3
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	3	7	9	Y	6	6	1			3
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	3	19	9	Y	17	13	1			7
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2557	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2468	3	22	9	Y	20	20	1			10
11	2910	X	1869	-0-	-1041	-0-	1849	3	20	9	Y	18	20	1			8
12	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	2266	3	21	9	Y	19	21	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 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	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2285	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	Y	15	13	1			3
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	Y	18	16	1			5
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	Y	20	19	1			6
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	1891	N	1127	-0-	-764	-0-	1109	2	18	9	Y	16	17	1			3
09	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	1474	2	24	9	Y	22	19	1			6
10	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1375	2	33	9	Y	30	31	1			5
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	914	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1429	2	32	9	Y	29	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3453	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3081	2	3	9	Y	3	3	1			5
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	2	11	9	Y	10	4	1			8
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3776	2	12	9	Y	11	7	1			12
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3594	2	25	9	Y	23	21	1			14
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3374	2	3	9	Y	3	11	1			6
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3421	2	19	9	Y	17	11	1			12
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3367	2	18	9	Y	16	11	1			17
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3434	2	17	9	Y	15	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 41,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-568	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3252	3	9	9	Y	8	4	1			12
02	2912	X	2755	-0-	-157	-0-	2748	3	7	9	Y	6	13	1			5
03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2937	3	9	9	Y	8	4	1			9
04	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	2637	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2731	3	10	9	Y	9	5	1			11
06	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2129	3	9	9	Y	8	5	1			14
07	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2475	3	19	9	Y	17	7	1			24
08	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2268	3	18	9	Y	16	12	1			28
09	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2293	3	12	9	Y	11	11	1			28
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3005	3	21	9	Y	19	11	1			36
11	3000	N	3213	-0-	213	213	3191	3	22	9	Y	20	27	1			29
*12	3100	N	3249	-0-	149	362	3224	3	25	9	Y	23	16	1			36

TOTAL GAS PROD: 33,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	2122	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2273	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2081	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1957	3	10	9	Y	9	11	1			2
11	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1540	3	8	9	Y	7	5	1			4
12	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	1673	3	11	9	Y	10	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	1617	3	10	9	Y	9	7	1			8
02	1988	N	1331	-0-	-657	-0-	1324	3	7	9	Y	6	10	1			4
03	2697	N	1738	-0-	-959	-0-	1727	3	11	9	Y	10	7	1			7
04	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1386	3	3	9	Y	3	8	1			2
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1489	3	7	9	Y	6	2	1			6
07	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1218	3	7	9	Y	6	6	1			6
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3059	3	8	9	Y	7	6	1			7
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			7
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	3	8	9	Y	7	7	1			7
11	1500	N	1026	-0-	-474	-0-	1023	3	3	9	Y	3	7	1			3
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	3	8	9	Y	7	3	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2424	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1952	3	10	9	Y	9	6	1			6
03	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2057	3	9	9	Y	8	10	1			4
04	2220	N	1710	-0-	-510	-0-	1706	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	1525	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	1578	3	12	9	Y	11	8	1			5
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1703	3	19	9	Y	17	15	1			7
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	3	15	9	Y	14	11	1			10
10	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1641	3	15	9	Y	14	17	1			7
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1674	3	21	9	Y	19	18	1			8
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	3	25	9	Y	23	24	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	4402	X	3969	-0-	-433	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3533	-0-	-303	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3553	-0-	-527	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6475	-0-	3375	3375	6475	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3386	-0-	286	3661	3386	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2875	-0-	-125	3536	2875	2			Y	-0-					-0-
10	7847	X	4311	-0-	-3536	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2211	-0-	-889	9339	1952	3	259	9	Y	235	220	1			59
02	2800	N	1812	-0-	-988	8351	1595	3	217	9	Y	197	218	1			38
03	10337	X	1986	-0-	-8351	-0-	1830	3	156	9	Y	142	145	1			35
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1610	3	13	9	Y	12	43	1			4
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2012	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1794	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1742	3	11	9	Y	10	11	1			2
08	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	1686	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1606	3	12	9	Y	11	8	1			6
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1758	3	15	9	Y	14	19	1			1
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	3	19	9	Y	17	14	1			4
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2118	3	15	9	Y	14	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2365	-0-	-267	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2371	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2456	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	2356	2	10	9	Y	9	6	1			4
07	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1			9
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2358	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1705	2	10	9	Y	9	13	1			6
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3027	2	19	9	Y	17	16	1			7
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	2	24	9	Y	22	20	1			9
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2314	2	26	9	Y	24	27	1			6

TOTAL GAS PROD: 28,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 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	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1653	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1637	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	3	15	9	Y	14	10	1			7
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	3	10	9	Y	9	12	1			4
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1511	3	18	9	Y	16	14	1			6
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1589	3	25	9	Y	23	14	1			15
08	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1199	3	20	9	Y	18	18	1			15
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1294	3	20	9	Y	18	24	1			9
10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1460	3	25	9	Y	23	16	1			16
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1406	3	29	9	Y	26	28	1			14
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	3	26	9	Y	24	28	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 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	434	X	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3379	X	1601	-0-	-1778	-0-	1586	2	15	9	Y	14	14	1			19
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3384	2	46	9	Y	42	21	1			40
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4396	2	41	9	Y	37	56	1			21
04	2310	X	1216	-0-	-1094	-0-	1204	2	12	9	Y	11	24	1			8
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	1822	2	19	9	Y	17	5	1			20
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4115	2	22	9	Y	20	18	1			22
07	3410	X	1665	-0-	-1745	-0-	1653	2	12	9	Y	11	11	1			22
08	4123	X	3026	-0-	-1097	-0-	3023	2	3	9	Y	3	13	1			12
09	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	3437	2	9	9	Y	8	10	1			10
10	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3870	2	17	9	Y	15	5	1			20
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3610	2	14	9	Y	13	7	1			26
12	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3523	2	21	9	Y	19	21	1			24

TOTAL GAS PROD: 35,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2588	2	21	9	Y	19	18	1			7
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	2209	2	6	9	Y	5	5	1			7
03	2821	X	1610	-0-	-1211	-0-	1606	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2392	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	2449	N	1919	-0-	-530	-0-	1917	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2856	2	10	9	Y	9	3	1			7
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10	6	1			11
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	Y	21	19	1			13
09	2880	N	1564	-0-	-1316	-0-	1561	2	3	9	Y	3	10	1			6
10	2666	N	1542	-0-	-1124	-0-	1525	2	17	9	Y	15	10	1			11
11	2190	N	1291	-0-	-899	-0-	1276	2	15	9	Y	14	10	1			15
12	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1138	2	17	9	Y	15	21	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3502	3	77	9	Y	70	65	1			18
02	3164	X	3060	-0-	-104	-0-	2997	3	63	9	Y	57	64	1			11
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3202	3	85	9	Y	77	69	1			19
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3036	3	96	9	Y	87	79	1			27
05	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	3178	3	80	9	Y	73	82	1			18
06	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	2920	3	69	9	Y	63	61	1			20
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3300	3	84	9	Y	76	84	1			12
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3282	3	80	9	Y	73	65	1			20
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3251	3	97	9	Y	88	64	1			44
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3241	3	130	9	Y	118	150	1			12
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2926	3	138	9	Y	125	105	1			32
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3032	3	106	9	Y	96	105	1			23

TOTAL GAS PROD: 38,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

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	3100	N	3223	-0-	123	736	3178	2	45	9	Y	41	68	1			8
02	3660	X	2924	-0-	-736	-0-	2904	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2923	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2773	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3132	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2269	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	2850	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2636	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2236	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2717	2	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1189	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	1400	N	676	-0-	-724	-0-	673	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2575	3	11	9	Y	10	5	1			6
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2709	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2581	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2826	3	32	9	Y	29	24	1			11
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2870	3	40	9	Y	36	24	1			23
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	3	33	9	Y	30	28	1			25
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2618	3	36	9	Y	33	41	1			17
10	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2543	3	40	9	Y	36	28	1			25
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2560	3	44	9	Y	40	43	1			22
12	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2559	3	40	9	Y	36	43	1			15

TOTAL GAS PROD: 28,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5	2	1			4
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	Y	15	9	1			11
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1163	2	23	9	Y	21	21	1			11
08	3100	N	3473	-0-	373	373	3437	2	36	9	Y	33	29	1			15
09	3000	N	4322	-0-	1322	1695	4292	2	30	9	Y	27	16	1			26
10	3100	N	3611	-0-	511	2206	3567	2	44	9	Y	40	38	1			28
11	5348	X	3142	-0-	-2206	-0-	3107	2	35	9	Y	32	36	1			24
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2927	2	46	9	Y	42	56	1			10

TOTAL GAS PROD: 24,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	3100	N	2887	-0-	-213	159	2880	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	2749	X	2590	-0-	-159	-0-	2584	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2697	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2301	2	15	9	Y	14	8	1			8
07	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2277	2	28	9	Y	25	26	1			7
08	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2297	2	30	9	Y	27	22	1			12
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	Y	26	22	1			16
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2393	2	32	9	Y	29	33	1			12
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	Y	27	25	1			14
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2576	2	39	9	Y	35	40	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1568	N	822	-0-	-746	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1550	N	438	-0-	-1112	-0-	436	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1290	N	12	-0-	-1278	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	524	-0-	-456	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	566	-0-	-274	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	3	8	9	Y	7	4	1			10
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1618	3	7	9	Y	6	11	1			5
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	3	9	9	Y	8	4	1			9
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2045	3	7	9	Y	6	4	1			9
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1450	3	11	9	Y	10	4	1			15
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1208	3	20	9	Y	18	7	1			26
08	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1502	3	20	9	Y	18	13	1			31
09	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			32
10	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	983	3	21	9	Y	19	13	1			38
11	1470	N	954	-0-	-516	-0-	928	3	26	9	Y	24	28	1			34
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	899	3	30	9	Y	27	18	1			43

TOTAL GAS PROD: 17,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	1767	2	110	9	Y	100	101	1	23
02	2184	X	1375	-0-	-809	-0-	1256	2	119	9	Y	108	115	1	16
03	2418	X	1616	-0-	-802	-0-	1525	2	91	9	Y	83	82	1	17
04	2340	X	1820	-0-	-520	-0-	1775	2	45	9	Y	41	51	1	7
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	1973	2	46	9	Y	42	37	1	12
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2250	2	56	9	Y	51	47	1	16
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2607	2	73	9	Y	66	71	1	11
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2212	2	73	9	Y	66	65	1	12
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2189	2	81	9	Y	74	65	1	21
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2163	2	102	9	Y	93	99	1	15
11	3000	N	3661	-0-	661	661	3569	2	92	9	Y	84	87	1	12
12	2201	N	1114	-0-	-1087	-0-	1019	2	95	9	Y	86	83	1	15

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4074	-0-	974	974	4074	2			Y	-0-			-0-
02	4151	X	3177	-0-	-974	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-			-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5376	2	42	9	Y	38	29	1	9
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4971	2	75	9	Y	68	60	1	17
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3124	2	35	9	Y	32	36	1	13
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	Y	26	26	1	13
08	5859	X	3889	-0-	-1970	-0-	3857	2	32	9	Y	29	25	1	17
09	5430	X	2900	-0-	-2530	-0-	2872	2	28	9	Y	25	26	1	16
10	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3497	2	36	9	Y	33	36	1	13
11	3750	X	2542	-0-	-1208	-0-	2499	2	43	9	Y	39	37	1	15
12	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	3750	2	53	9	Y	48	51	1	12

TOTAL GAS PROD: 46,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

01	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1946	3	8	9	Y	7	6	1			4
02	2324	N	1824	-0-	-500	-0-	1817	3	7	9	Y	6	8	1			2
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	3	8	9	Y	7	5	1			4
04	3000	N	3209	-0-	209	209	3198	3	11	9	Y	10	9	1			5
05	3100	N	2946	-0-	-154	55	2937	3	9	9	Y	8	9	1			4
06	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2915	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2942	3	22	9	Y	20	12	1			13
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	3	18	9	Y	16	15	1			14
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2848	3	19	9	Y	17	22	1			9
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2945	3	21	9	Y	19	15	1			13
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2788	3	24	9	Y	22	23	1			12
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2891	3	21	9	Y	19	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

01	3255	X	2476	-0-	-779	-0-	2473	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3024	X	2147	-0-	-877	-0-	2144	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	2302	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	2			Y	-0-					-0-
*12	2938	N	2896	-0-	-42	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	16	1			27
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1484	2	44	9	Y	40	28	1			39
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	49	1			13
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	35	9	Y	32	22	1			23
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19	15	1			27
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	Y	14	24	1			17
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	2	14	9	Y	13	9	1			21
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6	13	1			14
09	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	1401	2	10	9	Y	9	12	1			11
10	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			12
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1831	2	10	9	Y	9	4	1			17
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	Y	14	14	1			17

TOTAL GAS PROD: 19,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	60	1	1581	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	39	1	1035	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 26,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2082	2	37	9	Y	34	36	1			8
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1521	2	34	9	Y	31	29	1			10
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	2	29	9	Y	26	24	1			12
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	12	1			1
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,023 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 #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 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	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2949	2	56	9	Y	51	46	1			12
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	Y	23	31	1			4
03	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2829	2	32	9	Y	29	27	1			6
04	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2587	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	2883	N	2510	-0-	-373	-0-	2480	2	30	9	Y	27	23	1			8
06	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2487	2	32	9	Y	29	28	1			9
07	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2346	2	45	9	Y	41	43	1			7
08	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	2091	2	36	9	Y	33	34	1			6
09	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2184	2	50	9	Y	45	38	1			13
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2301	2	62	9	Y	56	60	1			9
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1917	2	63	9	Y	57	58	1			8
12	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	1916	2	57	9	Y	52	51	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 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	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1386	-0-	-774	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1535	-0-	-697	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	X	1341	-0-	-643	-0-	1333	3	8	9	Y	7	9	1			15
02	1820	X	1506	-0-	-314	-0-	1495	3	11	9	Y	10	16	1			9
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	1393	3	8	9	Y	7	8	1			8
04	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	1942	3	8	9	Y	7	9	1			6
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1852	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	1620	X	1007	-0-	-613	-0-	995	3	12	9	Y	11	4	1			15
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1211	3	13	9	Y	12	7	1			20
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1460	3	12	9	Y	11	10	1			21
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	Y	9	9	1			21
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	Y	14	8	1			27
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	Y	14	20	1			21
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	3	20	9	Y	18	12	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3705	2	44	9	Y	40	47	1			9
02	3220	X	3021	-0-	-199	-0-	2989	2	32	9	Y	29	34	1			4
03	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3481	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3496	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3550	2	22	9	Y	20	17	1			6
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3324	2	24	9	Y	22	21	1			7
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3440	2	32	9	Y	29	31	1			5
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3512	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3616	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3852	2	46	9	Y	42	44	1			7
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3368	2	47	9	Y	43	44	1			6
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3622	2	43	9	Y	39	38	1			7

TOTAL GAS PROD: 42,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10	11	1			3
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	44	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	736	-0-	-254	-0-	35	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	43	1	890	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	44	1	906	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	879	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			N	-0-					299
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1456	3			N	-0-					299
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					299
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					299
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					299
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					299
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					299
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					299
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	3			N	-0-					299
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					299
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					299
12	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 18,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	76	1	1915	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	77	1	1957	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	64	1	1813	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	68	1	2330	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2285	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69	1	2476	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	69	1	2218	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2347	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2644	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	3100	N	1530	-0-	-1570	4046	1530	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1254	-0-	-1546	2500	1254	3			Y	-0-					-0-
03	3794	X	1294	-0-	-2500	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
08	1209	X	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	413	-0-	-703	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,998 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 #: 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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2722	2	7	9	Y	6	3	1			7
02	2352	X	2304	-0-	-48	-0-	2294	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2211	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2164	2	28	9	Y	25	16	1			18
05	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	2186	2	17	9	Y	15	12	1			21
06	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2529	2	14	9	Y	13	18	1			16
07	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	2504	2	13	9	Y	12	8	1			20
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	12	1			14
09	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	2234	2	7	9	Y	6	11	1			9
10	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2170	2	10	9	Y	9	5	1			13
11	2550	X	1860	-0-	-690	-0-	1852	2	8	9	Y	7	5	1			15
12	2604	X	2018	-0-	-586	-0-	2008	2	10	9	Y	9	12	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	646	1	2584	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	2800	X	1289	-0-	-1511	-0-	387	1	869	3	Y	16	16	1			-0-
							15	5	18	9							
03	3286	X	1458	-0-	-1828	-0-	517	1	927	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3090	X	262	-0-	-2828	-0-	240	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	3193	X	366	-0-	-2827	-0-	74	1	283	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	3090	X	285	-0-	-2805	-0-	26	1	256	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1457	X	9	-0-	-1448	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	1457	X	915	-0-	-542	-0-	132	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	494	1	1425	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	515	1	1378	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	539	1	1260	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	437	1	709	3	Y	18	18	1			-0-
							98	5	20	9							

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	2666	N	2326	-0-	-340	-0-	2313	2	13	9	Y	12	12	1			3
06	2460	N	2139	-0-	-321	-0-	2124	2	15	9	Y	14	11	1			6
07	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2106	2	29	9	Y	26	19	1			13
08	2325	N	1578	-0-	-747	-0-	1554	2	24	9	Y	22	22	1			13
09	2130	N	1566	-0-	-564	-0-	1544	2	22	9	Y	20	20	1			13
10	2139	N	1439	-0-	-700	-0-	1415	2	24	9	Y	22	26	1			9
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2253	2	20	9	Y	18	20	1			7
*12	3100	N	6456	-0-	3356	3356	6416	2	40	9	Y	36	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1352	-0-	-756	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2661	-0-	-339	250	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2544	N	2294	-0-	-250	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	3	31	9	Y	28	30	1			7
02	2408	N	2253	-0-	-155	-0-	2227	3	26	9	Y	24	15	1			16
03	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2430	3	33	9	Y	30	32	1			14
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	3	41	9	Y	37	29	1			22
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2416	3	32	9	Y	29	39	1			12
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2230	3	25	9	Y	23	25	1			10
07	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	2253	3	17	9	Y	15	19	1			6
08	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2420	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	2490	X	2381	-0-	-109	-0-	2369	3	12	9	Y	11	9	1			7
10	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	2404	3	13	9	Y	12	13	1			6
11	2370	X	2274	-0-	-96	-0-	2256	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2248	3	19	9	Y	17	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3455	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	3276	X	3096	-0-	-180	-0-	3090	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3479	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3495	3	9	9	Y	8	7	1			5
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3602	3	11	9	Y	10	11	1			4
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3444	3	12	9	Y	11	10	1			5
07	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3524	3	19	9	Y	17	15	1			7
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3571	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3419	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3499	3	15	9	Y	14	17	1			7
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3367	3	22	9	Y	20	18	1			9
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3661	3	25	9	Y	23	25	1			7

TOTAL GAS PROD: 41,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2237	3	Y	114	114	1			-0-
							1	5	125	9							
02	2800	N	3636	-0-	836	836	125	1	3306	3	Y	185	185	1			-0-
							1	5	204	9							
03	3100	N	3960	-0-	860	1696	139	1	3634	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	3000	N	3197	-0-	197	1893	112	1	2958	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	4808	X	2915	-0-	-1893	-0-	102	1	2706	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	84	1	2212	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
08	3689	X	1945	-0-	-1744	-0-	68	1	1811	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	3210	X	1278	-0-	-1932	-0-	45	1	1189	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	52	1	1377	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
11	2610	X	1175	-0-	-1435	-0-	39	1	1095	3	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	2356	X	1779	-0-	-577	-0-	60	1	1654	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 28,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2693	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	2268	N	2003	-0-	-265	-0-	1980	2	23	9	Y	21	23	1			3
03	2511	N	2058	-0-	-453	-0-	2046	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2210	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2196	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2154	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2223	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10	10	1			1
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1940	3	21	9	Y	19	11	1			17
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	22	1			8
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	Y	11	11	1			8
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	10	1			6
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2119	3	25	9	Y	23	8	1			23
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2309	3	20	9	Y	18	20	1			21
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2309	3	30	9	Y	27	22	1			26
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2322	3	14	9	Y	13	24	1			15
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2498	3	26	9	Y	24	15	1			24
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2426	3	31	9	Y	28	25	1			27
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2558	3	42	9	Y	38	25	1			40

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2819	2	18	9	Y	16	14	1			4
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2524	2	15	9	Y	14	16	1			2
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2800	2	15	9	Y	14	13	1			3
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2728	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2633	2	22	9	Y	20	19	1			6
07	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2750	2	33	9	Y	30	31	1			5
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2870	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2749	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2570	2	44	9	Y	40	43	1			6
11	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	2352	2	48	9	Y	44	44	1			6
12	2852	N	2055	-0-	-797	-0-	2018	2	37	9	Y	34	34	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 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	1426	N	656	-0-	-770	-0-	633	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10	13	1			2
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1671	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	1920	N	1269	-0-	-651	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1922	N	1340	-0-	-582	-0-	1323	2	17	9	Y	15	17	1			2
08	3100	N	3566	-0-	466	466	3543	2	23	9	Y	21	19	1			4
09	3000	N	2810	-0-	-190	276	2786	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	2824	N	2548	-0-	-276	-0-	2516	2	32	9	Y	29	30	1			5
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2108	2	28	9	Y	25	26	1			4
*12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1263 3	Y	1	1	1	1	-0-
								9							
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1159 3	Y	1	1	1	1	-0-
							1	9							
03	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	45	1	1145 3	Y	2	1	1	1	1
							2	9							
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	38	1	1094 3	Y	2	2	1	1	1
							2	9							
05	3100	N	3949	-0-	849	849	110	1	3821 3	Y	16	13	1	1	4
							18	9							
06	3000	N	5483	-0-	2483	3332	139	1	5334 3	Y	9	8	1	1	5
							10	9							
07	3100	N	4833	-0-	1733	5065	130	1	4685 3	Y	16	18	1	1	3
							18	9							
08	8847	X	3782	-0-	-5065	-0-	110	1	3658 3	Y	13	10	1	1	6
							14	9							
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	97	1	3131 3	Y	10	9	1	1	7
							11	9							
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	101	1	3287 3	Y	16	19	1	1	4
							18	9							
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	85	1	2691 3	Y	14	10	1	1	8
							15	9							
12	2728	X	251	-0-	-2477	-0-	11	1	220 3	Y	18	20	1	1	6
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 32,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
01	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	1876	2	8 9	Y	7	6	1		2
02	2128	N	1955	-0-	-173	-0-	1946	2	9 9	Y	8	7	1		3
03	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1918	2	7 9	Y	6	8	1		1
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2 9	Y	2	2	1		1
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2089	2	2 9	Y	2	2	1		1
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1718	2	2 9	Y	2	2	1		1
07	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	1951	2	2 9	Y	2	2	1		1
08	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1638	2	2 9	Y	2	2	1		1
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1 9	Y	1	1	1		1
10	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1941	2	3 9	Y	3	3	1		1
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1494	2	2 9	Y	2	2	1		1
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1755	2	2 9	Y	2	2	1		1

TOTAL GAS PROD: 22,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	3000	N	3203	-0-	203	203	3166	2	37	9	Y	34	27	1			8
05	3100	N	3436	-0-	336	539	3397	2	39	9	Y	35	34	1			9
06	3000	N	3371	-0-	371	910	3345	2	26	9	Y	24	23	1			10
07	4195	X	3285	-0-	-910	-0-	3267	2	18	9	Y	16	18	1			8
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3139	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3256	2	13	9	Y	12	13	1			8
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3391	2	17	9	Y	15	17	1			6
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3305	2	22	9	Y	20	18	1			8
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 38,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1364	X	588	-0-	-776	-0-	586	2	2	9	Y	2	3	1			3
02	952	N	495	-0-	-457	-0-	494	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7	4	1			5
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	3	1			9
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	Y	16	8	1			17
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1678	2	44	9	Y	40	9	1			48
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	29	1			38
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	Y	24	31	1			31
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33	16	1			48
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1463	2	32	9	Y	29	17	1			60
12	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1423	2	46	9	Y	42	49	1			53

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 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	4108	-0-	-604	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3726	-0-	-222	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3948	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	3907	2	46	9	Y	42	33	1			10
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4091	2	47	9	Y	43	42	1			11
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	2	32	9	Y	29	28	1			12
07	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4079	2	22	9	Y	20	22	1			10
08	4123	X	1380	-0-	-2743	-0-	1371	2	9	9	Y	8	13	1			5
09	4020	X	2159	-0-	-1861	-0-	2152	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4717	2	20	9	Y	18	15	1			7
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4209	2	28	9	Y	25	23	1			9
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4118	2	31	9	Y	28	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 44,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
02	1792	N	1568	-0-	-224	-0-	56	1	1483	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	61	1	1611	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	53	1	1408	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	79	1	2094	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	90	1	2389	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2384	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	88	1	2444	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	85	1	2317	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 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	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	368	1	1409	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	16	16	1			-0-
03	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	355	1	1635	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	383	1	1555	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	347	1	1488	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	321	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1933	-0-	-113	-0-	303	1	1630	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	278	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	285	1	1481	3	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	363	1	1735	3	Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	400	1	1706	3	Y	-0-					-0-
							38	5									
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	401	1	1429	3	Y	-0-					-0-
							197	5									

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HULL UNIT A WELL #: A 60 RRCID -> 159220 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 9630 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	0	A	-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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2605	2	21	9	Y	19	23	1			4
02	2800	N	3071	-0-	271	271	3052	2	19	9	Y	17	16	1			5
03	3100	N	3198	-0-	98	369	3181	2	17	9	Y	15	13	1			7
04	3000	N	2865	-0-	-135	234	2865	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	2812	X	2578	-0-	-234	-0-	2577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					1
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2387	X	1961	-0-	-426	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2387	X	2179	-0-	-208	-0-	2178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1538	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	54	1	1431	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	59	1	1571	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	52	1	1384	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	61	1	1615	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1685	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1358	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	1596	N	1171	-0-	-425	-0-	1163	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1135	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	9	1			4
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	Y	8	5	1			5
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1333	2	9	9	Y	8	12	1			1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	2	10	9	Y	9	7	1			4
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1389	2	9	9	Y	8	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2902	3	13	9	Y	12	8	1			4
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5798	3	13	9	Y	12	10	1			6
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	2820	X	262	-0-	-2558	-0-	261	3	1	9	Y	1					1
05	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3059	-0-	-134	-0-	3041	2	18	9	Y	16	19	1			3
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2900	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	3193	X	1381	-0-	-1812	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	3090	X	1480	-0-	-1610	-0-	1457	2	23	9	Y	21	17	1			9
05	3193	X	1932	-0-	-1261	-0-	1880	2	52	9	Y	47	38	1			18
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5541	2	72	9	Y	65	64	1			19
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5699	2	57	9	Y	52	60	1			11
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4530	2	51	9	Y	46	41	1			16
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3580	2	32	9	Y	29	29	1			16
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3501	2	51	9	Y	46	51	1			11
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3222	2	56	9	Y	51	43	1			19
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3460	2	57	9	Y	52	55	1			16

TOTAL GAS PROD: 40,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2846	-0-	-688	-0-	224	1	2561	3	Y	55	48	1			18
							61	9									
02	3500	X	3332	-0-	-168	-0-	203	1	3060	3	Y	63	70	1			11
							69	9									
03	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	242	1	2158	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
04	3750	X	3042	-0-	-708	-0-	209	1	2769	3	Y	58	50	1			18
							64	9									
05	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	266	1	2913	3	Y	61	63	1			16
							67	9									
06	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	264	1	2943	3	Y	64	64	1			16
							70	9									
07	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	268	1	2717	3	Y	26	36	1			6
							29	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	259	1	2712	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	250	1	2416	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	3	Y	24	27	1			4
							26	9									
11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1411	-0-	-108	-0-	41	1	1327	3	Y	39	33	1			13
							43	9									
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	30	1	1193	3	Y	37	43	1			7
							41	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	964	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
04	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	30	1	1071	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	36	1	1161	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	30	1	887	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	27	1	851	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	27	1	853	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	44	1	1205	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	1568	N	567	-0-	-1001	-0-	566	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	Y	6	3	1			3
07	3100	N	3730	-0-	630	630	3669	2	61	9	Y	55	36	1			22
08	3018	N	2388	-0-	-630	-0-	2319	2	69	9	Y	63	61	1			24
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2936	2	54	9	Y	49	51	1			22
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2796	2	64	9	Y	58	59	1			21
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2276	2	58	9	Y	53	51	1			23
*12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2068	2	70	9	Y	64	62	1			25

TOTAL GAS PROD: 21,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

01	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2540	2	150	9	Y	136	171	1			25
02	3024	X	2386	-0-	-638	-0-	2258	2	128	9	Y	116	87	1			54
03	3348	X	2792	-0-	-556	-0-	2670	2	122	9	Y	111	133	1			32
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	2375	2	65	9	Y	59	66	1			25
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2520	2	72	9	Y	65	65	1			25
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2809	2	52	9	Y	47	58	1			14
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2782	2	34	9	Y	31	38	1			7
08	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2618	2	31	9	Y	28	25	1			10
09	2850	X	2090	-0-	-760	-0-	2070	2	20	9	Y	18	18	1			10
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2985	2	31	9	Y	28	31	1			7
11	2850	X	1787	-0-	-1063	-0-	1759	2	28	9	Y	25	23	1			9
12	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	2063	2	36	9	Y	33	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

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	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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 9183

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	0	A	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 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	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	999	1	6044	3	N	-0-					-0-
02	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	929	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	958	1	5889	3	N	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	877	1	5891	3	N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	897	1	6076	3	N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	919	1	5931	3	N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	937	1	5849	3	N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	929	1	5865	3	N	-0-					-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	927	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	931	1	5817	3	N	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	875	1	5224	3	N	-0-					-0-
*12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	978	1	5899	3	N	-0-					-0-
							3	8									

TOTAL GAS PROD: 80,926 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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1622	2	72	9	Y	65	72	1			21
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1426	2	52	9	Y	47	52	1			16
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	52	1			15
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	24	1			5
05	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1294	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1754	2	13	9	Y	12	10	1			6
07	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	1439	2	10	9	Y	9	11	1			4
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1852	2	13	9	Y	12	11	1			5
09	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1280	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	Y	11	10	1			4
11	1800	N	951	-0-	-849	-0-	943	2	8	9	Y	7	8	1			3
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	Y	11	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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 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	2170	X	1258	-0-	-912	-0-	995	2	259	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1960	X	1126	-0-	-834	-0-	909	2	213	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1705	X	1042	-0-	-663	-0-	839	2	188	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	1650	X	1051	-0-	-599	-0-	815	2	210	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	1003	2	316	3	Y	25	23	1			14
							28	9									
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1028	2	301	3	Y	22	20	1			16
							24	9									
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1327	2	276	3	Y	21	24	1			13
							23	9									
08	1333	N	954	-0-	-379	-0-	744	2	185	3	Y	23	25	1			11
							25	9									
09	1350	N	645	-0-	-705	-0-	501	2	123	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2	323	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
11	3000	N	3613	-0-	613	613	2934	2	656	3	Y	21	26	1			10
							23	9									
*12	3100	N	3919	-0-	819	1432	3318	2	576	3	Y	23	19	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	826	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1050	N	411	-0-	-639	-0-	411	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	330	-0-	-390	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 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	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	967	3	124	9	Y	113	101	1			37
02	1344	N	618	-0-	-726	-0-	556	3	62	9	Y	56	83	1			10
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	828	3	89	9	Y	81	80	1			11
04	1050	N	385	-0-	-665	-0-	377	3	8	9	Y	7	16	1			2
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	900	N	453	-0-	-447	-0-	444	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

01	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3242	2	48	9	Y	44	50	1			14
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	3016	2	39	9	Y	35	37	1			12
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	40	1			12
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	34	1			11
05	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	3415	2	40	9	Y	36	34	1			13
06	3420	X	2008	-0-	-1412	-0-	1979	2	29	9	Y	26	26	1			13
07	3534	X	1234	-0-	-2300	-0-	1210	2	24	9	Y	22	26	1			9
08	2542	X	1457	-0-	-1085	-0-	1435	2	22	9	Y	20	21	1			8
09	2460	X	840	-0-	-1620	-0-	821	2	19	9	Y	17	17	1			8
10	2542	X	1003	-0-	-1539	-0-	972	2	31	9	Y	28	26	1			10
11	2010	X	701	-0-	-1309	-0-	676	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	1457	X	500	-0-	-957	-0-	478	2	22	9	Y	20	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	2915	2	10	9	Y	9	15	1			2
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	2786	2	7	9	Y	6	5	1			3
03	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2834	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	2713	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2932	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3031	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2910	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2531	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	2702	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	2940	X	2359	-0-	-581	-0-	2349	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2591	2	11	9	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1231	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1302	N	914	-0-	-388	-0-	33	1	864	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1290	N	482	-0-	-808	-0-	17	1	448	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 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	3503	X	2760	-0-	-743	-0-	2740	2	20	9	Y	18	20	1			6
02	3500	X	2785	-0-	-715	-0-	2771	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	3875	X	2833	-0-	-1042	-0-	2815	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	3750	X	3038	-0-	-712	-0-	3018	2	20	9	Y	18	17	1			6
05	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3236	2	23	9	Y	21	19	1			8
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	Y	18	17	1			9
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3106	2	17	9	Y	15	18	1			6
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3252	2	21	9	Y	19	18	1			7
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2752	2	17	9	Y	15	15	1			7
10	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1926	2	15	9	Y	14	16	1			5
11	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	2318	2	15	9	Y	14	13	1			6
12	2449	X	1668	-0-	-781	-0-	1653	2	15	9	Y	14	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	341	N	302	-0-	-39	-0-	11	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	644	N	164	-0-	-480	-0-	6	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	589	N	106	-0-	-483	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	5	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	92	1	2431	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2185	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	2573	N	2325	-0-	-248	-0-	81	1	2216	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1558	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	98	1	2601	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	102	1	2692	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	85	1	2240	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2460	N	2112	-0-	-348	-0-	76	1	2026	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	88	1	2336	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	92	1	2515	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	990	X	826	-0-	-164	-0-	820	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2566	2	17	9	Y	15	12	1			5
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	2573	N	670	-0-	-1903	-0-	664	2	6	9	Y	5	10	1			1
09	2280	N	650	-0-	-1630	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2766	2	14	9	Y	13	12	1			3
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	2	17	9	Y	15	11	1			7
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	2	15	9	Y	14	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-		30 1 18 9	800	3	Y	16	16	1			-0-
02	T. A.		656	-0-	656	656		23 1 17 9	616	3	Y	15	15	1			-0-
03	T. A.		771	-0-	771	1427		27 1 18 9	726	3	Y	16	16	1			-0-
04	2152	X	725	-0-	-1427	-0-		26 1 17 9	682	3	Y	15	15	1			-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-		27 1 17 9	708	3	Y	15	15	1			-0-
06	810	X	781	-0-	-29	-0-		28 1 13 9	740	3	Y	12	12	1			-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-		32 1 19 9	851	3	Y	17	17	1			-0-
08	775	X	733	-0-	-42	-0-		26 1 10 9	697	3	Y	9	9	1			-0-
09	780	X	585	-0-	-195	-0-		21 1 9 9	555	3	Y	8	8	1			-0-
10	899	X	716	-0-	-183	-0-		26 1 14 9	676	3	Y	13	13	1			-0-
11	870	X	711	-0-	-159	-0-		24 1 11 9	676	3	Y	10	10	1			-0-
12	899	X	736	-0-	-163	-0-		25 1 13 9	698	3	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-		1 1 9 9	35	3	Y	8	8	1			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-		2 1 11 9	41	3	Y	10	10	1			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-		1 1 10 9	27	3	Y	9	9	1			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-		3 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-		3 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-		1 1 3 9	15	3	Y	3	3	1			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		1 1 3 9	30	3	Y	3	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-		1 1 10 9	32	3	Y	9	9	1			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-		9 1 69 9	239	3	Y	63	61	1			2
*12	3100	N	3815	-0-	715	715		106 1 814 9	2895	3	Y	740	731	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	44	1	1157	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1340	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	45	1	1192	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1848	N	1287	-0-	-561	-0-	1286	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1253	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1595	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	1340	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1537	3	9	9	Y	8	7	1			2
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	61	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
02	1540	N	800	-0-	-740	-0-	29	1	769	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	97	1	2573	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3000	N	4692	-0-	1692	1692	170	1	4494	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	4096	199	1	5273	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3000	N	4639	-0-	1639	5735	168	1	4446	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	10911	X	5176	-0-	-5735	-0-	187	1	4963	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	179	1	4748	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4523	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	170	1	4490	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	157	1	4347	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	158	1	4324	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 48,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	3	15	9	Y	14	13	1			4
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	932	3	19	9	Y	17	15	1			4
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1028	3	15	9	Y	14	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1603	2	73	9	Y	66	74	1			21
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	1426	2	57	9	Y	52	56	1			17
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2235	2	77	9	Y	70	66	1			21
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2825	2	91	9	Y	83	76	1			28
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3113	2	110	9	Y	100	92	1			36
06	1969	N	1846	-0-	-123	-0-	1770	2	76	9	Y	69	71	1			34
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1961	2	67	9	Y	61	70	1			25
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2074	2	95	9	Y	86	78	1			33
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2276	2	77	9	Y	70	72	1			31
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1699	2	89	9	Y	81	83	1			29
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1605	2	81	9	Y	74	71	1			32
*12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2048	2	98	9	Y	89	86	1			35

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	Y	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	Y	-0-			-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	Y	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	Y	-0-			-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	2128	2 34 9	Y	31	30	1	7
02	2828	X	2025	-0-	-803	-0-	1999	2 26 9	Y	24	27	1	4
03	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2424	2 33 9	Y	30	28	1	6
04	2550	X	1532	-0-	-1018	-0-	1496	2 36 9	Y	33	33	1	6
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2104	2 26 9	Y	24	23	1	7
06	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	511	2 11 9	Y	10	14	1	3
07	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2103	2 56 9	Y	51	45	1	9
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3215	2 55 9	Y	50	50	1	9
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3529	2 63 9	Y	57	50	1	16
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2974	2 79 9	Y	72	76	1	12
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3223	2 83 9	Y	75	76	1	11
12	3720	X	2333	-0-	-1387	-0-	2268	2 65 9	Y	59	59	1	11

TOTAL GAS PROD: 28,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2711	2 707 3 6 9	Y	5	5	1	3
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3328	2 782 3 8 9	Y	7	5	1	5
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3593	2 805 3 18 9	Y	16	15	1	6
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	3316	2 853 3 18 9	Y	16	14	1	8
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3415	2 1077 3 15 9	Y	14	14	1	8
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3321	2 971 3 28 9	Y	25	15	1	18
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3895	2 811 3 42 9	Y	38	33	1	23
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	3494	2 872 3 47 9	Y	43	46	1	20
09	4350	X	3964	-0-	-386	-0-	3147	2 776 3 41 9	Y	37	36	1	21
10	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	3267	2 768 3 43 9	Y	39	31	1	29
11	4590	X	3120	-0-	-1470	-0-	2517	2 562 3 41 9	Y	37	48	1	18
12	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	3773	2 656 3 51 9	Y	46	37	1	27

TOTAL GAS PROD: 49,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	Y	33	32	1		11
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1086	3	51	9	Y	46	49	1		8
03	1860	N	1094	-0-	-766	-0-	1048	3	46	9	Y	42	44	1		6
04	1470	N	880	-0-	-590	-0-	863	3	17	9	Y	15	16	1		5
05	1271	N	807	-0-	-464	-0-	795	3	12	9	Y	11	13	1		3
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	Y	15	14	1		4
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	841	3	4	9	Y	4	7	1		1
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	3	9	9	Y	8	7	1		2
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	830	3	3	9	Y	3	4	1		1
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	735	3	6	9	Y	5	5	1		1
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	654	3	8	9	Y	7	6	1		2
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8	7	1		3

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

01	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	109	1	2907	3	Y	7	7	1		-0-
							1	5	8	9						
02	3220	X	2509	-0-	-711	-0-	91	1	2411	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	116	1	3026	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
04	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	106	1	2809	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
05	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	102	1	2709	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	91	1	2415	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
07	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	105	1	2769	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	110	1	2903	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	107	1	2829	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
10	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	98	1	2601	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	94	1	2612	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
12	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	85	1	2344	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 33,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	2076	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
02	2156	N	1501	-0-	-655	-0-	55	1	1438	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3100	N	3479	-0-	379	379	127	1	3337	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2982	N	2603	-0-	-379	-0-	94	1	2499	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2399	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1722	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	83	1	2201	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	84	1	2224	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	73	1	1929	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2520	X	1944	-0-	-576	-0-	67	1	1870	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2325	N	1942	-0-	-383	-0-	68	1	1866	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 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	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	139	1	3720	3	Y	14	14	1			-0-
							2	5	15	9							
02	3556	X	2634	-0-	-922	-0-	96	1	2527	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	121	1	3166	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	107	1	2833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	185	1	4900	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4346	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4216	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	156	1	4122	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	161	1	4267	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	160	1	4384	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 49,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	143	1	3818	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
02	3948	X	3748	-0-	-200	-0-	136	1	3585	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	159	1	4179	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
04	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	140	1	3706	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4247	X	3685	-0-	-562	-0-	132	1	3506	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	134	1	3554	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4371	X	3920	-0-	-451	-0-	141	1	3735	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	132	1	3487	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	129	1	3409	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	3906	X	2788	-0-	-1118	-0-	100	1	2654	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	116	1	3234	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	123	1	3359	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 44,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,814 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 #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1025	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	952	N	665	-0-	-287	-0-	24	1	620	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	40	1	1066	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	35	1	926	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	34	1	901	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	904	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	798	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	24	1	639	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	24	1	653	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	25	1	679	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1844	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-	64	1	1688	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	67	1	1768	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	66	1	1761	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	1890	N	828	-0-	-1062	-0-	29	1	780	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	89	1	2362	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	58	1	1530	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	3000	N	3161	-0-	161	161	112	1	2973	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
10	1931	N	1770	-0-	-161	-0-	63	1	1661	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1623	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	1736	X	1604	-0-	-132	-0-	55	1	1506	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	103	1	2772	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	2912	X	2410	-0-	-502	-0-	88	1	2311	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	118	1	3100	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	109	1	2883	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3006	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	106	1	2819	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	109	1	2874	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	104	1	2763	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	101	1	2667	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	108	1	2848	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	2940	X	1775	-0-	-1165	-0-	61	1	1700	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
12	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	100	1	2747	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	37	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	3	Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	42	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	44	1	1207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

01	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	910	2	237	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2433	2	572	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2440	2	547	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2368	2	609	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2128	2	672	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2148	2	628	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
07	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	2666	2	555	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2500	2	623	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2444	2	603	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
*10	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	2549	2	599	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*11	3120	X	1664	-0-	-1456	-0-	1360	2	304	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1637	-0-	-1587	-0-	1395	2	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	71	1	1910	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	89	1	2363	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	87	1	2307	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	84	1	2211	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	106	1	2803	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3043	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	101	1	2676	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	101	1	2670	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	92	1	2556	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	97	1	2666	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	1551	3	66	9	Y	60	52	1			20
02	2968	X	1354	-0-	-1614	-0-	1291	3	63	9	Y	57	67	1			10
03	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	1303	3	52	9	Y	47	51	1			6
04	3180	X	1549	-0-	-1631	-0-	1540	3	9	9	Y	8	12	1			2
05	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1426	3	13	9	Y	12	11	1			3
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1330	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1408	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9	9	Y	8	7	1			2
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1534	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. GAS LIFT (I)(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-	1725	2	450	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2380	N	1363	-0-	-1017	-0-	1101	2	259	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1457	N	620	-0-	-837	-0-	504	2	113	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2100	N	746	-0-	-1354	-0-	592	2	152	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1063	2	336	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1290	2	377	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1678	2	349	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	1395	N	713	-0-	-682	-0-	563	2	140	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
09	1680	N	601	-0-	-1079	-0-	476	2	117	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2046	N	1643	-0-	-403	-0-	1320	2	310	3	Y	12	7	1			9
							13	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	955	2	214	3	Y	8	13	1			4
							9	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	652	2	114	3	Y	11	9	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	71	1	1877	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	85	1	2239	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	85	1	2244	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	73	1	1924	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	78	1	2068	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2160	N	1833	-0-	-327	-0-	66	1	1752	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	64	1	1685	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2100	N	1037	-0-	-1063	-0-	36	1	992	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1957	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	929	3	4	9	Y	4	3	1			1
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3324	-0-	-210	-0-	119	1	3194	3	Y	8	8	1			-0-
							2	5	9	9							
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	105	1	2780	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	122	1	3190	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	111	1	2940	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	113	1	2998	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	108	1	2870	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	109	1	2898	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	108	1	2862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	107	1	2831	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	112	1	2980	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	110	1	3019	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	2994	3	212	9	Y	193	173	1			64
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	2707	3	235	9	Y	214	239	1			39
03	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3106	3	186	9	Y	169	185	1			23
04	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	2739	3	92	9	Y	84	81	1			26
05	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2804	3	85	9	Y	77	83	1			20
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3370	3	98	9	Y	89	87	1			22
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	3	34	9	Y	31	46	1			7
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3262	3	55	9	Y	50	44	1			13
09	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2699	3	36	9	Y	33	37	1			9
10	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	2397	3	43	9	Y	39	41	1			7
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3182	3	62	9	Y	56	50	1			13
12	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2707	3	56	9	Y	51	46	1			18

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	3	19	9	Y	17	16	1			4
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2257	3	25	9	Y	23	21	1			6
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	3	18	9	Y	16	18	1			4
10	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2031	3	19	9	Y	17	18	1			3
11	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	1747	3	30	9	Y	27	24	1			6
12	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1894	3	26	9	Y	24	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	212	97	3			Y	-0-					-0-
04	289	X	77	-0-	-212	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 9406

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_____ 06/24/2013 - 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	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	93	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1764	X	1114	-0-	-650	-0-	84	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	93	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	90	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	93	1	967	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	90	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	988	-0-	-128	-0-	93	1	895	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	93	1	862	3	N	-0-					-0-
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	90	1	817	3	N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	93	1	831	3	N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	93	1	775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	Y	35	37	1			8
02	3164	X	2994	-0-	-170	-0-	2898	2	96	9	Y	87	82	1			13
03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3086	2	34	9	Y	31	38	1			6
04	3390	X	2321	-0-	-1069	-0-	2297	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2894	2	23	9	Y	21	19	1			6
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2820	2	28	9	Y	25	23	1			8
07	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3094	2	36	9	Y	33	35	1			6
08	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2796	2	31	9	Y	28	29	1			5
09	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	2411	2	36	9	Y	33	29	1			9
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3095	2	51	9	Y	46	48	1			7
11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	2535	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2949	2	47	9	Y	43	41	1			8

TOTAL GAS PROD: 34,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	79	79	1			-0-
							1	5	87	9							
03	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	94	1	2476	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	84	1	2234	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	85	1	2244	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
06	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	82	1	2158	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	74	1	1949	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	68	1	1814	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2370	X	1147	-0-	-1223	-0-	42	1	1102	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2356	X	1709	-0-	-647	-0-	62	1	1641	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	73	1	2035	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	2025	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	2	17	9	Y	15	17	1			3
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1940	2	19	9	Y	17	14	1			7
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	16	1			6
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2178	2	30	9	Y	27	25	1			8
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2177	2	54	9	Y	49	47	1			10
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2141	2	50	9	Y	45	40	1			15
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2069	2	35	9	Y	32	30	1			17
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2096	2	51	9	Y	46	52	1			11
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1913	2	53	9	Y	48	41	1			18
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2054	2	55	9	Y	50	53	1			15

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62		62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 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	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	161	1 2 5	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3894	-0-	-222	-0-	142	1 1 5	3751	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	159	1	4159	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	145	1	3840	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	151	1	3985	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	144	1	3811	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3919	-0-	-390	-0-	143	1	3776	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	139	1	3682	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	143	1	3789	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	136	1	3773	3	Y	-0-					-0-
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	144	1	3946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	703	-0-	-1095	-0-	28	1 6 9	669	3	Y	5	6	1			3
02	1176	N	897	-0-	-279	-0-	34	1 8 9	855	3	Y	7	6	1			4
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	71	1 58 9	1813	3	Y	53	31	1			26
04	3000	N	3959	-0-	959	959	132	1 94 9	3733	3	Y	85	77	1			34
05	3100	N	3667	-0-	567	1526	101	1 86 9	3480	3	Y	78	95	1			17
06	3000	N	3403	-0-	403	1929	85	1 61 9	3257	3	Y	55	43	1			29
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	87	1 42 9	3150	3	Y	38	59	1			8
08	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	94	1 34 9	3151	3	Y	31	25	1			14
09	3960	X	3059	-0-	-901	-0-	91	1 33 9	2935	3	Y	30	24	1			20
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	92	1 42 9	2987	3	Y	38	49	1			9
11	3390	X	2830	-0-	-560	-0-	86	1 39 9	2705	3	Y	35	24	1			20
12	3286	X	297	-0-	-2989	-0-	12	1 48 9	237	3	Y	44	49	1			15

TOTAL GAS PROD: 30,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	3922	2	80	9	Y	73	68	1			27
02	3696	X	3450	-0-	-246	-0-	3428	2	22	9	Y	20	18	1			29
03	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3814	2	23	9	Y	21	33	1			17
04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3751	2	20	9	Y	18	22	1			13
05	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3829	2	18	9	Y	16	22	1			7
06	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	3641	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3629	2	9	9	Y	8	9	1			8
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3437	2	17	9	Y	15	14	1			9
09	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	3230	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3342	2	12	9	Y	11	7	1			8
11	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	3289	2	11	9	Y	10	7	1			11
12	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	3286	2	10	9	Y	9	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 42,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2546	3	6	9	Y	5	3	1			7
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2296	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2509	3	7	9	Y	6	3	1			7
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	3	4	9	Y	4	3	1			6
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	3	7	9	Y	6	3	1			9
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2723	3	10	9	Y	9	4	1			14
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2698	3	10	9	Y	9	7	1			16
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2484	3	8	9	Y	7	7	1			16
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2713	3	12	9	Y	11	6	1			21
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2590	3	13	9	Y	12	16	1			17
*12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2938	3	14	9	Y	13	9	1			21

TOTAL GAS PROD: 31,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	3977	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	3696	X	3527	-0-	-169	-0-	3513	3	14	9	Y	13	8	1			9
03	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3813	3	14	9	Y	13	16	1			6
04	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3690	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3683	3	11	9	Y	10	14	1			4
06	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3671	3	10	9	Y	9	9	1			4
07	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3678	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3724	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3606	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4002	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	3	8	9	Y	7	6	1			3
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3917	3	8	9	Y	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 45,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	3	Y	74	74	1			-0-
							2	5	81	9							
02	3500	X	3014	-0-	-486	-0-	107	1	2830	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	124	1	3251	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	3750	X	3037	-0-	-713	-0-	110	1	2912	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	124	1	3285	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	117	1	3100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	120	1	3180	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3058	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	115	1	3051	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3123	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 39,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	163	1	4378	3	Y	23	23	1			-0-
							2	5	25	9							
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	145	1	3833	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	162	1	4243	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	124	1	3279	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	119	1	3154	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	122	1	3223	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	116	1	3085	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3480	X	3181	-0-	-299	-0-	115	1	3057	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	122	1	3234	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	117	1	3263	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	122	1	3351	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3317	2	1	9	Y	1					1
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3349	2	18	9	Y	16	13	1			4
05	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2354	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	3360	X	2537	-0-	-823	-0-	2516	2	21	9	Y	19	14	1			8
07	3472	X	1171	-0-	-2301	-0-	1152	2	19	9	Y	17	16	1			9
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3000	2	31	9	Y	28	20	1			17
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3652	2	29	9	Y	26	26	1			17
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3847	2	35	9	Y	32	36	1			13
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3467	2	45	9	Y	41	38	1			16
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3641	2	51	9	Y	46	51	1			11

TOTAL GAS PROD: 36,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 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	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2040	3	9	9	Y	8	7	1			5
02	1988	N	1399	-0-	-589	-0-	1391	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2107	3	14	9	Y	13	8	1			7
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2395	3	33	9	Y	30	22	1			15
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	3	21	9	Y	19	25	1			9
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	3	37	9	Y	34	30	1			13
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2414	3	54	9	Y	49	30	1			32
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2335	3	43	9	Y	39	37	1			34
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	2202	3	48	9	Y	44	55	1			23
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2346	3	53	9	Y	48	37	1			34
11	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2255	3	42	9	Y	38	51	1			21
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2360	3	54	9	Y	49	50	1			20

TOTAL GAS PROD: 27,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	Y	6	9	1			1
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	2008	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2232	N	1672	-0-	-560	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	12	1			3
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	Y	23	19	1			7
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	Y	25	26	1			6
09	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1792	2	32	9	Y	29	29	1			6
10	2232	N	1291	-0-	-941	-0-	1259	2	32	9	Y	29	30	1			5
11	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	1394	2	33	9	Y	30	28	1			7
12	1891	N	1157	-0-	-734	-0-	1129	2	28	9	Y	25	24	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	1860	X	1570	-0-	-290	-0-	1561	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2184	X	1630	-0-	-554	-0-	1618	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1590	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	2340	X	1380	-0-	-960	-0-	1366	2	14	9	Y	13	8	1			6
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1326	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9	11	1			2
08	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1646	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	1830	X	1264	-0-	-566	-0-	1255	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	1573	2	10	9	Y	9	10	1			4
11	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	1791	2	12	9	Y	11	9	1			6
12	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	1616	2	11	9	Y	10	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3939	-0-	-277	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3782	2	17	9	Y	15	12	1			3
05	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	3770	2	19	9	Y	17	16	1			4
06	3930	X	3326	-0-	-604	-0-	3307	2	19	9	Y	17	14	1			7
07	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3502	2	33	9	Y	30	22	1			15
08	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3689	2	30	9	Y	27	26	1			16
09	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3341	2	23	9	Y	21	23	1			14
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3987	2	30	9	Y	27	30	1			11
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3917	2	41	9	Y	37	34	1			14
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4104	2	45	9	Y	41	45	1			10

TOTAL GAS PROD: 45,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 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	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2557	3	13	9	Y	12	10	1			7
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2255	3	14	9	Y	13	16	1			4
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2437	3	21	9	Y	19	12	1			11
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	3	20	9	Y	18	20	1			9
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	14	9	Y	13	16	1			6
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	3	22	9	Y	20	18	1			8
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2371	3	30	9	Y	27	17	1			18
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2249	3	25	9	Y	23	21	1			20
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2486	3	28	9	Y	25	32	1			13
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2687	3	30	9	Y	27	21	1			19
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	3	34	9	Y	31	33	1			17
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2582	3	31	9	Y	28	33	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

01	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	116	1	2353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2542	N	1617	-0-	-925	-0-	74	1	1534	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2400	N	1929	-0-	-471	-0-	89	1	1832	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2480	N	1960	-0-	-520	-0-	93	1	1859	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1852	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	97	1	1763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	95	1	1810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	84	1	1524	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	92	1	1689	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3062	-0-	-522	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3151	-0-	-689	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2807	-0-	-1033	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2665	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2579	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2786	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	13	1			7
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2482	3	26	9	Y	24	21	1			10
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	3	25	9	Y	23	23	1			10
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2559	3	22	9	Y	20	16	1			14
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22	9	Y	20	24	1			10
11	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	2583	3	30	9	Y	27	25	1			12
*12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	3	35	9	Y	32	34	1			10

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1701	3	Y	10	10	1			-0-
02	1792	X	1528	-0-	-264	-0-	71 8	1 9	1449	3	Y	7	7	1			-0-
03	1984	X	1717	-0-	-267	-0-	80 12	1 9	1625	3	Y	11	11	1			-0-
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	76 10	1 9	1529	3	Y	9	9	1			-0-
05	1984	X	1617	-0-	-367	-0-	74 13	1 9	1530	3	Y	12	12	1			-0-
06	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	73 18	1 9	1507	3	Y	16	16	1			-0-
07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	78 23	1 9	1555	3	Y	21	21	1			-0-
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	80 20	1 9	1482	3	Y	18	18	1			-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	78 20	1 9	1429	3	Y	18	18	1			-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	78 26	1 9	1487	3	Y	24	24	1			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	81 21	1 9	1474	3	Y	19	19	1			-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83 21	1 9	1515	3	Y	19	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2627	2	11	9	Y	10	8	1			3
02	2492	X	2340	-0-	-152	-0-	2329	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	2568	2	4	9	Y	4	7	1			1
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2465	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	Y	5	2	1			3
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2690	2	9	9	Y	8	9	1			2
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2567	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	Y	8	7	1			5
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2648	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2372	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	2537	2	12	9	Y	11	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1					1
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2642	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3094	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3802	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3867	2	7	9	Y	6	3	1			5
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3968	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4095	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3747	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	4182	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3974	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3780	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	3884	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3689	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3828	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 47,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1260	N	921	-0-	-339	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	465	-0-	-775	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1 9	625	3	Y	19	19	1			-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	31	1 9	629	3	Y	16	16	1			-0-
03	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1 9	574	3	Y	18	18	1			-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1 9	530	3	Y	15	15	1			-0-
05	744	N	394	-0-	-350	-0-	17	1 9	358	3	Y	17	17	1			-0-
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	12	1 9	255	3	Y	16	16	1			-0-
07	589	N	266	-0-	-323	-0-	12	1 9	240	3	Y	13	13	1			-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	13	1 9	234	3	Y	13	13	1			-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1 9	210	3	Y	18	18	1			-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1 9	224	3	Y	18	18	1			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1 9	248	3	Y	18	18	1			-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1 9	274	3	Y	16	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	331	-0-	-389	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6	9	1			1
02	1540	N	392	-0-	-1148	-0-	375	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3233	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	3547	-0-	447	695	3528	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	3000	N	3093	-0-	93	788	3050	2	43	9	Y	39	32	1			12
07	4140	X	3352	-0-	-788	-0-	3285	2	67	9	Y	61	63	1			10
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2948	2	67	9	Y	61	60	1			11
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2751	2	75	9	Y	68	60	1			19
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3121	2	95	9	Y	86	91	1			14
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2888	2	100	9	Y	91	92	1			13
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2894	2	88	9	Y	80	79	1			14

TOTAL GAS PROD: 32,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3246	2	20	9	Y	18	17	1			7
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3545	2	3	9	Y	3	4	1			6
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3231	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3321	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3181	2	7	9	Y	6	3	1			5
07	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2567	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3070	2	17	9	Y	15	13	1			9
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3255	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3240	2	12	9	Y	11	7	1			8
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3010	2	11	9	Y	10	7	1			11
12	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	3043	2	11	9	Y	10	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 STATUS (-)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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2813	-0-	-287	353	2813	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2352	-0-	-448	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2496	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2609	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2730	X	2450	-0-	-280	-0-	2439	2	11	9	Y	10	6	1			7
07	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2250	2	20	9	Y	18	15	1			10
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2318	2	24	9	Y	22	22	1			10
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	11	1			16
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2116	2	26	9	Y	24	23	1			17
11	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2019	2	22	9	Y	20	22	1			15
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2252	2	28	9	Y	25	34	1			6

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
02	1904	N	754	-0-	-1150	-0-	27	1	714	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	40	1	1050	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	44	1	1163	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	45	1	1189	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
11	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	44	1	1218	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	53	1	1442	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	123	1	3306	3	Y	28	28	1			-0-
							2	5	31	9							
02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	107	1	2826	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	116	1	3059	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	114	1	3014	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	112	1	2975	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	97	1	2570	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	107	1	2837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	100	1	2639	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	99	1	2632	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	97	1	2571	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	97	1	2692	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	101	1	2757	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4380	-0-	-115	-0-	157	1	4195	3	Y	24	24	1			-0-
								2	5	26	9							
02	4004	X		3877	-0-	-127	-0-	141	1	3710	3	Y	23	23	1			-0-
								1	5	25	9							
03	4433	X		4291	-0-	-142	-0-	157	1	4110	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
04	4290	X		3722	-0-	-568	-0-	135	1	3566	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
05	4371	X		4225	-0-	-146	-0-	153	1	4050	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
06	4230	X		3800	-0-	-430	-0-	138	1	3643	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
07	4278	X		4116	-0-	-162	-0-	149	1	3948	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
08	4285	X		4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4110	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
09	4004	X		4004	-0-	-0-	-0-	145	1	3839	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
10	4224	X		4224	-0-	-0-	-0-	153	1	4049	3	Y	20	19	1			1
								22	9									
11	4401	X		4401	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*12	4457	X		4457	-0-	-0-	-0-	156	1	4278	3	Y	21	22	1			-0-
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 49,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	767	1	3446	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	793	1	6938	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	601	1	2679	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	675	1	4989	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	670	1	4894	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	718	1	5156	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	776	1	5291	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	752	1	5103	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	5730	X	3057	-0-	-2673	-0-	595	1	2412	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
10	5921	X	3377	-0-	-2544	-0-	640	1	2681	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
11	5730	X	3660	-0-	-2070	-0-	632	1	2622	3	Y	369	361	1			10
							406	9									
12	5921	X	3633	-0-	-2288	-0-	656	1	2509	3	Y	425	429	1			6
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 58,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2598	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	93	1	2461	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	94	1	2491	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	96	1	2539	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	88	1	2324	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	79	1	2085	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2666	N	2117	-0-	-549	-0-	77	1	2025	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2430	N	2111	-0-	-319	-0-	76	1	2018	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2472	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	87	1	2377	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3152	2	59	9	Y	54	65	1			12
02	3024	X	2795	-0-	-229	-0-	2743	2	52	9	Y	47	44	1			15
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2801	2	43	9	Y	39	36	1			18
04	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	2905	2	1	9	Y	1	18	1			1
05	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	104	1	2783	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2471	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	83	1	2199	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	94	1	2477	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	3100	N	3720	-0-	620	620	133	1	3530	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3100	N	2974	-0-	-126	494	107	1	2823	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	3000	N	2686	-0-	-314	180	96	1	2547	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
10	2964	X	2784	-0-	-180	-0-	100	1	2638	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	111	1	3054	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	1	1635	3	Y	274	145	1			199
							301	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	224	1	1562	3	Y	403	482	1			120
							443	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	248	1	1473	3	Y	266	163	1			223
							293	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	Y	295	348	1			170
							325	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	Y	218	176	1			212
							240	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	138	1	790	3	Y	304	344	1			172
							334	9									
07	1178	N	705	-0-	-473	-0-	248	1	400	3	Y	52					224
							57	9									
08	1302	N	553	-0-	-749	-0-	160	1	314	3	Y	72	165	1			131
							79	9									
09	1260	N	585	-0-	-675	-0-	48	1	365	3	Y	156	100	1			187
							172	9									
10	713	N	387	-0-	-326	-0-	291	3	96	9	Y	87	157	1			117
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2249	3	92	9	Y	84					201
12	620	N	78	-0-	-542	-0-	22	3	56	9	Y	51					252

TOTAL GAS PROD: 15,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	1516	3	18	9	Y	16	8	1			11
03	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1593	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	Y	14	16	1			6
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	Y	13	13	1			6
07	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1487	3	19	9	Y	17	16	1			7
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1669	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	3	17	9	Y	15	10	1			10
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1610	3	15	9	Y	14	17	1			7
11	3000	N	4472	-0-	1472	1472	4452	3	20	9	Y	18	17	1			8
*12	3100	N	3614	-0-	514	1986	3591	3	23	9	Y	21	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	107	1	2865	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
02	3164	X	3050	-0-	-114	-0-	109	1	2888	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	119	1	3106	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	100	1	2652	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	109	1	2884	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	115	1	3042	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
07	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	106	1	2806	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	114	1	3031	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	108	1	2861	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	97	1	2577	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	113	1	3134	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	104	1	2855	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

01	899	N	863	-0-	-36	-0-	842	2	21	9	Y	19	17	1			4
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	825	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	887	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	945	2	12	9	Y	11	9	1			3
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	1			3
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	929	2	22	9	Y	20	17	1			6
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	892	2	26	9	Y	24	26	1			4
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	993	2	30	9	Y	27	27	1			4
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	990	2	25	9	Y	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	497	-0-	-247	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

01	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	96	1	2569	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	92	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	91	1	2407	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	109	1	2881	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	83	1	2201	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	86	1	2290	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	66	1	1743	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	2700	X	1728	-0-	-972	-0-	62	1	1645	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	76	1	2018	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	98	1	2699	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 29,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

01	3162	X	2523	-0-	-639	-0-	2514	3	9	9	Y	8	5	1			7
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2404	3	4	9	Y	4	8	1			3
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3431	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3409	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3381	3	6	9	Y	5	5	1			4
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3	8	9	Y	7	4	1			7
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	Y	5	6	1			6
08	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3255	3	8	9	Y	7	6	1			7
09	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	3153	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3134	3	7	9	Y	6	7	1			6
11	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2657	3	9	9	Y	8	7	1			7
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3385	3	12	9	Y	11	7	1			11

TOTAL GAS PROD: 36,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10	7	1			9
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	Y	9	5	1			11
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	9	1			11
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	Y	17	5	1			23
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1840	2	9	9	Y	8	14	1			17
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	Y	11	14	1			14
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1838	2	17	9	Y	15	7	1			22
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1689	2	14	9	Y	13	8	1			27
12	1984	N	1372	-0-	-612	-0-	1354	2	18	9	Y	16	22	1			21

TOTAL GAS PROD: 23,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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.		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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-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.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 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	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-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4233	3	18	9	Y	16	16	1			10
02	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3699	3	15	9	Y	14	16	1			8
03	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3983	3	13	9	Y	12	14	1			6
04	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	3931	3	11	9	Y	10	12	1			4
05	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4025	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3908	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4020	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3874	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3683	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3529	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3767	3	6	9	Y	5	3	1			3
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3907	3	6	9	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 46,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MOORE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 184402 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8559 - 9805

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_____ 04/03/2013 - 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

01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	71	1	1879	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	73	1	1931	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
06	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	55	1	1450	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	67	1	1772	3	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	65	1	1717	3	Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	76	1	2000	3	Y	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	67	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	68	1	1865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2453	3	Y	54	54	1			-0-
							1	5	59	9							
02	2464	N	2224	-0-	-240	-0-	79	1	2090	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	85	1	2258	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	83	1	2190	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	83	1	2184	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2310	N	2076	-0-	-234	-0-	75	1	1982	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	76	1	2004	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1902	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1977	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	73	1	2013	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1455	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1794	3	12	9	Y	11	8	1			7
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1674	3	9	9	Y	8	9	1			6
05	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1194	3	39	9	Y	35	29	1			12
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2032	3	48	9	Y	44	30	1			26
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	3	18	9	Y	16	16	1			26
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2208	3	44	9	Y	40	40	1			26
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1680	3	40	9	Y	36	41	1			21
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	3	42	9	Y	38	43	1			16
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1519	3	44	9	Y	40	43	1			13
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1675	3	55	9	Y	50	42	1			21

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	4660	2	1214	3	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4052	2	952	3	Y	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	3928	2	880	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	2299	2	591	3	Y	26	17	1			13
							29	9									
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4145	2	1308	3	Y	33	28	1			18
							36	9									
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	4530	2	1325	3	Y	34	28	1			24
							37	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4184	2	871	3	Y	34	38	1			20
							37	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	4902	2	1223	3	Y	37	40	1			17
							41	9									
09	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	3556	2	877	3	Y	33	31	1			19
							36	9									
10	6076	X	4155	-0-	-1921	-0-	3337	2	784	3	Y	31	27	1			23
							34	9									
11	5970	X	4610	-0-	-1360	-0-	3739	2	835	3	Y	33	40	1			16
							36	9									
12	6169	X	4016	-0-	-2153	-0-	3387	2	589	3	Y	36	30	1			22
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 58,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	73	1	1598	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	91	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1946	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	91	1	1888	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	116	1	2311	3	Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	85	1	1625	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	98	1	1782	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4429	3	19	9	Y	17	15	1			10
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3857	3	17	9	Y	15	20	1			5
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	3	22	9	Y	20	13	1			12
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4165	3	50	9	Y	45	34	1			23
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	3	25	9	Y	23	35	1			11
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4083	3	29	9	Y	26	27	1			10
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	3	34	9	Y	31	21	1			20
08	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3665	3	29	9	Y	26	24	1			22
09	3900	X	3505	-0-	-395	-0-	3474	3	31	9	Y	28	35	1			15
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4020	3	34	9	Y	31	24	1			22
11	3900	X	3465	-0-	-435	-0-	3428	3	37	9	Y	34	37	1			19
12	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3592	3	34	9	Y	31	37	1			13

TOTAL GAS PROD: 47,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2205	-0-	-287	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1996	-0-	-453	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,605 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 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3193	2	832	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2934	2	690	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	2963	2	663	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2823	2	726	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2714	2	856	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2843	2	831	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3247	2	676	3	Y	27	22	1			16
							30	9									
08	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	2772	2	691	3	Y	27	30	1			13
							30	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2966	2	732	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
10	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	2105	2	495	3	Y	25	21	1			18
							28	9									
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3045	2	681	3	Y	24	30	1			12
							26	9									
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3497	2	607	3	Y	28	23	1			17
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 43,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3143	3	26	9	Y	24	13	1			36
02	3388	X	2784	-0-	-604	-0-	2764	3	20	9	Y	18	38	1			16
03	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	2820	3	26	9	Y	24	13	1			27
04	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3178	3	29	9	Y	26	29	1			24
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3282	3	30	9	Y	27	15	1			36
06	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3028	3	15	9	Y	14	16	1			34
07	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3114	3	12	9	Y	11	17	1			28
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3058	3	11	9	Y	10	14	1			24
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2759	3	8	9	Y	7	10	1			21
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	3	12	9	Y	11	8	1			24
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2831	3	14	9	Y	13	18	1			19
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	3	15	9	Y	14	10	1			23

TOTAL GAS PROD: 36,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	140	2	36	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	145	2	34	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	163	2	36	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	131	2	34	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	91	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	142	2	41	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	113	2	23	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	127	2	31	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26	3	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	144	2	32	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	95	2	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 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 #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2511	N	1529	-0-	-982	-0-	55	1	1457	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	76	1	2021	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3000	N	3932	-0-	932	932	142	1	3760	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3100	N	3782	-0-	682	1614	137	1	3617	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	3100	N	3615	-0-	515	2129	131	1	3455	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	5524	X	3395	-0-	-2129	-0-	123	1	3247	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	121	1	3201	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	104	1	2849	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4835	3	50	9	Y	45	47	1			11
02	4452	X	4374	-0-	-78	-0-	4333	3	41	9	Y	37	23	1			25
03	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4452	3	45	9	Y	41	47	1			19
04	4770	X	4425	-0-	-345	-0-	4378	3	47	9	Y	43	36	1			26
05	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4653	3	36	9	Y	33	45	1			14
06	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4439	3	30	9	Y	27	29	1			12
07	4836	X	4680	-0-	-156	-0-	4659	3	21	9	Y	19	23	1			8
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4639	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4406	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4554	3	18	9	Y	16	18	1			8
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4306	3	22	9	Y	20	19	1			9
*12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4727	3	28	9	Y	25	26	1			8

TOTAL GAS PROD: 54,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1600	2	12	9	Y	11	8	1			14
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	1330	2	24	9	Y	22	15	1			21
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1472	2	11	9	Y	10	25	1			6
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1406	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1102	2	1	9	Y	1	2	1			3
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	3	1			9
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	5	1			24
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10	15	1			19
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	Y	14	16	1			17
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	Y	15	8	1			24
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	Y	14	8	1			30
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1398	2	24	9	Y	22	24	1			28

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	51	X	25	-0-	-26	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4248	2	267	9	Y	243	202	1			68
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3782	2	227	9	Y	206	195	1			79
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4069	2	139	9	Y	126	186	1			19
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3943	2	77	9	Y	70	57	1			32
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3873	2	74	9	Y	67	75	1			24
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3670	2	67	9	Y	61	51	1			34
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3848	2	61	9	Y	55	74	1			15
08	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	3773	2	63	9	Y	57	47	1			25
09	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3624	2	61	9	Y	55	47	1			33
10	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3669	2	67	9	Y	61	69	1			25
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3364	2	65	9	Y	59	53	1			31
12	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	3749	2	79	9	Y	72	84	1			19

TOTAL GAS PROD: 46,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

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	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	2101	2	8	9	Y	7	6	1			10
02	2128	N	1684	-0-	-444	-0-	1674	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	13	1			6
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2319	2	12	9	Y	11	6	1			15
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2095	2	8	9	Y	7	13	1			9
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	2	7	9	Y	6	4	1			11
08	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2074	2	3	9	Y	3	7	1			7
09	2250	X	1841	-0-	-409	-0-	1837	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	2325	X	1464	-0-	-861	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			7
11	2160	X	1829	-0-	-331	-0-	1826	2	3	9	Y	3	2	1			8
12	2232	X	1654	-0-	-578	-0-	1648	2	6	9	Y	5	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	192	1	5135	3	Y	11	11	1			-0-
							2	5	12	9							
02	5404	X	4647	-0-	-757	-0-	169	1	4465	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	190	1	4984	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5790	X	4976	-0-	-814	-0-	181	1	4782	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	175	1	4628	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	169	1	4475	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	171	1	4527	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	168	1	4454	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	162	1	4290	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	165	1	4367	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	154	1	4290	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	174	1	4778	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 57,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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
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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3902	2	138	9	Y	125	120	1			29
02	3948	X	3563	-0-	-385	-0-	3447	2	116	9	Y	105	118	1			16
03	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3775	2	124	9	Y	113	106	1			23
04	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	3900	2	130	9	Y	118	121	1			20
05	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3708	2	136	9	Y	124	108	1			36
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3825	2	80	9	Y	73	86	1			23
07	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	3845	2	50	9	Y	45	60	1			8
08	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3571	2	43	9	Y	39	40	1			7
09	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3612	2	55	9	Y	50	43	1			14
10	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	3752	2	63	9	Y	57	62	1			9
11	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	3566	2	70	9	Y	64	64	1			9
12	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	3816	2	64	9	Y	58	57	1			10

TOTAL GAS PROD: 45,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2173	2	80	9	Y	73	88	1			17
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2004	2	72	9	Y	65	61	1			21
03	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	1583	2	44	9	Y	40	42	1			19
04	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1976	2	2	9	Y	2	20	1			1
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2046	N	1550	-0-	-496	-0-	1550	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1586	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2310	N	1639	-0-	-671	-0-	1637	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 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	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	1791	2	52	9	Y	47	68	1			9
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1843	2	44	9	Y	40	39	1			10
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1949	2	43	9	Y	39	41	1			8
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2202	2	45	9	Y	41	38	1			11
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1028	2	21	9	Y	19	25	1			5
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2728	2	26	9	Y	24	21	1			7
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3203	2	42	9	Y	38	36	1			9
09	3000	N	2992	-0-	-8	137	2948	2	44	9	Y	40	41	1			8
10	2542	N	1468	-0-	-1074	-0-	1438	2	30	9	Y	27	30	1			5
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2742	2	45	9	Y	41	36	1			10
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2985	2	55	9	Y	50	44	1			16

TOTAL GAS PROD: 26,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	28	-0-	-2972	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7716	3	65	9	Y	59	35	1			24
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5195	3	54	9	Y	49	51	1			22
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4870	3	34	9	Y	31	40	1			13
08	7781	X	4623	-0-	-3158	-0-	4589	3	34	9	Y	31	31	1			13
09	7530	X	4257	-0-	-3273	-0-	4228	3	29	9	Y	26	21	1			18
10	7781	X	4356	-0-	-3425	-0-	4326	3	30	9	Y	27	32	1			13
11	5250	X	4051	-0-	-1199	-0-	4011	3	40	9	Y	36	33	1			16
12	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	4027	3	46	9	Y	42	45	1			13

TOTAL GAS PROD: 39,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 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	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3326	3	15	9	Y	14	12	1			8
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2945	3	17	9	Y	15	18	1			5
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3195	3	18	9	Y	16	11	1			10
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			10
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3177	3	19	9	Y	17	19	1			8
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	3	23	9	Y	21	21	1			8
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	3	29	9	Y	26	17	1			17
08	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2964	3	23	9	Y	21	20	1			18
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2740	3	25	9	Y	23	29	1			12
10	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3053	3	29	9	Y	26	20	1			18
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2758	3	32	9	Y	29	31	1			16
12	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3035	3	29	9	Y	26	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 36,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	Y	17	11	1			21
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	Y	29	22	1			28
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4236	2	32	9	Y	29	41	1			16
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4146	2	40	9	Y	36	26	1			26
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4090	2	21	9	Y	19	17	1			28
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3786	2	20	9	Y	18	25	1			21
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3965	2	35	9	Y	32	11	1			42
08	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3517	2	15	9	Y	14	25	1			31
09	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3443	2	20	9	Y	18	25	1			24
10	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3813	2	28	9	Y	25	12	1			37
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3853	2	24	9	Y	22	13	1			46
12	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3825	2	37	9	Y	34	38	1			42

TOTAL GAS PROD: 47,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	38	1	1013	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1178	N	981	-0-	-197	-0-	35	1	933	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1260	N	913	-0-	-347	-0-	33	1	868	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	30	1	783	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	992	N	710	-0-	-282	-0-	26	1	675	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	900	N	790	-0-	-110	-0-	28	1	751	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	29	1	769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	896	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	751	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

01	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3850	2	52	9	Y	47	47	1			11
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3330	2	45	9	Y	41	46	1			6
03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3286	2	33	9	Y	30	30	1			6
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3355	2	12	9	Y	11	15	1			2
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3275	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2853	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	2614	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2266	2	19	9	Y	17	15	1			5
10	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2892	2	29	9	Y	26	27	1			4
11	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2652	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2730	2	26	9	Y	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 36,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	1959	2	510	3	Y	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2462	2	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3658	X	2129	-0-	-1529	-0-	1739	2	389	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	1710	2	440	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	3658	X	1535	-0-	-2123	-0-	1161	2	366	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	3270	X	1663	-0-	-1607	-0-	1280	2	374	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	3379	X	2373	-0-	-1006	-0-	1957	2	407	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	2992	2	747	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3049	2	752	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2387	X	1933	-0-	-454	-0-	1564	2	368	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	3270	X	2018	-0-	-1252	-0-	1647	2	368	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3379	X	2035	-0-	-1344	-0-	1727	2	300	3	Y	7	4	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

01	3100	N	3144	-0-	44	90	112	1	3006	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
02	2747	X	2657	-0-	-90	-0-	96	1	2536	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	122	1	3203	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	119	1	3142	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	112	1	2962	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	127	1	3368	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	128	1	3386	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	130	1	3438	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	119	1	3165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	127	1	3470	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	2108	X	1829	-0-	-279	-0-	66	1	1762	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1764	X	1570	-0-	-194	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	583	-0-	-1339	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	981	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3725	-0-	725	1706	135	1	3579	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5176	X	3470	-0-	-1706	-0-	126	1	3331	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	125	1	3319	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	117	1	3101	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	117	1	3092	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	107	1	2971	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	122	1	3354	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	779	-0-	-5	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	911	-0-	-143	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	780	-0-	-274	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	1020	X	941	-0-	-79	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	112	-0-	-849	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2726	-0-	-274	177	2726	3			Y	-0-					-0-
07	2658	N	2481	-0-	-177	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
*12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,760 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 #: 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3999	2	48	9	Y	44	51	1			8
02	3780	X	3292	-0-	-488	-0-	3261	2	31	9	Y	28	23	1			13
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3615	2	37	9	Y	34	37	1			10
04	4050	X	3118	-0-	-932	-0-	3103	2	15	9	Y	14	18	1			6
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3518	2	19	9	Y	17	16	1			7
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	3421	2	25	9	Y	23	23	1			7
07	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3468	2	33	9	Y	30	31	1			6
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3520	2	36	9	Y	33	28	1			11
09	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	2811	2	21	9	Y	19	20	1			10
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3813	2	36	9	Y	33	35	1			8
11	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2916	2	39	9	Y	35	30	1			13
12	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2873	2	40	9	Y	36	38	1			11

TOTAL GAS PROD: 40,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	74	1	1969	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1805	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	41	1	1083	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1490	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	99	1	2743	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2602	3	Y	95	96	1			1
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	86	1	2293	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
02	3024	X	2002	-0-	-1022	-0-	72	1	1913	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	83	1	2182	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	94	1	2481	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	89	1	2354	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	90	1	2380	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	92	1	2436	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	91	1	2485	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2754	2	157	9	Y	143	132	1			60
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2766	2	127	9	Y	115	130	1			45
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2584	2	116	9	Y	105	116	1			34
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2653	2	31	9	Y	28	53	1			9
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3704	2	34	9	Y	31	29	1			11
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3122	2	32	9	Y	29	30	1			10
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3206	2	31	9	Y	28	21	1			17
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	42	1			4
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2663	2	29	9	Y	26	21	1			9
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2491	2	30	9	Y	27	30	1			6
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2583	2	32	9	Y	29	22	1			13
*12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2311	2	32	9	Y	29	34	1			8

TOTAL GAS PROD: 34,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					1
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	179	1	4797	3	Y	66	66	1			-0-
							2	5	73	9							
02	4424	X	4405	-0-	-19	-0-	158	1	4178	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
03	4898	X	1602	-0-	-3296	-0-	58	1	1522	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	4740	X	424	-0-	-4316	-0-	15	1	405	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4898	X	2511	-0-	-2387	-0-	90	1	2397	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	4740	X	2893	-0-	-1847	-0-	104	1	2760	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	4867	X	3139	-0-	-1728	-0-	113	1	2996	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	127	1	3365	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4432	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	153	1	4201	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	118	1	3163	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	3108	X	3088	-0-	-20	-0-	112	1	2963	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	127	1	3321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3330	X	2917	-0-	-413	-0-	106	1	2796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	128	1	3401	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	118	1	3137	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3942	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	182	1	4820	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	211	1	5577	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	208	1	5768	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	223	1	6107	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3462	3	17	9	N	15	14	1			4
02	3192	X	3113	-0-	-79	-0-	3099	3	14	9	N	13	8	1			9
03	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3276	3	11	9	N	10	14	1			5
04	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3359	3	11	9	N	10	9	1			6
05	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3438	3	11	9	N	10	12	1			4
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3308	3	12	9	N	11	10	1			5
07	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3386	3	15	9	N	14	13	1			6
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3390	3	15	9	N	14	14	1			6
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3228	3	13	9	N	12	10	1			8
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3322	3	13	9	N	12	14	1			6
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3194	3	18	9	N	16	15	1			7
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3349	3	21	9	N	19	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	8339	X	7255	-0-	-1084	-0-	258	1	6904	3	Y	82	82	1			-0-
							3	5	90	9							
02	7308	X	6543	-0-	-765	-0-	236	1	6218	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
03	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	265	1	6982	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	221	1	5860	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	7719	X	5295	-0-	-2424	-0-	191	1	5050	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	294	1	7783	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	287	1	7596	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	277	1	7334	3	Y	67	66	1			2
							74	9									
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7102	3	Y	64	65	1			1
							70	9									
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	273	1	7240	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	259	1	7199	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
*12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	265	1	7265	3	Y	73	74	1			1
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 86,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
02	2044	X	1975	-0-	-69	-0-	71	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	75	1	1987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	69	1	1813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	72	1	1901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	71	1	1891	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2201	X	1785	-0-	-416	-0-	65	1	1711	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	53	1	1412	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	38	1	1020	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	40	1	1052	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	100	1	2752	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4706	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5424	2	62	9	Y	56	13	1			44
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5463	2	51	9	Y	46	56	1			34
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4841	2	57	9	Y	52	50	1			36
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4664	2	37	9	Y	34	52	1			18
08	5673	X	4612	-0-	-1061	-0-	4569	2	43	9	Y	39	39	1			18
09	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3556	2	29	9	Y	26	19	1			25
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4340	2	47	9	Y	43	38	1			30
11	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	4215	2	33	9	Y	30	37	1			23
12	4712	X	2696	-0-	-2016	-0-	2666	2	30	9	Y	27	43	1			7

TOTAL GAS PROD: 55,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	271	1	7267	3	Y	52	52	1			-0-
							4	5	57	9							
02	7448	X	7313	-0-	-135	-0-	265	1	6986	3	Y	55	55	1			-0-
							1	5	61	9							
03	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	289	1	7609	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	7980	X	7737	-0-	-243	-0-	278	1	7365	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	284	1	7532	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
06	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	270	1	7143	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
07	8091	X	7721	-0-	-370	-0-	278	1	7370	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
08	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	272	1	7191	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
09	7620	X	7089	-0-	-531	-0-	256	1	6763	3	Y	64	65	1			1
							70	9									
10	7874	X	7787	-0-	-87	-0-	280	1	7424	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	261	1	7242	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
12	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	247	1	6773	3	Y	71	72	1			1
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 90,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	264	1	7062	3	Y	23	23	1			-0-
							3	5	25	9							
02	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	234	1	6163	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
03	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	261	1	6853	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	230	1	6100	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	7502	X	6861	-0-	-641	-0-	247	1	6550	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	238	1	6294	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	214	1	5667	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	241	1	6389	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	238	1	6277	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	242	1	6407	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	243	1	6750	3	Y	56	57	1			1
							62	9									
*12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	261	1	7166	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 81,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4741	2	36	9	Y	33	22	1			40
02	4984	X	4191	-0-	-793	-0-	4132	2	59	9	Y	54	42	1			52
03	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4408	2	32	9	Y	29	65	1			16
04	5340	X	3146	-0-	-2194	-0-	3122	2	24	9	Y	22	22	1			16
05	4774	X	2647	-0-	-2127	-0-	2628	2	19	9	Y	17	10	1			23
06	4620	X	3466	-0-	-1154	-0-	3456	2	10	9	Y	9	20	1			12
07	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3840	2	10	9	Y	9	6	1			15
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	2	6	9	Y	5	9	1			11
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3477	2	7	9	Y	6	9	1			8
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3708	2	9	9	Y	8	4	1			12
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3261	2	8	9	Y	7	4	1			15
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3796	2	11	9	Y	10	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 44,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4626	2	26	9	Y	24	25	1			9
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4303	2	7	9	Y	6	6	1			9
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4421	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	2761	2	10	9	Y	9	12	1			4
06	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	2917	2	20	9	Y	18	8	1			14
07	3472	X	1901	-0-	-1571	-0-	1884	2	17	9	Y	15	13	1			16
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	28	1			20
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4	15	1			9
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4700	2	26	9	Y	24	16	1			17
11	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4028	2	24	9	Y	22	16	1			23
12	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4450	2	24	9	Y	22	31	1			14

TOTAL GAS PROD: 49,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4341	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3489	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3707	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4603	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4258	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4426	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	201	1	5391	3	Y	50	50	1			-0-
							3	5	55	9							
02	5152	X	1548	-0-	-3604	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	224	1	5899	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	194	1	5139	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	187	1	4962	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	206	1	5450	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	222	1	5877	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	224	1	5944	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	214	1	5941	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
*12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	217	1	5962	3	Y	74	75	1			1
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 66,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2715	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	115	1	3057	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	88	1	2329	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	86	1	2278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3120	X	1641	-0-	-1479	-0-	59	1	1573	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	97	1	2576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2430	X	2314	-0-	-116	-0-	80	1	2222	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	95	1	2595	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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

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	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	337	1	8923	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
02	8764	X	8221	-0-	-543	-0-	297	1	7831	3	Y	84	84	1			-0-
							1	5	92	9							
03	9703	X	9116	-0-	-587	-0-	330	1	8698	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	9390	X	8633	-0-	-757	-0-	312	1	8249	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	9703	X	8674	-0-	-1029	-0-	314	1	8305	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	9060	X	8309	-0-	-751	-0-	301	1	7960	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	309	1	8192	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	8897	X	8013	-0-	-884	-0-	290	1	7677	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	8610	X	7376	-0-	-1234	-0-	267	1	7066	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
10	8680	X	7990	-0-	-690	-0-	289	1	7654	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	8310	X	7897	-0-	-413	-0-	273	1	7574	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
12	8556	X	8064	-0-	-492	-0-	282	1	7729	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 100,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3395	3	Y	44	44	1			-0-
							2	5	48	9							
02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	107	1	2830	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	123	1	3230	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	118	1	3125	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	107	1	2845	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	111	1	2955	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	113	1	2985	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	3300	X	2973	-0-	-327	-0-	102	1	2845	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	112	1	3064	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 39,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	5270	X	4400	-0-	-870	-0-	158	1	4223	3	Y	15	15	1			-0-
							2	5	17	9							
02	4060	X	3598	-0-	-462	-0-	131	1	3452	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
03	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	146	1	3816	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	136	1	3609	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	158	1	4173	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	154	1	4083	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
09	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	148	1	3931	3	Y	62	63	1			1
							68	9									
10	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	149	1	3938	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
11	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	144	1	3994	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
12	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	147	1	4029	3	Y	71	72	1			1
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 50,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1182	-0-	-246	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3770	-0-	670	670	3770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,631 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	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	218	1	5839	3	Y	57	57	1			-0-
							3	5	63	9							
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	224	1	5907	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	285	1	7496	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	215	1	5691	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6200	X	5817	-0-	-383	-0-	210	1	5559	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	218	1	5762	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	196	1	5178	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	7099	X	2410	-0-	-4689	-0-	87	1	2305	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	6030	X	5208	-0-	-822	-0-	189	1	4978	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
10	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	214	1	5675	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	6030	X	5883	-0-	-147	-0-	203	1	5632	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	209	1	5734	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 68,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4827	2	18	9	Y	16	19	1			4
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4202	2	14	9	Y	13	13	1			4
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4638	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	Y	2	6	1			1
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4534	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4371	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1593	2	59	9	Y	54	39	1			16
04	3000	N	4728	-0-	1728	1728	4509	2	219	9	Y	199	130	1			85
05	3100	N	4065	-0-	965	2693	3869	2	196	9	Y	178	194	1			69
06	3000	N	4046	-0-	1046	3739	3906	2	140	9	Y	127	159	1			37
07	7114	X	3375	-0-	-3739	-0-	3291	2	84	9	Y	76	97	1			16
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3637	2	75	9	Y	68	61	1			23
09	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3343	2	55	9	Y	50	46	1			27
10	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3145	2	74	9	Y	67	78	1			16
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5437	2	81	9	Y	74	63	1			27
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3691	2	85	9	Y	77	81	1			23

TOTAL GAS PROD: 37,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1235	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	766	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	812	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	764	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	584	2	29	9	Y	26	21	1			8
07	806	N	661	-0-	-145	-0-	597	2	64	9	Y	58	54	1			12
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	618	2	58	9	Y	53	47	1			18
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	622	2	43	9	Y	39	36	1			21
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	641	2	58	9	Y	53	61	1			13
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	572	2	63	9	Y	57	49	1			21
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	605	2	66	9	Y	60	63	1			18

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
02	2352	N	1852	-0-	-500	-0-	67	1	1760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	71	1	1892	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	71	1	1884	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	67	1	1765	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	66	1	1756	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1843	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1807	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	67	1	1839	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	3	Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	103	1	2730	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	64	112	1	2952	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3370	-0-	270	334	123	1	3247	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3457	-0-	457	791	125	1	3320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4367	X	3576	-0-	-791	-0-	129	1	3427	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	117	1	3092	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	121	1	3196	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	118	1	3270	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	121	1	3329	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 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	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	176	1	4716	3	Y	127	127	1			-0-
							2	5	140	9							
02	4648	X	4469	-0-	-179	-0-	158	1	4174	3	Y	124	124	1			-0-
							1	5	136	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	185	1	4853	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
04	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	173	1	4586	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	177	1	4689	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	158	1	4172	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5146	X	4452	-0-	-694	-0-	160	1	4238	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	4774	X	4612	-0-	-162	-0-	166	1	4387	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	148	1	3914	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
10	4774	X	2702	-0-	-2072	-0-	97	1	2566	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
11	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	140	1	3890	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	194	1	5309	3	Y	74	74	1			1
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 54,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3336	3	26	9	Y	24	11	1			33
02	2968	X	2777	-0-	-191	-0-	2762	3	15	9	Y	14	35	1			12
03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3152	3	20	9	Y	18	9	1			21
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3198	3	22	9	Y	20	22	1			19
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	Y	19	12	1			26
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	3	20	9	Y	18	12	1			32
07	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3251	3	30	9	Y	27	15	1			44
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3194	3	29	9	Y	26	22	1			48
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3096	3	21	9	Y	19	19	1			48
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2613	3	34	9	Y	31	19	1			60
11	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	2505	3	37	9	Y	34	45	1			49
12	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	1998	3	42	9	Y	38	26	1			61

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

01	6820	X	5018	-0-	-1802	-0-	181	1	4796	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	6076	X	3804	-0-	-2272	-0-	138	1	3633	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	6727	X	3367	-0-	-3360	-0-	122	1	3220	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	6510	X	6166	-0-	-344	-0-	221	1	5855	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	241	1	6390	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	215	1	5691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
07	6386	X	6151	-0-	-235	-0-	221	1	5853	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	229	1	6071	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	219	1	5814	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	225	1	5958	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	214	1	5934	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	202	1	5528	3	Y	86	87	1			1
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 68,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

01	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3589	3	17	9	Y	15	15	1			9
02	3528	X	3283	-0-	-245	-0-	3269	3	14	9	Y	13	14	1			8
03	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	3193	3	13	9	Y	12	14	1			6
04	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	2979	3	9	9	Y	8	11	1			3
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3228	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3145	3	12	9	Y	11	7	1			6
07	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3244	3	21	9	Y	19	21	1			4
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3290	3	18	9	Y	16	13	1			7
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3216	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3410	3	22	9	Y	20	25	1			5
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3218	3	19	9	Y	17	12	1			10
*12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	3	25	9	Y	23	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3541	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3930	2	21	9	Y	19	18	1			5
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3657	2	23	9	Y	21	17	1			9
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3691	2	40	9	Y	36	27	1			18
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3546	2	34	9	Y	31	30	1			19
09	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	3553	2	30	9	Y	27	28	1			18
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3680	2	35	9	Y	32	37	1			13
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3730	2	48	9	Y	44	40	1			17
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3880	2	53	9	Y	48	53	1			12

TOTAL GAS PROD: 44,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 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	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3179	-0-	-41	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 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	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	111	1	2952	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3164	X	1505	-0-	-1659	-0-	54	1	1437	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3503	X	433	-0-	-3070	-0-	16	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-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: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4955	-0-	-532	-0-		177	1	4688	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-		151	1	3983	3	Y	76	76	1			-0-
								1	5	84	9							
03	5177	X	4717	-0-	-460	-0-		170	1	4464	3	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
04	5010	X	4169	-0-	-841	-0-		149	1	3948	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
05	5177	X	4455	-0-	-722	-0-		160	1	4226	3	Y	63	62	1			1
								69	9									
06	4800	X	4591	-0-	-209	-0-		165	1	4361	3	Y	59	59	1			1
								65	9									
07	4712	X	4630	-0-	-82	-0-		166	1	4402	3	Y	56	56	1			1
								62	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-		161	1	4272	3	Y	57	57	1			1
								63	9									
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-		156	1	4147	3	Y	57	57	1			1
								63	9									
10	4433	X	4133	-0-	-300	-0-		148	1	3923	3	Y	56	55	1			2
								62	9									
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		158	1	4380	3	Y	64	64	1			2
								70	9									
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-		160	1	4392	3	Y	66	67	1			1
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 53,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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. GAS LIFT (I)(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	3762	-0-	-206	-0-		136	1	3600	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		120	1	3161	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		130	1	3441	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		124	1	3275	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-		135	1	3575	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
06	3360	X	3325	-0-	-35	-0-		120	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		129	1	3425	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-		122	1	3238	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		126	1	3332	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-		131	1	3469	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-		123	1	3408	3	Y	17	18	1			-0-
								19	9									
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-		129	1	3544	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	7192	X	4270	-0-	-2922	-0-	152	1	4081	3	Y	32	32	1			-0-
							2	5	35	9							
02	7028	X	5394	-0-	-1634	-0-	195	1	5150	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
03	7130	X	5635	-0-	-1495	-0-	204	1	5350	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	6900	X	6005	-0-	-895	-0-	215	1	5700	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	233	1	6180	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6075	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	253	1	6691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	256	1	6785	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	205	1	5419	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	207	1	5484	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	191	1	5302	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
12	5425	X	5405	-0-	-20	-0-	188	1	5141	3	Y	69	70	1			1
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 70,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	100	1	2650	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	102	1	2692	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	96	1	2534	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2562	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	86	1	2281	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2326	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	91	1	2406	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2338	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	90	1	2491	3	Y	62	62	1			2
							68	9									
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	95	1	2598	3	Y	66	67	1			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 31,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

01	4681	X	3146	-0-	-1535	-0-	135	1	2968	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	173	1	3555	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	202	1	4088	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	199	1	4003	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	190	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	180	1	3693	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	193	1	3862	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	204	1	3758	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	198	1	3614	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	198	1	3760	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	198	1	3607	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
12	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	199	1	3657	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 47,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	219	1	5789	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
02	5880	X	5355	-0-	-525	-0-	192	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
03	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	225	1	5916	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	6300	X	5930	-0-	-370	-0-	213	1	5634	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	217	1	5748	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	6030	X	5829	-0-	-201	-0-	210	1	5552	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	214	1	5666	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	210	1	5564	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
09	5940	X	5713	-0-	-227	-0-	205	1	5441	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
10	6045	X	5788	-0-	-257	-0-	208	1	5508	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	202	1	5617	3	Y	67	67	1			2
							74	9									
*12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	207	1	5680	3	Y	70	71	1			1
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 70,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

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	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	174	1	4618	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4274	-0-	-374	-0-	156	1	4117	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	170	1	4472	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4754	-0-	-226	-0-	172	1	4542	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	168	1	4439	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	158	1	4195	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	173	1	4574	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	162	1	4302	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	157	1	4153	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	180	1	4777	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	174	1	4824	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	183	1	5005	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 56,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4267	-0-	-197	-0-	4245	3	22	9	Y	20	22	1			5
02	3920	X	3807	-0-	-113	-0-	3790	3	17	9	Y	15	10	1			10
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3736	3	17	9	Y	15	18	1			7
04	4200	X	3621	-0-	-579	-0-	3606	3	15	9	Y	14	12	1			9
05	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3808	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3	15	9	Y	14	16	1			6
07	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3953	3	19	9	Y	17	16	1			7
08	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	3797	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3632	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3889	3	15	9	Y	14	17	1			7
11	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	3767	3	22	9	Y	20	18	1			9
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3994	3	24	9	Y	22	24	1			7

TOTAL GAS PROD: 46,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 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	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2368	2	14	9	Y	13	14	1			4
02	2352	N	1555	-0-	-797	-0-	1546	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2319	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	Y	14	12	1			5
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2141	2	48	9	Y	44	27	1			22
07	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2290	2	76	9	Y	69	63	1			28
08	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	2202	2	101	9	Y	92	85	1			35
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	1816	2	81	9	Y	74	76	1			33
10	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1803	2	95	9	Y	86	88	1			31
11	2280	X	1505	-0-	-775	-0-	1419	2	86	9	Y	78	75	1			34
12	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1657	2	103	9	Y	94	91	1			37

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 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	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5464	2	89	9	Y	81	108	1			16
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4936	2	36	9	Y	33	41	1			8
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5319	2	36	9	Y	33	34	1			7
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4921	2	30	9	Y	27	28	1			7
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	26	1			5
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5771	2	19	9	Y	17	17	1			5
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5663	2	24	9	Y	22	22	1			5
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4955	2	26	9	Y	24	24	1			5
10	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4951	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5024	2	32	9	Y	29	27	1			7
*12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5178	2	31	9	Y	28	26	1			9

TOTAL GAS PROD: 62,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	10		10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

01	2821	N	817	-0-	-2004	-0-	29	1	769	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1540	N	819	-0-	-721	-0-	29	1	770	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	39	1	1026	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	40	1	1049	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	5363	X	4486	-0-	-877	-0-	163	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4550	-0-	-602	-0-	166	1	4383	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	194	1	5089	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	156	1	4128	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5332	X	3952	-0-	-1380	-0-	143	1	3787	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	179	1	4737	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	5270	X	4963	-0-	-307	-0-	180	1	4758	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	160	1	4250	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	179	1	4741	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	165	1	4578	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	169	1	4643	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 56,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	91	1	2392	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	100	1	2630	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	94	1	2494	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	97	1	2565	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	94	1	2499	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	100	1	2636	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	94	1	2497	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	96	1	2544	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	92	1	2543	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	88	1	2412	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 32,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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. (I) GAS LIFT(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-	118	1	3116	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2996	X	2842	-0-	-154	-0-	103	1	2728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	119	1	3132	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	116	1	3074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	117	1	3107	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3084	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3033	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	117	1	3103	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	113	1	3125	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	117	1	3222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 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	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	167	1	4409	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	147	1	3890	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	159	1	4174	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	151	1	4003	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	149	1	3952	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	126	1	3324	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	3990	X	3979	-0-	-11	-0-	143	1	3779	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
10	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	138	1	3661	3	Y	54	53	1			2
							59	9									
11	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	127	1	3525	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
12	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	128	1	3508	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 48,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

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	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2909	3	28	9	Y	25	24	1			6
02	2632	X	2506	-0-	-126	-0-	2482	3	24	9	Y	22	24	1			4
03	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	2605	3	28	9	Y	25	23	1			6
04	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	2539	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2985	3	19	9	Y	17	16	1			5
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3084	3	21	9	Y	19	21	1			3
08	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2828	3	20	9	Y	18	16	1			5
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2875	3	24	9	Y	22	16	1			11
10	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2981	3	32	9	Y	29	37	1			3
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2775	3	35	9	Y	32	27	1			8
12	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2930	3	31	9	Y	28	29	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

01	5890	X	5173	-0-	-717	-0-	187	1	4960	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	5376	X	5319	-0-	-57	-0-	193	1	5096	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	206	1	5426	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	5760	X	5182	-0-	-578	-0-	188	1	4968	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	5700	X	5575	-0-	-125	-0-	202	1	5345	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	200	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	5456	X	4526	-0-	-930	-0-	164	1	4340	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	5280	X	3255	-0-	-2025	-0-	118	1	3120	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	175	1	4628	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	200	1	5472	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	149	1	3947	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	132	1	3491	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	148	1	3873	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	139	1	3686	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	133	1	3525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	133	1	3510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	135	1	3577	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	130	1	3450	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	128	1	3387	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	127	1	3372	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	121	1	3363	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	120	1	3291	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 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	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2935	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3046	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2178	2	32	9	Y	29	26	1			6
07	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2081	2	53	9	Y	48	40	1			14
08	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2189	2	65	9	Y	59	59	1			14
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2552	2	67	9	Y	61	63	1			12
10	3100	N	4661	-0-	1561	1561	4580	2	81	9	Y	74	73	1			13
11	3000	N	3243	-0-	243	1804	3160	2	83	9	Y	75	70	1			18
*12	3100	N	4185	-0-	1085	2889	4101	2	84	9	Y	76	69	1			25

TOTAL GAS PROD: 35,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2812	3	44	9	Y	40	38	1			10
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2430	3	39	9	Y	35	38	1			7
03	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2577	3	56	9	Y	51	45	1			13
04	2580	X	2557	-0-	-23	-0-	2491	3	66	9	Y	60	54	1			19
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	Y	49	56	1			12
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2597	3	50	9	Y	45	43	1			14
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2758	3	57	9	Y	52	58	1			8
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2758	3	56	9	Y	51	45	1			14
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2660	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2780	3	88	9	Y	80	103	1			8
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2567	3	95	9	Y	86	72	1			22
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2797	3	85	9	Y	77	81	1			18

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	233	1	6166	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	206	1	5427	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	224	1	5890	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	6150	X	5379	-0-	-771	-0-	194	1	5130	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
06	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	215	1	5680	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	208	1	5497	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	210	1	5552	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	6180	X	5594	-0-	-586	-0-	203	1	5369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	209	1	5532	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	5940	X	5777	-0-	-163	-0-	200	1	5553	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	207	1	5675	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 70,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4505	3	19	9	Y	17	10	1			25
02	4116	X	3919	-0-	-197	-0-	3905	3	14	9	Y	13	27	1			11
03	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4177	3	20	9	Y	18	9	1			20
04	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	4076	3	20	9	Y	18	21	1			17
05	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4532	3	18	9	Y	16	10	1			23
06	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	4198	3	10	9	Y	9	10	1			22
07	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4330	3	8	9	Y	7	11	1			18
08	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	4291	3	7	9	Y	6	9	1			15
09	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3983	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4347	3	8	9	Y	7	5	1			15
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4242	3	8	9	Y	7	11	1			11
12	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4318	3	10	9	Y	9	6	1			14

TOTAL GAS PROD: 51,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. (I) GAS LIFT(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	4284	-0-	-180	-0-	155	1 45 9	4084	3	Y	41	41	1			-0-
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	137	1 43 9	3620	3	Y	39	39	1			-0-
03	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	154	1 44 9	4042	3	Y	40	40	1			-0-
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	147	1 56 9	3899	3	Y	51	51	1			-0-
05	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	150	1 52 9	3983	3	Y	47	46	1			1
06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	141	1 45 9	3740	3	Y	41	41	1			1
07	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	147	1 43 9	3890	3	Y	39	39	1			1
08	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	150	1 47 9	3985	3	Y	43	43	1			1
09	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	147	1 47 9	3901	3	Y	43	43	1			1
10	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	150	1 48 9	3961	3	Y	44	44	1			1
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1 51 9	3957	3	Y	46	46	1			1
12	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	136	1 50 9	3743	3	Y	45	45	1			1

TOTAL GAS PROD: 49,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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. (I) GAS LIFT(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-	134	1 66 9	3533	3	Y	60	60	1			-0-
02	3892	X	3022	-0-	-870	-0-	108	1 57 9	2857	3	Y	52	52	1			-0-
03	4092	X	2593	-0-	-1499	-0-	94	1 29 9	2470	3	Y	26	26	1			-0-
04	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	99	1 15 9	2610	3	Y	14	14	1			-0-
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	128	1 18 9	3398	3	Y	16	16	1			-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	147	1 18 9	3900	3	Y	16	16	1			-0-
07	3348	X	2644	-0-	-704	-0-	96	1 12 9	2536	3	Y	11	11	1			-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	127	1 15 9	3372	3	Y	14	14	1			-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	131	1 17 9	3477	3	Y	15	15	1			-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	134	1 18 9	3557	3	Y	16	16	1			-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	127	1 18 9	3522	3	Y	16	16	1			-0-
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	134	1 20 9	3682	3	Y	18	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. (I) GAS LIFT(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	2361	-0-	-553	-0-	86	1	2263	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2548	X	2095	-0-	-453	-0-	76	1	2007	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2635	X	2087	-0-	-548	-0-	76	1	2001	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2550	X	2018	-0-	-532	-0-	73	1	1933	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	53	1	1408	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	109	1	2884	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	111	1	2945	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2936	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	110	1	2926	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	105	1	2925	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	113	1	3094	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 31,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 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	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	228	1	6029	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	5628	X	5535	-0-	-93	-0-	200	1	5277	3	Y	52	52	1			-0-
							1	5	57	9							
03	6231	X	6132	-0-	-99	-0-	223	1	5854	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	212	1	5605	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	216	1	5732	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	209	1	5533	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	212	1	5608	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	210	1	5555	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	5730	X	5702	-0-	-28	-0-	206	1	5457	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	213	1	5644	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	202	1	5618	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	203	1	5562	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 70,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	121	1	3176	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	105	1	2783	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3087	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	112	1	2963	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	109	1	2887	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2838	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	105	1	2775	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	107	1	2828	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	101	1	2792	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 36,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3151	2	48	9	Y	44	45	1			14
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	3046	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3531	2	48	9	Y	44	44	1			13
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3544	2	46	9	Y	42	41	1			14
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3400	2	48	9	Y	44	42	1			16
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	2981	2	37	9	Y	34	33	1			17
07	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3226	2	35	9	Y	32	36	1			13
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2846	2	37	9	Y	34	34	1			13
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2840	2	30	9	Y	27	28	1			12
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2817	2	40	9	Y	36	35	1			13
11	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	2691	2	29	9	Y	26	28	1			11
12	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2907	2	45	9	Y	41	36	1			16

TOTAL GAS PROD: 37,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	5163	2	54	9	Y	49	56	1			9
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	Y	35	28	1			16
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5022	2	50	9	Y	45	48	1			13
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5574	2	56	9	Y	51	42	1			22
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5469	2	56	9	Y	51	53	1			20
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5578	2	61	9	Y	55	59	1			16
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5312	2	76	9	Y	69	71	1			14
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5421	2	70	9	Y	64	56	1			22
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5033	2	48	9	Y	44	42	1			24
10	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	4977	2	66	9	Y	60	70	1			14
11	4890	X	4709	-0-	-181	-0-	4634	2	75	9	Y	68	57	1			25
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5356	2	78	9	Y	71	75	1			21

TOTAL GAS PROD: 62,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3055	2	96	9	Y	87	136	1			17
02	3108	X	1679	-0-	-1429	-0-	1662	2	17	9	Y	15	28	1			4
03	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	2307	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	3330	X	1834	-0-	-1496	-0-	1823	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6699	2	30	9	Y	27	22	1			8
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7060	2	29	9	Y	26	29	1			5
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6867	2	22	9	Y	20	19	1			6
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6644	2	28	9	Y	25	25	1			6
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6199	2	29	9	Y	26	27	1			5
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5786	2	35	9	Y	32	31	1			6
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5797	2	35	9	Y	32	30	1			8
*12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6084	2	34	9	Y	31	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 60,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3608	3	48	9	Y	44	36	1			19
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3310	3	40	9	Y	36	39	1			16
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4029	3	31	9	Y	28	31	1			13
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4230	3	29	9	Y	26	28	1			11
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4078	3	19	9	Y	17					28
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4016	3	33	9	Y	30	26	1			32
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	3	18	9	Y	16	33	1			15
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4248	3	32	9	Y	29	32	1			12
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3929	3	32	9	Y	29					41
10	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	3700	3	34	9	Y	31	39	1			33
11	3930	X	3534	-0-	-396	-0-	3502	3	32	9	Y	29	39	1			23
12	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	3634	3	43	9	Y	39	39	1			23

TOTAL GAS PROD: 46,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	3100	N	3140	-0-	40	40	108	1	2870	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2806	X	2766	-0-	-40	-0-	95	1	2515	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	104	1	2752	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
04	3030	X	2452	-0-	-578	-0-	87	1	2314	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	90	1	2372	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	82	1	2172	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	86	1	2275	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	77	1	2032	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	75	1	1976	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	80	1	2107	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	87	1	2405	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	91	1	2507	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3222	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2770	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3281	2	26	9	Y	24	21	1			9
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3364	2	32	9	Y	29	23	1			15
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3275	2	32	9	Y	29	28	1			16
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3118	2	54	9	Y	49	30	1			35
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3208	2	85	9	Y	77	66	1			46
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3105	2	90	9	Y	82	90	1			38
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3076	2	83	9	Y	75	71	1			42
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2839	2	83	9	Y	75	62	1			55
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2902	2	80	9	Y	73	93	1			35
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3154	2	91	9	Y	83	69	1			49

TOTAL GAS PROD: 37,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3599	2	63	9	Y	57	69	1			13
02	4004	X	3130	-0-	-874	-0-	3075	2	55	9	Y	50	47	1			16
03	4433	X	3415	-0-	-1018	-0-	3290	2	125	9	Y	114	77	1			53
04	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3282	2	259	9	Y	235	146	1			142
05	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	3292	2	266	9	Y	242	334	1			50
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3905	2	179	9	Y	163	105	1			108
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	3955	2	238	9	Y	216	202	1			122
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3280	2	210	9	Y	191	215	1			98
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3259	2	190	9	Y	173	197	1			74
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3526	2	243	9	Y	221	211	1			84
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3060	2	257	9	Y	234	230	1			88
12	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3044	2	276	9	Y	251	226	1			113

TOTAL GAS PROD: 42,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

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	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1048	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	802	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1271	N	791	-0-	-480	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2804	2	41	9	Y	37	28	1			12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2191	2	41	9	Y	37	36	1			13
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2	42	9	Y	38	38	1			13
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29	9	Y	26	23	1			16
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1805	2	33	9	Y	30	42	1			4
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	Y	30	24	1			10
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	Y	31	34	1			7
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	23	1			13
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1867	2	42	9	Y	38	40	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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. GAS	(I) LIFT(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-	106	1	2812	3	Y	53	53	1			-0-
								58	9									
02	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	67	67	1			-0-
								74	9									
03	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-	162	1	4241	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
04	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	130	1	3433	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	121	1	3200	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
06	3105	X	3105	-0-		-0-	-0-	113	1	2979	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	110	1	2908	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	3968	X	2887	-0-		-1081	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
09	3570	X	2805	-0-		-765	-0-	102	1	2691	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	3348	X	2982	-0-		-366	-0-	108	1	2861	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
11	3120	X	3097	-0-		-23	-0-	107	1	2976	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*12	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	113	1	3085	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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. GAS	(I) LIFT(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	4734	-0-		-846	-0-	673	1	4014	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
02	7611	X	7611	-0-		-0-	-0-	775	1	6785	3	Y	45	45	1			-0-
								1	5	50	9							
03	4718	X	4718	-0-		-0-	-0-	711	1	3983	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
04	6772	X	6772	-0-		-0-	-0-	805	1	5955	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	7025	X	7025	-0-		-0-	-0-	844	1	6170	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	6980	X	6980	-0-		-0-	-0-	851	1	6118	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-	925	1	6318	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
08	6890	X	6890	-0-		-0-	-0-	883	1	5997	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	5070	X	4182	-0-		-888	-0-	761	1	3411	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
10	5239	X	4465	-0-		-774	-0-	806	1	3648	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
11	5070	X	4192	-0-		-878	-0-	763	1	3368	3	Y	55	54	1			1
								61	9									
12	5239	X	4669	-0-		-570	-0-	821	1	3775	3	Y	66	66	1			1
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 69,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4812	-0-	-86	-0-	175	1	4625	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4480	X	4279	-0-	-201	-0-	156	1	4111	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
03	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	174	1	4562	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	163	1	4313	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	171	1	4535	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	164	1	4328	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	167	1	4411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	162	1	4288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	157	1	4158	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	166	1	4403	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	157	1	4371	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	162	1	4452	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 54,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4849	-0-	-483	-0-	204	1	4466	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4083	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	237	1	4802	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	245	1	4937	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	232	1	4808	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	218	1	4482	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	191	1	3822	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	5053	X	3676	-0-	-1377	-0-	185	1	3411	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	233	1	4254	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
10	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	236	1	4493	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
11	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	242	1	4409	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
12	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	232	1	4263	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 56,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-366	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1339	-0-	-1668	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	70	1	2256	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	51	1	2016	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2237	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2312	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	90	1	2863	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2251	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	71	1	2182	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	78	1	2425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	85	1	2703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3100	N	3167	-0-	67	67	96	1	3067	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1928	N	1861	-0-	-67	-0-	87	1	1768	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	3100	N	3395	-0-	295	295	121	1	3270	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3654	3	151	9	Y	137	144	1			138
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3296	3	139	9	Y	126	148	1			116
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	3	85	9	Y	77	130	1			63
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4622	3	100	9	Y	91	121	1			33
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4681	3	87	9	Y	79					112
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4912	3	52	9	Y	47	98	1			61
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4921	3	56	9	Y	51	81	1			31
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4836	3	101	9	Y	92	72	1			51
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			Y	-0-					51
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4536	3	55	9	Y	50	72	1			29
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4358	3	45	9	Y	41					70
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4451	3	62	9	Y	56	78	1			48

TOTAL GAS PROD: 52,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

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	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	129	1	3411	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	111	1	2930	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	127	1	3366	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	3810	X	3300	-0-	-510	-0-	118	1	3128	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	120	1	3164	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	111	1	2945	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	114	1	3013	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	108	1	2849	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	3300	X	2963	-0-	-337	-0-	106	1	2816	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	106	1	2810	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	104	1	2880	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	98	1	2673	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
02	4872	X	4487	-0-	-385	-0-	161	1	4245	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
03	5394	X	4891	-0-	-503	-0-	177	1	4639	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	167	1	4428	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	167	1	4415	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	164	1	4350	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	4960	X	4315	-0-	-645	-0-	156	1	4122	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	140	1	3715	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	4650	X	3575	-0-	-1075	-0-	129	1	3414	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	4712	X	3120	-0-	-1592	-0-	112	1	2977	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	166	1	4604	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	4309	X	3351	-0-	-958	-0-	117	1	3200	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 50,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3999	-0-	-713	-0-		145	1	3841	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
02	4060	X	3160	-0-	-900	-0-		115	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-		198	1	5198	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-		179	1	4725	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-		176	1	4654	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		166	1	4405	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-		167	1	4424	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-		163	1	4324	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-		158	1	4177	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
10	4836	X	4464	-0-	-372	-0-		162	1	4285	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
11	4590	X	4212	-0-	-378	-0-		146	1	4049	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
12	4619	X	4225	-0-	-394	-0-		148	1	4059	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 53,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		136	1	3578	3	Y	116	116	1			-0-
								128	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-		118	1	3112	3	Y	110	110	1			-0-
								121	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-		132	1	3496	3	Y	107	107	1			-0-
								118	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-		123	1	3257	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-		128	1	3402	3	Y	57	56	1			1
								63	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		125	1	3296	3	Y	50	50	1			1
								55	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-		132	1	3498	3	Y	50	50	1			1
								55	9									
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-		130	1	3432	3	Y	52	52	1			1
								57	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		125	1	3315	3	Y	51	51	1			1
								56	9									
10	3410	X	3363	-0-	-47	-0-		120	1	3187	3	Y	51	50	1			2
								56	9									
11	3300	X	873	-0-	-2427	-0-		30	1	829	3	Y	13	15	1			-0-
								14	9									
12	3410	X	212	-0-	-3198	-0-		7	1	201	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	744	N	342	-0-	-402	-0-	12	1	318	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	11	1	283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	9	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	280	-0-	-278	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	195	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1724	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

01	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4209	2	46	9	Y	42	49	1			8
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3797	2	35	9	Y	32	25	1			15
03	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	3994	2	41	9	Y	37	41	1			11
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3902	2	41	9	Y	37	32	1			16
05	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4024	2	45	9	Y	41	41	1			16
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4136	2	55	9	Y	50	51	1			15
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	Y	67	68	1			14
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3900	2	67	9	Y	61	54	1			21
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3667	2	48	9	Y	44	41	1			24
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3947	2	68	9	Y	62	71	1			15
11	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3390	2	73	9	Y	66	57	1			24
12	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3664	2	75	9	Y	68	72	1			20

TOTAL GAS PROD: 47,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4492	3	59	9	Y	54	50	1			14
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	3	50	9	Y	45	50	1			9
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4015	3	52	9	Y	47	44	1			12
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4092	3	53	9	Y	48	45	1			15
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3453	3	44	9	Y	40	45	1			10
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3143	3	40	9	Y	36	35	1			11
07	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3296	3	47	9	Y	43	47	1			7
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3279	3	44	9	Y	40	36	1			11
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3189	3	53	9	Y	48	35	1			24
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3423	3	72	9	Y	65	83	1			6
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3347	3	80	9	Y	73	61	1			18
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3324	3	68	9	Y	62	65	1			15

TOTAL GAS PROD: 43,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	86	1	2271	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	2240	N	2120	-0-	-120	-0-	76	1	1996	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	84	1	2215	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	83	1	2204	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	83	1	2208	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	82	1	2181	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	92	1	2449	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2366	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	92	1	2532	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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-					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	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
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	5487	X	3960	-0-	-1527	-0-	143	1	3762	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	4592	X	3419	-0-	-1173	-0-	123	1	3241	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6003	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	209	1	5534	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	212	1	5617	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	198	1	5245	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5434	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5252	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	189	1	5003	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
10	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	190	1	5046	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
11	5250	X	5169	-0-	-81	-0-	177	1	4923	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
12	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	185	1	5077	3	Y	67	68	1			1
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 63,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	141	1	3712	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	152	1	3974	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3519	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3717	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	141	1	3733	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	138	1	3655	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	139	1	3686	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	137	1	3817	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	138	1	3794	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 47,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	169	1	4479	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	4424	X	4251	-0-	-173	-0-	152	1	4025	3	Y	66	66	1			-0-
							1	5	73	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	180	1	4738	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	170	1	4507	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4692	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	163	1	4321	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	164	1	4349	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	143	1	3778	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
09	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	138	1	3656	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
10	4309	X	3946	-0-	-363	-0-	141	1	3746	3	Y	54	53	1			2
							59	9									
11	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	134	1	3731	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	152	1	4159	3	Y	63	63	1			1
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 52,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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	4092	X	1806	-0-	-2286	-0-	529	1	1226	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	2828	X	2360	-0-	-468	-0-	542	1	1790	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	625	1	978	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2670	X	154	-0-	-2516	-0-	63	1	83	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	468	1	1109	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	527	1	1941	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	2604	X	1915	-0-	-689	-0-	487	1	1374	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	522	1	2388	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	482	1	2540	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	519	1	2740	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	578	1	2237	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1060	-0-	-1110	-0-	39	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1055	-0-	-1045	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	44	1	1167	3	Y	-0-					-0-
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	76	1	2091	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4731	3	61	9	Y	55	51	1			14
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	3	51	9	Y	46	51	1			9
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4531	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4231	3	64	9	Y	58	53	1			18
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4150	3	54	9	Y	49	55	1			12
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3655	3	50	9	Y	45	43	1			14
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3873	3	56	9	Y	51	57	1			8
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3937	3	55	9	Y	50	44	1			14
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3820	3	67	9	Y	61	44	1			31
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3861	3	88	9	Y	80	103	1			8
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3705	3	100	9	Y	91	76	1			23
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3968	3	85	9	Y	77	82	1			18

TOTAL GAS PROD: 49,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 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	4836	X	4242	-0-	-594	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3415	-0-	-673	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3682	-0-	-428	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,466 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	3596	X	2520	-0-	-1076	-0-	2417	2	103	9	Y	94	113	1			30
02	2716	X	1832	-0-	-884	-0-	1770	2	62	9	Y	56	67	1			19
03	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1881	2	78	9	Y	71	69	1			21
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2451	2	9	9	Y	8	26	1			3
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3952	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3521	2	11	9	Y	10	9	1			5
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	Y	7	9	1			3
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3694	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	7	1			3
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3977	2	10	9	Y	9	9	1			3
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	Y	8	8	1			3
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3471	2	11	9	Y	10	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	76	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	77	1	2041	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	82	1	2169	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2109	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	74	1	1955	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	73	1	1947	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	72	1	1993	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2665	2	195	9	Y	177	196	1			57
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2441	2	153	9	Y	139	149	1			47
03	3100	N	3181	-0-	81	81	3023	2	158	9	Y	144	148	1			43
04	3000	N	3778	-0-	778	859	3664	2	114	9	Y	104	112	1			35
05	3100	N	4005	-0-	905	1764	3873	2	132	9	Y	120	112	1			43
06	4906	X	3142	-0-	-1764	-0-	3030	2	112	9	Y	102	95	1			50
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3388	2	95	9	Y	86	101	1			35
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3998	2	106	9	Y	96	94	1			37
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3370	2	85	9	Y	77	79	1			35
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2767	2	94	9	Y	85	89	1			31
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3502	2	86	9	Y	78	75	1			34
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3024	2	85	9	Y	77	81	1			30

TOTAL GAS PROD: 40,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	189	1	5012	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	4732	X	4642	-0-	-90	-0-	167	1	4422	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	182	1	4782	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	5070	X	4946	-0-	-124	-0-	179	1	4726	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	179	1	4729	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	5070	X	4490	-0-	-580	-0-	162	1	4299	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	5146	X	4161	-0-	-985	-0-	151	1	3985	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	132	1	3484	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
09	4950	X	3265	-0-	-1685	-0-	118	1	3127	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
10	4929	X	3282	-0-	-1647	-0-	119	1	3140	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	4500	X	3812	-0-	-688	-0-	131	1	3653	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	205	1	5618	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 53,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

01	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4159	2	121	9	Y	110	148	1			21
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3761	2	52	9	Y	47	57	1			11
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	2	51	9	Y	46	47	1			10
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3960	2	43	9	Y	39	38	1			11
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3921	2	36	9	Y	33	35	1			9
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3951	2	34	9	Y	31	34	1			6
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4054	2	26	9	Y	24	23	1			7
08	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	3979	2	32	9	Y	29	29	1			7
09	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3533	2	33	9	Y	30	31	1			6
10	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	3250	2	36	9	Y	33	33	1			6
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4523	2	40	9	Y	36	33	1			9
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4272	2	41	9	Y	37	34	1			12

TOTAL GAS PROD: 47,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	207	1	5459	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	5292	X	4683	-0-	-609	-0-	170	1	4492	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	197	1	5183	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	193	1	5120	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	207	1	5480	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	199	1	5280	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	203	1	5362	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
08	5735	X	5495	-0-	-240	-0-	199	1	5260	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	196	1	5191	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	201	1	5336	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	194	1	5400	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	200	1	5495	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 65,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2158	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2128	N	1815	-0-	-313	-0-	65	1	1728	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	84	1	2219	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	92	1	2444	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
08	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	89	1	2369	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	87	1	2305	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
10	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	89	1	2361	3	Y	80	79	1			2
							88	9									
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	86	1	2365	3	Y	85	86	1			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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	6913	X	6320	-0-	-593	-0-	226	1	6039	3	Y	47	47	1			-0-
							3	5	52	9							
02	6020	X	5323	-0-	-697	-0-	193	1	5082	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
03	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	211	1	5543	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	6450	X	5345	-0-	-1105	-0-	193	1	5097	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6386	X	6195	-0-	-191	-0-	223	1	5895	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
06	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	202	1	5354	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	209	1	5541	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	212	1	5625	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	207	1	5446	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	211	1	5592	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	200	1	5565	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
*12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	206	1	5652	3	Y	68	69	1			1
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 69,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 9516

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	109	2	29	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	91	2	22	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	134	2	30	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	98	2	25	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	84	2	27	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	797	2	233	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2013

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7816	-0-	-368	-0-	282	1	7442	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	7140	X	7023	-0-	-117	-0-	253	1	6679	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
03	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	273	1	7170	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	258	1	6837	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	256	1	6782	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	243	1	6443	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	7781	X	6818	-0-	-963	-0-	247	1	6527	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	7533	X	6844	-0-	-689	-0-	247	1	6551	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	7170	X	6704	-0-	-466	-0-	242	1	6416	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
10	7099	X	6912	-0-	-187	-0-	250	1	6614	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	237	1	6577	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	244	1	6678	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 84,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 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	5828	X	4351	-0-	-1477	-0-	157	1	4157	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	203	1	5357	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
03	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	204	1	5372	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	195	1	5174	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	204	1	5410	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	199	1	5274	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	206	1	5447	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	206	1	5443	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	200	1	5304	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	207	1	5476	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	191	1	5300	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	208	1	5694	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 66,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4707	-0-	-129	-0-	4672	2	35	9	Y	32	44	1			6
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4284	2	15	9	Y	14	17	1			3
03	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4625	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4434	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	4361	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	4316	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4397	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4432	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	4125	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	3976	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	4320	X	4071	-0-	-249	-0-	4062	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4242	2	10	9	Y	9	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 52,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	152	1	4010	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	123	1	3244	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	144	1	3770	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
04	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	140	1	3693	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	142	1	3770	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	139	1	3674	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	143	1	3799	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	142	1	3773	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	141	1	3724	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	143	1	3786	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	136	1	3774	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	141	1	3859	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 47,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	175	1	4622	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	4452	X	4244	-0-	-208	-0-	154	1	4060	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	189	1	4962	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	194	1	5135	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	182	1	4810	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	5010	X	3927	-0-	-1083	-0-	142	1	3771	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	187	1	4951	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	171	1	4541	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	159	1	4203	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	170	1	4490	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	150	1	4181	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
12	5146	X	4302	-0-	-844	-0-	151	1	4133	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 56,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 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	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5599	2	76	9	Y	69	72	1			22
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4811	2	131	9	Y	119	101	1			40
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5698	2	231	9	Y	210	188	1			62
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6095	2	209	9	Y	190	188	1			64
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5761	2	191	9	Y	174	175	1			63
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5270	2	172	9	Y	156	142	1			77
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5236	2	167	9	Y	152	168	1			61
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5278	2	143	9	Y	130	141	1			50
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4953	2	152	9	Y	138	126	1			62
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5050	2	171	9	Y	155	161	1			56
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4854	2	161	9	Y	146	139	1			63
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4616	2	167	9	Y	152	155	1			60

TOTAL GAS PROD: 65,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-890	-0-	665	2	173	3	Y	35	27	1			21
							39	9									
02	1596	X	887	-0-	-709	-0-	691	2	162	3	Y	31	29	1			23
							34	9									
03	1550	X	599	-0-	-951	-0-	418	2	93	3	Y	80	72	1			31
							88	9									
04	840	X	460	-0-	-380	-0-	297	2	76	3	Y	79	69	1			41
							87	9									
05	992	X	450	-0-	-542	-0-	278	2	88	3	Y	76	75	1			42
							84	9									
06	960	X	607	-0-	-353	-0-	437	2	128	3	Y	38	53	1			27
							42	9									
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1080	2	225	3	Y	36	41	1			22
							40	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1308	2	326	3	Y	39	43	1			18
							43	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	955	2	235	3	Y	36	34	1			20
							40	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1051	2	247	3	Y	36	30	1			26
							40	9									
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	35	44	1			17
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	39	33	1			23

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 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	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	5870	3	33	9	Y	30	31	1			18
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5173	3	29	9	Y	26	29	1			15
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5589	3	39	9	Y	35	33	1			17
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5446	3	39	9	Y	35	38	1			14
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5581	3	34	9	Y	31	38	1			7
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5340	3	30	9	Y	27	20	1			14
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5607	3	36	9	Y	33	40	1			7
08	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	5359	3	30	9	Y	27	22	1			12
09	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	5115	3	30	9	Y	27	21	1			18
10	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5183	3	35	9	Y	32	42	1			8
11	5220	X	5016	-0-	-204	-0-	4982	3	34	9	Y	31	21	1			18
12	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5276	3	42	9	Y	38	43	1			13

TOTAL GAS PROD: 64,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	145	1	3835	3	Y	91	91	1			-0-
							1	5	100	9							
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	156	1	4082	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	125	1	3299	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3906	X	3204	-0-	-702	-0-	113	1	3001	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4222	3	Y	109	108	1			2
							120	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	142	1	3756	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	3	Y	119	117	1			3
							131	9									
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	152	1	4035	3	Y	102	103	1			2
							112	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	140	1	3716	3	Y	98	97	1			3
							108	9									
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	132	1	3665	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	125	1	3427	3	Y	96	98	1			1
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 48,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	798	2	51	9	Y	46	34	1			15
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	734	2	42	9	Y	38	40	1			13
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	Y	20	27	1			6
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	868	N	270	-0-	-598	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	314	-0-	-616	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	214	1	5659	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	5320	X	4990	-0-	-330	-0-	181	1	4766	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
03	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	171	1	4481	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	5700	X	4325	-0-	-1375	-0-	156	1	4130	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5890	X	2982	-0-	-2908	-0-	108	1	2849	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	5700	X	5507	-0-	-193	-0-	199	1	5264	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
07	5518	X	5452	-0-	-66	-0-	197	1	5214	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	190	1	5043	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	186	1	4931	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	188	1	4984	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	179	1	4971	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	185	1	5071	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 60,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6251	2	151	9	Y	137	160	1			25
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5637	2	125	9	Y	114	86	1			53
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6011	2	134	9	Y	122	140	1			35
04	5910	X	5906	-0-	-4	-0-	5823	2	83	9	Y	75	78	1			32
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6119	2	88	9	Y	80	81	1			31
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6168	2	76	9	Y	69	80	1			20
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	2	76	9	Y	69	75	1			14
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6117	2	70	9	Y	64	56	1			22
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5918	2	51	9	Y	46	43	1			25
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5923	2	69	9	Y	63	73	1			15
11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5374	2	76	9	Y	69	59	1			25
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5832	2	78	9	Y	71	75	1			21

TOTAL GAS PROD: 72,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	3	15	9	Y	14	16	1			14
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4104	3	13	9	Y	12	15	1			11
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4182	3	10	9	Y	9	13	1			7
04	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	3359	3	12	9	Y	11	14	1			4
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3835	3	20	9	Y	18					22
06	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3503	3	18	9	Y	16	19	1			19
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3786	3	50	9	Y	45	37	1			27
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3625	3	91	9	Y	83	64	1			46
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					46
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	3	48	9	Y	44	64	1			26
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3132	3	40	9	Y	36					62
*12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3105	3	56	9	Y	51	70	1			43

TOTAL GAS PROD: 44,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4207	-0-	-553	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2198	-0-	-2002	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2150	-0-	-2190	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,776 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	9362	X	8748	-0-	-614	-0-	312	1	8252	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
02	8512	X	6795	-0-	-1717	-0-	242	1	6400	3	Y	138	138	1			-0-
							1	5	152	9							
03	9424	X	8202	-0-	-1222	-0-	295	1	7757	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
04	9120	X	7697	-0-	-1423	-0-	275	1	7286	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
05	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	304	1	8046	3	Y	123	121	1			2
							135	9									
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8232	3	Y	116	116	1			2
							128	9									
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	312	1	8265	3	Y	109	109	1			2
							120	9									
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	116	115	1			3
							128	9									
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	312	1	8269	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	300	1	7952	3	Y	118	116	1			4
							130	9									
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	287	1	7977	3	Y	120	121	1			3
							132	9									
12	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	273	1	7495	3	Y	117	118	1			2
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 99,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3538	-0-	-492	-0-	127	1	3357	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	4004	X	3150	-0-	-854	-0-	113	1	2985	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	139	1	3668	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	131	1	3469	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	123	1	3267	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	125	1	3315	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	128	1	3402	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
09	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	125	1	3319	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	120	1	3173	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	116	1	3209	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	111	1	3035	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 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	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2377	3	19	9	Y	17	19	1			7
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	3	24	9	Y	22	19	1			10
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2639	3	54	9	Y	49	36	1			23
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	3	64	9	Y	58	57	1			24
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3274	3	57	9	Y	52					76
06	3000	N	3404	-0-	404	635	3371	3	33	9	Y	30	70	1			36
07	3100	N	3260	-0-	160	795	3237	3	23	9	Y	21	43	1			14
08	4037	X	3242	-0-	-795	-0-	3212	3	30	9	Y	27	30	1			11
*09	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3035	3	31	9	Y	28					39
10	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	3010	3	32	9	Y	29	37	1			31
11	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	2939	3	30	9	Y	27	37	1			21
12	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2913	3	41	9	Y	37	36	1			22

TOTAL GAS PROD: 35,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	2	18	3	Y	13	6	1			8
							14	9									
02	308	X	93	-0-	-215	-0-	72	2	17	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	341	X	79	-0-	-262	-0-	65	2	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	90	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	92	-0-	-156	-0-	70	2	22	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	62	2	18	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	119	-0-	-5	-0-	98	2	21	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	45	2	11	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	70	2	17	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	81	2	19	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	226	2	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 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	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1469	3	10	9	Y	9	6	1			4
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6					7
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1509	3	9	9	Y	8	6	1			9
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	3	50	9	Y	45	36	1			18
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2060	3	29	9	Y	26	34	1			10
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2374	3	23	9	Y	21					31
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2961	3	33	9	Y	30	30	1			31
11	3000	N	3004	-0-	4	4	2970	3	34	9	Y	31	37	1			25
*12	2793	N	2789	-0-	-4	-0-	2744	3	45	9	Y	41	42	1			24

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	206	1	5442	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	186	1	4899	3	Y	93	93	1			-0-
							1	5	102	9							
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	203	1	5347	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	198	1	5228	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	197	1	5221	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	193	1	5111	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	181	1	4796	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	186	1	4924	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	177	1	4909	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	181	1	4954	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 62,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 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	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3913	3	23	9	Y	21	23	1			7
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3116	3	20	9	Y	18	16	1			9
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	3709	3	22	9	Y	20	17	1			12
04	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3625	3	23	9	Y	21	19	1			14
05	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3617	3	22	9	Y	20	27	1			7
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3268	3	19	9	Y	17	14	1			10
07	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3353	3	3	9	Y	3	6	1			7
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3460	3	10	9	Y	9	10	1			6
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3382	3	9	9	Y	8	9	1			5
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3456	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3382	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3475	3	11	9	Y	10	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 41,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	2666	X	1729	-0-	-937	-0-	63	1	1649	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	2240	N	1341	-0-	-899	-0-	48	1	1279	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	46	1	1204	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	3000	N	4414	-0-	1414	1414	159	1	4197	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	3100	N	4579	-0-	1479	2893	165	1	4357	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3100	N	4522	-0-	1422	4315	162	1	4301	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	8484	X	4169	-0-	-4315	-0-	150	1	3963	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	146	1	3876	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3742	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
*12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	143	1	3919	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3987	3	74	9	Y	67	68	1			23
02	4060	X	3286	-0-	-774	-0-	3225	3	61	9	Y	55	50	1			28
03	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	3545	3	46	9	Y	42	44	1			26
04	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	3490	3	33	9	Y	30	35	1			21
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3788	3	41	9	Y	37	45	1			13
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	3320	3	83	9	Y	75	43	1			45
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3661	3	31	9	Y	28	28	1			45
08	3844	X	3575	-0-	-269	-0-	3502	3	73	9	Y	66	67	1			44
09	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3512	3	67	9	Y	61	69	1			36
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3468	3	68	9	Y	62	71	1			27
11	3570	X	3429	-0-	-141	-0-	3354	3	75	9	Y	68	72	1			23
12	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3547	3	89	9	Y	81	69	1			35

TOTAL GAS PROD: 43,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 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	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3925	3	11	9	Y	10	9	1			3
02	3052	X	3042	-0-	-10	-0-	3031	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3274	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3180	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3319	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2949	3	44	9	Y	40	34	1			10
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3063	3	50	9	Y	45	44	1			11
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3308	3	67	9	Y	61	56	1			16
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	3179	3	45	9	Y	41	46	1			11
10	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3266	3	59	9	Y	54	56	1			9
11	3240	X	3156	-0-	-84	-0-	3077	3	79	9	Y	72	65	1			16
12	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3035	3	69	9	Y	63	57	1			22

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	231	1	6118	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	195	1	5151	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	153	1	4026	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	180	1	4772	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	160	1	4238	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	148	1	3923	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	154	1	4080	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	214	1	5673	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	193	1	5352	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	198	1	5427	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 60,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 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	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	8954	3	180	9	Y	164	142	1			54
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6777	3	171	9	Y	155	181	1			28
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7301	3	218	9	Y	198	199	1			27
04	6750	X	6696	-0-	-54	-0-	6520	3	176	9	Y	160	138	1			49
05	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7243	3	168	9	Y	153	163	1			39
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7026	3	183	9	Y	166	164	1			41
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6969	3	73	9	Y	66	91	1			16
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7150	3	98	9	Y	89	82	1			23
09	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6982	3	67	9	Y	61	68	1			16
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6617	3	88	9	Y	80	82	1			14
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6476	3	116	9	Y	105	95	1			24
*12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6829	3	101	9	Y	92	84	1			32

TOTAL GAS PROD: 86,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5379	-0-	-170	-0-		5379	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4492	-0-	-296	-0-		4492	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4547	-0-	-754	-0-		4547	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4610	-0-	-520	-0-		4610	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4464	-0-	-837	-0-		4464	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-		3922	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-		4174	3			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-		4192	3			N	-0-					-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-		3883	3			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-		3678	3			N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-		3949	3			N	-0-					-0-
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-		3875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2596	-0-	-597	-0-		91	1	2422	3	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
02	2772	X	2097	-0-	-675	-0-		74	1	1949	3	Y	67	67	1			-0-
								74	9									
03	3410	X	2145	-0-	-1265	-0-		76	1	2003	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
04	3300	X	1499	-0-	-1801	-0-		53	1	1409	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-		118	1	3113	3	Y	62	61	1			1
								68	9									
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		101	1	2675	3	Y	50	50	1			1
								55	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-		119	1	3154	3	Y	55	55	1			1
								61	9									
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-		93	1	2472	3	Y	45	45	1			1
								50	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-		109	1	2875	3	Y	53	53	1			1
								58	9									
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		123	1	3268	3	Y	64	63	1			2
								70	9									
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		115	1	3182	3	Y	63	63	1			2
								69	9									
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-		118	1	3234	3	Y	66	67	1			1
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 33,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	126	1	3318	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	149	1	3909	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	144	1	3817	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	144	1	3822	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	148	1	3929	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	152	1	4027	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
10	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	150	1	3960	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
11	4050	X	3266	-0-	-784	-0-	112	1	3103	3	Y	46	47	1			1
							51	9									
12	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	137	1	3765	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 48,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	3	18	9	Y	16	13	1			5
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1700	3	47	9	Y	43	36	1			11
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1472	3	45	9	Y	41	42	1			10
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1594	3	69	9	Y	63	57	1			16
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1545	3	48	9	Y	44	48	1			12
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1543	3	62	9	Y	56	58	1			10
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1392	3	81	9	Y	74	67	1			17
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1528	3	72	9	Y	65	59	1			23

TOTAL GAS PROD: 18,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 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	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	104	1	2762	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3276	X	2244	-0-	-1032	-0-	81	1	2140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	111	1	2938	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	102	1	2697	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	94	1	2497	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	86	1	2276	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	95	1	2517	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	95	1	2524	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
09	2400	N	1388	-0-	-1012	-0-	50	1	1320	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
10	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 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	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	108	1	2874	3	Y	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	96	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	96	1	2530	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2643	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (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	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	175	1	4624	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
02	4676	X	4310	-0-	-366	-0-	155	1	4100	3	Y	49	49	1	-0-
							1	5	54	9					
03	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	172	1	4520	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	157	1	4164	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	179	1	4751	3	Y	57	56	1	1
							63	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	179	1	4736	3	Y	52	52	1	1
							57	9							
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	184	1	4874	3	Y	51	51	1	1
							56	9							
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	183	1	4855	3	Y	54	54	1	1
							59	9							
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	175	1	4636	3	Y	52	52	1	1
							57	9							
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4501	3	Y	53	52	1	2
							58	9							
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	167	1	4628	3	Y	54	55	1	1
							59	9							
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	168	1	4606	3	Y	57	57	1	1
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 57,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 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	EOM BALANCE
01	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	118	1	3111	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	103	1	2713	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
03	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	115	1	3029	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	110	1	2918	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	108	1	2854	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	108	1	2863	3	Y	-0-			-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	107	1	2832	3	Y	-0-			-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	104	1	2765	3	Y	-0-			-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	3	Y	-0-			-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	-0-			-0-
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	99	1	2720	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 35,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	4237	-0-	-754	-0-	4220	3	17	9	Y	15	13	1			5
02	4088	X	3899	-0-	-189	-0-	3882	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4079	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	4110	X	3589	-0-	-521	-0-	3579	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	4011	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3795	3	23	9	Y	21	18	1			5
07	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	4100	3	23	9	Y	21	21	1			5
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3941	3	31	9	Y	28	26	1			7
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3845	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3881	3	28	9	Y	25	26	1			4
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3521	3	37	9	Y	34	30	1			8
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3482	3	31	9	Y	28	26	1			10

TOTAL GAS PROD: 46,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	266	1	7050	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	6748	X	6426	-0-	-322	-0-	233	1	6163	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	256	1	6747	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	7230	X	6195	-0-	-1035	-0-	224	1	5938	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	238	1	6297	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	225	1	5951	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	7130	X	6295	-0-	-835	-0-	228	1	6036	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	6851	X	6139	-0-	-712	-0-	222	1	5884	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	215	1	5700	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	227	1	6027	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	219	1	6093	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	223	1	6125	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 77,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 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	3968	X	3091	-0-	-877	-0-	3068	2	23	9	Y	21	22	1			5
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	2772	2	20	9	Y	18	20	1			3
03	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3067	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3055	2	22	9	Y	20	21	1			3
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3103	2	23	9	Y	21	18	1			6
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	25	1			8
07	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3049	2	40	9	Y	36	38	1			6
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3321	2	42	9	Y	38	37	1			7
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3078	2	47	9	Y	43	38	1			12
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3112	2	53	9	Y	48	52	1			8
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3285	2	63	9	Y	57	57	1			8
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	50	1			9

TOTAL GAS PROD: 37,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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 (-)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-	75	1	1979	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	78	1	2050	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	84	1	2227	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	80	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	78	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	73	1	1932	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	76	1	2074	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	93	1	2470	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	3164	X	2622	-0-	-542	-0-	94	1	2469	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	119	1	3142	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	110	1	2916	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	117	1	3106	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	113	1	2980	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	114	1	3026	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	2964	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	115	1	3056	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	2992	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	3	Y	59	60	1			1
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 37,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	208	1	5492	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	4648	X	3729	-0-	-919	-0-	135	1	3570	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	246	1	6459	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	240	1	6357	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	240	1	6349	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	5520	X	3721	-0-	-1799	-0-	135	1	3562	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	213	1	5650	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
08	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	149	1	3932	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
09	6630	X	5595	-0-	-1035	-0-	202	1	5356	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	6634	X	5288	-0-	-1346	-0-	191	1	5060	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
11	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	177	1	4914	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	5890	X	5163	-0-	-727	-0-	180	1	4943	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 64,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2301	-0-	-2845	-0-	347	1	1869	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	559	1	3236	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	553	1	3449	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	617	1	3385	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	505	1	2815	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	3450	X	2168	-0-	-1282	-0-	470	1	1647	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3565	X	1805	-0-	-1760	-0-	450	1	1299	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	591	1	2859	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
09	4110	X	3264	-0-	-846	-0-	519	1	2668	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	515	1	2917	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	508	1	2117	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
12	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	791	1	2485	3	Y	67	67	1			-0-
							88	5	74	9							

TOTAL GAS PROD: 38,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4295	2	139	9	Y	126	128	1			53
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3939	2	122	9	Y	111	121	1			43
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4390	2	107	9	Y	97	109	1			31
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4209	2	111	9	Y	101	100	1			32
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3906	2	111	9	Y	101	97	1			36
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3789	2	97	9	Y	88	93	1			31
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3772	2	96	9	Y	87	65	1			53
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3756	2	95	9	Y	86	127	1			12
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3639	2	86	9	Y	78	64	1			26
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3756	2	98	9	Y	89	95	1			20
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3735	2	94	9	Y	85	67	1			38
12	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3561	2	99	9	Y	90	102	1			26

TOTAL GAS PROD: 48,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	292	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
							4	5	13	9							
02	7476	X	7056	-0-	-420	-0-	257	1	6786	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	276	1	7265	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	8010	X	6509	-0-	-1501	-0-	236	1	6249	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	8277	X	6611	-0-	-1666	-0-	240	1	6349	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	7860	X	6225	-0-	-1635	-0-	226	1	5979	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7812	X	6381	-0-	-1431	-0-	232	1	6130	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	7316	X	6363	-0-	-953	-0-	231	1	6112	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	221	1	5848	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	234	1	6186	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	230	1	6381	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	245	1	6708	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 80,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	4836	X	4588	-0-	-248	-0-	4557	3	31	9	Y	28	25	1			16
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	3	32	9	Y	29	36	1			9
03	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4343	3	43	9	Y	39	25	1			23
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	3	52	9	Y	47	46	1			24
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4838	3	42	9	Y	38	44	1			18
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4781	3	56	9	Y	51	50	1			19
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4880	3	66	9	Y	60	40	1			39
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4804	3	54	9	Y	49	46	1			42
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4605	3	61	9	Y	55	68	1			29
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4803	3	64	9	Y	58	46	1			41
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4453	3	53	9	Y	48	63	1			26
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4733	3	67	9	Y	61	62	1			25

TOTAL GAS PROD: 56,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5164	2	199	9	Y	181	184	1			76
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5040	2	176	9	Y	160	174	1			62
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4134	2	244	9	Y	222	213	1			71
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3523	2	339	9	Y	308	280	1			99
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4015	2	337	9	Y	306	296	1			109
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4095	2	297	9	Y	270	284	1			95
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4679	2	289	9	Y	263	197	1			161
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4065	2	293	9	Y	266	389	1			38
09	3840	X	3772	-0-	-68	-0-	3510	2	262	9	Y	238	196	1			80
10	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	3357	2	297	9	Y	270	289	1			61
11	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	3138	2	288	9	Y	262	205	1			118
12	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3188	2	298	9	Y	271	311	1			78

TOTAL GAS PROD: 51,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

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	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	181	1	4784	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164	1	4326	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	186	1	4897	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	174	1	4599	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	173	1	4568	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	175	1	4646	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	185	1	4883	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	181	1	4784	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	192	1	5073	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	183	1	5086	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	185	1	5067	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 60,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	4987	2	15	9	Y	14	18	1			3
02	4760	X	4533	-0-	-227	-0-	4527	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	5270	X	4918	-0-	-352	-0-	4910	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4737	2	8	9	Y	7	6	1			2
05	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4637	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4555	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4716	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4589	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4506	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4227	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4560	X	4248	-0-	-312	-0-	4241	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4379	2	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 55,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3152	-0-	-298	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

01	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	98	1	2630	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	88	1	2311	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	95	1	2495	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2640	N	2211	-0-	-429	-0-	80	1	2122	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	80	1	2113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	78	1	2073	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	82	1	2163	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	79	1	2088	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	86	1	2267	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	97	1	2663	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	213	1	5619	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	209	1	5513	3	Y	70	70	1			-0-
							1	5	77	9							
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	220	1	5773	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	215	1	5686	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	208	1	5515	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
06	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	196	1	5190	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	200	1	5300	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	209	1	5538	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	188	1	4970	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	240	1	6363	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	223	1	6204	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
*12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	230	1	6314	3	Y	77	78	1			1
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 71,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

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	8215	X	7777	-0-	-438	-0-	282	1	7445	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	7504	X	6605	-0-	-899	-0-	239	1	6319	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
03	8308	X	7112	-0-	-1196	-0-	259	1	6810	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	8040	X	6844	-0-	-1196	-0-	247	1	6550	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	8308	X	6864	-0-	-1444	-0-	248	1	6571	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	7530	X	6336	-0-	-1194	-0-	229	1	6070	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	240	1	6342	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	7099	X	6172	-0-	-927	-0-	223	1	5913	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	216	1	5716	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	6851	X	5777	-0-	-1074	-0-	209	1	5533	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	6420	X	4866	-0-	-1554	-0-	168	1	4666	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	6634	X	5851	-0-	-783	-0-	204	1	5608	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 76,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	1648	3	Y	4	4	1			-0-
02	1932	N	1552	-0-	-380	-0-	57	1 4 9	1491	3	Y	4	4	1			-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1851	3	Y	4	4	1			-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	2004	3	Y	4	4	1			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	2017	3	Y	3	3	1			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	2026	3	Y	3	3	1			-0-
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	73	1 3 9	1940	3	Y	3	3	1			-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	73	1 3 9	1919	3	Y	3	3	1			-0-
09	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	65	1 3 9	1727	3	Y	3	3	1			-0-
10	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	62	1 3 9	1631	3	Y	3	3	1			-0-
11	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	54	1 3 9	1487	3	Y	3	3	1			-0-
12	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	49	1 2 9	1330	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	85	1 1 5	2285	3 8 9	Y	7	7	1			-0-
02	2268	N	1880	-0-	-388	-0-	68	1 7 9	1805	3	Y	6	6	1			-0-
03	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	74	1 6 9	1951	3	Y	5	5	1			-0-
04	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	70	1 2 9	1840	3	Y	2	2	1			-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	2022	3	Y	2	2	1			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1956	3	Y	2	2	1			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1923	3	Y	2	2	1			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1997	3	Y	2	2	1			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1919	3	Y	2	2	1			-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1969	3	Y	2	2	1			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1957	3	Y	2	2	1			-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	2016	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	77	1	2023	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	87	1	2287	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2607	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2503	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2363	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	83	1	2211	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	83	1	2208	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	78	1	2167	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	79	1	2179	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 29,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	4720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4424	X	4395	-0-	-29	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4767	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	4334	2	63	9	Y	57	45	1			13
05	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4080	2	46	9	Y	42	45	1			10
06	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	3980	2	58	9	Y	53	41	1			22
07	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	3912	2	103	9	Y	94	69	1			47
08	4774	X	3840	-0-	-934	-0-	3746	2	94	9	Y	85	82	1			50
09	4410	X	3621	-0-	-789	-0-	3543	2	78	9	Y	71	74	1			47
10	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3556	2	96	9	Y	87	99	1			35
11	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3606	2	129	9	Y	117	107	1			45
12	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3856	2	143	9	Y	130	143	1			32

TOTAL GAS PROD: 49,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3349	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	2949	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	129	1	3414	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	120	1	3191	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	118	1	3113	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	3503	X	2577	-0-	-926	-0-	93	1	2453	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	99	1	2632	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	107	1	2836	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	109	1	3016	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	118	1	3238	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 38,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	100	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	108	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	104	1	2749	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	98	1	2718	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	102	1	2799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	118	1 23 9	3120	3	Y	21	21	1			-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	107	1 23 9	2825	3	Y	21	21	1			-0-
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	122	1 23 9	3217	3	Y	21	21	1			-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1 23 9	3115	3	Y	21	21	1			-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1 23 9	3351	3	Y	21	21	1			-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	110	1 19 9	2915	3	Y	17	17	1			-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	147	1 23 9	3882	3	Y	21	21	1			-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	146	1 25 9	3879	3	Y	23	22	1			1
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	136	1 22 9	3609	3	Y	20	21	1			-0-
10	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	126	1 23 9	3335	3	Y	21	20	1			1
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	123	1 23 9	3417	3	Y	21	21	1			1
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	126	1 23 9	3458	3	Y	21	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1 22 9	1352	3	Y	20	20	1			-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	44	1 21 9	1163	3	Y	19	19	1			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1 22 9	1406	3	Y	20	20	1			-0-
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	41	1 19 9	1088	3	Y	17	17	1			-0-
05	1364	N	931	-0-	-433	-0-	33	1 14 9	884	3	Y	13	13	1			-0-
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	41	1 17 9	1093	3	Y	15	15	1			-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	41	1 15 9	1086	3	Y	14	14	1			-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1 15 9	1053	3	Y	14	14	1			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1 15 9	1034	3	Y	14	14	1			-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	48	1 21 9	1270	3	Y	19	18	1			1
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	50	1 23 9	1382	3	Y	21	21	1			1
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	45	1 20 9	1226	3	Y	18	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	161	1	3537	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	3201	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	171	1	3459	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3544	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	164	1	3379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	165	1	3309	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	182	1	3356	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	175	1	3194	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	173	1	3287	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	3480	X	3265	-0-	-215	-0-	169	1	3076	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	185	1	3403	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 42,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	103	1	2717	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	115	1	3047	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	108	1	2867	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	102	1	2689	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	105	1	2793	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	105	1	2776	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	113	1	2980	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	109	1	2993	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11338	-0-	-938	-0-	406	1	10748	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	353	1	9321	3	Y	159	159	1			-0-
							1	5	175	9							
03	10757	X	10575	-0-	-182	-0-	381	1	10032	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
04	10410	X	10279	-0-	-131	-0-	369	1	9767	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
05	10757	X	9909	-0-	-848	-0-	356	1	9425	3	Y	116	114	1			2
							128	9									
06	10410	X	9350	-0-	-1060	-0-	336	1	8903	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
07	10757	X	9448	-0-	-1309	-0-	340	1	9003	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
08	9827	X	9318	-0-	-509	-0-	335	1	8874	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
09	9510	X	9012	-0-	-498	-0-	324	1	8581	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
10	9827	X	9319	-0-	-508	-0-	335	1	8868	3	Y	105	104	1			3
							116	9									
11	9360	X	9274	-0-	-86	-0-	318	1	8838	3	Y	107	107	1			3
							118	9									
*12	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	406	1	11136	3	Y	139	140	1			2
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 119,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	362	-0-	-444	-0-	13	1	336	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1036	N	136	-0-	-900	-0-	5	1	125	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	6	1	168	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	4	1	106	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	4386	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	102	1	4006	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	123	1	3991	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	111	1	3542	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	119	1	3514	3	Y	188	150	1			46
							207	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	113	1	3474	3	Y	85	111	1			20
							94	9									
08	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	107	1	3305	3	Y	94	90	1			24
							103	9									
09	4350	X	2369	-0-	-1981	-0-	70	1	2237	3	Y	56	65	1			15
							62	9									
10	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	110	1	3504	3	Y	101	99	1			17
							111	9									
11	3840	X	2635	-0-	-1205	-0-	116	1	2368	3	Y	137	123	1			31
							151	9									
12	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	124	1	3354	3	Y	118	108	1			41
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 44,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 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	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	207	1	5467	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	5180	X	5136	-0-	-44	-0-	184	1	4860	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	209	1	5501	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	195	1	5168	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	192	1	5080	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	203	1	5363	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	5735	X	5648	-0-	-87	-0-	204	1	5394	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	196	1	5193	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	200	1	5310	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	208	1	5502	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	190	1	5284	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
12	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	188	1	5167	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 66,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	97	1	2572	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2352	N	2324	-0-	-28	-0-	84	1	2226	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	93	1	2443	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	94	1	2486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	2460	N	2253	-0-	-207	-0-	81	1	2147	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
07	3100	N	3246	-0-	146	146	117	1	3089	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
08	2613	N	2467	-0-	-146	-0-	89	1	2347	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	101	1	2663	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	125	1	3312	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	119	1	3304	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	125	1	3419	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 34,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

01	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	4528	3	53	9	N	48	30	1			43
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4024	3	34	9	N	31	55	1			19
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4394	3	32	9	N	29	27	1			21
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	3739	3	22	9	N	20	25	1			16
05	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	3875	3	20	9	N	18	19	1			15
06	3810	X	3705	-0-	-105	-0-	3682	3	23	9	N	21	14	1			22
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3622	3	18	9	N	16	19	1			19
08	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3504	3	26	9	N	24	20	1			23
09	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	3387	3	23	9	N	21	21	1			23
10	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	3598	3	23	9	N	21	23	1			21
11	3660	X	3527	-0-	-133	-0-	3499	3	28	9	N	25	22	1			24
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3650	3	36	9	N	33	22	1			35

TOTAL GAS PROD: 45,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2314	-0-	-0-	-0-	90	1	2104	3	Y	109	108	1			65
							120	9									
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	3	Y	95	105	1			55
							105	9									
03	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	81	1	2070	3	Y	43	77	1			21
							47	9									
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	73	1	2076	3	Y	11	28	1			4
							12	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	62	1	2153	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	59	1	2122	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	68	1	2185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	117	1	2355	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1971	-0-	-1935	-0-	71	1	1871	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	3192	X	1698	-0-	-1494	-0-	61	1	1609	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	81	1	2142	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	78	1	2054	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	72	1	1899	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	68	1	1806	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	68	1	1810	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	69	1	1829	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	67	1	1763	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	86	1	2266	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 25,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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. GAS LIFT (I)(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	8342	-0-	-927	-0-	303	1	8022	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	8008	X	7494	-0-	-514	-0-	273	1	7205	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
03	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	298	1	7843	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	8580	X	8052	-0-	-528	-0-	291	1	7703	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	8711	X	8172	-0-	-539	-0-	295	1	7816	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	8070	X	7215	-0-	-855	-0-	261	1	6906	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	8308	X	8078	-0-	-230	-0-	292	1	7735	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	7998	X	7856	-0-	-142	-0-	284	1	7521	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	7740	X	7429	-0-	-311	-0-	268	1	7113	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	293	1	7758	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	279	1	7741	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
*12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	281	1	7718	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 95,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 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	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	185	1	4911	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	4592	X	4410	-0-	-182	-0-	160	1	4230	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	176	1	4628	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	166	1	4403	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	175	1	4631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4920	X	4804	-0-	-116	-0-	174	1	4617	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	165	1	4360	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	168	1	4452	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	168	1	4457	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	233	1	6186	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	177	1	4918	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
*12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	178	1	4868	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 58,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	98	1	2584	3	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	77	1	2024	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	86	1	2274	3	Y	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	99	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	239	122	1	3217	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3390	-0-	390	629	123	1	3267	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3741	-0-	641	1270	136	1	3605	3	Y	-0-					-0-
08	4892	X	3622	-0-	-1270	-0-	132	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	123	1	3250	3	Y	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	126	1	3327	3	Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	122	1	3395	3	Y	-0-					-0-
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	124	1	3387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6782	2	12	9	Y	11	11	1			4
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6092	2	12	9	Y	11	11	1			4
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6497	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6401	2	17	9	Y	15	6	1			12
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6546	2	19	9	Y	17	17	1			12
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6314	2	22	9	Y	20	18	1			14
07	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	6025	2	25	9	Y	23	24	1			13
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5884	2	30	9	Y	27	28	1			12
09	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5551	2	23	9	Y	21	13	1			20
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	5494	2	33	9	Y	30	29	1			21
11	5700	X	5408	-0-	-292	-0-	5382	2	26	9	Y	24	27	1			18
12	5890	X	5636	-0-	-254	-0-	5601	2	35	9	Y	32	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 72,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2276	-0-	-104	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3692	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3341	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	113	1	2981	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	127	1	3364	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
08	3844	X	2369	-0-	-1475	-0-	85	1	2260	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
09	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	113	1	2983	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	130	1	3431	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	121	1	3374	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	123	1	3364	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51 20	1 9	1328	3	Y	18	18	1			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	1216	3	Y	18	18	1			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	1273	3	Y	23	23	1			-0-
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	43 46	1 9	1135	3	Y	42	42	1			-0-
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	46 45	1 9	1217	3	Y	41	40	1			1
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2013

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

01	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4184	3	62	9	Y	56	37	1			49
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3476	3	1	9	Y	1	27	1			23
03	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	3975	3	46	9	Y	42	31	1			34
04	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3635	3	22	9	Y	20	29	1			25
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	Y	24					49
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3942	3	20	9	Y	18	34	1			33
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4331	3	26	9	Y	24					57
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4191	3	35	9	Y	32	40	1			49
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3938	3	29	9	Y	26	48	1			27
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4339	3	46	9	Y	42	49	1			20
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4336	3	44	9	Y	40					60
*12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4254	3	66	9	Y	60	51	1			69

TOTAL GAS PROD: 49,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

01	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5101	3	52	9	Y	47	40	1			27
02	4704	X	4503	-0-	-201	-0-	4450	3	53	9	Y	48	60	1			15
03	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4847	3	70	9	Y	64	42	1			37
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4734	3	70	9	Y	64	68	1			33
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4467	3	34	9	Y	31	49	1			15
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	4459	3	39	9	Y	35	37	1			13
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4621	3	47	9	Y	43	28	1			28
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4566	3	39	9	Y	35	33	1			30
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4421	3	44	9	Y	40	49	1			21
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4588	3	46	9	Y	42	33	1			30
11	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4277	3	37	9	Y	34	45	1			19
*12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6536	3	47	9	Y	43	44	1			18

TOTAL GAS PROD: 57,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	3583	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	3612	X	3217	-0-	-395	-0-	116	1	3051	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	132	1	3474	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	115	1	3030	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3660	X	3344	-0-	-316	-0-	121	1	3215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	121	1	3207	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	119	1	3155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	115	1	3047	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	119	1	3141	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3330	X	3295	-0-	-35	-0-	114	1	3172	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	148	1	4064	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5772	-0-	-108	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5771	-0-	-529	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	5799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,832 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	425	-0-	-257	-0-		15	1	390	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
02	560	N	306	-0-	-254	-0-		11	1	281	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-		15	1	397	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		36	1	943	3	Y	103	103	1			-0-
								113	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		39	1	1043	3	Y	107	105	1			2
								118	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		38	1	1012	3	Y	95	95	1			2
								105	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		41	1	1098	3	Y	97	97	1			2
								107	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		41	1	1099	3	Y	101	101	1			2
								111	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		42	1	1106	3	Y	104	104	1			2
								114	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		45	1	1184	3	Y	117	115	1			4
								129	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		42	1	1173	3	Y	115	116	1			3
								127	9									
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		43	1	1183	3	Y	122	123	1			2
								134	9									

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		92	1	2434	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		79	1	2094	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		93	1	2459	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-		101	1	2660	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-		100	1	2652	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		97	1	2581	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-		102	1	2690	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
08	2790	N	2772	-0-	-18	-0-		100	1	2644	3	Y	25	24	1			1
								28	9									
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-		98	1	2601	3	Y	24	25	1			-0-
								26	9									
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-		103	1	2729	3	Y	27	26	1			1
								30	9									
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-		97	1	2702	3	Y	27	27	1			1
								30	9									
*12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-		99	1	2702	3	Y	27	28	1			-0-
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2536	-0-	-223	-0-	91	1	2422	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2240	X	2070	-0-	-170	-0-	75	1	1974	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	86	1	2281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	79	1	2092	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2400	N	2023	-0-	-377	-0-	73	1	1937	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	76	1	2014	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	80	1	2107	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	73	1	1939	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	67	1	1872	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2170	N	1302	-0-	-868	-0-	45	1	1247	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 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	3937	X	2910	-0-	-1027	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,323 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	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	189	1	5009	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	165	1	4358	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	193	1	5057	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	156	1	4142	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	195	1	5174	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
06	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	166	1	4387	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	174	1	4613	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
09	4980	X	4278	-0-	-702	-0-	153	1	4056	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	155	1	4094	3	Y	67	66	1			2
							74	9									
11	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	156	1	4336	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
*12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	182	1	4994	3	Y	86	87	1			1
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 57,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	89	1	2364	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	71	1	1884	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	65	1	1721	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	63	1	1655	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	66	1	1740	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	64	1	1701	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2532	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	100	1	2753	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	150	1	3952	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	110	1	2912	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	120	1	3162	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	175	1	4632	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4257	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	153	1	4055	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	159	1	4212	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	151	1	3991	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	158	1	4191	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	149	1	4139	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	164	1	4497	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 50,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	167	1	4396	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	168	1	4417	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	4350	X	4256	-0-	-94	-0-	154	1	4077	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	157	1	4153	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	150	1	3976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	154	1	4087	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	151	1	4004	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	148	1	3924	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	153	1	4065	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	148	1	4100	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	152	1	4177	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 52,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7923	-0-	-602	-0-	7860	3	63	9	Y	57	58	1			14
02	7336	X	7010	-0-	-326	-0-	6959	3	51	9	Y	46	29	1			31
03	8060	X	7684	-0-	-376	-0-	7603	3	81	9	Y	74	71	1			34
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7681	3	106	9	Y	96	73	1			57
05	7936	X	7682	-0-	-254	-0-	7594	3	88	9	Y	80	104	1			33
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7660	3	87	9	Y	79	76	1			36
07	8060	X	7758	-0-	-302	-0-	7674	3	84	9	Y	76	80	1			32
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7588	3	81	9	Y	74	75	1			31
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7245	3	70	9	Y	64	52	1			43
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7468	3	72	9	Y	65	76	1			32
11	7290	X	7239	-0-	-51	-0-	7144	3	95	9	Y	86	80	1			38
*12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7688	3	112	9	Y	102	108	1			32

TOTAL GAS PROD: 91,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 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	5053	X	4782	-0-	-271	-0-	173	1	4572	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	172	1	4510	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	158	1	4189	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	157	1	4163	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	155	1	4097	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	159	1	4204	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	164	1	4330	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	158	1	4186	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	164	1	4355	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	156	1	4340	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	155	1	4258	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 53,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	202	1	5340	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	223	1	5882	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	241	1	6349	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6037	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	240	1	6361	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
06	6030	X	6025	-0-	-5	-0-	215	1	5698	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	235	1	6228	3	Y	106	105	1			3
							117	9									
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	231	1	6126	3	Y	104	105	1			2
							114	9									
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	237	1	6275	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	225	1	6240	3	Y	115	115	1			3
							127	9									
*12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	232	1	6367	3	Y	121	122	1			2
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 77,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

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	7719	X	6937	-0-	-782	-0-	252	1	6664	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	6244	X	5955	-0-	-289	-0-	217	1	5718	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	6913	X	6624	-0-	-289	-0-	242	1	6363	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	6690	X	6218	-0-	-472	-0-	225	1	5960	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6913	X	6574	-0-	-339	-0-	237	1	6287	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	229	1	6074	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	230	1	6079	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	243	1	6425	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	235	1	6228	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	241	1	6394	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	231	1	6412	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	237	1	6504	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 78,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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. GAS LIFT (I)(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	3165	-0-	-1113	-0-	114	1 28 9	3023	3	Y	25	25	1			-0-
02	5544	X	2639	-0-	-2905	-0-	95	1 24 9	2520	3	Y	22	22	1			-0-
03	5797	X	4111	-0-	-1686	-0-	150	1 33 9	3928	3	Y	30	30	1			-0-
04	5610	X	5466	-0-	-144	-0-	197	1 47 9	5222	3	Y	43	43	1			-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	209	1 52 9	5522	3	Y	47	46	1			1
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	211	1 47 9	5590	3	Y	43	43	1			1
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1 48 9	6110	3	Y	44	44	1			1
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	243	1 54 9	6432	3	Y	49	49	1			1
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	238	1 54 9	6304	3	Y	49	49	1			1
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	230	1 55 9	6093	3	Y	50	49	1			2
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	213	1 53 9	5905	3	Y	48	49	1			1
*12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	211	1 55 9	5777	3	Y	50	50	1			1

TOTAL GAS PROD: 65,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2820	-0-	-125	-0-	102	1 12 9	2706	3	Y	11	11	1			-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	100	1 12 9	2628	3	Y	11	11	1			-0-
03	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	103	1 11 9	2722	3	Y	10	10	1			-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	104	1 10 9	2748	3	Y	9	9	1			-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	112	1 10 9	2959	3	Y	9	9	1			-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	118	1 10 9	3132	3	Y	9	9	1			-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	182	1 13 9	4812	3	Y	12	12	1			-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	134	1 11 9	3549	3	Y	10	10	1			-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	92	1 8 9	2443	3	Y	7	7	1			-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	91	1 8 9	2412	3	Y	7	7	1			-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	95	1 9 9	2634	3	Y	8	8	1			-0-
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	97	1 9 9	2646	3	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	6727	X	6377	-0-	-350	-0-	6209	2	168	9	N	153	153	1			35
02	5768	X	5655	-0-	-113	-0-	5505	2	150	9	N	136	151	1			20
03	6386	X	6126	-0-	-260	-0-	6002	2	124	9	N	113	110	1			23
04	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	5771	2	78	9	N	71	82	1			12
05	6386	X	5627	-0-	-759	-0-	5547	2	80	9	N	73	64	1			21
06	6180	X	5498	-0-	-682	-0-	5440	2	58	9	N	53	58	1			16
07	6262	X	4967	-0-	-1295	-0-	4910	2	57	9	N	52	59	1			9
08	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5379	2	55	9	N	50	50	1			9
09	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5055	2	63	9	N	57	50	1			16
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5534	2	80	9	N	73	77	1			12
11	5370	X	5322	-0-	-48	-0-	5238	2	84	9	N	76	77	1			11
12	5425	X	4746	-0-	-679	-0-	4678	2	68	9	N	62	62	1			11

TOTAL GAS PROD: 66,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

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	8401	X	7792	-0-	-609	-0-	7686	3	106	9	Y	96	101	1			33
02	7588	X	6395	-0-	-1193	-0-	6306	3	89	9	Y	81	73	1			41
03	8401	X	7673	-0-	-728	-0-	7578	3	95	9	Y	86	74	1			53
04	8130	X	7296	-0-	-834	-0-	7206	3	90	9	Y	82	78	1			57
05	8401	X	7338	-0-	-1063	-0-	7247	3	91	9	Y	83	111	1			29
06	7530	X	6719	-0-	-811	-0-	6606	3	113	9	Y	103	71	1			61
07	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6906	3	33	9	Y	30	38	1			53
08	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	6935	3	78	9	Y	71	77	1			47
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	6798	3	73	9	Y	66	74	1			39
10	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	7092	3	74	9	Y	67	76	1			30
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6707	3	79	9	Y	72	78	1			24
*12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7191	3	98	9	Y	89	75	1			38

TOTAL GAS PROD: 85,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	100 8	1 9	2662	3	Y	7	7	1			-0-
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	99 9	1 9	2622	3	Y	8	8	1			-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	113 9	1 9	2995	3	Y	8	8	1			-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	105 8	1 9	2786	3	Y	7	7	1			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	3111	3	Y	4	4	1			-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	3270	3	Y	3	3	1			-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	3326	3	Y	3	3	1			-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	3291	3	Y	3	3	1			-0-
09	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	116 3	1 9	3079	3	Y	3	3	1			-0-
10	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	122 4	1 9	3223	3	Y	4	4	1			-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	3197	3	Y	4	4	1			-0-
12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	118 4	1 9	3224	3	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	205	1	5415	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	179	1	4719	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	203	1	5344	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	191	1	5044	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	185	1	4888	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	187	1	4947	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	202	1	5334	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	195	1	5168	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	199	1	5274	3	Y	54	53	1			2
							59	9									
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	187	1	5207	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
12	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	191	1	5246	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 64,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	174	1	4603	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4090	3	Y	337	337	1			-0-
							1	5	371	9							
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	171	1	4484	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
04	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	139	1	3677	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	197	197	1			3
							217	9									
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	4021	3	Y	194	194	1			3
							213	9									
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	149	1	3951	3	Y	203	201	1			5
							223	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	142	1	3765	3	Y	193	195	1			3
							212	9									
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	151	1	3991	3	Y	217	213	1			7
							239	9									
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	147	1	4094	3	Y	226	227	1			6
							249	9									
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	165	1	4522	3	Y	257	259	1			4
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 54,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

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	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	5190	3	36	9	Y	33	31	1			8
02	4816	X	4284	-0-	-532	-0-	4253	3	31	9	Y	28	31	1			5
03	5611	X	4428	-0-	-1183	-0-	4384	3	44	9	Y	40	35	1			10
04	5430	X	4177	-0-	-1253	-0-	4125	3	52	9	Y	47	42	1			15
05	5611	X	4522	-0-	-1089	-0-	4480	3	42	9	Y	38	44	1			9
06	5070	X	4053	-0-	-1017	-0-	4014	3	39	9	Y	35	33	1			11
07	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4143	3	43	9	Y	39	44	1			6
08	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4132	3	43	9	Y	39	34	1			11
09	4140	X	3525	-0-	-615	-0-	3473	3	52	9	Y	47	34	1			24
10	4278	X	3371	-0-	-907	-0-	3304	3	67	9	Y	61	79	1			6
11	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3409	3	78	9	Y	71	59	1			18
12	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	3518	3	65	9	Y	59	63	1			14

TOTAL GAS PROD: 49,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3724	X	2902	-0-	-822	-0-	2896	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	3436	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3465	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2					3
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3511	3	4	9	Y	4	3	1			4
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3624	3	29	9	Y	26	20	1			10
08	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3382	3	21	9	Y	19	21	1			8
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4442	3	21	9	Y	19					27
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5451	3	23	9	Y	21	26	1			22
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5281	3	21	9	Y	19	26	1			15
*12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5360	3	29	9	Y	26	26	1			15

TOTAL GAS PROD: 47,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	87	1	1895	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1888	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2290	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	115	1	2305	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	126	1	2333	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	122	1	2215	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	115	1	2181	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
11	3000	N	3409	-0-	409	409	158	1	2880	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
*12	3100	N	3643	-0-	543	952	172	1	3161	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 30,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3626	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	141	1	3699	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	129	1	3429	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	124	1	3280	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	122	1	3225	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	119	1	3140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3068	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2981	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	104	1	2862	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1484	N	1276	-0-	-208	-0-	58	1	1196	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	72	1	1457	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	65	1	1301	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	56	1	1169	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	61	1	1256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	82	1	1633	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1563	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	53	1	978	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2871	-0-	-1190	-0-	2841	2	30	9	N	27	30	1			5
02	3584	X	2626	-0-	-958	-0-	2603	2	23	9	N	21	16	1			10
03	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2714	2	28	9	N	25	28	1			7
04	3840	X	2740	-0-	-1100	-0-	2719	2	21	9	N	19	18	1			8
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2999	2	28	9	N	25	23	1			10
06	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	1905	2	26	9	N	24	27	1			7
07	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	2114	2	70	9	N	64	58	1			13
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3087	2	65	9	N	59	52	1			20
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3075	2	46	9	N	42	39	1			23
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3228	2	64	9	N	58	67	1			14
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3113	2	69	9	N	63	54	1			23
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3344	2	72	9	N	65	69	1			19

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	177	1	4692	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	158	1	4176	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	180	1	4723	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4454	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4395	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	182	1	4806	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	176	1	4669	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	182	1	4813	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	173	1	4817	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	176	1	4832	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 58,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4345	-0-	-491	-0-	156	1	4117	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	3724	X	2777	-0-	-947	-0-	100	1	2629	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	4123	X	3295	-0-	-828	-0-	118	1	3125	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	133	1	3522	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	209	1	5535	3	Y	109	107	1			2
							120	9									
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	199	1	5258	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5257	3	Y	88	89	1			1
							97	9									
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	180	1	4778	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	186	1	4936	3	Y	94	92	1			3
							103	9									
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	4137	3	Y	82	83	1			2
							90	9									
*12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	183	1	5014	3	Y	100	101	1			1
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 56,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5347	-0-	-225	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,988 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

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	1798	N	95	-0-	-1703	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100	N	6523	-0-	3423	3423	235	1	6167	3	Y	110	110	1	-0-
							121	9							
04	3000	N	4853	-0-	1853	5276	173	1	4589	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
05	3100	N	4444	-0-	1344	6620	159	1	4206	3	Y	72	71	1	1
							79	9							
06	10373	X	3753	-0-	-6620	-0-	134	1	3557	3	Y	56	56	1	1
							62	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	129	1	3420	3	Y	50	50	1	1
							55	9							
08	5022	X	3706	-0-	-1316	-0-	133	1	3514	3	Y	54	54	1	1
							59	9							
09	4860	X	3379	-0-	-1481	-0-	121	1	3203	3	Y	50	50	1	1
							55	9							
10	4433	X	2682	-0-	-1751	-0-	96	1	2540	3	Y	42	42	1	1
							46	9							
11	3750	X	2441	-0-	-1309	-0-	83	1	2316	3	Y	38	38	1	1
							42	9							
12	3720	X	2360	-0-	-1360	-0-	82	1	2235	3	Y	39	39	1	1
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	90	1	2901	3	Y	12	11	1	4
							13	9							
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	71	1	2802	3	Y	11	13	1	2
							12	9							
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	82	1	2676	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	81	1	2872	3	Y	11	10	1	3
							12	9							
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	92	1	2940	3	Y	12	12	1	3
							13	9							
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	3	Y	36	30	1	9
							40	9							
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92	1	2835	3	Y	41	40	1	10
							45	9							
08	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	92	1	2849	3	Y	55	51	1	14
							61	9							
09	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	88	1	2798	3	Y	38	42	1	10
							42	9							
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	94	1	2987	3	Y	49	51	1	8
							54	9							
11	3030	X	2074	-0-	-956	-0-	94	1	1907	3	Y	66	59	1	15
							73	9							
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	100	1	2718	3	Y	57	52	1	20
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 34,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	90	1	2921	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	3388	X	2960	-0-	-428	-0-	73	1	2877	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	87	1	2837	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	87	1	3095	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	114	1	3342	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	105	1	3227	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	137	1	4237	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
09	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	93	1	2962	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	101	1	3209	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	4260	X	2218	-0-	-2042	-0-	102	1	2079	3	Y	34	30	1			8
							37	9									
12	4402	X	3042	-0-	-1360	-0-	107	1	2904	3	Y	28	26	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	104	1	2760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2320	-0-	-704	-0-	85	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3317	X	2363	-0-	-954	-0-	86	1	2276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	95	1	2525	3	Y	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	95	1	2518	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	94	1	2476	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	97	1	2555	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	96	1	2548	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	96	1	2556	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1943	-0-	-667	-0-	68	1	1875	3	Y	-0-					-0-
*12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	116	1	3172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7657	X	5429	-0-	-2228	-0-	197	1	5188	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	6608	X	4480	-0-	-2128	-0-	162	1	4278	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	250	1	6584	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	6090	X	5793	-0-	-297	-0-	210	1	5560	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	247	1	6553	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	252	1	6661	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	246	1	6500	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	236	1	6252	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	235	1	6215	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	7161	X	6611	-0-	-550	-0-	240	1	6347	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	6930	X	6738	-0-	-192	-0-	233	1	6481	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	238	1	6531	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 76,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	Y	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	168	1	4424	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	147	1	3863	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	120	1	3184	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	155	1	4103	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	128	1	3374	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	115	1	3051	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	151	1	4006	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	112	1	2977	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	124	1	3414	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 45,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4254	2	23	9	Y	21	14	1			25
02	4480	X	3792	-0-	-688	-0-	3753	2	39	9	Y	35	26	1			34
03	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	4088	2	44	9	Y	40	52	1			22
04	4800	X	4091	-0-	-709	-0-	4027	2	64	9	Y	58	38	1			42
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4181	2	45	9	Y	41	27	1			56
06	4140	X	4048	-0-	-92	-0-	3992	2	56	9	Y	51	50	1			57
07	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4095	2	113	9	Y	103	29	1			131
08	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4124	2	53	9	Y	48	79	1			100
09	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3850	2	68	9	Y	62	81	1			81
10	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3892	2	91	9	Y	83	41	1			123
11	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	3661	2	81	9	Y	74	43	1			154
12	4185	X	3919	-0-	-266	-0-	3798	2	121	9	Y	110	126	1			138

TOTAL GAS PROD: 48,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2872	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	95	1	2511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	106	1	2790	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	100	1	2655	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	110	1	2911	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	3000	N	3006	-0-	6	24	106	1	2814	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
07	3070	N	3046	-0-	-24	-0-	108	1	2857	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	102	1	2697	3	Y	75	76	1			1
							83	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2709	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	97	1	2707	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	101	1	2769	3	Y	85	86	1			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 35,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9211	-0-	-3716	-0-	334	1	8833	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	13272	X	11346	-0-	-1926	-0-	412	1	10877	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
03	14694	X	13145	-0-	-1549	-0-	480	1	12610	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	542	1	14356	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	550	1	14552	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	534	1	14131	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	15469	X	14514	-0-	-955	-0-	527	1	13943	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13498	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	486	1	12883	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	12958	X	12920	-0-	-38	-0-	468	1	12409	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	464	1	12883	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*12	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	481	1	13176	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 160,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	3276	X	3159	-0-	-117	-0-	113	1	2979	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	113	1	2979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120	1	3171	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	115	1	3039	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	116	1	3069	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	110	1	2923	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	106	1	2801	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	109	1	2891	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	105	1	2905	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	108	1	2955	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 38,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	817	31 1 35 9	Y	32	32	1	-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1070	41 1 65 9	Y	59	59	1	-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	982	37 1 43 9	Y	39	39	1	-0-
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	687	26 1 25 9	Y	23	23	1	-0-
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	771	29 1 24 9	Y	22	22	1	-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	830	31 1 24 9	Y	22	22	1	-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	901	34 1 25 9	Y	23	23	1	-0-
08	1054	X	995	-0-	-59	-0-	932	35 1 28 9	Y	25	24	1	1
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	867	33 1 24 9	Y	22	23	1	-0-
10	961	X	948	-0-	-13	-0-	886	33 1 29 9	Y	26	25	1	1
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	906	33 1 29 9	Y	26	26	1	1
*12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	959	35 1 31 9	Y	28	29	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

01	6045	X	5790	-0-	-255	-0-	5712	3 78 9	Y	71	74	1	18
02	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	4862	3 55 9	Y	50	34	1	34
03	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	5131	3 46 9	Y	42	57	1	19
04	5640	X	3948	-0-	-1692	-0-	3913	3 35 9	Y	32	32	1	19
05	5828	X	4443	-0-	-1385	-0-	4420	3 23 9	Y	21	31	1	9
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	4358	3 29 9	Y	26	23	1	12
07	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	4575	3 36 9	Y	33	31	1	14
08	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4573	3 36 9	Y	33	33	1	14
09	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4280	3 31 9	Y	28	23	1	19
10	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	4440	3 32 9	Y	29	34	1	14
11	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	4180	3 43 9	Y	39	36	1	17
12	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	4496	3 50 9	Y	45	48	1	14

TOTAL GAS PROD: 55,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	197	1	5193	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	175	1	4611	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	195	1	5158	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5678	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	209	1	5536	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	241	1	6384	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	270	1	7154	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	287	1	7606	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	281	1	7797	3	Y	62	62	1			2
							68	9									
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	294	1	8067	3	Y	67	68	1			1
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 76,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

01	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	3351	2	76	9	N	69	69	1			25
02	4536	X	3872	-0-	-664	-0-	3794	2	78	9	N	71	70	1			26
03	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3785	2	62	9	N	56	64	1			18
04	4860	X	4482	-0-	-378	-0-	4461	2	21	9	N	19	22	1			15
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4289	2	23	9	N	21	21	1			15
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4333	2	19	9	N	17	20	1			12
07	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	3853	2	13	9	N	12	18	1			6
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4282	2	15	9	N	14	14	1			6
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4045	2	12	9	N	11	7	1			10
10	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3511	2	15	9	N	14	14	1			10
11	3990	X	3036	-0-	-954	-0-	3023	2	13	9	N	12	13	1			9
12	4123	X	3005	-0-	-1118	-0-	2987	2	18	9	N	16	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7071	-0-	-1361	-0-	255	1	6748	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	6916	X	1186	-0-	-5730	-0-	43	1	1133	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	292	1	7672	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	7410	X	7299	-0-	-111	-0-	263	1	6968	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	7533	X	7467	-0-	-66	-0-	269	1	7134	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	296	1	7846	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	290	1	7689	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	280	1	7416	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	293	1	7772	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	280	1	7784	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
*12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	288	1	7903	3	Y	64	65	1			1
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 87,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 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	4836	X	3584	-0-	-1252	-0-	128	1	3366	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
02	4004	X	2487	-0-	-1517	-0-	88	1	2324	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	303	1	7974	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	224	1	5918	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	230	1	6085	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	4433	X	2279	-0-	-2154	-0-	82	1	2166	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	8153	X	766	-0-	-7387	-0-	28	1	732	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	6210	X	3264	-0-	-2946	-0-	118	1	3124	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6355	X	4861	-0-	-1494	-0-	176	1	4651	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	208	1	5767	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	193	1	5303	3	Y	34	35	1			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 54,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8258	-0-	-81	-0-	8258	3	N	-0-			-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3	N	-0-			-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3	N	-0-			-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3	N	-0-			-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3	N	-0-			-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3	N	-0-			-0-
08	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	7464	3	N	-0-			-0-
09	7710	X	7358	-0-	-352	-0-	7358	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7581	-0-	-200	-0-	7581	3	N	-0-			-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3	N	-0-			-0-
*12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,136 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	638	1	Y	35	35	1	-0-
							39	9					
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	698	1	Y	19	19	1	-0-
							21	9					
03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	856	1	Y	34	34	1	-0-
							37	9					
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	806	1	Y	32	32	1	-0-
							35	9					
05	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	766	1	Y	54	54	1	-0-
							59	9					
06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	776	1	Y	56	56	1	-0-
							62	9					
07	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	841	1	Y	62	62	1	-0-
							68	9					
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	858	1	Y	51	51	1	-0-
							56	9					
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	790	1	Y	61	61	1	-0-
							67	9					
10	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	891	1	Y	62	62	1	-0-
							68	9					
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	28	28	1	-0-
*12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1591	1	Y	104	104	1	-0-
							429	5					
							114	9					

TOTAL GAS PROD: 36,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

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	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	92	1	2424	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	2576	X	2312	-0-	-264	-0-	83	1	2200	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	120	1	3167	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	99	1	2613	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	92	1	2428	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	96	1	2548	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2730	X	2464	-0-	-266	-0-	89	1	2355	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	83	1	2211	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2770	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	101	1	2756	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6170	2	113	9	N	103	96	1			24
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5338	2	103	9	N	94	104	1			14
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5910	2	107	9	N	97	92	1			19
04	5730	X	5446	-0-	-284	-0-	5357	2	89	9	N	81	86	1			14
05	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5575	2	89	9	N	81	71	1			24
06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	4281	2	67	9	N	61	66	1			19
07	5921	X	3865	-0-	-2056	-0-	3800	2	65	9	N	59	68	1			10
08	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	4313	2	68	9	N	62	61	1			11
09	5070	X	3918	-0-	-1152	-0-	3854	2	64	9	N	58	53	1			16
10	5239	X	4283	-0-	-956	-0-	4186	2	97	9	N	88	90	1			14
11	4350	X	3535	-0-	-815	-0-	3447	2	88	9	N	80	83	1			11
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4746	2	91	9	N	83	79	1			15

TOTAL GAS PROD: 58,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-1836	-0-	756	1	2922	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	5012	X	2086	-0-	-2926	-0-	536	1	1536	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4929	X	2814	-0-	-2115	-0-	550	1	2234	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3960	X	2318	-0-	-1642	-0-	423	1	1870	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	597	1	2670	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	832	1	4770	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1092	1	5165	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1024	1	4787	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	903	1	4477	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	944	1	5264	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1085	1	4963	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1065	1	4820	3	Y	45	45	1			-0-
							469	5	50	9							

TOTAL GAS PROD: 56,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	191	1	5058	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	173	1	4566	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	209	1	5494	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5389	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	196	1	5200	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	196	1	5198	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
08	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	190	1	5042	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	5280	X	5088	-0-	-192	-0-	183	1	4846	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	188	1	4990	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
11	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	175	1	4857	3	Y	57	58	1			1
							63	9									
12	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	181	1	4949	3	Y	60	60	1			1
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 63,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	9424	X	9269	-0-	-155	-0-	334	1	8835	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	8680	X	8205	-0-	-475	-0-	296	1	7811	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
03	9610	X	9018	-0-	-592	-0-	327	1	8600	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	9300	X	8518	-0-	-782	-0-	306	1	8107	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	9424	X	8596	-0-	-828	-0-	309	1	8190	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	8970	X	8532	-0-	-438	-0-	307	1	8137	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
07	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	302	1	7997	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	9021	X	8437	-0-	-584	-0-	304	1	8046	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
09	8520	X	7873	-0-	-647	-0-	283	1	7510	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	8804	X	7847	-0-	-957	-0-	282	1	7479	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	299	1	8311	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
*12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	297	1	8153	3	Y	89	90	1			1
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 101,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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	7688	X	7156	-0-	-532	-0-	258	1	6826	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	223	1	5899	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
03	7285	X	6737	-0-	-548	-0-	245	1	6429	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	241	1	6370	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	7285	X	6464	-0-	-821	-0-	233	1	6177	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	6930	X	6488	-0-	-442	-0-	234	1	6204	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	234	1	6202	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	225	1	5948	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	6540	X	6241	-0-	-299	-0-	225	1	5968	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	6696	X	6244	-0-	-452	-0-	225	1	5969	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
11	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	207	1	5759	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	229	1	6281	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 77,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	1	2960	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	2997	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	3	Y	104	102	1			2
							114	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
08	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	77	1	2026	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	108	1	2869	3	Y	86	87	1			1
							95	9									
10	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	92	1	2439	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
11	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	84	1	2330	3	Y	79	79	1			2
							87	9									
12	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	88	1	2414	3	Y	84	85	1			1
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 35,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	154	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	163	1	4293	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	175	1	4607	3	Y	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	189	1	5015	3	Y	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	232	1	6145	3	Y	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	202	1	5348	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	193	1	5120	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	6386	X	4549	-0-	-1837	-0-	165	1	4363	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	6180	X	4717	-0-	-1463	-0-	171	1	4524	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6386	X	4832	-0-	-1554	-0-	175	1	4633	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	5580	X	4900	-0-	-680	-0-	169	1	4707	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	213	1	5841	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 61,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129	1	3398	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2986	-0-	-626	-0-	109	1	2877	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	118	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	105	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	89	1	2365	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	1652	-0-	-1768	-0-	60	1	1583	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3317	X	1499	-0-	-1818	-0-	54	1	1432	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3224	X	2199	-0-	-1025	-0-	79	1	2100	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2880	X	2483	-0-	-397	-0-	89	1	2371	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	84	1	2219	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	70	1	1936	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
12	2511	X	1964	-0-	-547	-0-	68	1	1875	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 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	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	289	1	7630	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	7756	X	6745	-0-	-1011	-0-	244	1	6448	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	277	1	7296	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	268	1	7097	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	8215	X	7375	-0-	-840	-0-	267	1	7064	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	7710	X	7074	-0-	-636	-0-	256	1	6779	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	259	1	6845	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
08	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	259	1	6854	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	7200	X	6891	-0-	-309	-0-	249	1	6605	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	254	1	6720	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	247	1	6849	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	265	1	7264	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 87,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8954	-0-	-1028	-0-	325	1	8596	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	8624	X	7656	-0-	-968	-0-	278	1	7345	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
03	9548	X	8636	-0-	-912	-0-	315	1	8290	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	331	1	8754	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	9083	X	8685	-0-	-398	-0-	315	1	8346	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	292	1	7738	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9548	X	8601	-0-	-947	-0-	312	1	8268	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	298	1	7886	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	297	1	7862	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	8680	X	8190	-0-	-490	-0-	297	1	7870	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	8310	X	8102	-0-	-208	-0-	281	1	7798	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	8587	X	8092	-0-	-495	-0-	284	1	7785	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 100,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13622	-0-	-1568	-0-	496	1	13114	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	12712	X	11879	-0-	-833	-0-	433	1	11433	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
03	14074	X	13130	-0-	-944	-0-	481	1	12638	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	13620	X	12375	-0-	-1245	-0-	449	1	11876	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	13981	X	12473	-0-	-1508	-0-	452	1	11974	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	13170	X	11994	-0-	-1176	-0-	435	1	11518	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	13144	X	11901	-0-	-1243	-0-	432	1	11430	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	12865	X	11585	-0-	-1280	-0-	420	1	11125	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	12390	X	11239	-0-	-1151	-0-	407	1	10793	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	12462	X	11530	-0-	-932	-0-	418	1	11071	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	12000	X	11368	-0-	-632	-0-	394	1	10932	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	11904	X	11828	-0-	-76	-0-	415	1	11367	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 144,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	6758	X	4911	-0-	-1847	-0-	4907	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	5348	X	4400	-0-	-948	-0-	4396	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	5673	X	4698	-0-	-975	-0-	4681	2	17	9	Y	15	12	1			5
04	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	4486	2	47	9	Y	43	14	1			34
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5876	2	34	9	Y	31	42	1			23
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7059	2	21	9	Y	19	29	1			13
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8639	2	14	9	Y	13	19	1			7
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8675	2	14	9	Y	13	14	1			6
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8375	2	12	9	Y	11	7	1			10
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8263	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7804	2	14	9	Y	13	14	1			10
*12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8267	2	18	9	Y	16	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 81,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3221	2	20	9	Y	18	20	1			6
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2897	2	15	9	Y	14	15	1			5
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3436	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3370	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3172	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2875	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2887	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2978	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 38,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	5921	X	5374	-0-	-547	-0-	5194	2	180	9	Y	164	152	1			61
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4599	2	47	9	Y	43	40	1			64
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4924	2	53	9	Y	48	74	1			38
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	2	46	9	Y	42	51	1			29
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4891	2	41	9	Y	37	50	1			16
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4624	2	32	9	Y	29	23	1			22
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4793	2	28	9	Y	25	20	1			27
08	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4587	2	37	9	Y	34	40	1			21
09	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	4379	2	4	9	Y	4	16	1			9
10	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4452	2	28	9	Y	25	17	1			17
11	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4133	2	25	9	Y	23	16	1			24
12	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4144	2	25	9	Y	23	33	1			14

TOTAL GAS PROD: 56,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7168	-0-	-272	-0-	7048	2	120	9	Y	109	125	1			20
02	6272	X	6238	-0-	-34	-0-	6146	2	92	9	Y	84	65	1			39
03	6944	X	6911	-0-	-33	-0-	6786	2	125	9	Y	114	120	1			33
04	6720	X	6546	-0-	-174	-0-	6414	2	132	9	Y	120	102	1			51
05	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6752	2	122	9	Y	111	119	1			43
06	6720	X	6669	-0-	-51	-0-	6560	2	109	9	Y	99	113	1			29
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6867	2	131	9	Y	119	123	1			25
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6881	2	119	9	Y	108	96	1			37
09	6660	X	6584	-0-	-76	-0-	6498	2	86	9	Y	78	73	1			42
10	6882	X	6553	-0-	-329	-0-	6433	2	120	9	Y	109	125	1			26
11	6660	X	5894	-0-	-766	-0-	5765	2	129	9	Y	117	100	1			43
12	6882	X	6600	-0-	-282	-0-	6467	2	133	9	Y	121	128	1			36

TOTAL GAS PROD: 80,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 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	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	189	1	5061	3	Y	75	75	1			-0-
							2	5	83	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	170	1	4488	3	Y	72	72	1			-0-
							1	5	79	9							
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	191	1	5016	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	5010	X	4235	-0-	-775	-0-	152	1	4031	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	153	1	4049	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	159	1	4209	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5177	X	4592	-0-	-585	-0-	166	1	4383	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	175	1	4645	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	169	1	4481	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	168	1	4459	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
11	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	162	1	4494	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
12	4867	X	4161	-0-	-706	-0-	145	1	3969	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 55,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8227	-0-	-81	-0-	297	1	7843	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
02	7616	X	7104	-0-	-512	-0-	256	1	6764	3	Y	75	75	1			-0-
							1	5	83	9							
03	8494	X	7560	-0-	-934	-0-	274	1	7211	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	8220	X	7394	-0-	-826	-0-	266	1	7047	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	8494	X	7374	-0-	-1120	-0-	266	1	7034	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
06	7950	X	7379	-0-	-571	-0-	266	1	7046	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	270	1	7135	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
08	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	260	1	6884	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	7500	X	7071	-0-	-429	-0-	255	1	6751	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
10	7626	X	7524	-0-	-102	-0-	271	1	7180	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	257	1	7135	3	Y	67	67	1			2
							74	9									
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	265	1	7255	3	Y	70	71	1			1
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 89,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	953	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	44	1	796	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	930	N	683	-0-	-247	-0-	34	1	615	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	401	1	10593	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	9884	X	9582	-0-	-302	-0-	347	1	9165	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
03	11036	X	10984	-0-	-52	-0-	399	1	10516	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	10710	X	10243	-0-	-467	-0-	371	1	9827	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	11067	X	10066	-0-	-1001	-0-	365	1	9670	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	10710	X	9334	-0-	-1376	-0-	339	1	8969	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	10974	X	9514	-0-	-1460	-0-	345	1	9144	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	336	1	8890	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	10020	X	9023	-0-	-997	-0-	327	1	8671	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	10075	X	9091	-0-	-984	-0-	330	1	8732	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	324	1	8987	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	346	1	9488	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 117,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	231	1	6119	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	6160	X	6047	-0-	-113	-0-	220	1	5818	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	234	1	6161	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	6600	X	4769	-0-	-1831	-0-	173	1	4592	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	6696	X	5426	-0-	-1270	-0-	197	1	5225	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	6480	X	5084	-0-	-1396	-0-	185	1	4888	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	6696	X	4746	-0-	-1950	-0-	172	1	4557	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	163	1	4306	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	5250	X	4222	-0-	-1028	-0-	153	1	4054	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5425	X	4180	-0-	-1245	-0-	151	1	4012	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	5070	X	3537	-0-	-1533	-0-	122	1	3401	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	144	1	3962	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 59,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	285	1	7520	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	7420	X	6902	-0-	-518	-0-	250	1	6610	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
03	8215	X	7437	-0-	-778	-0-	271	1	7129	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	7950	X	7249	-0-	-701	-0-	262	1	6948	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	262	1	6929	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	7590	X	6738	-0-	-852	-0-	244	1	6461	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	253	1	6693	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	255	1	6749	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
09	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	254	1	6732	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	258	1	6847	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	243	1	6761	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	252	1	6911	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 85,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 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	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	7673	2	28	9	Y	25	30	1			6
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6552	2	24	9	Y	22	21	1			7
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6151	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6552	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6841	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6336	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	6045	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	6270	X	5463	-0-	-807	-0-	5459	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6700	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6215	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6884	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 76,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5213	-0-	-274	-0-	188	1 2 5	5023	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4484	-0-	-472	-0-	164	1 1 5	4319	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	180	1	4738	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4814	-0-	-496	-0-	175	1 9 9	4630	3	Y	8	8	1			-0-
05	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	175	1 11 9	4646	3	Y	10	10	1			-0-
06	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	169	1 10 9	4466	3	Y	9	9	1			-0-
07	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	171	1 9 9	4536	3	Y	8	8	1			-0-
08	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	169	1 10 9	4480	3	Y	9	9	1			-0-
09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	164	1 10 9	4354	3	Y	9	9	1			-0-
10	4836	X	4680	-0-	-156	-0-	170	1 10 9	4500	3	Y	9	9	1			-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	162	1 11 9	4491	3	Y	10	10	1			-0-
*12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	167	1 11 9	4577	3	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8265	-0-	-911	-0-	291	1 4 5	7794 176	3 9	Y	160	160	1			-0-
02	8008	X	7402	-0-	-606	-0-	262	1 1 5	6912 227	3 9	Y	206	206	1			-0-
03	8866	X	8340	-0-	-526	-0-	297	1 221 9	7822	3	Y	201	201	1			-0-
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	280	1 190 9	7424	3	Y	173	173	1			-0-
05	8494	X	7859	-0-	-635	-0-	280	1 171 9	7408	3	Y	155	153	1			2
06	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	268	1 47 9	7102	3	Y	43	44	1			1
07	8339	X	7304	-0-	-1035	-0-	266	1 8 9	7030	3	Y	7	8	1			-0-
08	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	261	1 8 9	6909	3	Y	7	7	1			-0-
09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	254	1 9 9	6742	3	Y	8	8	1			-0-
10	7874	X	7259	-0-	-615	-0-	264	1 9 9	6986	3	Y	8	8	1			-0-
11	7410	X	7235	-0-	-175	-0-	251	1 9 9	6975	3	Y	8	8	1			-0-
12	7316	X	7290	-0-	-26	-0-	256	1 10 9	7024	3	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	342	1	2829	3	Y	773	773	1			-0-
							850	9									
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	396	1	3372	3	Y	953	953	1			-0-
							1048	9									
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	419	1	3830	3	Y	846	846	1			-0-
							931	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	433	1	5419	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	479	1	5590	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	404	1	5253	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	459	1	5842	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	461	1	5677	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	6180	X	6111	-0-	-69	-0-	448	1	5634	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	483	1	6096	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
11	6120	X	2204	-0-	-3916	-0-	329	1	1816	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
12	6324	X	3735	-0-	-2589	-0-	398	1	3253	3	Y	76	76	1			1
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 63,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

01	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	5782	2	20	9	Y	18	22	1			3
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4809	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5492	2	30	9	Y	27	25	1			8
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5980	2	42	9	Y	38	30	1			16
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6119	2	50	9	Y	45	44	1			17
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6157	2	48	9	Y	44	48	1			13
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6278	2	59	9	Y	54	56	1			11
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6165	2	55	9	Y	50	44	1			17
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5876	2	39	9	Y	35	33	1			19
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5989	2	55	9	Y	50	57	1			12
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5471	2	59	9	Y	54	46	1			20
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5656	2	62	9	Y	56	59	1			17

TOTAL GAS PROD: 70,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5432	-0-	-861	-0-	195	1	5135	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	5712	X	3832	-0-	-1880	-0-	137	1	3619	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	6324	X	4715	-0-	-1609	-0-	170	1	4461	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	6120	X	4760	-0-	-1360	-0-	170	1	4502	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	5518	X	4517	-0-	-1001	-0-	161	1	4264	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	187	1	4961	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	208	1	5514	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	83	82	1			2
							91	9									
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	192	1	5088	3	Y	91	92	1			1
							100	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	196	1	5190	3	Y	99	97	1			3
							109	9									
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	183	1	5090	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
*12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	161	1	4426	3	Y	87	89	1			1
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 60,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2598	3	44	9	Y	40	36	1			23
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2325	3	50	9	Y	45	54	1			14
03	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	2404	3	69	9	Y	63	40	1			37
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2570	3	80	9	Y	73	72	1			38
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2682	3	84	9	Y	76	77	1			37
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2301	3	51	9	Y	46	65	1			18
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3015	3	32	9	Y	29	28	1			19
08	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2684	3	25	9	Y	23	22	1			20
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2979	3	30	9	Y	27	33	1			14
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3243	3	31	9	Y	28	22	1			20
11	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	2789	3	34	9	Y	31	34	1			17
12	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3005	3	30	9	Y	27	33	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	6541	X	6187	-0-	-354	-0-	223	1	5915	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
02	5628	X	5511	-0-	-117	-0-	199	1	5265	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
03	6231	X	6071	-0-	-160	-0-	221	1	5806	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	217	1	5747	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	227	1	6015	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	6000	X	5476	-0-	-524	-0-	198	1	5248	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
07	6200	X	5574	-0-	-626	-0-	202	1	5343	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	211	1	5591	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	204	1	5397	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	6293	X	5785	-0-	-508	-0-	209	1	5542	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
11	5640	X	5571	-0-	-69	-0-	192	1	5346	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	201	1	5510	3	Y	31	32	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 69,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

01	6138	X	5575	-0-	-563	-0-	5489	3	86	9	Y	78	69	1			45
02	5096	X	5059	-0-	-37	-0-	4968	3	91	9	Y	83	102	1			26
03	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5040	3	109	9	Y	99	67	1			58
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	4955	3	110	9	Y	100	106	1			52
05	5642	X	4785	-0-	-857	-0-	4753	3	32	9	Y	29	67	1			14
06	5430	X	4642	-0-	-788	-0-	4618	3	24	9	Y	22	28	1			8
07	5611	X	4845	-0-	-766	-0-	4831	3	14	9	Y	13	13	1			8
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	Y	12	10	1			10
09	4140	X	3498	-0-	-642	-0-	3488	3	10	9	Y	9	14	1			5
10	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	3818	3	12	9	Y	11	8	1			8
11	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3	15	9	Y	14	14	1			8
12	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	3656	3	13	9	Y	12	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	130	1	2842	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	208	1	4256	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	187	1	3795	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	207	1	4285	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	191	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	214	1	4278	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3856	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	177	1	3236	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
10	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	178	1	3377	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	179	1	3256	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	188	1	3444	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1966	3	55	9	Y	50	40	1			22
02	1988	N	1640	-0-	-348	-0-	1601	3	39	9	Y	35	41	1			16
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2055	3	43	9	Y	39	37	1			18
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2321	3	35	9	Y	32	37	1			13
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21					34
06	3000	N	3193	-0-	193	193	3171	3	22	9	Y	20	31	1			23
07	3100	N	3569	-0-	469	662	3569	3			Y	-0-	17	1			6
08	3100	N	3569	-0-	469	1131	3556	3	13	9	Y	12	13	1			5
*09	4391	X	3260	-0-	-1131	-0-	3247	3	13	9	Y	12					17
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3208	3	14	9	Y	13	16	1			14
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3078	3	12	9	Y	11	16	1			9
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3142	3	18	9	Y	16	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 33,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4341	-0-	-588	-0-	189	1	4137	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	190	1	3903	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	212	1	4298	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	205	1	4122	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	4121	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	184	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	197	1	3931	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	222	1	4099	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	210	1	3822	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	205	1	3905	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	211	1	3834	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	206	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 50,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1362	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	42	1	1101	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	41	1	1090	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	68	1	1793	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9141	-0-	-531	-0-	327	1	8755	3	Y	50	50	1			-0-
							4	5	55	9							
02	8484	X	7954	-0-	-530	-0-	288	1	7613	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	9393	X	8679	-0-	-714	-0-	316	1	8313	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	9090	X	8271	-0-	-819	-0-	299	1	7924	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	9393	X	8676	-0-	-717	-0-	314	1	8315	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	8850	X	7921	-0-	-929	-0-	287	1	7594	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	8804	X	8183	-0-	-621	-0-	296	1	7848	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	305	1	8059	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	8400	X	8178	-0-	-222	-0-	296	1	7841	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	8680	X	8329	-0-	-351	-0-	301	1	7985	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	288	1	7997	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	298	1	8161	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 100,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 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	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2532	3	78	9	Y	71	62	1			31
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2334	3	64	9	Y	58	63	1			26
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2642	3	41	9	Y	37	46	1			17
04	2490	N	2218	-0-	-272	-0-	2190	3	28	9	Y	25	32	1			10
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2909	3	24	9	Y	22					32
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	3	17	9	Y	15	30	1			17
07	2294	N	1959	-0-	-335	-0-	1948	3	11	9	Y	10	20	1			7
08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2478	3	14	9	Y	13	15	1			5
*09	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	2247	3	15	9	Y	14					19
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2924	3	15	9	Y	14	18	1			15
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2930	3	14	9	Y	13	18	1			10
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2944	3	19	9	Y	17	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 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	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2872	2	20	9	N	18	19	1			6
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	2674	2	15	9	N	14	15	1			5
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	2	17	9	N	15	15	1			5
04	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2533	2	10	9	N	9	11	1			3
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3346	2	15	9	N	14	12	1			5
06	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	1			5
07	3038	X	2461	-0-	-577	-0-	2450	2	11	9	N	10	11	1			4
08	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	2716	2	13	9	N	12	11	1			5
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2555	2	10	9	N	9	10	1			4
10	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	2314	2	13	9	N	12	12	1			4
11	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	2092	2	11	9	N	10	10	1			4
12	2728	X	1953	-0-	-775	-0-	1939	2	14	9	N	13	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	7037	X	6442	-0-	-595	-0-	6413	3	29	9	N	26	26	1			16
02	5908	X	5633	-0-	-275	-0-	5608	3	25	9	N	23	26	1			13
03	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	6031	3	31	9	N	28	27	1			14
04	6330	X	5009	-0-	-1321	-0-	4994	3	15	9	N	14	22	1			6
05	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5763	3	17	9	N	15	18	1			3
06	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5577	3	23	9	N	21	13	1			11
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	5805	3	33	9	N	30	35	1			6
08	5828	X	5711	-0-	-117	-0-	5682	3	29	9	N	26	21	1			11
09	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	5189	3	26	9	N	24	19	1			16
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5690	3	33	9	N	30	39	1			7
11	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	5492	3	32	9	N	29	20	1			16
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5941	3	40	9	N	36	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 68,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	892	1	5682	3	Y	-0-					-0-
							3	5									
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	798	1	4799	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	881	1	5510	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	847	1	4961	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	868	1	5024	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	838	1	4708	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	861	1	4732	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	863	1	4801	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	827	1	4415	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	852	1	4508	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	831	1	4743	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	861	1	4909	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 69,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8494	X	8199	-0-	-295	-0-	296	1	7828	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	7560	X	7129	-0-	-431	-0-	258	1	6800	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	8370	X	7996	-0-	-374	-0-	290	1	7638	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	8100	X	7599	-0-	-501	-0-	273	1	7238	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	278	1	7350	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	263	1	6962	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	258	1	6839	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	253	1	6700	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
09	7530	X	7159	-0-	-371	-0-	258	1	6829	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
10	7719	X	7149	-0-	-570	-0-	257	1	6816	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
11	7290	X	6965	-0-	-325	-0-	239	1	6650	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
*12	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	253	1	6949	3	Y	74	75	1			1
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 88,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5426	2	17	9	Y	15	13	1			4
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4940	2	14	9	Y	13	12	1			5
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5109	2	15	9	Y	14	17	1			2
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5019	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4669	2	15	9	Y	14	16	1			5
06	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	4332	2	14	9	Y	13	11	1			7
07	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4500	2	13	9	Y	12	16	1			3
08	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4469	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	4530	X	4296	-0-	-234	-0-	4284	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4339	2	14	9	Y	13	15	1			5
11	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	4082	2	15	9	Y	14	12	1			7
12	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	4190	2	17	9	Y	15	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 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	9858	X	9400	-0-	-458	-0-	341	1	9035	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	8456	X	8252	-0-	-204	-0-	300	1	7928	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
03	9362	X	9042	-0-	-320	-0-	330	1	8690	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	9060	X	7991	-0-	-1069	-0-	289	1	7646	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	9362	X	9171	-0-	-191	-0-	331	1	8777	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
06	9060	X	8074	-0-	-986	-0-	292	1	7730	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	9145	X	6731	-0-	-2414	-0-	243	1	6447	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	310	1	8210	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	307	1	8148	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	314	1	8316	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	298	1	8277	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
*12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	305	1	8356	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 101,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	18321	X	15064	-0-	-3257	-0-	445	1	14379	3	N	218	188	1			72
							240	9									
02	16212	X	13984	-0-	-2228	-0-	342	1	13416	3	N	205	240	1			37
							226	9									
03	17763	X	13429	-0-	-4334	-0-	389	1	12669	3	N	337	329	1			45
							371	9									
04	17190	X	15402	-0-	-1788	-0-	409	1	14568	3	N	386	313	1			118
							425	9									
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	471	1	15024	3	N	370	393	1			95
							407	9									
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	488	1	14375	3	N	397	394	1			98
							437	9									
07	15903	X	15536	-0-	-367	-0-	483	1	14887	3	N	151	213	1			36
							166	9									
08	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	504	1	15568	3	N	217	197	1			56
							239	9									
09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	488	1	15623	3	N	147	163	1			40
							162	9									
10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	509	1	16229	3	N	190	197	1			33
							209	9									
11	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	1089	1	26376	3	N	254	229	1			58
							211	5	279	9							
*12	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	575	1	15606	3	N	218	200	1			76
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 198,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3916	-0-	916	916	143	1	3773	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4147	-0-	1047	1963	150	1	3960	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	3000	N	2300	-0-	-700	1263	83	1	2195	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
07	2811	X	1548	-0-	-1263	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3286	X	1319	-0-	-1967	-0-	48	1	1259	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3180	X	1130	-0-	-2050	-0-	41	1	1078	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3286	X	1233	-0-	-2053	-0-	44	1	1177	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2310	X	1091	-0-	-1219	-0-	38	1	1042	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	189	1	4998	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
02	5964	X	4657	-0-	-1307	-0-	166	1	4391	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
03	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	171	1	4488	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	6390	X	4523	-0-	-1867	-0-	162	1	4284	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	5828	X	4344	-0-	-1484	-0-	156	1	4122	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
06	5130	X	3764	-0-	-1366	-0-	135	1	3576	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	5146	X	3149	-0-	-1997	-0-	113	1	2995	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	4743	X	2574	-0-	-2169	-0-	92	1	2447	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	4530	X	2420	-0-	-2110	-0-	87	1	2300	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	185	1	4900	3	Y	71	69	1			2
							78	9									
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	170	1	4712	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	168	1	4606	3	Y	69	70	1			1
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 50,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	88	1	2318	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	65	1	1717	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2236	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	106	1	2802	3	Y	132	130	1			2
							145	9									
06	3000	N	3340	-0-	340	340	116	1	3075	3	Y	135	135	1			2
							149	9									
07	3100	N	3385	-0-	285	625	118	1	3125	3	Y	129	129	1			2
							142	9									
08	3100	N	3278	-0-	178	803	114	1	3020	3	Y	131	130	1			3
							144	9									
09	4111	X	3308	-0-	-803	-0-	115	1	3046	3	Y	134	135	1			2
							147	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	119	1	3151	3	Y	146	144	1			4
							161	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3186	3	Y	151	151	1			4
							166	9									
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3240	3	Y	158	160	1			2
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 35,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2589	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2738	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	93	1	2458	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	87	1	2309	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	91	1	2403	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	90	1	2379	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2334	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	75	1	2069	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	262	1	6931	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6006	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	266	1	6990	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	247	1	6545	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	244	1	6457	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	240	1	6356	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	234	1	6208	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	242	1	6413	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
09	6840	X	6073	-0-	-767	-0-	220	1	5824	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	233	1	6173	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
11	6630	X	5896	-0-	-734	-0-	204	1	5661	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	244	1	6676	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 79,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 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	2325	X	1884	-0-	-441	-0-	1875	2	9	9	Y	8	15	1			5
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8	4	1			8
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	Y	7	11	1			4
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	2	11	9	Y	10	3	1			11
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2546	2	22	9	Y	20	21	1			10
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2359	2	19	9	Y	17	17	1			10
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	Y	18	18	1			10
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2518	2	24	9	Y	22	18	1			14
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2447	2	35	9	Y	32	35	1			11
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27	18	1			20

TOTAL GAS PROD: 27,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 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	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	119	1	3190	3	Y	46	46	1			-0-
							2	5	51	9							
02	3696	X	3358	-0-	-338	-0-	121	1	3182	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	133	1	3476	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	3960	X	3313	-0-	-647	-0-	120	1	3184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3844	X	3376	-0-	-468	-0-	123	1	3245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	117	1	3100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	119	1	3153	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	118	1	3135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	114	1	3011	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	112	1	2966	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	103	1	2872	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	108	1	2960	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 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	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9051	2	204	9	Y	185	185	1			43
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7900	2	180	9	Y	164	183	1			24
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8499	2	182	9	Y	165	156	1			33
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7888	2	154	9	Y	140	149	1			24
05	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7576	2	156	9	Y	142	125	1			41
06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7006	2	113	9	Y	103	112	1			32
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7496	2	110	9	Y	100	115	1			17
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7283	2	109	9	Y	99	98	1			18
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6932	2	122	9	Y	111	98	1			31
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7290	2	154	9	Y	140	148	1			23
11	7050	X	6993	-0-	-57	-0-	6830	2	163	9	Y	148	150	1			21
12	7285	X	5825	-0-	-1460	-0-	5682	2	143	9	Y	130	128	1			23

TOTAL GAS PROD: 91,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

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	12152	X	9907	-0-	-2245	-0-	1106	1	8582	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
02	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	836	1	6856	3	Y	111	111	1			-0-
							112	5	122	9							
03	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	933	1	7678	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
04	9000	X	5344	-0-	-3656	-0-	772	1	4450	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	9300	X	6360	-0-	-2940	-0-	779	1	5342	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
06	9000	X	5470	-0-	-3530	-0-	758	1	4525	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
07	8835	X	6438	-0-	-2397	-0-	810	1	5399	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
08	7502	X	5979	-0-	-1523	-0-	801	1	4979	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	747	1	4727	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
10	6448	X	5947	-0-	-501	-0-	747	1	4939	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
11	6240	X	4478	-0-	-1762	-0-	704	1	3566	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
12	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	653	1	4033	3	Y	171	171	1			-0-
							555	5	188	9							

TOTAL GAS PROD: 77,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

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	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	359	1	9619	3	Y	69	69	1			-0-
							5	5	76	9							
02	9184	X	8703	-0-	-481	-0-	315	1	8315	3	Y	65	65	1			-0-
							1	5	72	9							
03	10633	X	9544	-0-	-1089	-0-	347	1	9130	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	10290	X	8525	-0-	-1765	-0-	308	1	8160	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	10633	X	7987	-0-	-2646	-0-	289	1	7648	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	9720	X	7892	-0-	-1828	-0-	286	1	7561	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	9641	X	8169	-0-	-1472	-0-	296	1	7830	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	8525	X	8118	-0-	-407	-0-	294	1	7779	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	8250	X	7848	-0-	-402	-0-	284	1	7520	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	8246	X	7519	-0-	-727	-0-	272	1	7203	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
11	7980	X	7586	-0-	-394	-0-	262	1	7278	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	271	1	7428	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 99,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	225	1	6032	3	Y	36	36	1			-0-
							3	5	40	9							
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	197	1	5214	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	217	1	5712	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	201	1	5314	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	199	1	5277	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	5760	X	5195	-0-	-565	-0-	188	1	4984	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	193	1	5114	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	194	1	5146	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	187	1	4953	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	187	1	4949	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
11	5190	X	5053	-0-	-137	-0-	175	1	4855	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	170	1	4669	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 64,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 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	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	127	1	3392	3	Y	24	24	1			-0-
							2	5	26	9							
02	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	111	1	2934	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	127	1	3349	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	128	1	3376	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	128	1	3376	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	122	1	3222	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	123	1	3247	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	116	1	3066	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	150	1	3974	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	166	1	4400	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	175	1	4806	3	Y	62	62	1			1
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 45,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	140	1	3758	3	Y	363	363	1			-0-
							2	5	399	9							
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	136	1	3604	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	132	1	3501	3	Y	94	93	1			1
							103	9									
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	123	1	3258	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	124	1	3279	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
08	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	119	1	3145	3	Y	78	77	1			2
							86	9									
09	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	117	1	3098	3	Y	76	77	1			1
							84	9									
10	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	122	1	3220	3	Y	85	83	1			3
							94	9									
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	86	87	1			2
							95	9									
12	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	119	1	3253	3	Y	89	90	1			1
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 43,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3988	-0-	-972	-0-	745	1	3058	3	Y	167	167	1			-0-
							1	5	184	9							
02	5068	X	4167	-0-	-901	-0-	727	1	3247	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
03	5611	X	4300	-0-	-1311	-0-	800	1	3326	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1054	1	11463	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	1084	1	11515	3	Y	171	168	1			3
							188	9									
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1117	1	12115	3	Y	167	167	1			3
							184	9									
07	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1164	1	12759	3	Y	162	162	1			3
							178	9									
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	1131	1	11876	3	Y	142	142	1			3
							156	9									
09	9240	X	1007	-0-	-8233	-0-	666	1	169	3	Y	156	157	1			2
							172	9									
10	9548	X	1350	-0-	-8198	-0-	699	1	446	3	Y	186	182	1			6
							205	9									
11	9240	X	2535	-0-	-6705	-0-	718	1	1613	3	Y	185	186	1			5
							204	9									
12	9548	X	6012	-0-	-3536	-0-	862	1	4928	3	Y	202	204	1			3
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 89,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

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	2511	X	239	-0-	-2272	-0-	158	1	81	9	Y	74	74	1			-0-
02	2268	X	2044	-0-	-224	-0-	414	1	1577	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	397	1	1749	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	418	1	1463	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	409	1	1546	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	403	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1720	-0-	-543	-0-	351	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	359	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	331	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	336	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	305	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	389	1	1589	3	Y	-0-					-0-
							218	5									

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 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	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4120	-0-	-472	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4577	-0-	-507	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4144	-0-	-386	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 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	5921	X	4324	-0-	-1597	-0-	4310	3	14	9	Y	13	14	1			8
02	4284	X	3733	-0-	-551	-0-	3720	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	4743	X	3318	-0-	-1425	-0-	3292	3	26	9	Y	24	19	1			12
04	4590	X	3514	-0-	-1076	-0-	3490	3	24	9	Y	22	25	1			9
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6117	3	10	9	Y	9	16	1			2
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5466	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5402	3	13	9	Y	12	14	1			3
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5319	3	10	9	Y	9	8	1			4
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5185	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5315	3	13	9	Y	12	16	1			3
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4982	3	13	9	Y	12	8	1			7
*12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5089	3	15	9	Y	14	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 57,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
02	4536	X	4179	-0-	-357	-0-	151	1	3996	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	177	1	4636	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	161	1	4253	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	162	1	4286	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	146	1	3866	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	155	1	4116	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	158	1	4180	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4251	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	162	1	4285	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	155	1	4308	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	161	1	4409	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 53,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

01	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	1676	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	3	21	9	Y	19	17	1			3
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	Y	45	34	1			14
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1911	3	44	9	Y	40	44	1			10
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2519	3	66	9	Y	60	55	1			15
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2415	3	23	9	Y	21	31	1			5
08	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2577	3	30	9	Y	27	25	1			7
09	2940	X	1857	-0-	-1083	-0-	1836	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	2163	3	28	9	Y	25	26	1			4
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2672	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	2604	X	1729	-0-	-875	-0-	1692	3	37	9	Y	34	29	1			12

TOTAL GAS PROD: 25,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-642	-0-	154	1	4112	3	Y	45	45	1			-0-
							2	5	50	9							
02	4844	X	3704	-0-	-1140	-0-	134	1	3524	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	5363	X	4079	-0-	-1284	-0-	148	1	3884	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	5190	X	4041	-0-	-1149	-0-	144	1	3821	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	147	1	3892	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	136	1	3602	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	138	1	3657	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	134	1	3535	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	125	1	3308	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	184	1	4862	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	189	1	5237	3	Y	79	79	1			2
							87	9									
*12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	193	1	5298	3	Y	85	86	1			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	525	1	4840	3	Y	78	78	1			-0-
							2	5	86	9							
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	407	1	3647	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	465	1	3663	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	727	1	9115	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	665	1	7769	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
06	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	666	1	8666	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
07	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	855	1	10880	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	817	1	10089	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
09	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	807	1	10146	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
10	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	819	1	10313	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
11	5520	X	3629	-0-	-1891	-0-	486	1	3064	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
12	5704	X	4435	-0-	-1269	-0-	541	1	3791	3	Y	94	95	1			1
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 94,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

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	5425	X	5353	-0-	-72	-0-	189	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							2	5	101	9							
02	4984	X	4788	-0-	-196	-0-	171	1	4518	3	Y	89	89	1			-0-
							1	5	98	9							
03	5518	X	5156	-0-	-362	-0-	186	1	4879	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	5340	X	4888	-0-	-452	-0-	176	1	4654	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	179	1	4750	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	166	1	4388	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	175	1	4624	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4555	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	4710	X	4359	-0-	-351	-0-	158	1	4176	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	159	1	4204	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	156	1	4345	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	165	1	4511	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	167	1	4467	3	Y	42	42	1			-0-
							2	5	46	9							
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	156	1	4102	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	4200	X	3954	-0-	-246	-0-	139	1	3675	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	147	1	3907	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
06	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	135	1	3579	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
07	4340	X	3888	-0-	-452	-0-	138	1	3643	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	137	1	3621	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	132	1	3496	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	138	1	3657	3	Y	109	108	1			3
							120	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3615	3	Y	110	110	1			3
							121	9									
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	135	1	3700	3	Y	117	118	1			2
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 48,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3903	2	1017	3	Y	67	66	1			41
							74	9									
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	3249	2	763	3	Y	66	58	1			49
							73	9									
03	5084	X	3977	-0-	-1107	-0-	3094	2	693	3	Y	173	156	1			66
							190	9									
04	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	3151	2	810	3	Y	87	108	1			45
							96	9									
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	3309	2	1044	3	Y	85	83	1			47
							94	9									
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	3870	2	1132	3	Y	87	72	1			62
							96	9									
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4321	2	900	3	Y	86	96	1			52
							95	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4627	2	1154	3	Y	97	104	1			45
							107	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	4343	2	1071	3	Y	89	84	1			50
							98	9									
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	4611	2	1084	3	Y	89	74	1			65
							98	9									
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4413	2	987	3	Y	87	110	1			42
							96	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	4641	2	807	3	Y	97	81	1			58
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 60,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4846	-0-	-1106	-0-	816	1	3877	3	Y	137	137	1			-0-
							2	5	151	9							
02	4480	X	4431	-0-	-49	-0-	710	1	3521	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	787	1	4151	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
04	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	1377	1	18967	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	1118	1	12087	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1038	1	10002	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	4161	-0-	-799	-0-	787	1	3374	3	Y	-0-					-0-
08	14074	X	11467	-0-	-2607	-0-	1075	1	10392	3	Y	-0-					-0-
09	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	1256	1	15779	3	Y	-0-					-0-
10	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	1271	1	15612	3	Y	-0-					-0-
11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1218	1	15504	3	Y	-0-					-0-
*12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	1289	1	16632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	197	1	5277	3	Y	77	77	1	-0-
							3	5	85	9					
02	4760	X	4586	-0-	-174	-0-	165	1	4344	3	Y	69	69	1	-0-
							1	5	76	9					
03	5270	X	4959	-0-	-311	-0-	180	1	4735	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
04	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	165	1	4369	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	182	1	4828	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7812	X	7290	-0-	-522	-0-	257	1	6880	3	Y	136	136	1	-0-
							3	5	150	9					
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	228	1	6024	3	Y	177	177	1	-0-
							1	5	195	9					
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	253	1	6641	3	Y	170	170	1	-0-
							187	9							
04	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	201	1	5332	3	Y	127	127	1	-0-
							140	9							
05	7006	X	6789	-0-	-217	-0-	242	1	6395	3	Y	138	136	1	2
							152	9							
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	233	1	6173	3	Y	122	122	1	2
							134	9							
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	236	1	6237	3	Y	116	116	1	2
							128	9							
08	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	234	1	6200	3	Y	122	121	1	3
							134	9							
09	6570	X	6443	-0-	-127	-0-	230	1	6081	3	Y	120	121	1	2
							132	9							
10	6789	X	6570	-0-	-219	-0-	234	1	6194	3	Y	129	127	1	4
							142	9							
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	226	1	6289	3	Y	132	133	1	3
							145	9							
*12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	230	1	6309	3	Y	139	140	1	2
							153	9							

TOTAL GAS PROD: 79,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3098	3	13	9	Y	12	13	1			3
02	2856	X	2655	-0-	-201	-0-	2644	3	11	9	Y	10	6	1			7
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2836	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2952	3	14	9	Y	13	11	1			8
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2980	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2871	3	22	9	Y	20	18	1			9
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2823	3	36	9	Y	33	28	1			14
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2853	3	35	9	Y	32	33	1			13
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2724	3	32	9	Y	29	23	1			19
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2809	3	32	9	Y	29	34	1			14
11	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2469	3	42	9	Y	38	35	1			17
12	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2554	3	48	9	Y	44	47	1			14

TOTAL GAS PROD: 33,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 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	4185	X	3263	-0-	-922	-0-	97	1	3145	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
02	4088	X	3135	-0-	-953	-0-	77	1	3040	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
03	4526	X	2941	-0-	-1585	-0-	87	1	2837	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	4380	X	3188	-0-	-1192	-0-	87	1	3090	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	100	1	3177	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	121	1	3565	3	Y	29	24	1			7
							32	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	111	1	3407	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	107	1	3318	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	101	1	3242	3	Y	30	33	1			8
							33	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	108	1	3427	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
11	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	84	1	2235	3	Y	51	46	1			12
							26	5	56	9							
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	108	1	2923	3	Y	45	41	1			16
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 38,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3807	-0-	-68	-0-	134	1	3597	3	Y	67	67	1			-0-
							2	5	74	9							
02	4004	X	3809	-0-	-195	-0-	136	1	3593	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	153	1	4001	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
04	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	141	1	3738	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	130	1	3452	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	114	1	3020	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4216	X	2993	-0-	-1223	-0-	107	1	2846	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	100	1	2637	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	99	1	2736	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	106	1	2900	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 40,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3396	-0-	-913	-0-	101	1	3251	3	Y	40	35	1			13
							44	9									
02	3724	X	3275	-0-	-449	-0-	80	1	3156	3	Y	35	42	1			6
							39	9									
03	4123	X	2394	-0-	-1729	-0-	70	1	2293	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
04	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	99	1	3537	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	102	1	3244	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	115	1	3399	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	113	1	3476	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	113	1	3507	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	107	1	3418	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	113	1	3598	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	Y	34	30	1			8
							26	5	37	9							
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	112	1	3047	3	Y	28	26	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 39,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6892	-0-	-331	-0-		245	1	6566	3	Y	71	71	1			-0-
								3	5	78	9							
02	6832	X	6147	-0-	-685	-0-		222	1	5848	3	Y	69	69	1			-0-
								1	5	76	9							
03	7564	X	6651	-0-	-913	-0-		241	1	6340	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
04	7320	X	6335	-0-	-985	-0-		228	1	6031	3	Y	69	69	1			-0-
								76	9									
05	7006	X	6169	-0-	-837	-0-		222	1	5874	3	Y	66	65	1			1
								73	9									
06	6660	X	6169	-0-	-491	-0-		222	1	5882	3	Y	59	59	1			1
								65	9									
07	6820	X	6467	-0-	-353	-0-		233	1	6170	3	Y	58	58	1			1
								64	9									
08	6386	X	937	-0-	-5449	-0-		34	1	894	3	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-						Y	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-						Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-						Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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. GAS LIFT (I)(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	2992	-0-	-1410	-0-		106	1	2839	3	Y	42	42	1			-0-
								1	5	46	9							
02	3052	X	2761	-0-	-291	-0-		99	1	2615	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-		105	1	2784	3	Y	44	44	1			-0-
								48	9									
04	3270	X	2071	-0-	-1199	-0-		74	1	1962	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-		132	1	3497	3	Y	49	48	1			1
								54	9									
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-		158	1	4188	3	Y	55	55	1			1
								61	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-		161	1	4271	3	Y	53	53	1			1
								58	9									
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-		154	1	4087	3	Y	53	53	1			1
								58	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-		150	1	3987	3	Y	52	52	1			1
								57	9									
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-		155	1	4113	3	Y	57	56	1			2
								63	9									
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-		146	1	4054	3	Y	56	57	1			1
								62	9									
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-		150	1	4124	3	Y	61	61	1			1
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	262	1	7004	3	Y	42	42	1			-0-
							3	5	46	9							
02	6524	X	6239	-0-	-285	-0-	226	1	5969	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
03	7223	X	7103	-0-	-120	-0-	259	1	6801	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	244	1	6447	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	248	1	6555	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	6990	X	6438	-0-	-552	-0-	233	1	6170	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	236	1	6236	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	237	1	6275	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
09	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	230	1	6087	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	6851	X	6415	-0-	-436	-0-	232	1	6146	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	237	1	6592	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	242	1	6640	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 80,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

01	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6205	2	218	9	Y	198	228	1			37
02	6048	X	5672	-0-	-376	-0-	5499	2	173	9	Y	157	121	1			73
03	6634	X	4383	-0-	-2251	-0-	4256	2	127	9	Y	115	155	1			33
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7156	2	155	9	Y	141	114	1			60
05	6572	X	5803	-0-	-769	-0-	5675	2	128	9	Y	116	131	1			45
06	6210	X	5176	-0-	-1034	-0-	5095	2	81	9	Y	74	97	1			22
07	6696	X	4544	-0-	-2152	-0-	4496	2	48	9	Y	44	57	1			9
08	6231	X	5003	-0-	-1228	-0-	4956	2	47	9	Y	43	37	1			15
09	6030	X	5112	-0-	-918	-0-	5078	2	34	9	Y	31	29	1			17
10	5797	X	5014	-0-	-783	-0-	4968	2	46	9	Y	42	49	1			10
11	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	4729	2	33	9	Y	30	29	1			11
12	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	4864	2	34	9	Y	31	33	1			9

TOTAL GAS PROD: 64,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

01	7285	X	4310	-0-	-2975	-0-	4265	2	45	9	Y	41	41	1			15
02	6104	X	3380	-0-	-2724	-0-	3372	2	8	9	Y	7	9	1			13
03	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1			15
04	5700	X	5203	-0-	-497	-0-	5189	2	14	9	Y	13	19	1			9
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6062	2	13	9	Y	12	16	1			5
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6161	2	20	9	Y	18	10	1			13
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6222	2	20	9	Y	18	12	1			19
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	2	37	9	Y	34	32	1			21
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5737	2	6	9	Y	5	16	1			10
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5742	2	28	9	Y	25	17	1			18
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5426	2	26	9	Y	24	17	1			25
*12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5489	2	25	9	Y	23	34	1			14

TOTAL GAS PROD: 64,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	208	1	5494	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	197	1	5195	3	Y	120	120	1			-0-
							1	5	132	9							
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	214	1	5619	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	218	1	5775	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	196	1	5177	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	203	1	5383	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	220	1	5828	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	199	1	5266	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	197	1	5212	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	180	1	5006	3	Y	56	57	1			1
							62	9									
*12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	195	1	5340	3	Y	63	63	1			1
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 68,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	7068	2	11129	5	N	-0-					-0-
06	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6810	2	10752	5	N	-0-					-0-
07	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	6437	2	10921	5	N	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	6848	2	10587	5	N	-0-					-0-
10	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	7041	2	10995	5	N	-0-					-0-
11	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	5282	2	10738	5	N	-0-					-0-
*12	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	6537	2	11271	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2937	2	37	9	Y	34	22	1			42
02	2996	X	2288	-0-	-708	-0-	2248	2	40	9	Y	36	43	1			35
03	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2915	2	33	9	Y	30	48	1			17
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	47	9	Y	43	29	1			31
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	20	1			42
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3047	2	40	9	Y	36	37	1			41
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4017	2	65	9	Y	59	21	1			79
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	37	9	Y	34	48	1			65
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4425	2	47	9	Y	43	53	1			55
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4706	2	64	9	Y	58	28	1			85
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4506	2	56	9	Y	51	30	1			106
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4208	2	84	9	Y	76	87	1			95

TOTAL GAS PROD: 43,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	5053	X	4594	-0-	-459	-0-	167	1	4407	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	5264	X	4223	-0-	-1041	-0-	153	1	4050	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	5673	X	4517	-0-	-1156	-0-	165	1	4320	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	157	1	4151	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	159	1	4212	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	147	1	3889	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	4681	X	4051	-0-	-630	-0-	146	1	3857	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	148	1	3926	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	142	1	3760	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
10	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	140	1	3703	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
11	4080	X	3809	-0-	-271	-0-	131	1	3625	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
12	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	137	1	3754	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

01	6975	X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5793	-0-	-171	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6414	-0-	-158	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
*12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,097 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	100	1	2679	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
02	2744	X	2328	-0-	-416	-0-	85	1	2232	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	94	1	2490	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2940	X	2511	-0-	-429	-0-	91	1	2410	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2852	X	2563	-0-	-289	-0-	93	1	2461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	91	1	2407	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	95	1	2504	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	91	1	2416	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	87	1	2304	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	89	1	2351	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	77	1	2139	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	80	1	2205	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	219	1	5875	3	Y	104	104	1			-0-
							3	5	114	9							
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	179	1	4734	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
03	5425	X	5381	-0-	-44	-0-	194	1	5092	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	182	1	4821	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	182	1	4828	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
06	5250	X	4804	-0-	-446	-0-	172	1	4558	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	5425	X	4643	-0-	-782	-0-	167	1	4409	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
08	5115	X	4201	-0-	-914	-0-	151	1	3986	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	180	1	4783	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
11	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	161	1	4468	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
12	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	152	1	4180	3	Y	68	69	1			1
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 59,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4030	-0-	-2232	-0-	144	1	3842	3	Y	38	38	1			-0-
							2	5	42	9							
02	3724	X	3701	-0-	-23	-0-	134	1	3525	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	150	1	3934	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3937	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	157	1	4152	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
09	4410	X	4225	-0-	-185	-0-	152	1	4040	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
10	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	157	1	4172	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	4410	X	4353	-0-	-57	-0-	150	1	4166	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	152	1	4173	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 50,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

01	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2977	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2828	X	2557	-0-	-271	-0-	2548	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	2570	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	2320	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2275	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	2059	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	2821	X	2284	-0-	-537	-0-	2267	2	17	9	Y	15	12	1			8
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2519	2	20	9	Y	18	18	1			8
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2434	2	15	9	Y	14	9	1			13
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2436	2	22	9	Y	20	19	1			14
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2385	2	18	9	Y	16	18	1			12
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2572	2	23	9	Y	21	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

01	6572	X	6478	-0-	-94	-0-	6464	3	14	9	Y	13	7	1			19
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5694	3	12	9	Y	11	21	1			9
03	6200	X	6075	-0-	-125	-0-	6061	3	14	9	Y	13	7	1			15
04	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5769	3	31	9	Y	28	16	1			27
05	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	5780	3	48	9	Y	44	17	1			54
06	6000	X	5493	-0-	-507	-0-	5465	3	28	9	Y	25	25	1			54
07	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5535	3	19	9	Y	17	26	1			45
08	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5276	3	18	9	Y	16	22	1			39
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5195	3	13	9	Y	12	16	1			35
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5580	3	21	9	Y	19	14	1			40
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5359	3	23	9	Y	21	30	1			31
*12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5482	3	26	9	Y	24	17	1			38

TOTAL GAS PROD: 67,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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. (I) GAS LIFT(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	4393	-0-	-71	-0-	155	1	4161	3	Y	68	68	1			-0-
							2	5	75	9							
02	3724	X	3674	-0-	-50	-0-	132	1	3474	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	147	1	3854	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	139	1	3666	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	140	1	3697	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
06	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	132	1	3488	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	124	1	3289	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
08	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	129	1	3403	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	124	1	3289	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
10	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	128	1	3403	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
11	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	120	1	3342	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3415	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 44,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 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	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	309	1	8174	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
02	9268	X	8525	-0-	-743	-0-	306	1	8089	3	Y	117	117	1			-0-
							1	5	129	9							
03	10261	X	9062	-0-	-1199	-0-	327	1	8617	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
04	9930	X	8257	-0-	-1673	-0-	297	1	7864	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
05	9548	X	8719	-0-	-829	-0-	314	1	8316	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
06	9120	X	8378	-0-	-742	-0-	302	1	7997	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
07	9424	X	8054	-0-	-1370	-0-	290	1	7692	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
08	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	287	1	7595	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
09	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	284	1	7513	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
10	8587	X	7065	-0-	-1522	-0-	254	1	6741	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
11	8310	X	6436	-0-	-1874	-0-	221	1	6149	3	Y	60	60	1			2
							66	9									
*12	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	289	1	7920	3	Y	79	80	1			1
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 97,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	5682	3	77	9	Y	70	77	1			24
02	5628	X	4542	-0-	-1086	-0-	4473	3	69	9	Y	63	55	1			32
03	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	5370	3	55	9	Y	50	51	1			31
04	6030	X	5346	-0-	-684	-0-	5291	3	55	9	Y	50	47	1			34
05	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	5564	3	61	9	Y	55	70	1			19
06	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	5304	3	78	9	Y	71	48	1			42
07	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5046	3	22	9	Y	20	26	1			36
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5025	3	55	9	Y	50	53	1			33
09	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4666	3	50	9	Y	45	51	1			27
10	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4700	3	51	9	Y	46	53	1			20
11	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4637	3	56	9	Y	51	54	1			17
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5167	3	67	9	Y	61	52	1			26

TOTAL GAS PROD: 61,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14603	-0-	-1052	-0-	1175	1	13391	3	Y	27	27	1			-0-
							7	5	30	9							
02	13580	X	13043	-0-	-537	-0-	1068	1	11944	3	Y	26	26	1			-0-
							2	5	29	9							
03	15035	X	13013	-0-	-2022	-0-	1095	1	11797	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	14370	X	10389	-0-	-3981	-0-	1007	1	9187	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
05	14818	X	11760	-0-	-3058	-0-	1012	1	10553	3	Y	177	174	1			3
							195	9									
06	14130	X	10187	-0-	-3943	-0-	986	1	9046	3	Y	141	142	1			2
							155	9									
07	14446	X	10085	-0-	-4361	-0-	1019	1	8922	3	Y	131	131	1			2
							144	9									
08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	1328	1	17105	3	Y	142	141	1			3
							156	9									
09	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	1307	1	17147	3	Y	130	131	1			2
							143	9									
10	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	1385	1	18613	3	Y	146	144	1			4
							161	9									
11	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	997	1	9369	3	Y	148	148	1			4
							163	9									
12	16120	X	9827	-0-	-6293	-0-	998	1	8673	3	Y	142	144	1			2
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 160,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7288	-0-	-245	-0-	261	1	7004	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							
02	7028	X	6659	-0-	-369	-0-	242	1	6396	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	270	1	7103	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	253	1	6696	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7378	X	6941	-0-	-437	-0-	251	1	6639	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	245	1	6495	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	246	1	6501	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	7378	X	6537	-0-	-841	-0-	236	1	6259	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	226	1	5982	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
10	7037	X	6332	-0-	-705	-0-	229	1	6060	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	6780	X	6309	-0-	-471	-0-	218	1	6047	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	6789	X	5162	-0-	-1627	-0-	180	1	4946	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 79,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

01	2480	X	1311	-0-	-1169	-0-	43	1	1157	3	Y	100	100	1			-0-
							1	5	110	9							
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	12	12	1			-0-
03	3007	X	1336	-0-	-1671	-0-	43	1	1128	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
04	2910	X	2478	-0-	-432	-0-	86	1	2270	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	3007	X	450	-0-	-2557	-0-	15	1	404	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1759	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
07	2604	X	886	-0-	-1718	-0-	31	1	819	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
08	3100	N	3366	-0-	266	266	115	1	3049	3	Y	184	180	1			4
							202	9									
09	3000	N	8498	-0-	5498	5764	306	1	8104	3	Y	80	83	1			1
							88	9									
10	3100	N	486	-0-	-2614	3150	17	1	458	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	15591	X	12441	-0-	-3150	-0-	426	1	11844	3	Y	155	151	1			4
							171	9									
*12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	248	1	6795	3	Y	109	111	1			2
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 40,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3638	-0-	-113	-0-	129	1	3455	3	Y	47	47	1	-0-
							2	5	52	9					
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	128	1	3378	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	139	1	3667	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	133	1	3521	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	133	1	3524	3	Y	114	112	1	2
							125	9							
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	128	1	3380	3	Y	100	100	1	2
							110	9							
07	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	127	1	3371	3	Y	94	94	1	2
							103	9							
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	128	1	3378	3	Y	99	99	1	2
							109	9							
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	125	1	3321	3	Y	99	99	1	2
							109	9							
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	127	1	3367	3	Y	104	103	1	3
							114	9							
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	128	1	3543	3	Y	114	114	1	3
							125	9							
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	134	1	3665	3	Y	121	122	1	2
							133	9							

TOTAL GAS PROD: 44,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2077	2	34	9	Y	31	38	1	7
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1880	2	31	9	Y	28	26	1	9
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1988	2	66	9	Y	60	41	1	28
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1946	2	131	9	Y	119	75	1	72
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1890	2	134	9	Y	122	169	1	25
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1747	2	127	9	Y	115	64	1	76
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1905	2	119	9	Y	108	123	1	61
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1944	2	106	9	Y	96	108	1	49
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1841	2	140	9	Y	127	122	1	54
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1824	2	123	9	Y	112	123	1	43
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	1367	2	110	9	Y	100	105	1	38
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1633	2	142	9	Y	129	109	1	58

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

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	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	947	1	10073	3	Y	29	29	1			-0-
							5	5	32	9							
02	3696	X	1909	-0-	-1787	-0-	657	1	1224	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	607	1	1254	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	840	1	7536	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	985	1	9016	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1075	1	10983	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1142	1	12172	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1157	1	12574	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
09	8280	X	1463	-0-	-6817	-0-	688	1	743	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
10	8556	X	901	-0-	-7655	-0-	689	1	177	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
11	8280	X	1936	-0-	-6344	-0-	702	1	1204	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	8556	X	4147	-0-	-4409	-0-	803	1	3313	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 80,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	683	1	4127	3	N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	635	1	3713	3	N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	633	1	3892	3	N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	663	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	695	1	4701	3	N	-0-					-0-
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	652	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	649	1	4053	3	N	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	639	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	630	1	3973	3	N	-0-					-0-
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	656	1	4093	3	N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	657	1	3926	3	N	-0-					-0-
*12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	724	1	4361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,445 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	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4819	3	17	9	Y	15	17	1			9
02	4480	X	4356	-0-	-124	-0-	4339	3	17	9	Y	15	15	1			9
03	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	4648	3	17	9	Y	15	16	1			8
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	4470	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4583	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	4386	3	19	9	Y	17	11	1			9
07	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	4331	3	26	9	Y	24	28	1			5
08	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4293	3	22	9	Y	20	16	1			9
09	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4133	3	21	9	Y	19	15	1			13
10	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4243	3	26	9	Y	24	31	1			6
11	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	3997	3	25	9	Y	23	16	1			13
12	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	4191	3	32	9	Y	29	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 52,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155	1	4138	3	Y	15	15	1			-0-
							2	5	17	9							
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3635	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
03	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	118	1	3115	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3390	X	2467	-0-	-923	-0-	89	1	2368	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	86	1	2278	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4112	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	184	1	4872	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	181	1	4783	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	170	1	4502	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	175	1	4638	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	196	1	5451	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	224	1	6137	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 52,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	79	1	1720	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	1316	X	1039	-0-	-277	-0-	47	1	962	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	126	1	2531	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2277	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2306	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	126	1	2399	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	129	1	2340	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	139	1	2556	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 28,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

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	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	602	1	15915	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
02	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	507	1	13389	3	Y	218	218	1			-0-
							2	5	240	9							
03	16957	X	15729	-0-	-1228	-0-	568	1	14932	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
04	16410	X	14944	-0-	-1466	-0-	539	1	14267	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	16957	X	15688	-0-	-1269	-0-	564	1	14933	3	Y	174	171	1			3
							191	9									
06	16230	X	13705	-0-	-2525	-0-	496	1	13142	3	Y	61	63	1			1
							67	9									
07	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	518	1	13705	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	15717	X	13886	-0-	-1831	-0-	504	1	13339	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	15180	X	13366	-0-	-1814	-0-	484	1	12840	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	15686	X	12543	-0-	-3143	-0-	455	1	12047	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	482	1	13394	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	14260	X	13370	-0-	-890	-0-	469	1	12854	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 172,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

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	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	99	1	2664	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
02	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	65	1	1709	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	107	1	2812	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	95	1	2526	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	82	1	2180	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	90	1	2393	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
08	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	80	1	2124	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	76	1	2020	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	77	1	2053	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
11	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	75	1	2071	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	95	1	2609	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 29,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5918	-0-	-685	-0-	5785	2	133	9	Y	121	162	1			23
02	5264	X	5260	-0-	-4	-0-	5204	2	56	9	Y	51	62	1			12
03	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5528	2	51	9	Y	46	48	1			10
04	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	3796	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5791	2	35	9	Y	32	31	1			9
06	5640	X	5424	-0-	-216	-0-	5393	2	31	9	Y	28	31	1			6
07	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5413	2	24	9	Y	22	21	1			7
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5428	2	29	9	Y	26	27	1			6
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	4573	2	28	9	Y	25	26	1			5
10	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4868	2	36	9	Y	33	32	1			6
11	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	4891	2	37	9	Y	34	32	1			8
12	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	4928	2	37	9	Y	34	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 62,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3740	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	2	18	9	Y	16	18	1			2
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	Y	20	18	1			4
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3458	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3117	2	20	9	Y	18	16	1			5
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3371	2	36	9	Y	33	28	1			10
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2536	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3698	2	55	9	Y	50	48	1			9
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	49	1			16
10	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2638	2	55	9	Y	50	58	1			8
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3630	2	80	9	Y	73	71	1			10
12	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2516	2	65	9	Y	59	59	1			10

TOTAL GAS PROD: 39,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	858	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
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	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: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	6492	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4837	-0-	-323	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	35	1	924	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1271	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	40	1	1050	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	46	1	1207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	46	1	1215	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	36	1	983	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	222	1	5955	3	Y	111	111	1			-0-
							3	5	122	9							
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	184	1	4856	3	Y	97	97	1			-0-
							1	5	107	9							
03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	185	1	4860	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	177	1	4679	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
05	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	159	1	4215	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	154	1	4065	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	5642	X	4856	-0-	-786	-0-	174	1	4615	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	156	1	4131	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	184	1	4867	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	185	1	4910	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	173	1	4810	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	168	1	4603	3	Y	66	67	1			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 59,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

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	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	342	1	9149	3	Y	37	37	1			-0-
							4	5	41	9							
02	8624	X	8381	-0-	-243	-0-	304	1	8036	3	Y	36	36	1			-0-
							1	5	40	9							
03	9548	X	9025	-0-	-523	-0-	329	1	8660	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	9240	X	8412	-0-	-828	-0-	305	1	8064	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	9548	X	8566	-0-	-982	-0-	310	1	8209	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	9240	X	7635	-0-	-1605	-0-	277	1	7321	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	9269	X	8630	-0-	-639	-0-	313	1	8276	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	291	1	7692	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	8400	X	5900	-0-	-2500	-0-	213	1	5657	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	8618	X	6581	-0-	-2037	-0-	238	1	6308	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
11	8340	X	7246	-0-	-1094	-0-	250	1	6957	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	8618	X	7516	-0-	-1102	-0-	263	1	7211	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 95,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	18228	X	16227	-0-	-2001	-0-	572	1	15316	3	Y	301	301	1			-0-
							8	5	331	9							
02	13944	X	13905	-0-	-39	-0-	499	1	13167	3	Y	215	215	1			-0-
							2	5	237	9							
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	558	1	14670	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
04	14940	X	14514	-0-	-426	-0-	521	1	13799	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
05	15438	X	14412	-0-	-1026	-0-	518	1	13718	3	Y	160	158	1			2
							176	9									
06	14940	X	13602	-0-	-1338	-0-	491	1	12980	3	Y	119	119	1			2
							131	9									
07	15438	X	13458	-0-	-1980	-0-	485	1	12855	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
08	15469	X	12075	-0-	-3394	-0-	435	1	11529	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
09	14520	X	11777	-0-	-2743	-0-	425	1	11242	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
10	14601	X	12242	-0-	-2359	-0-	441	1	11682	3	Y	108	107	1			3
							119	9									
11	13590	X	12515	-0-	-1075	-0-	431	1	11959	3	Y	114	114	1			3
							125	9									
12	13454	X	12382	-0-	-1072	-0-	431	1	11823	3	Y	116	117	1			2
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 162,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

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	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1412	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1848	N	770	-0-	-1078	-0-	763	3	7	9	Y	6	3	1			4
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2622	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3022	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	3100	N	3106	-0-	6	38	3092	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	2763	N	2725	-0-	-38	-0-	2705	3	20	9	Y	18	16	1			8
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2992	3	32	9	Y	29	25	1			12
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2854	3	30	9	Y	27	28	1			11
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	19	1			16
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2596	3	26	9	Y	24	28	1			12
11	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2498	3	35	9	Y	32	30	1			14
12	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2431	3	42	9	Y	38	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5068	3	25	9	N	23	12	1			32
02	4424	X	4417	-0-	-7	-0-	4402	3	15	9	N	14	34	1			12
03	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4526	3	22	9	N	20	10	1			22
04	4740	X	4695	-0-	-45	-0-	4680	3	15	9	N	14	22	1			14
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	4737	3	13	9	N	12	9	1			17
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4450	3	13	9	N	12	8	1			21
07	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4500	3	17	9	N	15	10	1			26
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			28
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	3	12	9	N	11	11	1			28
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	11	1			35
11	4260	X	4045	-0-	-215	-0-	4024	3	21	9	N	19	26	1			28
12	4402	X	2666	-0-	-1736	-0-	2642	3	24	9	N	22	15	1			35

TOTAL GAS PROD: 52,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4643	-0-	-751	-0-	453	1	4127	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	423	1	3787	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	462	1	4003	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	478	1	3922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	457	1	3897	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	438	1	3644	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	450	1	3747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	473	1	3651	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	456	1	3463	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	441	1	3573	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	474	1	3605	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	470	1	3738	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

01	2821	X	2070	-0-	-751	-0-	2022	2	48	9	Y	44	37	1			12
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	1727	2	42	9	Y	38	36	1			14
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1825	2	32	9	Y	29	39	1			4
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1626	2	19	9	Y	17	13	1			8
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1744	2	18	9	Y	16	18	1			6
06	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	1611	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1428	2	13	9	Y	12	17	1			3
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2286	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	Y	11	10	1			7
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12	14	1			5
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	11	1			7
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	Y	18	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	176	1	4722	3	Y	34	34	1			-0-
							2	5	37	9							
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	153	1	4026	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
03	5425	X	4798	-0-	-627	-0-	175	1	4588	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	164	1	4341	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	181	1	4803	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	174	1	4610	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	178	1	4712	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	168	1	4455	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	167	1	4414	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	164	1	4344	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4206	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	161	1	4412	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 56,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7874	3	288	9	Y	262	129	1			230
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6710	3	3	9	Y	3	128	1			105
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7371	3	226	9	Y	205	143	1			167
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7010	3	85	9	Y	77	143	1			101
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7844	3	105	9	Y	95					196
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7376	3	61	9	Y	55	138	1			113
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7493	3	59	9	Y	54					167
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7018	3	79	9	Y	72	117	1			122
09	6750	X	6590	-0-	-160	-0-	6527	3	63	9	Y	57	119	1			60
10	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	6733	3	105	9	Y	95	110	1			45
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7114	3	97	9	Y	88					133
12	6975	X	6831	-0-	-144	-0-	6681	3	150	9	Y	136	115	1			154

TOTAL GAS PROD: 87,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	4100	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	152	1	4021	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	177	1	4656	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3630	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	120	1	3182	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4867	X	2420	-0-	-2447	-0-	87	1	2316	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4500	X	1588	-0-	-2912	-0-	57	1	1520	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4433	X	1082	-0-	-3351	-0-	39	1	1035	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3780	X	41	-0-	-3739	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	120	1	3278	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

01	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	4354	3	34	9	Y	31	22	1			28
02	4116	X	3873	-0-	-243	-0-	3848	3	25	9	Y	23	37	1			14
03	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4191	3	24	9	Y	22	19	1			17
04	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	4162	3	22	9	Y	20	21	1			16
05	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4159	3	21	9	Y	19	19	1			16
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4244	3	25	9	Y	23	15	1			24
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4110	3	19	9	Y	17	21	1			20
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	Y	23	20	1			23
09	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3458	3	25	9	Y	23	22	1			24
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4013	3	24	9	Y	22	24	1			22
11	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3804	3	29	9	Y	26	23	1			25
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3640	3	37	9	Y	34	23	1			36

TOTAL GAS PROD: 48,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

01	6231	X	4597	-0-	-1634	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3704	-0-	-1560	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	1012	-0-	-4630	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3199	-0-	-2261	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4100	-0-	-1542	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3066	-0-	-1374	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,916 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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	57	1	1525	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	60	1	1578	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	61	1	1610	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	55	1	1466	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	61	1	1610	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	3	Y	68	69	1			1
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	152	1	13	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	2884	X	270	-0-	-2614	-0-	62	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	617	1	3921	3	Y	371	371	1			-0-
							408	9									
04	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1068	1	11087	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1043	1	10065	3	Y	128	126	1			2
							141	9									
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	880	1	7341	3	Y	152	151	1			3
							167	9									
07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1090	1	10804	3	Y	182	182	1			3
							200	9									
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1090	1	10788	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	984	1	9393	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	1116	1	11499	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
11	11700	X	2403	-0-	-9297	-0-	720	1	1658	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	9444	X	1023	-0-	-8421	-0-	577	1	434	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 87,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

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. GAS LIFT (I) (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	2408	-0-	-258	-0-	85	1	2276	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
02	2380	N	2053	-0-	-327	-0-	73	1	1937	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	79	1	2097	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	78	1	2077	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	86	1	2288	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	82	1	2178	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	70	1	1841	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	56	1	1487	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2231	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	1982	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 26,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 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	10354	X	7653	-0-	-2701	-0-	274	1	7350	3	Y	23	23	1			-0-
							4	5	25	9							
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	314	1	8279	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	9672	X	6422	-0-	-3250	-0-	235	1	6167	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	9360	X	6961	-0-	-2399	-0-	249	1	6589	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	9672	X	8201	-0-	-1471	-0-	293	1	7757	3	Y	137	135	1			2
							151	9									
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	365	1	9649	3	Y	159	158	1			3
							175	9									
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	353	1	9336	3	Y	143	144	1			2
							157	9									
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	339	1	8990	3	Y	147	146	1			3
							162	9									
09	9270	X	8906	-0-	-364	-0-	318	1	8436	3	Y	138	139	1			2
							152	9									
10	9579	X	8920	-0-	-659	-0-	319	1	8444	3	Y	143	141	1			4
							157	9									
11	9270	X	8825	-0-	-445	-0-	301	1	8361	3	Y	148	148	1			4
							163	9									
12	9579	X	9376	-0-	-203	-0-	324	1	8875	3	Y	161	163	1			2
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 103,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

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

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	110	1	2958	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
02	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	100	1	2635	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	110	1	2918	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	104	1	2752	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	106	1	2805	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	99	1	2633	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	102	1	2692	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	101	1	2661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	98	1	2594	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	102	1	2693	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	100	1	2745	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	155	1	4059	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	146	1	3872	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	131	1	3458	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	129	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	120	1	3186	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	123	1	3245	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
11	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	119	1	3319	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	119	1	3271	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	172	1	4592	3	Y	53	53	1			-0-
							2	5	58	9							
02	4900	X	4271	-0-	-629	-0-	154	1	4062	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	154	1	4047	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	153	1	4058	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	142	1	3755	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
06	4680	X	3808	-0-	-872	-0-	134	1	3556	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
07	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	147	1	3878	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	92	92	1			2
							101	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	3	Y	90	88	1			3
							99	9									
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2158	3	Y	68	69	1			2
							75	9									
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	2161	3	Y	69	70	1			1
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 43,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

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	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	184	1	4918	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	189	1	4995	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	256	1	6742	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	257	1	6793	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	242	1	6406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5278	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5668	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	180	1	4756	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	205	1	5442	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	187	1	5188	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	194	1	5325	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 70,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3641	2	39	9	Y	35	38	1			13
02	1288	X	1055	-0-	-233	-0-	1055	2			Y	-0-	8	1			5
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	Y	9	7	1			7
04	1380	X	1371	-0-	-9	-0-	1370	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	3	1			6
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	Y	15	12	1			9
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5204	2	2	9	Y	2	7	1			4
10	3100	N	5333	-0-	2233	2233	5321	2	12	9	Y	11	7	1			8
11	3000	N	5068	-0-	2068	4301	5056	2	12	9	Y	11	8	1			11
*12	9160	X	4859	-0-	-4301	-0-	4848	2	11	9	Y	10	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	6	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	320	1	8568	3	Y	-0-					-0-
							4	5									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7352	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	306	1	8041	3	Y	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	283	1	7491	3	Y	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	271	1	7183	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	242	1	6403	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	244	1	6447	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	233	1	6183	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	6810	X	6303	-0-	-507	-0-	229	1	6057	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	232	1	6133	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	199	1	5517	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	6696	X	5257	-0-	-1439	-0-	184	1	5058	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 83,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	297	1	7966	3	Y	41	41	1			-0-
							4	5	45	9							
02	8316	X	7234	-0-	-1082	-0-	262	1	6928	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
03	9238	X	7891	-0-	-1347	-0-	287	1	7563	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	8940	X	7385	-0-	-1555	-0-	268	1	7085	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	9238	X	7179	-0-	-2059	-0-	261	1	6904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	8040	X	6852	-0-	-1188	-0-	249	1	6591	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	7998	X	6837	-0-	-1161	-0-	248	1	6577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	7564	X	6387	-0-	-1177	-0-	232	1	6144	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	7320	X	6204	-0-	-1116	-0-	225	1	5968	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7192	X	6782	-0-	-410	-0-	246	1	6523	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	6840	X	6733	-0-	-107	-0-	234	1	6486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	231	1	6346	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 84,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	15097	X	14296	-0-	-801	-0-	507	1	13574	3	Y	189	189	1			-0-
							7	5	208	9							
02	13608	X	11759	-0-	-1849	-0-	422	1	11150	3	Y	168	168	1			-0-
							2	5	185	9							
03	15066	X	13882	-0-	-1184	-0-	501	1	13191	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
04	14580	X	12338	-0-	-2242	-0-	443	1	11730	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
05	15066	X	13050	-0-	-2016	-0-	469	1	12424	3	Y	143	141	1			2
							157	9									
06	13830	X	12109	-0-	-1721	-0-	436	1	11537	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
07	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	446	1	11808	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
08	13888	X	11917	-0-	-1971	-0-	429	1	11358	3	Y	118	117	1			3
							130	9									
09	12630	X	11578	-0-	-1052	-0-	416	1	11034	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
10	13051	X	12048	-0-	-1003	-0-	433	1	11474	3	Y	128	126	1			4
							141	9									
11	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	443	1	12315	3	Y	139	139	1			4
							153	9									
*12	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	572	1	15673	3	Y	184	185	1			3
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 154,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

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	19778	X	17700	-0-	-2078	-0-	2512	1	15188	3	N	-0-					-0-
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	2223	1	13007	3	N	-0-					-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	2326	1	14302	3	N	-0-					-0-
04	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	2541	1	17059	3	N	-0-					-0-
05	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	2585	1	17504	3	N	-0-					-0-
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	2501	1	16126	3	N	-0-					-0-
07	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	2545	1	15882	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	18632	-0-	-1611	-0-	2548	1	16084	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	18198	-0-	-1392	-0-	2492	1	15706	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	18597	-0-	-1491	-0-	2567	1	16030	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	17499	-0-	-1131	-0-	2510	1	14989	3	N	-0-					-0-
12	18817	X	17815	-0-	-1002	-0-	2535	1	15280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,042 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	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	114	1	3065	3	Y	26	26	1			-0-
							2	5	29	9							
02	3248	X	2996	-0-	-252	-0-	108	1	2858	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	118	1	3113	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	111	1	2935	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	115	1	3035	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	106	1	2797	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	3325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	110	1	2917	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	96	1	2541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	98	1	2588	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	94	1	2618	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	92	1	2530	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	285	1	7638	3	Y	41	41	1			-0-
							4	5	45	9							
02	7224	X	6795	-0-	-429	-0-	246	1	6506	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
03	7936	X	7698	-0-	-238	-0-	278	1	7308	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
04	7710	X	7568	-0-	-142	-0-	270	1	7141	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
05	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	267	1	7058	3	Y	126	124	1			2
							139	9									
06	7710	X	7311	-0-	-399	-0-	262	1	6924	3	Y	114	114	1			2
							125	9									
07	7812	X	7323	-0-	-489	-0-	262	1	6942	3	Y	108	108	1			2
							119	9									
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	256	1	6784	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
09	7320	X	6984	-0-	-336	-0-	250	1	6614	3	Y	109	110	1			2
							120	9									
10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	255	1	6744	3	Y	117	115	1			4
							129	9									
11	7320	X	7088	-0-	-232	-0-	242	1	6716	3	Y	118	119	1			3
							130	9									
12	7316	X	7128	-0-	-188	-0-	246	1	6746	3	Y	124	125	1			2
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 87,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

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	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	303	1	8121	3	Y	115	115	1			-0-
							4	5	127	9							
02	7784	X	7335	-0-	-449	-0-	263	1	6952	3	Y	108	108	1			-0-
							1	5	119	9							
03	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	296	1	7798	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	8340	X	7891	-0-	-449	-0-	286	1	7568	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	8556	X	7803	-0-	-753	-0-	283	1	7487	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	8280	X	7767	-0-	-513	-0-	282	1	7455	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	8153	X	7796	-0-	-357	-0-	283	1	7484	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	7719	X	7589	-0-	-130	-0-	275	1	7284	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	273	1	7239	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	7719	X	7614	-0-	-105	-0-	276	1	7306	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	263	1	7307	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	271	1	7444	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 93,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

01	6944	X	5161	-0-	-1783	-0-	733	1	4428	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4748	-0-	-404	-0-	693	1	4055	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4689	-0-	-1015	-0-	656	1	4033	3	N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	719	1	4824	3	N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	783	1	5304	3	N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	715	1	4613	3	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	816	1	5094	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	844	1	5325	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	751	1	4736	3	N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	806	1	5030	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	758	1	4526	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5077	-0-	-689	-0-	723	1	4354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,319 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	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	289	1	7748	3	Y	12	12	1			-0-
							4	5	13	9							
02	7672	X	7389	-0-	-283	-0-	269	1	7106	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
03	8494	X	7767	-0-	-727	-0-	284	1	7471	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	277	1	7329	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	288	1	7634	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	7920	X	7027	-0-	-893	-0-	255	1	6764	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	8184	X	6952	-0-	-1232	-0-	253	1	6691	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	249	1	6591	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	6960	X	6707	-0-	-253	-0-	244	1	6455	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	241	1	6396	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	6960	X	6552	-0-	-408	-0-	227	1	6317	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	232	1	6360	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 86,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	193	1	5155	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	195	1	5137	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
03	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	206	1	5410	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	191	1	5059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	191	1	5051	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	5670	X	3964	-0-	-1706	-0-	144	1	3801	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5859	X	4704	-0-	-1155	-0-	170	1	4513	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	173	1	4577	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	171	1	4532	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	174	1	4619	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	167	1	4627	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	164	1	4500	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 59,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1236	2	1	9	Y	1					1
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					3
07	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1267	2	10	9	Y	9	8	1			4
08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1152	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2013	2	7	9	Y	6	7	1			3
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	2	11	9	Y	10	7	1			6
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	Y	14	15	1			5
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2423	2	12	9	Y	11	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	226	1	4940	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	222	1	4545	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	240	1	4852	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	241	1	4858	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	234	1	4849	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
07	4774	X	4078	-0-	-696	-0-	186	1	3727	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
08	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	193	1	3564	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
09	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	181	1	3293	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
10	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	181	1	3447	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	200	1	3643	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	205	1	3752	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 54,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,015

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	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	212	1	5665	3	Y	144	144	1			-0-
							3	5	158	9							
02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	179	1	4715	3	Y	131	131	1			-0-
							1	5	144	9							
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	214	1	5636	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	219	1	5805	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	193	1	5114	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	5670	X	5220	-0-	-450	-0-	190	1	5023	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	5859	X	5007	-0-	-852	-0-	182	1	4818	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	160	1	4223	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4830	X	4016	-0-	-814	-0-	146	1	3864	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4991	X	3970	-0-	-1021	-0-	144	1	3820	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	159	1	4427	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	195	1	5359	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 61,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	9610	X	8946	-0-	-664	-0-	321	1	8597	3	Y	22	22	1			-0-
							4	5	24	9							
02	8232	X	7658	-0-	-574	-0-	279	1	7356	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
03	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	308	1	8111	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	8820	X	7831	-0-	-989	-0-	284	1	7529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	8959	X	8083	-0-	-876	-0-	292	1	7744	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	289	1	7662	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
07	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	286	1	7577	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	287	1	7611	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	275	1	7294	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	281	1	7447	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	262	1	7290	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
*12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	271	1	7436	3	Y	72	73	1			1
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 95,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	220	1	5881	3	Y	20	20	1			-0-
							3	5	22	9							
02	6776	X	5231	-0-	-1545	-0-	190	1	5019	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
03	6913	X	5310	-0-	-1603	-0-	194	1	5098	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	6690	X	4663	-0-	-2027	-0-	169	1	4480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	6572	X	4734	-0-	-1838	-0-	172	1	4549	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5940	X	4642	-0-	-1298	-0-	169	1	4461	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	5797	X	4333	-0-	-1464	-0-	157	1	4166	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	168	1	4454	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4650	X	3401	-0-	-1249	-0-	123	1	3269	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	190	1	5020	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	152	1	4236	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	191	1	5239	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	144	1	3864	3	Y	208	208	1			-0-
							2	5	229	9							
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	128	1	3371	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
03	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	139	1	3669	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	134	1	3543	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	135	1	3579	3	Y	173	170	1			3
							190	9									
06	3930	X	2147	-0-	-1783	-0-	75	1	1976	3	Y	87	89	1			1
							96	9									
07	4061	X	1851	-0-	-2210	-0-	65	1	1708	3	Y	71	71	1			1
							78	9									
08	3410	X	1957	-0-	-1453	-0-	68	1	1802	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
09	3300	X	1714	-0-	-1586	-0-	60	1	1578	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
10	3410	X	1992	-0-	-1418	-0-	69	1	1828	3	Y	86	84	1			3
							95	9									
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2047	3	Y	94	95	1			2
							103	9									
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	178	1	4883	3	Y	237	236	1			3
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 36,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11571	-0-	-1263	-0-	410	1	10972	3	Y	167	167	1			-0-
							5	5	184	9							
02	10696	X	10047	-0-	-649	-0-	360	1	9512	3	Y	158	158	1			-0-
							1	5	174	9							
03	11842	X	11081	-0-	-761	-0-	399	1	10517	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
04	11460	X	10474	-0-	-986	-0-	376	1	9959	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	11842	X	10520	-0-	-1322	-0-	378	1	10017	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	11190	X	10108	-0-	-1082	-0-	364	1	9634	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	11129	X	10203	-0-	-926	-0-	368	1	9730	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
08	10199	X	9949	-0-	-250	-0-	358	1	9484	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
09	9870	X	9584	-0-	-286	-0-	345	1	9136	3	Y	94	95	1			1
							103	9									
10	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	354	1	9388	3	Y	103	101	1			3
							113	9									
11	9870	X	9758	-0-	-112	-0-	335	1	9309	3	Y	104	104	1			3
							114	9									
12	10199	X	9839	-0-	-360	-0-	342	1	9378	3	Y	108	109	1			2
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 122,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12079	-0-	-135	-0-	431	1	11546	3	Y	87	87	1			-0-
							6	5	96	9							
02	11200	X	10394	-0-	-806	-0-	376	1	9927	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
03	12400	X	11329	-0-	-1071	-0-	411	1	10833	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	12000	X	10850	-0-	-1150	-0-	391	1	10350	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
05	12400	X	10733	-0-	-1667	-0-	387	1	10248	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	370	1	9798	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
07	11501	X	10260	-0-	-1241	-0-	371	1	9808	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	10881	X	9954	-0-	-927	-0-	359	1	9511	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
09	10530	X	9618	-0-	-912	-0-	347	1	9191	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	10726	X	9858	-0-	-868	-0-	355	1	9416	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
11	10260	X	9747	-0-	-513	-0-	336	1	9323	3	Y	80	80	1			2
							88	9									
12	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	348	1	9555	3	Y	85	86	1			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 125,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

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. GAS LIFT (I) (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	4571	-0-	-699	-0-		160	1	4280	3	Y	117	117	1			-0-
								2	5	129	9							
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-		119	1	3132	3	Y	94	94	1			-0-
								103	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		166	1	4360	3	Y	123	123	1			-0-
								135	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-		139	1	3680	3	Y	146	146	1			-0-
								161	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-		145	1	3831	3	Y	137	135	1			2
								151	9									
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-		142	1	3772	3	Y	124	124	1			2
								136	9									
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-		145	1	3825	3	Y	117	117	1			2
								129	9									
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-		139	1	3693	3	Y	120	119	1			3
								132	9									
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		124	1	3273	3	Y	107	108	1			2
								118	9									
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-		135	1	3567	3	Y	123	121	1			4
								135	9									
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-		131	1	3634	3	Y	126	127	1			3
								139	9									
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		126	1	3455	3	Y	125	126	1			2
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 47,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

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. GAS LIFT (I) (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	5369	-0-	-583	-0-		192	1	5155	3	Y	17	17	1			-0-
								3	5	19	9							
02	4928	X	4519	-0-	-409	-0-		164	1	4336	3	Y	16	16	1			-0-
								1	5	18	9							
03	5456	X	4953	-0-	-503	-0-		181	1	4755	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-		170	1	4508	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	5363	X	4677	-0-	-686	-0-		169	1	4464	3	Y	40	39	1			1
								44	9									
06	5190	X	4344	-0-	-846	-0-		156	1	4134	3	Y	49	49	1			1
								54	9									
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-		162	1	4288	3	Y	48	48	1			1
								53	9									
08	4526	X	4194	-0-	-332	-0-		151	1	3991	3	Y	47	47	1			1
								52	9									
09	4380	X	3972	-0-	-408	-0-		143	1	3779	3	Y	45	45	1			1
								50	9									
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-		180	1	4761	3	Y	60	59	1			2
								66	9									
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-		162	1	4486	3	Y	62	62	1			2
								68	9									
*12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-		168	1	4610	3	Y	61	62	1			1
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 55,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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

01	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	256	1	6855	3	Y	239	239	1			-0-
							3	5	263	9							
02	7364	X	6460	-0-	-904	-0-	227	1	5982	3	Y	227	227	1			-0-
							1	5	250	9							
03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-	252	1	6636	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
04	7890	X	7001	-0-	-889	-0-	248	1	6576	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
05	7936	X	6949	-0-	-987	-0-	247	1	6544	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
06	7140	X	6032	-0-	-1108	-0-	215	1	5688	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
07	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	246	1	6525	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
08	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	231	1	6127	3	Y	124	123	1			3
							136	9									
09	6810	X	6182	-0-	-628	-0-	220	1	5832	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
10	6944	X	6378	-0-	-566	-0-	227	1	6010	3	Y	128	126	1			4
							141	9									
11	6690	X	6385	-0-	-305	-0-	217	1	6025	3	Y	130	131	1			3
							143	9									
12	6913	X	6336	-0-	-577	-0-	218	1	5971	3	Y	134	135	1			2
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 79,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3667	-0-	-1262	-0-	128	1	3439	3	Y	89	89	1			-0-
							2	5	98	9							
02	4452	X	4000	-0-	-452	-0-	142	1	3743	3	Y	104	104	1			-0-
							1	5	114	9							
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	170	1	4473	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
04	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	150	1	3978	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	157	1	4167	3	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	149	1	3951	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4316	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	158	1	4181	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	151	1	4011	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	151	1	3994	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	140	1	3883	3	Y	49	50	1			1
							54	9									
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	142	1	3883	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 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	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	353	1	9455	3	Y	170	170	1			-0-
							5	5	187	9							
02	10248	X	8361	-0-	-1887	-0-	299	1	7890	3	Y	155	155	1			-0-
							1	5	171	9							
03	11346	X	8974	-0-	-2372	-0-	323	1	8499	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
04	10980	X	8465	-0-	-2515	-0-	305	1	8076	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	10323	X	8490	-0-	-1833	-0-	306	1	8109	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
06	9690	X	7901	-0-	-1789	-0-	285	1	7551	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	9269	X	7237	-0-	-2032	-0-	261	1	6920	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
08	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	299	1	7927	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	8220	X	7808	-0-	-412	-0-	282	1	7462	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
10	8494	X	7941	-0-	-553	-0-	286	1	7587	3	Y	62	61	1			2
							68	9									
11	8010	X	7897	-0-	-113	-0-	272	1	7556	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
12	8277	X	8028	-0-	-249	-0-	280	1	7675	3	Y	66	67	1			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 99,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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	9703	X	8186	-0-	-1517	-0-	8034	3	152	9	Y	138	122	1			45
02	7784	X	7365	-0-	-419	-0-	7224	3	141	9	Y	128	150	1			23
03	8618	X	7798	-0-	-820	-0-	7659	3	139	9	Y	126	132	1			17
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	7388	3	84	9	Y	76	70	1			23
05	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7473	3	87	9	Y	79	82	1			20
06	7920	X	7359	-0-	-561	-0-	7226	3	133	9	Y	121	111	1			30
07	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	7244	3	106	9	Y	96	103	1			23
08	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6803	3	144	9	Y	131	120	1			34
09	7320	X	7035	-0-	-285	-0-	6937	3	98	9	Y	89	99	1			24
10	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	6986	3	127	9	Y	115	119	1			20
11	7320	X	6715	-0-	-605	-0-	6547	3	168	9	Y	153	138	1			35
12	7347	X	6591	-0-	-756	-0-	6444	3	147	9	Y	134	122	1			47

TOTAL GAS PROD: 87,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

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	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	239	1	6387	3	Y	15	15	1			-0-
							3	5	17	9							
02	6300	X	5688	-0-	-612	-0-	207	1	5465	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
03	6975	X	6340	-0-	-635	-0-	232	1	6093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	6750	X	6052	-0-	-698	-0-	220	1	5814	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	6820	X	6031	-0-	-789	-0-	219	1	5793	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	205	1	5425	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	210	1	5551	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	6045	X	5607	-0-	-438	-0-	203	1	5387	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	5850	X	5374	-0-	-476	-0-	195	1	5164	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	198	1	5240	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	5640	X	5522	-0-	-118	-0-	191	1	5313	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	5766	X	5753	-0-	-13	-0-	202	1	5532	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 69,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. GAS LIFT (I)(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	9955	-0-	-1050	-0-	354	1	9487	3	Y	99	99	1			-0-
							5	5	109	9							
02	9856	X	8829	-0-	-1027	-0-	318	1	8405	3	Y	95	95	1			-0-
							1	5	105	9							
03	10912	X	9596	-0-	-1316	-0-	348	1	9150	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
04	10560	X	9224	-0-	-1336	-0-	333	1	8807	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	332	1	8787	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	9630	X	8548	-0-	-1082	-0-	309	1	8177	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
07	9765	X	8486	-0-	-1279	-0-	307	1	8122	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	305	1	8082	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
09	9000	X	8116	-0-	-884	-0-	293	1	7764	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	9207	X	8229	-0-	-978	-0-	297	1	7869	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
11	8550	X	7999	-0-	-551	-0-	276	1	7660	3	Y	57	58	1			1
							63	9									
12	8494	X	8318	-0-	-176	-0-	290	1	7961	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 104,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5782	-0-	-976	-0-	5745	3	37	9	Y	34	33	1			20
02	5432	X	4993	-0-	-439	-0-	4962	3	31	9	Y	28	32	1			16
03	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5232	3	29	9	Y	26	29	1			13
04	5820	X	5198	-0-	-622	-0-	5168	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4947	3	22	9	Y	20	27	1			4
06	5610	X	4587	-0-	-1023	-0-	4563	3	24	9	Y	22	15	1			11
07	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	4575	3	36	9	Y	33	37	1			7
08	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	4491	3	30	9	Y	27	22	1			12
09	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4808	3	30	9	Y	27	21	1			18
10	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	4829	3	35	9	Y	32	42	1			8
11	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	4408	3	34	9	Y	31	21	1			18
12	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	4403	3	41	9	Y	37	42	1			13

TOTAL GAS PROD: 58,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	10385	X	9319	-0-	-1066	-0-	334	1	8948	3	Y	30	30	1			-0-
							4	5	33	9							
02	9380	X	8227	-0-	-1153	-0-	299	1	7895	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
03	10137	X	9121	-0-	-1016	-0-	330	1	8681	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
04	9810	X	8462	-0-	-1348	-0-	303	1	8024	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
05	9765	X	8675	-0-	-1090	-0-	311	1	8239	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	297	1	7854	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
07	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	296	1	7828	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
08	9021	X	7914	-0-	-1107	-0-	284	1	7525	3	Y	95	94	1			2
							105	9									
09	8460	X	7688	-0-	-772	-0-	276	1	7311	3	Y	92	93	1			1
							101	9									
10	8680	X	7985	-0-	-695	-0-	286	1	7588	3	Y	101	99	1			3
							111	9									
11	8250	X	7889	-0-	-361	-0-	270	1	7507	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
12	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	274	1	7509	3	Y	104	105	1			2
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 99,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

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	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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8573	2	69	9	Y	63	63	1			23
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7711	2	72	9	Y	65	64	1			24
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8230	2	58	9	Y	53	60	1			17
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8451	2	74	9	Y	67	31	1			53
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8480	2	76	9	Y	69	71	1			51
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8146	2	69	9	Y	63	70	1			44
07	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	7664	2	45	9	Y	41	63	1			22
08	8184	X	7639	-0-	-545	-0-	7586	2	53	9	Y	48	48	1			22
09	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7497	2	39	9	Y	35	23	1			34
10	8184	X	7829	-0-	-355	-0-	7771	2	58	9	Y	53	50	1			37
11	7920	X	7833	-0-	-87	-0-	7787	2	46	9	Y	42	47	1			32
*12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7924	2	61	9	Y	55	74	1			13

TOTAL GAS PROD: 96,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8770	-0-	-1336	-0-	8571	2	199	9	Y	181	239	1			35
02	8036	X	7616	-0-	-420	-0-	7531	2	85	9	Y	77	93	1			19
03	8897	X	7957	-0-	-940	-0-	7904	2	53	9	Y	48	57	1			10
04	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	7399	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	8897	X	7178	-0-	-1719	-0-	7152	2	26	9	Y	24	25	1			7
06	8490	X	7214	-0-	-1276	-0-	7179	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	8432	X	7310	-0-	-1122	-0-	7270	2	40	9	Y	36	32	1			11
08	7967	X	7233	-0-	-734	-0-	7185	2	48	9	Y	44	45	1			10
09	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6753	2	52	9	Y	47	48	1			9
10	7440	X	6417	-0-	-1023	-0-	6355	2	62	9	Y	56	55	1			10
11	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6535	2	61	9	Y	55	52	1			13
12	7316	X	5955	-0-	-1361	-0-	5897	2	58	9	Y	53	49	1			17

TOTAL GAS PROD: 86,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 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	7750	X	7276	-0-	-474	-0-	254	1	6788	3	Y	210	210	1			-0-
							3	5	231	9							
02	6944	X	5923	-0-	-1021	-0-	209	1	5508	3	Y	186	186	1			-0-
							1	5	205	9							
03	7688	X	5365	-0-	-2323	-0-	191	1	5009	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
04	7440	X	4661	-0-	-2779	-0-	165	1	4375	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	238	1	6290	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	257	1	6804	3	Y	143	143	1			2
							157	9									
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	252	1	6670	3	Y	132	132	1			2
							145	9									
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	254	1	6732	3	Y	142	141	1			3
							156	9									
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	263	1	6974	3	Y	146	147	1			2
							161	9									
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	255	1	6765	3	Y	150	147	1			5
							165	9									
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	232	1	6440	3	Y	141	142	1			4
							155	9									
12	6293	X	5274	-0-	-1019	-0-	181	1	4965	3	Y	116	118	1			2
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 78,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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	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 (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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	36	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	951	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	35	1	918	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	32	1	882	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	34	1	939	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	220	1	5880	3	Y	97	97	1			-0-
							3	5	107	9							
02	7000	X	6760	-0-	-240	-0-	242	1	6388	3	Y	117	117	1			-0-
							1	5	129	9							
03	7626	X	6505	-0-	-1121	-0-	234	1	6148	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
04	7380	X	7320	-0-	-60	-0-	260	1	6893	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
05	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	256	1	6784	3	Y	135	133	1			2
							149	9									
06	7230	X	6341	-0-	-889	-0-	226	1	5994	3	Y	110	110	1			2
							121	9									
07	7564	X	6813	-0-	-751	-0-	244	1	6448	3	Y	110	110	1			2
							121	9									
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	111	110	1			3
							122	9									
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	223	1	5900	3	Y	107	108	1			2
							118	9									
10	6293	X	5664	-0-	-629	-0-	202	1	5349	3	Y	103	102	1			3
							113	9									
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	214	1	5941	3	Y	115	115	1			3
							127	9									
12	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	212	1	5817	3	Y	118	119	1			2
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 77,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

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	10230	X	9012	-0-	-1218	-0-	321	1	8584	3	Y	94	94	1			-0-
							4	5	103	9							
02	8624	X	7607	-0-	-1017	-0-	274	1	7237	3	Y	86	86	1			-0-
							1	5	95	9							
03	9331	X	8262	-0-	-1069	-0-	299	1	7874	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
04	9030	X	7835	-0-	-1195	-0-	282	1	7477	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	9331	X	7850	-0-	-1481	-0-	283	1	7498	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	8730	X	7238	-0-	-1492	-0-	261	1	6919	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	274	1	7248	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
08	7843	X	7216	-0-	-627	-0-	261	1	6898	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	7590	X	7048	-0-	-542	-0-	254	1	6737	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
10	7843	X	7110	-0-	-733	-0-	256	1	6793	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
11	7320	X	6913	-0-	-407	-0-	238	1	6617	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
12	7564	X	7000	-0-	-564	-0-	244	1	6693	3	Y	57	57	1			1
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 90,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	11780	X	9878	-0-	-1902	-0-	354	1	9485	3	Y	31	31	1			-0-
							5	5	34	9							
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8028	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	356	1	9370	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	331	1	8764	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
06	8610	X	8173	-0-	-437	-0-	294	1	7795	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
07	8897	X	8828	-0-	-69	-0-	318	1	8425	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
08	9176	X	8471	-0-	-705	-0-	305	1	8079	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
09	8880	X	7969	-0-	-911	-0-	287	1	7601	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
10	9052	X	7681	-0-	-1371	-0-	276	1	7322	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
11	8550	X	8104	-0-	-446	-0-	279	1	7736	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
12	8835	X	8280	-0-	-555	-0-	288	1	7898	3	Y	85	86	1			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 103,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

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	12152	X	10690	-0-	-1462	-0-	376	1	10082	3	Y	206	206	1			-0-
							5	5	227	9							
02	9884	X	8877	-0-	-1007	-0-	316	1	8354	3	Y	187	187	1			-0-
							1	5	206	9							
03	10943	X	9987	-0-	-956	-0-	358	1	9431	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
04	10590	X	9525	-0-	-1065	-0-	342	1	9060	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	10943	X	9433	-0-	-1510	-0-	339	1	8987	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
06	10350	X	8446	-0-	-1904	-0-	304	1	8054	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
07	9982	X	9064	-0-	-918	-0-	327	1	8648	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
08	9982	X	8783	-0-	-1199	-0-	316	1	8376	3	Y	83	82	1			2
							91	9									
09	9540	X	8160	-0-	-1380	-0-	294	1	7782	3	Y	76	77	1			1
							84	9									
10	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	309	1	8199	3	Y	86	84	1			3
							95	9									
11	8760	X	8288	-0-	-472	-0-	285	1	7912	3	Y	83	84	1			2
							91	9									
12	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	293	1	8033	3	Y	88	89	1			1
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 108,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7334	-0-	-1315	-0-	249	1	6680	3	Y	365	365	1			-0-
							3	5	402	9							
02	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	232	1	6129	3	Y	364	364	1			-0-
							1	5	400	9							
03	7688	X	6963	-0-	-725	-0-	241	1	6337	3	Y	350	350	1			-0-
							385	9									
04	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	235	1	6211	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	242	1	6408	3	Y	312	307	1			5
							343	9									
06	7260	X	6510	-0-	-750	-0-	226	1	5990	3	Y	267	268	1			4
							294	9									
07	7502	X	6127	-0-	-1375	-0-	213	1	5652	3	Y	238	238	1			4
							262	9									
08	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	204	1	5404	3	Y	217	216	1			5
							239	9									
09	5940	X	5855	-0-	-85	-0-	203	1	5388	3	Y	240	241	1			4
							264	9									
10	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	197	1	5222	3	Y	245	242	1			7
							270	9									
11	5940	X	5519	-0-	-421	-0-	182	1	5070	3	Y	243	244	1			6
							267	9									
12	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	191	1	5238	3	Y	261	263	1			4
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 76,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 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	4712	X	3186	-0-	-1526	-0-	112	1	3007	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	94	1	2493	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3813	X	3030	-0-	-783	-0-	108	1	2863	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	3690	X	2835	-0-	-855	-0-	101	1	2684	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	96	1	2529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	101	1	2682	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	115	1	3048	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3151	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	123	1	3246	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3089	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	113	1	3106	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 37,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

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	9734	X	8138	-0-	-1596	-0-	290	1	7777	3	Y	61	61	1			-0-
							4	5	67	9							
02	8148	X	7047	-0-	-1101	-0-	255	1	6727	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
03	9021	X	7422	-0-	-1599	-0-	270	1	7094	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	8730	X	7157	-0-	-1573	-0-	259	1	6858	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	8618	X	6306	-0-	-2312	-0-	228	1	6047	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	7890	X	6449	-0-	-1441	-0-	234	1	6186	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	242	1	6413	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	7409	X	6340	-0-	-1069	-0-	230	1	6081	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	224	1	5945	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
10	6696	X	6035	-0-	-661	-0-	218	1	5788	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	6480	X	5943	-0-	-537	-0-	206	1	5709	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	6696	X	5913	-0-	-783	-0-	207	1	5678	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 79,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	9858	X	8622	-0-	-1236	-0-	305	1	8159	3	Y	140	140	1			-0-
							4	5	154	9							
02	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	265	1	7008	3	Y	132	132	1			-0-
							1	5	145	9							
03	9610	X	8032	-0-	-1578	-0-	289	1	7607	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
04	9300	X	7652	-0-	-1648	-0-	274	1	7245	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
05	8959	X	7686	-0-	-1273	-0-	275	1	7289	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
06	8340	X	6832	-0-	-1508	-0-	245	1	6485	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
07	8215	X	7516	-0-	-699	-0-	270	1	7143	3	Y	94	94	1			2
							103	9									
08	8029	X	7439	-0-	-590	-0-	267	1	7064	3	Y	98	98	1			2
							108	9									
09	7650	X	7064	-0-	-586	-0-	253	1	6708	3	Y	94	95	1			1
							103	9									
10	7688	X	7169	-0-	-519	-0-	257	1	6801	3	Y	101	99	1			3
							111	9									
11	7260	X	7130	-0-	-130	-0-	244	1	6774	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
12	7502	X	7154	-0-	-348	-0-	248	1	6789	3	Y	106	107	1			2
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 89,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

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(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	9231	-0-	-1743	-0-	327	1	8765	3	Y	123	123	1			-0-
							4	5	135	9							
02	8876	X	8248	-0-	-628	-0-	296	1	7820	3	Y	119	119	1			-0-
							1	5	131	9							
03	9827	X	8783	-0-	-1044	-0-	317	1	8345	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	9510	X	8284	-0-	-1226	-0-	300	1	7945	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	9827	X	7977	-0-	-1850	-0-	289	1	7657	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	8940	X	7272	-0-	-1668	-0-	264	1	6983	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	9145	X	7746	-0-	-1399	-0-	281	1	7440	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	260	1	6886	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	243	1	6448	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
10	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	257	1	6807	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	242	1	6736	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	7657	X	7014	-0-	-643	-0-	246	1	6742	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 92,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12145	-0-	-1216	-0-	435	1	11635	3	Y	63	63	1			-0-
							6	5	69	9							
02	11676	X	11422	-0-	-254	-0-	414	1	10937	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	444	1	11677	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	12510	X	11253	-0-	-1257	-0-	407	1	10760	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	12648	X	10808	-0-	-1840	-0-	390	1	10327	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
06	12240	X	9712	-0-	-2528	-0-	351	1	9285	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	12648	X	10299	-0-	-2349	-0-	372	1	9851	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
08	11439	X	9672	-0-	-1767	-0-	349	1	9247	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
09	11070	X	9494	-0-	-1576	-0-	343	1	9077	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
10	10819	X	9403	-0-	-1416	-0-	339	1	8987	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
11	9960	X	9109	-0-	-851	-0-	314	1	8718	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
12	10292	X	9527	-0-	-765	-0-	332	1	9112	3	Y	75	76	1			1
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 125,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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	10478	X	8757	-0-	-1721	-0-	312	1	8368	3	Y	66	66	1			-0-
							4	5	73	9							
02	8204	X	7292	-0-	-912	-0-	264	1	6961	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
03	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	296	1	7784	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	8790	X	7494	-0-	-1296	-0-	271	1	7169	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	9083	X	7156	-0-	-1927	-0-	259	1	6860	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	8460	X	6270	-0-	-2190	-0-	227	1	6018	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
07	8153	X	6301	-0-	-1852	-0-	228	1	6048	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	221	1	5865	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	6720	X	5828	-0-	-892	-0-	211	1	5593	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
10	6944	X	5974	-0-	-970	-0-	216	1	5730	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
11	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	203	1	5642	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	211	1	5786	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 81,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	407	2	96	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62604	-0-	-334723	-0-	2286	1	59609	3	Y	618	618	1			-0-
							29	5	680	9							
02	65212	X	46660	-0-	-18552	-0-	1702	1	44406	3	Y	496	496	1			-0-
							6	5	546	9							
03	70990	X	50861	-0-	-20129	-0-	1853	1	48488	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
04	68700	X	40516	-0-	-28184	-0-	1471	1	38668	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
05	62589	X	45193	-0-	-17396	-0-	1669	1	43142	3	Y	347	342	1			5
							382	9									
06	60570	X	41549	-0-	-19021	-0-	1510	1	39716	3	Y	294	294	1			5
							323	9									
07	51646	X	42897	-0-	-8749	-0-	1618	1	40970	3	Y	281	281	1			5
							309	9									
08	49073	X	40789	-0-	-8284	-0-	1512	1	38965	3	Y	284	282	1			7
							312	9									
09	44340	X	39869	-0-	-4471	-0-	1469	1	38094	3	Y	278	281	1			4
							306	9									
10	45818	X	39470	-0-	-6348	-0-	1453	1	37696	3	Y	292	287	1			9
							321	9									
11	42030	X	37514	-0-	-4516	-0-	1302	1	35903	3	Y	281	283	1			7
							309	9									
12	42904	X	39720	-0-	-3184	-0-	1415	1	37964	3	Y	310	312	1			5
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 527,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

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	219139	X	80814	-0-	-138325	-0-	2984	1	76155	3	Y	1489	1489	1			-0-
							37	5	1638	9							
02	86660	X	65792	-0-	-20868	-0-	2498	1	62498	3	Y	715	715	1			-0-
							9	5	787	9							
03	95945	X	75178	-0-	-20767	-0-	2743	1	71656	3	Y	708	708	1			-0-
							779	9									
04	92850	X	65395	-0-	-27455	-0-	2387	1	62390	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
05	88660	X	66448	-0-	-22212	-0-	2436	1	63443	3	Y	517	509	1			8
							569	9									
06	78210	X	62582	-0-	-15628	-0-	2337	1	59755	3	Y	445	446	1			7
							490	9									
07	75144	X	60268	-0-	-14876	-0-	2245	1	57580	3	Y	403	404	1			6
							443	9									
08	71300	X	57730	-0-	-13570	-0-	2383	1	54898	3	Y	408	404	1			10
							449	9									
09	66300	X	54440	-0-	-11860	-0-	2255	1	51763	3	Y	384	388	1			6
							422	9									
10	67363	X	54588	-0-	-12775	-0-	2268	1	51873	3	Y	406	400	1			12
							447	9									
11	63330	X	52621	-0-	-10709	-0-	2103	1	50077	3	Y	401	403	1			10
							441	9									
12	60264	X	52832	-0-	-7432	-0-	2142	1	50232	3	Y	416	420	1			6
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 748,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,854

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	EOM BALANCE
01	9486	X	3331	-0-	-6155	-0-	119	1	3174	3	Y	33	33	1	-0-
							2	5	36	9					
02	8568	X	3182	-0-	-5386	-0-	115	1	3027	3	Y	35	35	1	-0-
							1	5	39	9					
03	9486	X	3458	-0-	-6028	-0-	126	1	3296	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
04	9180	X	3033	-0-	-6147	-0-	109	1	2895	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
05	9486	X	2373	-0-	-7113	-0-	86	1	2267	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
06	9180	X	2914	-0-	-6266	-0-	105	1	2786	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
07	9486	X	2597	-0-	-6889	-0-	94	1	2484	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
08	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	84	1	2218	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*09	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	81	1	2158	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*10	3007	X	2198	-0-	-809	-0-	79	1	2101	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*11	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	74	1	2046	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*12	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	67	1	1834	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 31,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 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	EOM BALANCE
02	0		118414	-0-	118414	118414	4552	1	113838	3	Y	-0-			-0-
							24	5							
03	291712	X	173298	-0-	-118414	-0-	6521	1	163238	3	Y	3217	3217	1	-0-
							3539	9							
04	198660	X	135958	-0-	-62702	-0-	5115	1	127510	3	Y	3030	3030	1	-0-
							3333	9							
05	205282	X	116038	-0-	-89244	-0-	4412	1	108647	3	Y	2708	2664	1	44
							2979	9							
06	198660	X	102493	-0-	-96167	-0-	3923	1	95979	3	Y	2355	2355	1	44
							2591	9							
07	205282	X	94398	-0-	-110884	-0-	3644	1	88297	3	Y	2234	2237	1	41
							2457	9							
08	142383	X	83685	-0-	-58698	-0-	3292	1	78923	3	Y	1336	1346	1	31
							1470	9							
*09	137790	X	73788	-0-	-64002	-0-	2932	1	69556	3	Y	1182	1194	1	19
							1300	9							
*10	117614	X	70125	-0-	-47489	-0-	2803	1	66020	3	Y	1184	1167	1	36
							1302	9							
*11	65789	X	65789	-0-	-0-	-0-	2533	1	62011	3	Y	1132	1139	1	29
							1245	9							
*12	68165	X	68165	-0-	-0-	-0-	2603	1	64219	3	Y	1221	1232	1	18
							1343	9							

TOTAL GAS PROD: 1,102,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,599

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3662	2	47	9	N	43					185
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3499	2	85	9	N	77	1	8			261
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3589	2	36	9	N	33	187	1	1	8	106
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3141	2	45	9	N	41					147
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3167	2	36	9	N	33					180
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2594	2	31	9	N	28					208
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	2966	2	37	9	N	34	1	8			241
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2866	2	26	9	N	24	169	1			96
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2562	2	34	9	N	31					127
10	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2565	2	25	9	N	23	1	8			149
11	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2530	2	44	9	N	40					189
12	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2894	2	45	9	N	41	178	1	2	8	50

TOTAL GAS PROD: 36,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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

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	18461	-0-	-170	-0-	812	1	17574	2	Y	68					187
							75	9									
02	DLQ G-10		17361	-0-	17361	17361	735	1	16537	2	Y	81	178	1			90
							89	9									
03	DLQ G-10		18623	-0-	18623	35984	827	1	17719	2	Y	70					160
							77	9									
04	DLQ G-10		19956	-0-	19956	55940	841	1	18996	2	Y	108	176	1			92
							119	9									
05	DLQ G-10		19217	-0-	19217	75157	860	1	18301	2	Y	51					143
							56	9									
06	DLQ G-10		16161	-0-	16161	91318	761	1	15363	2	Y	34					177
							37	9									
07	DLQ G-10		18941	-0-	18941	110259	814	1	17977	2	Y	136	175	1			138
							150	9									
08	127642	X	17383	-0-	-110259	-0-	762	1	16575	2	Y	42					180
							46	9									
09	19920	X	18004	-0-	-1916	-0-	787	1	17195	2	Y	20					200
							22	9									
10	19220	X	15838	-0-	-3382	-0-	778	1	15014	2	Y	42	177	1			65
							46	9									
11	18330	X	16063	-0-	-2267	-0-	758	1	15269	2	Y	33					98
							36	9									
12	18941	X	15232	-0-	-3709	-0-	740	1	14473	2	Y	17					115
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 211,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	15	1	2124	2	N	37					122
							41	9									
02	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	14	1	1308	2	N	-0-					122
03	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	14	1	1966	2	N	-0-					122
04	2280	X	1703	-0-	-577	-0-	15	1	1674	2	N	13					135
							14	9									
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	16	1	1738	2	N	47					182
							52	9									
06	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					182
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					182
08	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	16	1	1489	2	N	-0-					182
09	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	15	1	1451	2	N	8					190
							9	9									
10	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	16	1	1201	2	N	17					207
							19	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1439	2	N	18	183	1			42
							20	9									
12	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	15	1	1250	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	-0-					28
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-	19	1			9
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-					9
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-					9
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-	6	1			3
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-					3
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					3
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-	2	1			1
09	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	93	1	1866	2	Y	-0-					1
10	2046	X	1308	-0-	-738	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					1
11	1980	X	1101	-0-	-879	-0-	52	1	1045	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
12	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	58	1	1155	2	Y	26					30
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS LIFT (I)(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	X	985	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
02	3584	X	699	-0-	-2885	-0-	27	1	631	3	Y	37	35	0			6
							41	9									
03	3968	X	1522	-0-	-2446	-0-	61	1	1373	3	Y	80	74	0			12
							88	9									
04	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	43	1	980	3	Y	65	69	0			8
							72	9									
05	992	X	986	-0-	-6	-0-	38	1	874	3	Y	67	68	0			7
							74	9									
06	1470	X	970	-0-	-500	-0-	39	1	931	3	Y	-0-	7	0			-0-
07	1519	X	794	-0-	-725	-0-	32	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	590	-0-	-402	-0-	22	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	33	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	23	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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-	98	1	2095	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	91	1	2058	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	83	1	1882	3	Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	93	1	2194	3	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	71	1	1692	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	86	1	1833	3	Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	91	1	2060	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	3	Y	36	35	0			4
							40	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	33	34	0			3
							36	9									
08	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	70	1	1859	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
09	3000	N	3107	-0-	107	107	116	1	2927	3	Y	58	54	0			7
							64	9									
10	3100	N	3918	-0-	818	925	142	1	3646	3	Y	118	110	0			15
							130	9									
11	3000	N	3336	-0-	336	1261	122	1	3094	3	Y	109	102	0	14	1	8
							120	9									
*12	4513	X	3252	-0-	-1261	-0-	119	1	3020	3	Y	103	100	0			11
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 30,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	132	1	3685	3	Y	37	30	0	7	1	4
							41	9									
02	4872	X	3777	-0-	-1095	-0-	130	1	3530	3	Y	106	79	0	18	1	13
							117	9									
03	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	121	1	3231	3	Y	93	78	0	17	1	11
							102	9									
04	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	130	1	3457	3	Y	87	72	0	17	1	9
							96	9									
05	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	128	1	3224	3	Y	-0-	9	0			-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	3	Y	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	159	1	4688	3	Y	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	164	1	4671	3	Y	-0-					-0-
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	168	1	4642	3	Y	59	42	0	9	1	8
							65	9									
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	173	1	4833	3	Y	119	93	0	18	1	16
							131	9									
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	164	1	4571	3	Y	115	103	0	15	1	13
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 51,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 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	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	95	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2163	-0-	-777	-0-	77	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	102	1	2727	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	100	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	99	1	2510	3	Y	14	10	0	3	1	1
							15	9									
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	91	1	2506	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
07	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	88	1	2547	3	Y	40	31	0	7	1	7
							44	9									
08	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	87	1	2570	3	Y	37	30	0	9	1	5
							41	9									
09	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	83	1	2355	3	Y	41	31	0	9	1	6
							45	9									
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	3	Y	24	23	0	4	1	3
							26	9									
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	91	1	2554	3	Y	-0-	3	0			-0-
*12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	113	1	3155	3	Y	6	5	0	1	1	1
								7	9									
02	3836	X	3467	-0-		-369	-0-	123	1	3323	3	Y	19	15	0	3	1	2
								21	9									
03	4247	X	4117	-0-		-130	-0-	147	1	3945	3	Y	23	18	0	4	1	3
								25	9									
04	4110	X	3902	-0-		-208	-0-	140	1	3741	3	Y	19	16	0	4	1	2
								21	9									
05	3844	X	3685	-0-		-159	-0-	140	1	3522	3	Y	21	17	0	4	1	2
								23	9									
06	3990	X	3611	-0-		-379	-0-	125	1	3463	3	Y	21	17	0	3	1	3
								23	9									
07	4123	X	3779	-0-		-344	-0-	126	1	3631	3	Y	20	16	0	4	1	3
								22	9									
08	4123	X	3864	-0-		-259	-0-	126	1	3715	3	Y	21	16	0	5	1	3
								23	9									
09	3900	X	3253	-0-		-647	-0-	109	1	3123	3	Y	19	15	0	4	1	3
								21	9									
*10	3782	X	3194	-0-		-588	-0-	111	1	3062	3	Y	19	16	0	3	1	3
								21	9									
11	3750	X	2761	-0-		-989	-0-	95	1	2651	3	Y	14	13	0	2	1	2
								15	9									
12	3875	X	2488	-0-		-1387	-0-	86	1	2387	3	Y	14	12	0	2	1	2
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	171	1	4786	3	Y	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	153	1	4135	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-		-0-	-0-	159	1	4274	3	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	153	1	4068	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	149	1	3765	3	Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	129	1	3581	3	Y	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	122	1	3516	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3759	-0-		-457	-0-	123	1	3636	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3311	-0-		-769	-0-	112	1	3199	3	Y	-0-					-0-
*10	3906	X	3759	-0-		-147	-0-	131	1	3628	3	Y	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	133	1	3731	3	Y	-0-					-0-
*12	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	136	1	3777	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5624	-0-	-824	-0-	194	1	5407	3	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
02	5992	X	5726	-0-	-266	-0-	201	1	5455	3	Y	64	47	0	11	1	8
							70	9									
03	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	226	1	6048	3	Y	67	55	0	12	1	8
							74	9									
04	6420	X	5043	-0-	-1377	-0-	181	1	4825	3	Y	34	32	0	6	1	4
							37	9									
05	6355	X	5911	-0-	-444	-0-	225	1	5672	3	Y	13	13	0	3	1	1
							14	9									
06	6150	X	5189	-0-	-961	-0-	180	1	4997	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	6355	X	5394	-0-	-961	-0-	180	1	5202	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									
08	6355	X	4928	-0-	-1427	-0-	161	1	4758	3	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
09	5730	X	5594	-0-	-136	-0-	189	1	5392	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
*10	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	183	1	5050	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
11	5220	X	4577	-0-	-643	-0-	157	1	4406	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
12	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	177	1	4931	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 64,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4931	-0-	-1548	-0-	170	1	4757	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
02	5768	X	4101	-0-	-1667	-0-	145	1	3944	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
03	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	199	1	5322	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	191	1	5080	3	Y	37	28	0	7	1	4
							41	9									
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	3	Y	60	45	0	13	1	6
							66	9									
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	160	1	4439	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	166	1	4785	3	Y	48	37	0	9	1	8
							53	9									
08	5549	X	4895	-0-	-654	-0-	159	1	4688	3	Y	44	35	0	11	1	6
							48	9									
09	5310	X	5160	-0-	-150	-0-	173	1	4925	3	Y	56	41	0	12	1	9
							62	9									
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	179	1	4964	3	Y	53	47	0	8	1	7
							58	9									
11	4830	X	4482	-0-	-348	-0-	153	1	4277	3	Y	47	42	0	7	1	6
							52	9									
*12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	188	1	5235	3	Y	61	52	0	8	1	7
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 59,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-1558	-0-	58	1	1608	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1158	-0-	-662	-0-	41	1	1117	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	57	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	700	-0-	-1070	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	25	1	644	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
06	1530	N	688	-0-	-842	-0-	22	1	621	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	44	1	1262	3	Y	80	58	0	14	1	13
							88	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	3	Y	76	60	0	19	1	10
							84	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	70	54	0	15	1	11
							77	9									
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	31	33	0	5	1	4
							34	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	17	16	0	3	1	2
							19	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	3	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

SEALEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 084943 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 9598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	122	1	3399	3	Y	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	110	1	2935	3	Y	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	128	1	3218	3	Y	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	106	1	2940	3	Y	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2724	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2002	-0-	-1346	-0-	65	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	127	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	123	1	3412	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	85	1	2376	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3230	-0-	-645	-0-	112	1	3118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. 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	4774	X	4456	-0-		-318	-0-		154	1	4290	3	Y	11	9	0	2	1	1
									12	9									
02	5796	X	3511	-0-		-2285	-0-		124	1	3356	3	Y	28	21	0	5	1	3
									31	9									
03	6355	X	3003	-0-		-3352	-0-		107	1	2871	3	Y	23	19	0	4	1	3
									25	9									
04	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-		173	1	4594	3	Y	10	10	0	2	1	1
									11	9									
05	4958	X	4958	-0-		-0-	-0-		188	1	4759	3	Y	10	8	0	2	1	1
									11	9									
06	5002	X	5002	-0-		-0-	-0-		174	1	4819	3	Y	8	7	0	1	1	1
									9	9									
07	4960	X	4796	-0-		-164	-0-		160	1	4628	3	Y	7	6	0	1	1	1
									8	9									
08	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-		165	1	4886	3	Y	8	6	0	2	1	1
									9	9									
09	5010	X	4842	-0-		-168	-0-		164	1	4669	3	Y	8	6	0	2	1	1
									9	9									
*10	5177	X	4887	-0-		-290	-0-		170	1	4704	3	Y	12	9	0	2	1	2
									13	9									
11	5010	X	3853	-0-		-1157	-0-		133	1	3711	3	Y	8	8	0	1	1	1
									9	9									
12	5053	X	4326	-0-		-727	-0-		150	1	4165	3	Y	10	9	0	1	1	1
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

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	5518	X	3906	-0-		-1612	-0-		135	1	3771	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4961	-0-		-23	-0-		177	1	4784	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4525	-0-		-993	-0-		163	1	4362	3	Y	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-		177	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3788	-0-		-1699	-0-		144	1	3644	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4934	-0-		-376	-0-		172	1	4762	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	3684	-0-		-1803	-0-		123	1	3561	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3378	-0-		-1675	-0-		110	1	3268	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	3827	-0-		-1093	-0-		130	1	3697	3	Y	-0-					-0-
*10	5084	X	3992	-0-		-1092	-0-		139	1	3853	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3475	-0-		-1445	-0-		119	1	3342	3	Y	13	9	0	2	1	2
									14	9									
*12	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-		142	1	3955	3	Y	16	14	0	2	1	2
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 49,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 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	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	109	1	3049	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2337	-0-	-855	-0-	83	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	104	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	99	1	2648	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	96	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	96	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	91	1	2599	3	Y	-0-					-0-
*10	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	95	1	2640	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	74	1	2074	3	Y	41	30	0	6	1	5
							45	9									
12	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	82	1	2288	3	Y	80	65	0	11	1	9
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 32,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	83	1	2324	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
02	2856	X	2125	-0-	-731	-0-	75	1	2041	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
03	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	102	1	2736	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	81	1	2165	3	Y	16	12	0	3	1	2
							18	9									
05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	89	1	2244	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	76	1	2115	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	77	1	2218	3	Y	23	18	0	4	1	4
							25	9									
08	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	71	1	2112	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	70	1	2008	3	Y	23	17	0	5	1	4
							25	9									
*10	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	73	1	2013	3	Y	25	22	0	4	1	3
							28	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	74	1	2072	3	Y	17	16	0	3	1	2
							19	9									
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	75	1	2076	3	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	95	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	173	1	4643	3	Y	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	147	1	3909	3	Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	156	1	3939	3	Y	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	3	Y	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	127	1	3665	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4026	-0-	-686	-0-	132	1	3894	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	122	1	3473	3	Y	-0-					-0-
*10	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	130	1	3589	3	Y	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	136	1	3791	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	122	1	3377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	197	1	5509	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	195	1	5292	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	22	19	0	4	1	3
							24	9									
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171	1	4553	3	Y	110	80	0	21	1	12
							121	9									
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	256	1	6467	3	Y	214	159	0	45	1	22
							235	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	176	1	4870	3	Y	136	118	0	23	1	17
							150	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4272	3	Y	114	92	0	20	1	19
							125	9									
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	189	1	5582	3	Y	141	106	0	35	1	19
							155	9									
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6090	3	Y	184	135	0	39	1	29
							202	9									
*10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	216	1	5960	3	Y	197	169	0	30	1	27
							217	9									
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	216	1	6056	3	Y	73	80	0	11	1	10
							80	9									
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	181	1	5034	3	Y	50	47	0	7	1	6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 67,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	47	1	1018	3	Y	135	138	0			11
							149	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	120	111	0			20
							132	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	167	162	0			25
							184	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	159	165	0			19
							175	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	Y	81	91	0			9
							89	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	884	3	Y	19	26	0			2
							21	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
08	1271	N	927	-0-	-344	-0-	33	1	871	3	Y	21	22	0			1
							23	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	39	1	1010	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	906	3	Y	27	25	0	3	1	2
							30	9									
12	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	39	1	984	3	Y	27	26	0			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS LIFT (I)(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	3467	-0-	-1803		-0-		154	1	3301	3	Y	11	11	0			1
									12	9									
02	4424	X	3923	-0-	-501		-0-		160	1	3750	3	Y	12	11	0			2
									13	9									
03	4805	X	4443	-0-	-362		-0-		189	1	4239	3	Y	14	14	0			2
									15	9									
04	4470	X	4261	-0-	-209		-0-		179	1	4064	3	Y	16	16	0			2
									18	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-		-0-		185	1	4219	3	Y	20	20	0			2
									22	9									
06	4290	X	3790	-0-	-500		-0-		153	1	3618	3	Y	17	17	0			2
									19	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-		-0-		180	1	4285	3	Y	19	19	0			2
									21	9									
08	4433	X	4224	-0-	-209		-0-		153	1	4049	3	Y	20	21	0			1
									22	9									
09	4290	X	4059	-0-	-231		-0-		154	1	3884	3	Y	19	18	0			2
									21	9									
10	4495	X	4276	-0-	-219		-0-		159	1	4098	3	Y	17	17	0			2
									19	9									
11	4350	X	4266	-0-	-84		-0-		161	1	4092	3	Y	12	11	0	2	1	1
									13	9									
12	4495	X	4424	-0-	-71		-0-		168	1	4244	3	Y	11	11	0			1
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16340	-0-	-245		-0-		564	1	15757	3	Y	17	13	0	3	1	2
									19	9									
02	14980	X	14259	-0-	-721		-0-		506	1	13707	3	Y	42	32	0	7	1	5
									46	9									
03	16585	X	15212	-0-	-1373		-0-		545	1	14619	3	Y	44	36	0	8	1	5
									48	9									
04	15870	X	14880	-0-	-990		-0-		537	1	14301	3	Y	38	32	0	7	1	4
									42	9									
05	16337	X	15362	-0-	-975		-0-		583	1	14717	3	Y	56	42	0	12	1	6
									62	9									
06	15810	X	14522	-0-	-1288		-0-		504	1	13967	3	Y	46	38	0	8	1	6
									51	9									
07	15779	X	14864	-0-	-915		-0-		496	1	14317	3	Y	46	36	0	8	1	8
									51	9									
08	15376	X	14146	-0-	-1230		-0-		461	1	13640	3	Y	41	33	0	10	1	6
									45	9									
09	14880	X	12440	-0-	-2440		-0-		420	1	11973	3	Y	43	33	0	9	1	7
									47	9									
*10	15376	X	14362	-0-	-1014		-0-		499	1	13800	3	Y	57	47	0	9	1	8
									63	9									
11	14520	X	12431	-0-	-2089		-0-		427	1	11947	3	Y	52	45	0	8	1	7
									57	9									
12	14849	X	10287	-0-	-4562		-0-		356	1	9883	3	Y	44	40	0	6	1	5
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 169,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	186	1	5190	3	Y	104	80	0	19	1	10
							114	9									
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	238	179	0	40	1	29
							262	9									
03	3100	N	4139	-0-	1039	1039	140	1	3758	3	Y	219	181	0	40	1	27
							241	9									
04	4828	X	3789	-0-	-1039	-0-	130	1	3466	3	Y	175	149	0	34	1	19
							193	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	129	1	3247	3	Y	81	75	0	17	1	8
							89	9									
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	23	24	0	4	1	3
							25	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									
08	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	93	1	2753	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	96	1	2725	3	Y	23	17	0	5	1	4
							25	9									
*10	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	103	1	2854	3	Y	27	23	0	4	1	4
							30	9									
11	3030	X	2504	-0-	-526	-0-	86	1	2404	3	Y	13	13	0	2	1	2
							14	9									
12	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	94	1	2613	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3150	-0-	-1035	-0-	109	1	3041	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3261	-0-	-1079	-0-	117	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	107	1	2839	3	Y	35	24	0	7	1	4
							39	9									
05	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	113	1	2851	3	Y	47	36	0	10	1	5
							52	9									
06	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	100	1	2773	3	Y	38	32	0	6	1	5
							42	9									
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	93	1	2692	3	Y	35	28	0	6	1	6
							39	9									
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	80	1	2374	3	Y	29	24	0	7	1	4
							32	9									
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	98	1	2790	3	Y	42	30	0	9	1	7
							46	9									
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	113	1	3138	3	Y	31	29	0	5	1	4
							34	9									
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	110	1	3077	3	Y	28	25	0	4	1	4
							31	9									
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	123	1	3418	3	Y	33	29	0	4	1	4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 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	4619	X	3671	-0-	-948	-0-	127	1	3544	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3254	-0-	-722	-0-	116	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	126	1	3375	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3186	-0-	-594	-0-	115	1	3071	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	143	1	3617	3	Y	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	129	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	116	1	3340	3	Y	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	123	1	3637	3	Y	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	134	1	3810	3	Y	-0-					-0-
*10	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	97	1	2677	3	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	129	1	3618	3	Y	-0-					-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	143	1	3973	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

01	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	162	1	3474	3	Y	87	90	0			7
							96	9									
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	127	1	2983	3	Y	79	73	0			13
							87	9									
03	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	136	1	3056	3	Y	81	82	0			12
							89	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	147	1	3340	3	Y	101	101	0			12
							111	9									
05	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	161	1	3665	3	Y	114	114	0			12
							125	9									
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	159	1	3766	3	Y	114	112	0			14
							125	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	154	1	3656	3	Y	102	107	0			9
							112	9									
08	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	127	1	3362	3	Y	111	112	0			8
							122	9									
09	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	136	1	3433	3	Y	109	105	0			12
							120	9									
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	139	1	3561	3	Y	80	82	0			10
							88	9									
11	3780	X	3495	-0-	-285	-0-	130	1	3293	3	Y	65	60	0	10	1	5
							72	9									
12	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	133	1	3376	3	Y	63	61	0			7
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 43,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4184	-0-	-1	-0-		143	1	3996	3	Y	41	33	0	8	1	4
								45	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-		124	1	3360	3	Y	106	79	0	18	1	13
								117	9									
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-		164	1	4392	3	Y	131	104	0	24	1	16
								144	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-		164	1	4363	3	Y	59	58	0	11	1	6
								65	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-		170	1	4282	3	Y	58	46	0	12	1	6
								64	9									
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-		177	1	4889	3	Y	55	45	0	9	1	7
								61	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-		120	1	3464	3	Y	38	32	0	7	1	6
								42	9									
08	4743	X	3899	-0-	-844	-0-		126	1	3731	3	Y	38	30	0	9	1	5
								42	9									
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-		186	1	5299	3	Y	65	46	0	14	1	10
								72	9									
*10	5301	X	3610	-0-	-1691	-0-		124	1	3435	3	Y	46	43	0	7	1	6
								51	9									
11	5130	X	4476	-0-	-654	-0-		151	1	4235	3	Y	82	64	0	13	1	11
								90	9									
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-		206	1	5736	3	Y	130	109	0	17	1	15
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 53,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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	7471	X	6683	-0-	-788	-0-		231	1	6452	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	7986	-0-	-78	-0-		284	1	7702	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8798	-0-	-130	-0-		316	1	8482	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	5985	-0-	-2655	-0-		217	1	5768	3	Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-		360	1	9095	3	Y	29	20	0	6	1	3
								32	9									
06	8550	X	8054	-0-	-496	-0-		279	1	7738	3	Y	34	27	0	6	1	4
								37	9									
07	8835	X	8285	-0-	-550	-0-		276	1	7970	3	Y	35	27	0	6	1	6
								39	9									
08	9083	X	7242	-0-	-1841	-0-		236	1	6975	3	Y	28	23	0	7	1	4
								31	9									
09	8790	X	6634	-0-	-2156	-0-		224	1	6377	3	Y	30	23	0	6	1	5
								33	9									
*10	9083	X	7126	-0-	-1957	-0-		247	1	6839	3	Y	36	30	0	6	1	5
								40	9									
11	8040	X	7624	-0-	-416	-0-		263	1	7344	3	Y	15	16	0	2	1	2
								17	9									
12	8277	X	6806	-0-	-1471	-0-		236	1	6570	3	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 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	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	184	1	5127	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4855	-0-	-549	-0-	173	1	4682	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	197	1	5273	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4957	-0-	-593	-0-	179	1	4778	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	183	1	4630	3	Y	99	68	0	21	1	10
							109	9									
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	190	1	5252	3	Y	109	87	0	18	1	14
							120	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	188	1	5433	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	176	1	5207	3	Y	97	78	0	24	1	13
							107	9									
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	173	1	4934	3	Y	110	83	0	23	1	17
							121	9									
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	177	1	4885	3	Y	16	29	0	2	1	2
							18	9									
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	3	Y	-0-	2	0			-0-
*12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	186	1	5179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 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	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	251	1	5378	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	207	1	4858	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
03	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	239	1	5356	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
04	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	222	1	5031	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	229	1	5221	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	212	1	5010	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
07	5611	X	5011	-0-	-600	-0-	201	1	4792	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	5611	X	5066	-0-	-545	-0-	184	1	4860	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	187	1	4703	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	196	1	5031	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	204	1	5179	3	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
12	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	183	1	4624	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 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	7471	X	3048	-0-	-4423	-0-	144	1	2874	2	Y	27	70	0			74
							30	9									
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	146	76	0	56	1	88
							161	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	352	1	7036	2	Y	104	164	0			28
							114	9									
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	356	1	7124	2	Y	81	40	0			69
							89	9									
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	357	1	7141	2	Y	78	80	0			67
							86	9									
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	323	1	6460	2	Y	42	68	0			41
							46	9									
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	342	1	6843	2	Y	44	70	0			15
							48	9									
08	7378	X	6984	-0-	-394	-0-	330	1	6610	2	Y	40					55
							44	9									
09	7140	X	6146	-0-	-994	-0-	290	1	5809	2	Y	43	45	0			53
							47	9									
10	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	328	1	6559	2	Y	24	47	0			30
							26	9									
11	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	317	1	6340	2	Y	78	82	0			26
							86	9									
12	7223	X	6985	-0-	-238	-0-	329	1	6578	2	Y	71	65	0			32
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 80,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	145	1	3110	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3470	-0-	-254	-0-	142	1	3328	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	171	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	162	1	3693	3	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	162	1	3841	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	156	1	3704	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	129	1	3415	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	127	1	3188	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	107	1	2757	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3120	-0-	-870	-0-	118	1	3002	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2996	-0-	-879	-0-	114	1	2882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-		288	1	8036	3	Y	18	14	0	3	1	2
								20	9									
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-		262	1	7102	3	Y	49	37	0	8	1	6
								54	9									
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-		225	1	6031	3	Y	40	34	0	7	1	5
								44	9									
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-		161	1	4290	3	Y	35	29	0	7	1	4
								39	9									
05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-		319	1	8056	3	Y	79	58	0	17	1	8
								87	9									
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-		239	1	6607	3	Y	55	47	0	9	1	7
								61	9									
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-		238	1	6854	3	Y	55	43	0	10	1	9
								61	9									
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-		226	1	6691	3	Y	50	40	0	12	1	7
								55	9									
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-		203	1	5809	3	Y	52	40	0	11	1	8
								57	9									
*10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-		231	1	6393	3	Y	64	53	0	10	1	9
								70	9									
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-		234	1	6549	3	Y	30	30	0	5	1	4
								33	9									
*12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-		234	1	6492	3	Y	29	26	0	4	1	3
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 82,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5016	-0-	-688	-0-		173	1	4826	3	Y	15	12	0	3	1	1
								17	9									
02	4984	X	4872	-0-	-112	-0-		172	1	4650	3	Y	45	33	0	8	1	5
								50	9									
03	5518	X	5282	-0-	-236	-0-		188	1	5043	3	Y	46	37	0	8	1	6
								51	9									
04	5250	X	3764	-0-	-1486	-0-		134	1	3580	3	Y	45	37	0	9	1	5
								50	9									
05	5394	X	4570	-0-	-824	-0-		171	1	4327	3	Y	65	49	0	14	1	7
								72	9									
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-		187	1	5183	3	Y	64	52	0	11	1	8
								70	9									
07	5394	X	5177	-0-	-217	-0-		171	1	4940	3	Y	60	47	0	11	1	10
								66	9									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-		177	1	5221	3	Y	59	46	0	15	1	8
								65	9									
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-		172	1	4920	3	Y	66	50	0	14	1	10
								73	9									
*10	5332	X	4674	-0-	-658	-0-		161	1	4440	3	Y	66	57	0	10	1	9
								73	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-		178	1	4975	3	Y	15	20	0	2	1	2
								17	9									
12	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-		150	1	4156	3	Y	12	11	0	2	1	1
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. (I) GAS LIFT(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	4264	-0-	-386	-0-	147	1	4111	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
02	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	143	1	3881	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
03	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	155	1	4167	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	143	1	3796	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
05	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	153	1	3868	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	126	1	3474	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
07	4464	X	3927	-0-	-537	-0-	131	1	3783	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	126	1	3712	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
09	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	120	1	3415	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
*10	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	135	1	3746	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	132	1	3705	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	125	1	3471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 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	3596	X	2435	-0-	-1161	-0-	84	1	2347	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
02	2912	X	2787	-0-	-125	-0-	99	1	2671	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
03	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	101	1	2711	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	99	1	2640	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
05	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	106	1	2673	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	91	1	2531	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	79	1	2276	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	95	1	2822	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
*10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
11	2850	N	2684	-0-	-166	-0-	92	1	2575	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
12	2976	N	2880	-0-	-96	-0-	99	1	2763	3	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	159	1	4444	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
02	4228	X	4078	-0-	-150	-0-	144	1	3901	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
03	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	141	1	3782	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
04	4470	X	4162	-0-	-308	-0-	150	1	3990	3	Y	20	17	0	4	1	2
							22	9									
05	4619	X	3950	-0-	-669	-0-	150	1	3786	3	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
06	4470	X	3500	-0-	-970	-0-	122	1	3366	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4526	X	4043	-0-	-483	-0-	135	1	3895	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	135	1	3980	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	136	1	3869	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
*10	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	139	1	3840	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
11	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	134	1	3751	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
12	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	125	1	3468	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 47,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	37					95
							41	9									
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	32	63	1			64
							35	9									
03	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	53	1	1062	2	Y	10					74
							11	9									
04	1770	X	1545	-0-	-225	-0-	72	1	1443	2	Y	27					101
							30	9									
05	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	61	1	1220	2	Y	4	68	1			37
							4	9									
06	1710	X	1390	-0-	-320	-0-	66	1	1324	2	Y	-0-					37
07	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					37
08	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	66	1	1311	2	Y	-0-	21	1			16
09	1560	X	1026	-0-	-534	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					16
10	1426	X	1175	-0-	-251	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					16
11	1380	X	1373	-0-	-7	-0-	65	1	1308	2	Y	-0-	10	1			6
12	1364	X	1363	-0-	-1	-0-	64	1	1292	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	36	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	25	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	687	-0-	-336	-0-	25	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	447	-0-	-328	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	26	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	26	1	714	3	Y	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	47	1	1309	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	27	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	24	1	692	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	699	-0-	-45	-0-	24	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	24	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	25	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	171	1	4014	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	196	1	4402	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	173	1	3935	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	152	1	3470	3	Y	74	68	0			8
							81	9									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	182	1	4291	3	Y	235	214	0			29
							259	9									
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	183	1	4353	3	Y	220	230	0			19
							242	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	3759	3	Y	226	229	0			16
							249	9									
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	151	1	3797	3	Y	219	210	0			25
							241	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136	1	3489	3	Y	77	92	0			10
							85	9									
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	135	1	3415	3	Y	29	28	0	9	1	2
							32	9									
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	140	1	3552	3	Y	29	28	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 50,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	68	1	1912	3	Y	25	20	0	5	1	2
							28	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	50	38	0	8	1	6
							55	9									
03	2077	N	1381	-0-	-696	-0-	48	1	1280	3	Y	48	39	0	9	1	6
							53	9									
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	50	1	1322	3	Y	43	36	0	8	1	5
							47	9									
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	55	1	1389	3	Y	50	39	0	11	1	5
							55	9									
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	44	1	1216	3	Y	45	37	0	7	1	6
							50	9									
07	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	36	1	1045	3	Y	37	30	0	7	1	6
							41	9									
08	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	42	1	1251	3	Y	42	32	0	10	1	6
							46	9									
09	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	35	1	1002	3	Y	39	31	0	8	1	6
							43	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	47	1	1293	3	Y	57	46	0	9	1	8
							63	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	3	Y	47	42	0	7	1	6
							52	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	3	Y	35	32	0	5	1	4
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	110	1	3064	3	Y	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	132	1	3577	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	142	1	3812	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3380	-0-	-580	-0-	122	1	3250	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	172	1	4351	3	Y	28	20	0	6	1	3
							31	9									
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	156	1	4310	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4284	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									
08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	138	1	4070	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	4500	X	3418	-0-	-1082	-0-	115	1	3282	3	Y	19	15	0	4	1	3
							21	9									
*10	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	125	1	3447	3	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
11	4500	X	2697	-0-	-1803	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-	2	0			-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	172	1	4787	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 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	4092	X	2309	-0-	-1783	-0-	100	1	2141	3	Y	62	64	0			5
							68	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	108	1	2525	3	Y	77	69	0			13
							85	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	138	1	3090	3	Y	95	94	0			14
							105	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3341	3	Y	117	117	0			14
							129	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	164	1	3720	3	Y	39	49	0			4
							43	9									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3376	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2810	3	Y	23	25	0			2
							25	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	Y	42	41	0			3
							46	9									
09	3810	X	3202	-0-	-608	-0-	121	1	3050	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
10	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	131	1	3380	3	Y	106	96	0			13
							117	9									
11	4380	X	3348	-0-	-1032	-0-	123	1	3111	3	Y	104	96	0	13	1	8
							114	9									
12	4526	X	2917	-0-	-1609	-0-	107	1	2715	3	Y	86	85	0			9
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 40,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

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	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	167	1	4658	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	2987	-0-	-1465	-0-	106	1	2881	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3345	-0-	-1584	-0-	120	1	3225	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	163	1	4345	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	188	1	4739	3	Y	42	30	0	9	1	4
							46	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	162	1	4495	3	Y	32	27	0	5	1	4
							35	9									
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	157	1	4533	3	Y	32	25	0	6	1	5
							35	9									
08	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	160	1	4746	3	Y	32	25	0	8	1	4
							35	9									
09	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	156	1	4449	3	Y	35	26	0	7	1	6
							39	9									
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	173	1	4771	3	Y	31	28	0	5	1	4
							34	9									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	168	1	4691	3	Y	17	17	0	3	1	2
							19	9									
12	4929	X	3997	-0-	-932	-0-	138	1	3842	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

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	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	237	1	5073	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	192	1	4510	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
03	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	4727	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	209	1	4758	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	223	1	5061	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	198	1	4691	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	206	1	4898	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	177	1	4675	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	183	1	4623	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	194	1	4990	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	4950	X	4844	-0-	-106	-0-	183	1	4650	3	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
12	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	174	1	4410	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. (I) GAS LIFT(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	3367	-0-	-12	-0-	150	1	3217	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	125	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	147	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	142	1	3217	3	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3336	3	Y	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	140	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	142	1	3371	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	126	1	3329	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	110	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	105	1	2709	3	Y	-0-					-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	133	1	3376	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	131	1	3319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

01	5022	X	3054	-0-	-1968	-0-	106	1	2948	3	Y	-0-						-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	130	1	3536	3	Y	-0-						-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	238	1	6382	3	Y	-0-						-0-
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	223	1	5932	3	Y	63	44	0	12	1		7
							69	9										
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	3	Y	99	75	0	21	1		10
							109	9										
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	193	1	5355	3	Y	77	64	0	13	1		10
							85	9										
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	164	1	4720	3	Y	65	52	0	12	1		11
							72	9										
08	6603	X	5689	-0-	-914	-0-	184	1	5428	3	Y	70	54	0	17	1		10
							77	9										
09	6210	X	4682	-0-	-1528	-0-	156	1	4451	3	Y	68	53	0	14	1		11
							75	9										
*10	6169	X	5678	-0-	-491	-0-	197	1	5462	3	Y	17	23	0	3	1		2
							19	9										
11	5640	X	4315	-0-	-1325	-0-	148	1	4153	3	Y	13	11	0	2	1		2
							14	9										
12	5704	X	2922	-0-	-2782	-0-	101	1	2812	3	Y	8	8	0	1	1		1
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 59,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 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	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	164	1	3528	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3425	-0-	-439	-0-	140	1	3285	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3770	-0-	-446	-0-	161	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	150	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2684	-0-	-976	-0-	109	1	2575	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	119	1	2834	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	133	1	3507	3	Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3326	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3285	-0-	-280	-0-	122	1	3142	3	Y	19	17	0			2
							21	9									
11	3510	X	2851	-0-	-659	-0-	107	1	2723	3	Y	19	18	0	2	1	1
							21	9									
12	3627	X	2319	-0-	-1308	-0-	87	1	2214	3	Y	16	15	0			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	92	1	2570	3	Y	54	42	0	10	1	5
							59	9									
02	3220	X	2527	-0-	-693	-0-	84	1	2286	3	Y	143	107	0	24	1	17
							157	9									
03	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	107	1	2867	3	Y	172	136	0	32	1	21
							189	9									
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	112	1	2989	3	Y	43	51	0	8	1	5
							47	9									
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	108	1	2738	3	Y	12	13	0	3	1	1
							13	9									
06	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	94	1	2613	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
07	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	92	1	2658	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									
08	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	91	1	2706	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
09	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	71	1	2018	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
*10	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	94	1	2602	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
12	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	95	1	2645	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 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	4619	X	3559	-0-	-1060	-0-	123	1	3432	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	144	1	3910	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
03	4681	X	4168	-0-	-513	-0-	149	1	4002	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	4260	X	3683	-0-	-577	-0-	132	1	3527	3	Y	22	18	0	4	1	2
							24	9									
05	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	145	1	3652	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	4350	X	3198	-0-	-1152	-0-	111	1	3067	3	Y	18	16	0	3	1	2
							20	9									
07	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	132	1	3804	3	Y	23	17	0	4	1	4
							25	9									
08	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	126	1	3726	3	Y	21	17	0	5	1	3
							23	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126	1	3581	3	Y	24	18	0	5	1	4
							26	9									
*10	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	122	1	3387	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
11	3840	X	2915	-0-	-925	-0-	99	1	2784	3	Y	29	24	0	4	1	4
							32	9									
12	3968	X	2787	-0-	-1181	-0-	96	1	2660	3	Y	28	25	0	4	1	3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 43,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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 LIFT (I)(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	6751	-0-	-596	-0-	233	1	6511	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
02	6356	X	5934	-0-	-422	-0-	211	1	5708	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
03	7037	X	6429	-0-	-608	-0-	231	1	6181	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	6630	X	6191	-0-	-439	-0-	224	1	5955	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
05	6758	X	5750	-0-	-1008	-0-	219	1	5517	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
06	6540	X	6119	-0-	-421	-0-	213	1	5893	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
07	6572	X	6383	-0-	-189	-0-	213	1	6157	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	206	1	6090	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	6180	X	6135	-0-	-45	-0-	207	1	5915	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
*10	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	219	1	6067	3	Y	41	31	0	6	1	6
							45	9									
11	6180	X	6130	-0-	-50	-0-	209	1	5855	3	Y	60	49	0	9	1	8
							66	9									
12	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	189	1	5249	3	Y	55	50	0	7	1	6
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 73,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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	3503	X	2298	-0-	-1205	-0-	79	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	3	Y	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	115	1	3070	3	Y	33	23	0	6	1	4
							36	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	123	1	3105	3	Y	41	32	0	9	1	4
							45	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	3	Y	34	28	0	6	1	4
							37	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3073	3	Y	34	26	0	6	1	6
							37	9									
08	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	102	1	3019	3	Y	31	25	0	8	1	4
							34	9									
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	103	1	2945	3	Y	37	27	0	8	1	6
							41	9									
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	120	1	3320	3	Y	44	37	0	7	1	6
							48	9									
11	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	106	1	2954	3	Y	28	26	0	4	1	4
							31	9									
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3091	3	Y	27	24	0	4	1	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	138	1	3850	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	129	1	3492	3	Y	25	19	0	4	1	3
							28	9									
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	138	1	3689	3	Y	26	21	0	5	1	3
							29	9									
04	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	128	1	3421	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
05	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	131	1	3313	3	Y	12	10	0	3	1	1
							13	9									
06	3900	X	2801	-0-	-1099	-0-	97	1	2695	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3972	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	124	1	3663	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	125	1	3575	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
*10	4123	X	3052	-0-	-1071	-0-	106	1	2933	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	3990	X	2752	-0-	-1238	-0-	94	1	2636	3	Y	20	16	0	3	1	3
							22	9									
12	4123	X	3214	-0-	-909	-0-	111	1	3073	3	Y	27	23	0	4	1	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 41,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS	(I) LIFT(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	4441	-0-		-519	-0-	153	1	4271	3	Y	15	12	0	3	1	1
								17	9									
02	4396	X	4011	-0-		-385	-0-	141	1	3824	3	Y	42	31	0	7	1	5
								46	9									
03	4805	X	4393	-0-		-412	-0-	156	1	4190	3	Y	43	35	0	8	1	5
								47	9									
04	4440	X	4228	-0-		-212	-0-	152	1	4035	3	Y	37	31	0	7	1	4
								41	9									
05	4433	X	4360	-0-		-73	-0-	165	1	4152	3	Y	39	31	0	8	1	4
								43	9									
06	4290	X	4174	-0-		-116	-0-	145	1	4003	3	Y	24	21	0	4	1	3
								26	9									
07	4433	X	4258	-0-		-175	-0-	142	1	4090	3	Y	24	19	0	4	1	4
								26	9									
08	4402	X	4109	-0-		-293	-0-	134	1	3952	3	Y	21	17	0	5	1	3
								23	9									
09	4230	X	4051	-0-		-179	-0-	136	1	3887	3	Y	25	19	0	5	1	4
								28	9									
*10	4371	X	4225	-0-		-146	-0-	146	1	4048	3	Y	28	24	0	4	1	4
								31	9									
11	4170	X	3860	-0-		-310	-0-	133	1	3708	3	Y	17	16	0	3	1	2
								19	9									
12	4247	X	4138	-0-		-109	-0-	143	1	3977	3	Y	16	14	0	2	1	2
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 50,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	(I) LIFT(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	1372	-0-		-364	-0-	47	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1167	-0-		-289	-0-	42	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1331	-0-		-126	-0-	48	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1140	-0-		-180	-0-	40	1	1065	3	Y	32	23	0	6	1	3
								35	9									
05	1302	N	1245	-0-		-57	-0-	46	1	1149	3	Y	45	34	0	9	1	5
								50	9									
06	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	64	1	1761	3	Y	55	44	0	9	1	7
								61	9									
07	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	41	1	1193	3	Y	37	31	0	7	1	6
								41	9									
08	1240	N	1173	-0-		-67	-0-	37	1	1101	3	Y	32	26	0	8	1	4
								35	9									
09	1230	N	1075	-0-		-155	-0-	35	1	1003	3	Y	34	26	0	7	1	5
								37	9									
*10	1271	N	878	-0-		-393	-0-	30	1	842	3	Y	5	8	0	1	1	1
								6	9									
11	1140	N	833	-0-		-307	-0-	29	1	804	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	1116	N	885	-0-		-231	-0-	31	1	854	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 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	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	128	1	3574	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	107	1	2892	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	91	1	2448	3	Y	-0-					-0-
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	193	1	5151	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	214	1	5408	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	132	1	3653	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
08	5642	X	3963	-0-	-1679	-0-	129	1	3825	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
09	5460	X	4137	-0-	-1323	-0-	140	1	3987	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
*10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	197	1	5439	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	196	1	5441	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 52,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1644	-0-	-1456	-0-	56	1	1566	3	Y	20	17	0	4	1	2
							22	9									
02	4480	X	1223	-0-	-3257	-0-	42	1	1135	3	Y	42	32	0	7	1	5
							46	9									
03	4960	X	1930	-0-	-3030	-0-	67	1	1793	3	Y	64	49	0	12	1	8
							70	9									
04	4800	X	3017	-0-	-1783	-0-	107	1	2842	3	Y	62	51	0	12	1	7
							68	9									
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	3	Y	71	56	0	15	1	7
							78	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	94	1	2589	3	Y	49	42	0	8	1	6
							54	9									
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	124	1	3582	3	Y	67	50	0	12	1	11
							74	9									
08	3348	X	2644	-0-	-704	-0-	85	1	2511	3	Y	44	38	0	11	1	6
							48	9									
09	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	95	1	2716	3	Y	56	41	0	12	1	9
							62	9									
*10	3782	X	2183	-0-	-1599	-0-	74	1	2058	3	Y	46	42	0	7	1	6
							51	9									
11	3660	X	3496	-0-	-164	-0-	118	1	3292	3	Y	78	63	0	12	1	10
							86	9									
12	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	103	1	2876	3	Y	71	64	0	9	1	8
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 31,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	169	1	3618	3	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	159	1	3725	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	168	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	169	1	3839	3	Y	44	39	0			5
							48	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	3925	3	Y	130	119	0			16
							143	9									
07	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	156	1	3702	3	Y	114	120	0			10
							125	9									
08	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	135	1	3556	3	Y	129	130	0			9
							142	9									
09	4230	X	3637	-0-	-593	-0-	134	1	3373	3	Y	118	114	0			13
							130	9									
10	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	145	1	3718	3	Y	47	54	0			6
							52	9									
11	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	134	1	3390	3	Y	9	8	0	6	1	1
							10	9									
12	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	147	1	3729	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2026	-0-	-1756	-0-	90	1	1932	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3528	X	3449	-0-	-79	-0-	141	1	3300	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	175	1	3915	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4080	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	174	1	4108	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	155	1	4104	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	157	1	3957	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	145	1	3726	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	4290	X	2610	-0-	-1680	-0-	99	1	2511	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3452	-0-	-950	-0-	131	1	3321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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	5518	X	4441	-0-	-1077	-0-	153	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	160	1	4333	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	155	1	4147	3	Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	127	1	3218	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	106	1	2928	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	132	1	3808	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	158	1	4688	3	Y	16	12	0	4	1	2
							18	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	19	14	0	4	1	3
							21	9									
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	171	1	4739	3	Y	17	15	0	3	1	2
							19	9									
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	157	1	4384	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	3	Y	13	12	0	2	1	1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 51,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	35	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					-0-
*10	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,125 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 #: 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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	191	1	4088	3	Y	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	172	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	168	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	162	1	3675	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3649	-0-	-851	-0-	148	1	3501	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	145	1	3457	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	136	1	3601	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3232	-0-	-728	-0-	123	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	132	1	3401	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	136	1	3452	3	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
12	3751	X	3193	-0-	-558	-0-	121	1	3062	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1059	3	Y	54	44	0	10	1	5
							59	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	159	118	0	27	1	19
							175	9									
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	38	1	1027	3	Y	154	126	0	28	1	19
							169	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	156	128	0	30	1	17
							172	9									
05	1364	N	867	-0-	-497	-0-	28	1	699	3	Y	127	104	0	27	1	13
							140	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1013	3	Y	190	147	0	32	1	24
							209	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	225	172	0	40	1	37
							248	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1060	3	Y	182	149	0	45	1	25
							200	9									
09	1260	N	859	-0-	-401	-0-	24	1	683	3	Y	138	112	0	29	1	22
							152	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	47	1	1309	3	Y	292	229	0	45	1	40
							321	9									
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	36	1	1003	3	Y	167	160	0	26	1	22
							184	9									
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	930	3	Y	126	117	0	17	1	14
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

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. (I) GAS LIFT(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	2691	-0-	-533	-0-	93	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	109	1	2917	3	Y	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	134	1	3575	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2581	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	107	1	2969	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	108	1	3123	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
08	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	115	1	3409	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
09	3720	X	2521	-0-	-1199	-0-	85	1	2429	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*10	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	93	1	2579	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
11	3420	X	2999	-0-	-421	-0-	102	1	2852	3	Y	41	31	0	6	1	5
							45	9									
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	125	1	3470	3	Y	61	51	0	8	1	7
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 36,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	153	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	147	1	3993	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	165	1	4410	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	156	1	4148	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	177	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	152	1	4217	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	148	1	4266	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	144	1	4271	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3861	-0-	-639	-0-	131	1	3730	3	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	150	1	4142	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	144	1	4023	3	Y	24	17	0	4	1	3
							26	9									
12	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	148	1	4103	3	Y	30	26	0	4	1	3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 51,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	188	1	5261	3	Y	41	33	0	8	1	4
							45	9									
02	5964	X	4966	-0-	-998	-0-	172	1	4671	3	Y	112	83	0	19	1	14
							123	9									
03	6603	X	5113	-0-	-1490	-0-	180	1	4813	3	Y	109	90	0	20	1	13
							120	9									
04	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	181	1	4815	3	Y	138	110	0	26	1	15
							152	9									
05	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	184	1	4652	3	Y	147	116	0	31	1	15
							162	9									
06	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	174	1	4826	3	Y	128	106	0	21	1	16
							141	9									
07	5487	X	5179	-0-	-308	-0-	169	1	4871	3	Y	126	99	0	22	1	21
							139	9									
08	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	162	1	4793	3	Y	116	92	0	29	1	16
							128	9									
09	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	154	1	4385	3	Y	127	96	0	27	1	20
							140	9									
*10	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	172	1	4744	3	Y	151	127	0	23	1	21
							166	9									
11	5130	X	5107	-0-	-23	-0-	170	1	4753	3	Y	167	140	0	26	1	22
							184	9									
*12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	4908	3	Y	176	155	0	23	1	20
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 61,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

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	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	151	1	4226	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
02	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	154	1	4187	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
03	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	163	1	4379	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	157	1	4173	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
05	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	177	1	4464	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	4680	X	4326	-0-	-354	-0-	150	1	4164	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	155	1	4486	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
08	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	149	1	4416	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	147	1	4194	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
*10	4650	X	3110	-0-	-1540	-0-	108	1	2983	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
11	4500	X	2163	-0-	-2337	-0-	74	1	2072	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
12	4650	X	2262	-0-	-2388	-0-	78	1	2166	3	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 47,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	151	1	4215	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
02	3948	X	3135	-0-	-813	-0-	110	1	2990	3	Y	32	24	0	5	1	4
							35	9									
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	139	1	3712	3	Y	38	30	0	7	1	5
							42	9									
04	4230	X	3583	-0-	-647	-0-	129	1	3421	3	Y	30	26	0	6	1	3
							33	9									
05	4371	X	2286	-0-	-2085	-0-	86	1	2182	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
06	4230	X	1711	-0-	-2519	-0-	60	1	1651	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	3906	X	2121	-0-	-1785	-0-	71	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1129	-0-	-1816	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*10	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	75	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1399	-0-	-641	-0-	48	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2065	-0-	-322	-0-	72	1	1993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. GAS LIFT (I)(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	3824	-0-	-175	-0-	170	1	3654	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3414	-0-	-198	-0-	140	1	3274	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	159	1	3561	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3277	-0-	-563	-0-	138	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2893	-0-	-1075	-0-	122	1	2771	3	Y	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	185	1	4367	3	Y	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	161	1	3837	3	Y	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	141	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	143	1	3611	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	141	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3402	-0-	-708	-0-	129	1	3273	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	127	1	3211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	4650	X	3825	-0-	-825	-0-	170	1	3655	3	Y	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	203	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	254	1	5707	3	Y	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	230	1	5225	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	227	1	5162	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3394	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	3	Y	32	32	0			3
							35	9									
08	5952	X	5154	-0-	-798	-0-	186	1	4929	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
09	5460	X	4640	-0-	-820	-0-	176	1	4430	3	Y	31	30	0			3
							34	9									
10	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	175	1	4513	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
11	5400	X	4295	-0-	-1105	-0-	162	1	4122	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
12	5580	X	3582	-0-	-1998	-0-	136	1	3438	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3407	3	Y	32	24	0	6	1	3
							35	9									
02	2828	X	2786	-0-	-42	-0-	96	1	2610	3	Y	73	55	0	12	1	9
							80	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	109	1	2927	3	Y	78	63	0	14	1	10
							86	9									
04	3030	X	1747	-0-	-1283	-0-	62	1	1644	3	Y	37	36	0	7	1	4
							41	9									
05	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	80	1	2010	3	Y	41	32	0	9	1	4
							45	9									
06	3030	X	1817	-0-	-1213	-0-	62	1	1727	3	Y	25	22	0	4	1	3
							28	9									
07	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	66	1	1902	3	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	85	1	2511	3	Y	34	25	0	8	1	5
							37	9									
09	2070	X	1526	-0-	-544	-0-	51	1	1450	3	Y	23	19	0	5	1	4
							25	9									
*10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	35	29	0	5	1	5
							39	9									
11	2550	X	1880	-0-	-670	-0-	64	1	1781	3	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1604	3	Y	30	27	0	4	1	3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

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	2713	X	2713	-0-		-0-	-0-		119	1	2554	3	Y	36	36	0			3
									40	9									
02	2800	N	3901	-0-		1101	1101		157	1	3685	3	Y	54	48	0			9
									59	9									
03	3100	N	3985	-0-		885	1986		168	1	3756	3	Y	55	56	0			8
									61	9									
04	3000	N	3191	-0-		191	2177		132	1	3003	3	Y	51	53	0			6
									56	9									
05	5442	X	3265	-0-		-2177	-0-		135	1	3078	3	Y	47	48	0			5
									52	9									
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-		125	1	2948	3	Y	43	43	0			5
									47	9									
07	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-		130	1	3084	3	Y	43	44	0			4
									47	9									
08	3627	X	2818	-0-		-809	-0-		101	1	2670	3	Y	43	44	0			3
									47	9									
09	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-		134	1	3374	3	Y	52	49	0			6
									57	9									
10	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-		134	1	3445	3	Y	42	43	0			5
									46	9									
11	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-		126	1	3203	3	Y	40	37	0	5	1	3
									44	9									
12	3627	X	3100	-0-		-527	-0-		116	1	2945	3	Y	35	34	0			4
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

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	2892	N	2892	-0-		-0-	-0-		100	1	2792	3	Y	-0-					-0-
02	1924	X	1924	-0-		-0-	-0-		68	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-		101	1	2715	3	Y	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-		89	1	2371	3	Y	46	32	0	9	1	5
									51	9									
05	2290	X	2290	-0-		-0-	-0-		85	1	2142	3	Y	57	44	0	12	1	6
									63	9									
06	1830	X	1711	-0-		-119	-0-		58	1	1613	3	Y	36	31	0	6	1	5
									40	9									
07	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-		85	1	2458	3	Y	52	39	0	9	1	9
									57	9									
08	2294	N	2251	-0-		-43	-0-		72	1	2132	3	Y	43	35	0	11	1	6
									47	9									
09	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-		95	1	2713	3	Y	65	47	0	14	1	10
									72	9									
*10	2418	N	2243	-0-		-175	-0-		72	1	1985	3	Y	169	130	0	26	1	23
									186	9									
11	2190	N	2163	-0-		-27	-0-		67	1	1869	3	Y	206	171	0	32	1	27
									227	9									
*12	3039	N	3039	-0-		-0-	-0-		94	1	2619	3	Y	296	250	0	39	1	34
									326	9									

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	88	1	2467	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1650	-0-	-366	-0-	59	1	1591	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	Y	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	108	1	2723	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2420	-0-	-556	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	88	1	2601	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	85	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
11	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	84	1	2344	3	Y	37	26	0	6	1	5
							41	9									
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	89	1	2469	3	Y	40	35	0	5	1	5
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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	5053	X	4193	-0-	-860	-0-	144	1	4034	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
02	4676	X	2900	-0-	-1776	-0-	102	1	2764	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
03	5177	X	4447	-0-	-730	-0-	158	1	4242	3	Y	43	34	0	8	1	5
							47	9									
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	3	Y	70	54	0	13	1	8
							77	9									
05	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	146	1	3690	3	Y	70	56	0	15	1	7
							77	9									
06	4290	X	3574	-0-	-716	-0-	122	1	3391	3	Y	55	46	0	9	1	7
							61	9									
07	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	136	1	3932	3	Y	61	47	0	11	1	10
							67	9									
08	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	131	1	3885	3	Y	57	45	0	14	1	8
							63	9									
09	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	135	1	3838	3	Y	67	50	0	14	1	11
							74	9									
*10	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	121	1	3343	3	Y	53	49	0	8	1	7
							58	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	137	1	3842	3	Y	30	29	0	5	1	4
							33	9									
12	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	144	1	3997	3	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 47,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3199	3	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	3	Y	69	51	0	12	1	8
							76	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	123	1	3300	3	Y	72	58	0	13	1	9
							79	9									
04	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	113	1	3001	3	Y	50	44	0	10	1	5
							55	9									
05	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	104	1	2625	3	Y	11	13	0	2	1	1
							12	9									
06	3450	X	2756	-0-	-694	-0-	96	1	2649	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
07	3565	X	2563	-0-	-1002	-0-	86	1	2467	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
08	3503	X	2048	-0-	-1455	-0-	67	1	1973	3	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
09	3180	X	2142	-0-	-1038	-0-	72	1	2061	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
*10	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	77	1	2123	3	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
11	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	61	1	1709	3	Y	21	17	0	3	1	3
							23	9									
12	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	77	1	2127	3	Y	27	23	0	4	1	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 31,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3081	-0-	-453	-0-	105	1	2945	3	Y	28	22	0	5	1	3
							31	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	112	1	3036	3	Y	85	63	0	15	1	10
							94	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	109	1	2929	3	Y	80	65	0	15	1	10
							88	9									
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	100	1	2666	3	Y	40	38	0	8	1	4
							44	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	119	1	2998	3	Y	47	36	0	10	1	5
							52	9									
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	97	1	2692	3	Y	34	29	0	6	1	4
							37	9									
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	101	1	2899	3	Y	36	28	0	6	1	6
							40	9									
08	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	92	1	2721	3	Y	31	25	0	8	1	4
							34	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	3	Y	41	30	0	9	1	6
							45	9									
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	123	1	3386	3	Y	52	43	0	8	1	7
							57	9									
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	113	1	3153	3	Y	121	93	0	19	1	16
							133	9									
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3233	3	Y	133	116	0	18	1	15
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 37,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4374	-0-	-1361	-0-	151	1	4223	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2492	-0-	-2688	-0-	89	1	2403	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4558	-0-	-1177	-0-	164	1	4394	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4230	-0-	-660	-0-	152	1	4060	3	Y	16	11	0	3	1	2
							18	9									
05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	161	1	4073	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	142	1	3918	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4025	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									
08	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	134	1	3957	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	135	1	3839	3	Y	24	18	0	5	1	4
							26	9									
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	146	1	4042	3	Y	88	66	0	14	1	12
							97	9									
11	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	131	1	3674	3	Y	85	73	0	13	1	11
							94	9									
12	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	123	1	3419	3	Y	81	72	0	11	1	9
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 48,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1809	-0-	-20	-0-	71	1	1530	3	Y	189	202	0			16
							208	9									
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	3	Y	171	159	0			28
							188	9									
03	1550	X	1473	-0-	-77	-0-	55	1	1240	3	Y	162	166	0			24
							178	9									
04	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	53	1	1212	3	Y	179	182	0			21
							197	9									
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	104	114	0			11
							114	9									
06	1500	X	1293	-0-	-207	-0-	52	1	1231	3	Y	9	19	0			1
							10	9									
07	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	53	1	1250	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	3100	N	3188	-0-	88	88	115	1	3049	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
09	3000	N	4975	-0-	1975	2063	189	1	4750	3	Y	33	31	0			4
							36	9									
10	3100	N	1309	-0-	-1791	272	47	1	1218	3	Y	40	39	0			5
							44	9									
11	1560	X	483	-0-	-1077	-0-	18	1	447	3	Y	16	15	0	5	1	1
							18	9									
12	1612	X	147	-0-	-1465	-0-	5	1	138	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

01	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	109	1	3054	3	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3093	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	127	1	3409	3	Y	42	34	0	8	1	5
							46	9									
04	3480	X	2684	-0-	-796	-0-	96	1	2558	3	Y	27	24	0	5	1	3
							30	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	148	1	3741	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	139	1	3855	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	Y	10	7	0	2	1	2
							11	9									
08	3906	X	2671	-0-	-1235	-0-	87	1	2577	3	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
09	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	86	1	2446	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*10	4154	X	2596	-0-	-1558	-0-	90	1	2494	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
11	4020	X	2515	-0-	-1505	-0-	86	1	2415	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	3	Y	21	18	0	3	1	2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

01	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	86	1	2402	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2696	-0-	-272	-0-	96	1	2600	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	118	1	3155	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	90	1	2408	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	87	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2185	-0-	-995	-0-	76	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2552	-0-	-734	-0-	86	1	2466	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	78	1	2300	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2241	-0-	-129	-0-	76	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*10	2449	X	2141	-0-	-308	-0-	75	1	2066	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1890	-0-	-480	-0-	65	1	1825	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1906	-0-	-419	-0-	66	1	1840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,521 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 #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		89	1	1901	3	Y	39	39	0			3
								43	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		74	1	1742	3	Y	38	35	0			6
								42	9									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-		109	1	2450	3	Y	54	52	0			8
								59	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-		104	1	2371	3	Y	59	60	0			7
								65	9									
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-		78	1	1770	3	Y	60	60	0			7
								66	9									
06	2160	N	1866	-0-	-294	-0-		71	1	1683	3	Y	102	96	0			13
								112	9									
07	2232	N	2042	-0-	-190	-0-		78	1	1850	3	Y	104	108	0			9
								114	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		71	1	1887	3	Y	126	126	0			9
								139	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		67	1	1674	3	Y	108	105	0			12
								119	9									
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-		67	1	1710	3	Y	123	120	0			15
								135	9									
11	2040	N	1831	-0-	-209	-0-		64	1	1632	3	Y	123	114	0	15	1	9
								135	9									
12	1922	N	1463	-0-	-459	-0-		52	1	1308	3	Y	94	93	0			10
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 24,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2338	-0-	-855	-0-		103	1	2201	3	Y	31	31	0			3
								34	9									
02	3332	X	2384	-0-	-948	-0-		96	1	2251	3	Y	34	31	0			6
								37	9									
03	3689	X	2329	-0-	-1360	-0-		98	1	2195	3	Y	33	34	0			5
								36	9									
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-		109	1	2477	3	Y	42	42	0			5
								46	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-		113	1	2568	3	Y	22	25	0			2
								24	9									
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-		103	1	2439	3	Y	11	12	0			1
								12	9									
07	2728	X	2520	-0-	-208	-0-		101	1	2408	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		87	1	2310	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-		89	1	2237	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		92	1	2366	3	Y	35	32	0			4
								39	9									
11	2310	N	1588	-0-	-722	-0-		59	1	1486	3	Y	39	36	0	4	1	3
								43	9									
12	2387	N	2384	-0-	-3	-0-		88	1	2234	3	Y	56	53	0			6
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	110	1	3080	3	Y	145	115	0	27	1	14
							160	9									
02	3388	X	3348	-0-	-40	-0-	103	1	2805	3	Y	400	297	0	68	1	49
							440	9									
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	133	1	3560	3	Y	483	384	0	89	1	59
							531	9									
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3157	3	Y	373	320	0	72	1	40
							410	9									
05	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	129	1	3261	3	Y	84	97	0	18	1	9
							92	9									
06	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	117	1	3252	3	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
07	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	112	1	3235	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
08	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	107	1	3173	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
09	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	108	1	3084	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
*10	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	111	1	3058	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
11	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	110	1	3069	3	Y	67	50	0	10	1	9
							74	9									
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	108	1	2995	3	Y	70	62	0	9	1	8
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 40,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	29	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	690	-0-	-270	-0-	26	1	664	3	Y	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,684 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. (I) GAS LIFT(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	2368	-0-	-608	-0-	82	1	2286	3	Y	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	111	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	118	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	78	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2711	-0-	-761	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	101	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	101	1	2915	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	104	1	3080	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	103	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	109	1	3021	3	Y	9	7	0	1	1	1
							10	9									
11	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	97	1	2714	3	Y	76	54	0	12	1	10
							84	9									
12	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	101	1	2821	3	Y	81	71	0	11	1	9
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 34,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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. (I) GAS LIFT(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	2440	-0-	-288	-0-	109	1	2331	3	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	3	Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2340	3	Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	3	Y	-0-					-0-
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2662	3	Y	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	106	1	2511	3	Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	94	1	2355	3	Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	77	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	80	1	2027	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 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	3379	X	2957	-0-	-422	-0-	102	1	2841	3	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
02	3052	X	2858	-0-	-194	-0-	100	1	2716	3	Y	38	28	0	6	1	5
							42	9									
03	3379	X	2699	-0-	-680	-0-	96	1	2567	3	Y	33	28	0	6	1	4
							36	9									
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	93	1	2484	3	Y	58	45	0	11	1	6
							64	9									
05	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	98	1	2484	3	Y	73	56	0	15	1	8
							80	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	124	1	3428	3	Y	84	67	0	14	1	11
							92	9									
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	98	1	2817	3	Y	67	55	0	12	1	11
							74	9									
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	92	1	2715	3	Y	61	49	0	15	1	8
							67	9									
09	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	89	1	2543	3	Y	68	51	0	14	1	11
							75	9									
*10	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	101	1	2786	3	Y	82	69	0	13	1	11
							90	9									
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	112	1	3130	3	Y	74	64	0	11	1	10
							81	9									
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	117	1	3239	3	Y	78	69	0	10	1	9
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 35,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	88	1	2453	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	3	Y	25	19	0	4	1	3
							28	9									
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	79	1	2115	3	Y	30	24	0	5	1	4
							33	9									
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	85	1	2270	3	Y	53	41	0	10	1	6
							58	9									
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	88	1	2220	3	Y	70	54	0	15	1	7
							77	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1578	3	Y	42	37	0	7	1	5
							46	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	72	1	2072	3	Y	53	40	0	9	1	9
							58	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2323	3	Y	57	44	0	14	1	8
							63	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	72	1	2055	3	Y	58	45	0	12	1	9
							64	9									
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	3	Y	53	47	0	8	1	7
							58	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	55	47	0	9	1	7
							61	9									
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	Y	69	59	0	9	1	8
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 26,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	158	1	4409	3	Y	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	156	1	4228	3	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	153	1	4113	3	Y	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	114	1	3042	3	Y	46	32	0	9	1	5
							51	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	132	1	3338	3	Y	161	115	0	34	1	17
							177	9									
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	168	1	4643	3	Y	187	149	0	31	1	24
							206	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	157	1	4525	3	Y	175	139	0	31	1	29
							193	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	146	1	4314	3	Y	159	127	0	39	1	22
							175	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	131	1	3740	3	Y	163	125	0	34	1	26
							179	9									
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	131	1	3609	3	Y	119	111	0	18	1	16
							131	9									
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	143	1	3990	3	Y	13	26	0	2	1	2
							14	9									
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	144	1	3996	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

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	3720	X	2862	-0-		-858	-0-		98	1	2741	3	Y	21	17	0	4	1	2
									23	9									
02	4032	X	2862	-0-		-1170	-0-		99	1	2693	3	Y	64	47	0	11	1	8
									70	9									
03	4185	X	2559	-0-		-1626	-0-		90	1	2410	3	Y	54	45	0	10	1	7
									59	9									
04	3450	X	2102	-0-		-1348	-0-		76	1	2015	3	Y	10	14	0	2	1	1
									11	9									
05	3317	X	2020	-0-		-1297	-0-		77	1	1943	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3060	X	1960	-0-		-1100	-0-		68	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2006	-0-		-1156	-0-		67	1	1939	3	Y	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-		130	1	3843	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-		79	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*10	2501	X	2501	-0-		-0-	-0-		86	1	2373	3	Y	38	27	0	6	1	5
									42	9									
11	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-		97	1	2702	3	Y	58	46	0	9	1	8
									64	9									
*12	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-		101	1	2801	3	Y	61	54	0	8	1	7
									67	9									

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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. 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	3100	N	9839	-0-		6739	14161		193	1	5388	3	Y	3871	3158	0	718	1	378
									4258	9									
02	18902	X	4741	-0-		-14161	-0-		155	1	4206	3	Y	345	623	0	58	1	42
									380	9									
03	4245	X	4245	-0-		-0-	-0-		148	1	3959	3	Y	125	129	0	23	1	15
									138	9									
04	5100	X	3660	-0-		-1440	-0-		129	1	3426	3	Y	95	82	0	18	1	10
									105	9									
05	5270	X	3640	-0-		-1630	-0-		134	1	3381	3	Y	114	88	0	24	1	12
									125	9									
06	5100	X	3381	-0-		-1719	-0-		114	1	3157	3	Y	100	82	0	17	1	13
									110	9									
07	5239	X	3486	-0-		-1753	-0-		113	1	3263	3	Y	100	78	0	18	1	17
									110	9									
08	4247	X	3576	-0-		-671	-0-		113	1	3357	3	Y	96	76	0	24	1	13
									106	9									
09	3660	X	3272	-0-		-388	-0-		107	1	3051	3	Y	104	79	0	22	1	16
									114	9									
*10	3627	X	3463	-0-		-164	-0-		114	1	3158	3	Y	174	139	0	27	1	24
									191	9									
11	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-		114	1	3175	3	Y	185	156	0	29	1	24
									204	9									
*12	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-		128	1	3551	3	Y	212	184	0	28	1	24
									233	9									

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,521

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	81	1	2249	3	Y	20	16	0	4	1	2			
							22	9												
02	3584	X	2873	-0-	-711	-0-	99	1	2696	3	Y	71	52	0	12	1	9			
							78	9												
03	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	130	1	3476	3	Y	88	70	0	16	1	11			
							97	9												
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	131	1	3488	3	Y	38	38	0	7	1	4			
							42	9												
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	136	1	3424	3	Y	36	29	0	7	1	4			
							40	9												
06	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	104	1	2884	3	Y	24	21	0	4	1	3			
							26	9												
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	141	1	4082	3	Y	35	26	0	6	1	6			
							39	9												
08	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	114	1	3385	3	Y	27	22	0	7	1	4			
							30	9												
09	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	107	1	3044	3	Y	29	22	0	6	1	5			
							32	9												
*10	4247	X	2957	-0-	-1290	-0-	102	1	2823	3	Y	29	25	0	5	1	4			
							32	9												
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3920	3	Y	58	45	0	9	1	8			
							64	9												
12	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	121	1	3375	3	Y	52	47	0	7	1	6			
							57	9												

TOTAL GAS PROD: 40,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

01	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	67	1	1862	3	Y	-0-					-0-			
02	1792	N	1787	-0-	-5	-0-	64	1	1723	3	Y	-0-					-0-			
03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	71	1	1902	3	Y	-0-					-0-			
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-			
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2058	3	Y	-0-					-0-			
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	3	Y	-0-					-0-			
07	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	62	1	1794	3	Y	-0-					-0-			
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	3	Y	-0-					-0-			
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	Y	-0-					-0-			
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					-0-			
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	66	1	1851	3	Y	-0-					-0-			
12	2263	N	2007	-0-	-256	-0-	70	1	1937	3	Y	-0-					-0-			

TOTAL GAS PROD: 24,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	160	1	3429	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3163	-0-	-169	-0-	129	1	3034	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	148	1	3314	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	142	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	142	1	3231	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	128	1	3029	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
07	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	131	1	3128	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
08	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	116	1	3074	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	118	1	2970	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	120	1	3086	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	118	1	2991	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	116	1	2940	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-282	-0-	72	1	1542	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	47	43	0			8
							52	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1740	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	64	1	1451	3	Y	53	55	0			6
							58	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	83	1	1970	3	Y	68	66	0			8
							75	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	3	Y	64	66	0			6
							70	9									
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	75	1	1976	3	Y	75	76	0			5
							83	9									
09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	60	1	1518	3	Y	56	55	0			6
							62	9									
10	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	49	1	1247	3	Y	71	68	0			9
							78	9									
11	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	45	1	1149	3	Y	68	64	0	8	1	5
							75	9									
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	56	1	1411	3	Y	82	78	0			9
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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. GAS LIFT (I)(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	X	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	6	15	0			4
							7	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	264	1	5273	2	Y	68	31	0			41
							75	9									
03	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	219	1	4391	2	Y	72	93	0			20
							79	9									
04	4560	X	2642	-0-	-1918	-0-	123	1	2457	2	Y	56	28	0			48
							62	9									
05	4712	X	2803	-0-	-1909	-0-	129	1	2590	2	Y	76	58	0			66
							84	9									
06	4560	X	1097	-0-	-3463	-0-	51	1	1011	2	Y	32	67	0			31
							35	9									
07	4712	X	3072	-0-	-1640	-0-	144	1	2880	2	Y	44	60	0			15
							48	9									
08	4681	X	2161	-0-	-2520	-0-	101	1	2016	2	Y	40					55
							44	9									
09	2700	X	1728	-0-	-972	-0-	80	1	1601	2	Y	43	45	0			53
							47	9									
10	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	99	1	1975	2	Y	24	47	0			30
							26	9									
11	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	134	1	2684	2	Y	41	57	0			14
							45	9									
12	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	82	1	1644	2	Y	15	22	0			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3216	-0-	-318	-0-	110	1	3086	3	Y	18	15	0	3	1	2
							20	9									
02	3556	X	3094	-0-	-462	-0-	108	1	2929	3	Y	52	39	0	9	1	6
							57	9									
03	3937	X	3458	-0-	-479	-0-	122	1	3274	3	Y	56	45	0	10	1	7
							62	9									
04	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	105	1	2786	3	Y	41	36	0	8	1	4
							45	9									
05	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	123	1	3113	3	Y	37	29	0	8	1	4
							41	9									
06	3360	X	3116	-0-	-244	-0-	108	1	2982	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
07	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	112	1	3242	3	Y	26	20	0	5	1	4
							29	9									
08	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	110	1	3263	3	Y	24	19	0	6	1	3
							26	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	110	1	3128	3	Y	28	21	0	6	1	4
							31	9									
*10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	3	Y	35	29	0	5	1	5
							39	9									
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	111	1	3097	3	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	123	1	3416	3	Y	80	64	0	11	1	9
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 39,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 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	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	52	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	51	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	50	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	47	1	1352	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	48	1	1343	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	54	1	1510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 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	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	124	1	3460	3	Y	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	122	1	3306	3	Y	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	130	1	3481	3	Y	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	120	1	3186	3	Y	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	148	1	3740	3	Y	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	133	1	3674	3	Y	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	108	1	3123	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2957	-0-	-918	-0-	97	1	2860	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	89	1	2540	3	Y	-0-					-0-
*10	3937	X	2764	-0-	-1173	-0-	96	1	2668	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2622	-0-	-1188	-0-	90	1	2532	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	101	1	2818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 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	3658	X	2888	-0-	-770	-0-	99	1	2778	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	108	1	2924	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	114	1	3059	3	Y	31	25	0	6	1	4
							34	9									
04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	106	1	2811	3	Y	15	14	0	3	1	2
							17	9									
05	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	110	1	2768	3	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	96	1	2651	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	112	1	3242	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	Y	12	9	0	3	1	2
							13	9									
09	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	93	1	2667	3	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
*10	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	104	1	2862	3	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
11	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	97	1	2719	3	Y	28	22	0	4	1	4
							31	9									
12	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	105	1	2903	3	Y	33	29	0	4	1	4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7169	-0-	-1449		-0-	245	1	6844	3	Y	73	58	0	14	1	7
								80	9									
02	7784	X	7190	-0-	-594		-0-	247	1	6705	3	Y	216	160	0	37	1	26
								238	9									
03	8587	X	7849	-0-	-738		-0-	273	1	7326	3	Y	227	183	0	42	1	28
								250	9									
04	8250	X	7509	-0-	-741		-0-	264	1	7039	3	Y	187	159	0	36	1	20
								206	9									
05	7967	X	7289	-0-	-678		-0-	275	1	6951	3	Y	57	59	0	12	1	6
								63	9									
06	7710	X	7168	-0-	-542		-0-	248	1	6868	3	Y	47	39	0	8	1	6
								52	9									
07	7967	X	7049	-0-	-918		-0-	235	1	6766	3	Y	44	35	0	8	1	7
								48	9									
08	7812	X	6815	-0-	-997		-0-	221	1	6549	3	Y	41	32	0	10	1	6
								45	9									
09	7500	X	6695	-0-	-805		-0-	225	1	6418	3	Y	47	36	0	10	1	7
								52	9									
*10	7409	X	7056	-0-	-353		-0-	242	1	6685	3	Y	117	90	0	18	1	16
								129	9									
11	7170	X	6710	-0-	-460		-0-	227	1	6339	3	Y	131	110	0	20	1	17
								144	9									
12	7037	X	6513	-0-	-524		-0-	221	1	6148	3	Y	131	116	0	17	1	15
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 85,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

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. GAS LIFT (I)(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-	162	1	3484	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3253	-0-	-23		-0-	133	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3573	-0-	-54		-0-	152	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3222	-0-	-288		-0-	136	1	3086	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3559	-0-	-68		-0-	150	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3342	-0-	-168		-0-	136	1	3206	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3565	-0-	-31		-0-	144	1	3421	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3187	-0-	-378		-0-	116	1	3071	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3094	-0-	-356		-0-	118	1	2976	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3114	-0-	-451		-0-	116	1	2986	3	Y	11	10	0			1
								12	9									
11	3450	X	3052	-0-	-398		-0-	115	1	2924	3	Y	12	11	0	1	1	1
								13	9									
12	3565	X	3091	-0-	-474		-0-	117	1	2962	3	Y	11	11	0			1
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	7626	X	7270	-0-	-356	-0-	251	1	7019	3	Y	-0-					-0-
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	280	1	7581	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4572	-0-	-3302	-0-	164	1	4408	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	252	1	6717	3	Y	45	31	0	9	1	5
							50	9									
05	7874	X	5166	-0-	-2708	-0-	195	1	4912	3	Y	54	42	0	11	1	6
							59	9									
06	7620	X	4591	-0-	-3029	-0-	159	1	4388	3	Y	40	34	0	7	1	5
							44	9									
07	7874	X	5042	-0-	-2832	-0-	167	1	4827	3	Y	44	34	0	8	1	7
							48	9									
08	7254	X	6633	-0-	-621	-0-	215	1	6360	3	Y	53	40	0	13	1	7
							58	9									
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	244	1	6978	3	Y	71	52	0	15	1	11
							78	9									
*10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	223	1	6179	3	Y	67	59	0	10	1	9
							74	9									
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	229	1	6406	3	Y	73	62	0	11	1	10
							80	9									
12	7533	X	5058	-0-	-2475	-0-	173	1	4821	3	Y	58	53	0	8	1	7
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 73,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 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	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	173	1	4692	3	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	182	1	4885	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	144	1	3829	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	172	1	4339	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4446	-0-	-774	-0-	155	1	4291	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3577	-0-	-1817	-0-	120	1	3457	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	154	1	4548	3	Y	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	Y	-0-					-0-
*10	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	154	1	4254	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	152	1	4255	3	Y	17	12	0	3	1	2
							19	9									
12	4743	X	4320	-0-	-423	-0-	149	1	4141	3	Y	27	22	0	4	1	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 53,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	311	-0-	-349	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	111	1	3097	3	Y	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	112	1	3042	3	Y	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	117	1	3141	3	Y	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3215	3	Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	3	Y	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	117	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	102	1	2941	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	104	1	3062	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	109	1	3106	3	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	112	1	3109	3	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
11	3330	X	2566	-0-	-764	-0-	88	1	2469	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
12	3317	X	2381	-0-	-936	-0-	82	1	2289	3	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6355	X	2441	-0-	-3914	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					-0-
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	3	Y	-0-					-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	93	1	2492	3	Y	-0-					-0-
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2528	3	Y	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	3	Y	-0-					-0-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	41	1	1188	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	52	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	55	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	95	1	2627	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6027	-0-	3027	3027	197	1	5503	3	Y	297	212	0	46	1	39
							327	9									
*12	3100	N	4692	-0-	1592	4619	154	1	4275	3	Y	239	219	0	32	1	27
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 31,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
02	2660	X	1097	-0-	-1563	-0-	38	1	1030	3	Y	26	20	0	4	1	3
							29	9									
03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	55	1	1486	3	Y	36	28	0	7	1	4
							40	9									
04	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	44	1	1170	3	Y	32	27	0	6	1	3
							35	9									
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
06	1650	X	1062	-0-	-588	-0-	36	1	998	3	Y	25	24	0	4	1	3
							28	9									
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	33	1	962	3	Y	24	19	0	4	1	4
							26	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	Y	26	20	0	6	1	4
							29	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	3	Y	31	23	0	7	1	5
							34	9									
*10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	34	1	943	3	Y	32	28	0	5	1	4
							35	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	3	Y	54	43	0	8	1	7
							59	9									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	50	44	0	7	1	6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	98	1	2294	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	3	Y	28	27	0			4
							31	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	158	1	3590	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	161	1	3672	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
06	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	114	1	2701	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	3658	X	2545	-0-	-1113	-0-	102	1	2436	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	3999	X	2741	-0-	-1258	-0-	100	1	2632	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	92	1	2314	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	91	1	2347	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	118	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	112	1	2839	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1472	-0-	-796	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	74	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	69	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	69	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	778	-0-	-1352	-0-	26	1	752	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	55	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	62	1	1747	3	Y	39	28	0	6	1	5
							43	9									
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	3	Y	41	36	0	5	1	5
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	61 7	1 9	1694	3	Y	6	4	0	1	1	1
02	1568	N	1284	-0-	-284	-0-	45 11	1 9	1228	3	Y	10	8	0	2	1	1
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	51 13	1 9	1359	3	Y	12	10	0	2	1	1
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	52 12	1 9	1387	3	Y	11	9	0	2	1	1
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1462	3	Y	6	5	0	1	1	1
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	41	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	41	1	1214	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	872	-0-	-508	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	846	-0-	-394	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	615	-0-	-585	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	706	-0-	-193	-0-	25	1	681	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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. 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	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-		122	1	3394	3	Y	15	12	0	3	1	1
									17	9									
02	3556	X	3263	-0-		-293	-0-		114	1	3103	3	Y	42	31	0	7	1	5
									46	9									
03	3689	X	3065	-0-		-624	-0-		109	1	2914	3	Y	38	31	0	7	1	5
									42	9									
04	3420	X	3093	-0-		-327	-0-		109	1	2904	3	Y	73	56	0	14	1	8
									80	9									
05	3627	X	3338	-0-		-289	-0-		124	1	3117	3	Y	88	68	0	19	1	9
									97	9									
06	3510	X	3060	-0-		-450	-0-		104	1	2881	3	Y	68	57	0	11	1	9
									75	9									
07	3627	X	2983	-0-		-644	-0-		98	1	2815	3	Y	64	51	0	11	1	11
									70	9									
08	3348	X	3057	-0-		-291	-0-		98	1	2891	3	Y	62	49	0	15	1	9
									68	9									
09	3240	X	3170	-0-		-70	-0-		104	1	2982	3	Y	76	57	0	16	1	12
									84	9									
*10	3348	X	3190	-0-		-158	-0-		109	1	3016	3	Y	59	54	0	9	1	8
									65	9									
11	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-		114	1	3178	3	Y	62	52	0	10	1	8
									68	9									
12	3286	X	3174	-0-		-112	-0-		108	1	3000	3	Y	60	53	0	8	1	7
									66	9									

TOTAL GAS PROD: 38,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2016	-0-	-1735	-0-		90	1 3 9	1923	3	Y	3	4	0			-0-
02	3304	X	2523	-0-	-781	-0-		103	1 7 9	2413	3	Y	6	5	0			1
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-		158	1 9 9	3545	3	Y	8	8	0			1
04	3210	X	3191	-0-	-19	-0-		134	1 9 9	3048	3	Y	8	8	0			1
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		132	1 10 9	3009	3	Y	9	9	0			1
06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-		126	1 10 9	2991	3	Y	9	9	0			1
07	3658	X	3007	-0-	-651	-0-		121	1 10 9	2876	3	Y	9	9	0			1
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-		111	1 11 9	2922	3	Y	10	10	0			1
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-		113	1 10 9	2843	3	Y	9	9	0			1
10	3224	X	2967	-0-	-257	-0-		109	1 48 9	2810	3	Y	44	40	0			5
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-		104	1 51 9	2634	3	Y	46	43	0	5	1	3
12	3069	X	2822	-0-	-247	-0-		105	1 50 9	2667	3	Y	45	43	0			5

TOTAL GAS PROD: 35,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

01	3131	X	2607	-0-	-524	-0-		90	1 6 9	2511	3	Y	5	4	0	1	1	1
02	2548	X	2393	-0-	-155	-0-		85	1 15 9	2293	3	Y	14	11	0	2	1	2
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-		113	1 19 9	3034	3	Y	17	14	0	3	1	2
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-		85	1 12 9	2266	3	Y	11	10	0	2	1	1
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		113	1 1 9	2841	3	Y	1	2	0			-0-
06	2730	X	2535	-0-	-195	-0-		88	1	2447	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2607	-0-	-214	-0-		87	1	2520	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2149	-0-	-393	-0-		70	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2303	-0-	-157	-0-		78	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*10	2542	X	2198	-0-	-344	-0-		77	1	2121	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2050	-0-	-410	-0-		71	1	1979	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2231	-0-	-156	-0-		78	1	2153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6884	X	6884	-0-		-0-		-0-	237	1	6636	3	Y	10	7	0	2	1	1
									11	9									
02	4665	X	4665	-0-		-0-		-0-	165	1	4481	3	Y	17	13	0	3	1	2
									19	9									
03	4371	X	4223	-0-		-148		-0-	151	1	4054	3	Y	16	13	0	3	1	2
									18	9									
04	4320	X	3923	-0-		-397		-0-	141	1	3754	3	Y	25	19	0	5	1	3
									28	9									
05	4464	X	4006	-0-		-458		-0-	148	1	3748	3	Y	100	72	0	21	1	10
									110	9									
06	4320	X	3795	-0-		-525		-0-	129	1	3578	3	Y	80	67	0	13	1	10
									88	9									
07	4464	X	3930	-0-		-534		-0-	129	1	3713	3	Y	80	63	0	14	1	13
									88	9									
08	7566	X	7566	-0-		-0-		-0-	242	1	7163	3	Y	146	103	0	36	1	20
									161	9									
09	3930	X	2749	-0-		-1181		-0-	91	1	2589	3	Y	63	60	0	13	1	10
									69	9									
*10	3999	X	-0-	-0-		-3999		-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	4050	X	-0-	-0-		-4050		-0-					Y	-0-					-0-
12	4185	X	3662	-0-		-523		-0-	125	1	3474	3	Y	57	43	0	8	1	6
									63	9									

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2976	-0-		-1240		-0-	100	1	2791	3	Y	77	63	0	14	1	8
									85	9									
02	3248	X	2925	-0-		-323		-0-	96	1	2591	3	Y	216	161	0	37	1	26
									238	9									
03	3596	X	3427	-0-		-169		-0-	114	1	3046	3	Y	243	194	0	45	1	30
									267	9									
04	3899	X	3899	-0-		-0-		-0-	135	1	3593	3	Y	155	138	0	30	1	17
									171	9									
05	3936	X	3936	-0-		-0-		-0-	147	1	3706	3	Y	75	68	0	16	1	8
									83	9									
06	3541	X	3541	-0-		-0-		-0-	121	1	3358	3	Y	56	48	0	9	1	7
									62	9									
07	3596	X	3204	-0-		-392		-0-	105	1	3044	3	Y	50	40	0	9	1	8
									55	9									
08	4030	X	3587	-0-		-443		-0-	115	1	3414	3	Y	53	41	0	13	1	7
									58	9									
09	3900	X	3115	-0-		-785		-0-	104	1	2953	3	Y	53	41	0	11	1	8
									58	9									
*10	3937	X	3634	-0-		-303		-0-	126	1	3476	3	Y	29	29	0	4	1	4
									32	9									
11	3689	X	3689	-0-		-0-		-0-	126	1	3533	3	Y	27	23	0	4	1	4
									30	9									
12	3596	X	3350	-0-		-246		-0-	115	1	3207	3	Y	25	23	0	3	1	3
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 41,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	4154	X	2664	-0-	-1490	-0-	91	1	2542	3	Y	28	23	0	5	1	3
							31	9									
02	3752	X	3465	-0-	-287	-0-	119	1	3228	3	Y	107	79	0	18	1	13
							118	9									
03	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	126	1	3379	3	Y	108	88	0	20	1	13
							119	9									
04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	124	1	3294	3	Y	92	77	0	18	1	10
							101	9									
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	136	1	3420	3	Y	85	68	0	18	1	9
							94	9									
06	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	123	1	3397	3	Y	70	58	0	12	1	9
							77	9									
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	116	1	3338	3	Y	67	53	0	12	1	11
							74	9									
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	118	1	3492	3	Y	65	51	0	16	1	9
							72	9									
09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	118	1	3371	3	Y	76	57	0	16	1	12
							84	9									
*10	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	120	1	3320	3	Y	212	162	0	33	1	29
							233	9									
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	112	1	3125	3	Y	214	164	0	33	1	28
							235	9									
12	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	114	1	3171	3	Y	224	197	0	30	1	25
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 41,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	25	1	655	3	Y	17	12	0	3	1	2
							19	9									
05	775	X	398	-0-	-377	-0-	14	1	362	3	Y	20	16	0	4	1	2
							22	9									
06	810	X	593	-0-	-217	-0-	20	1	544	3	Y	26	21	0	4	1	3
							29	9									
07	837	X	190	-0-	-647	-0-	6	1	175	3	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	2	1	72	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
09	600	N	146	-0-	-454	-0-	5	1	133	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
*10	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	96	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	16	13	0	2	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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	4247	X	2420	-0-	-1827	-0-	83	1	2330	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	132	1	3564	3	Y	28	21	0	5	1	3
							31	9									
03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	130	1	3480	3	Y	27	22	0	5	1	3
							30	9									
04	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	139	1	3689	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9									
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	148	1	3743	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	132	1	3648	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	127	1	3659	3	Y	46	36	0	8	1	8
							51	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	132	1	3898	3	Y	45	36	0	11	1	6
							50	9									
09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	119	1	3388	3	Y	47	36	0	10	1	7
							52	9									
*10	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	120	1	3314	3	Y	46	40	0	7	1	6
							51	9									
11	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	108	1	3031	3	Y	37	33	0	6	1	5
							41	9									
12	4092	X	2627	-0-	-1465	-0-	90	1	2503	3	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 42,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1926	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1756	-0-	-652	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	78	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	3	Y	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	3	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	3	Y	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	101	1	2912	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	87	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	90	1	2554	3	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	91	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 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	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	194	1	5425	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
02	6188	X	5200	-0-	-988	-0-	185	1	5001	3	Y	13	9	0	2	1	2
							14	9									
03	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	202	1	5416	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
04	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	197	1	5251	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
05	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	215	1	5434	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	188	1	5200	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
07	5766	X	5541	-0-	-225	-0-	185	1	5344	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
08	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	177	1	5217	3	Y	11	9	0	3	1	1
							12	9									
09	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	180	1	5131	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
*10	5673	X	5192	-0-	-481	-0-	180	1	4982	3	Y	27	21	0	4	1	4
							30	9									
11	5400	X	4881	-0-	-519	-0-	167	1	4678	3	Y	33	28	0	5	1	4
							36	9									
12	5549	X	5281	-0-	-268	-0-	182	1	5057	3	Y	38	33	0	5	1	4
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 64,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	122	1	2623	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2560	-0-	-324	-0-	105	1	2455	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	119	1	2666	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	106	1	2409	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	114	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	104	1	2465	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	106	1	2512	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	96	1	2544	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	99	1	2547	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2464	-0-	-116	-0-	93	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	87	1	2205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5167	-0-	-1157		-0-		230	1 8 9	4929	3	Y	7	7	0			1
02	5348	X	4747	-0-	-601		-0-		194	1 7 9	4546	3	Y	6	6	0			1
03	5921	X	5712	-0-	-209		-0-		243	1 8 9	5461	3	Y	7	7	0			1
04	5580	X	5145	-0-	-435		-0-		217	1 9 9	4919	3	Y	8	8	0			1
05	5487	X	5323	-0-	-164		-0-		224	1 11 9	5088	3	Y	10	10	0			1
06	5520	X	5289	-0-	-231		-0-		214	1 10 9	5065	3	Y	9	9	0			1
07	5704	X	5287	-0-	-417		-0-		213	1 10 9	5064	3	Y	9	9	0			1
08	5673	X	4976	-0-	-697		-0-		181	1 11 9	4784	3	Y	10	10	0			1
09	5280	X	4928	-0-	-352		-0-		188	1 10 9	4730	3	Y	9	9	0			1
10	5456	X	4951	-0-	-505		-0-		185	1 11 9	4755	3	Y	10	10	0			1
11	5280	X	4215	-0-	-1065		-0-		159	1 11 9	4045	3	Y	10	9	0	1	1	1
12	5301	X	4771	-0-	-530		-0-		181	1 11 9	4579	3	Y	10	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 60,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-		-0-		239	1 69 9	4785	2	Y	63					167
02	4872	X	4708	-0-	-164		-0-		222	1 61 9	4425	2	Y	55	111	1			111
03	5363	X	4969	-0-	-394		-0-		236	1 20 9	4713	2	Y	18					129
04	5220	X	4873	-0-	-347		-0-		230	1 52 9	4591	2	Y	47					176
05	5356	X	5356	-0-	-0-		-0-		254	1 9 9	5093	2	Y	8	118	1			66
06	5194	X	5194	-0-	-0-		-0-		240	1 164 9	4790	2	Y	149					215
07	5282	X	5282	-0-	-0-		-0-		248	1 79 9	4955	2	Y	72					287
08	5363	X	5280	-0-	-83		-0-		248	1 69 9	4963	2	Y	63	166	1			184
09	6059	X	6059	-0-	-0-		-0-		288	1 21 9	5750	2	Y	19					203
10	5712	X	5712	-0-	-0-		-0-		268	1 92 9	5352	2	Y	84					287
11	5251	X	5251	-0-	-0-		-0-		250	1 13 9	4988	2	Y	12	184	1			115
12	5642	X	5422	-0-	-220		-0-		254	1 88 9	5080	2	Y	80					195

TOTAL GAS PROD: 63,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 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	6913	X	6014	-0-	-899	-0-	208	1 6 9	5800	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
02	6132	X	4598	-0-	-1534	-0-	163	1 13 9	4422	3	Y	12	9	0	2	1	1
03	6789	X	4808	-0-	-1981	-0-	173	1 12 9	4623	3	Y	11	9	0	2	1	1
04	6360	X	6012	-0-	-348	-0-	217	1 13 9	5782	3	Y	12	10	0	2	1	1
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	236	1 17 9	5946	3	Y	15	11	0	3	1	2
06	5820	X	5809	-0-	-11	-0-	202	1 12 9	5595	3	Y	11	10	0	2	1	1
07	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	188	1 12 9	5408	3	Y	11	8	0	2	1	2
08	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	193	1 11 9	5702	3	Y	10	8	0	3	1	1
09	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	189	1 14 9	5402	3	Y	13	9	0	3	1	2
*10	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	202	1 15 9	5575	3	Y	14	12	0	2	1	2
11	5820	X	5351	-0-	-469	-0-	184	1 15 9	5152	3	Y	14	12	0	2	1	2
12	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	184	1 17 9	5122	3	Y	15	13	0	2	1	2

TOTAL GAS PROD: 67,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	97	3	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW		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	4247	X	2974	-0-		-1273	-0-		103	1	2871	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2962	-0-		-818	-0-		105	1	2857	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3270	-0-		-915	-0-		118	1	3152	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3346	-0-		-554	-0-		121	1	3225	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-		-0-	-0-		146	1	3694	3	Y	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-		130	1	3604	3	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-		123	1	3536	3	Y	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-		126	1	3722	3	Y	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-		125	1	3577	3	Y	-0-					-0-
*10	3813	X	3454	-0-		-359	-0-		121	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3044	-0-		-646	-0-		104	1	2896	3	Y	40	29	0	6	1	5
									44	9									
12	3813	X	2919	-0-		-894	-0-		98	1	2715	3	Y	96	77	0	13	1	11
									106	9									

TOTAL GAS PROD: 40,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW		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	4960	X	3767	-0-		-1193	-0-		130	1	3637	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3922	-0-		-138	-0-		140	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4422	-0-		-73	-0-		159	1	4263	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4225	-0-		-65	-0-		153	1	4060	3	Y	11	8	0	2	1	1
									12	9									
05	4347	X	4347	-0-		-0-	-0-		165	1	4167	3	Y	14	11	0	3	1	1
									15	9									
06	4290	X	4274	-0-		-16	-0-		149	1	4112	3	Y	12	10	0	2	1	1
									13	9									
07	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-		149	1	4284	3	Y	12	9	0	2	1	2
									13	9									
08	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-		148	1	4386	3	Y	12	9	0	3	1	2
									13	9									
09	5250	X	5250	-0-		-0-	-0-		177	1	5058	3	Y	14	11	0	3	1	2
									15	9									
*10	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-		178	1	4918	3	Y	17	14	0	3	1	2
									19	9									
11	4410	X	3845	-0-		-565	-0-		131	1	3657	3	Y	52	39	0	8	1	7
									57	9									
12	4774	X	4037	-0-		-737	-0-		137	1	3820	3	Y	73	62	0	10	1	8
									80	9									

TOTAL GAS PROD: 52,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3662	-0-	-1174		-0-	126	1	3524	3	Y	11	9	0	2	1	1
								12	9									
02	3388	X	3310	-0-	-78		-0-	117	1	3160	3	Y	30	22	0	5	1	4
								33	9									
03	3751	X	3219	-0-	-532		-0-	115	1	3074	3	Y	27	23	0	5	1	3
								30	9									
04	3630	X	2902	-0-	-728		-0-	102	1	2716	3	Y	76	56	0	15	1	8
								84	9									
05	3658	X	3297	-0-	-361		-0-	121	1	3058	3	Y	107	82	0	22	1	11
								118	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-		-0-	121	1	3354	3	Y	99	81	0	16	1	13
								109	9									
07	3658	X	3027	-0-	-631		-0-	98	1	2842	3	Y	79	65	0	14	1	13
								87	9									
08	2728	X	2659	-0-	-69		-0-	85	1	2501	3	Y	66	54	0	16	1	9
								73	9									
09	2851	X	2851	-0-	-0-		-0-	93	1	2664	3	Y	85	63	0	18	1	13
								94	9									
*10	3280	X	3280	-0-	-0-		-0-	110	1	3052	3	Y	107	89	0	16	1	15
								118	9									
11	3797	X	3797	-0-	-0-		-0-	130	1	3626	3	Y	37	41	0	6	1	5
								41	9									
*12	3725	X	3725	-0-	-0-		-0-	128	1	3565	3	Y	29	27	0	4	1	3
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3770	-0-	-1500		-0-	130	1	3636	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4	9									
02	4760	X	3343	-0-	-1417		-0-	119	1	3212	3	Y	11	8	0	2	1	1
								12	9									
03	5146	X	3673	-0-	-1473		-0-	132	1	3529	3	Y	11	9	0	2	1	1
								12	9									
04	3900	X	3841	-0-	-59		-0-	139	1	3691	3	Y	10	8	0	2	1	1
								11	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-		-0-	172	1	4337	3	Y	15	11	0	3	1	2
								17	9									
06	4302	X	4302	-0-	-0-		-0-	150	1	4139	3	Y	12	10	0	2	1	2
								13	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-		-0-	149	1	4291	3	Y	11	9	0	2	1	2
								12	9									
08	4526	X	4379	-0-	-147		-0-	143	1	4223	3	Y	12	9	0	3	1	2
								13	9									
09	4380	X	4252	-0-	-128		-0-	143	1	4096	3	Y	12	9	0	3	1	2
								13	9									
*10	4526	X	4461	-0-	-65		-0-	155	1	4298	3	Y	7	7	0	1	1	1
								8	9									
11	4335	X	4335	-0-	-0-		-0-	150	1	4185	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	4483	X	4483	-0-	-0-		-0-	156	1	4327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5387	-0-	-224	-0-	233	1	5000	3	Y	140	141	0			12
							154	9									
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	201	1	4701	3	Y	136	126	0			22
							150	9									
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	232	1	5208	3	Y	154	153	0			23
							169	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	210	1	4782	3	Y	160	164	0			19
							176	9									
05	5332	X	5321	-0-	-11	-0-	217	1	4946	3	Y	144	147	0			16
							158	9									
06	5160	X	4938	-0-	-222	-0-	196	1	4635	3	Y	97	101	0			12
							107	9									
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	202	1	4806	3	Y	94	98	0			8
							103	9									
08	5580	X	5048	-0-	-532	-0-	180	1	4747	3	Y	110	110	0			8
							121	9									
09	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	186	1	4681	3	Y	104	100	0			12
							114	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	198	1	5104	3	Y	102	101	0			13
							112	9									
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	197	1	5014	3	Y	81	76	0	12	1	6
							89	9									
12	5146	X	5137	-0-	-9	-0-	192	1	4861	3	Y	76	74	0			8
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 62,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5057	-0-	-3499	-0-	174	1	4848	3	Y	32	26	0	6	1	3
							35	9									
02	7336	X	4430	-0-	-2906	-0-	154	1	4186	3	Y	82	61	0	14	1	10
							90	9									
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	205	1	5500	3	Y	103	81	0	19	1	13
							113	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	345	1	9186	3	Y	36	38	0	7	1	4
							40	9									
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	319	1	8046	3	Y	32	26	0	7	1	3
							35	9									
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	308	1	8512	3	Y	29	23	0	5	1	4
							32	9									
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	371	1	10714	3	Y	34	26	0	6	1	6
							37	9									
08	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	384	1	11352	3	Y	35	27	0	9	1	5
							39	9									
09	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	395	1	11288	3	Y	40	30	0	9	1	6
							44	9									
*10	7998	X	6474	-0-	-1524	-0-	225	1	6227	3	Y	20	20	0	3	1	3
							22	9									
11	7740	X	7468	-0-	-272	-0-	257	1	7197	3	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
12	7998	X	7640	-0-	-358	-0-	265	1	7358	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 98,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2003	-0-	-1500	-0-	69	1	1930	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	128	1	3461	3	Y	18	13	0	3	1	2
							20	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	115	1	3077	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2956	3	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	121	1	3049	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	92	1	2548	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	102	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	97	1	2758	3	Y	-0-					-0-
*10	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	96	1	2653	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2198	-0-	-952	-0-	76	1	2122	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	98	1	2734	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	197	1	4224	3	Y	33	33	0			3
							36	9									
02	4480	X	3778	-0-	-702	-0-	154	1	3592	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	176	1	3942	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
04	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	160	1	3634	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
05	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	167	1	3798	3	Y	22	24	0			2
							24	9									
06	4320	X	3587	-0-	-733	-0-	145	1	3431	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	155	1	3685	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	139	1	3668	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	136	1	3422	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	141	1	3634	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	132	1	3358	3	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
12	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	120	1	3033	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2447	-0-	-746	-0-	108	1	2308	3	Y	28	29	0			2
							31	9									
02	2940	X	2132	-0-	-808	-0-	86	1	2018	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
03	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	110	1	2465	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
04	2970	X	2318	-0-	-652	-0-	96	1	2188	3	Y	31	32	0			4
							34	9									
05	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	100	1	2272	3	Y	22	24	0			2
							24	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2695	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	Y	21	22	0			2
							23	9									
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	86	1	2273	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	23	22	0			3
							25	9									
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	101	1	2602	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	98	1	2501	3	Y	39	36	0	4	1	3
							43	9									
*12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	112	1	2829	3	Y	41	40	0			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	106	-0-	-2219	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	18	1	475	3	Y	19	14	0	3	1	2
							21	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1828	3	Y	71	51	0	13	1	9
							78	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1870	3	Y	62	52	0	12	1	7
							68	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	87	1	2196	3	Y	90	69	0	19	1	9
							99	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	3	Y	79	65	0	13	1	10
							87	9									
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	65	1	1867	3	Y	65	52	0	12	1	11
							72	9									
08	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	58	1	1715	3	Y	56	45	0	14	1	8
							62	9									
09	2340	N	1781	-0-	-559	-0-	58	1	1653	3	Y	64	48	0	14	1	10
							70	9									
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	3	Y	69	59	0	11	1	9
							76	9									
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	3	Y	60	53	0	9	1	8
							66	9									
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1747	3	Y	59	52	0	8	1	7
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 21,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-		72	1 4 9	2001	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
02	2828	X	2507	-0-	-321	-0-		89	1 15 9	2403	3	Y	14	10	0	2	1	2
03	3131	X	2662	-0-	-469	-0-		95	1 14 9	2553	3	Y	13	11	0	2	1	2
04	2790	X	2166	-0-	-624	-0-		78	1 10 9	2078	3	Y	9	8	0	2	1	1
05	2790	X	2141	-0-	-649	-0-		81	1 4 9	2056	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
06	2700	X	2176	-0-	-524	-0-		76	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2127	-0-	-663	-0-		71	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1846	-0-	-820	-0-		60	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-		76	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-		88	1 2 9	2419	3	Y	2	2	0			-0-
11	2190	X	1363	-0-	-827	-0-		47	1 8 9	1308	3	Y	7	5	0	1	1	1
12	2325	X	1671	-0-	-654	-0-		58	1 8 9	1605	3	Y	7	6	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 25,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-		140	1 10 9	3921	3	Y	9	7	0	2	1	1
02	2408	X	2112	-0-	-296	-0-		75	1 14 9	2023	3	Y	13	10	0	2	1	2
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-		91	1 17 9	2426	3	Y	15	12	0	3	1	2
04	2580	X	2272	-0-	-308	-0-		82	1 6 9	2184	3	Y	5	5	0	1	1	1
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-		88	1	2214	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-		82	1	2257	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2424	-0-	-118	-0-		81	1	2343	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2445	-0-	-97	-0-		80	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2125	-0-	-215	-0-		72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*10	2418	X	2332	-0-	-86	-0-		81	1	2251	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2037	-0-	-333	-0-		70	1	1967	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1833	-0-	-616	-0-		64	1	1769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6468	-0-	-1437	-0-	223	1	6233	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	219	1	5950	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
03	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	225	1	6019	3	Y	31	25	0	6	1	4
							34	9									
04	6480	X	5633	-0-	-847	-0-	203	1	5404	3	Y	24	20	0	5	1	3
							26	9									
05	6696	X	6446	-0-	-250	-0-	243	1	6127	3	Y	69	50	0	15	1	7
							76	9									
06	6480	X	6023	-0-	-457	-0-	207	1	5719	3	Y	88	69	0	15	1	11
							97	9									
07	6696	X	5571	-0-	-1125	-0-	184	1	5301	3	Y	78	62	0	14	1	13
							86	9									
08	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	193	1	5714	3	Y	80	62	0	20	1	11
							88	9									
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	210	1	6005	3	Y	99	73	0	21	1	16
							109	9									
*10	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	211	1	5844	3	Y	89	79	0	14	1	12
							98	9									
11	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	189	1	5277	3	Y	28	35	0	4	1	4
							31	9									
12	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	217	1	6037	3	Y	34	29	0	5	1	4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 72,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 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	6789	X	3581	-0-	-3208	-0-	124	1	3457	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	3235	-0-	-2897	-0-	115	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	156	1	4181	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	137	1	3649	3	Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	154	1	3890	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	137	1	3788	3	Y	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	247	1	7134	3	Y	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	199	1	5875	3	Y	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	5870	3	Y	-0-					-0-
*10	7378	X	6250	-0-	-1128	-0-	214	1	5908	3	Y	116	82	0	18	1	16
							128	9									
11	7140	X	4635	-0-	-2505	-0-	156	1	4367	3	Y	102	89	0	16	1	13
							112	9									
12	7378	X	4825	-0-	-2553	-0-	163	1	4541	3	Y	110	96	0	15	1	12
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 58,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	119	1	3318	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
02	3360	X	3035	-0-	-325	-0-	107	1	2898	3	Y	27	20	0	5	1	3
							30	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3125	3	Y	28	23	0	5	1	3
							31	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	121	1	3231	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	130	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	110	1	3244	3	Y	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	120	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	125	1	3445	3	Y	-0-					-0-
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	115	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	112	1	3112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4522	-0-	-1275	-0-	154	1	4314	3	Y	49	40	0	9	1	5
							54	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4712	3	Y	161	119	0	27	1	20
							177	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	4922	3	Y	161	131	0	30	1	20
							177	9									
04	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	167	1	4429	3	Y	125	108	0	24	1	13
							138	9									
05	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	188	1	4750	3	Y	129	102	0	27	1	13
							142	9									
06	4980	X	4889	-0-	-91	-0-	167	1	4625	3	Y	88	75	0	15	1	11
							97	9									
07	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	150	1	4315	3	Y	79	63	0	14	1	13
							87	9									
08	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	151	1	4465	3	Y	78	61	0	19	1	11
							86	9									
09	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	155	1	4431	3	Y	90	68	0	19	1	14
							99	9									
*10	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	158	1	4381	3	Y	117	97	0	18	1	16
							129	9									
11	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	154	1	4316	3	Y	122	101	0	19	1	16
							134	9									
12	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	158	1	4398	3	Y	129	113	0	17	1	15
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 57,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

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

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	6169	X	4595	-0-		-1574	-0-		158	1	4413	3	Y	22	18	0	4	1	2
									24	9									
02	5376	X	4509	-0-		-867	-0-		158	1	4281	3	Y	64	47	0	11	1	8
									70	9									
03	6335	X	6335	-0-		-0-	-0-		225	1	6018	3	Y	84	66	0	16	1	10
									92	9									
04	5340	X	5326	-0-		-14	-0-		185	1	4924	3	Y	197	148	0	38	1	21
									217	9									
05	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-		201	1	5079	3	Y	229	178	0	48	1	24
									252	9									
06	5874	X	5874	-0-		-0-	-0-		197	1	5451	3	Y	205	169	0	34	1	26
									226	9									
07	5952	X	5133	-0-		-819	-0-		166	1	4776	3	Y	174	140	0	31	1	29
									191	9									
08	5704	X	5013	-0-		-691	-0-		158	1	4678	3	Y	161	128	0	40	1	22
									177	9									
09	5760	X	5760	-0-		-0-	-0-		187	1	5333	3	Y	218	160	0	46	1	34
									240	9									
*10	5949	X	5949	-0-		-0-	-0-		201	1	5555	3	Y	175	158	0	27	1	24
									193	9									
11	5520	X	5412	-0-		-108	-0-		183	1	5113	3	Y	105	99	0	16	1	14
									116	9									
12	5704	X	5516	-0-		-188	-0-		188	1	5207	3	Y	110	97	0	15	1	12
									121	9									

TOTAL GAS PROD: 64,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

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	5425	X	5420	-0-		-5	-0-		233	1	5012	3	Y	159	162	0			13
									175	9									
02	5040	X	5003	-0-		-37	-0-		198	1	4637	3	Y	153	141	0			25
									168	9									
03	5580	X	5325	-0-		-255	-0-		219	1	4923	3	Y	166	166	0			25
									183	9									
04	5400	X	5095	-0-		-305	-0-		207	1	4692	3	Y	178	182	0			21
									196	9									
05	5549	X	5353	-0-		-196	-0-		218	1	4952	3	Y	166	169	0			18
									183	9									
06	5370	X	4761	-0-		-609	-0-		191	1	4513	3	Y	52	64	0			6
									57	9									
07	5549	X	4916	-0-		-633	-0-		196	1	4665	3	Y	50	52	0			4
									55	9									
08	5363	X	4551	-0-		-812	-0-		164	1	4326	3	Y	55	55	0			4
									61	9									
09	5303	X	5303	-0-		-0-	-0-		200	1	5036	3	Y	61	58	0			7
									67	9									
10	5363	X	5205	-0-		-158	-0-		193	1	4958	3	Y	49	50	0			6
									54	9									
11	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-		188	1	4759	3	Y	47	43	0	6	1	4
									52	9									
12	5487	X	5186	-0-		-301	-0-		195	1	4940	3	Y	46	45	0			5
									51	9									

TOTAL GAS PROD: 61,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5900	-0-	-703		-0-		203	1	5675	3	Y	20	16	0	4	1	2
									22	9									
02	5964	X	5544	-0-	-420		-0-		195	1	5288	3	Y	55	41	0	9	1	7
									61	9									
03	6603	X	6145	-0-	-458		-0-		219	1	5861	3	Y	59	48	0	11	1	7
									65	9									
04	6210	X	5624	-0-	-586		-0-		203	1	5388	3	Y	30	28	0	6	1	3
									33	9									
05	6138	X	5991	-0-	-147		-0-		228	1	5748	3	Y	14	13	0	3	1	1
									15	9									
06	5940	X	5821	-0-	-119		-0-		202	1	5606	3	Y	12	10	0	2	1	1
									13	9									
07	6138	X	5836	-0-	-302		-0-		195	1	5628	3	Y	12	9	0	2	1	2
									13	9									
08	6138	X	5480	-0-	-658		-0-		179	1	5291	3	Y	9	8	0	2	1	1
									10	9									
09	5820	X	5277	-0-	-543		-0-		178	1	5086	3	Y	12	9	0	2	1	2
									13	9									
*10	6014	X	5983	-0-	-31		-0-		208	1	5755	3	Y	18	15	0	3	1	2
									20	9									
11	5820	X	5489	-0-	-331		-0-		188	1	5271	3	Y	27	22	0	4	1	4
									30	9									
12	5828	X	5401	-0-	-427		-0-		187	1	5183	3	Y	28	25	0	4	1	3
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 68,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2636	-0-	-805		-0-		117	1	2512	3	Y	6	6	0			1
									7	9									
02	2940	X	1967	-0-	-973		-0-		80	1	1883	3	Y	4	4	0			1
									4	9									
03	3224	X	1892	-0-	-1332		-0-		81	1	1805	3	Y	5	5	0			1
									6	9									
04	3120	X	2114	-0-	-1006		-0-		89	1	2018	3	Y	6	6	0			1
									7	9									
05	3224	X	2327	-0-	-897		-0-		97	1	2222	3	Y	7	7	0			1
									8	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-		-0-		116	1	2738	3	Y	8	8	0			1
									9	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-		-0-		124	1	2959	3	Y	9	9	0			1
									10	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-		-0-		122	1	3230	3	Y	11	11	0			1
									12	9									
09	3358	X	3358	-0-	-0-		-0-		128	1	3219	3	Y	10	10	0			1
									11	9									
10	3441	X	3441	-0-	-0-		-0-		129	1	3299	3	Y	12	12	0			1
									13	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-		-0-		146	1	3706	3	Y	14	13	0	1	1	1
									15	9									
12	3348	X	3147	-0-	-201		-0-		119	1	3016	3	Y	11	11	0			1
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4354	-0-	-730	-0-		191	1	4109	3	Y	49	50	0			4
								54	9									
02	4648	X	4058	-0-	-590	-0-		164	1	3841	3	Y	48	44	0			8
								53	9									
03	5146	X	4784	-0-	-362	-0-		202	1	4519	3	Y	57	56	0			9
								63	9									
04	4980	X	4221	-0-	-759	-0-		175	1	3984	3	Y	56	58	0			7
								62	9									
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-		197	1	4476	3	Y	60	60	0			7
								66	9									
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-		190	1	4489	3	Y	44	46	0			5
								48	9									
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		192	1	4548	3	Y	43	44	0			4
								47	9									
08	4774	X	4573	-0-	-201	-0-		165	1	4356	3	Y	47	48	0			3
								52	9									
09	4740	X	4473	-0-	-267	-0-		169	1	4254	3	Y	45	43	0			5
								50	9									
10	4898	X	4407	-0-	-491	-0-		162	1	4162	3	Y	75	71	0			9
								83	9									
11	4740	X	4084	-0-	-656	-0-		151	1	3847	3	Y	78	72	0	9	1	6
								86	9									
12	4774	X	4297	-0-	-477	-0-		161	1	4051	3	Y	77	75	0			8
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 53,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2682	-0-	-139	-0-		93	1	2589	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2234	-0-	-1294	-0-		79	1	2155	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-		99	1	2660	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-		103	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2681	-0-	-16	-0-		102	1	2579	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2139	-0-	-531	-0-		75	1	2064	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2454	-0-	-491	-0-		82	1	2372	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2362	-0-	-583	-0-		77	1	2285	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2091	-0-	-759	-0-		71	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-		144	1	3986	3	Y	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-		100	1	2787	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1052	-0-	-1397	-0-		37	1	1015	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	264	1	7383	3	Y	111	89	0	21	1	11
							122	9									
02	7336	X	7072	-0-	-264	-0-	240	1	6506	3	Y	296	221	0	50	1	36
							326	9									
03	8122	X	7661	-0-	-461	-0-	263	1	7060	3	Y	307	248	0	57	1	38
							338	9									
04	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	257	1	6841	3	Y	243	208	0	47	1	26
							267	9									
05	7905	X	7377	-0-	-528	-0-	270	1	6819	3	Y	262	206	0	55	1	27
							288	9									
06	7590	X	7044	-0-	-546	-0-	237	1	6574	3	Y	212	177	0	35	1	27
							233	9									
07	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	231	1	6661	3	Y	207	163	0	37	1	34
							228	9									
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	246	1	7269	3	Y	214	166	0	53	1	29
							235	9									
09	7380	X	7146	-0-	-234	-0-	233	1	6658	3	Y	232	176	0	49	1	36
							255	9									
*10	7378	X	7107	-0-	-271	-0-	239	1	6594	3	Y	249	213	0	38	1	34
							274	9									
11	7500	X	6791	-0-	-709	-0-	225	1	6299	3	Y	243	208	0	38	1	32
							267	9									
12	7750	X	7113	-0-	-637	-0-	237	1	6589	3	Y	261	228	0	35	1	30
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 87,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

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	5890	X	5323	-0-	-567	-0-	182	1	5079	3	Y	56	45	0	10	1	6
							62	9									
02	4732	X	4438	-0-	-294	-0-	152	1	4134	3	Y	138	104	0	23	1	17
							152	9									
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	185	1	4956	3	Y	158	127	0	29	1	19
							174	9									
04	5070	X	4962	-0-	-108	-0-	175	1	4647	3	Y	127	108	0	24	1	14
							140	9									
05	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	187	1	4709	3	Y	137	108	0	29	1	14
							151	9									
06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	161	1	4456	3	Y	109	91	0	18	1	14
							120	9									
07	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	160	1	4629	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									
08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	149	1	4418	3	Y	98	79	0	24	1	13
							108	9									
09	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	153	1	4357	3	Y	115	86	0	24	1	18
							127	9									
*10	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	165	1	4549	3	Y	125	107	0	19	1	17
							138	9									
11	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	144	1	4031	3	Y	110	96	0	17	1	14
							121	9									
12	4898	X	4452	-0-	-446	-0-	150	1	4172	3	Y	118	103	0	16	1	13
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 57,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3897	-0-	-195	-0-	173	1	3716	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	3696	X	3469	-0-	-227	-0-	142	1	3320	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	163	1	3650	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	151	1	3437	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	156	1	3554	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	145	1	3415	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	147	1	3505	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	131	1	3451	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	131	1	3320	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	134	1	3455	3	Y	37	33	0			5
							41	9									
11	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	132	1	3353	3	Y	45	43	0	4	1	3
							50	9									
*12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	140	1	3533	3	Y	47	45	0			5
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2632	-0-	-530	-0-	91	1	2531	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	121	1	3275	3	Y	33	24	0	6	1	4
							36	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	3	Y	33	27	0	6	1	4
							36	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3108	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
05	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	122	1	3068	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	102	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	100	1	2965	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2767	-0-	-443	-0-	94	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	101	1	2804	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
11	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	90	1	2526	3	Y	27	19	0	4	1	4
							30	9									
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	124	1	3431	3	Y	37	32	0	5	1	4
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 37,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	69	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-		2	1	61	3	Y	12	9	0	2	1	1
								13	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	51	3	Y	10	8	0	2	1	1
								11	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-		2	1	57	3	Y	10	8	0	2	1	1
								11	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-		3	1	73	3	Y	34	24	0	7	1	4
								37	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-		2	1	55	3	Y	28	23	0	5	1	4
								31	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		2	1	61	3	Y	29	23	0	5	1	5
								32	9									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-		2	1	62	3	Y	28	22	0	7	1	4
								31	9									
09	90	N	21	-0-	-69	-0-		13	3	8	9	Y	7	8	0	2	1	1
*10	93	N	88	-0-	-5	-0-		2	1	63	3	Y	21	16	0	3	1	3
								23	9									
11	90	N	56	-0-	-34	-0-		2	1	42	3	Y	11	11	0	2	1	1
								12	9									
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-		1	1	34	3	Y	9	8	0	1	1	1
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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 (I)(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	3852	-0-	-1046	-0-		171	1	3674	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
02	4116	X	3326	-0-	-790	-0-		136	1	3184	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
03	4557	X	3605	-0-	-952	-0-		154	1	3444	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-		179	1	4057	3	Y	8	8	0			1
								9	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-		182	1	4154	3	Y	20	19	0			2
								22	9									
06	3720	X	3702	-0-	-18	-0-		149	1	3524	3	Y	26	25	0			3
								29	9									
07	4402	X	4273	-0-	-129	-0-		171	1	4072	3	Y	27	28	0			2
								30	9									
08	4340	X	4021	-0-	-319	-0-		145	1	3842	3	Y	31	31	0			2
								34	9									
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-		152	1	3819	3	Y	29	28	0			3
								32	9									
10	4340	X	4098	-0-	-242	-0-		152	1	3910	3	Y	33	32	0			4
								36	9									
11	4140	X	3727	-0-	-413	-0-		140	1	3553	3	Y	31	29	0	4	1	2
								34	9									
12	4278	X	3832	-0-	-446	-0-		144	1	3654	3	Y	31	30	0			3
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 47,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5200	-0-		-938		-0-	179 35	1 9	4986	3	Y	32	26	0	6	1	3
02	4896	X	4896	-0-		-0-		-0-	171 99	1 9	4626	3	Y	90	67	0	15	1	11
03	5363	X	4668	-0-		-695		-0-	165 90	1 9	4413	3	Y	82	68	0	15	1	10
04	5190	X	4475	-0-		-715		-0-	159 75	1 9	4241	3	Y	68	58	0	13	1	7
05	5363	X	4793	-0-		-570		-0-	178 117	1 9	4498	3	Y	106	80	0	22	1	11
06	5190	X	4277	-0-		-913		-0-	145 121	1 9	4011	3	Y	110	89	0	18	1	14
07	5363	X	4342	-0-		-1021		-0-	141 119	1 9	4082	3	Y	108	85	0	19	1	18
08	4805	X	3323	-0-		-1482		-0-	106 86	1 9	3131	3	Y	78	66	0	19	1	11
09	4650	X	3416	-0-		-1234		-0-	112 105	1 9	3199	3	Y	95	71	0	20	1	15
*10	4805	X	3729	-0-		-1076		-0-	128 64	1 9	3537	3	Y	58	56	0	9	1	8
11	4290	X	3366	-0-		-924		-0-	114 62	1 9	3190	3	Y	56	56	0	9	1	7
*12	5871	X	5871	-0-		-0-		-0-	200 109	1 9	5562	3	Y	99	82	0	13	1	11

TOTAL GAS PROD: 52,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8880	-0-		-1970		-0-	306 17	1 9	8557	3	Y	15	12	0	3	1	1
02	9240	X	7890	-0-		-1350		-0-	279 44	1 9	7567	3	Y	40	29	0	7	1	5
03	10075	X	8588	-0-		-1487		-0-	307 44	1 9	8237	3	Y	40	33	0	7	1	5
04	9593	X	9593	-0-		-0-		-0-	338 272	1 9	8983	3	Y	247	178	0	48	1	26
05	9716	X	9716	-0-		-0-		-0-	358 327	1 9	9031	3	Y	297	230	0	62	1	31
06	8830	X	8830	-0-		-0-		-0-	299 250	1 9	8281	3	Y	227	191	0	38	1	29
07	9920	X	8996	-0-		-924		-0-	293 246	1 9	8457	3	Y	224	176	0	40	1	37
08	9920	X	8695	-0-		-1225		-0-	277 226	1 9	8192	3	Y	205	163	0	51	1	28
09	9600	X	8850	-0-		-750		-0-	290 272	1 9	8288	3	Y	247	184	0	52	1	39
*10	9703	X	9009	-0-		-694		-0-	304 315	1 9	8390	3	Y	286	242	0	44	1	39
11	8820	X	8532	-0-		-288		-0-	283 319	1 9	7930	3	Y	290	247	0	45	1	38
12	9145	X	8565	-0-		-580		-0-	286 329	1 9	7950	3	Y	299	263	0	40	1	34

TOTAL GAS PROD: 106,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,417

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	3082	-0-		-886		-0-	106	1	2964	3	Y	11	9	0	2	1	1
									12	9									
02	3864	X	3141	-0-		-723		-0-	110	1	2994	3	Y	34	25	0	6	1	4
									37	9									
03	3782	X	3368	-0-		-414		-0-	120	1	3211	3	Y	34	28	0	6	1	4
									37	9									
04	3660	X	3509	-0-		-151		-0-	127	1	3370	3	Y	11	12	0	2	1	1
									12	9									
05	3472	X	3450	-0-		-22		-0-	131	1	3319	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3360	X	3292	-0-		-68		-0-	115	1	3177	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3109	-0-		-518		-0-	104	1	3005	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3258	-0-		-369		-0-	107	1	3151	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3002	-0-		-508		-0-	102	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	2984	-0-		-457		-0-	104	1	2880	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3037	-0-		-263		-0-	104	1	2916	3	Y	15	11	0	2	1	2
									17	9									
12	3255	X	2926	-0-		-329		-0-	101	1	2799	3	Y	24	20	0	3	1	3
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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	4358	X	4358	-0-		-0-		-0-	145	1	4053	3	Y	145	114	0	27	1	14
									160	9									
02	4193	X	4193	-0-		-0-		-0-	134	1	3628	3	Y	392	292	0	66	1	48
									431	9									
03	4052	X	4052	-0-		-0-		-0-	131	1	3522	3	Y	363	299	0	67	1	45
									399	9									
04	4230	X	3499	-0-		-731		-0-	116	1	3080	3	Y	275	237	0	53	1	30
									303	9									
05	4650	X	3084	-0-		-1566		-0-	115	1	2912	3	Y	52	66	0	11	1	5
									57	9									
06	4500	X	3007	-0-		-1493		-0-	105	1	2902	3	Y	-0-	5	0			-0-
07	4650	X	3087	-0-		-1563		-0-	103	1	2984	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2931	-0-		-1130		-0-	96	1	2835	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2870	-0-		-640		-0-	97	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	X	2865	-0-		-235		-0-	99	1	2732	3	Y	31	22	0	5	1	4
									34	9									
11	3000	X	2873	-0-		-127		-0-	98	1	2740	3	Y	32	23	0	5	1	4
									35	9									
*12	3583	X	3583	-0-		-0-		-0-	123	1	3415	3	Y	41	35	0	5	1	5
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 40,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

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

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	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-		117	1	3259	3	Y	18	14	0	3	1	2
									20	9									
02	3640	X	2802	-0-		-838	-0-		98	1	2657	3	Y	43	33	0	7	1	5
									47	9									
03	3937	X	2916	-0-		-1021	-0-		103	1	2766	3	Y	43	35	0	8	1	5
									47	9									
04	3810	X	3434	-0-		-376	-0-		124	1	3308	3	Y	2	7	0			-0-
									2	9									
05	3410	X	3177	-0-		-233	-0-		121	1	3056	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2664	-0-		-636	-0-		93	1	2571	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2528	-0-		-1006	-0-		85	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-		89	1	2625	3	Y	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-		92	1	2633	3	Y	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-		115	1	3194	3	Y	27	19	0	4	1	4
									30	9									
11	2580	X	2482	-0-		-98	-0-		85	1	2374	3	Y	21	15	0	3	1	3
									23	9									
*12	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-		110	1	3067	3	Y	28	24	0	4	1	3
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

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	5736	X	5736	-0-		-0-	-0-		197	1	5510	3	Y	26	21	0	5	1	2
									29	9									
02	5656	X	5367	-0-		-289	-0-		188	1	5100	3	Y	72	53	0	12	1	9
									79	9									
03	6262	X	5929	-0-		-333	-0-		211	1	5635	3	Y	75	61	0	14	1	9
									83	9									
04	6060	X	5142	-0-		-918	-0-		184	1	4895	3	Y	57	49	0	11	1	6
									63	9									
05	5952	X	5816	-0-		-136	-0-		218	1	5488	3	Y	100	75	0	21	1	10
									110	9									
06	6394	X	6394	-0-		-0-	-0-		219	1	6068	3	Y	97	79	0	16	1	12
									107	9									
07	5952	X	5422	-0-		-530	-0-		179	1	5156	3	Y	79	64	0	14	1	13
									87	9									
08	5859	X	5046	-0-		-813	-0-		163	1	4806	3	Y	70	56	0	17	1	10
									77	9									
09	5670	X	4976	-0-		-694	-0-		165	1	4722	3	Y	81	61	0	17	1	13
									89	9									
*10	5859	X	5558	-0-		-301	-0-		189	1	5208	3	Y	146	117	0	22	1	20
									161	9									
11	5670	X	5349	-0-		-321	-0-		177	1	4956	3	Y	196	160	0	30	1	26
									216	9									
12	5425	X	5051	-0-		-374	-0-		168	1	4675	3	Y	189	168	0	25	1	22
									208	9									

TOTAL GAS PROD: 65,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	269	1	7526	3	Y	-0-					-0-
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	261	1	7077	3	Y	-0-					-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	289	1	7738	3	Y	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	243	1	6480	3	Y	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	234	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	212	1	5880	3	Y	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	196	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	175	1	5173	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	182	1	5194	3	Y	-0-					-0-
*10	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	186	1	5156	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
11	5400	X	4155	-0-	-1245	-0-	143	1	3999	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									
12	5580	X	4467	-0-	-1113	-0-	155	1	4299	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 72,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 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	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	154	1	3289	3	Y	116	118	0			10
							128	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	140	1	3261	3	Y	104	97	0			17
							114	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	161	1	3628	3	Y	120	119	0			18
							132	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	147	1	3334	3	Y	126	129	0			15
							139	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	148	1	3376	3	Y	187	182	0			20
							206	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	159	1	3747	3	Y	136	139	0			17
							150	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	149	1	3532	3	Y	128	134	0			11
							141	9									
08	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	119	1	3154	3	Y	155	155	0			11
							171	9									
09	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	127	1	3197	3	Y	136	132	0			15
							150	9									
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	121	1	3100	3	Y	278	259	0			34
							306	9									
11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	121	1	3063	3	Y	321	298	0	33	1	24
							353	9									
12	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	118	1	2985	3	Y	321	311	0			34
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 43,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6102	-0-		-811	-0-	210	1	5851	3	Y	37	29	0	7	1	4
								41	9									
02	5880	X	5439	-0-		-441	-0-	190	1	5143	3	Y	96	72	0	16	1	12
								106	9									
03	6510	X	5943	-0-		-567	-0-	210	1	5622	3	Y	101	82	0	19	1	12
								111	9									
04	6300	X	5599	-0-		-701	-0-	199	1	5308	3	Y	84	71	0	16	1	9
								92	9									
05	6138	X	5591	-0-		-547	-0-	209	1	5270	3	Y	102	79	0	21	1	11
								112	9									
06	5910	X	5605	-0-		-305	-0-	191	1	5286	3	Y	116	93	0	19	1	15
								128	9									
07	6014	X	5708	-0-		-306	-0-	187	1	5396	3	Y	114	90	0	20	1	19
								125	9									
08	5952	X	5259	-0-		-693	-0-	169	1	4980	3	Y	100	80	0	25	1	14
								110	9									
09	5610	X	5120	-0-		-490	-0-	169	1	4826	3	Y	114	86	0	24	1	18
								125	9									
*10	5797	X	5781	-0-		-16	-0-	197	1	5440	3	Y	131	111	0	20	1	18
								144	9									
11	5610	X	5199	-0-		-411	-0-	175	1	4899	3	Y	114	101	0	18	1	15
								125	9									
12	5704	X	4978	-0-		-726	-0-	169	1	4686	3	Y	112	99	0	15	1	13
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 66,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 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	6696	X	5138	-0-		-1558	-0-	174	1	4862	3	Y	93	75	0	17	1	9
								102	9									
02	5236	X	4642	-0-		-594	-0-	156	1	4218	3	Y	244	182	0	41	1	30
								268	9									
03	5797	X	5213	-0-		-584	-0-	177	1	4749	3	Y	261	211	0	48	1	32
								287	9									
04	5610	X	4815	-0-		-795	-0-	167	1	4436	3	Y	193	167	0	37	1	21
								212	9									
05	7193	X	7193	-0-		-0-	-0-	269	1	6799	3	Y	114	99	0	24	1	12
								125	9									
06	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-	196	1	5447	3	Y	77	66	0	13	1	10
								85	9									
07	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	193	1	5572	3	Y	77	60	0	14	1	13
								85	9									
08	7192	X	5921	-0-		-1271	-0-	191	1	5651	3	Y	72	57	0	18	1	10
								79	9									
09	6960	X	5476	-0-		-1484	-0-	183	1	5206	3	Y	79	60	0	17	1	12
								87	9									
*10	7192	X	6190	-0-		-1002	-0-	215	1	5936	3	Y	35	37	0	5	1	5
								39	9									
11	6009	X	6009	-0-		-0-	-0-	207	1	5787	3	Y	14	15	0	2	1	2
								15	9									
*12	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-	218	1	6061	3	Y	15	13	0	2	1	2
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 68,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

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	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	193	1	5376	3	Y	37	29	0	7	1	4
							41	9									
02	5992	X	5077	-0-	-915	-0-	177	1	4794	3	Y	96	72	0	16	1	12
							106	9									
03	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	208	1	5584	3	Y	107	86	0	20	1	13
							118	9									
04	5760	X	4799	-0-	-961	-0-	171	1	4544	3	Y	76	66	0	15	1	8
							84	9									
05	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	210	1	5305	3	Y	199	145	0	42	1	20
							219	9									
06	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	188	1	5210	3	Y	180	147	0	30	1	23
							198	9									
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	166	1	4792	3	Y	158	127	0	28	1	26
							174	9									
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	158	1	4675	3	Y	146	116	0	36	1	20
							161	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	164	1	4669	3	Y	174	130	0	37	1	27
							191	9									
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	3	Y	110	105	0	17	1	15
							121	9									
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	172	1	4816	3	Y	98	85	0	15	1	13
							108	9									
*12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	187	1	5190	3	Y	107	94	0	14	1	12
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 63,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

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	14849	X	13436	-0-	-1413	-0-	636	1	12719	2	Y	74	201	0			51
							81	9									
02	12096	X	11453	-0-	-643	-0-	524	1	10486	2	Y	403	210	0			244
							443	9									
03	13392	X	11647	-0-	-1745	-0-	539	1	10790	2	Y	289	454	0			79
							318	9									
04	12960	X	11313	-0-	-1647	-0-	527	1	10538	2	Y	225	112	0			192
							248	9									
05	13392	X	11595	-0-	-1797	-0-	541	1	10815	2	Y	217	221	0			188
							239	9									
06	12960	X	10351	-0-	-2609	-0-	486	1	9721	2	Y	131	190	0			129
							144	9									
07	12679	X	10443	-0-	-2236	-0-	490	1	9796	2	Y	143	223	0			49
							157	9									
08	11532	X	10667	-0-	-865	-0-	502	1	10026	2	Y	126					175
							139	9									
09	11160	X	9817	-0-	-1343	-0-	460	1	9207	2	Y	136	144	0			167
							150	9									
10	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	464	1	9288	2	Y	78	150	0			95
							86	9									
11	10350	X	9399	-0-	-951	-0-	437	1	8742	2	Y	200	228	0			67
							220	9									
12	10664	X	9318	-0-	-1346	-0-	435	1	8686	2	Y	179	165	0			81
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 129,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	16661	-0-	-1226	-0-	793	1	15861	2	Y	6	90	0			4
							7	9									
02	14336	X	13622	-0-	-714	-0-	647	1	12939	2	Y	33	17	0			20
							36	9									
03	15872	X	14891	-0-	-981	-0-	708	1	14155	2	Y	25	38	0			7
							28	9									
04	15360	X	14265	-0-	-1095	-0-	678	1	13567	2	Y	18	9	0			16
							20	9									
05	15872	X	13860	-0-	-2012	-0-	658	1	13155	2	Y	43	22	0			37
							47	9									
06	15360	X	12994	-0-	-2366	-0-	612	1	12242	2	Y	127	40	0			124
							140	9									
07	15097	X	12965	-0-	-2132	-0-	610	1	12204	2	Y	137	214	0			47
							151	9									
08	13764	X	13022	-0-	-742	-0-	614	1	12275	2	Y	121					168
							133	9									
09	13320	X	12216	-0-	-1104	-0-	575	1	11497	2	Y	131	138	0			161
							144	9									
10	13764	X	11502	-0-	-2262	-0-	544	1	10877	2	Y	74	144	0			91
							81	9									
11	12990	X	11899	-0-	-1091	-0-	558	1	11154	2	Y	170	204	0			57
							187	9									
12	13020	X	11211	-0-	-1809	-0-	526	1	10521	2	Y	149	139	0			67
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 159,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

FOREST OIL CORPORATION 275740
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 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	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	630	1	1784	2	N	50					246
							55	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	505	1	2394	2	N	43	179	1			110
							47	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	616	1	3032	2	N	58					168
							64	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	612	1	2957	2	N	55	184	1			39
							61	9									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	651	1	2764	2	N	63					102
							69	9									
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	630	1	2539	2	N	56					158
							62	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	598	1	2325	2	N	55	177	1			36
							61	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	651	1	2667	2	N	63					99
							69	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	630	1	2529	2	N	61					160
							67	9									
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	588	1	2899	2	N	54	178	1			36
							59	9									
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	N	34					70
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	651	1	2211	2	N	46					116
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 37,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

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
01	0	W	5297	-0-	5297	20138	733	1	4530	2	N	31					148
							34	9									
02	0	W	3384	-0-	3384	23522	700	1	2633	2	N	46					194
							51	9									
03	0	W	4123	-0-	4123	27645	775	1	3285	2	N	57	174	1			77
							63	9									
04	30967	X	3322	-0-	-27645	-0-	730	1	2529	2	N	57					134
							63	9									
05	6975	X	4047	-0-	-2928	-0-	775	1	3194	2	N	71					205
							78	9									
06	5130	X	3168	-0-	-1962	-0-	750	1	2357	2	N	55	180	1			80
							61	9									
07	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	755	1	2516	2	N	64					144
							70	9									
08	4123	X	2827	-0-	-1296	-0-	775	1	1984	2	N	62					206
							68	9									
09	3930	X	2570	-0-	-1360	-0-	750	1	1766	2	N	49	167	1			88
							54	9									
10	4061	X	839	-0-	-3222	-0-	811	2	28	9	N	25					113
11	3240	X	387	-0-	-2853	-0-	377	2	10	9	N	9					122
12	3348	X	1406	-0-	-1942	-0-	1349	2	57	9	N	52					174

TOTAL GAS PROD: 34,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

03	95612	X	81894	-0-	-13718	-0-	78884	2	3010	9	N	2736	2399	1			337
04	130380	X	81306	-0-	-49074	-0-	78117	2	3189	9	N	2899	2821	1			415
05	134726	X	68710	-0-	-66016	-0-	66212	2	2498	9	N	2271	2454	1			232
06	130380	X	58477	-0-	-71903	-0-	56678	2	1799	9	N	1635	1662	1			205
07	134726	X	53373	-0-	-81353	-0-	51818	2	1555	9	N	1414	1292	1			327
08	84010	X	49321	-0-	-34689	-0-	47997	2	1324	9	N	1204	1311	1			220
09	81300	X	43431	-0-	-37869	-0-	42292	2	1139	9	N	1035	756	1			499
10	68696	X	40931	-0-	-27765	-0-	39896	2	1035	9	N	941	1071	1			369
11	58470	X	37422	-0-	-21048	-0-	36436	2	986	9	N	896	1064	1			201
12	53382	X	31229	-0-	-22153	-0-	30297	2	932	9	N	847	899	1			149

TOTAL GAS PROD: 546,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,878

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	476	1	6395	2	N	85					260
							94	9									
02	6384	X	5986	-0-	-398	-0-	357	1	5491	2	N	125	200	1			185
							138	9									
03	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	415	1	5954	2	N	139	195	1			129
							153	9									
04	6840	X	6215	-0-	-625	-0-	429	1	5750	2	N	33					162
							36	9									
05	6975	X	6473	-0-	-502	-0-	291	1	6009	2	N	157	194	1			125
							173	9									
06	6750	X	6159	-0-	-591	-0-	278	1	5787	2	N	85					210
							94	9									
07	6634	X	6194	-0-	-440	-0-	649	1	5451	2	N	85					295
							94	9									
08	6324	X	6129	-0-	-195	-0-	601	1	5434	2	N	85	192	1			188
							94	9									
09	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	559	1	5169	2	N	73					261
							80	9									
10	6324	X	6119	-0-	-205	-0-	614	1	5431	2	N	67	194	1			134
							74	9									
11	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	564	1	4971	2	N	77					211
							85	9									
12	6200	X	5552	-0-	-648	-0-	695	1	4788	2	N	63	198	1			76
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 73,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					200
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	600	2			N	-0-					200
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					200
04	1110	N	693	-0-	-417	-0-	693	2			N	-0-	149	1			51
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					51
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					51
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					51
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					51
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	150	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	166	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	131	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	146	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	145	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	154	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	136	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 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 #: 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	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	288	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	301	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	344	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	293	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	286	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	313	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	309	1	2815	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	294	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	341	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	282	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	307	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	320	1	2865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,499 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1067	-0-	-1061	-0-	105	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3167	-0-	167	167	293	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	202	280	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2829	-0-	-171	31	279	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2964	X	2933	-0-	-31	-0-	290	1	2643	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	223	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	275	1	2541	2	N	-0-					-0-
*12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	301	1	2688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	121	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	151	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	134	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	132	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	128	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	159	1	1473	2	N	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	158	1	1409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	106	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	82	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	83	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	69	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	76	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	91	1	1139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	369	-0-	-933	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	274	-0-	-1076	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	81	1	2009	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1899	-0-	-5	-0-	66	1	1833	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	71	1	1900	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	62	1	1938	2	N	-0-			-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	66	1	1910	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	62	1	1796	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	62	1	1802	2	N	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	65	1	1850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2464	N	2170	-0-	-294	-0-	106	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	153	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	106	1	2016	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	119	1	2091	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	116	1	1969	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	141	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	115	1	1642	2	N	-0-			-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	145	1	2069	2	N	-0-			-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	142	1	2018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3722	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	42	1	3501	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3217	-0-	-833	-0-	19	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	19	1	3508	2	N	-0-			-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	21	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	24	1	3269	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	23	1	3152	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	23	1	3144	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	24	1	3126	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	21	1	3081	2	N	-0-			-0-
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	24	1	3323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,232 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 #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 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	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1971	-0-	-297	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	26	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2114	-0-	-316	-0-	12	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	18	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	16	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	15	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	16	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1979	-0-	-601	-0-	13	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	15	1	2034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3022	-0-	-30	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	32	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	14	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	15	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2459	-0-	-781	-0-	14	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	20	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	17	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2253	-0-	-447	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	15	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2015	-0-	-595	-0-	14	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	17	1	2352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,084 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	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	232	1	4359	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4095	-0-	-777	-0-	258	1	3837	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	340	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	271	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	265	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	278	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	292	1	3959	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	247	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	296	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	274	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	290	1	3566	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	307	1	3842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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	3689	X	3297	-0-	-392	-0-	167	1	3130	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2934	-0-	-790	-0-	185	1	2749	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3028	-0-	-1095	-0-	231	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3247	-0-	-743	-0-	216	1	3031	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	214	1	3157	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	182	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	223	1	3031	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	186	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	196	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	202	1	2816	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	178	1	2183	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2424	-0-	-831	-0-	179	1	2245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5218	-0-	-1026	-0-	5218	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5636	-0-	-1277	-0-	67	1	5569	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5092	-0-	-1598	-0-	30	1	5062	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	28	1	5278	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5101	-0-	-629	-0-	28	1	5073	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5068	-0-	-698	-0-	37	1	5031	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4924	-0-	-718	-0-	35	1	4889	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	35	1	4839	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	37	1	4893	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	5089	-0-	-11	-0-	34	1	5055	2	N	-0-			-0-
*12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	38	1	5168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,364 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	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3420	-0-	-332	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	42	1	3509	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	20	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	19	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	18	1	3222	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	24	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	23	1	3149	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	21	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	25	1	3322	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	20	1	3025	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	22	1	2973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,988 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 #: 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	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2465	-0-	-55	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	31	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2131	-0-	-569	-0-	12	1	2119	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	13	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	16	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	15	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	15	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	14	1	1960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	300	1	1529	2	Y	22					38
							1	3	24	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	300	1	3787	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 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

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

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

DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 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	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2865	2	12	9	N	11	187	1			26
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2220	2	92	9	N	84					110
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3038	2	26	9	N	24					134
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					137
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					137
06	3000	N	3017	-0-	17	66	3017	2			N	-0-					137
07	3100	N	3036	-0-	-64	2	3036	2			N	-0-					137
08	2525	X	2523	-0-	-2	-0-	2523	2			N	-0-					137
09	2400	X	1899	-0-	-501	-0-	1899	2			N	-0-					137
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2743	2	18	9	N	16					153
11	2400	X	2377	-0-	-23	-0-	2377	2			N	-0-					153
12	2480	X	2184	-0-	-296	-0-	2184	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 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	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	3881	2	51	9	N	46					160
02	3724	X	3523	-0-	-201	-0-	3475	2	48	9	N	44					204
03	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	3831	2	50	9	N	45	189	1			60
04	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	3736	2	44	9	N	40					100
05	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3549	2	61	9	N	55					155
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					155
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3805	2	6	9	N	5					160
08	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3737	2	17	9	N	15					175
09	4200	X	2146	-0-	-2054	-0-	2140	2	6	9	N	5					180
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4711	2	65	9	N	59	182	1			57
11	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3755	2	14	9	N	13					70
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3792	2	44	9	N	40					110

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	7533	X	4174	-0-	-3359	-0-	4088	2	86	9	N	78	190	1			33
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	N	47					80
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4007	2	69	9	N	63					143
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3971	2	70	9	N	64					207
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3577	2	62	9	N	56	193	1			70
06	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3333	2	59	9	N	54					124
07	4061	X	3435	-0-	-626	-0-	3376	2	59	9	N	54					178
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3516	2	52	9	N	47	193	1			32
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3427	2	55	9	N	50					82
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3160	2	50	9	N	45					127
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3119	2	52	9	N	47					174
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3344	2	57	9	N	52	196	1			30

TOTAL GAS PROD: 44,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	197	1	1046	2	N	79	1	8			95
							87	9									
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	179	1	932	2	N	40	1	8			134
							44	9									
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	201	1	1089	2	N	26					160
							29	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	53	170	1			43
							58	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	218	1	1091	2	N	-0-					43
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	233	1	1118	2	N	67					110
							74	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	221	1	1138	2	N	97					207
							107	9									
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	209	1	1025	2	N	-0-					207
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	188	1	967	2	N	-0-					207
10	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	200	1	1039	2	N	39	179	1			67
							43	9									
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	180	1	850	2	N	137	191	1			13
							151	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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	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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	13
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	10
03	1054	X	864	-0-	-190	-0-	850	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1020	X	860	-0-	-160	-0-	845	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					12
06	990	X	885	-0-	-105	-0-	873	2	12	9	Y	11	17	1			6
07	1023	X	908	-0-	-115	-0-	899	2	9	9	Y	8					14
08	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	1252	2	15	9	Y	14	19	1			9
09	1890	X	623	-0-	-1267	-0-	610	2	13	9	Y	12	14	1			7
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	Y	10	13	1			4
11	1230	X	782	-0-	-448	-0-	767	2	15	9	Y	14					18
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2170	2	123	9	Y	112	87	1	3	8	67
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1953	2	94	9	Y	85	93	1	8	8	51
03	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2098	2	83	9	Y	75	92	1			34
04	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	1967	2	107	9	Y	97	97	1			34
05	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	2021	2	31	9	Y	28					62
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2136	2	6	9	Y	5	64	1			3
07	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	2215	2	7	9	Y	6					9
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	2681	2	9	9	Y	8	10	1			7
09	4808	X	2118	-0-	-2690	-0-	2108	2	10	9	Y	9	12	1			4
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	10	1			3
11	2610	X	2229	-0-	-381	-0-	2220	2	9	9	Y	8					11
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2832	2	11	9	Y	10	8	1			9
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2522	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	8
03	3596	X	2682	-0-	-914	-0-	2675	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2629	2	2	9	Y	2					8
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	Y	36	24	1			20
07	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2603	2	39	9	Y	35					55
08	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	3498	3443	2	55	9	Y	50	66	1			39
09	6037	X	2539	-0-	-3498	-0-	2481	2	58	9	Y	53	66	1			26
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2695	2	55	9	Y	50	62	1			14
11	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2473	2	57	9	Y	52					66
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2661	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	9
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	6
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	2744	2	14	9	Y	13	16	1			3
04	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2480	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2230	2	4	9	Y	4					7
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	2462	2	8	9	Y	7					11
08	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	348	2	10	9	Y	9	12	1			8
09	2632	X	2274	-0-	-358	-0-	2263	2	11	9	Y	10	12	1			6
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	Y	10	12	1			4
11	2670	X	1541	-0-	-1129	-0-	1541	2			Y	-0-					4
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 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	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3193	2	44	9	N	40					144
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2712	2	40	9	N	36					180
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2761	2	33	9	N	30					210
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2693	2	141	9	N	128	188	1			150
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	195	1			52
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2647	2	52	9	N	47					99
07	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2705	2	40	9	N	36					135
08	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	2321	2288	2	33	9	N	30					165
09	4042	X	1721	-0-	-2321	-0-	1706	2	15	9	N	14					179
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2953	2	14	9	N	13	3	8			189
11	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2604	2	13	9	N	12	1	8			200
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 29,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 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	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	2212	2	50	9	Y	45	35	1	1	8	36
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1863	2	30	9	Y	27	31	1	2	8	30
03	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	2130	2	32	9	Y	29	35	1			24
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1925	2	41	9	Y	37	37	1			24
05	2263	X	2035	-0-	-228	-0-	2024	2	11	9	Y	10					34
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2040	2	37	9	Y	34	49	1			19
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2189	2	43	9	Y	39					58
08	DLQ G-10		2693	-0-	2693	2693	2645	2	48	9	Y	44	58	1			44
09	4746	X	2053	-0-	-2693	-0-	2002	2	51	9	Y	46	56	1			34
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2055	2	40	9	Y	36	44	1			26
11	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	1850	2	43	9	Y	39					65
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 23,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 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	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	1496	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	10
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	7
03	1643	X	1513	-0-	-130	-0-	1502	2	11	9	Y	10	12	1			5
04	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	1254	2	14	9	Y	13	13	1			5
05	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	1225	2	4	9	Y	4					9
06	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1212	2	10	9	Y	9	13	1			5
07	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1177	2	11	9	Y	10					15
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	1212	2	9	9	Y	8	11	1			12
09	2327	X	1106	-0-	-1221	-0-	1092	2	14	9	Y	13	17	1			8
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	13	1			6
11	1230	X	1159	-0-	-71	-0-	1135	2	24	9	Y	22					28
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	3315	-0-	-653	-0-	3146	2	169	9	Y	154	162	1			7
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3053	2	164	9	Y	149	140	1			16
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2837	2	123	9	Y	112	111	1			17
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2875	2	120	9	Y	109	115	1			11
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3516	2	110	9	Y	100	106	1			5
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3416	2	132	9	Y	120	109	1			16
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3235	2	136	9	Y	124	126	1			14
08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3072	2	129	9	Y	117	111	1			20
09	3330	X	2811	-0-	-519	-0-	2697	2	114	9	Y	104	109	1			15
10	3441	X	2361	-0-	-1080	-0-	2212	2	149	9	Y	135	134	1			16
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3208	2	132	9	Y	120	119	1			17
12	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2762	2	151	9	Y	137	138	1			16

TOTAL GAS PROD: 37,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-329	-0-	332	1	1404	2	N	11	3	8			105
							12	9									
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	215	1	817	2	N	45	3	8			147
							50	9									
03	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	146	1	581	2	N	64	183	1	6	8	22
							70	9									
04	2160	X	1041	-0-	-1119	-0-	175	1	825	2	N	37	4	8			55
							41	9									
05	1736	X	1094	-0-	-642	-0-	175	1	839	2	N	73	6	8			122
							80	9									
06	1680	X	990	-0-	-690	-0-	176	1	793	2	N	19	6	8			135
							21	9									
07	1209	X	852	-0-	-357	-0-	153	1	679	2	N	18	6	8			147
							20	9									
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	126	1	484	2	N	101	104	1	2	8	142
							111	9									
09	1393	X	672	-0-	-721	-0-	181	1	489	2	N	2	2	8			142
							2	9									
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					142
11	990	X	186	-0-	-804	-0-	42	1	143	2	N	1	1	8			142
							1	9									
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 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	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	749	1	3173	2	N	2	2	8			125
							2	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	706	1	2675	2	N	6	1	8			130
							7	9									
03	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	678	1	2706	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	521	1	2447	2	N	4					134
							4	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	659	1	3164	2	N	8	2	8			140
							9	9									
06	3810	X	3351	-0-	-459	-0-	609	1	2740	2	N	2	2	8			140
							2	9									
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	832	1	3696	2	N	2	2	8			140
							2	9									
08	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	887	1	3407	2	N	11	11	8			140
							12	9									
09	8151	X	3845	-0-	-4306	-0-	1040	1	2803	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	607	1	2259	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	4380	X	2539	-0-	-1841	-0-	574	1	1963	2	N	2	2	8			140
							2	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 38,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-1112	-0-	424	1	2244	2	N	2	2	8			42
							2	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	505	1	2629	2	N	33	2	8			73
							36	9									
03	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	510	1	2759	2	N	96	65	1			104
							106	9									
04	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	455	1	2335	2	N	1	26	1			79
							1	9									
05	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	522	1	2613	2	N	-0-					79
06	3390	X	2120	-0-	-1270	-0-	366	1	1754	2	N	-0-					79
07	3503	X	2149	-0-	-1354	-0-	350	1	1799	2	N	-0-	47	1			32
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	593	1	2910	2	N	-0-					32
09	7289	X	3786	-0-	-3503	-0-	617	1	3169	2	N	-0-					32
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	531	1	2757	2	N	-0-					32
11	3390	X	2782	-0-	-608	-0-	487	1	2295	2	N	-0-					32
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 32,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	66	2	10	9	Y	9	7	1			3
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	691	1	811	2	Y	2					9
							2	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	671	1	946	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	569	1	1193	2	Y	-0-	1	1			8
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	373	1	888	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	405	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	843	-0-	-867	-0-	293	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	358	1	1298	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	813	1	2542	2	Y	8					8
							9	9									
09	900	N	2068	-0-	1168	4532	805	1	1260	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
10	3100	N	1160	-0-	-1940	2592	609	1	545	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
11	4086	X	1494	-0-	-2592	-0-	896	1	598	2	Y	-0-					1
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS LIFT (I)(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	3538	-0-	-306	-0-	562	1	2974	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	511	1	2663	2	N	72	3	8			139
							79	9									
03	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	553	1	2992	2	N	10	134	1			15
							11	9									
04	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	590	1	3027	2	N	-0-					15
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	609	1	3048	2	N	79					94
							87	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	652	1	3124	2	N	76					170
							84	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	612	1	3149	2	N	1	150	1			21
							1	9									
08	DLQ G-10		3530	-0-	3530	3530	598	1	2932	2	N	-0-					21
09	6712	X	3182	-0-	-3530	-0-	519	1	2663	2	N	-0-					21
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	572	1	2969	2	N	74					95
							81	9									
11	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	587	1	2764	2	N	-0-					95
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 39,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	664	1	2815	2	N	17	1	8			155
							19	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	652	1	2471	2	N	5	1	8			159
							6	9									
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	655	1	2616	2	N	11	116	1	2	8	52
							12	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	599	1	2821	2	N	15					67
							17	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	606	1	2914	2	N	6	1	8			72
							7	9									
06	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	588	1	2648	2	N	14	2	8			84
							15	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	655	1	2908	2	N	12	2	8			94
							13	9									
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	597	1	2294	2	N	11	84	1	6	8	15
							12	9									
09	6002	X	3099	-0-	-2903	-0-	838	1	2260	2	N	1	1	8			15
							1	9									
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	696	1	2590	2	N	14	1	8			28
							15	9									
11	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	669	1	2288	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 35,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	48	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	50	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	90	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	270	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	132	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	30	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	133	-0-	-549	-0-	29	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	91	-0-	-79	-0-	35	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	116	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 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	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	977 20	1 9	5172	2	N	18	1	8			70
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	841 23	1 9	4376	2	N	21	1	8			90
03	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	1002 97	1 9	5415	2	N	88	157	1	1	8	20
04	7500	X	5749	-0-	-1751	-0-	938	1	4811	2	N	-0-					20
05	7347	X	5498	-0-	-1849	-0-	906 58	1 9	4534	2	N	53					73
06	6300	X	3799	-0-	-2501	-0-	655	1	3144	2	N	-0-					73
07	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	1009 12	1 9	5185	2	N	11					84
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	936	1	4588	2	N	-0-					84
09	10488	X	4964	-0-	-5524	-0-	809	1	4155	2	N	-0-					84
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	813 22	1 9	4220	2	N	20					104
11	6000	X	4544	-0-	-1456	-0-	796	1	3748	2	N	-0-					104
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 59,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2584	2	59	9	N	54	2	8			169
02	2128	N	1878	-0-	-250	-0-	1846	2	32	9	N	29	1	8			197
03	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2210	2	31	9	N	28	180	1	3	8	42
04	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2014	2	30	9	N	27	1	8			68
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	N	39	5	8			102
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	3	8			104
07	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2047	2	42	9	N	38	3	8			139
08	2387	N	1975	-0-	-412	-0-	1957	2	18	9	N	16	1	8			154
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			154
10	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	1454	2			N	-0-					154
11	1920	N	1389	-0-	-531	-0-	1389	2			N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	89	1	106	2	Y	76	9	8			129
							84	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	106	2	Y	60	69	1	2	8	118
							66	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	127	1	268	2	Y	44	99	1	6	8	57
							48	9									
04	3000	N	3318	-0-	318	318	949	1	2258	2	Y	101	77	1	2	8	79
							111	9									
05	1027	N	709	-0-	-318	-0-	245	1	368	2	Y	87	7	8			159
							96	9									
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1505	2	Y	170	171	1	22	8	136
							187	9									
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1096	1	3973	2	Y	156	185	1	24	8	83
							172	9									
08	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	694	1	2168	2	Y	133					216
							146	9									
09	3970	X	962	-0-	-3008	-0-	346	1	542	2	Y	67	154	1	4	8	125
							74	9									
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	578	1	517	2	Y	81	160	1	3	8	43
							89	9									
11	750	X	114	-0-	-636	-0-	68	1	45	2	Y	1					44
							1	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-254	-0-	501	1	2652	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	363	1	1893	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	357	1	1930	2	N	-0-					17
04	3120	X	1961	-0-	-1159	-0-	320	1	1641	2	N	-0-					17
05	3224	X	2073	-0-	-1151	-0-	345	1	1728	2	N	-0-					17
06	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	465	1	2228	2	N	-0-					17
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	374	1	1921	2	N	26					43
							29	9									
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	294	1	1439	2	N	87	50	1			80
							96	9									
09	4665	X	2836	-0-	-1829	-0-	462	1	2374	2	N	-0-					80
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	580	1	3015	2	N	37					117
							41	9									
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	575	1	2708	2	N	-0-					117
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 28,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	640	1	2713	2	N	2	2	8			78
							2	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	623	1	2365	2	N	23	2	8			99
							25	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	785	1	3136	2	N	4	80	1	4	8	19
							4	9									
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	587	1	2763	2	N	2	2	8			19
							2	9									
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	578	1	2774	2	N	4	4	8			19
							4	9									
06	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	602	1	2709	2	N	4	4	8			19
							4	9									
07	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	600	1	2662	2	N	97	4	8			112
							107	9									
08	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	479	1	1841	2	N	1	1	8			112
							1	9									
09	4799	X	2478	-0-	-2321	-0-	670	1	1806	2	N	2	2	8			112
							2	9									
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	630	1	2341	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	634	1	2169	2	N	3	3	8			112
							3	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 34,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-3500	-0-	459	1	538	2	Y	26	3	8			75
							29	9									
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	307	1	434	2	Y	16	19	1	1	8	71
							18	9									
03	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	73	1	153	2	Y	2	4	1			69
							2	9									
04	2760	X	839	-0-	-1921	-0-	248	1	590	2	Y	1	69	1			1
							1	9									
05	1767	X	963	-0-	-804	-0-	381	1	572	2	Y	9					10
							10	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	424	1	790	2	Y	5	5	1	1	8	9
							6	9									
07	868	X	684	-0-	-184	-0-	148	1	535	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	DLQ G-10		567	-0-	567	567	137	1	429	2	Y	1					10
							1	9									
09	846	X	279	-0-	-567	-0-	108	1	168	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	101	1	91	2	Y	-0-	1	1			5
11	1230	X	319	-0-	-911	-0-	150	1	100	2	Y	63	3	8			65
							69	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	2015	X	1462	-0-	-553	-0-	278	1	1177	2	N	6	2	8			47
							7	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	413	1	1566	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	427	1	1705	2	N	19	4	8			62
							21	9									
04	1710	X	1453	-0-	-257	-0-	254	1	1198	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2201	X	1902	-0-	-299	-0-	326	1	1567	2	N	8	3	8			67
							9	9									
06	2130	X	1959	-0-	-171	-0-	355	1	1600	2	N	4	4	8			67
							4	9									
07	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	312	1	1387	2	N	4	4	8			67
							4	9									
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	307	1	1177	2	N	9	6	8			70
							10	9									
09	3145	X	1651	-0-	-1494	-0-	446	1	1202	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	412	1	1532	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	1950	X	1769	-0-	-181	-0-	400	1	1367	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. GAS LIFT (I)(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	3160	-0-	-1025	-0-	2866	2	294	9	Y	267	282	1			12
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2791	2	285	9	Y	259	243	1			28
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2861	2	213	9	Y	194	192	1			30
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	2233	2	208	9	Y	189	199	1			20
05	3193	X	2208	-0-	-985	-0-	2019	2	189	9	Y	172	184	1			8
06	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	2224	2	229	9	Y	208	188	1			28
07	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	1976	2	235	9	Y	214	218	1			24
08	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	1963	2	222	9	Y	202	193	1			33
09	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	2045	2	198	9	Y	180	188	1			25
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	2085	2	257	9	Y	234	232	1			27
11	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1758	2	230	9	Y	209	206	1			30
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	1989	2	261	9	Y	237	239	1			28

TOTAL GAS PROD: 29,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. (I) GAS LIFT(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	5107	-0-	-1248	-0-	973	1	4123	2	N	10					105
							11	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	588	1	2231	2	N	-0-					105
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	792	1	3161	2	N	2					107
							2	9									
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	1337	1	6295	2	N	-0-					107
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1171	1	5623	2	N	-0-					107
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1114	1	5015	2	N	-0-					107
07	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	1042	1	4625	2	N	13					120
							14	9									
08	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	1202	1	4616	2	N	3	94	1	1	8	28
							3	9									
09	7388	X	1567	-0-	-5821	-0-	424	1	1143	2	N	-0-					28
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1164	1	4329	2	N	-0-					28
11	6120	X	4426	-0-	-1694	-0-	1002	1	3424	2	N	-0-					28
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 55,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	248	1	904	2	N	44	185	1	1	8	38
							48	9									
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	209	1	817	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	226	1	921	2	N	15	2	8			68
							17	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	236	1	791	2	N	42					110
							46	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	378	1	1244	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	275	1	906	2	N	9	2	8			117
							10	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	236	1	805	2	N	134	2	8			249
							147	9									
08	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	244	1	785	2	N	3	3	8			249
							3	9									
09	1200	N	876	-0-	-324	-0-	183	1	691	2	N	2	2	8			249
							2	9									
10	1178	N	765	-0-	-413	-0-	177	1	587	2	N	1	1	8			249
							1	9									
11	990	N	562	-0-	-428	-0-	149	1	412	2	N	1	1	8			249
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	581	1	3076	2	N	35	3	8			55
							39	9									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	509	1	2649	2	N	19	2	8			72
							21	9									
03	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	593	1	3209	2	N	2	2	8			72
							2	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					72
05	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	615	1	3080	2	N	-0-					72
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	667	1	3202	2	N	-0-					72
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	648	1	3330	2	N	-0-					72
08	DLQ	G-10	3750	-0-	3750	3750	619	1	3040	2	N	83	138	1			17
							91	9									
09	7438	X	3688	-0-	-3750	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					17
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	585	1	3039	2	N	-0-					17
11	3870	X	3784	-0-	-86	-0-	650	1	3062	2	N	65					82
							72	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 40,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	883	1	1036	2	Y	83	9	8			93
							91	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	857	1	1206	2	Y	78	89	1	2	8	80
							86	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	961	1	2009	2	Y	37	83	1	4	8	30
							41	9									
04	1950	N	642	-0-	-1308	-0-	190	1	450	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	937	1	1406	2	Y	37	3	8			36
							41	9									
06	2910	N	1575	-0-	-1335	-0-	545	1	1017	2	Y	12	12	1	2	8	34
							13	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	329	1	1192	2	Y	5	6	1	1	8	32
							6	9									
08	DLQ	G-10	1522	-0-	1522	1522	367	1	1146	2	Y	8					40
							9	9									
09	900	N	2081	-0-	1181	2703	806	1	1261	2	Y	13	29	1	1	8	23
							14	9									
10	3100	N	1613	-0-	-1487	1216	844	1	756	2	Y	12	25	1	1	8	9
							13	9									
11	2705	N	1489	-0-	-1216	-0-	870	1	580	2	Y	35	2	8			42
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1590	2	6	9	N	5					104
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	1408	2			N	-0-					104
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					104
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					104
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1500	2	22	9	N	20					124
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					124
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1418	2	48	9	N	44	151	1			17
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					17
09	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					17
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16					33
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	84	1	355	2	N	-0-					48
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	163	1	618	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	237	1	948	2	N	-0-					48
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	600	1	127	2	N	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	987	2	N	-0-					48
06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	156	1	701	2	N	-0-					48
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	126	1	559	2	N	5					53
							6	9									
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	122	1	468	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	870	N	5	-0-	-865	-0-	1	1	4	2	N	-0-					53
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	592	2	N	-0-					53
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	279	1	955	2	N	1	1	8			53
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 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	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	180	1	954	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	160	1	835	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	177	1	960	2	N	68					85
							75	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	186	1	957	2	N	-0-					85
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	168	1	842	2	N	-0-					85
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	201	1	961	2	N	30	82	1			33
							33	9									
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	163	1	841	2	N	-0-					33
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	146	1	714	2	N	-0-					33
09	1200	N	829	-0-	-371	-0-	135	1	694	2	N	-0-					33
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	144	1	748	2	N	-0-					33
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	153	1	721	2	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. GAS LIFT	(I)(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	1839	-0-		-331		-0-	282	1	1492	2	N	59	3	8			73
									65	9									
02	1622	X	1622	-0-		-0-		-0-	259	1	1349	2	N	13	1	8			85
									14	9									
03	2077	X	1891	-0-		-186		-0-	292	1	1581	2	N	16	1	8			100
									18	9									
04	2010	X	1754	-0-		-256		-0-	286	1	1468	2	N	-0-					100
05	1984	X	1954	-0-		-30		-0-	325	1	1629	2	N	-0-					100
06	2026	X	2026	-0-		-0-		-0-	344	1	1652	2	N	27	112	1			15
									30	9									
07	1964	X	1964	-0-		-0-		-0-	320	1	1644	2	N	-0-					15
08	DLQ G-10		1855	-0-		1855		1855	294	1	1441	2	N	109					124
									120	9									
09	3404	X	1549	-0-		-1855		-0-	253	1	1296	2	N	-0-					124
10	1797	X	1797	-0-		-0-		-0-	283	1	1470	2	N	40					164
									44	9									
11	2040	X	1569	-0-		-471		-0-	275	1	1294	2	N	-0-					164
12	1953	X	NO RPT	-0-		-1953		-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 19,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18902	-0-		-3728		-0-	18676	2	226	9	N	205	193	1	9	8	90
02	17407	X	17407	-0-		-0-		-0-	17148	2	259	9	N	235	194	1	11	8	120
03	19685	X	18661	-0-		-1024		-0-	18481	2	180	9	N	164	195	1	4	8	85
04	18840	X	18216	-0-		-624		-0-	17992	2	224	9	N	204	197	1			92
05	19468	X	18449	-0-		-1019		-0-	18308	2	141	9	N	128	193	1			27
06	18660	X	16913	-0-		-1747		-0-	16680	2	233	9	N	212	184	1			55
07	19282	X	17549	-0-		-1733		-0-	17376	2	173	9	N	157	189	1			23
08	DLQ G-10		17248	-0-		17248		17248	17057	2	191	9	N	174					197
09	33628	X	16380	-0-		-17248		-0-	16227	2	153	9	N	139	187	1			149
10	16404	X	16404	-0-		-0-		-0-	16247	2	157	9	N	143	182	1			110
11	16980	X	15455	-0-		-1525		-0-	15387	2	68	9	N	62					172
12	17546	X	NO RPT	-0-		-17546		-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 191,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

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. GAS LIFT	(I)(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	4773	-0-		-3628		-0-	4743	2	30	9	N	27					112
02	4349	X	4349	-0-		-0-		-0-	4338	2	11	9	N	10					122
03	6882	X	6162	-0-		-720		-0-	6145	2	17	9	N	15					137
04	6660	X	5315	-0-		-1345		-0-	5221	2	94	9	N	85	179	1			43
05	6882	X	4557	-0-		-2325		-0-	4473	2	84	9	N	76					119
06	5970	X	5848	-0-		-122		-0-	5808	2	40	9	N	36					155
07	6169	X	5428	-0-		-741		-0-	5354	2	74	9	N	67	184	1			38
08	DLQ G-10		9597	-0-		9597		9597	9558	2	39	9	N	35					73
09	21083	X	11486	-0-		-9597		-0-	11379	2	107	9	N	97					170
10	9067	X	9067	-0-		-0-		-0-	8964	2	103	9	N	94	174	1			90
11	9813	X	9813	-0-		-0-		-0-	9743	2	70	9	N	64					154
12	9610	X	NO RPT	-0-		-9610		-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 76,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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	27218	-0-	-148428	-0-	27208	2	10	9	N	9					47
02	26124	X	23508	-0-	-2616	-0-	23508	2			N	-0-					47
03	28334	X	21768	-0-	-6566	-0-	21726	2	42	9	N	38					85
04	26520	X	20552	-0-	-5968	-0-	20458	2	94	9	N	85					170
05	27218	X	22056	-0-	-5162	-0-	21795	2	261	9	N	237	372	1			35
06	26340	X	19017	-0-	-7323	-0-	18888	2	129	9	N	117					152
07	26040	X	20577	-0-	-5463	-0-	20399	2	178	9	N	162	184	1			130
08	DLQ G-10		19870	-0-	19870	19870	19665	2	205	9	N	186	186	1			130
09	38902	X	19032	-0-	-19870	-0-	18856	2	176	9	N	160	193	1			97
10	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	18714	2	216	9	N	196	178	1			115
11	18000	X	17503	-0-	-497	-0-	17323	2	180	9	N	164	182	1			97
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 230,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

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
01	66641	X	1971	-0-	-64670	-0-	1954	2	17	9	N	15					144
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					144
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5106	2	23	9	N	21					165
04	1980	X	1497	-0-	-483	-0-	1469	2	28	9	N	25					190
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2446	2	19	9	N	17	177	1			30
06	4950	X	4056	-0-	-894	-0-	4037	2	19	9	N	17					47
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5160	2	108	9	N	98					145
08	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5117	2	73	9	N	66	191	1			20
09	9275	X	4085	-0-	-5190	-0-	4054	2	31	9	N	28					48
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4576	2	85	9	N	77					125
11	5100	X	2257	-0-	-2843	-0-	2251	2	6	9	N	5					130
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	25833	-0-	-111497	-0-	25675	2	158	9	N	144	187	1			107
02	124040	X	24099	-0-	-99941	-0-	23991	2	108	9	N	98	177	1			28
03	137330	X	24749	-0-	-112581	-0-	24629	2	120	9	N	109					137
04	132900	X	21238	-0-	-111662	-0-	21082	2	156	9	N	142	180	1			99
05	137330	X	21311	-0-	-116019	-0-	21121	2	190	9	N	173	194	1			78
06	23940	X	19509	-0-	-4431	-0-	19342	2	167	9	N	152					230
07	26691	X	21484	-0-	-5207	-0-	21287	2	197	9	N	179	371	1			38
08	24738	X	21719	-0-	-3019	-0-	21630	2	89	9	N	81					119
09	21240	X	20981	-0-	-259	-0-	20766	2	215	9	N	195	177	1			137
10	21483	X	20233	-0-	-1250	-0-	19943	2	290	9	N	264	368	1			33
11	21030	X	17784	-0-	-3246	-0-	17655	2	129	9	N	117					150
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 238,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

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

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	155	N	137	-0-	-18	-0-		4	1	125	2	Y	7	5	8			4
								8	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-		6	1	150	2	Y	10	5	8			9
								11	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-		5	1	140	2	Y	7	6	1	6	8	4
								8	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-		4	1	110	2	Y	1					5
								1	9									
05	155	N	96	-0-	-59	-0-		4	1	86	2	Y	5	5	8			5
								6	9									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-		4	1	108	2	Y	5	2	8			8
								6	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-		7	1	186	2	Y	3	5	1	3	8	3
								3	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-		7	1	204	2	Y	4	2	8			5
								4	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-		4	1	100	2	Y	5	4	8			6
								6	9									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-		3	1	96	2	Y	-0-					6
11	120	N	54	-0-	-66	-0-		2	1	51	2	Y	1					7
								1	9									
12	124	N	63	-0-	-61	-0-		2	1	58	2	Y	3	5	1	1	8	4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

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	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-		90	1	2604	2	Y	17					39
								19	9									
02	3668	X	2680	-0-	-988	-0-		77	1	2579	2	Y	22					61
								24	9									
03	4061	X	3484	-0-	-577	-0-		124	1	3347	2	Y	12	64	1			9
								13	9									
04	3420	X	3089	-0-	-331	-0-		95	1	2975	2	Y	17					26
								19	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-		89	1	2784	2	Y	25					51
								28	9									
06	3360	X	3341	-0-	-19	-0-		123	1	3214	2	Y	4					55
								4	9									
07	3472	X	2763	-0-	-709	-0-		96	1	2660	2	Y	6					61
								7	9									
08	3162	X	2979	-0-	-183	-0-		109	1	2846	2	Y	22	57	1			26
								24	9									
09	3060	X	2692	-0-	-368	-0-		79	1	2599	2	Y	13					39
								14	9									
10	3162	X	2703	-0-	-459	-0-		94	1	2590	2	Y	17	49	1			7
								19	9									
11	3060	X	2542	-0-	-518	-0-		83	1	2442	2	Y	15					22
								17	9									
12	2945	X	1971	-0-	-974	-0-		65	1	1898	2	Y	7					29
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	2612	X	2427	-0-	-185	-0-	81	1	2329	2	Y	15					36
							17	9									
02	2968	X	2177	-0-	-791	-0-	63	1	2094	2	Y	18					54
							20	9									
03	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	95	1	2566	2	Y	10	54	1			10
							11	9									
04	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	90	1	2796	2	Y	16					26
							18	9									
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	95	1	2954	2	Y	27					53
							30	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	132	1	3460	2	Y	4					57
							4	9									
07	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	103	1	2836	2	Y	7					64
							8	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	126	1	3314	2	Y	26	59	1			31
							29	9									
09	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	72	1	2395	2	Y	12					43
							13	9									
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	117	1	3240	2	Y	21	53	1			11
							23	9									
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	Y	18					29
							20	9									
12	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	97	1	2829	2	Y	11					40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	Y	18					22
							20	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	2	Y	54					76
							59	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	Y	9	69	1			16
							10	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	Y	9					25
							10	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	67	1	1703	2	Y	6					31
							7	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	Y	41					72
							45	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1567	2	Y	2	64	1			10
							2	9									
08	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	39	1	1122	2	Y	9					19
							10	9									
09	1530	N	481	-0-	-1049	-0-	17	1	457	2	Y	6					25
							7	9									
10	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	49	1	1462	2	Y	-0-					25
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	15					40
							17	9									
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	2	Y	28	62	1			6
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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. (I) GAS LIFT(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	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	2016	2	Y	22					31
							24	9									
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	Y	55					86
							61	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	9	74	1			21
							10	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	100	1	2648	2	Y	13					34
							14	9									
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	114	1	2892	2	Y	10					44
							11	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	80	1	2222	2	Y	63					107
							69	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	83	1	2161	2	Y	3	90	1			20
							3	9									
08	2852	N	2047	-0-	-805	-0-	69	1	1959	2	Y	17					37
							19	9									
09	2370	N	2035	-0-	-335	-0-	74	1	1935	2	Y	24					61
							26	9									
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	67	1	2020	2	Y	-0-					61
11	1980	N	1255	-0-	-725	-0-	36	1	1201	2	Y	16					77
							18	9									
12	2108	N	1012	-0-	-1096	-0-	36	1	951	2	Y	23	83	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. (I) GAS LIFT(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	2486	-0-	-955	-0-	82	1	2386	2	Y	16					35
							18	9									
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	86	1	2846	2	Y	24					59
							26	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	131	1	3563	2	Y	13	63	1			9
							14	9									
04	3300	X	2514	-0-	-786	-0-	78	1	2422	2	Y	13					22
							14	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	112	1	3501	2	Y	31					53
							34	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	4					57
							4	9									
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	136	1	3775	2	Y	9					66
							10	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	189	1	4954	2	Y	38	72	1			32
							42	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	121	1	4001	2	Y	20					52
							22	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	30	72	1			10
							33	9									
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	154	1	4559	2	Y	28					38
							31	9									
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	132	1	3880	2	Y	15					53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	992	N	903	-0-	-89	-0-	29	1	864	2	Y	9					10
							10	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	30					40
							33	9									
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	30	1	864	2	Y	4	38	1			6
							4	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	4					10
							4	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	Y	4					14
							4	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	Y	25					39
							28	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	963	2	Y	1	36	1			4
							1	9									
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	22	1	638	2	Y	5					9
							6	9									
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	29	1	763	2	Y	9					18
							10	9									
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					18
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	18	1	586	2	Y	8					26
							9	9									
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	27	1	693	2	Y	17	40	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	81	1	1649	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	86	1	1655	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	97	1	2078	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	75	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	81	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	73	1	1711	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	78	1	1426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1172	-0-	-648	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
05	1302	N	915	-0-	-387	-0-	60	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	88	1	1878	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	2022	2	50	9	N	45					215
02	2632	X	2129	-0-	-503	-0-	2123	2	6	9	N	5	178	1	2	8	40
03	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	2205	2	35	9	N	32					72
04	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					72
05	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	1772	2			N	-0-					72
06	2280	X	1578	-0-	-702	-0-	1549	2	29	9	N	26					98
07	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1787	2	2	9	N	2					100
08	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			N	-0-					100
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7					107
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					107
11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8					115
12	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1508	2	131	9	N	119	1	8			233

TOTAL GAS PROD: 23,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1426	X	1170	-0-	-256	-0-	1159	2	11	9	N	10					88
02	1428	X	887	-0-	-541	-0-	885	2	2	9	N	2					90
03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	2			N	-0-					90
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					90
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					95
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					97
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					97
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					97
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					97
11	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1090	2	17	9	N	15					112
12	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	29 44	1 9	1859	2	Y	40	38	0			7
02	2884	X	1058	-0-	-1826	-0-	16 19	1 9	1023	2	Y	17	20	0			4
03	3193	X	234	-0-	-2959	-0-	5 4	1 9	225	2	Y	4	4	0			4
04	3090	X	415	-0-	-2675	-0-	14 9	1 9	392	2	Y	8	8	0			4
05	2139	X	427	-0-	-1712	-0-	15 8	1 9	404	2	Y	7	7	0			4
06	1860	X	240	-0-	-1620	-0-	8 1	1 9	231	2	Y	1	4	1			1
07	1178	X	204	-0-	-974	-0-	7 3	1 9	194	2	Y	3	3	1			1
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	X	186	-0-	-234	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	159	-0-	-275	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	135	-0-	-105	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
*12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	157	1	2606	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	155	1	2539	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	165	1	2589	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2922	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3007	N	2825	-0-	-182	-0-	182	1	2628	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	157	1	2199	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	151	1	2084	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	171	1	2315	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	184	1	2406	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	153	1	2130	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	154	1	1943	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	Y	12					27
							13	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	Y	25	31	0			21
							28	9									
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	81	1	1246	2	Y	1					22
							1	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	41	28	0			35
							45	9									
05	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	68	1	1037	2	Y	20	41	0			14
							22	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	13					27
							14	9									
07	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	81	1	1079	2	Y	6					33
							7	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	23	32	1			24
							25	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	Y	2					26
							2	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	110	1	1627	2	Y	4					30
							4	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	Y	2	21	1			11
							2	9									
12	1519	N	1050	-0-	-469	-0-	34	1	1014	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	110	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2499	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	3100	N	3123	-0-	23	23	209	1	2886	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
08	738	N	715	-0-	-23	-0-	48	1	657	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	177	1	2389	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	155	X	14	-0-	-141	-0-	3	2	11	9	Y	10	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	110	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	119	1	1873	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1819	-0-	-131	-0-	112	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	125	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1826	-0-	-94	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	111	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	207	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	215	1	2903	2	Y	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	205	1	2675	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	195	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1961	-0-	-1263	-0-	144	1	1817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	89 20	1 9	1470	2	Y	18	18	0			-0-
02	2492	X	1683	-0-	-809	-0-	96 20	1 9	1567	2	Y	18	18	0			-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	164 37	1 9	2571	2	Y	34	34	0			-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	153 31	1 9	2321	2	Y	28	28	0			-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	192 40	1 9	2772	2	Y	36	35	0			1
06	2670	X	1155	-0-	-1515	-0-	75 39	1 9	1041	2	Y	35	35	1			1
07	2759	X	1119	-0-	-1640	-0-	72 46	1 9	1001	2	Y	42	42	1			1
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	85 35	1 9	1169	2	Y	32	30	1			3
09	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	118 39	1 9	1592	2	Y	35	35	1			3
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	118 40	1 9	1540	2	Y	36	36	1			3
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	130 42	1 9	1805	2	Y	38	37	1			4
*12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	156 41	1 9	1967	2	Y	37	37	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	183	1	3031	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
02	2968	X	2961	-0-	-7	-0-	169	1	2767	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	194	1	3048	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
04	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	159	1	2424	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	253	1	3657	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	226	1	3122	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	178	1	2442	2	Y	51	48	1			5
							56	9									
09	3810	X	2979	-0-	-831	-0-	201	1	2717	2	Y	55	56	1			4
							61	9									
10	3937	X	2343	-0-	-1594	-0-	162	1	2116	2	Y	59	58	1			5
							65	9									
11	3300	X	2655	-0-	-645	-0-	173	1	2417	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	3226	2	Y	57	57	1			6
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 36,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	8	7	0			15
							9	9									
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	341	2	Y	5	6	0			14
							6	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	316	2	Y	5	4	0			15
							6	9									
04	510	N	312	-0-	-198	-0-	14	1	294	2	Y	4	5	0			14
							4	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	14	1	312	2	Y	4	4	0			14
							4	9									
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	107	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	Y	-0-					1
02	5320	X	4766	-0-	-554	-0-	274	1	4492	2	Y	-0-					1
03	5890	X	2117	-0-	-3773	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-					1
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	188	1	3123	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	189	1	3099	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	184	1	2888	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	178	1	2710	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	188	1	2722	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
06	3570	X	2701	-0-	-869	-0-	175	1	2438	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
07	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	170	1	2356	2	Y	90	90	1			3
							99	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	233	1	3191	2	Y	93	89	1			7
							102	9									
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	241	1	3263	2	Y	75	76	1			6
							83	9									
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	241	1	3154	2	Y	84	83	1			7
							92	9									
11	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	202	1	2820	2	Y	88	86	1			9
							97	9									
12	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	220	1	2775	2	Y	81	82	1			8
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 37,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	1233	-0-	-3076	-0-	56	1	1155	2	Y	20	17	0			15
							22	9									
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	116	1	2534	2	Y	36	43	0			8
							40	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	190	1	3864	2	Y	57	50	0			15
							63	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	183	1	3854	2	Y	55	64	0			6
							61	9									
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	247	1	5595	2	Y	68	66	0			8
							75	9									
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	257	1	5660	2	Y	54	43	1			19
							59	9									
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	241	1	5347	2	Y	34	38	1			15
							37	9									
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	277	1	5702	2	Y	31	35	1			11
							34	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	253	1	5142	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	364	1	7258	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	315	1	5917	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	314	1	5684	2	Y	28	31	1			6
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 61,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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. (I) GAS LIFT(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-	107	1	1776	2	Y	-0-					1
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	2	Y	-0-					1
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	110	1	1675	2	Y	-0-					1
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					1
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-					1
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	140	1	1933	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	115	1	1550	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	121	1	1584	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
12	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	91	1	1150	2	Y	28	27	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	1439	-0-	-1010	-0-	66	1	1347	2	Y	24	20	0			9
							26	9									
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2785	2	Y	41	36	0			8
							45	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	32	37	0			3
							35	9									
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	34	1	751	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640	X	168	-0-	-2472	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2637	2	Y	3					3
							3	9									
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2542	2	Y	44	37	0			18
							48	9									
02	3640	X	2296	-0-	-1344	-0-	99	1	2163	2	Y	31	37	0			12
							34	9									
03	4030	X	2273	-0-	-1757	-0-	105	1	2133	2	Y	32	28	0			16
							35	9									
04	3870	X	2903	-0-	-967	-0-	130	1	2731	2	Y	38	45	0			9
							42	9									
05	3534	X	2237	-0-	-1297	-0-	93	1	2115	2	Y	26	25	0			10
							29	9									
06	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	92	1	2026	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	3007	X	1960	-0-	-1047	-0-	84	1	1864	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2269	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	2910	X	1269	-0-	-1641	-0-	59	1	1206	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2232	X	1014	-0-	-1218	-0-	48	1	963	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2310	X	1567	-0-	-743	-0-	79	1	1480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2387	X	1150	-0-	-1237	-0-	60	1	1081	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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 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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	138 84	1 9	2287	2	Y	76	75	0			1
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	106 61	1 9	1739	2	Y	55	55	0			1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	115 70	1 9	1802	2	Y	64	64	0			1
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	124 69	1 9	1893	2	Y	63	63	0			1
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138 76	1 9	1991	2	Y	69	68	0			2
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	2	Y	-0-					2
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	139	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	146 79	1 9	1973	2	Y	72	71	1			1
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	159 32	1 9	2081	2	Y	29	28	1			2
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	139 53	1 9	1936	2	Y	48	45	1			5
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	193 70	1 9	2438	2	Y	64	63	1			6

TOTAL GAS PROD: 26,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		537	-0-	537	537	30	1	496	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	14B2 EXT		473	-0-	473	1010	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1879	X	869	-0-	-1010	-0-	54	1	791	2	Y	22	15	0			7
							24	9									
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	14	1	201	2	Y	4					4
							4	9									
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	18	1	233	2	Y	3					7
							3	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	241	-0-	-389	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	41	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	207	1	3438	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	182	1	2977	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	191	1	2899	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
05	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
06	1350	X	3	-0-	-1347	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	7			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	71	1	1077	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	77	1	1113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	74	1	1030	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1149	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	82	1	1068	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	71	1	987	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	74	1	939	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	78	1	1228	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	37	1	559	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	38	1	548	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	1290	N	399	-0-	-891	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	98	-0-	-522	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	7223	X	6423	-0-	-800	-0-	293	1	6016	2	Y	104	88	0			31
							114	9									
02	6720	X	5918	-0-	-802	-0-	256	1	5574	2	Y	80	96	0			15
							88	9									
03	7440	X	6188	-0-	-1252	-0-	285	1	5809	2	Y	85	75	0			25
							94	9									
04	7200	X	5854	-0-	-1346	-0-	262	1	5506	2	Y	78	91	0			12
							86	9									
05	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	261	1	5909	2	Y	73	70	0			15
							80	9									
06	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	271	1	5963	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	289	1	5936	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
09	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	266	1	5416	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
10	6975	X	5757	-0-	-1218	-0-	274	1	5471	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
11	6750	X	4878	-0-	-1872	-0-	245	1	4615	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
12	6975	X	4988	-0-	-1987	-0-	260	1	4709	2	Y	17	19	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 71,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-		144	1	2958	2	Y	51	43	0			17
								56	9									
02	3612	X	2167	-0-	-1445	-0-		94	1	2041	2	Y	29	35	0			11
								32	9									
03	3875	X	2387	-0-	-1488	-0-		110	1	2241	2	Y	33	29	0			15
								36	9									
04	3750	X	2825	-0-	-925	-0-		126	1	2657	2	Y	38	44	0			9
								42	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-		162	1	3671	2	Y	45	44	0			10
								50	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-		191	1	4208	2	Y	37	33	1			14
								41	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-		227	1	5033	2	Y	28	30	1			12
								31	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-		180	1	3707	2	Y	19	23	1			8
								21	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-		189	1	3854	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-		185	1	3692	2	Y	18	18	1			9
								20	9									
11	3900	X	3118	-0-	-782	-0-		156	1	2938	2	Y	22	22	1			9
								24	9									
12	4030	X	2938	-0-	-1092	-0-		152	1	2761	2	Y	23	26	1			6
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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. GAS LIFT (I)(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	545	-0-	-13	-0-		25	1	511	2	Y	8	7	0			3
								9	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-		21	1	454	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-		29	1	592	2	Y	9	8	0			3
								10	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-		26	1	553	2	Y	8	9	0			2
								9	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-		22	1	510	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		48	1	1059	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-		36	1	808	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-		22	1	462	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	1080	N	749	-0-	-331	-0-		33	1	664	2	Y	47	33	1			15
								52	9									
10	837	N	705	-0-	-132	-0-		32	1	637	2	Y	33	29	1			19
								36	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-		31	1	591	2	Y	31	20	1			30
								34	9									
12	775	N	625	-0-	-150	-0-		32	1	587	2	Y	5	23	1			12
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-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 GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-182	-0-	61	1	895	2	Y	8					17
							9	9									
02	896	N	99	-0-	-797	-0-	6	1	91	2	Y	2	2	0			17
							2	9									
03	992	N	232	-0-	-760	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					17
04	930	N	304	-0-	-626	-0-	19	1	277	2	Y	7	5	0			19
							8	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	5	10	0			14
							6	9									
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					14
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	7	1	95	2	Y	1	12	7			3
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	112					112
							123	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-	79	1			33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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(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	2133	-0-	-595	-0-	120	1	2000	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2502	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	150	1	2283	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	165	1	2387	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	150	1	2091	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
07	2945	X	2209	-0-	-736	-0-	146	1	2023	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	155	1	2122	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	183	1	2473	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	173	1	2264	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2313	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
12	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	169	1	2128	2	Y	31	31	1			3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	20	17	0			7
							22	9									
02	1288	N	630	-0-	-658	-0-	27	1	594	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
03	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	56	1	1133	2	Y	17	15	0			7
							19	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	16	19	0			4
							18	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	35	1	766	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	1240	N	559	-0-	-681	-0-	24	1	531	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					27
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					27
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					27
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					27
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	91	3	57	9	N	52					79
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					79
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	67	3	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 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	2263	X	505	-0-	-1758	-0-	347	2	158	9	Y	144					144
02	2044	X	510	-0-	-1534	-0-	508	2	2	9	Y	2					146
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	6	1	4251	2	Y	43	155	0			34
							47	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	30					64
							33	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3546	2	Y	29					93
							32	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	7	1	2952	2	Y	24					117
							26	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	Y	27					144
							30	9									
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	Y	-0-	113	1			31
09	3540	X	2784	-0-	-756	-0-	8	1	2776	2	Y	-0-					31
10	3596	X	2656	-0-	-940	-0-	6	1	2650	2	Y	-0-					31
11	3000	X	2442	-0-	-558	-0-	6	1	2417	2	Y	17	43	1			5
							19	9									
12	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	6	1	2485	2	Y	31	32	1			4
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 31,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

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	5022	X	4302	-0-	-720	-0-		196	1	4030	2	Y	69	59	0			23
								76	9									
02	4424	X	3566	-0-	-858	-0-		154	1	3358	2	Y	49	58	0			14
								54	9									
03	4898	X	4097	-0-	-801	-0-		189	1	3845	2	Y	57	50	0			21
								63	9									
04	4740	X	3906	-0-	-834	-0-		175	1	3674	2	Y	52	61	0			12
								57	9									
05	4774	X	4090	-0-	-684	-0-		171	1	3866	2	Y	48	46	0			14
								53	9									
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-		179	1	3926	2	Y	2	11	1			5
								2	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-		196	1	4350	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-		214	1	4395	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-		222	1	4515	2	Y	22	17	1			8
								24	9									
10	4557	X	4357	-0-	-200	-0-		207	1	4131	2	Y	17	15	1			10
								19	9									
11	4470	X	3764	-0-	-706	-0-		189	1	3558	2	Y	15	14	1			11
								17	9									
12	4867	X	3900	-0-	-967	-0-		203	1	3684	2	Y	12	16	1			7
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 50,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	867	-0-	-435	-0-		40	1	812	2	Y	14	12	0			3
								15	9									
02	1148	X	941	-0-	-207	-0-		41	1	887	2	Y	12	15	0			-0-
								13	9									
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-		70	1	1419	2	Y	21	18	0			3
								23	9									
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-		56	1	1186	2	Y	17	20	0			-0-
								19	9									
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-		58	1	1306	2	Y	17	16	0			1
								19	9									
06	1470	X	582	-0-	-888	-0-		25	1	550	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-	2	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	1350	X	726	-0-	-624	-0-		33	1	675	2	Y	16	11	1			5
								18	9									
10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-		80	1	1602	2	Y	46	10	1			41
								51	9									
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-		80	1	1504	2	Y	43	30	1			54
								47	9									
*12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-		79	1	1426	2	Y	4	35	1			23
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 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	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		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		148	-0-	148	157	6	1	140	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		43	-0-	43	200	40	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		237	-0-	237	437	237	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		162	-0-	162	599	162	2			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		170	-0-	170	769	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

01	3100	N	3190	-0-	90	90	181	1	3002	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	2661	X	2571	-0-	-90	-0-	148	1	2417	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	113	1	1769	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	3090	X	1396	-0-	-1694	-0-	86	1	1307	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	3193	X	1576	-0-	-1617	-0-	102	1	1471	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
06	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	174	1	2436	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	212	1	2929	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	172	1	2355	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	164	1	2219	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	138	1	1807	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	3060	X	1805	-0-	-1255	-0-	120	1	1677	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					84
02	3136	X	2105	-0-	-1031	-0-	2105	3			Y	-0-					84
03	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2265	3			Y	-0-					84
04	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	1862	3			Y	-0-					84
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2696	3	61	9	Y	55					139
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3			Y	-0-					139
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2492	3	26	9	Y	24	149	1			14
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					14
09	2760	X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3			Y	-0-					14
10	2852	X	1651	-0-	-1201	-0-	1651	3			Y	-0-					14
11	2760	X	1573	-0-	-1187	-0-	1573	3			Y	-0-					14
12	2511	X	2227	-0-	-284	-0-	2227	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 26,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	SHUT IN	-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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1848	3	7	9	Y	6					15
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	1420	3			Y	-0-					15
03	1922 N	228	-0-	-1694	-0-	226	3	2	9	Y	2					17
04	1800 N	448	-0-	-1352	-0-	446	3	2	9	Y	2					19
05	1581 N	8	-0-	-1573	-0-	8	3			Y	-0-					19
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					19
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 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		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		SHUT IN	-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

01	527	N	312	-0-	-215	-0-	3	1	305	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
02	476	X	355	-0-	-121	-0-	4	1	347	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	403	X	316	-0-	-87	-0-	5	1	308	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	540	X	308	-0-	-232	-0-	5	1	297	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	1209	X	844	-0-	-365	-0-	16	1	772	2	Y	51	22	1			33
							56	9									
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	63	80	1			16
							69	9									
12	1209	X	778	-0-	-431	-0-	16	1	717	2	Y	41	47	1			10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

01	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			Y	-0-					102
02	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1799	3			Y	-0-					102
03	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2655	3			Y	-0-					102
04	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	3			Y	-0-					102
05	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					102
06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	2380	3	1	9	Y	1					103
07	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2486	3	19	9	Y	17					120
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2525	3	20	9	Y	18	95	1			43
09	2550	X	2070	-0-	-480	-0-	2070	3			Y	-0-					43
10	2542	X	2066	-0-	-476	-0-	2066	3			Y	-0-					43
11	2460	X	2019	-0-	-441	-0-	2019	3			Y	-0-					43
12	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	2158	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 27,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					94
02	2800	X	2496	-0-	-304	-0-	2496	3			Y	-0-					94
03	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	2602	3			Y	-0-					94
04	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	2345	3			Y	-0-					94
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	3			Y	-0-					94
06	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			Y	-0-					94
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2306	3	19	9	Y	17					111
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-	88	1			23
09	2340	X	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			Y	-0-					23
10	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	3			Y	-0-					23
11	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	1943	3			Y	-0-					23
12	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2114	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	3			N	-0-					47
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2086	3	33	9	N	30					77
03	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	3			N	-0-					77
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					77
05	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	1051	3	91	9	N	83					160
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	939	3	22	9	N	20					180
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					180
08	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	3			N	-0-					180
09	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			N	-0-					180
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					180
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					180
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	757	3	19	9	N	17					197

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	51	1	3286	2	Y	70	67	0			19
							77	9									
02	4060	X	3537	-0-	-523	-0-	55	1	3421	2	Y	55	66	0			8
							61	9									
03	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	83	1	3388	2	Y	63	62	0			9
							69	9									
04	4350	X	3432	-0-	-918	-0-	115	1	3251	2	Y	60	64	0			5
							66	9									
05	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	120	1	3268	2	Y	56	54	0			7
							62	9									
06	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	109	1	3086	2	Y	55	49	1			13
							61	9									
07	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	116	1	3055	2	Y	53	51	1			15
							58	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	137	1	3534	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	140	1	3375	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	114	1	3341	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	3689	X	3049	-0-	-640	-0-	109	1	2928	2	Y	11	9	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4929	X	4260	-0-	-669	-0-	4260	3			Y	-0-					48
02	4004	X	3765	-0-	-239	-0-	3765	3			Y	-0-					48
03	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			Y	-0-					48
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	3800	3			Y	-0-					48
05	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	4113	3			Y	-0-					48
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	174	1	3598	3	Y	-0-					48
07	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	3684	3	103	9	Y	94					142
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3920	3	18	9	Y	16					158
09	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3734	3	48	9	Y	44	172	1			30
10	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	3751	3	42	9	Y	38					68
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3602	3			Y	-0-					68
12	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	3608	3	40	9	Y	36					104

TOTAL GAS PROD: 46,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 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	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	29 37	1 9	3006	2	Y	34	28	0			33
02	3052	X	2725	-0-	-327	-0-	28 32	1 9	2665	2	Y	29	30	0			32
03	3379	X	2284	-0-	-1095	-0-	22 26	1 9	2236	2	Y	24	29	0			27
04	3180	X	2369	-0-	-811	-0-	29 32	1 9	2308	2	Y	29	23	0			33
05	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	39 29	1 9	2630	2	Y	26	30	0			29
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	38 13	1 9	2380	2	Y	12	28	1			13
07	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	33 50	1 9	1951	2	Y	45	39	1			19
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	2055	2	Y	31	38	1			12
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	2687	2	Y	26	25	1			13
10	2697	X	2029	-0-	-668	-0-	41 29	1 9	1959	2	Y	26	11	1			28
11	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	30 37	1 9	1420	2	Y	34	44	1			18
12	2852	X	1432	-0-	-1420	-0-	30 18	1 9	1384	2	Y	16	18	1			16

TOTAL GAS PROD: 27,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1392	-0-	1392	1392	14	1	1361	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	14B2 EXT		1290	-0-	1290	2682	13	1	1263	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	4011	X	1329	-0-	-2682	-0-	16	1	1295	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	8	1	497	2	Y	39	27	1			13
							43	9									
07	1240	N	315	-0-	-925	-0-	5	1	264	2	Y	42	37	1			18
							46	9									
08	1240	N	889	-0-	-351	-0-	15	1	838	2	Y	33	39	1			12
							36	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	2	Y	38	16	1			36
							42	9									
11	870	N	551	-0-	-319	-0-	10	1	496	2	Y	41	53	1			24
							45	9									
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	731	2	Y	19	22	1			21
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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	SHUT IN		-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

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	SHUT IN		-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	62	60	1			4
							68	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	19	21	1			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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. GAS LIFT (I)(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	X	301	-0-	-9	-0-	17	1	283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	364	N	155	-0-	-209	-0-	9	1	145	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4960	X	3036	-0-	-1924	-0-	181	1	2842	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	125	1	1906	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	4960	X	2570	-0-	-2390	-0-	166	1	2393	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	4800	X	2019	-0-	-2781	-0-	134	1	1876	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4960	X	1916	-0-	-3044	-0-	129	1	1778	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	990	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2010	N	962	-0-	-1048	-0-	66	1	894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1922	N	510	-0-	-1412	-0-	36	1	468	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1020	N	442	-0-	-578	-0-	29	1	409	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	992	N	407	-0-	-585	-0-	30	1	374	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	16	1	260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	208	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	30	1	379	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. (I) GAS LIFT(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-	152	1	2528	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	138	1	2260	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	151	1	2378	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	146	1	2221	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	161	1	2328	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
06	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	150	1	2102	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	155	1	2138	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	175	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1566	-0-	-864	-0-	105	1	1414	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	201	1	2630	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	129	1	1797	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
12	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	174	1	2196	2	Y	47	45	1			5
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					92
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2723	3	141	9	N	128					220
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2617	3	37	9	N	34	182	1			72
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	3	41	9	N	37					109
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2966	3	45	9	N	41					150
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					150
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					150
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2901	3	102	9	N	93	181	1			62
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2777	3	61	9	N	55					117
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853	3	3	9	N	3					120
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2730	3	66	9	N	60					180
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2783	3	41	9	N	37	179	1			38

TOTAL GAS PROD: 34,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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	SHUT IN	-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 GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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	SHUT IN	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (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	18	X	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					1
02	T. A.		17	-0-	17	17		1	1	16	2	Y	-0-					1
03	T. A.		7	-0-	7	24		7	2			Y	-0-					1
04	37	X	13	-0-	-24	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	7	N	5	-0-	-2	-0-		5	2			Y	-0-					1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-	1	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

01	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	170	1	3497	2	Y	60	51	0			26
							66	9									
02	4648	X	2504	-0-	-2144	-0-	108	1	2359	2	Y	34	43	0			17
							37	9									
03	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	179	1	3645	2	Y	54	47	0			24
							59	9									
04	4950	X	4511	-0-	-439	-0-	202	1	4243	2	Y	60	70	0			14
							66	9									
05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	193	1	4371	2	Y	54	52	0			16
							59	9									
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	222	1	4879	2	Y	31	33	1			14
							34	9									
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	238	1	5282	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	227	1	4675	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
09	5130	X	4561	-0-	-569	-0-	211	1	4295	2	Y	50	40	1			18
							55	9									
10	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	220	1	4391	2	Y	40	35	1			23
							44	9									
11	5370	X	4321	-0-	-1049	-0-	216	1	4066	2	Y	35	34	1			24
							39	9									
12	5549	X	3784	-0-	-1765	-0-	196	1	3553	2	Y	32	40	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 52,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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	SHUT IN		-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 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	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	388	1	6357	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	413	1	6497	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	6150	X	4196	-0-	-1954	-0-	257	1	3911	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	6355	X	4289	-0-	-2066	-0-	276	1	3985	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	6150	X	4655	-0-	-1495	-0-	309	1	4323	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	332	1	4590	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	302	1	4137	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
09	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	269	1	3634	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	292	1	3808	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	4800	X	4049	-0-	-751	-0-	269	1	3755	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	292	1	3686	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 59,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	146	1	2429	2	Y	577	569	0			8
							635	9									
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	169	1	2768	2	Y	635	631	0			12
							699	9									
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	162	1	2542	2	Y	642	651	0			3
							706	9									
04	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	171	1	2598	2	Y	625	618	0			10
							688	9									
05	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	159	1	2303	2	Y	566	563	0			13
							623	9									
06	3900	X	1686	-0-	-2214	-0-	85	1	1193	2	Y	371	364	1			20
							408	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	7			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					41
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	27	1	364	2	Y	-0-	4	1			37
10	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	190	1	2483	2	Y	152	174	1			15
							167	9									
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	168	1	2344	2	Y	61	69	1			7
							67	9									
*12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	Y	306	284	1			29
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,959

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	29 44	1 9	1879	2	Y	40	38	0			15
02	2660	N	1572	-0-	-1088	-0-	24 26	1 9	1522	2	Y	24	29	0			10
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	42 34	1 9	1720	2	Y	31	31	0			10
04	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	60 34	1 9	1690	2	Y	31	33	0			8
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	1935	2	Y	33	32	0			9
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	2143	2	Y	34	34	1			9
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80 40	1 9	2111	2	Y	36	35	1			10
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	2204	2	Y	13	20	1			3
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	2167	2	Y	11	9	1			5
10	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	89 12	1 9	2164	2	Y	11	12	1			4
11	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	74 12	1 9	2161	2	Y	11	12	1			3
12	2356	X	2046	-0-	-310	-0-	73 12	1 9	1961	2	Y	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	262	-0-	-102	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	268	-0-	-135	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	335	-0-	-55	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	487	-0-	-53	-0-	33 2	1 9	452	2	Y	2	2	1			-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	633	2	Y	1	1	1			-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	647	2	Y	2	2	1			-0-
*12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	608	2	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
02	2492	X	2132	-0-	-360	-0-	118	1	1926	2	Y	80	79	0			2
							88	9									
03	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	135	1	2121	2	Y	97	98	0			1
							107	9									
04	2670	X	2187	-0-	-483	-0-	129	1	1964	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	145	1	2094	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	2400	X	2085	-0-	-315	-0-	130	1	1820	2	Y	123	121	1			4
							135	9									
07	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	144	1	1993	2	Y	151	151	1			4
							166	9									
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	157	150	1			11
							173	9									
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	2045	2	Y	74	76	1			9
							81	9									
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	110	110	1			9
							121	9									
11	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	140	1	1947	2	Y	95	94	1			10
							105	9									
12	2387	X	2198	-0-	-189	-0-	156	1	1969	2	Y	66	69	1			7
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

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. (I) GAS LIFT(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	2824	-0-	-59	-0-	160	1	2649	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	174	1	2849	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	158	1	2484	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	153	1	2333	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	163	1	2357	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	212	1	2962	2	Y	-0-					1
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	200	1	2771	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	175	1	2404	2	Y	1					1
							1	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	278	1	3763	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	226	1	2946	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	3180	X	2502	-0-	-678	-0-	167	1	2322	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	3658	X	2287	-0-	-1371	-0-	167	1	2101	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	3795	-0-	-1041	-0-	173	1	3554	2	Y	62	52	0			13
							68	9									
02	3920	X	3494	-0-	-426	-0-	151	1	3292	2	Y	46	56	0			3
							51	9									
03	4340	X	3550	-0-	-790	-0-	164	1	3332	2	Y	49	43	0			9
							54	9									
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	166	1	3483	2	Y	50	58	0			1
							55	9									
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	165	1	3739	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	168	1	3699	2	Y	68	49	1			22
							75	9									
07	3875	X	1828	-0-	-2047	-0-	79	1	1743	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	14	14	1			3
10	4061	X	26	-0-	-4035	-0-	1	1	18	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	12	15	1			-0-
*12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2435	2	Y	28	17	1			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	149	1	2469	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2057	-0-	-659	-0-	118	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	136	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	124	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1401	-0-	-862	-0-	91	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1776	-0-	-414	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	119	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	99	1	1344	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	158	1	2070	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	2	Y	47	44	1			5
							52	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	135	1	1705	2	Y	64	63	1			6
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 21,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					2
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	5	4	0			4
							6	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	289	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	33	25	1			11
							36	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	310	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	165	1	2736	2	Y	64	63	0			1
							70	9									
02	2856	X	2428	-0-	-428	-0-	137	1	2236	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	134	1	2105	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	123	1	1874	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	131	1	1900	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	2880	X	599	-0-	-2281	-0-	37	1	518	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	7			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					5
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	16	19	1			2
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5	6	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	157	1	2607	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
02	2464	X	2424	-0-	-40	-0-	139	1	2271	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
03	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	136	1	2131	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	2700	X	2250	-0-	-450	-0-	138	1	2098	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	129	1	1871	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	155	1	2167	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	172	1	2386	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
10	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	180	1	2348	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
11	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	160	1	2226	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	176	1	2217	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. GAS LIFT (I)(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	2407	-0-	-538	-0-	110	1	2254	2	Y	39	33	0			15
							43	9									
02	2408	N	2251	-0-	-157	-0-	97	1	2121	2	Y	30	36	0			9
							33	9									
03	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	111	1	2258	2	Y	33	29	0			13
							36	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2502	2	Y	35	41	0			7
							39	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	123	1	2794	2	Y	35	33	0			9
							39	9									
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	2	Y	74	58	1			25
							81	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	125	1	2765	2	Y	49	53	1			21
							54	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	40	46	1			15
							44	9									
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	97	1	1970	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
10	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	99	1	1975	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
11	2250	N	1987	-0-	-263	-0-	98	1	1846	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
12	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	105	1	1899	2	Y	39	44	1			9
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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	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	SHUT IN	-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 GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 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	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	SHUT IN	-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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	SHUT	IN	-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 GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159 20	1 9	2644	2	Y	18	18	0			-0-
02	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	141 17	1 9	2316	2	Y	15	15	0			-0-
03	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	159 21	1 9	2492	2	Y	19	19	0			-0-
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	149 18	1 9	2271	2	Y	16	16	0			-0-
05	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	164 19	1 9	2367	2	Y	17	17	0			-0-
06	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	158 36	1 9	2210	2	Y	33	32	1			1
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	194 41	1 9	2677	2	Y	37	37	1			1
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	155 45	1 9	2132	2	Y	41	39	1			3
09	2460	X	2217	-0-	-243	-0-	150 33	1 9	2034	2	Y	30	31	1			2
10	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	135 39	1 9	1760	2	Y	35	34	1			3
11	2820	X	1829	-0-	-991	-0-	120 40	1 9	1669	2	Y	36	35	1			4
12	2914	X	1785	-0-	-1129	-0-	128 36	1 9	1621	2	Y	33	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1904	N	1886	-0-	-18	-0-	107	1	1758	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1994	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	107	1	1496	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	116	1	1600	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	103	1	1413	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	112	1	1469	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	73	1	1014	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2046	N	1087	-0-	-959	-0-	79	1	1001	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	91	1	1516	2	Y	-0-					1
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					1
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					1
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	92	1	1401	2	Y	-0-					1
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	-0-					1
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					1
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	107	1	1469	2	Y	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	148	1	1995	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	114	1	1488	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	93	1	1297	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	102	1	1284	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)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	29		29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 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	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	SHUT	IN	-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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	12	1	766	2	Y	18	16	0					5
							20	9											
02	1932	N	796	-0-	-1136	-0-	12	1	771	2	Y	12	15	0					2
							13	9											
03	1085	N	765	-0-	-320	-0-	18	1	733	2	Y	13	13	0					2
							14	9											
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	Y	16	17	0					1
							18	9											
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	15	14	0					2
							17	9											
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	21	1	591	2	Y	9	9	1					2
							10	9											
07	930	N	588	-0-	-342	-0-	21	1	556	2	Y	10	9	1					3
							11	9											
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	13	13	1					3
							14	9											
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	22	1	529	2	Y	11	9	1					5
							12	9											
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	11	12	1					4
							12	9											
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	16	1	480	2	Y	10	11	1					3
							11	9											
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	Y	10	9	1					4
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	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	SHUT	IN	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	SHUT IN	-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 GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	10	10	0	-0-			
							11	9										
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	9	9	0	-0-			
							10	9										
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	11	11	0	-0-			
							12	9										
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1177	2	Y	10	10	0	-0-			
							11	9										
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	Y	10	10	0	-0-			
							11	9										
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	2	Y	33	32	1	1			
							36	9										
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1227	2	Y	36	36	1	1			
							40	9										
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	879	2	Y	29	27	1	3			
							32	9										
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	Y	11	12	1	2			
							12	9										
10	930	N	661	-0-	-269	-0-	45	1	590	2	Y	24	24	1	2			
							26	9										
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	21	21	1	2			
							23	9										
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1049	2	Y	15	15	1	2			
							17	9										

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	T. A.		-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	SHUT IN	-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 GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

01	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	167	1	2778	2	Y	5	5	0				1
						6	9										
02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	159	1	2609	2	Y	5	5	0				1
						6	9										
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	166	1	2605	2	Y	5	5	0				1
						6	9										
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	153	1	2332	2	Y	4	4	0				1
						4	9										
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	Y	5	5	0				1
						6	9										
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	152	1	2125	2	Y	5	6	1				-0-
						6	9										
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	155	1	2144	2	Y	7	7	1				-0-
						8	9										
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1968	2	Y	6	6	1				-0-
						7	9										
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1760	2	Y	5	5	1				-0-
						6	9										
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	Y	6	6	1				-0-
						7	9										
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	135	1	1881	2	Y	7	6	1				1
						8	9										
*12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1760	2	Y	6	6	1				1
						7	9										

TOTAL GAS PROD: 27,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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	SHUT IN	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	444	2	Y	2	2	0			-0-
02	756	N	433	-0-	-323	-0-	25 2	1 9	406	2	Y	2	2	0			-0-
03	775	N	449	-0-	-326	-0-	27 2	1 9	420	2	Y	2	2	0			-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	26 2	1 9	388	2	Y	2	2	0			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	457	2	Y	2	2	0			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	428	2	Y	15	15	1			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	423	2	Y	18	17	1			1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	400	2	Y	12	12	1			1
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	718	2	Y	13	13	1			1
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	1071	2	Y	14	14	1			1
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	122 15	1 9	1694	2	Y	14	14	1			1
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	129 14	1 9	1631	2	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	4 1	1 9	60	2	Y	1	1	0			1
03	14B2 EXT		21	-0-	21	86	1	1	20	2	Y	-0-					1
04	88	X	2	-0-	-86	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			-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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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	SHUT IN		-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	86	1	1401	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	93	1	1463	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	82	1	1246	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1413	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	92	1	1281	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	79	1	1087	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	95	1	1290	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
12	1457	N	218	-0-	-1239	-0-	14	1	173	2	Y	28	29	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-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 GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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	SHUT IN		-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	19 25	1 9	2016 2	Y	23	19 0		17
02	2016 N	1748	-0-	-268	-0-	18 20	1 9	1710 2	Y	18	19 0		16
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	16 20	1 9	1651 2	Y	18	21 0		13
04	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	20 22	1 9	1588 2	Y	20	16 0		17
05	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	23 17	1 9	1556 2	Y	15	18 0		14
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	2301 2	Y	27	28 1		13
07	3100 N	3587	-0-	487	487	59 50	1 9	3478 2	Y	45	39 1		19
08	2095 N	1608	-0-	-487	-0-	28 36	1 9	1544 2	Y	33	39 1		13
09	2370 N	1412	-0-	-958	-0-	27 18	1 9	1367 2	Y	16	19 1		10
10	2449 X	1426	-0-	-1023	-0-	30 2	1 9	1394 2	Y	2	1 1		11
11	2370 X	1178	-0-	-1192	-0-	24 2	1 9	1152 2	Y	2	3 1		10
12	2449 X	1119	-0-	-1330	-0-	24 1	1 9	1094 2	Y	1	1 1		10

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	SHUT	IN	-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 GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	171	2	Y	-0-					1
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					1
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	3100	N	3494	-0-	394	394	225	1	3258	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	2847	N	2453	-0-	-394	-0-	163	1	2279	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	151	1	2093	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1794	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	122	1	1539	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2573	X	1243	-0-	-1330	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	116	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	301	-0-	-1807	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	434	-0-	-1798	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	22	1	294	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	806	N	423	-0-	-383	-0-	29	1	385	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	33	1	459	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	2688	X	2364	-0-	-324	-0-	135	1	2205	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	155	1	2442	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	2880	X	2070	-0-	-810	-0-	126	1	1922	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	147	1	2120	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	227	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	345	1	4771	2	Y	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2372	-0-	-1018	-0-	160	1	2166	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	5115	X	2536	-0-	-2579	-0-	179	1	2338	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	4950	X	1722	-0-	-3228	-0-	113	1	1580	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
12	5115	X	2434	-0-	-2681	-0-	176	1	2221	2	Y	34	34	1			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 31,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2102	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	144	1	2265	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1938	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1640	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	151	1	2114	2	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	36	1	503	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	161	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	158	1	2142	2	Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	126	-0-	-463	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 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	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135	1	2777	2	Y	47	40	0			12
							52	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2858	2	Y	41	49	0			4
							45	9									
03	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	141	1	2881	2	Y	42	37	0			9
							46	9									
04	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	134	1	2816	2	Y	41	47	0			3
							45	9									
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	130	1	2957	2	Y	36	35	0			4
							40	9									
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	128	1	2822	2	Y	137	98	1			43
							151	9									
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	137	1	3045	2	Y	83	90	1			36
							91	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	67	78	1			25
							74	9									
09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	140	1	2851	2	Y	69	64	1			30
							76	9									
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	137	1	2730	2	Y	48	57	1			21
							53	9									
11	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	120	1	2251	2	Y	66	65	1			22
							73	9									
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	146	1	2653	2	Y	68	75	1			15
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 36,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	16	14	0			6
							18	9									
02	924	N	727	-0-	-197	-0-	31	1	685	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	992	N	580	-0-	-412	-0-	27	1	544	2	Y	8	7	0			5
							9	9									
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	31	1	650	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	Y	29	22	1			10
							32	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	27	19	1			18
							30	9									
11	990	N	800	-0-	-190	-0-	39	1	738	2	Y	21	20	1			19
							23	9									
12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	38	1	697	2	Y	16	23	1			12
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	2	Y	34	29	0			9
							37	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	21	25	0			5
							23	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	Y	21	18	0			8
							23	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	Y	26	31	0			3
							29	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	52	1	1134	2	Y	36	28	1			12
							40	9									
07	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	55	1	1220	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
10	3100	N	3408	-0-	308	308	162	1	3228	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
11	3000	N	3323	-0-	323	631	167	1	3134	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
*12	3100	N	3438	-0-	338	969	179	1	3238	2	Y	19	22	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1930	-0-	-1170	2847	88	1	1808	2	Y	31	26	0			13
							34	9									
02	2800	N	2304	-0-	-496	2351	100	1	2171	2	Y	30	37	0			6
							33	9									
03	3100	N	2511	-0-	-589	1762	116	1	2356	2	Y	35	30	0			11
							39	9									
04	3000	N	2257	-0-	-743	1019	101	1	2123	2	Y	30	35	0			6
							33	9									
05	3100	N	2545	-0-	-555	464	106	1	2406	2	Y	30	29	0			7
							33	9									
06	3000	N	2783	-0-	-217	247	118	1	2595	2	Y	64	49	1			22
							70	9									
07	3100	N	3195	-0-	95	342	136	1	3014	2	Y	41	45	1			18
							45	9									
08	2970	N	2628	-0-	-342	-0-	120	1	2471	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
10	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	110	1	2194	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
11	2340	X	2279	-0-	-61	-0-	113	1	2132	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	121	1	2195	2	Y	31	34	1			6
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	Y	19	16	0			6
							21	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	15	18	0			3
							17	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	Y	17	20	0			2
							19	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	2	Y	-0-					3
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-	3	7			-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	35	24	1			11
							39	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	Y	29	21	1			19
							32	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1320	2	Y	12	19	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2240	2	Y	39	33	0			9
							43	9									
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	100	1	2176	2	Y	31	37	0			3
							34	9									
03	2511	X	2280	-0-	-231	-0-	105	1	2140	2	Y	32	28	0			7
							35	9									
04	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	83	1	1742	2	Y	25	29	0			3
							28	9									
05	2511	N	2021	-0-	-490	-0-	84	1	1911	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-					4
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	Y	-0-	4	7			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	507	-0-	-1563	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	545	-0-	-1656	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3	3	0			37
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	0			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	0			38
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 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	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	172	1	2855	2	Y	25	24	0			1
								28	9									
02	3584	X	2618	-0-		-966	-0-	149	1	2447	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
03	3968	X	2672	-0-		-1296	-0-	158	1	2489	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
04	3840	X	2610	-0-		-1230	-0-	160	1	2427	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
05	3317	X	2744	-0-		-573	-0-	176	1	2544	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
06	2970	X	2578	-0-		-392	-0-	170	1	2378	2	Y	27	27	1			1
								30	9									
07	2914	X	2683	-0-		-231	-0-	179	1	2470	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
08	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	31	30	1			2
								34	9									
09	2670	X	1864	-0-		-806	-0-	127	1	1722	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
10	2759	X	486	-0-		-2273	-0-	33	1	428	2	Y	23	23	1			2
								25	9									
11	2610	X	906	-0-		-1704	-0-	59	1	824	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
12	2697	X	2497	-0-		-200	-0-	182	1	2296	2	Y	17	17	1			2
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	116	1	2383	2	Y	42	35	0			12
								46	9									
02	2380	N	2301	-0-		-79	-0-	99	1	2168	2	Y	31	37	0			6
								34	9									
03	2604	N	2588	-0-		-16	-0-	119	1	2430	2	Y	35	31	0			10
								39	9									
04	2460	N	1573	-0-		-887	-0-	70	1	1480	2	Y	21	24	0			7
								23	9									
05	2542	N	2471	-0-		-71	-0-	103	1	2336	2	Y	29	28	0			8
								32	9									
06	2490	N	2083	-0-		-407	-0-	89	1	1955	2	Y	35	30	1			13
								39	9									
07	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	76	1	1678	2	Y	25	27	1			11
								28	9									
08	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	74	1	1519	2	Y	18	22	1			7
								20	9									
09	2957	N	2957	-0-		-0-	-0-	138	1	2799	2	Y	18	17	1			8
								20	9									
10	1767	N	1728	-0-		-39	-0-	82	1	1632	2	Y	13	15	1			6
								14	9									
11	1560	N	1313	-0-		-247	-0-	65	1	1226	2	Y	20	19	1			7
								22	9									
12	2976	N	1757	-0-		-1219	-0-	91	1	1645	2	Y	19	22	1			4
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	263	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	151	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	520	-0-	-720	-0-	24	1	486	2	Y	9	7	0			10
							10	9									
02	1092	N	366	-0-	-726	-0-	16	1	344	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
03	1178	N	372	-0-	-806	-0-	17	1	349	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	11	1	226	2	Y	4	4	0			9
							4	9									
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	13	1	286	2	Y	3	3	0			9
							3	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1173	2	Y	39	35	1			14
							43	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	Y	63	50	1			23
							69	9									
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	43	1	852	2	Y	54	44	1			33
							59	9									
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	40	1	761	2	Y	45	42	1			36
							50	9									
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	36	1	654	2	Y	36	49	1			23
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	131	1	2179	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	124	1	1795	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	171	1	2390	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	192	1	2663	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	153	1	2104	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	129	1	1738	2	Y	428	423	1			6
							471	9									
10	1488	N	102	-0-	-1386	-0-	1	1	14	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	77	76	1			8
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	83	1	1052	2	Y	155	148	1			15
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1039	-0-	-1593	-0-	60	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	1388	-0-	-802	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1599	-0-	-664	-0-	103	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	183	1	2549	2	Y	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	112	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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	SHUT IN	-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 GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

01	14B DENY	-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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		345	-0-	345	894	16 7	1 9	322	2	Y	6	5	0			1
02	14B2 EXT		87	-0-	87	981	4 1	1 9	82	2	Y	1	1	0			1
03	981	X	-0-	-0-	-981	-0-					Y	-0-					1
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	414	2	Y	6	7	0			-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	63 20	1 9	1417	2	Y	18	17	0			1
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	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	SHUT IN		-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3115	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	178	1	2917	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	229	1	3595	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3733	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	201	1	2904	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	118	1	1650	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	4123	X	1786	-0-	-2337	-0-	117	1	1622	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	38	35	1			4
							42	9									
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	218	1	2951	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	219	1	2858	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	162	1	2254	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	3286	X	804	-0-	-2482	-0-	58	1	728	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1	560	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	544	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	101	1	1401	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
02	1932	X	602	-0-	-1330	-0-	26	1	567	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
03	2139	X	400	-0-	-1739	-0-	18	1	375	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	2070	X	381	-0-	-1689	-0-	17	1	358	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	660	X	417	-0-	-243	-0-	17	1	371	2	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	708	-0-	-342	-0-	32	1	658	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
10	1085	X	590	-0-	-495	-0-	28	1	550	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	18	11	1			13
							20	9									
12	744	X	277	-0-	-467	-0-	14	1	260	2	Y	3	12	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-51	-0-	51	1	1056	2	Y	18	15	0			6
							20	9									
02	1148	N	807	-0-	-341	-0-	35	1	760	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	19	17	0			6
							21	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	18	20	0			4
							20	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-	4	7			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. (I) GAS LIFT(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		280	-0-	280	606	13	1	261	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1712	48	1	1041	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
03	2699	X	987	-0-	-1712	-0-	45	1	927	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	22	1	506	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	960	N	656	-0-	-304	-0-	25	1	553	2	Y	71	49	1			22
							78	9									
07	744	N	515	-0-	-229	-0-	21	1	465	2	Y	26	34	1			14
							29	9									
08	SHUT IN		587	-0-	587	587	26	1	528	2	Y	30	33	1			11
							33	9									
09	SHUT IN		909	-0-	909	1496	42	1	861	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
10	SHUT IN		1036	-0-	1036	2532	49	1	987	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	3582	X	1050	-0-	-2532	-0-	52	1	976	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	956	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2321	3	8	9	Y	7					16
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	2285	3			Y	-0-					16
03	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1866	3	23	9	Y	21					37
04	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	1809	3	9	9	Y	8					45
05	2542	N	1626	-0-	-916	-0-	1601	3	25	9	Y	23					68
06	1830	N	1250	-0-	-580	-0-	1219	3	31	9	Y	28	76	1			20
07	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	1489	3	1	9	Y	1					21
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	Y	17					38
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					38
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	3			Y	-0-					38
11	2310	N	1037	-0-	-1273	-0-	1037	3			Y	-0-					38
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1784	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 21,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	410	1	6800	2	Y	90	88	0			2
								99	9									
02	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-	301	1	4930	2	Y	62	62	0			2
								68	9									
03	6484	X	6484	-0-		-0-	-0-	382	1	6010	2	Y	84	85	0			1
								92	9									
04	6730	X	6730	-0-		-0-	-0-	410	1	6229	2	Y	83	82	0			2
								91	9									
05	5734	X	5734	-0-		-0-	-0-	366	1	5290	2	Y	71	71	0			2
								78	9									
06	6011	X	6011	-0-		-0-	-0-	399	1	5568	2	Y	40	41	1			1
								44	9									
07	6430	X	6430	-0-		-0-	-0-	430	1	5949	2	Y	46	46	1			1
								51	9									
08	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-	420	1	5758	2	Y	48	46	1			3
								53	9									
09	5686	X	5686	-0-		-0-	-0-	389	1	5255	2	Y	38	38	1			3
								42	9									
10	6057	X	6057	-0-		-0-	-0-	427	1	5583	2	Y	43	42	1			4
								47	9									
11	5785	X	5785	-0-		-0-	-0-	384	1	5353	2	Y	44	43	1			5
								48	9									
*12	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-	408	1	5151	2	Y	40	41	1			4
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 73,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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. GAS	(I) LIFT(L)	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	5062	-0-		1962	1962	47	1	4953	2	Y	56	47	0			24
								62	9									
02	2800	N	2430	-0-		-370	1592	25	1	2376	2	Y	26	27	0			23
								29	9									
03	3100	N	2920	-0-		-180	1412	28	1	2858	2	Y	31	37	0			17
								34	9									
04	3241	X	1829	-0-		-1412	-0-	23	1	1781	2	Y	23	18	0			22
								25	9									
05	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	38	1	2540	2	Y	24	29	0			17
								26	9									
06	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	55	1	3467	2	Y	24	28	1			13
								26	9									
07	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	61	1	3592	2	Y	45	39	1			19
								50	9									
08	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	47	1	2528	2	Y	33	39	1			13
								36	9									
09	1108	X	1108	-0-		-0-	-0-	22	1	1075	2	Y	10	15	1			8
								11	9									
10	1064	X	1064	-0-		-0-	-0-	22	1	1035	2	Y	6	3	1			11
								7	9									
11	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	55	1	2635	2	Y	8	10	1			9
								9	9									
*12	2304	X	2304	-0-		-0-	-0-	49	1	2251	2	Y	4	4	1			9
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	255	-0-	-2690	-0-	209	2	46	9	Y	42					42
02	2660	X	1072	-0-	-1588	-0-	1072	2			Y	-0-					42
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	9	1	6016	2	Y	106	31	0			117
							117	9									
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	7	1	5081	2	Y	40	39	0			118
							44	9									
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	10	1	5028	2	Y	36	33	0			121
							40	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	11	1	4515	2	Y	-0-					121
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	14	1	4244	2	Y	-0-	19	7			102
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	12	1	3752	2	Y	-0-					102
09	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	12	1	4064	2	Y	-0-					102
10	4619	X	3845	-0-	-774	-0-	9	1	3836	2	Y	-0-					102
11	4470	X	3417	-0-	-1053	-0-	8	1	3409	2	Y	-0-					102
12	4247	X	3349	-0-	-898	-0-	9	1	3340	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 44,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

01	4027	X	2760	-0-	-1267	-0-	2751	3	9	9	N	8					19
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					19
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2431	3	30	9	N	27					46
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					56
05	2108	X	1861	-0-	-247	-0-	1831	3	30	9	N	27					83
06	2040	X	1600	-0-	-440	-0-	1556	3	44	9	N	40	97	1			26
07	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	1878	3	1	9	N	1					27
08	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11					38
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					38
10	1891	N	1279	-0-	-612	-0-	1279	3			N	-0-					38
11	1980	N	1412	-0-	-568	-0-	1412	3			N	-0-					38
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	1253	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	86	1	1759	2	Y	31	26	0			7
							34	9									
02	2268	N	1892	-0-	-376	-0-	82	1	1782	2	Y	25	31	0			1
							28	9									
03	2356	N	1798	-0-	-558	-0-	83	1	1686	2	Y	26	22	0			5
							29	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	75	1	1571	2	Y	22	26	0			1
							24	9									
05	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	73	1	1654	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	149	105	1			46
							164	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1895	2	Y	88	96	1			38
							97	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113	1	2313	2	Y	73	84	1			27
							80	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	Y	72	68	1			31
							79	9									
10	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	88	1	1763	2	Y	42	60	1			13
							46	9									
11	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	86	1	1610	2	Y	65	64	1			14
							72	9									
12	2418	N	1861	-0-	-557	-0-	93	1	1693	2	Y	68	73	1			9
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 23,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	19	1	2016	2	Y	22	19	0			25
							24	9									
02	T. A.		1967	-0-	1967	1967	20	1	1923	2	Y	22	22	0			25
							24	9									
03	T. A.		1728	-0-	1728	3695	17	1	1691	2	Y	18	22	0			21
							20	9									
04	5461	X	1766	-0-	-3695	-0-	22	1	1720	2	Y	22	17	0			26
							24	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	26	1	1769	2	Y	16	20	0			22
							18	9									
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	25	1	1578	2	Y	18	27	1			13
							20	9									
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	21	1	1253	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
08	1798	N	989	-0-	-809	-0-	18	1	953	2	Y	16	23	1			7
							18	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	39	1	1958	2	Y	33	26	1			14
							36	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	49	1	2297	2	Y	30	13	1			31
							33	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	41	1	1988	2	Y	40	51	1			20
							44	9									
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	38	1	1735	2	Y	19	22	1			17
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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	7			-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	14B2 EXT		-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-642	-0-	47	1	967	2	Y	16	14	0			11
							18	9									
02	1652	N	657	-0-	-995	-0-	28	1	618	2	Y	10	11	0			10
							11	9									
03	1922	N	969	-0-	-953	-0-	45	1	910	2	Y	13	12	0			11
							14	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	14	16	0			9
							15	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	8	8	0			9
							9	9									
06	930	N	769	-0-	-161	-0-	32	1	700	2	Y	34	30	1			13
							37	9									
07	1054	N	744	-0-	-310	-0-	31	1	684	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	32	27	1			13
							35	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
11	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	62	1	1163	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	64	1	1152	2	Y	25	30	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 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	620	N	322	-0-	-298	-0-	18	1	303	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	T. A.		796	-0-	796	796	46	1	747	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	T. A.		537	-0-	537	1333	32	1	503	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2305	X	972	-0-	-1333	-0-	60	1	908	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	840	X	254	-0-	-586	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	57	-0-	-903	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	60	-0-	-560	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1907	2	Y	33	28	0			6
							36	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1788	2	Y	26	31	0			1
							29	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	92	1	1877	2	Y	27	24	0			4
							30	9									
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	87	1	1836	2	Y	26	30	0			-0-
							29	9									
05	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	85	1	1934	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	86	1	1896	2	Y	101	71	1			31
							111	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	Y	59	64	1			26
							65	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	102	1	2087	2	Y	48	56	1			18
							53	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	1975	2	Y	59	53	1			24
							65	9									
10	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	88	1	1753	2	Y	49	47	1			26
							54	9									
11	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	86	1	1616	2	Y	55	54	1			27
							61	9									
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	92	1	1660	2	Y	54	63	1			18
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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. (I) GAS LIFT(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	4017	-0-	-385	-0-	183	1	3762	2	Y	65	55	0			19
							72	9									
02	3864	X	3803	-0-	-61	-0-	164	1	3583	2	Y	51	61	0			9
							56	9									
03	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	168	1	3431	2	Y	50	44	0			15
							55	9									
04	4140	X	3186	-0-	-954	-0-	142	1	2997	2	Y	43	50	0			8
							47	9									
05	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	169	1	3832	2	Y	48	46	0			10
							53	9									
06	4080	X	3770	-0-	-310	-0-	163	1	3590	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
07	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	177	1	3915	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	193	1	3975	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	181	1	3673	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
10	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	180	1	3584	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
11	4050	X	3661	-0-	-389	-0-	184	1	3458	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	4185	X	2099	-0-	-2086	-0-	109	1	1972	2	Y	16	20	1			7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	267	1	5488	2	Y	95	80	0			31
							105	9									
02	6104	X	4973	-0-	-1131	-0-	215	1	4685	2	Y	66	80	0			17
							73	9									
03	6758	X	5580	-0-	-1178	-0-	257	1	5237	2	Y	78	68	0			27
							86	9									
04	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	243	1	5117	2	Y	72	85	0			14
							79	9									
05	5859	X	4068	-0-	-1791	-0-	170	1	3845	2	Y	48	46	0			16
							53	9									
06	5670	X	4714	-0-	-956	-0-	204	1	4496	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	235	1	4835	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
09	5430	X	5067	-0-	-363	-0-	235	1	4777	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
10	6975	X	4141	-0-	-2834	-0-	194	1	3874	2	Y	66	33	1			50
							73	9									
11	6750	X	5287	-0-	-1463	-0-	264	1	4969	2	Y	49	45	1			54
							54	9									
12	6975	X	6105	-0-	-870	-0-	317	1	5752	2	Y	33	52	1			35
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 63,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2956	-0-	-237	-0-	135	1	2769	2	N	47	40	0			17
							52	9									
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	116	1	2531	2	N	36	43	0			10
							40	9									
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	132	1	2695	2	N	40	35	0			15
							44	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	118	1	2486	2	N	35	41	0			9
							39	9									
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	116	1	2621	2	N	32	31	0			10
							35	9									
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	99	1	2176	2	N	17	19	1			8
							19	9									
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	107	1	2361	2	N	17	18	1			7
							19	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2851	2	N	13	15	1			5
							14	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2610	2	N	16	14	1			7
							18	9									
10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	130	1	2601	2	N	13	13	1			7
							14	9									
11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	135	1	2532	2	N	16	15	1			8
							18	9									
12	3007	X	2310	-0-	-697	-0-	120	1	2175	2	N	14	17	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4273	-0-	-594	-0-		195	1	4002	2	Y	69	58	0			24
								76	9									
02	4256	X	4189	-0-	-67	-0-		181	1	3946	2	Y	56	68	0			12
								62	9									
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-		190	1	3879	2	Y	57	50	0			19
								63	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-		206	1	4337	2	Y	62	72	0			9
								68	9									
05	4650	X	4578	-0-	-72	-0-		191	1	4329	2	Y	53	51	0			11
								58	9									
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-		191	1	4211	2	Y	-0-	5	1			6
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-		209	1	4629	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-		198	1	4073	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
09	4530	X	4082	-0-	-448	-0-		190	1	3871	2	Y	19	14	1			6
								21	9									
10	4681	X	3795	-0-	-886	-0-		180	1	3598	2	Y	15	12	1			9
								17	9									
11	4530	X	3226	-0-	-1304	-0-		162	1	3052	2	Y	11	10	1			10
								12	9									
12	4681	X	3209	-0-	-1472	-0-		167	1	3033	2	Y	8	12	1			6
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 49,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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 LIFT (I)(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	4256	-0-	-1200	-0-		194	1	3986	2	Y	69	58	0			17
								76	9									
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-		214	1	4677	2	Y	66	80	0			3
								73	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-		244	1	4968	2	Y	73	64	0			12
								80	9									
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-		219	1	4600	2	Y	66	76	0			2
								73	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-		221	1	5008	2	Y	62	60	0			4
								68	9									
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-		226	1	4969	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-		244	1	5406	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-		251	1	5161	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
09	5070	X	5012	-0-	-58	-0-		233	1	4747	2	Y	29	21	1			10
								32	9									
10	5239	X	4938	-0-	-301	-0-		234	1	4678	2	Y	24	19	1			15
								26	9									
11	5070	X	4578	-0-	-492	-0-		230	1	4329	2	Y	17	16	1			16
								19	9									
12	5239	X	4791	-0-	-448	-0-		250	1	4527	2	Y	13	18	1			11
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 60,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS	(I) LIFT(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	2882	-0-		-187	-0-	27 35	1 9	2820	2	Y	32	27	0			17
02	2772	X	2604	-0-		-168	-0-	27 31	1 9	2546	2	Y	28	29	0			16
03	3007	X	2454	-0-		-553	-0-	24 29	1 9	2401	2	Y	26	31	0			11
04	2850	X	2458	-0-		-392	-0-	30 33	1 9	2395	2	Y	30	24	0			17
05	2914	X	2539	-0-		-375	-0-	37 28	1 9	2474	2	Y	25	29	0			13
06	2790	X	2420	-0-		-370	-0-	38	1	2382	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2883	X	2244	-0-		-639	-0-	38	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	2548	X	2548	-0-		-0-	-0-	50 3	1 9	2495	2	Y	3	2	1			1
10	2590	X	2590	-0-		-0-	-0-	53 11	1 9	2526	2	Y	10	4	1			7
11	2670	X	2386	-0-		-284	-0-	48 14	1 9	2324	2	Y	13	17	1			3
12	2759	X	2467	-0-		-292	-0-	53 7	1 9	2407	2	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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. GAS	(I) LIFT(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-	92 134	1 9	5879	2	Y	122	120	0			29
02	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	85 92	1 9	5303	2	Y	84	102	0			11
03	6016	X	6016	-0-		-0-	-0-	140 118	1 9	5758	2	Y	107	105	0			13
04	5737	X	5737	-0-		-0-	-0-	192 110	1 9	5435	2	Y	100	107	0			6
05	6705	X	6705	-0-		-0-	-0-	234 119	1 9	6352	2	Y	108	104	0			10
06	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	249 145	1 9	7037	2	Y	132	113	1			29
07	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-	267 135	1 9	7036	2	Y	123	117	1			35
08	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	226 14	1 9	5832	2	Y	13	45	1			3
09	5280	X	4471	-0-		-809	-0-	177 12	1 9	4282	2	Y	11	9	1			5
10	5456	X	4413	-0-		-1043	-0-	174 12	1 9	4227	2	Y	11	12	1			4
11	5280	X	4046	-0-		-1234	-0-	133 12	1 9	3901	2	Y	11	12	1			3
12	5456	X	3279	-0-		-2177	-0-	117 12	1 9	3150	2	Y	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 67,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS LIFT(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	3334	-0-	234	234		189	1 10 9	3135	2	N	9	9	0			-0-
02	2539	N	2305	-0-	-234	-0-		132	1 7 9	2166	2	N	6	6	0			-0-
03	3100	N	8415	-0-	5315	5315		502	1 29 9	7884	2	N	26	26	0			-0-
04	12119	X	6804	-0-	-5315	-0-		419	1 21 9	6364	2	N	19	19	0			-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-		403	1 20 9	5825	2	N	18	18	0			-0-
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-		358	1 10 9	4998	2	N	9	9	1			-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-		373	1 12 9	5164	2	N	11	11	1			-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-		355	1 13 9	4872	2	N	12	11	1			1
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-		335	1 21 9	4532	2	N	19	19	1			1
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-		320	1 15 9	4187	2	N	14	14	1			1
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-		258	1 21 9	3598	2	N	19	18	1			2
*12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-		296	1 23 9	3739	2	N	21	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 60,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-		396	1 63 9	6576	2	N	57	56	0			2
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-		338	1 51 9	5530	2	N	46	46	0			2
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-		404	1 64 9	6343	2	N	58	59	0			1
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-		399	1 59 9	6072	2	N	54	53	0			2
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		443	1 63 9	6399	2	N	57	57	0			2
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-		448	1 29 9	6264	2	N	26	27	1			1
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-		482	1 34 9	6674	2	N	31	31	1			1
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-		464	1 35 9	6366	2	N	32	31	1			2
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-		422	1 24 9	5700	2	N	22	22	1			2
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-		409	1 29 9	5339	2	N	26	26	1			2
11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-		382	1 29 9	5325	2	N	26	25	1			3
*12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-		395	1 24 9	4986	2	N	22	23	1			2

TOTAL GAS PROD: 77,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	147	1	2443	2	N	64	63	0			2
							70	9									
02	2800	N	3452	-0-	652	652	194	1	3170	2	N	80	80	0			2
							88	9									
03	3100	N	3138	-0-	38	690	182	1	2868	2	N	80	81	0			1
							88	9									
04	3000	N	2318	-0-	-682	8	139	1	2117	2	N	56	55	0			2
							62	9									
05	2916	X	2908	-0-	-8	-0-	183	1	2647	2	N	71	71	0			2
							78	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	212	1	2961	2	N	85	84	1			3
							94	9									
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	234	1	3231	2	N	95	95	1			3
							105	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	226	1	3097	2	N	100	96	1			7
							110	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	196	1	2652	2	N	59	60	1			6
							65	9									
10	2542	X	2541	-0-	-1	-0-	174	1	2279	2	N	80	79	1			7
							88	9									
11	2460	X	2434	-0-	-26	-0-	157	1	2192	2	N	77	76	1			8
							85	9									
12	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	171	1	2163	2	N	66	67	1			7
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	250	1	4150	2	N	81	80	0			1
							89	9									
02	5236	X	5106	-0-	-130	-0-	288	1	4720	2	N	89	88	0			2
							98	9									
03	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	321	1	5039	2	N	104	106	0			-0-
							114	9									
04	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	316	1	4807	2	N	95	94	0			1
							105	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	362	1	5235	2	N	106	105	0			2
							117	9									
06	5460	X	5397	-0-	-63	-0-	356	1	4975	2	N	60	60	1			2
							66	9									
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	379	1	5241	2	N	69	69	1			2
							76	9									
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	371	1	5092	2	N	71	68	1			5
							78	9									
09	5520	X	4603	-0-	-917	-0-	316	1	4267	2	N	18	19	1			4
							20	9									
10	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	297	1	3873	2	N	48	48	1			4
							53	9									
11	5520	X	4671	-0-	-849	-0-	310	1	4317	2	N	40	40	1			4
							44	9									
12	5704	X	4391	-0-	-1313	-0-	320	1	4041	2	N	27	28	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 60,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	241	1	4005	2	Y	41	40	0	1
							45	9							
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	227	1	3719	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	235	1	3696	2	Y	39	40	0	-0-
							43	9							
04	4140	X	3382	-0-	-758	-0-	207	1	3139	2	Y	33	32	0	1
							36	9							
05	4402	X	3086	-0-	-1316	-0-	198	1	2856	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	230	1	3212	2	Y	41	41	1	1
							45	9							
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	267	1	3695	2	Y	47	47	1	1
							52	9							
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2465	2	Y	37	35	1	3
							41	9							
09	3480	X	3134	-0-	-346	-0-	211	1	2855	2	Y	62	62	1	3
							68	9							
10	3999	X	2884	-0-	-1115	-0-	201	1	2629	2	Y	49	48	1	4
							54	9							
11	3870	X	2397	-0-	-1473	-0-	156	1	2178	2	Y	57	55	1	6
							63	9							
12	3999	X	2316	-0-	-1683	-0-	165	1	2086	2	Y	59	59	1	6
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 39,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2077	-0-	-1023	537	95	1	1946	2	Y	33	28	0	13
							36	9							
02	2615	N	2078	-0-	-537	-0-	90	1	1957	2	Y	28	34	0	7
							31	9							
03	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	92	1	1868	2	Y	28	24	0	11
							31	9							
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	83	1	1752	2	Y	25	29	0	7
							28	9							
05	2294	N	1116	-0-	-1178	-0-	47	1	1055	2	Y	13	13	0	7
							14	9							
06	1920	N	1033	-0-	-887	-0-	41	1	913	2	Y	72	55	1	24
							79	9							
07	1922	N	1142	-0-	-780	-0-	47	1	1049	2	Y	42	47	1	19
							46	9							
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	84	1	1721	2	Y	39	44	1	14
							43	9							
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	85	1	1729	2	Y	28	29	1	13
							31	9							
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	Y	25	26	1	12
							28	9							
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	84	1	1580	2	Y	35	35	1	12
							39	9							
12	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	67	1	1206	2	Y	36	40	1	8
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	3656	-0-	-901	-0-	167	1	3424	2	Y	59	50	0			17
							65	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	194	1	4243	2	Y	60	73	0			4
							66	9									
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	216	1	4404	2	Y	66	57	0			13
							73	9									
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	216	1	4548	2	Y	64	75	0			2
							70	9									
05	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	189	1	4286	2	Y	53	51	0			4
							58	9									
06	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	188	1	4141	2	Y	108	78	1			34
							119	9									
07	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	192	1	4256	2	Y	67	72	1			29
							74	9									
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	216	1	4432	2	Y	53	62	1			20
							58	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	209	1	4246	2	Y	58	53	1			25
							64	9									
10	4588	X	4566	-0-	-22	-0-	215	1	4300	2	Y	46	47	1			24
							51	9									
11	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	177	1	3334	2	Y	59	57	1			26
							65	9									
12	4619	X	3519	-0-	-1100	-0-	181	1	3276	2	Y	56	66	1			16
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 52,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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. (I) GAS LIFT(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	4618	-0-	-466	-0-	211	1	4326	2	Y	74	63	0			28
							81	9									
02	4760	X	4590	-0-	-170	-0-	198	1	4324	2	Y	62	74	0			16
							68	9									
03	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	216	1	4410	2	Y	65	57	0			24
							72	9									
04	5100	X	4433	-0-	-667	-0-	198	1	4170	2	Y	59	69	0			14
							65	9									
05	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	183	1	4156	2	Y	51	49	0			16
							56	9									
06	4920	X	1843	-0-	-3077	-0-	80	1	1763	2	Y	-0-	7	1			9
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	1	1	1			-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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-	143	1	2935	2	Y	51	43	0			22
							56	9									
02	2996	X	2834	-0-	-162	-0-	122	1	2670	2	Y	38	46	0			14
							42	9									
03	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	137	1	2793	2	Y	41	36	0			19
							45	9									
04	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	136	1	2852	2	Y	41	47	0			13
							45	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	129	1	2925	2	Y	36	35	0			14
							40	9									
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	130	1	2855	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	144	1	3200	2	Y	-0-	4	1	10	7	-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2806	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	131	1	2672	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	130	1	2593	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	139	1	2621	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
12	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	150	1	2719	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-1090	-0-	216	1	3586	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	248	1	4065	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	251	1	3939	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
04	4320	X	990	-0-	-3330	-0-	60	1	920	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	4805	X	13	-0-	-4792	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					1
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	618	1	7796	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	333	1	5533	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	4984	X	4491	-0-	-493	-0-	258	1	4222	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	317	1	4981	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	5340	X	3867	-0-	-1473	-0-	238	1	3619	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	5518	X	3532	-0-	-1986	-0-	228	1	3294	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	5340	X	3228	-0-	-2112	-0-	215	1	3002	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5301	X	3219	-0-	-2082	-0-	216	1	2990	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	299	1	4101	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	330	1	4465	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	451	1	5886	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	415	1	5784	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
*12	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	439	1	5544	2	Y	41	40	1			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 57,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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 LIFT (I)(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	3231	-0-	-1605	-0-	180	1	2989	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
02	4732	X	2990	-0-	-1742	-0-	169	1	2767	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	5208	X	4586	-0-	-622	-0-	269	1	4226	2	Y	83	84	0			-0-
							91	9									
04	5040	X	4173	-0-	-867	-0-	253	1	3841	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	268	1	3873	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	234	1	3275	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
07	4588	X	2241	-0-	-2347	-0-	146	1	2023	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	315	1	4326	2	Y	69	66	1			5
							76	9									
09	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	242	1	3273	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
10	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	277	1	3613	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
11	4560	X	3520	-0-	-1040	-0-	232	1	3236	2	Y	47	46	1			5
							52	9									
12	4712	X	3350	-0-	-1362	-0-	243	1	3067	2	Y	36	37	1			4
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 44,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	2454	2	Y	4	4	0			1
02	2548	X	2217	-0-	-331	-0-	127	1 3 9	2087	2	Y	3	3	0			1
03	2821	X	2133	-0-	-688	-0-	127	1 4 9	2002	2	Y	4	4	0			1
04	2730	X	2148	-0-	-582	-0-	132	1 3 9	2013	2	Y	3	3	0			1
05	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	140	1 4 9	2025	2	Y	4	4	0			1
06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	146	1 6 9	2035	2	Y	5	6	1			-0-
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	154	1 8 9	2133	2	Y	7	7	1			-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	147	1 8 9	2017	2	Y	7	6	1			1
09	2190	X	2176	-0-	-14	-0-	150	1 4 9	2022	2	Y	4	5	1			-0-
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	185	1 8 9	2421	2	Y	7	6	1			1
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	152	1 7 9	2121	2	Y	6	6	1			1
*12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	186	1 6 9	2352	2	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	196	1 19 9	3247	2	Y	17	16	0			1
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1 18 9	3193	2	Y	16	16	0			1
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	229	1 22 9	3592	2	Y	20	20	0			1
04	4290	X	2545	-0-	-1745	-0-	156	1 13 9	2376	2	Y	12	12	0			1
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	235	1 20 9	3402	2	Y	18	18	0			1
06	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	244	1 15 9	3411	2	Y	14	15	1			-0-
07	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	244	1 20 9	3371	2	Y	18	17	1			1
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	248	1 19 9	3406	2	Y	17	17	1			1
09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	243	1 17 9	3284	2	Y	15	15	1			1
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	276	1 18 9	3610	2	Y	16	16	1			1
11	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	208	1 19 9	2904	2	Y	17	16	1			2
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	271	1 18 9	3417	2	Y	16	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 42,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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-	227	1	3762	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	242	1	3811	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	199	1	3030	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	225	1	3249	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	198	1	2765	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	162	1	2238	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	247	1	3381	2	Y	72	69	1			5
							79	9									
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	272	1	3676	2	Y	60	60	1			5
							66	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	271	1	3538	2	Y	67	66	1			6
							74	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	220	1	3066	2	Y	68	67	1			7
							75	9									
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	240	1	3032	2	Y	63	64	1			6
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 42,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-2491	-0-	126	1	2098	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	231	1	3785	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	317	1	4989	2	Y	65	66	0			-0-
							72	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4451	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	224	1	3237	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	3480	X	2996	-0-	-484	-0-	197	1	2746	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
07	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	209	1	2886	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2558	2	Y	50	48	1			4
							55	9									
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	168	1	2277	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
10	3503	X	2335	-0-	-1168	-0-	162	1	2122	2	Y	46	45	1			4
							51	9									
11	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	165	1	2294	2	Y	45	44	1			5
							50	9									
12	3162	X	2129	-0-	-1033	-0-	153	1	1934	2	Y	38	39	1			4
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 38,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	160	-0-	-950	-0-	11	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2854	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
02	2884	X	2710	-0-	-174	-0-	153	1	2509	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	171	1	2686	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	171	1	2596	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
05	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	187	1	2710	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	181	1	2531	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
07	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	190	1	2627	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	209	1	2860	2	Y	67	64	1			5
							74	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	200	1	2698	2	Y	69	70	1			4
							76	9									
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	219	1	2861	2	Y	68	66	1			6
							75	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	209	1	2917	2	Y	76	74	1			8
							84	9									
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	287	1	3628	2	Y	77	77	1			8
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 36,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
02	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	133	1	2183	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	135	1	2118	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	145	1	2201	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	148	1	2139	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	144	1	2012	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
07	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	153	1	2115	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	159	1	2175	2	Y	72	69	1			5
							79	9									
09	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	148	1	2007	2	Y	69	69	1			5
							76	9									
10	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	159	1	2072	2	Y	71	70	1			6
							78	9									
11	2340	X	1850	-0-	-490	-0-	119	1	1652	2	Y	72	71	1			7
							79	9									
12	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	150	1	1894	2	Y	71	71	1			7
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 27,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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. (I) GAS LIFT(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	3052	-0-	-296	-0-	170	1	2824	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
02	3080	X	2778	-0-	-302	-0-	157	1	2570	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	188	1	2953	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	191	1	2897	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	211	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2864	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	216	1	2990	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	232	1	3183	2	Y	69	66	1			5
							76	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	219	1	2967	2	Y	118	118	1			5
							130	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	234	1	3057	2	Y	95	92	1			8
							105	9									
11	3390	X	3114	-0-	-276	-0-	200	1	2780	2	Y	122	118	1			12
							134	9									
12	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	220	1	2779	2	Y	143	141	1			14
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 38,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (I)(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	1378	-0-	-668	-0-	63	1	1290	2	Y	23	19	0			12
							25	9									
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	60	1	1309	2	Y	18	22	0			8
							20	9									
03	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	78	1	1597	2	Y	24	21	0			11
							26	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	21	25	0			7
							23	9									
05	1550	N	898	-0-	-652	-0-	37	1	849	2	Y	11	10	0			8
							12	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1854	2	Y	89	68	1			29
							98	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	46	54	1			17
							51	9									
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	84	1	1701	2	Y	44	42	1			19
							48	9									
10	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	76	1	1516	2	Y	28	37	1			10
							31	9									
11	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	83	1	1564	2	Y	43	42	1			11
							47	9									
12	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	87	1	1576	2	Y	44	48	1			7
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	4	1	66	2	N	-0-					1
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	7			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	80	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

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	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	175	1	2900	2	Y	57	56	0		1
							63	9								
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	153	1	2498	2	Y	47	47	0		1
							52	9								
03	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	177	1	2783	2	Y	58	59	0		-0-
							64	9								
04	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	170	1	2582	2	Y	52	51	0		1
							57	9								
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	194	1	2811	2	Y	57	57	0		1
							63	9								
06	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	168	1	2351	2	Y	107	105	1		3
							118	9								
07	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	188	1	2597	2	Y	123	122	1		4
							135	9								
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	172	1	2358	2	Y	128	123	1		9
							141	9								
09	2970	X	2218	-0-	-752	-0-	149	1	2017	2	Y	47	49	1		7
							52	9								
10	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	163	1	2129	2	Y	85	85	1		7
							94	9								
11	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	142	1	1975	2	Y	69	69	1		7
							76	9								
12	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	159	1	2002	2	Y	40	43	1		4
							44	9								

TOTAL GAS PROD: 31,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

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	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-				-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	-0-				-0-
03	1922	N	935	-0-	-987	-0-	56	1	879	2	Y	-0-				-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-				-0-
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	63	1	917	2	Y	-0-				-0-
06	900	N	325	-0-	-575	-0-	22	1	303	2	Y	-0-				-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	825	2	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	8	7	1		1
							9	9								
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	9	9	1		1
							10	9								
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	Y	17	16	1		2
							19	9								

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	271	1	4502	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
02	3920	X	3901	-0-	-19	-0-	221	1	3622	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
03	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	251	1	3942	2	Y	64	65	0			-0-
							70	9									
04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	258	1	3925	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
05	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	277	1	4008	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	413	1	5707	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	271	1	3719	2	Y	70	66	1			7
							77	9									
09	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	299	1	4042	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
10	6231	X	3813	-0-	-2418	-0-	266	1	3479	2	Y	62	62	1			5
							68	9									
11	6030	X	3404	-0-	-2626	-0-	224	1	3123	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
12	6231	X	3138	-0-	-3093	-0-	227	1	2871	2	Y	36	37	1			4
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 51,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3121	2	Y	-0-					1
02	3136	X	2551	-0-	-585	-0-	147	1	2404	2	Y	-0-					1
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	183	1	2870	2	Y	-0-					1
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	167	1	2545	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-					1
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	2994	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	173	1	2371	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
09	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	188	1	2545	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	151	1	1979	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	293	1	4079	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	271	1	3418	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	254	1	4215	2	Y	137	135	0			2
							151	9									
02	4284	X	4220	-0-	-64	-0-	235	1	3852	2	Y	121	120	0			3
							133	9									
03	4743	X	4477	-0-	-266	-0-	259	1	4063	2	Y	141	143	0			1
							155	9									
04	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	218	1	3322	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	269	1	3895	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
06	4530	X	3686	-0-	-844	-0-	239	1	3336	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
07	4681	X	3742	-0-	-939	-0-	244	1	3373	2	Y	114	114	1			3
							125	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	261	1	3582	2	Y	117	112	1			8
							129	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1	3944	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	352	1	4595	2	Y	82	82	1			7
							90	9									
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	363	1	5063	2	Y	70	70	1			7
							77	9									
*12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	423	1	5339	2	Y	48	50	1			5
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 53,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 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	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	73	1	1503	2	N	26	22	0			4
							29	9									
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	66	1	1430	2	N	21	25	0			-0-
							23	9									
03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	73	1	1479	2	N	22	19	0			3
							24	9									
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	63	1	1327	2	N	19	22	0			-0-
							21	9									
05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	60	1	1355	2	N	17	16	0			1
							19	9									
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	63	1	1392	2	N	43	31	1			13
							47	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1491	2	N	26	28	1			11
							29	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	21	24	1			8
							23	9									
09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	60	1	1214	2	N	28	25	1			11
							31	9									
10	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	56	1	1109	2	N	23	22	1			12
							25	9									
11	1530	N	758	-0-	-772	-0-	37	1	695	2	N	24	24	1			12
							26	9									
12	1364	N	713	-0-	-651	-0-	36	1	651	2	N	24	28	1			8
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	295	1	4895	2	Y	68	67	0			1
							75	9									
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	257	1	4200	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	285	1	4475	2	Y	66	67	0			-0-
							73	9									
04	5130	X	4360	-0-	-770	-0-	265	1	4032	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
05	5301	X	4403	-0-	-898	-0-	281	1	4058	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
06	5100	X	3912	-0-	-1188	-0-	257	1	3593	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
07	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	275	1	3805	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	290	1	3982	2	Y	66	63	1			5
							73	9									
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	292	1	3954	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	322	1	4207	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
11	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	275	1	3833	2	Y	58	57	1			6
							64	9									
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	369	1	4660	2	Y	52	53	1			5
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 53,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	89	1	5658	2	Y	126	116	0			49
							139	9									
02	9492	X	5200	-0-	-4292	-0-	80	1	5032	2	Y	80	97	0			32
							88	9									
03	10509	X	6092	-0-	-4417	-0-	142	1	5830	2	Y	109	106	0			35
							120	9									
04	10170	X	5325	-0-	-4845	-0-	178	1	5044	2	Y	94	100	0			29
							103	9									
05	7192	X	5927	-0-	-1265	-0-	207	1	5617	2	Y	94	92	0			31
							103	9									
06	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	395	1	11166	2	Y	194	179	1			46
							213	9									
07	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	388	1	10221	2	Y	173	169	1			50
							190	9									
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	317	1	8170	2	Y	13	60	1			3
							14	9									
09	11760	X	7676	-0-	-4084	-0-	305	1	7359	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	12152	X	7182	-0-	-4970	-0-	283	1	6887	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	11760	X	6121	-0-	-5639	-0-	202	1	5907	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	10788	X	4116	-0-	-6672	-0-	147	1	3952	2	Y	15	9	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 84,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	226	1	3759	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	211	1	3454	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	240	1	3771	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
04	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	222	1	3376	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
05	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	257	1	3712	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
06	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	231	1	3227	2	Y	18	17	1	1
							20	9							
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	258	1	3563	2	Y	20	20	1	1
							22	9							
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	261	1	3580	2	Y	20	20	1	1
							22	9							
09	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	246	1	3329	2	Y	22	22	1	1
							24	9							
10	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	239	1	3120	2	Y	22	21	1	2
							24	9							
11	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	219	1	3045	2	Y	24	24	1	2
							26	9							
12	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	239	1	3021	2	Y	26	25	1	3
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 44,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. (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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	243	1	4037	2	Y	126	124	0	2
							139	9							
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3404	2	Y	102	102	0	2
							112	9							
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	Y	128	129	0	1
							141	9							
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	2	Y	110	109	0	2
							121	9							
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	249	1	3592	2	Y	117	116	0	3
							129	9							
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	206	1	2870	2	Y	93	93	1	3
							102	9							
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	227	1	3141	2	Y	110	110	1	3
							121	9							
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	281	1	3848	2	Y	116	111	1	8
							128	9							
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	258	1	3487	2	Y	56	57	1	7
							62	9							
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	303	1	3961	2	Y	85	85	1	7
							94	9							
11	3510	X	3034	-0-	-476	-0-	197	1	2752	2	Y	77	76	1	8
							85	9							
*12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	384	1	4848	2	Y	59	61	1	6
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 47,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1829	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1878	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	103	1	1572	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
05	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	112	1	1622	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
06	2520	X	1722	-0-	-798	-0-	108	1	1511	2	Y	94	94	1			3
							103	9									
07	2604	X	1866	-0-	-738	-0-	118	1	1631	2	Y	106	106	1			3
							117	9									
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1094	2	Y	98	93	1			8
							108	9									
09	1740	X	1714	-0-	-26	-0-	113	1	1522	2	Y	72	74	1			6
							79	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	117	1	1522	2	Y	90	89	1			7
							99	9									
11	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	98	1	1362	2	Y	90	88	1			9
							99	9									
12	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	110	1	1387	2	Y	79	80	1			8
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	275	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	13	1	195	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-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: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1997	-0-	-545	-0-	124	1	1826	2	Y	43	42	0			9
							47	9									
02	2296	X	1716	-0-	-580	-0-	96	1	1575	2	Y	41	42	0			8
							45	9									
03	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	94	1	1440	2	Y	37	35	0			10
							41	9									
04	2280	X	1539	-0-	-741	-0-	96	1	1406	2	Y	34	36	0			8
							37	9									
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	101	1	1545	2	Y	38	36	0			10
							42	9									
06	1920	X	1578	-0-	-342	-0-	96	1	1430	2	Y	47	49	1			8
							52	9									
07	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	70	1	924	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	96	1	1426	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
10	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	91	1	1334	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	1590	X	1295	-0-	-295	-0-	39	1	1220	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
12	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	42	1	1260	2	Y	25	28	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	366	1	6082	2	Y	394	388	0			6
							433	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	2	Y	311	310	0			7
							342	9									
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5460	2	Y	376	380	0			3
							414	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	329	1	4996	2	Y	328	324	0			7
							361	9									
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	361	1	5219	2	Y	349	348	0			8
							384	9									
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	338	1	4728	2	Y	198	200	1			6
							218	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	361	1	5000	2	Y	228	227	1			7
							251	9									
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	414	1	5673	2	Y	233	224	1			16
							256	9									
09	5130	X	4822	-0-	-308	-0-	327	1	4423	2	Y	65	68	1			13
							72	9									
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	356	1	4657	2	Y	157	157	1			13
							173	9									
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	345	1	4805	2	Y	130	129	1			14
							143	9									
*12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	405	1	5117	2	Y	81	86	1			9
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 68,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	242	-0-	-290	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. (I) GAS LIFT(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	X	2190	-0-	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	2296	X	1875	-0-	-421	-0-	107	1	1754	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2346	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	137	1	2077	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	186	1	2567	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	148	1	2027	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	158	1	2139	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3100	N	3315	-0-	215	215	234	1	3060	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	185	1	2583	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	3100	N	3515	-0-	415	415	257	1	3249	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	700	1	4030	2	Y	23	30	1			30
							25	9									
02	4564	X	3055	-0-	-1509	-0-	454	1	2594	2	Y	6	20	1			16
							7	9									
03	5053	X	1398	-0-	-3655	-0-	226	1	1172	2	Y	-0-	9	1			7
04	4590	X	954	-0-	-3636	-0-	157	1	795	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	4743	X	1858	-0-	-2885	-0-	295	1	1550	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
06	4590	X	3069	-0-	-1521	-0-	472	1	2566	2	Y	28	16	1			25
							31	9									
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	929	1	5672	2	Y	-0-	18	1			7
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	866	1	5162	2	Y	13					20
							14	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	2	Y	24	16	1			28
							26	9									
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	767	1	4416	2	Y	33	17	1			44
							36	9									
11	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	624	1	3259	2	Y	-0-	18	1			26
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	729	1	4057	2	Y	17	18	1			25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 46,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1942	-0-	-11	-0-	286	1	1647	2	Y	8	12	1	1	8	12
							9	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	350	1	2001	2	Y	21	16	1	5	8	12
							23	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	394	1	2040	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	560	1	2834	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	501	1	2626	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	293	1	1788	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
08	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	292	1	1740	2	Y	-0-					18
09	3210	X	2230	-0-	-980	-0-	336	1	1887	2	Y	6	4	1			20
							7	9									
10	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	348	1	2005	2	Y	2	12	1			10
							2	9									
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	674	1	3517	2	Y	-0-	4	1			6
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	948	1	5281	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1930	-0-	-426	-0-	284	1	1637	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	287	1	1642	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
03	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	196	1	1017	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1428	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	299	1	1569	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
07	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	177	1	1080	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	342	1	2041	2	Y	1					13
							1	9									
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	340	1	1908	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	332	1	1852	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	2310	X	2056	-0-	-254	-0-	330	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	293	1	1633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

01	4340	X	3066	-0-	-1274	-0-	2956	2	110	9	N	100	194	1	11	8	109
02	3500	X	2979	-0-	-521	-0-	2876	2	103	9	N	94	13	8			190
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	91	189	1			92
04	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3008	2	86	9	N	78					170
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4170	2	123	9	N	112	3	8			279
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4532	2	54	9	N	49	193	1			135
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			135
08	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-	2172	2	24	9	N	22					157
09	4470	X	1570	-0-	-2900	-0-	1561	2	9	9	N	8					165
10	4619	X	2843	-0-	-1776	-0-	2630	2	213	9	N	194	197	1			162
11	4470	X	1712	-0-	-2758	-0-	1712	2			N	-0-					162
12	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	1909	2	123	9	N	112	3	8			271

TOTAL GAS PROD: 30,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	486	1	2799	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	498	1	2843	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	569	1	2948	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	597	1	3021	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	614	1	3220	2	Y	18					27
							20	9									
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	481	1	2614	2	Y	-0-					27
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	487	1	2975	2	Y	28	27	1			28
							31	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	485	1	2893	2	Y	-0-					28
09	3150	X	2869	-0-	-281	-0-	432	1	2429	2	Y	7	5	1			30
							8	9									
10	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	469	1	2701	2	Y	26	18	1			38
							29	9									
11	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	468	1	2445	2	Y	-0-	15	1			23
12	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	446	1	2486	2	Y	12	16	1			19
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 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	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	170	1	2819	2	Y	84	83	0			1
							92	9									
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	180	1	2952	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	253	1	3981	2	Y	126	128	0			-0-
							139	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	272	1	4137	2	Y	126	124	0			2
							139	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	287	1	4155	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	Y	91	90	1			3
							100	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	196	1	2718	2	Y	105	105	1			3
							116	9									
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	280	1	3844	2	Y	111	106	1			8
							122	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	278	1	3757	2	Y	82	83	1			7
							90	9									
10	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	185	1	2415	2	Y	93	92	1			8
							102	9									
11	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	134	1	1863	2	Y	96	94	1			10
							106	9									
12	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	145	1	1834	2	Y	86	87	1			9
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 41,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 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	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	283	1	4176	2	Y	39					99
							43	9									
02	4312	X	3837	-0-	-475	-0-	217	1	3545	2	Y	68	89	0			78
							75	9									
03	4774	X	4036	-0-	-738	-0-	248	1	3785	2	Y	3					81
							3	9									
04	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	254	1	3719	2	Y	102	68	0			115
							112	9									
05	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	235	1	3587	2	Y	68	146	0			37
							75	9									
06	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	235	1	3489	2	Y	26					63
							29	9									
07	4247	X	2547	-0-	-1700	-0-	178	1	2358	2	Y	10					73
							11	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	215	1	2658	2	Y	45	69	1			49
							50	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	267	1	3977	2	Y	4					53
							4	9									
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	261	1	3846	2	Y	3					56
							3	9									
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	119	1	3711	2	Y	3	40	1			19
							3	9									
12	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	128	1	3864	2	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	3596	X	2619	-0-	-977	-0-	386	1	2223	2	Y	9	16	1			16
							10	9									
02	INC G-10		826	-0-	826	826	121	1	690	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
03	INC G-10		2671	-0-	2671	3497	429	1	2223	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
04	INC G-10		2288	-0-	2288	5785	376	1	1902	2	Y	9	16	1			6
							10	9									
05	INC G-10		2442	-0-	2442	8227	389	1	2039	2	Y	13	2	8			17
							14	9									
06	INC G-10		2388	-0-	2388	10615	368	1	1999	2	Y	19	16	1			20
							21	9									
07	INC G-10		83	-0-	83	10698	10	1	59	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
08	INC G-10		81	-0-	81	10779	12	1	69	2	Y	-0-					16
09	10779	X	-0-	-0-	-10779	-0-					Y	15	10	1			21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	367	1	2116	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	446	1	2544	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	725	1	3758	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	470	1	2382	2	Y	5	20	1			7
							6	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	490	1	2572	2	Y	17	2	8			22
							19	9									
06	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	314	1	1706	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	576	1	3519	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	454	1	2708	2	Y	-0-					12
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	550	1	3090	2	Y	28	19	1			21
							31	9									
10	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	327	1	1883	2	Y	43	13	1			51
							47	9									
11	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	323	1	1685	2	Y	-0-	21	1			30
12	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	295	1	1642	2	Y	20	21	1			29
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	3100	N	2232	-0-	-868	3945	328	1	1889	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
02	2800	N	2183	-0-	-617	3328	323	1	1847	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
03	3100	N	1739	-0-	-1361	1967	280	1	1449	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
04	3000	N	1364	-0-	-1636	331	224	1	1136	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	242	1	1271	2	Y	8					11
							9	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	280	1	1524	2	Y	4					15
							4	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	382	1	2333	2	Y	1					16
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	2	Y	-0-					16
09	1890	N	1277	-0-	-613	-0-	192	1	1078	2	Y	6	4	1			18
							7	9									
10	2635	X	1122	-0-	-1513	-0-	164	1	943	2	Y	14	11	1			21
							15	9									
11	1920	N	1102	-0-	-818	-0-	177	1	925	2	Y	-0-	8	1			13
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	229	1	1278	2	Y	4	9	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 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	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	4353	2	28	9	N	25	2	8			117
02	4116	X	3914	-0-	-202	-0-	3853	2	61	9	N	55	7	8			165
03	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3935	2	48	9	N	44					209
04	4410	X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			N	-0-	173	1			36
05	4371	X	3068	-0-	-1303	-0-	3065	2	3	9	N	3	3	8			36
06	4230	X	2539	-0-	-1691	-0-	2524	2	15	9	N	14					50
07	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	3387	2	6	9	N	5	3	8			52
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3312	2	1	9	N	1					53
09	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			N	-0-					53
10	3379	X	2511	-0-	-868	-0-	2470	2	41	9	N	37					90
11	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	2559	2			N	-0-					90
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3033	2	3	9	N	3	3	8			90

TOTAL GAS PROD: 39,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 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	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	5645	2	54	9	N	49	2	8			147
02	5432	X	4978	-0-	-454	-0-	4958	2	20	9	N	18	13	8			152
03	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5285	2	36	9	N	33					185
04	5520	X	5256	-0-	-264	-0-	5247	2	9	9	N	8					193
05	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	4243	2	59	9	N	54	5	8			242
06	5520	X	3682	-0-	-1838	-0-	3640	2	42	9	N	38	185	1			95
07	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	4767	2			N	-0-					95
08	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4819	2			N	-0-					95
09	5250	X	4408	-0-	-842	-0-	4408	2			N	-0-					95
10	4774	X	3822	-0-	-952	-0-	3819	2	3	9	N	3	3	8			95
11	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			N	-0-					95
12	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	4441	2	1	9	N	1	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 55,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	375	1	2159	2	Y	12	16	1			16
							13	9									
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	364	1	2077	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
03	2573	N	2099	-0-	-474	-0-	338	1	1749	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	452	1	2287	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	446	1	2342	2	Y	16	3	8			20
							18	9									
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	443	1	2410	2	Y	23	19	1			24
							25	9									
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	426	1	2600	2	Y	15	21	1			18
							17	9									
08	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	373	1	2226	2	Y	-0-					18
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	432	1	2427	2	Y	19	13	1			24
							21	9									
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	819	1	4715	2	Y	-0-	24	1			-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	501	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	422	1	2351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS	(I) LIFT(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	1912	-0-		-382	-0-	281	1	1620	2	Y	10	12	1			12
								11	9									
02	1652	N	1528	-0-		-124	-0-	227	1	1294	2	Y	6	10	1			8
								7	9									
03	1829	N	1779	-0-		-50	-0-	286	1	1480	2	Y	12	11	1			9
								13	9									
04	1770	N	1451	-0-		-319	-0-	238	1	1207	2	Y	5	10	1			4
								6	9									
05	1705	N	1539	-0-		-166	-0-	245	1	1284	2	Y	9	2	8			11
								10	9									
06	1710	N	1649	-0-		-61	-0-	253	1	1375	2	Y	19	16	1			14
								21	9									
07	2938	N	2938	-0-		-0-	-0-	411	1	2510	2	Y	15	12	1			17
								17	9									
08	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	411	1	1962	2	Y	-0-					17
09	2191	X	2191	-0-		-0-	-0-	329	1	1847	2	Y	14	19	1			12
								15	9									
10	2945	X	2110	-0-		-835	-0-	310	1	1785	2	Y	14	7	1			19
								15	9									
11	2850	X	1544	-0-		-1306	-0-	248	1	1296	2	Y	-0-	8	1			11
12	2945	X	1636	-0-		-1309	-0-	246	1	1372	2	Y	16	8	1			19
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	(I) LIFT(L)	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	1874	-0-		-1226	2124	276	1	1588	2	Y	9	12	1			12
								10	9									
02	2800	N	1763	-0-		-1037	1087	261	1	1492	2	Y	9	12	1			9
								10	9									
03	3100	N	2667	-0-		-433	654	268	1	2388	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
04	2581	N	1927	-0-		-654	-0-	316	1	1599	2	Y	11	14	1			5
								12	9									
05	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	344	1	1806	2	Y	18	8	8			15
								20	9									
06	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	379	1	2058	2	Y	59	53	1			21
								65	9									
07	2914	N	2914	-0-		-0-	-0-	405	1	2474	2	Y	32	45	1			8
								35	9									
08	3100	N	3484	-0-		384	384	499	1	2977	2	Y	7					15
								8	9									
09	3000	N	3757	-0-		757	1141	553	1	3107	2	Y	88	60	1			43
								97	9									
10	3100	N	2919	-0-		-181	960	400	1	2304	2	Y	195	26	1			212
								215	9									
11	3716	X	2756	-0-		-960	-0-	443	1	2313	2	Y	-0-	86	1			126
*12	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	403	1	2246	2	Y	87	87	1			126
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 31,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	5605	-0-	-1463	-0-	826	1	4757	2	Y	20	35	1			35
							22	9									
02	5544	X	5270	-0-	-274	-0-	781	1	4459	2	Y	27	35	1			27
							30	9									
03	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	892	1	4618	2	Y	36	36	1			27
							40	9									
04	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	845	1	4280	2	Y	23	37	1			13
							25	9									
05	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	852	1	4470	2	Y	30	5	8			38
							33	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	885	1	4809	2	Y	44	34	1			48
							48	9									
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	826	1	5043	2	Y	29	39	1			38
							32	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	819	1	4880	2	Y	-0-					38
09	6000	X	5044	-0-	-956	-0-	754	1	4237	2	Y	48	33	1			53
							53	9									
10	6200	X	4908	-0-	-1292	-0-	719	1	4136	2	Y	48	32	1			69
							53	9									
11	5730	X	4268	-0-	-1462	-0-	686	1	3582	2	Y	-0-	28	1			41
12	5890	X	4259	-0-	-1631	-0-	645	1	3591	2	Y	21	28	1			34
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 62,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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. (I) GAS LIFT(L)	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	55474	-0-	55474	895673	835	1	53337	2	Y	1184	1089	0			374
							1302	9									
02	0	W	51632	-0-	51632	947305	798	1	49966	2	Y	789	958	0			205
							868	9									
03	0	W	54362	-0-	54362	1001667	1268	1	52029	2	Y	968	946	0			227
							1065	9									
04	0	W	50408	-0-	50408	1052075	1690	1	47748	2	Y	882	942	0			167
							970	9									
05	1101002	X	48927	-0-	-1052075	-0-	1709	1	46354	2	Y	785	762	0			190
							864	9									
06	55320	X	45022	-0-	-10298	-0-	1512	1	42771	2	Y	672	686	1			176
							739	9									
07	57164	X	43682	-0-	-13482	-0-	1568	1	41330	2	Y	713	685	1			204
							784	9									
08	43593	X	43593	-0-	-0-	-0-	1590	1	41034	2	Y	881	893	1			192
							969	9									
09	50400	X	41166	-0-	-9234	-0-	1599	1	38644	2	Y	839	670	1			361
							923	9									
10	48918	X	40484	-0-	-8434	-0-	1565	1	38091	2	Y	753	859	1			255
							828	9									
11	45030	X	38453	-0-	-6577	-0-	1240	1	36335	2	Y	798	843	1			210
							878	9									
12	43679	X	32621	-0-	-11058	-0-	1141	1	30655	2	Y	750	677	1			283
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 545,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 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	EOM BALANCE
01	103602	X	76328	-0-	-27274	-0-	75483	3	845	9	Y	768	728	0	288
02	89460	X	64025	-0-	-25435	-0-	63429	3	596	9	Y	542	534	0	296
03	93279	X	48099	-0-	-45180	-0-	47502	3	597	9	Y	543	543	0	296
04	87240	X	54031	-0-	-33209	-0-	53356	3	675	9	Y	614	538	0	372
05	80104	X	41279	-0-	-38825	-0-	41033	2	246	9	Y	224	522	1	74
06	73860	X	46676	-0-	-27184	-0-	112	1	45926	3	Y	580	595	1	59
							638	9							
07	70897	X	32791	-0-	-38106	-0-	117	1	32382	3	Y	265	292	1	32
							292	9							
08	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	202	1	47209	3	Y	604	554	1	82
							664	9							
09	53370	X	40976	-0-	-12394	-0-	198	1	40217	3	Y	510	508	1	84
							561	9							
10	48236	X	41337	-0-	-6899	-0-	255	1	40535	3	Y	497	496	1	85
							547	9							
11	46680	X	35926	-0-	-10754	-0-	236	1	35106	3	Y	531	511	1	105
							584	9							
12	48081	X	34358	-0-	-13723	-0-	250	1	34060	3	Y	44	43	1	106
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 563,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	83709	-0-	83709	1060172	785	1	81919	2	Y	914	772	0	235
							1005	9							
02	0	W	68655	-0-	68655	1128827	704	1	67137	2	Y	740	753	0	222
							814	9							
03	1188772	X	59945	-0-	-1128827	-0-	584	1	58678	2	Y	621	754	0	89
							683	9							
04	106230	X	61371	-0-	-44859	-0-	756	1	59781	2	Y	758	603	0	244
							834	9							
05	95325	X	51019	-0-	-44306	-0-	742	1	49740	2	Y	488	575	0	157
							537	9							
06	81000	X	45276	-0-	-35724	-0-	696	1	44119	2	Y	419	392	1	184
							461	9							
07	76012	X	41639	-0-	-34373	-0-	692	1	40582	2	Y	332	348	1	168
							365	9							
08	40123	X	40123	-0-	-0-	-0-	720	1	39072	2	Y	301	355	1	114
							331	9							
09	61380	X	35028	-0-	-26352	-0-	683	1	34073	2	Y	247	238	1	123
							272	9							
10	51026	X	33578	-0-	-17448	-0-	690	1	32605	2	Y	257	109	1	271
							283	9							
11	45270	X	33053	-0-	-12217	-0-	665	1	31984	2	Y	367	470	1	168
							404	9							
12	41633	X	33306	-0-	-8327	-0-	704	1	32183	2	Y	381	432	1	117
							419	9							

TOTAL GAS PROD: 586,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,825

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167353	X	167353	-0-	-0-	-0-	249	1	166161	2	N	857	857	0			-0-
							943	9									
04	174330	X	174330	-0-	-0-	-0-	247	1	172568	2	N	1377	1330	1			47
							1515	9									
05	177878	X	143922	-0-	-33956	-0-	273	1	142545	2	N	1004	928	1			123
							1104	9									
06	172140	X	113860	-0-	-58280	-0-	266	1	112620	2	N	885	792	1			216
							974	9									
07	177878	X	108965	-0-	-68913	-0-	364	1	107737	2	N	785	862	1			139
							864	9									
08	177878	X	97318	-0-	-80560	-0-	96869	2	449	9	N	408	454	1			93
09	172140	X	88593	-0-	-83547	-0-	265	1	87776	2	N	502	478	1			117
							552	9									
10	177878	X	85283	-0-	-92595	-0-	194	1	84177	2	N	829	747	1			199
							912	9									
11	79076	X	79076	-0-	-0-	-0-	189	1	77844	2	N	948	1036	1			111
							1043	9									
12	91543	X	77201	-0-	-14342	-0-	197	1	76148	2	N	778	790	1			99
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 1,135,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,373

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 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
03	0	W	3694	-0-	3694	3694	3694	2			N	-0-					-0-
04	0	W	40500	-0-	40500	44194	1277	1	38312	2	N	828	766	1			62
							911	9									
05	0	W	32097	-0-	32097	76291	31467	2	630	9	N	573	561	1	11	8	63
06	0	W	27038	-0-	27038	103329	26565	2	473	9	N	430	381	1			112
07	0	W	23683	-0-	23683	127012	23385	2	298	9	N	271	189	1	9	8	185
08	0	W	24230	-0-	24230	151242	23945	2	285	9	N	259	371	1	10	8	63
09	0	W	20450	-0-	20450	171692	20250	3	200	9	N	182	188	1			57
10	190135	X	18443	-0-	-171692	-0-	18256	3	187	9	N	170	3	8			224
11	26370	X	16194	-0-	-10176	-0-	16022	3	172	9	N	156	188	1			192
12	24242	X	15371	-0-	-8871	-0-	15208	3	163	9	N	148	189	1			151

TOTAL GAS PROD: 221,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		104529	-0-	104529	104529	156	1	103784	2	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
04	0		398345	-0-	398345	502874	565	1	394319	2	Y	3146	3039	1			107
							3461	9									
05	0		336962	-0-	336962	839836	640	1	333735	2	Y	2352	2173	1			286
							2587	9									
06	0		264028	-0-	264028	1103864	617	1	261154	2	Y	2052	1836	1			502
							2257	9									
07	0	W	161937	-0-	161937	1265801	542	1	160306	2	Y	990	1285	1			207
							1089	9									
08	0	W	198224	-0-	198224	1464025	609	1	196313	2	Y	1184	1155	1			236
							1302	9									
09	0	W	173446	-0-	173446	1637471	517	1	171440	2	Y	1354	1277	1			313
							1489	9									
10	0	W	154891	-0-	154891	1792362	354	1	153484	2	Y	957	1003	1			267
							1053	9									
11	0	W	135656	-0-	135656	1928018	326	1	134473	2	Y	779	945	1			101
							857	9									
12	0	W	125706	-0-	125706	2053724	322	1	124603	2	Y	710	721	1			90
							781	9									

TOTAL GAS PROD: 2,053,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,059

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

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		15666	-0-	15666	15666	15572	2	94	9	Y	85					85
06	0		147438	-0-	147438	163104	355	1	144909	2	Y	1976	1876	1			185
							2174	9									
07	0	W	88469	-0-	88469	251573	311	1	86128	2	Y	1845	1829	1			201
							2030	9									
08	0	W	86546	-0-	86546	338119	364	1	85136	2	Y	951	1003	1			149
							1046	9									
09	0	W	76691	-0-	76691	414810	372	1	75418	2	Y	819	830	1			138
							901	9									
10	0	W	55891	-0-	55891	470701	344	1	54654	2	Y	812	811	1			139
							893	9									
11	0	W	57074	-0-	57074	527775	375	1	55744	2	Y	868	836	1			171
							955	9									
12	0	W	52811	-0-	52811	580586	376	1	51175	2	Y	1145	1113	1			203
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 580,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

09	SHUT IN		106	-0-	106	106	98	3	8	9	N	7	6	1			1
10	SHUT IN		161384	-0-	161384	161490	367	1	158819	3	N	1998	1578	1			421
							2198	9									
11	SHUT IN		156759	-0-	156759	318249	372	1	153455	3	N	2665	2788	1			298
							2932	9									
12	SHUT IN		156695	-0-	156695	474944	396	1	153473	3	N	2569	2547	1			320
							2826	9									

TOTAL GAS PROD: 474,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

01	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					172
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	1337	2			N	-0-					172
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-	88	1			84
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					84
05	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					84
06	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					84
07	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1053	2			N	-0-					84
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					84
09	1440	N	968	-0-	-472	-0-	968	2			N	-0-					84
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					84
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					84
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8					180
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	151	1			33
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1246	2	8	9	N	7					40
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1296	2	2	9	N	2					42
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	16					58
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1489	2	74	9	N	67					125
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1400	2	41	9	N	37					162
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1296	2	103	9	N	94	193	1			63
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1191	2	29	9	N	26					89
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1372	2	73	9	N	66					155
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1293	2	30	9	N	27					182
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1181	2	88	9	N	80	172	1			90

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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 #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3344	2	45	9	N	41					104
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3085	2	22	9	N	20					124
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3094	2	53	9	N	48	2	1			170
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	2	36	9	N	33	4	8			199
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	2	29	9	N	26	134	1	4	8	87
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	N	21	1	8			107
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	9	N	38	6	8			139
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3434	2	19	9	N	17	1	8			155
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2802	2	37	9	N	34	2	8			187
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3338	2	30	9	N	27	141	1	11	8	62
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3160	2	21	9	N	19	3	8			78
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 35,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 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	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-

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. (I) GAS LIFT(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-	2448	2	24	9	N	22					219
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					219
03	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	1			222
04	2400	N	1025	-0-	-1375	-0-	1014	2	11	9	N	10					232
05	2573	N	1510	-0-	-1063	-0-	1496	2	14	9	N	13	3	8			242
06	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	2			N	-0-	189	1			53
07	1054	N	670	-0-	-384	-0-	668	2	2	9	N	2					55
08	1519	N	602	-0-	-917	-0-	602	2			N	-0-					55
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					58
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	619	2	4	9	N	4					62
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					67
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 12,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					89
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2			N	-0-					89
03	1457	N	902	-0-	-555	-0-	902	2			N	-0-					89
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	N	11	2	1	4	8	94
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					94
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	1	8			95
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			95
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					95
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1299	2	7	9	N	6					101
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	3	8			101
11	1380	N	708	-0-	-672	-0-	708	2			N	-0-					101
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	27					62
							30	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	N	10	4	1			68
							11	9									
04	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	75	1	1402	2	N	19					87
							21	9									
05	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	78	1	1189	2	N	13	1	8			99
							14	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	N	10					109
							11	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	49	6	8			152
							54	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	2253	2	N	18					170
							20	9									
09	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	90	1	1494	2	N	19					189
							21	9									
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	2144	2	N	9	4	8			194
							10	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	90	1	2008	2	N	3	194	1			3
							3	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	5488	X	5488	-0-	-0-		-0-	5471	2	17	9	N	15							148
02	4318	X	4318	-0-	-0-		-0-	4293	2	25	9	N	23							171
03	4715	X	4715	-0-	-0-		-0-	4678	2	37	9	N	34	2	1					203
04	4533	X	4533	-0-	-0-		-0-	4503	2	30	9	N	27	4	8					226
05	4756	X	4756	-0-	-0-		-0-	4747	2	9	9	N	8	189	1	3	8			42
06	4844	X	4844	-0-	-0-		-0-	4825	2	19	9	N	17							59
07	4185	X	4089	-0-	-96		-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8					59
08	3875	X	3759	-0-	-116		-0-	3734	2	25	9	N	23	1	8					81
09	3750	X	3136	-0-	-614		-0-	3114	2	22	9	N	20							101
10	3875	X	3337	-0-	-538		-0-	3307	2	30	9	N	27	2	8					126
11	3750	X	3411	-0-	-339		-0-	3391	2	20	9	N	18	3	8					141
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875		-0-					N	NO RPT							141

TOTAL GAS PROD: 46,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

01	3064	N	3064	-0-	-0-		-0-	2965	2	99	9	N	90							357
02	2800	N	2955	-0-	155		155	2927	2	28	9	N	25	192	1					190
03	2498	N	2343	-0-	-155		-0-	2323	2	20	9	N	18	1	1					207
04	2700	N	517	-0-	-2183		-0-	509	2	8	9	N	7	186	1	6	8			22
05	2790	X	2174	-0-	-616		-0-	2121	2	53	9	N	48	3	8					67
06	2700	X	2496	-0-	-204		-0-	2452	2	44	9	N	40	3	8					104
07	2790	X	2456	-0-	-334		-0-	2401	2	55	9	N	50	2	8					152
08	2356	X	2041	-0-	-315		-0-	2031	2	10	9	N	9	2	8					159
09	2490	X	2071	-0-	-419		-0-	2021	2	50	9	N	45							204
10	2573	X	1924	-0-	-649		-0-	1888	2	36	9	N	33	195	1	4	8			38
11	1980	N	1871	-0-	-109		-0-	1846	2	25	9	N	23	3	8					58
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139		-0-					N	NO RPT							58

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2279	-0-	-201	-0-	2273	2	6	9	N	5	164	1			30
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					30
03	2418	N	1444	-0-	-974	-0-	1444	2			N	-0-					30
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2111	2	10	9	N	9	2	8			37
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2358	2	7	9	N	6	1	8			42
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					45
07	2201	N	1386	-0-	-815	-0-	1382	2	4	9	N	4	4	8			45
08	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			N	-0-					45
09	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	2			N	-0-					45
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2370	2	10	9	N	9	2	8			52
11	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	1746	2	2	9	N	2	1	8			53
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	N	10					58
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					65
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	N	6	3	1			68
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2598	2	63	9	N	57	7	8			118
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	N	6	4	8			120
06	3000	N	3668	-0-	668	668	3649	2	19	9	N	17	1	8			136
07	3100	N	3402	-0-	302	970	3373	2	29	9	N	26	14	8			148
08	3100	N	3153	-0-	53	1023	3149	2	4	9	N	4	2	8			150
09	4009	X	2986	-0-	-1023	-0-	2972	2	14	9	N	13	2	8			161
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2994	2	18	9	N	16	7	8			170
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2840	2	18	9	N	16	3	8			183
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2390	2	43	9	N	39					87
02	1960 N	1773	-0-	-187	-0-	1762	2	11	9	N	10					97
03	2294 N	1989	-0-	-305	-0-	1963	2	26	9	N	24	2	1			119
04	2220 N	2011	-0-	-209	-0-	2002	2	9	9	N	8	8	8			119
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2360	2	13	9	N	12	4	8			127
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	2	7	9	N	6	1	8			132
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2711	2	18	9	N	16	8	8			140
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2388	2	11	9	N	10	1	8			149
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	2	18	9	N	16	1	8			164
10	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2221	2	21	9	N	19	6	8			177
11	2220 N	2083	-0-	-137	-0-	2072	2	11	9	N	10	3	8			184
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

01	2077 N	383	-0-	-1694	-0-	366	2	17	9	N	15					147
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					152
03	2139 N	571	-0-	-1568	-0-	510	2	61	9	N	55	2	1			205
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	9	8			215
05	2108 N	451	-0-	-1657	-0-	426	2	25	9	N	23	191	1	2	8	45
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	1	8			55
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9	7	8			57
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2117	2	24	9	N	22	1	8			78
09	2040 N	440	-0-	-1600	-0-	422	2	18	9	N	16					94
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2059	2	25	9	N	23	10	8			107
11	2070 N	466	-0-	-1604	-0-	430	2	36	9	N	33	3	8			137
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4391	-0-		-321	-0-	4391	2			N	-0-					109
02	4032	X	3932	-0-		-100	-0-	3931	2	1	9	N	1					110
03	4464	X	4450	-0-		-14	-0-	4442	2	8	9	N	7	2	1			115
04	4320	X	4307	-0-		-13	-0-	4282	2	25	9	N	23	4	8			134
05	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	4900	2	13	9	N	12	4	8			142
06	5573	X	5573	-0-		-0-	-0-	5555	2	18	9	N	16	1	8			157
07	5650	X	5650	-0-		-0-	-0-	5631	2	19	9	N	17	7	8			167
08	5167	X	5167	-0-		-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5	2	8			170
09	4728	X	4728	-0-		-0-	-0-	4727	2	1	9	N	1	1	8			170
10	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	4691	2	9	9	N	8	6	8			172
11	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-	4334	2	62	9	N	56	169	1	4	8	55
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 52,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	1493	2			N	-0-					137
02	1400	N	1128	-0-		-272	-0-	1119	2	9	9	N	8					145
03	1829	N	1316	-0-		-513	-0-	1305	2	11	9	N	10					155
04	1440	N	1423	-0-		-17	-0-	1405	2	18	9	N	16	2	8			169
05	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					170
06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	1285	-0-		-172	-0-	1274	2	11	9	N	10	5	8			180
08	1488	N	1200	-0-		-288	-0-	1200	2			N	-0-					180
09	1620	N	1517	-0-		-103	-0-	1455	2	62	9	N	56	188	1	1	8	47
10	1271	N	1270	-0-		-1	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			47
11	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	1711	2	17	9	N	15	2	8			60
12	1581	N	NO RPT	-0-		-1581	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-		-0-	-0-	6312	2	13	9	N	12					99
02	5768	X	4594	-0-		-1174	-0-	4588	2	6	9	N	5					104
03	6386	X	5288	-0-		-1098	-0-	5273	2	15	9	N	14	1	1			117
04	6180	X	4984	-0-		-1196	-0-	4970	2	14	9	N	13	4	8			126
05	6324	X	5089	-0-		-1235	-0-	5080	2	9	9	N	8	3	8			131
06	6120	X	4674	-0-		-1446	-0-	4638	2	36	9	N	33	1	8			163
07	5301	X	4885	-0-		-416	-0-	4859	2	26	9	N	24	8	8			179
08	5301	X	4751	-0-		-550	-0-	4717	2	34	9	N	31	1	8			209
09	4980	X	4823	-0-		-157	-0-	4795	2	28	9	N	25	194	1	1	8	39
10	5084	X	4669	-0-		-415	-0-	4644	2	25	9	N	23	11	8			51
11	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	4961	2	19	9	N	17	2	8			66
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 55,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 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	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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

01	2108	N	1454	-0-	-654	-0-	1446	2	8	9	N	7	161	1			43
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	N	4					47
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8	2	1			53
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	N	14	7	8			60
05	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1386	2	11	9	N	10	2	8			68
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	N	7	2	8			73
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11	11	8			73
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			73
09	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	1732	2	8	9	N	7	2	8			78
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	2	21	9	N	19	17	8			80
11	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	1511	2	2	9	N	2	2	8			80
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 22,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 10082

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					165
02	6272	X	4567	-0-	-1705	-0-	4567	2			N	-0-					165
03	7068	X	3065	-0-	-4003	-0-	3065	2			N	-0-					165
04	6840	X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	2			N	-0-					165
05	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	5794	2			N	-0-					165
06	6840	X	6006	-0-	-834	-0-	6006	2			N	-0-					165
07	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	5503	2			N	-0-					165
08	5797	X	5227	-0-	-570	-0-	5227	2			N	-0-					165
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-					165
10	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	5153	2			N	-0-					165
11	6000	X	5799	-0-	-201	-0-	5799	2			N	-0-					165
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 59,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3108	-0-	-581	-0-	3102	2	6	9	N	5					35
02	3332	X	3190	-0-	-142	-0-	3098	2	92	9	N	84					119
03	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2976	2	22	9	N	20	4	1			135
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3381	2	21	9	N	19	5	8			149
05	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3420	2	15	9	N	14	3	8			160
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	3070	2	31	9	N	28	1	8			187
07	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	3191	2	23	9	N	21	6	8			202
08	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3222	2	12	9	N	11	1	8			212
09	3390	X	2863	-0-	-527	-0-	2843	2	20	9	N	18	156	1	1	8	73
10	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3089	2	36	9	N	33	9	8			97
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3083	2	52	9	N	47	7	8			137
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 34,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5056	2	7	9	N	6	1	1			111
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	2	1	9	N	1	1	1			111
03	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3647	2	10	9	N	9	4	1			116
04	4110	X	3359	-0-	-751	-0-	3336	2	23	9	N	21	8	8			129
05	4247	X	3311	-0-	-936	-0-	3274	2	37	9	N	34	7	8			156
06	4110	X	2954	-0-	-1156	-0-	2950	2	4	9	N	4	3	8			157
07	4247	X	2805	-0-	-1442	-0-	2793	2	12	9	N	11	9	8			159
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2959	2	11	9	N	10	3	8			166
09	3090	X	3066	-0-	-24	-0-	3054	2	12	9	N	11	6	8			171
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	N	15	7	8			179
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3647	2	6	9	N	5	5	8			179
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 38,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5322	-0-	-1126	-0-	5300	2	22	9	N	20	196	1			110
02	4984	X	4899	-0-	-85	-0-	4889	2	10	9	N	9					119
03	5518	X	5486	-0-	-32	-0-	5460	2	26	9	N	24	4	1			139
04	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5249	2	17	9	N	15	7	8			147
05	5518	X	4884	-0-	-634	-0-	4856	2	28	9	N	25	3	8			169
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4352	2	7	9	N	6	3	8			172
07	5487	X	4392	-0-	-1095	-0-	4370	2	22	9	N	20	8	8			184
08	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4583	2	19	9	N	17	2	8			199
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	4385	2			N	-0-					199
10	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	4556	2	19	9	N	17	4	8			212
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4068	2	34	9	N	31	192	1	9	8	42
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	4464	X	3420	-0-	-1044	-0-	3420	2			N	-0-					197
02	3248	X	3127	-0-	-121	-0-	3127	2			N	-0-					197
03	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3408	2	1	9	N	1	1	1			197
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8			197
05	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			197
06	3360	X	2812	-0-	-548	-0-	2810	2	2	9	N	2	1	8			198
07	3472	X	2753	-0-	-719	-0-	2747	2	6	9	N	5	5	8			198
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			198
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	2			N	-0-					198
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2372	2	4	9	N	4	4	8			198
11	2820	X	2358	-0-	-462	-0-	2352	2	6	9	N	5					203
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	4752	2			N	-0-					164
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					164
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	1			164
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4199	2	11	9	N	10	7	8			167
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8			167
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			N	-0-					167
07	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	3440	2	6	9	N	5	5	8			167
08	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3621	2	1	9	N	1	1	8			167
09	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3712	2	1	9	N	1	1	8			167
10	4247	X	3293	-0-	-954	-0-	3291	2	2	9	N	2	2	8			167
11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3578	2	3	9	N	3	3	8			167
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2716	2	28	9	N	25					130
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	2553	2	10	9	N	9					139
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2828	2	35	9	N	32	4	1			167
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2676	2	14	9	N	13	6	8			174
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2385	2	14	9	N	13	2	8			185
06	2760	X	2203	-0-	-557	-0-	2184	2	19	9	N	17	3	8			199
07	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	2190	2	39	9	N	35	7	8			227
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4	167	1	2	8	62
09	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2107	2	25	9	N	23					85
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2150	2	4	9	N	4	4	8			85
11	2250	N	1765	-0-	-485	-0-	1762	2	3	9	N	3	3	8			85
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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. (I) GAS LIFT(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	4912	-0-	-451	-0-	4889	2	23	9	N	21	1	1			105
02	4508	X	4421	-0-	-87	-0-	4420	2	1	9	N	1	1	1			105
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	4841	2	37	9	N	34	2	1			137
04	4830	X	4685	-0-	-145	-0-	4656	2	29	9	N	26	3	8			160
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4751	2	11	9	N	10	1	8			169
06	4740	X	4559	-0-	-181	-0-	4534	2	25	9	N	23	2	8			190
07	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4679	2	15	9	N	14	5	8			199
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4613	2	10	9	N	9	160	1	1	8	47
09	4440	X	4416	-0-	-24	-0-	4395	2	21	9	N	19	1	8			65
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4564	2	26	9	N	24	4	8			85
11	4440	X	4353	-0-	-87	-0-	4331	2	22	9	N	20	5	8			100
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 50,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 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	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2915	2			N	-0-					159
02	2856	X	2535	-0-	-321	-0-	2534	2	1	9	N	1					160
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			N	-0-					160
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2733	2	6	9	N	5	5	8			160
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2767	2	8	9	N	7	3	8			164
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2490	2			N	-0-					164
07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2760	2	9	9	N	8	8	8			164
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					164
09	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	2363	2			N	-0-					164
10	2759	N	2553	-0-	-206	-0-	2547	2	6	9	N	5	4	8			165
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3	3	8			165
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 29,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	6355	X	5554	-0-	-801	-0-	5525	2	29	9	Y	26	71	1			89
02	5376	X	4952	-0-	-424	-0-	4941	2	11	9	Y	10	1	1			98
03	5890	X	5224	-0-	-666	-0-	5184	2	40	9	Y	36	2	1			132
04	5700	X	4675	-0-	-1025	-0-	4635	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	92
05	5766	X	3654	-0-	-2112	-0-	3650	2	4	9	Y	4					96
06	5370	X	3702	-0-	-1668	-0-	3688	2	14	9	Y	13	72	1			37
07	5487	X	4203	-0-	-1284	-0-	4195	2	8	9	Y	7	3	8			41
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4203	2	15	9	Y	14	1	8			54
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4209	2	21	9	Y	19	2	8			71
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4199	2	25	9	Y	23	71	1	4	8	19
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	2	33	9	Y	30	2	8			47
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 48,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	5673	X	4798	-0-	-875	-0-	4711	2	87	9	Y	79					194
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4316	2	20	9	Y	18	168	1			44
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4810	2	45	9	Y	41	3	1			82
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4708	2	193	9	Y	175	81	1	7	8	169
05	4526	X	4412	-0-	-114	-0-	4342	2	70	9	Y	64	173	1	3	8	57
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	3943	2	32	9	Y	29	3	8			83
07	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3903	2	72	9	Y	65	73	1	6	8	69
08	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	4073	2	76	9	Y	69	80	1	2	8	56
09	4110	X	3890	-0-	-220	-0-	3836	2	54	9	Y	49	1	8			104
10	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4007	2	26	9	Y	24	74	1	7	8	47
11	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3486	2	61	9	Y	55	9	8			93
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 46,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3616	2	125	9	N	114	191	1			105
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3299	2	72	9	N	65					170
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4078	2	128	9	N	116	9	1			277
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8	8	8			277
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			277
06	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	1995	2	6	9	N	5	187	1	1	8	94
07	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2025	2	3	9	N	3	3	8			94
08	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2299	2	13	9	N	12	2	8			104
09	2940	X	2423	-0-	-517	-0-	2421	2	2	9	N	2	1	8			105
10	2976	X	1747	-0-	-1229	-0-	1738	2	9	9	N	8	3	8			110
11	2250	X	1760	-0-	-490	-0-	1720	2	40	9	N	36	2	8			144
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	3119	2	6	9	N	5					132
02	3696	X	3185	-0-	-511	-0-	3185	2			N	-0-					132
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8	8	1			132
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4250	2	17	9	N	15	8	8			139
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4957	2	13	9	N	12	7	8			144
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	N	15	3	8			156
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4288	2	19	9	N	17	12	8			161
08	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	4102	2	2	9	N	2	2	8			161
09	4800	X	3674	-0-	-1126	-0-	3652	2	22	9	N	20	31	1	4	8	146
10	4960	X	3743	-0-	-1217	-0-	3700	2	43	9	N	39	13	8			172
11	4260	X	3432	-0-	-828	-0-	3429	2	3	9	N	3	3	8			172
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3436	2	6	9	N	5					140
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	2	4	9	N	4					144
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	2	36	9	N	33	2	1			175
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3253	2	19	9	N	17	3	8			189
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3160	2	24	9	N	22	1	8			210
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	N	3	1	8			212
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24	186	1	7	8	43
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	N	11	2	8			52
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2908	2	4	9	N	4	4	8			52
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2579	2	3	9	N	3	3	8			52
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 33,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. (I) GAS LIFT(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	3748	-0-	-685	-0-	3739	2	9	9	Y	8	63	1			32
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2712	2	6	9	Y	5					37
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5840	2	83	9	Y	75	91	1			21
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5407	2	21	9	Y	19	14	8			26
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5103	2	9	9	Y	8	6	8			28
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4920	2	32	9	Y	29	5	8			52
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4960	2	25	9	Y	23	18	8			57
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4840	2	8	9	Y	7	2	8			62
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4559	2	4	9	Y	4	2	8			64
10	4805	X	4562	-0-	-243	-0-	4520	2	42	9	Y	38	79	1	9	8	14
11	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	4097	2	10	9	Y	9	5	8			18
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 50,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4269	2	59	9	Y	54					158
02	3724	X	3491	-0-	-233	-0-	3477	2	14	9	Y	13	119	1			52
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4552	2	37	9	Y	34	2	1			84
04	3990	X	3976	-0-	-14	-0-	3955	2	21	9	Y	19	3	8			100
05	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3707	2	20	9	Y	18	3	8			115
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4187	2	22	9	Y	20	56	1	4	8	75
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4050	2	45	9	Y	41	14	8			102
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3882	2	35	9	Y	32	59	1	3	8	72
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3511	2	19	9	Y	17	60	1	1	8	28
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3694	2	35	9	Y	32	11	8			49
11	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3216	2	37	9	Y	34	3	8			80
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 42,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 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	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-

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	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5363	2	75	9	Y	68	1	1			185
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5111	2	23	9	Y	21	140	1			66
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5641	2	46	9	Y	42	4	1			104
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4736	2	30	9	Y	27	7	8			124
05	5332	X	4343	-0-	-989	-0-	4322	2	21	9	Y	19	1	8			142
06	5160	X	4033	-0-	-1127	-0-	4012	2	21	9	Y	19	69	1	4	8	88
07	5332	X	4143	-0-	-1189	-0-	4102	2	41	9	Y	37	10	8			115
08	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4144	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	79
09	4110	X	3639	-0-	-471	-0-	3620	2	19	9	Y	17	66	1	1	8	29
10	4247	X	3547	-0-	-700	-0-	3518	2	29	9	Y	26	5	8			50
11	4050	X	3080	-0-	-970	-0-	3043	2	37	9	Y	34	5	8			79
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 47,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4277	2	58	9	Y	53					167
02	5292	X	4428	-0-	-864	-0-	4408	2	20	9	Y	18	127	1			58
03	5518	X	4887	-0-	-631	-0-	4845	2	42	9	Y	38	4	1			92
04	5100	X	4783	-0-	-317	-0-	4752	2	31	9	Y	28	8	8			112
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4368	2	21	9	Y	19	2	8			129
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	3928	2	20	9	Y	18	63	1	3	8	81
07	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3653	2	34	9	Y	31	7	8			105
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4144	2	35	9	Y	32	61	1	1	8	75
09	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3871	2	22	9	Y	20	63	1	2	8	30
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4206	2	39	9	Y	35	10	8			55
11	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	3235	2	35	9	Y	32	2	8			85
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 46,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-1118	-0-	3187	2	4	9	Y	4	57	1			25
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4053	2	6	9	Y	5					30
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5407	2	35	9	Y	32	54	1			8
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4445	2	17	9	Y	15	11	8			12
05	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4450	2	11	9	Y	10	8	8			14
06	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4172	2	28	9	Y	25	4	8			35
07	5456	X	3965	-0-	-1491	-0-	3945	2	20	9	Y	18	14	8			39
08	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3806	2	7	9	Y	6	2	8			43
09	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3603	2	3	9	Y	3	2	8			44
10	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3734	2	41	9	Y	37	57	1	12	8	12
11	4050	X	3485	-0-	-565	-0-	3476	2	9	9	Y	8	5	8			15
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 44,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 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	4433	X	3461	-0-	-972	-0-	3398	2	63	9	Y	57					126
02	3416	X	3273	-0-	-143	-0-	3258	2	15	9	Y	14	109	1			31
03	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3563	2	31	9	Y	28	1	1			58
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3416	2	142	9	Y	129	57	1	7	8	123
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3127	2	53	9	Y	48	125	1	5	8	41
06	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2902	2	24	9	Y	22	3	8			60
07	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	3097	2	64	9	Y	58	53	1	11	8	54
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3312	2	62	9	Y	56	63	1	1	8	46
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3130	2	45	9	Y	41	2	8			85
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3208	2	23	9	Y	21	60	1	8	8	38
11	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2825	2	52	9	Y	47	10	8			75
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 35,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	7285	X	5336	-0-	-1949	-0-	5324	2	12	9	Y	11	71	1			38
02	4928	X	4633	-0-	-295	-0-	4629	2	4	9	Y	4					42
03	5456	X	4856	-0-	-600	-0-	4838	2	18	9	Y	16	54	1			4
04	5280	X	3494	-0-	-1786	-0-	3485	2	9	9	Y	8	5	8			7
05	5456	X	4727	-0-	-729	-0-	4717	2	10	9	Y	9	8	8			8
06	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	4684	2	30	9	Y	27	4	8			31
07	5115	X	4488	-0-	-627	-0-	4465	2	23	9	Y	21	16	8			36
08	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	4288	2	6	9	Y	5	1	8			40
09	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4048	2	4	9	Y	4	2	8			42
10	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4069	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	13
11	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	3804	2	10	9	Y	9	5	8			17
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 48,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	7130	X	5885	-0-	-1245	-0-	5856	2	29	9	Y	26	87	1			107
02	5824	X	5139	-0-	-685	-0-	5128	2	11	9	Y	10	1	1			116
03	6448	X	5539	-0-	-909	-0-	5498	2	41	9	Y	37	1	1			152
04	6240	X	5276	-0-	-964	-0-	5230	2	46	9	Y	42	83	1	5	8	106
05	6107	X	5321	-0-	-786	-0-	5314	2	7	9	Y	6	1	8			111
06	5700	X	5104	-0-	-596	-0-	5083	2	21	9	Y	19	83	1	1	8	46
07	5704	X	5155	-0-	-549	-0-	5144	2	11	9	Y	10	5	8			51
08	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	5100	2	18	9	Y	16	1	8			66
09	4980	X	4811	-0-	-169	-0-	4789	2	22	9	Y	20	1	8			85
10	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4857	2	30	9	Y	27	86	1	3	8	23
11	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4738	2	39	9	Y	35	3	8			55
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 57,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	4495	X	3339	-0-	-1156	-0-	3280	2	59	9	N	54	185	1			155
02	3864	X	2406	-0-	-1458	-0-	2307	2	99	9	N	90					245
03	4185	X	2477	-0-	-1708	-0-	2387	2	90	9	N	82					327
04	4050	X	3470	-0-	-580	-0-	3462	2	8	9	N	7	189	1	7	8	138
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10	10	8			138
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4531	2	57	9	N	52	5	8			185
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4219	2	81	9	N	74	189	1	14	8	56
08	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	3470	2	112	9	N	102	3	8			155
09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3395	2	35	9	N	32	2	8			185
10	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	3112	2	65	9	N	59	192	1	6	8	46
11	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3375	2	92	9	N	84	7	8			123
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 39,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	3361	2	21	9	Y	19	41	1			34
02	4200	X	2297	-0-	-1903	-0-	2290	2	7	9	Y	6	36	1			4
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5085	2	119	9	Y	108	101	1			11
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4394	2	51	9	Y	46	6	8			51
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4428	2	23	9	Y	21	9	8			63
06	5040	X	3836	-0-	-1204	-0-	3724	2	112	9	Y	102	150	1	1	8	14
07	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	3782	2	74	9	Y	67	8	8			73
08	4867	X	3994	-0-	-873	-0-	3990	2	4	9	Y	4	49	1	3	8	25
09	4440	X	3199	-0-	-1241	-0-	3151	2	48	9	Y	44					69
10	4464	X	3537	-0-	-927	-0-	3515	2	22	9	Y	20	52	1	6	8	31
11	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	3704	2	91	9	Y	83	50	1	4	8	60
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 41,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3951	-0-	-172	-0-	3916	2	35	9	N	32					77
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	N	3					80
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4439	2	58	9	N	53	4	1			129
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	N	17	9	8			137
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4176	2	35	9	N	32	5	8			164
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	2	39	9	N	35	2	8			197
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3901	2	15	9	N	14	9	8			202
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3966	2	13	9	N	12	2	8			212
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	N	3	161	1	1	8	53
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	2	41	9	N	37	18	8			72
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3471	2	6	9	N	5	5	8			72
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 42,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 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	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	4371	2	45	9	N	41					225
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3359	2	30	9	N	27					252
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	3	1			281
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3945	2	28	9	N	25	7	8			299
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	N	22	190	1	4	8	127
06	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3422	2	8	9	N	7	2	8			132
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4116	2	22	9	N	20	8	8			144
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3544	2	20	9	N	18	2	8			160
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3766	2	15	9	N	14					174
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3418	2	15	9	N	14	6	8			182
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3655	2	36	9	N	33	6	8			209
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 42,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 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	5363	X	3636	-0-	-1727	-0-	3613	2	23	9	Y	21	96	1			75
02	3584	X	3370	-0-	-214	-0-	3295	2	75	9	Y	68					143
03	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3375	2	11	9	Y	10					153
04	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	2891	2	30	9	Y	27	97	1	6	8	77
05	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2949	2	61	9	Y	55	91	1	2	8	39
06	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2722	2	21	9	Y	19	2	8			56
07	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	2789	2	24	9	Y	22	10	8			68
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2653	2	33	9	Y	30	81	1	1	8	16
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	Y	3					19
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	Y	3	3	8			19
11	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	2356	2	54	9	Y	49	2	8			66
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 32,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

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	5053	X	4668	-0-	-385	-0-	4612	2	56	9	N	51					150
02	4228	X	3508	-0-	-720	-0-	3508	2			N	-0-					150
03	4619	X	3776	-0-	-843	-0-	3761	2	15	9	N	14	5	1			159
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4553	2	20	9	N	18	8	8			169
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4372	2	13	9	N	12	4	8			177
06	4530	X	3785	-0-	-745	-0-	3774	2	11	9	N	10	2	8			185
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4388	2	22	9	N	20	15	8			190
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3916	2	23	9	N	21	2	8			209
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4152	2	8	9	N	7	163	1			53
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3633	2	8	9	N	7	7	8			53
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3914	2	13	9	N	12	5	8			60
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 44,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	2626	2	13	9	Y	12	39	1			48
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5					53
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	Y	19	3	1			69
04	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	2079	2	20	9	Y	18	38	1	3	8	46
05	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1844	2	2	9	Y	2	1	8			47
06	2400	N	1821	-0-	-579	-0-	1812	2	9	9	Y	8	36	1	1	8	18
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	1750	2	8	9	Y	7	5	8			20
08	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	1423	2	6	9	Y	5	1	8			24
09	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1209	2	6	9	Y	5					29
10	1767	N	682	-0-	-1085	-0-	679	2	3	9	Y	3	29	1			3
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	2	21	9	Y	19	8	8			14
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

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	7316	X	6517	-0-	-799	-0-	6475	2	42	9	Y	38	71	1			64
02	6608	X	4902	-0-	-1706	-0-	4882	2	20	9	Y	18	70	1			12
03	7316	X	7116	-0-	-200	-0-	6953	2	163	9	Y	148	145	1			15
04	7080	X	5859	-0-	-1221	-0-	5800	2	59	9	Y	54	1	1			68
05	6696	X	5572	-0-	-1124	-0-	5552	2	20	9	Y	18	4	8			82
06	6870	X	5202	-0-	-1668	-0-	5048	2	154	9	Y	140	201	1	2	8	19
07	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4907	2	92	9	Y	84	7	8			96
08	6076	X	4729	-0-	-1347	-0-	4728	2	1	9	Y	1	64	1	1	8	32
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4151	2	66	9	Y	60	2	8			90
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4700	2	29	9	Y	26	68	1	6	8	42
11	5190	X	4623	-0-	-567	-0-	4513	2	110	9	Y	100	65	1	4	8	73
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 58,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6346	-0-	-3016	-0-	6305	2	41	9	Y	37	72	1			64
02	7672	X	5696	-0-	-1976	-0-	5672	2	24	9	Y	22	71	1			15
03	7502	X	6267	-0-	-1235	-0-	6125	2	142	9	Y	129	131	1			13
04	6840	X	5704	-0-	-1136	-0-	5643	2	61	9	Y	55	3	8			65
05	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5608	2	21	9	Y	19	5	8			79
06	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5357	2	164	9	Y	149	205	1	3	8	20
07	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5438	2	102	9	Y	93	8	8			105
08	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	5491	2	3	9	Y	3	71	1	2	8	35
09	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	5042	2	78	9	Y	71					106
10	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4811	2	28	9	Y	25	80	1	5	8	46
11	5520	X	5033	-0-	-487	-0-	4910	2	123	9	Y	112	70	1	9	8	79
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 61,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-2317	-0-	3581	2	23	9	Y	21	93	1			73
02	5096	X	3410	-0-	-1686	-0-	3333	2	77	9	Y	70	1	1			142
03	5053	X	3486	-0-	-1567	-0-	3473	2	13	9	Y	12	2	1			152
04	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3464	2	35	9	Y	32	94	1	9	8	81
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4154	2	88	9	Y	80	100	1	6	8	55
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4041	2	33	9	Y	30	4	8			81
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3872	2	32	9	Y	29	13	8			97
08	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3499	2	42	9	Y	38	113	1	1	8	21
09	3540	X	2927	-0-	-613	-0-	2924	2	3	9	Y	3					24
10	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2616	2	2	9	Y	2	2	8			24
11	3540	X	2209	-0-	-1331	-0-	2161	2	48	9	Y	44	1	8			67
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 37,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LEFOY WELL #: 3 RRCID -> 157351 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 9935

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 3 RRCID -> 160325 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8694 - 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "G" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160423 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8718 - 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCMILLAN, KATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9080 - 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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-LEFOY WELL #: 5 RRCID -> 162736 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8600 - 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-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	14B	DENY	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167192 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9134 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1474	-0-	-326	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1238	-0-	-652	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	997	-0-	-956	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,668 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	201810	X	148297	-0-	-53513	-0-	147634	3	663	9	N	603	603	0			-0-
02	182280	X	127084	-0-	-55196	-0-	126516	3	568	9	N	516	516	0			-0-
03	201810	X	117257	-0-	-84553	-0-	116734	3	523	9	N	475	475	0			-0-
04	195300	X	118039	-0-	-77261	-0-	117577	3	462	9	N	420	420	1			-0-
05	201810	X	129440	-0-	-72370	-0-	128961	3	479	9	N	435	435	0			-0-
06	195300	X	112056	-0-	-83244	-0-	111627	3	429	9	N	390	390	1			-0-
07	201810	X	105323	-0-	-96487	-0-	104920	3	403	9	N	366	366	1			-0-
08	110298	X	100169	-0-	-10129	-0-	99927	3	242	9	N	220	220	1			-0-
09	106740	X	90943	-0-	-15797	-0-	90749	3	194	9	N	176	176	1			-0-
10	110298	X	91196	-0-	-19102	-0-	90963	3	233	9	N	212	212	1			-0-
11	106740	X	87887	-0-	-18853	-0-	87599	3	288	9	N	262	262	1			-0-
12	105338	X	86961	-0-	-18377	-0-	86678	3	283	9	N	257	257	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*01	0	W	63401	-0-	63401	449804	62172	3	1229	9	N	1117	1207	0			75
*02	0	W	52858	-0-	52858	502662	51889	3	969	9	N	881	900	0			56
03	0	W	53842	-0-	53842	556504	53273	3	569	9	N	517	517	0			-0-
04	0	W	48286	-0-	48286	604790	47783	3	503	9	N	457	457	1			-0-
05	0	W	49292	-0-	49292	654082	48798	3	494	9	N	449	449	0			-0-
06	0	W	43069	-0-	43069	697151	42622	3	447	9	N	406	406	1			-0-
07	0	W	41618	-0-	41618	738769	41090	3	528	9	N	480	480	1			-0-
*08	778771	X	40002	-0-	-738769	-0-	39500	3	502	9	N	456	456	1			-0-
09	48300	X	36780	-0-	-11520	-0-	36321	3	459	9	N	417	417	1			-0-
10	49290	X	29970	-0-	-19320	-0-	29629	3	341	9	N	310	310	1			-0-
11	43080	X	30931	-0-	-12149	-0-	30625	3	306	9	N	278	278	1			-0-
12	41633	X	30976	-0-	-10657	-0-	30671	3	305	9	N	277	277	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		151550	-0-	151550	151550	151257	3	293	9	N	266	266	1			-0-
05	0		134688	-0-	134688	286238	133989	3	699	9	N	635	635	0			-0-
06	0		216766	-0-	216766	503004	215832	3	934	9	N	849	849	1			-0-
07	719381	X	216377	-0-	-503004	-0-	215559	3	818	9	N	744	744	1			-0-
08	239940	X	193702	-0-	-46238	-0-	193060	3	642	9	N	584	584	1			-0-
09	232200	X	168651	-0-	-63549	-0-	168094	3	557	9	N	506	506	1			-0-
10	239940	X	162740	-0-	-77200	-0-	162260	3	480	9	N	436	436	1			-0-
*11	232200	X	158855	-0-	-73345	-0-	158475	3	380	9	N	345	345	1			-0-
12	216380	X	150808	-0-	-65572	-0-	150450	3	358	9	N	325	325	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,690

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

01	T. A.	-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	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B DENY	-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	1			-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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	T. A.		-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	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	186	N	-0-	-0-	-186	-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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					39
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					47
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	2	13	9	N	12	10	8			49
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					49
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					49
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	244	2	7	9	N	6	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

01	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					94
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					94
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			94
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	N	12	2	8			104
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	860	2	222	9	N	202					306
06	660	N	468	-0-	-192	-0-	466	2	2	9	N	2					308
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	N	33	174	1			167
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	680	2	2	9	N	2					169
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					171
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			171
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8			171
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	789	2	23	9	N	21					192

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2			N	-0-					38
02	T. A.		3481	-0-	3481	3481	3481	2			N	-0-					38
03	T. A.		4809	-0-	4809	8290	4809	2			N	-0-					38
04	13030	X	4740	-0-	-8290	-0-	4740	2			N	-0-					38
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4365	2	254	9	N	231					269
06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4584	2	46	9	N	42					311
07	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	4356	2	23	9	N	21	195	1			137
08	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4216	2	24	9	N	22					159
09	4740	X	4495	-0-	-245	-0-	4475	2	20	9	N	18					177
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	4124	2	8	9	N	7	148	1	1	8	35
11	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	4231	2	23	9	N	21	1	8			55
12	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4493	2	66	9	N	60					115

TOTAL GAS PROD: 53,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	141	1	1166	3	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	141	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	137	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	137	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	141	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	141	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	137	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	141	1	1031	3	N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	137	1	1031	3	N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	154	1	774	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	154	1	801	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	149	1	781	3	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	787	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	154	1	808	3	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	149	1	786	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	154	1	797	3	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	149	1	814	3	N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	154	1	828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	4064	2	175	9	Y	159	168	1			7
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4387	2	169	9	Y	154	145	1			16
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3713	2	128	9	Y	116	115	1			17
04	4260	X	3339	-0-	-921	-0-	3215	2	124	9	Y	113	119	1			11
05	4402	X	2273	-0-	-2129	-0-	2160	2	113	9	Y	103	109	1			5
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6445	2	136	9	Y	124	112	1			17
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6517	2	141	9	Y	128	131	1			14
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5854	2	133	9	Y	121	115	1			20
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4778	2	118	9	Y	107	112	1			15
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4832	2	153	9	Y	139	138	1			16
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4482	2	138	9	Y	125	123	1			18
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4200	2	156	9	Y	142	143	1			17

TOTAL GAS PROD: 56,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

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	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5367	2	44	9	N	40	8	8			55
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4477	2	37	9	N	34	70	1	5	8	14
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5060	2	43	9	N	39					53
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4824	2	40	9	N	36	71	1	2	8	16
05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5055	2	33	9	N	30					46
06	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4764	2	36	9	N	33					79
07	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	4838	2	34	9	N	31	73	1	2	8	35
08	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	4625	2	34	9	N	31					66
09	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4487	2	33	9	N	30	69	1	1	8	26
10	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	4581	2	34	9	N	31					57
11	4770	X	4382	-0-	-388	-0-	4347	2	35	9	N	32	68	1			21
12	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	4565	2	40	9	N	36					57

TOTAL GAS PROD: 57,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

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	4123	X	3821	-0-	-302	-0-		3779	2	42	9	N	38	13	8			60
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-		3425	2	39	9	N	35	5	8			90
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-		3981	2	77	9	N	70	13	8			147
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-		3759	2	62	9	N	56	148	1	20	8	35
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-		3697	2	74	9	N	67	2	8			100
06	3900	X	3541	-0-	-359	-0-		3483	2	58	9	N	53	4	8			149
07	4030	X	3906	-0-	-124	-0-		3848	2	58	9	N	53	8	8			194
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-		3769	2	30	9	Y	27	178	1	11	8	32
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-		3710	2	33	9	Y	30	7	8			55
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-		3724	2	84	9	Y	76	8	8			123
11	3660	X	3578	-0-	-82	-0-		3509	2	69	9	Y	63	1	8			185
12	3782	X	3702	-0-	-80	-0-		3618	2	84	9	Y	76	179	1	3	8	79

TOTAL GAS PROD: 45,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

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	5208	X	5060	-0-	-148	-0-		4970	2	90	9	N	82	9	8			136
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-		4542	2	95	9	N	86	185	1	4	8	33
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-		4840	2	77	9	N	70	7	8			96
04	4920	X	4463	-0-	-457	-0-		4386	2	77	9	N	70	41	1	10	8	115
05	5084	X	4189	-0-	-895	-0-		4114	2	75	9	N	68	66	1	4	8	113
06	4920	X	4591	-0-	-329	-0-		4507	2	84	9	N	76	4	8			185
07	5084	X	4925	-0-	-159	-0-		4853	2	72	9	N	65	186	1	6	8	58
08	4929	X	4772	-0-	-157	-0-		4691	2	81	9	Y	74	9	8			123
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-		4600	2	67	9	Y	61	6	8			178
10	4929	X	4900	-0-	-29	-0-		4832	2	68	9	Y	62	179	1	1	8	60
11	4770	X	4553	-0-	-217	-0-		4489	2	64	9	Y	58	1	8			117
12	4929	X	4674	-0-	-255	-0-		4618	2	56	9	Y	51	3	8			165

TOTAL GAS PROD: 56,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

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	4712	X	4276	-0-	-436	-0-		4233	2	43	9	N	39	4	8			61
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-		3639	2	41	9	N	37	79	1	3	8	16
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		3580	2	44	9	N	40					56
04	3960	X	3385	-0-	-575	-0-		3345	2	40	9	N	36	74	1	1	8	17
05	4092	X	3219	-0-	-873	-0-		3188	2	31	9	N	28					45
06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-		3355	2	36	9	N	33					78
07	4061	X	3445	-0-	-616	-0-		3413	2	32	9	N	29	72	1			35
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-		3179	2	33	9	N	30					65
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		3166	2	32	9	N	29	68	1			26
10	3100	X	3022	-0-	-78	-0-		2990	2	32	9	N	29					55
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-		2904	2	34	9	N	31	66	1			20
12	3100	X	2800	-0-	-300	-0-		2766	2	34	9	N	31					51

TOTAL GAS PROD: 40,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
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	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3459	2	174	9	Y	158	167	1			7
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4152	2	169	9	Y	154	145	1			16
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4685	2	127	9	Y	115	114	1			17
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4197	2	123	9	Y	112	118	1			11
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4157	2	113	9	Y	103	109	1			5
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4317	2	136	9	Y	124	112	1			17
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3813	2	140	9	Y	127	130	1			14
08	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3148	2	132	9	Y	120	115	1			19
09	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2757	2	118	9	Y	107	112	1			14
10	3720	X	2978	-0-	-742	-0-	2825	2	153	9	Y	139	138	1			15
11	3600	X	2902	-0-	-698	-0-	2766	2	136	9	Y	124	122	1			17
12	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	2757	2	155	9	Y	141	142	1			16

TOTAL GAS PROD: 44,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2198	-0-	-1057	-0-	2176	2	22	9	N	20	2	8			35
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	N	21	46	1	1	8	9
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2752	2	32	9	N	29					38
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	N	23	49	1			12
05	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	1654	2	15	9	N	14					26
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23					49
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2153	2	19	9	N	17	44	1			22
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	N	24					46
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	N	24	51	1			19
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2683	2	26	9	N	24					43
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23	50	1			16
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2295	2	29	9	N	26					42

TOTAL GAS PROD: 29,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

	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
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	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	2597	2	84	9	N	76	13	8			106
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2415	2	84	9	N	76	8	8			174
03	2728	N	2611	-0-	-117	-0-	2527	2	84	9	N	76	190	1	12	8	48
04	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2450	2	78	9	N	71	15	8			104
05	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2383	2	79	9	N	72	127	1	3	8	46
06	2520	N	2289	-0-	-231	-0-	2227	2	62	9	N	56	5	8			97
07	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2468	2	75	9	N	68	8	8			157
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2410	2	83	9	Y	75	189	1	13	8	30
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2423	2	76	9	Y	69	9	8			90
10	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2442	2	67	9	Y	61	1	8			150
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2309	2	69	9	Y	63	1	8			212
12	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2420	2	70	9	Y	64	4	8			272

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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	7378	X	6179	-0-	-1199	-0-	5435	2	744	9	Y	676	714	1			30
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5420	2	723	9	Y	657	617	1			70
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5279	2	541	9	Y	492	488	1			74
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5376	2	527	9	Y	479	504	1			49
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5408	2	482	9	Y	438	466	1			21
06	5610	X	5341	-0-	-269	-0-	4760	2	581	9	Y	528	477	1			72
07	5797	X	5169	-0-	-628	-0-	4571	2	598	9	Y	544	555	1			61
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5120	2	563	9	Y	512	489	1			84
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5207	2	502	9	Y	456	477	1			63
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	4844	2	652	9	Y	593	588	1			68
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4745	2	583	9	Y	530	523	1			75
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	4911	2	662	9	Y	602	606	1			71

TOTAL GAS PROD: 68,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,507

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			25
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			25
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					25
04	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					25
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					25
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					25
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					25
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	733	2	47	9	N	43					68
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					68
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

01	0	22230	-0-	22230	35684	22008	2	222	9	Y	202	213	1				9
02	50848 X	15164	-0-	-35684	-0-	14948	2	216	9	Y	196	184	1				21
03	22351 X	12592	-0-	-9759	-0-	12430	2	162	9	Y	147	146	1				22
04	21630 X	12224	-0-	-9406	-0-	12067	2	157	9	Y	143	150	1				15
05	22351 X	10679	-0-	-11672	-0-	10535	2	144	9	Y	131	139	1				7
06	21630 X	9627	-0-	-12003	-0-	9454	2	173	9	Y	157	142	1				22
07	16802 X	8593	-0-	-8209	-0-	8415	2	178	9	Y	162	166	1				18
08	10602 X	7981	-0-	-2621	-0-	7813	2	168	9	Y	153	146	1				25
09	10260 X	7908	-0-	-2352	-0-	7758	2	150	9	Y	136	142	1				19
10	10602 X	8025	-0-	-2577	-0-	7830	2	195	9	Y	177	176	1				20
11	9630 X	7158	-0-	-2472	-0-	6984	2	174	9	Y	158	156	1				22
12	8587 X	7221	-0-	-1366	-0-	7023	2	198	9	Y	180	181	1				21

TOTAL GAS PROD: 129,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

01	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233	3			N	-0-						-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-						-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-						-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-						-0-
05	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			N	-0-						-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-						-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-						-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-						-0-
09	1530 N	1080	-0-	-450	-0-	1080	3			N	-0-						-0-
10	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3			N	-0-						-0-
11	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-						-0-
12	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 15,453 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 #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					-0-
09	2853	N	2624	-0-	-229	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1788	-0-	-822	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1781	-0-	-916	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	935	-0-	-745	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 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	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1932	-0-	-83	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,210 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. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1361	-0-	-123	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,538 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 #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	X	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	930	X	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	956	-0-	-364	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	823	-0-	-497	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,173 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 #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 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	2449	N	886	-0-	-1563	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	688	-0-	-1664	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	750	-0-	-1079	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1263	-0-	-1167	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,175 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1840	-0-	-423	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1775	-0-	-415	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,159 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 #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3		N	-0-			-0-
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	992	N	591	-0-	-401	-0-	591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1190	-0-	-98	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1125	-0-	-375	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	555	-0-	-902	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	1700	-0-	-670	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
10	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	927	-0-	-1053	-0-	927	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,149 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

01	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1946	-0-	-348	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,702 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 #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 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	3100	N	3035	-0-	-65	420	3035	3			N	-0-					-0-
02	2601	X	2181	-0-	-420	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-1054	-0-	1944	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	2044	N	1884	-0-	-160	-0-	1876	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	2
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1658	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1761	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2116	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	4
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	13
10	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1909	2	15	9	Y	14	20	1			7
11	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	1978	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	3
12	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	1584	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 23,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(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-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1673	-0-	-343	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2156	-0-	-386	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,573 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 #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	618	-0-	-732	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2894	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	2309	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	2
03	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2566	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	2362	2	6	9	Y	5	7	1			2
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2762	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2529	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2715	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	7
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2946	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	4
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22	9	Y	20	15	1			9
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2787	2	28	9	Y	25	26	1			8

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,309 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1464	-0-	-458	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	987	-0-	-609	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2059	-0-	-581	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1347	-0-	-1381	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1076	-0-	-454	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,907 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1863	-0-	-405	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1786	-0-	-725	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1411	-0-	-329	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1084	-0-	-807	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1365	-0-	-681	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	805	-0-	-605	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,313 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 #: 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	3100	N	3255	-0-	155	1153	3243	2	12	9	Y	11	9	1			5
02	4063	X	2910	-0-	-1153	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	4
03	3813	X	3040	-0-	-773	-0-	3029	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	3690	X	2683	-0-	-1007	-0-	2671	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2949	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2690	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	2453	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	2301	2	11	9	Y	10	8	1			5
10	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2497	2	12	9	Y	11	13	1			3
11	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2197	2	15	9	Y	14	11	1			6
12	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2203	2	19	9	Y	17	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1282	-0-	-1694	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,728 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	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2891	-0-	91	213	2891	3			N	-0-					-0-
03	3089	N	2876	-0-	-213	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,063 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 #: 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 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	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	916	-0-	-708	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2062	-0-	-759	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1610	-0-	-1120	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1479	-0-	-1251	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1739	-0-	-1082	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1357	-0-	-720	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,025 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 #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		1762	2	120	9	Y	109	78	1			48
02	2296	X	1667	-0-	-629	-0-		1660	2	7	9	Y	6	52	1			2
03	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-		1466	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-		1350	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1628	-0-	-325	-0-		1628	2			Y	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-		2597	2			Y	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-		3915	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3978	-0-	878	878		3967	2	11	9	Y	10	9	1			1
09	3000	N	2839	-0-	-161	717		2784	2	55	9	Y	50	21	1			30
10	4066	X	3349	-0-	-717	-0-		3296	2	53	9	Y	48	53	1			25
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-		3338	2	58	9	Y	53	50	1	1	8	27
*12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-		3503	2	53	9	Y	48	65	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2445	-0-	-407	-0-		2445	3	N	-0-			-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		3198	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-		2600	3	N	-0-			-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		3081	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2309	-0-	-543	-0-		2309	3	N	-0-			-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-		3058	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2564	-0-	-288	-0-		2564	3	N	-0-			-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		3549	3	N	-0-			-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-		3205	3	N	-0-			-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		2901	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2488	-0-	-272	-0-		2488	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2527	-0-	-325	-0-		2527	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,925 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3	N	-0-			-0-
02	2380	N	1530	-0-	-850	-0-		1530	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-		1681	3	N	-0-			-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		1850	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1385	-0-	-320	-0-		1385	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-		1547	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1569	-0-	-353	-0-		1569	3	N	-0-			-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	3	N	-0-			-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-		2354	3	N	-0-			-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-		2640	3	N	-0-			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	1691	-0-	-727	-0-		1691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,365 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 #: 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	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

01	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1282	-0-	-874	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1847	-0-	-309	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,527 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 #: 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2407	-0-	-57	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1181	-0-	-769	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1473	-0-	-542	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 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	3100	N	4337	-0-	1237	6528	4257	2	80	9	N	73	180	1			30
02	9849	X	3321	-0-	-6528	-0-	3282	2	39	9	N	35					65
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3657	2	9	9	N	8	1	8			72
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3033	2	110	9	N	100	3	8			169
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3268	2	29	9	N	26	1	8			194
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2933	2	36	9	N	33	187	1			40
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3360	2	55	9	N	50	1	8			89
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3430	2	43	9	N	39					128
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2849	2	36	9	N	33					161
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2713	2	55	9	N	50					211
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20	180	1			51
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2519	2	47	9	N	43	1	8			93

TOTAL GAS PROD: 38,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 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	4898	X	2478	-0-	-2420	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 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	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	5092	2	45	9	Y	41	42	1			14
02	5320	X	4825	-0-	-495	-0-	4788	2	37	9	Y	34	35	1	2	8	11
03	5890	X	4801	-0-	-1089	-0-	4764	2	37	9	Y	34	34	1			11
04	5700	X	3758	-0-	-1942	-0-	3739	2	19	9	Y	17	16	1			12
05	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	3883	2	12	9	Y	11	19	1			4
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5228	2	13	9	Y	12	8	1			8
07	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5107	2	17	9	Y	15	18	1			5
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4948	2	17	9	Y	15	10	1			10
09	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	4187	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	10
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5068	2	20	9	Y	18	19	1			9
11	4680	X	4625	-0-	-55	-0-	4612	2	13	9	Y	12	16	1	2	8	3
12	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4346	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 56,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 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	5735	X	4396	-0-	-1339	-0-	4357	2	39	9	Y	35	28	1			12
02	4620	X	3488	-0-	-1132	-0-	3448	2	40	9	Y	36	34	1	2	8	12
03	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4118	2	37	9	Y	34	35	1			11
04	4260	X	3262	-0-	-998	-0-	3238	2	24	9	Y	22	18	1			15
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4552	2	12	9	Y	11	22	1			4
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3803	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4501	2	13	9	Y	12	11	1	3	8	3
08	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	4410	X	4112	-0-	-298	-0-	4110	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4557	X	2665	-0-	-1892	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4212	-0-	-168	-0-	4211	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4526	X	3880	-0-	-646	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1793	2	66	9	Y	60	66	1			28
02	3164	X	1070	-0-	-2094	-0-	1037	2	33	9	Y	30	43	1	1	8	14
03	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	1971	2	41	9	Y	37	30	1			21
04	3390	X	1606	-0-	-1784	-0-	1529	2	77	9	Y	70	63	1			28
05	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1191	2	98	9	Y	89	86	1	1	8	30
06	1950	X	1066	-0-	-884	-0-	1037	2	29	9	Y	26	30	1			26
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2620	2	63	9	Y	57	63	1	1	8	19
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2	13	9	Y	12	23	1			8
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2012	-0-	-685	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	3			N	-0-					-0-
05	3006	N	2895	-0-	-111	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			N	-0-					-0-
07	2858	X	2750	-0-	-108	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 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	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	4094	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	3339	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	2
03	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	3465	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	4650	X	2748	-0-	-1902	-0-	2745	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3706	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	3707	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	Y	15	15	1	2	8	4
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3866	2	17	9	Y	15	9	1			10
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	13
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3805	2	25	9	Y	23	25	1			11
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4791	2	32	9	Y	29	32	1			8
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4506	2	44	9	Y	40	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 46,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2804	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	443	-0-	-1510	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	559	-0-	-1331	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	694	-0-	-1259	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	642	-0-	-1248	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	3			N	-0-					-0-
11	2305	N	2265	-0-	-40	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1342	-0-	-254	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,810 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	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 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 #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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	3534	X	2826	-0-	-708	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
02	3192	X	2777	-0-	-415	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
04	3420	X	2350	-0-	-1070	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
10	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
11	3810	X	3289	-0-	-521	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
12	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	3016	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2724	-0-	-624	-0-	2704	2	20	9	Y	18	5	8			85
02	3668	X	2183	-0-	-1485	-0-	2148	2	35	9	Y	32	1	8			116
03	4061	X	3122	-0-	-939	-0-	3093	2	29	9	Y	26	1	8			141
04	3930	X	2942	-0-	-988	-0-	2835	2	107	9	Y	97	1	8			237
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3358	2	43	9	Y	39	104	1	1	8	171
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	124	1			62
07	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	2824	2	37	9	Y	34					96
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3436	2	37	9	Y	34					130
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3420	2	42	9	Y	38					168
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26					194
11	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2685	2	15	9	Y	14					208
12	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2677	2	6	9	Y	5	146	1	1	8	66

TOTAL GAS PROD: 36,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	7	1			1
02	1764	X	1628	-0-	-136	-0-	1589	2	39	9	Y	35	31	1			5
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	18	1			2
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	2	36	9	Y	33	32	1			3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2991	2	13	9	Y	12	10	1			2
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2618	2	36	9	Y	33	31	1			4
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2854	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2409	2	43	9	Y	39	38	1			5
12	1271	N	65	-0-	-1206	-0-	62	2	3	9	Y	3	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,512 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 #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 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	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2764	-0-	-746	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1690	-0-	-1760	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2470	-0-	-1095	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1092	-0-	-520	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 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	3751	X	1778	-0-	-1973	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1856	-0-	-1504	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,498 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 #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3	N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	823	-0-	-947	-0-	823	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	1320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	3	N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3	N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	2303	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	2400	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2244	-0-	-856	-0-	2244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4551	2	2 9 Y	2	1 8				8
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4053	2	12 9 Y	11	7 1		5 8		7
03	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4684	2	9 9 Y	8	4 8				11
04	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	4090	2	8 9 Y	7	2 8				16
05	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4454	2	2 9 Y	2	2 8				16
06	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4016	2	2 9 Y	2	1 8				17
07	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4274	2	8 9 Y	7	18 1		2 8		4
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	4579	2	8 9 Y	7	6 1		1 8		4
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4720	2	6 9 Y	5	5 1		1 8		3
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5427	2	6 9 Y	5	5 1		1 8		2
11	4440	X	3647	-0-	-793	-0-	3641	2	6 9 Y	5	3 1		2 8		2
12	4898	X	3282	-0-	-1616	-0-	3269	2	13 9 Y	12	8 1		1 8		5

TOTAL GAS PROD: 51,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2562	2	163	9	Y	148	52	1			107
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2396	2	146	9	Y	133	176	1	1	8	63
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2394	2	195	9	Y	177	125	1			115
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2271	2	51	9	Y	46	124	1			37
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2266	2	85	9	Y	77	68	1	1	8	45
06	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1950	2	20	9	Y	18	52	1	1	8	10
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2308	2	20	9	Y	18	25	1	1	8	2
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	Y	14	8	1			8
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2391	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	5
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	6
11	2430	N	1836	-0-	-594	-0-	1823	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	7
12	2480	N	1675	-0-	-805	-0-	1657	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2136	-0-	-716	-0-	2136	3	N	-0-					-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3	N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3	N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-					-0-
*12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3	N	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3	N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-					-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	-0-					-0-
*12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 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 #: 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	740	-0-	-810	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	931	-0-	-609	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1455	-0-	-435	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	594	-0-	-1173	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	324	-0-	-1656	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	246	-0-	-1273	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,786 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 #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 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	2449	X	1472	-0-	-977	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1326	-0-	-348	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 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	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2098	-0-	-452	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,642 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 #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	Y	26	23	1			12
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	489	2	34	9	Y	31	28	1			15
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	564	2	51	9	Y	46	34	1			27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	45	1			12
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	552	2	52	9	Y	47	27	1			20
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	655	2	65	9	Y	59	61	1			18

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 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	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	Y	101	87	1	3	8	13
03	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1790	2	110	9	Y	100	100	1	1	8	12
04	2160	X	1754	-0-	-406	-0-	1659	2	95	9	Y	86	89	1	1	8	8
05	2232	X	1423	-0-	-809	-0-	1423	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6950	2	11	9	Y	10	9	1			1
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7712	2	56	9	Y	51	41	1	1	8	10
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7594	2	69	9	Y	63	59	1	4	8	10
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6425	2	65	9	Y	59	60	1	2	8	7
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5827	2	65	9	Y	59	57	1	2	8	7
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5588	2	22	9	Y	20	24	1	1	8	2
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6569	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 59,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,505 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 #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	Y	3					32
02	1568	N	1097	-0-	-471	-0-	1095	2	2	9	Y	2	29	1	1	8	4
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1328	2	2	9	Y	2					6
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					6
05	1209	N	582	-0-	-627	-0-	581	2	1	9	Y	1					7
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					7
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 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	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5461	-0-	-83	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5008	-0-	-1130	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5347	-0-	-636	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5317	-0-	-473	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5433	-0-	-357	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
*12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,363 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 #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1534	-0-	-686	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1672	-0-	-458	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3255	2	48	9	Y	44	47	1			7
02	3192	X	3162	-0-	-30	-0-	3106	2	56	9	Y	51	43	1	1	8	14
03	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2900	2	50	9	Y	45	48	1	1	8	10
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3275	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3691	2	41	9	Y	37	41	1	1	8	5
06	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	3234	2	34	9	Y	31	26	1			10
07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3432	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	10
08	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3072	2	72	9	Y	65	64	1			11
09	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3192	2	81	9	Y	74	53	1			32
10	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3288	2	101	9	Y	92	101	1	1	8	22
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	2988	2	61	9	Y	55	58	1			19
12	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3312	2	54	9	Y	49	57	1			11

TOTAL GAS PROD: 39,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 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	2976	X	2472	-0-	-504	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1564	-0-	-508	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	591	-0-	-2075	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	64	-0-	-2602	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,027 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 #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4816	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4795	2	26	9	Y	24	19	1	1	8	7
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5049	2	28	9	Y	25	28	1			4
04	4290	X	2715	-0-	-1575	-0-	2703	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	3
05	4433	X	2032	-0-	-2401	-0-	2031	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4223	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4210	2	74	9	Y	67	28	1			40
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4246	2	84	9	Y	76	77	1			39
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3960	2	72	9	Y	65	70	1	1	8	33
*12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4319	2	78	9	Y	71	89	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 50,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	Y	5					130
02	1400	N	893	-0-	-507	-0-	887	2	6	9	Y	5					135
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1072	2	6	9	Y	5					140
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	2	15	9	Y	14					154
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	68	1			93
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1012	2	2	9	Y	2	67	1			28
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7					35
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	Y	6					41
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					41
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					41
11	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			Y	-0-					41
12	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1053	2	21	9	Y	19	29	1			31

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,675 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4376	-0-	-553	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4042	-0-	-668	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3135	-0-	-1484	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 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	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1529	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1251	2	57	9	Y	52	48	1			5
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1724	2	135	9	Y	123	109	1			19
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1165	2	168	9	Y	153	161	1			11
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1407	2	130	9	Y	118	106	1			23
08	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1555	2	84	9	Y	76	86	1			13
09	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-	13	1			-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3300	-0-	200	288	3300	3			N	-0-					-0-
06	3856	X	3568	-0-	-288	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2413	-0-	-1157	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2633	-0-	-937	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1466	-0-	-1045	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,905 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 #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4124	-0-	-1208	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3916	-0-	-672	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 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	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4021	-0-	-235	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,083 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 #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

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	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3859	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3647	2	58	9	Y	53	42	1	1	8	15
03	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	3838	2	59	9	Y	54	56	1	1	8	12
04	3930	X	2164	-0-	-1766	-0-	2121	2	43	9	Y	39	40	1	1	8	10
05	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	3209	2	56	9	Y	51	53	1	1	8	7
06	3930	X	2690	-0-	-1240	-0-	2644	2	46	9	Y	42	35	1			14
07	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3054	2	47	9	Y	43	44	1			13
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2820	2	7	9	Y	6	18	1			1
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			12
02	2072	X	2068	-0-	-4	-0-	2046	2	22	9	Y	20	21	1	2	8	9
03	2294	X	1844	-0-	-450	-0-	1820	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	12
04	2220	X	1754	-0-	-466	-0-	1732	2	22	9	Y	20	24	1			8
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1894	2	12	9	Y	11	15	1			4
06	2220	X	1863	-0-	-357	-0-	1859	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	2294	X	1567	-0-	-727	-0-	1560	2	7	9	Y	6	8	1			2
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2350	2	14	9	Y	13	7	1			8
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	Y	33	24	1	1	8	16
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	34	1	1	8	6
11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1711	2	19	9	Y	17	16	1			7
12	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1333	2	14	9	Y	13	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1622	-0-	-254	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1576	-0-	-253	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,089 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 #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2965	-0-	-135	274	2965	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2640	-0-	-274	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2138	-0-	-442	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2401	-0-	-265	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28	9	Y	25	25	1	2	8	3
02	1988	X	879	-0-	-1109	-0-	842	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	4
03	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	2134	2	59	9	Y	54	52	1			6
04	2130	X	1422	-0-	-708	-0-	1388	2	34	9	Y	31	34	1			3
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	Y	25	24	1			4
06	2130	X	1231	-0-	-899	-0-	1212	2	19	9	Y	17	20	1			1
07	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	1993	2	24	9	Y	22	19	1			4
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2965	2	42	9	Y	38	36	1			6
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1361	2	29	9	Y	26	29	1			3
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2971	2	45	9	Y	41	39	1			5
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2885	2	74	9	Y	67	64	1			8
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1991	2	95	9	Y	86	83	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 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	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1377	-0-	-543	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	918	-0-	-1066	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	902	-0-	-1018	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1440	-0-	-1102	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,895 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 #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 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	4154	X	3103	-0-	-1051	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2506	-0-	-1694	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3004	-0-	-1491	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3182	-0-	-1168	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,328 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 #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	2990	2	66	9	Y	60	62	1			21
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2923	2	42	9	Y	38	46	1			13
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4715	2	48	9	Y	44	43	1			14
04	3150	X	2705	-0-	-445	-0-	2655	2	50	9	Y	45	28	1			31
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2837	2	108	9	Y	98	97	1			32
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	61	1			49
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5659	2	90	9	Y	82	106	1			25
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5098	2	12	9	Y	11	29	1			7
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12	8	1	1	8	10
10	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	4113	2	20	9	Y	18	19	1			9
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4995	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	6
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5327	2	41	9	Y	37	30	1	3	8	10

TOTAL GAS PROD: 50,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6781	2	81	9	Y	74	87	1			12
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5614	2	36	9	Y	33	36	1			9
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8646	2	43	9	Y	39	39	1			9
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7478	2	39	9	Y	35	35	1			9
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8346	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	3
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7672	2	23	9	Y	21	17	1			7
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8094	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	6
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7325	2	112	9	Y	102	91	1			17
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7311	2	131	9	Y	119	85	1			51
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6981	2	143	9	Y	130	150	1			31
11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8174	2	129	9	Y	117	108	1			40
12	6200	X	5061	-0-	-1139	-0-	4991	2	70	9	Y	64	89	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 88,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1561	-0-	-511	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1520	-0-	-1030	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2029	-0-	-521	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 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	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5111	-0-	-153	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5140	-0-	-530	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5329	-0-	-344	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4477	-0-	-953	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4611	-0-	-1000	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4577	-0-	-583	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4603	-0-	-729	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,739 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	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2852	2	40	9	Y	36	30	1			17
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	3039	2	73	9	Y	66	49	1	3	8	31
03	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3077	2	86	9	Y	78	63	1	1	8	45
04	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	2747	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	21
05	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3145	2	39	9	Y	35	44	1			12
06	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3056	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	3091	2	24	9	Y	22	25	1			7
08	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	2526	2	19	9	Y	17	13	1			11
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	2795	2	22	9	Y	20	21	1			10
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3069	2	33	9	Y	30	31	1	1	8	8
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2742	2	10	9	Y	9	13	1			4
12	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2740	2	11	9	Y	10	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	4061	X	3238	-0-	-823	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2787	-0-	-713	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2472	-0-	-1403	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2979	-0-	-711	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,179 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	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,621 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 #: 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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3004	2	48	9	Y	44	28	1			20
02	2772	X	2495	-0-	-277	-0-	2431	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	33
03	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2950	2	87	9	Y	79	87	1			25
04	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2532	2	106	9	Y	96	83	1	1	8	37
05	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2921	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	37
06	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2516	2	59	9	Y	54	57	1			34
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2989	2	79	9	Y	72	62	1			44
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2973	2	75	9	Y	68	98	1			14
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2805	2	83	9	Y	75	40	1			49
10	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2152	2	91	9	Y	83	85	1	1	8	46
11	2970	X	2193	-0-	-777	-0-	2113	2	80	9	Y	73	78	1	1	8	40
12	3069	X	1985	-0-	-1084	-0-	1896	2	89	9	Y	81	71	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 32,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

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	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2191	-0-	-273	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,963 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1926	-0-	-368	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
*12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,706 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 #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2744	-0-		-635		-0-	2724	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	12
02	3388	X	2628	-0-		-760		-0-	2587	2	41	9	Y	37	30	1	3	8	16
03	3131	X	2616	-0-		-515		-0-	2563	2	53	9	Y	48	32	1	2	8	30
04	3030	X	2664	-0-		-366		-0-	2649	2	15	9	Y	14	33	1	2	8	9
05	3146	X	3146	-0-		-0-		-0-	3033	2	113	9	Y	103	51	1	2	8	59
06	2820	X	2628	-0-		-192		-0-	2547	2	81	9	Y	74	91	1	1	8	41
07	3163	X	3163	-0-		-0-		-0-	3085	2	78	9	Y	71	104	1	1	8	7
08	3205	X	3205	-0-		-0-		-0-	3127	2	78	9	Y	71	37	1	1	8	40
09	3030	X	2732	-0-		-298		-0-	2668	2	64	9	Y	58	68	1	1	8	29
10	3162	X	2967	-0-		-195		-0-	2893	2	74	9	Y	67	60	1	1	8	35
11	3060	X	2957	-0-		-103		-0-	2891	2	66	9	Y	60	57	1	1	8	37
12	3162	X	2719	-0-		-443		-0-	2678	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2977	-0-		-92		-0-	2977	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3335	-0-		-893		-0-	3335	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3444	-0-		-741		-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3109	-0-		-941		-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-		-0-		-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-		-0-		-0-	3600	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3277	-0-		-412		-0-	3277	3			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-		-0-		-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-		-49		-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2415	-0-		-654		-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2644	-0-		-326		-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2536	-0-		-533		-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 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	2206	N	2206	-0-		-0-		-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1967	-0-		-329		-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2227	-0-		-315		-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1783	-0-		-677		-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	2290	X	2290	-0-		-0-		-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1884	-0-		-276		-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-		-0-		-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2158	-0-		-136		-0-	2158	3			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-		-0-		-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-		-100		-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2056	-0-		-44		-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-		-55		-0-	2084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,266 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 #: 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	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7470	2	72	9	Y	65	49	1			23
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7455	2	83	9	Y	75	71	1	1	8	26
03	5797	X	5139	-0-	-658	-0-	5061	2	78	9	Y	71	74	1			23
04	6750	X	3388	-0-	-3362	-0-	3341	2	47	9	Y	43	36	1			30
05	6975	X	1730	-0-	-5245	-0-	1690	2	40	9	Y	36	54	1			12
06	6750	X	3539	-0-	-3211	-0-	3497	2	42	9	Y	38	26	1			24
07	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4544	2	48	9	Y	44	53	1	2	8	13
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	Y	8	16	1			5
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4841	2	14	9	Y	13	5	1	3	8	10
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3362	2	15	9	Y	14	17	1			7
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5688	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	10
*12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5791	2	57	9	Y	52	46	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 57,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 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	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2949	-0-	-75	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2117	-0-	-1123	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 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	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	5388	2	56	9	Y	51	38	1			18
02	7196	X	3927	-0-	-3269	-0-	3871	2	56	9	Y	51	49	1	3	8	17
03	7967	X	5953	-0-	-2014	-0-	5897	2	56	9	Y	51	51	1	1	8	16
04	7710	X	5609	-0-	-2101	-0-	5568	2	41	9	Y	37	28	1			25
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	5760	X	5378	-0-	-382	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	5793	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5970	2	20	9	Y	18	7	1			12
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4955	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	16
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5834	2	32	9	Y	29	31	1			14
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35	9	Y	32	34	1	4	8	8
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5765	2	47	9	Y	43	36	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 65,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,071 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	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2710	-0-	-1878	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1120	-0-	-1577	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,090 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 #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3342	2	207	9	Y	188	150	1	1	8	85
02	3248	X	2899	-0-	-349	-0-	2860	2	39	9	Y	35	99	1	2	8	19
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3629	2	51	9	Y	46	50	1	1	8	14
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3247	2	35	9	Y	32	33	1	1	8	12
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3465	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	16
06	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3526	2	29	9	Y	26	26	1			16
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4089	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	21
08	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2772	2	19	9	Y	17	34	1			4
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	2976	2	17	9	Y	15	9	1			10
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3371	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	14
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3448	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	10
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3662	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 40,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3176	2	117	9	Y	106	119	1	4	8	23
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3559	2	50	9	Y	45					68
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3995	2	61	9	Y	55	72	1	1	8	50
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3454	2	54	9	Y	49	66	1			33
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4142	2	40	9	Y	36	58	1			11
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3778	2	37	9	Y	34					45
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3731	2	32	9	Y	29	42	1			32
08	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4004	2	39	9	Y	35	40	1			27
09	4050	X	3300	-0-	-750	-0-	3265	2	35	9	Y	32	47	1			12
10	4185	X	2531	-0-	-1654	-0-	2499	2	32	9	Y	29	2	8			39
11	3900	X	3036	-0-	-864	-0-	2971	2	65	9	Y	59	41	1	1	8	56
*12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3894	2	141	9	Y	128	139	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 43,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3	N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	N	-0-					-0-
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	2328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4424	-0-	-16	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	2881	-0-	-1707	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3082	-0-	-1506	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3703	-0-	-777	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3473	-0-	-1327	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3692	-0-	-989	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3389	-0-	-871	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2966	-0-	-1054	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3314	-0-	-840	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,229 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	2914	X	2454	-0-	-460	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2203	-0-	-429	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2247	-0-	-393	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2105	-0-	-747	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,103 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 #: 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	8246	X	7743	-0-	-503	-0-	7523	2	220	9	Y	200	212	1	1	8	32
02	7504	X	6751	-0-	-753	-0-	6519	2	232	9	Y	211	182	1	3	8	58
03	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	7521	2	275	9	Y	250	252	1			56
04	8040	X	7154	-0-	-886	-0-	6922	2	232	9	Y	211	211	1	2	8	54
05	7750	X	6369	-0-	-1381	-0-	6240	2	129	9	Y	117	153	1	1	8	17
06	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7229	2	87	9	Y	79	70	1			26
07	7781	X	7611	-0-	-170	-0-	7478	2	133	9	Y	121	109	1	1	8	37
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8308	2	74	9	Y	67	93	1			11
09	6840	X	6804	-0-	-36	-0-	6749	2	55	9	Y	50	39	1	1	8	21
10	7068	X	6560	-0-	-508	-0-	6496	2	64	9	Y	58	64	1	1	8	14
11	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6570	2	70	9	Y	64	56	1			22
12	7068	X	6828	-0-	-240	-0-	6730	2	98	9	Y	89	91	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 85,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5621	2	67	9	Y	61	65	1	2	8	9
02	4648	X	4346	-0-	-302	-0-	4316	2	30	9	Y	27	27	1	2	8	7
03	4743	X	3640	-0-	-1103	-0-	3609	2	31	9	Y	28	28	1	1	8	6
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6001	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	10
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6310	2	194	9	Y	176	159	1	1	8	26
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5130	2	153	9	Y	139	117	1	3	8	45
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6057	2	176	9	Y	160	155	1	2	8	48
08	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5632	2	95	9	Y	86	120	1			14
09	6300	X	4925	-0-	-1375	-0-	4862	2	63	9	Y	57	46	1	1	8	24
10	6510	X	4982	-0-	-1528	-0-	4913	2	69	9	Y	63	71	1	1	8	15
11	6030	X	5680	-0-	-350	-0-	5578	2	102	9	Y	93	76	1			32
12	6231	X	4697	-0-	-1534	-0-	4603	2	94	9	Y	85	98	1			19

TOTAL GAS PROD: 63,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 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	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6613	2	47	9	Y	43	38	1	10	8	5
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9796	2	68	9	Y	62	56	1	3	8	8
03	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	6931	2	57	9	Y	52	52	1	2	8	6
04	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	5838	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	6
05	10261	X	5917	-0-	-4344	-0-	5887	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	9930	X	6973	-0-	-2957	-0-	6941	2	32	9	Y	29	31	1			2
07	10261	X	7658	-0-	-2603	-0-	7627	2	31	9	Y	28	25	1			5
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6484	2	53	9	Y	48	45	1			8
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5240	2	50	9	Y	45	47	1	1	8	5
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7673	2	44	9	Y	40	39	1	1	8	5
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5597	2	31	9	Y	28	29	1	1	8	3
*12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5860	2	20	9	Y	18	18	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 81,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

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	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4166	-0-	-734	-0-	4166	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4921	-0-	-504	-0-	4921	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	4188	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	3	N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3	N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	3	N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	3560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

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	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3605	2 20 9	Y	18	13	1	1	8	12
02	4032	X	3519	-0-	-513	-0-	3499	2 20 9	Y	18	19	1	4	8	7
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2 25 9	Y	23	14	1	3	8	13
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	4018	2 9 9	Y	8	14	1	2	8	5
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4942	2 103 9	Y	94	43	1	3	8	53
06	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4141	2 78 9	Y	71	83	1	2	8	39
07	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4279	2 62 9	Y	56	88	1	2	8	5
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3933	2 51 9	Y	46	25	1	1	8	25
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4564	2 64 9	Y	58	53	1	1	8	29
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4512	2 67 9	Y	61	57	1	1	8	32
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4996	2 66 9	Y	60	54	1	1	8	37
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4678	2 24 9	Y	22	44	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 52,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	3156	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	3	N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	3	N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3	N	-0-					-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3	N	-0-					-0-
*12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,990 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 #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 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	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5002	-0-	-1158	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4381	-0-	-1469	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4588	-0-	-1442	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5832	-0-	-399	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 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	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4728	2	32	9	Y	29	31	1			10
02	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4568	2	28	9	Y	25	25	1	2	8	8
03	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5371	2	30	9	Y	27	25	1	2	8	8
04	5580	X	3913	-0-	-1667	-0-	3894	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	11
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	4117	2	74	9	Y	67	56	1			22
06	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	4204	2	57	9	Y	52	41	1			33
07	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	4291	2	76	9	Y	69	79	1	3	8	20
08	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	4838	2	89	9	Y	81	48	1			53
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4670	2	80	9	Y	73	56	1	2	8	68
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4406	2	108	9	Y	98	119	1			47
11	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4248	2	84	9	Y	76	101	1	2	8	20
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	4728	2	109	9	Y	99	89	1	2	8	28

TOTAL GAS PROD: 54,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4000	-0-	-228	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3765	-0-	-765	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3985	-0-	-965	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3826	-0-	-1289	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3434	-0-	-526	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3059	-0-	-754	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,928 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 #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 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	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6404	-0-	-428	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4876	-0-	-2444	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5391	-0-	-1479	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4848	-0-	-1259	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	4686	-0-	-1421	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,043 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	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	17	-0-	-5563	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		504	-0-	504	504	504	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		815	-0-	815	1319	815	3			N	-0-					-0-
10	1794	X	475	-0-	-1319	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(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	X	2995	-0-		-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-		-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	774	-0-		-1489	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	761	-0-		-1502	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1590	-0-		-600	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-		-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-		-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*12	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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-	3077	3			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-		-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-		-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	930	X	407	-0-		-523	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	961	X	527	-0-		-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,619 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8776	X	8776	-0-		-0-	-0-	8634	2	142	9	Y	129	140	1			20
02	7712	X	7712	-0-		-0-	-0-	7581	2	131	9	Y	119	103	1	4	8	32
03	7878	X	7878	-0-		-0-	-0-	7743	2	135	9	Y	123	126	1	2	8	27
04	4620	X	4514	-0-		-106	-0-	4415	2	99	9	Y	90	93	1	1	8	23
05	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-	6909	2	78	9	Y	71	84	1			10
06	7446	X	7446	-0-		-0-	-0-	7368	2	78	9	Y	71	58	1			23
07	7738	X	7738	-0-		-0-	-0-	7661	2	77	9	Y	70	72	1			21
08	6422	X	6422	-0-		-0-	-0-	6356	2	66	9	Y	60	71	1			10
09	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-	5687	2	61	9	Y	55	41	1	1	8	23
10	6170	X	6170	-0-		-0-	-0-	6090	2	80	9	Y	73	77	1	2	8	17
11	5840	X	5840	-0-		-0-	-0-	5746	2	94	9	Y	85	73	1			29
*12	6350	X	6350	-0-		-0-	-0-	6237	2	113	9	Y	103	109	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 81,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3464	-0-	-1096	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3078	-0-	-1482	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3101	-0-	-1766	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9352	2	84	9	Y	76	55	1			33
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7884	2	30	9	Y	27	50	1	3	8	7
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7641	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	3
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6159	2	56	9	Y	51	37	1	2	8	15
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8318	2	92	9	Y	84	72	1			27
06	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4402	2	85	9	Y	77	70	1			34
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7805	2	98	9	Y	89	77	1			46
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8819	2	107	9	Y	97	131	1			12
09	5100	X	4428	-0-	-672	-0-	4417	2	11	9	Y	10	16	1			6
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6359	2	17	9	Y	15	13	1			8
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7675	2	11	9	Y	10	10	1	5	8	3
*12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8819	2	4	9	Y	4	3	1	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 88,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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. (I) GAS LIFT(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	3157	-0-	-1338	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3558	-0-	-502	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3791	-0-	-518	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3260	-0-	-910	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 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	3441	X	2053	-0-	-1388	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1715	-0-	-1617	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2343	-0-	-1227	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2600	-0-	-910	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2715	-0-	-912	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2564	-0-	-600	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2240	-0-	-1263	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1698	-0-	-1452	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1696	-0-	-824	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,216 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	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4280	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	12
02	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3376	2	56	9	Y	51	32	1	4	8	27
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4680	2	63	9	Y	57	65	1	2	8	17
04	4500	X	3915	-0-	-585	-0-	3868	2	47	9	Y	43	42	1	2	8	16
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	3921	2	31	9	Y	28	29	1	2	8	13
06	4590	X	3268	-0-	-1322	-0-	3249	2	19	9	Y	17	20	1			10
07	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3966	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	13
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3520	2	26	9	Y	24	32	1			5
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3607	2	23	9	Y	21	12	1	1	8	13
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3470	2	29	9	Y	26	24	1	1	8	14
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4019	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	28
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3618	2	75	9	Y	68	53	1	2	8	41

TOTAL GAS PROD: 46,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4603	2	70	9	Y	64	68	1	3	8	13
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4336	2	103	9	Y	94					107
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4626	2	108	9	Y	98	114	1	1	8	90
04	4530	X	3047	-0-	-1483	-0-	2944	2	103	9	Y	94	120	1			64
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3837	2	95	9	Y	86	123	1	1	8	26
06	4770	X	3890	-0-	-880	-0-	3750	2	140	9	Y	127					153
07	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	4099	2	122	9	Y	111	143	1	1	8	120
08	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4158	2	113	9	Y	103	142	1			81
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4184	2	91	9	Y	83	133	1			31
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5191	2	117	9	Y	106	1	8			136
11	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8706	2	209	9	Y	190	143	1	1	8	182
*12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7404	2	102	9	Y	93	242	1	2	8	31

TOTAL GAS PROD: 59,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

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. (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	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2773	-0-	-671	-0-	2773	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3479	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3327	3	N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3	N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2737	-0-	-1076	-0-	2737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,267 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. (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	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	2684	3	N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2387	-0-	-973	-0-	2387	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	1960	-0-	-1512	-0-	1960	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2320	-0-	-873	-0-	2320	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	2178	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2361	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2251	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	2140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,792 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 #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 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	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1726	-0-	-1424	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

01	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3312	-0-	-1462	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

01	1178	X	536	-0-	-642	-0-	488	2	48	9	Y	44	50	1	9	8	-0-
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	5254	2	96	9	Y	87	103	1			14
02	5964	X	5946	-0-	-18	-0-	5883	2	63	9	Y	57	55	1			16
03	6696	X	5243	-0-	-1453	-0-	5175	2	68	9	Y	62	64	1			14
04	6480	X	5099	-0-	-1381	-0-	5031	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6305	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	9
06	6360	X	4040	-0-	-2320	-0-	4000	2	40	9	Y	36	33	1			12
07	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	5111	2	45	9	Y	41	40	1	1	8	12
08	6386	X	4250	-0-	-2136	-0-	4236	2	14	9	Y	13	23	1			2
09	6180	X	2691	-0-	-3489	-0-	2689	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	6386	X	5213	-0-	-1173	-0-	5207	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	4980	X	4006	-0-	-974	-0-	3987	2	19	9	Y	17	12	1			6
12	5146	X	3872	-0-	-1274	-0-	3836	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 57,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 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	5022	X	4787	-0-	-235	-0-	4783	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	4648	X	3069	-0-	-1579	-0-	3060	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
03	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4901	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	3
04	4980	X	3319	-0-	-1661	-0-	3307	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	3
05	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4296	2	53	9	Y	48	43	1	1	8	7
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	4063	2	50	9	Y	45	37	1			15
07	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4315	2	51	9	Y	46	46	1	1	8	14
08	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	3711	2	18	9	Y	16	27	1			3
09	4200	X	2291	-0-	-1909	-0-	2280	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	4
10	4371	X	3043	-0-	-1328	-0-	3023	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	4
11	4230	X	2714	-0-	-1516	-0-	2697	2	17	9	Y	15	14	1			5
12	4371	X	2289	-0-	-2082	-0-	2269	2	20	9	Y	18	18	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 42,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 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	6851	X	5148	-0-	-1703	-0-	5090	2	58	9	Y	53	53	1			18
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	Y	40	43	1	2	8	13
03	5363	X	3242	-0-	-2121	-0-	3203	2	39	9	Y	35	36	1	1	8	11
04	5190	X	3778	-0-	-1412	-0-	3765	2	13	9	Y	12	15	1			8
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7013	2	31	9	Y	28	27	1			9
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7219	2	28	9	Y	25	18	1			16
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6771	2	45	9	Y	41	43	1	2	8	12
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5618	2	65	9	Y	59	32	1			39
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3567	2	50	9	Y	45	41	1	1	8	42
10	3379	X	2257	-0-	-1122	-0-	2215	2	42	9	Y	38	62	1			18
11	3270	X	2196	-0-	-1074	-0-	2146	2	50	9	Y	45	48	1	3	8	12
*12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3826	2	66	9	Y	60	52	1	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 56,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 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	5208	X	4432	-0-	-776	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3476	-0-	-1172	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4029	-0-	-1117	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3030	-0-	-1470	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 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	8246	X	7313	-0-	-933	-0-	7224	2	89	9	Y	81	81	1	9	8	10
02	9016	X	6804	-0-	-2212	-0-	6719	2	85	9	Y	77	75	1	2	8	10
03	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7208	2	95	9	Y	86	85	1	1	8	10
04	9660	X	7116	-0-	-2544	-0-	6991	2	125	9	Y	114	112	1	1	8	11
05	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7573	2	63	9	Y	57	58	1	1	8	9
06	7290	X	6792	-0-	-498	-0-	6730	2	62	9	Y	56	60	1	1	8	4
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7502	2	53	9	Y	48	42	1	1	8	9
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7668	2	97	9	Y	88	82	1			15
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7325	2	110	9	Y	100	102	1	1	8	12
10	7626	X	7402	-0-	-224	-0-	7291	2	111	9	Y	101	100	1	1	8	12
11	7500	X	7210	-0-	-290	-0-	7127	2	83	9	Y	75	77	1	1	8	9
12	7750	X	6449	-0-	-1301	-0-	6380	2	69	9	Y	63	63	1	1	8	8

TOTAL GAS PROD: 86,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 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	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4656	2	44	9	Y	40	42	1			19
02	5180	X	5067	-0-	-113	-0-	5034	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	14
03	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	5377	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	21
04	5550	X	4215	-0-	-1335	-0-	4160	2	55	9	Y	50	51	1	1	8	19
05	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5015	2	99	9	Y	90	78	1	1	8	30
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	4234	2	26	9	Y	24	30	1			24
07	5611	X	4572	-0-	-1039	-0-	4513	2	59	9	Y	54	59	1	1	8	18
08	5425	X	4082	-0-	-1343	-0-	4030	2	52	9	Y	47	33	1			32
09	4950	X	4093	-0-	-857	-0-	3994	2	99	9	Y	90	76	1	1	8	45
10	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4736	2	108	9	Y	98	117	1	1	8	25
11	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	3794	2	78	9	Y	71	65	1			31
12	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	3921	2	95	9	Y	86	90	1	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 54,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 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	4836	X	4511	-0-	-325	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3872	-0-	-1252	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	3393	-0-	-2404	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	2717	-0-	-2893	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3943	-0-	-1854	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	X	975	-0-	-1102	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1381	-0-	-1471	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	662	-0-	-688	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6089	-0-	-1163	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	2437	-0-	-5333	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	213	-0-	-6824	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	221	-0-	-7549	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1202	-0-	-93	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3270	-0-	-1566	-0-	3224	2	46	9	Y	42	29	1	1	8	19
02	3920	X	3463	-0-	-457	-0-	3345	2	118	9	Y	107	62	1	4	8	60
03	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3156	2	133	9	Y	121	142	1	2	8	37
04	4200	X	2814	-0-	-1386	-0-	2727	2	87	9	Y	79	85	1	1	8	30
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	2542	2	116	9	Y	105	80	1	4	8	51
06	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	2333	2	91	9	Y	83	82	1	2	8	50
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3571	2	100	9	Y	91	84	1	3	8	54
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4198	2	69	9	Y	63	102	1	2	8	13
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3341	2	55	9	Y	50	30	1	1	8	32
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4369	2	73	9	Y	66	60	1	1	8	37
11	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3211	2	58	9	Y	53	59	1	2	8	29
12	4278	X	3503	-0-	-775	-0-	3413	2	90	9	Y	82	60	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 40,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

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	6944	X	5453	-0-	-1491	-0-	5453	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	4792	-0-	-818	-0-	4792	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	4557	3	N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3	N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3	N	-0-					-0-
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5501	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	4732	-0-	-1468	-0-	4732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

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	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2329	-0-	-807	-0-	2329	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	2413	-0-	-1817	-0-	2413	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	2907	3	N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2645	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2856	-0-	-744	-0-	2856	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2265	-0-	-1455	-0-	2265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,642 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 #: 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	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2724	-0-	-936	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2887	-0-	-773	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2550	-0-	-660	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 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	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6322	2	311	9	Y	283	310	1	1	8	45
02	7084	X	6332	-0-	-752	-0-	6121	2	211	9	Y	192	181	1	3	8	53
03	7843	X	5662	-0-	-2181	-0-	5471	2	191	9	Y	174	187	1	1	8	39
04	7590	X	5528	-0-	-2062	-0-	5348	2	180	9	Y	164	159	1	2	8	42
05	7006	X	5139	-0-	-1867	-0-	5045	2	94	9	Y	85	114	1	1	8	12
06	6780	X	5530	-0-	-1250	-0-	5440	2	90	9	Y	82	67	1			27
07	7006	X	6860	-0-	-146	-0-	6762	2	98	9	Y	89	88	1	1	8	27
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	3821	2	116	9	Y	105	115	1			17
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5960	2	155	9	Y	141	97	1	1	8	60
10	6851	X	5572	-0-	-1279	-0-	5393	2	179	9	Y	163	183	1	1	8	39
11	6630	X	3053	-0-	-3577	-0-	2922	2	131	9	Y	119	117	1			41
12	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	4015	2	94	9	Y	85	107	1			19

TOTAL GAS PROD: 64,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 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 #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 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	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3506	2	65	9	Y	59	51	1			28
02	3640	X	3280	-0-	-360	-0-	3268	2	12	9	Y	11	34	1			5
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	3900	X	2949	-0-	-951	-0-	2946	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3844	X	2275	-0-	-1569	-0-	2265	2	10	9	Y	9	7	1			3
06	3630	X	1155	-0-	-2475	-0-	1153	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	3751	X	1117	-0-	-2634	-0-	1114	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3378	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6168	2	36	9	Y	33	19	1	1	8	16
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7202	2	36	9	Y	33	39	1	2	8	8
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6727	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	5
*12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6006	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 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	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	8108	-0-	-12	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8636	-0-	-354	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8222	-0-	-768	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7042	-0-	-968	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5216	-0-	-3061	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6782	-0-	-1168	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6714	-0-	-1501	-0-	6714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 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	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2841	2	13	9	Y	12	10	1			2
02	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2352	2	66	9	Y	60	43	1	3	8	16
03	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2771	2	70	9	Y	64	64	1	2	8	14
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2489	2	83	9	Y	75	69	1	1	8	19
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3435	2	54	9	Y	49	60	1	1	8	7
06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2680	2	37	9	Y	34	30	1			11
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3009	2	33	9	Y	30	32	1			9
08	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	3000	2	39	9	Y	35	38	1			6
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3225	2	31	9	Y	28	22	1			12
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	Y	34	37	1	1	8	8
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2977	2	110	9	Y	100	72	1	3	8	33
12	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2630	2	194	9	Y	176	170	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 35,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3377	-0-	-1093	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 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	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4860	2	80	9	Y	73	58	1			35
02	5768	X	4500	-0-	-1268	-0-	4376	2	124	9	Y	113	91	1	3	8	54
03	6386	X	4897	-0-	-1489	-0-	4735	2	162	9	Y	147	115	1	3	8	83
04	6180	X	4173	-0-	-2007	-0-	4002	2	171	9	Y	155	176	1	1	8	61
05	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4419	2	158	9	Y	144	155	1	1	8	49
06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	3801	2	43	9	Y	39	49	1			39
07	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4471	2	103	9	Y	94	100	1	1	8	32
08	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4816	2	75	9	Y	68	54	1	1	8	45
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4321	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	62
10	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	4350	2	128	9	Y	116	147	1	1	8	30
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4704	2	255	9	Y	232	160	1	1	8	101
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4674	2	296	9	Y	269	286	1	1	8	83

TOTAL GAS PROD: 55,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 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	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2196	-0-	-1136	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2880	-0-	-809	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2457	-0-	-1113	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,996 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 #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 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	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4815	-0-	-525	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3906	-0-	-1395	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	3649	-0-	-2210	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4146	-0-	-1524	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	3475	-0-	-2384	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4144	-0-	-1526	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 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	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4408	-0-	-1823	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4641	-0-	-1389	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	4526	-0-	-1705	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3319	-0-	-1541	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3262	-0-	-1543	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 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	14663	X	12983	-0-	-1680	-0-	12983	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	11693	-0-	-599	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	10859	-0-	-1711	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	10961	-0-	-2028	-0-	10961	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	8108	-0-	-4462	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	1669	-0-	-11289	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	5691	-0-	-5097	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	7840	-0-	-2600	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8053	-0-	-2735	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	5359	-0-	-2732	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5225	2	30	9	Y	27	28	1	1	8	4
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3260	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	2
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4243	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	2	55	9	Y	50	46	1	1	8	5
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4737	2	84	9	Y	76	67	1	2	8	12
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4937	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	6
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4055	2	63	9	Y	57	51	1	1	8	11
08	4061	X	1484	-0-	-2577	-0-	1444	2	40	9	Y	36	41	1			6
09	3930	X	3006	-0-	-924	-0-	2963	2	43	9	Y	39	39	1	1	8	5
10	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	2957	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	5
11	3930	X	2649	-0-	-1281	-0-	2583	2	66	9	Y	60	57	1	1	8	7
12	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	3047	2	80	9	Y	73	70	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 44,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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. (I) GAS LIFT(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	4615	-0-	-2639	-0-	4562	2	53	9	Y	48	59	1			17
02	5040	X	4866	-0-	-174	-0-	4820	2	46	9	Y	42	43	1	2	8	14
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5675	2	50	9	Y	45	44	1	1	8	14
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4617	2	32	9	Y	29	23	1			20
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5935	2	21	9	Y	19	33	1			6
06	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	4660	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5149	2	32	9	Y	29	25	1	5	8	7
08	5301	X	3859	-0-	-1442	-0-	3826	2	33	9	Y	30	18	1			19
09	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	4706	2	36	9	Y	33	21	1	2	8	29
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4778	2	57	9	Y	52	56	1			25
11	5010	X	3814	-0-	-1196	-0-	3755	2	59	9	Y	54	62	1	3	8	14
12	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	4329	2	66	9	Y	60	54	1	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 57,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4512	2	43	9	Y	39	30	1			28
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3867	2	20	9	Y	18	37	1			9
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4104	2	29	9	Y	26	18	1			17
04	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2924	2	9	9	Y	8	19	1			6
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3152	2	57	9	Y	52	28	1			30
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6954	2	47	9	Y	43	49	1			24
07	3193	X	1788	-0-	-1405	-0-	1759	2	29	9	Y	26	47	1			3
08	2573	X	2291	-0-	-282	-0-	2262	2	29	9	Y	26	14	1			15
09	2490	X	1537	-0-	-953	-0-	1519	2	18	9	Y	16	23	1			8
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2901	2	26	9	Y	24	19	1			13
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7063	2	30	9	Y	27	23	1			17
12	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	2126	2	77	9	Y	70	42	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 43,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6316	2	47	9	N	43					86
02	5180	X	3664	-0-	-1516	-0-	3603	2	61	9	N	55	1	8			140
03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	4906	2	48	9	N	44	2	8			182
04	5550	X	3630	-0-	-1920	-0-	3575	2	55	9	N	50	181	1	7	8	44
05	5735	X	4064	-0-	-1671	-0-	4014	2	50	9	N	45	4	8			85
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6230	2	62	9	N	56					141
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6434	2	56	9	N	51	7	8			185
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6081	2	55	9	N	50	173	1			62
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5754	2	26	9	N	24	4	8			82
10	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	5243	2	59	9	N	54	1	8			135
11	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	5064	2	47	9	N	43	9	8			169
12	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	5389	2	65	9	N	59	179	1	7	8	42

TOTAL GAS PROD: 63,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3	N	-0-					-0-
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3	N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3	N	-0-					-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3	N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	3	N	-0-					-0-
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3	N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3	N	-0-					-0-
10	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	3	N	-0-					-0-
11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3	N	-0-					-0-
*12	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,185 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3392	-0-	-1661	-0-	3392	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3129	-0-	-1183	-0-	3129	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	2789	-0-	-1985	-0-	2789	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	2856	-0-	-1764	-0-	2856	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3021	-0-	-1753	-0-	3021	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	2254	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2486	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2990	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	2509	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	2050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	5686	2	97	9	Y	88	79	1			40
02	5488	X	5337	-0-	-151	-0-	5239	2	98	9	Y	89	76	1	4	8	49
03	6262	X	5739	-0-	-523	-0-	5633	2	106	9	Y	96	114	1	2	8	29
04	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	5028	2	78	9	Y	71	71	1	2	8	27
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6357	2	179	9	Y	163	106	1	2	8	82
06	5730	X	5640	-0-	-90	-0-	5504	2	136	9	Y	124	129	1	1	8	76
07	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4629	2	176	9	Y	160	138	1	1	8	97
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5388	2	163	9	Y	148	214	1			31
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5044	2	132	9	Y	120	72	1	1	8	78
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5296	2	130	9	Y	118	129	1	1	8	66
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5323	2	129	9	Y	117	117	1	1	8	65
12	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	4856	2	131	9	Y	119	110	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 65,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

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	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5663	-0-	-469	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5728	-0-	-1061	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6166	-0-	-404	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5472	-0-	-790	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	4077	-0-	-1983	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	4341	-0-	-2045	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	3951	-0-	-2187	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4116	-0-	-1824	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3285	-0-	-2202	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,607 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	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5649	2	228	9	Y	207	209	1	1	8	149
02	5572	X	5068	-0-	-504	-0-	4917	2	151	9	Y	137	217	1	6	8	63
03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	5637	2	212	9	Y	193	129	1	4	8	123
04	5970	X	4943	-0-	-1027	-0-	4886	2	57	9	Y	52	132	1	3	8	40
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5789	2	318	9	Y	289	158	1	3	8	168
06	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	5180	2	218	9	Y	198	252	1	3	8	111
07	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	5056	2	191	9	Y	174	265	1	3	8	17
08	4991	X	4284	-0-	-707	-0-	4099	2	185	9	Y	168	90	1			95
09	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	4595	2	162	9	Y	147	167	1	2	8	73
10	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4261	2	180	9	Y	164	150	1	2	8	85
11	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	3770	2	206	9	Y	187	154	1	2	8	116
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5705	2	169	9	Y	154	171	1	2	8	97

TOTAL GAS PROD: 61,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	7126	2	293	9	Y	266	290	1	1	8	42
02	7140	X	7065	-0-	-75	-0-	6817	2	248	9	Y	225	202	1	3	8	62
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	7244	2	250	9	Y	227	236	1	2	8	51
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7075	2	189	9	Y	172	177	1	2	8	44
05	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7477	2	340	9	Y	309	306	1	2	8	45
06	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	6775	2	303	9	Y	275	229	1	1	8	90
07	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7032	2	289	9	Y	263	272	1	1	8	80
08	7409	X	7107	-0-	-302	-0-	6854	2	253	9	Y	230	270	1	2	8	38
09	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6543	2	211	9	Y	192	147	1	1	8	82
10	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	6270	2	256	9	Y	233	257	1	2	8	56
11	7080	X	6391	-0-	-689	-0-	6197	2	194	9	Y	176	171	1	1	8	60
12	7316	X	7203	-0-	-113	-0-	7024	2	179	9	Y	163	187	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 85,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2837	-0-	-1286	-0-	2750	2	87	9	Y	79	66	1			36
02	3164	X	2511	-0-	-653	-0-	2438	2	73	9	Y	66	63	1	1	8	38
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3062	2	99	9	Y	90	100	1			28
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2900	2	65	9	Y	59	64	1			23
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4119	2	45	9	Y	41	43	1			21
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3477	2	26	9	Y	24	30	1			15
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3754	2	45	9	Y	41	31	1			25
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3572	2	65	9	Y	59	72	1			12
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2902	2	51	9	Y	46	28	1	1	8	29
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3150	2	69	9	Y	63	56	1	1	8	35
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3214	2	83	9	Y	75	68	1	1	8	41
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3067	2	69	9	Y	63	65	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1617	-0-	-843	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,592 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	5777	2	70	9	Y	64	58	1			30
02	5796	X	5508	-0-	-288	-0-	5443	2	65	9	Y	59	59	1	2	8	28
03	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	5883	2	83	9	Y	75	59	1	1	8	43
04	6210	X	5159	-0-	-1051	-0-	5052	2	107	9	Y	97	101	1	1	8	38
05	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	5177	2	135	9	Y	123	118	1	1	8	42
06	5910	X	4721	-0-	-1189	-0-	4681	2	40	9	Y	36	42	1	2	8	34
07	6107	X	5115	-0-	-992	-0-	5030	2	85	9	Y	77	84	1	2	8	25
08	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	3198	2	59	9	Y	54	43	1			36
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7392	2	92	9	Y	84	77	1	1	8	42
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7115	2	129	9	Y	117	128	1	1	8	30
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6673	2	18	9	Y	16	37	1	3	8	6
*12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7478	2	21	9	Y	19	17	1	3	8	5

TOTAL GAS PROD: 69,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11058	2	286	9	Y	260	273	1	17	8	34
02	10360	X	9473	-0-	-887	-0-	9250	2	223	9	Y	203	207	1	4	8	26
03	11470	X	10696	-0-	-774	-0-	10435	2	261	9	Y	237	233	1	3	8	27
04	11100	X	9816	-0-	-1284	-0-	9451	2	365	9	Y	332	324	1	4	8	31
05	11346	X	10995	-0-	-351	-0-	10686	2	309	9	Y	281	266	1	2	8	44
06	10980	X	9750	-0-	-1230	-0-	9451	2	299	9	Y	272	295	1	1	8	20
07	10695	X	10364	-0-	-331	-0-	10107	2	257	9	Y	234	207	1	2	8	45
08	9207	X	6241	-0-	-2966	-0-	6105	2	136	9	Y	124	148	1			21
09	8910	X	8172	-0-	-738	-0-	8097	2	75	9	Y	68	81	1			8
10	9207	X	8824	-0-	-383	-0-	8746	2	78	9	Y	71	70	1			9
11	8910	X	8466	-0-	-444	-0-	8383	2	83	9	Y	75	74	1	1	8	9
12	9207	X	8398	-0-	-809	-0-	8297	2	101	9	Y	92	87	1	3	8	11

TOTAL GAS PROD: 112,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3584	2	59	9	Y	54	47	1	1	8	38
02	3556	X	3348	-0-	-208	-0-	3304	2	44	9	Y	40	57	1	4	8	17
03	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	3191	2	58	9	Y	53	35	1	2	8	33
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3716	2	18	9	Y	16	36	1	2	8	11
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3235	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	5
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3176	2	17	9	Y	15	6	1	1	8	8
09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3395	2	62	9	Y	56	35	1	1	8	28
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3743	2	74	9	Y	67	58	1	3	8	34
11	3840	X	2899	-0-	-941	-0-	2830	2	69	9	Y	63	57	1	2	8	38
12	3968	X	3055	-0-	-913	-0-	3038	2	17	9	Y	15	43	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 41,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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. (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	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	6972	3	N	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3	N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5596	-0-	-344	-0-	5596	3	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3	N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5882	-0-	-256	-0-	5882	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	4597	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	3	N	-0-					-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3	N	-0-					-0-
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3	N	-0-					-0-
*12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,300 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. (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	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	7056	-0-	-196	-0-	7056	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7137	-0-	-892	-0-	7137	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	6341	-0-	-1429	-0-	6341	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	3	N	-0-					-0-
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6748	-0-	-1064	-0-	6748	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3	N	-0-					-0-
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3	N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3	N	-0-					-0-
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3	N	-0-					-0-
*12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,424 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 #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 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	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7691	2	244	9	Y	222	237	1	11	8	30
02	8456	X	6834	-0-	-1622	-0-	6596	2	238	9	Y	216	215	1	3	8	28
03	9362	X	7449	-0-	-1913	-0-	7175	2	274	9	Y	249	246	1	2	8	29
04	9060	X	6841	-0-	-2219	-0-	6529	2	312	9	Y	284	284	1	2	8	27
05	7936	X	6557	-0-	-1379	-0-	6477	2	80	9	Y	73	88	1	1	8	11
06	7680	X	6154	-0-	-1526	-0-	6070	2	84	9	Y	76	81	1			6
07	7564	X	7486	-0-	-78	-0-	7413	2	73	9	Y	66	58	1	1	8	13
08	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7861	2	63	9	Y	57	60	1			10
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10569	2	143	9	Y	130	122	1	2	8	16
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7328	2	139	9	Y	126	125	1	2	8	15
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8851	2	138	9	Y	125	124	1	2	8	14
*12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9780	2	166	9	Y	151	144	1	2	8	19

TOTAL GAS PROD: 94,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

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	9269	X	6250	-0-	-3019	-0-	6073	2	177	9	Y	161	166	1	13	8	21
02	7980	X	6029	-0-	-1951	-0-	5959	2	70	9	Y	64	76	1	1	8	8
03	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6583	2	85	9	Y	77	76	1			9
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8659	2	183	9	Y	166	158	1	1	8	16
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8806	2	341	9	Y	310	274	1	4	8	48
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8345	2	359	9	Y	326	348	1	2	8	24
07	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7347	2	284	9	Y	258	229	1	3	8	50
08	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	8220	2	380	9	Y	345	337	1	1	8	57
09	8730	X	8369	-0-	-361	-0-	7983	2	386	9	Y	351	364	1	1	8	43
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10124	2	413	9	Y	375	371	1	2	8	45
11	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10571	2	265	9	Y	241	256	1	2	8	28
*12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9260	2	134	9	Y	122	133	1	2	8	15

TOTAL GAS PROD: 101,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

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	6665	X	5551	-0-	-1114	-0-	5413	2	138	9	Y	125	130	1	9	8	16
02	5096	X	5027	-0-	-69	-0-	4926	2	101	9	Y	92	93	1	3	8	12
03	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	5036	2	112	9	Y	102	100	1	2	8	12
04	5460	X	5277	-0-	-183	-0-	5158	2	119	9	Y	108	109	1	1	8	10
05	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5504	2	41	9	Y	37	41	1			6
06	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5356	2	40	9	Y	36	39	1			3
07	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4448	2	29	9	Y	26	24	1			5
08	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4934	2	45	9	Y	41	39	1			7
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10563	2	79	9	Y	72	69	1	1	8	9
10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8740	2	88	9	Y	80	76	1	4	8	9
11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9148	2	61	9	Y	55	55	1	3	8	6
*12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8411	2	40	9	Y	36	36	1	2	8	4

TOTAL GAS PROD: 78,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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	11543	X	11543	-0-		-0-	-0-	11543	3			N	-0-			-0-
02	11844	X	11078	-0-		-766	-0-	11078	3			N	-0-			-0-
03	13113	X	11990	-0-		-1123	-0-	11990	3			N	-0-			-0-
04	12690	X	12296	-0-		-394	-0-	12296	3			N	-0-			-0-
05	12493	X	12173	-0-		-320	-0-	12173	3			N	-0-			-0-
06	11880	X	8906	-0-		-2974	-0-	8906	3			N	-0-			-0-
07	12710	X	10752	-0-		-1958	-0-	10752	3			N	-0-			-0-
08	11594	X	9198	-0-		-2396	-0-	9198	3			N	-0-			-0-
09	11220	X	7842	-0-		-3378	-0-	7842	3			N	-0-			-0-
10	11594	X	8930	-0-		-2664	-0-	8930	3			N	-0-			-0-
11	10410	X	8142	-0-		-2268	-0-	8142	3			N	-0-			-0-
12	10757	X	10134	-0-		-623	-0-	10134	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	9765	X	9535	-0-		-230	-0-	9535	3			N	-0-			-0-
02	8960	X	6366	-0-		-2594	-0-	6366	3			N	-0-			-0-
03	9920	X	4851	-0-		-5069	-0-	4851	3			N	-0-			-0-
04	9600	X	9362	-0-		-238	-0-	9362	3			N	-0-			-0-
05	9920	X	8940	-0-		-980	-0-	8940	3			N	-0-			-0-
06	9240	X	8197	-0-		-1043	-0-	8197	3			N	-0-			-0-
07	9672	X	8132	-0-		-1540	-0-	8132	3			N	-0-			-0-
08	9672	X	8846	-0-		-826	-0-	8846	3			N	-0-			-0-
09	10729	X	10729	-0-		-0-	-0-	10729	3			N	-0-			-0-
10	9378	X	9378	-0-		-0-	-0-	9378	3			N	-0-			-0-
11	9068	X	9068	-0-		-0-	-0-	9068	3			N	-0-			-0-
12	11005	X	9466	-0-		-1539	-0-	9466	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,870 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. 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	11191	X	10492	-0-		-699	-0-	10492	3			N	-0-			-0-
02	9793	X	9793	-0-		-0-	-0-	9793	3			N	-0-			-0-
03	10640	X	10640	-0-		-0-	-0-	10640	3			N	-0-			-0-
04	9744	X	9744	-0-		-0-	-0-	9744	3			N	-0-			-0-
05	10455	X	10455	-0-		-0-	-0-	10455	3			N	-0-			-0-
06	9564	X	9564	-0-		-0-	-0-	9564	3			N	-0-			-0-
07	10327	X	10327	-0-		-0-	-0-	10327	3			N	-0-			-0-
08	9787	X	9787	-0-		-0-	-0-	9787	3			N	-0-			-0-
09	8617	X	8617	-0-		-0-	-0-	8617	3			N	-0-			-0-
10	7297	X	7297	-0-		-0-	-0-	7297	3			N	-0-			-0-
11	7076	X	7076	-0-		-0-	-0-	7076	3			N	-0-			-0-
*12	8605	X	8605	-0-		-0-	-0-	8605	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,397 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 #: 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	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	4879	-0-	-1365	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5629	-0-	-1284	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5035	-0-	-1655	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5154	-0-	-306	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4314	-0-	-1142	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4060	-0-	-1396	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	3572	-0-	-3465	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	3756	-0-	-1536	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3607	-0-	-1136	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3123	-0-	-1467	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2923	-0-	-1097	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3071	-0-	-1083	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	3			N	-0-					-0-
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
*12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,723 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	10106	X	9286	-0-	-820	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8726	-0-	-357	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8488	-0-	-302	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7783	-0-	-1007	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	7616	-0-	-1467	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8171	-0-	-602	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7575	-0-	-915	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7259	-0-	-661	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7101	-0-	-1083	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,211 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 #: 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	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	6846	-0-	-2058	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	6649	-0-	-3209	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	6632	-0-	-2908	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6615	-0-	-2003	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	5554	-0-	-2786	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5477	-0-	-2118	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5766	-0-	-837	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5094	-0-	-765	-0-	5094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4102	-0-	-2129	-0-	3961	2	141	9	Y	128	7	8			171
02	5264	X	3390	-0-	-1874	-0-	3306	2	84	9	Y	76	1	8			246
03	4960	X	3264	-0-	-1696	-0-	3131	2	133	9	Y	121	194	1			173
04	4800	X	3527	-0-	-1273	-0-	3380	2	147	9	Y	134	3	8			304
05	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	3646	2	123	9	Y	112	169	1	2	8	245
06	3960	X	2918	-0-	-1042	-0-	2905	2	13	9	Y	12	169	1			88
07	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2674	2	54	9	Y	49	1	8			136
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4371	2	135	9	Y	123	175	1	2	8	82
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3789	2	110	9	Y	100	5	8			177
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3708	2	146	9	Y	133	178	1	1	8	131
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3541	2	140	9	Y	127	1	8			257
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3548	2	105	9	Y	95	185	1	5	8	162

TOTAL GAS PROD: 43,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	12321	-0-	-4171	-0-	12296	2	25	9	Y	23	2	8			139
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10951	2	40	9	Y	36	126	1	4	8	45
03	11718	X	11407	-0-	-311	-0-	11377	2	30	9	Y	27	3	8			69
04	11340	X	9740	-0-	-1600	-0-	9711	2	29	9	Y	26	2	8			93
05	11718	X	10006	-0-	-1712	-0-	9994	2	12	9	Y	11	2	8			102
06	11340	X	9171	-0-	-2169	-0-	9164	2	7	9	Y	6	2	8			106
07	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10123	2	208	9	Y	189	159	1	4	8	132
08	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9770	2	168	9	Y	153	168	1	2	8	115
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10218	2	194	9	Y	176	161	1	3	8	127
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11603	2	167	9	Y	152	205	1	4	8	70
11	9240	X	8642	-0-	-598	-0-	8458	2	184	9	Y	167	136	1	5	8	96
12	9548	X	9090	-0-	-458	-0-	8840	2	250	9	Y	227	214	1	4	8	105

TOTAL GAS PROD: 123,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 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	17515	X	12901	-0-	-4614	-0-	12615	2	286	9	Y	260	194	1	1	8	113
02	13804	X	11467	-0-	-2337	-0-	11060	2	407	9	Y	370	369	1	3	8	111
03	15283	X	12345	-0-	-2938	-0-	11896	2	449	9	Y	408	454	1	1	8	64
04	14790	X	11156	-0-	-3634	-0-	10802	2	354	9	Y	322	285	1	5	8	96
05	14105	X	11485	-0-	-2620	-0-	11214	2	271	9	Y	246	260	1	3	8	79
06	12480	X	10645	-0-	-1835	-0-	10320	2	325	9	Y	295	243	1			131
07	12710	X	9863	-0-	-2847	-0-	9547	2	316	9	Y	287	269	1			149
08	12152	X	10429	-0-	-1723	-0-	10132	2	297	9	Y	270	381	1	5	8	33
09	11160	X	10158	-0-	-1002	-0-	9956	2	202	9	Y	184	106	1	1	8	110
10	11470	X	9624	-0-	-1846	-0-	9396	2	228	9	Y	207	209	1	2	8	106
11	10650	X	9140	-0-	-1510	-0-	8851	2	289	9	Y	263	230	1	6	8	133
12	10509	X	9775	-0-	-734	-0-	9415	2	360	9	Y	327	393	1	2	8	65

TOTAL GAS PROD: 128,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

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	14167	X	11690	-0-	-2477	-0-	11690	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	10719	-0-	-2189	-0-	10719	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	11827	-0-	-2464	-0-	11827	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	10247	-0-	-3583	-0-	10247	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	10317	-0-	-1680	-0-	10317	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	9499	-0-	-1991	-0-	9499	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	10078	-0-	-1795	-0-	10078	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	9564	-0-	-697	-0-	9564	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	9007	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9431	-0-	-830	-0-	9431	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	9107	-0-	-643	-0-	9107	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9671	-0-	-404	-0-	9671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

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	14384	X	11091	-0-	-3293	-0-	11091	3	N	-0-					-0-
02	10836	X	9801	-0-	-1035	-0-	9801	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	10204	-0-	-1793	-0-	10204	3	N	-0-					-0-
04	11610	X	9990	-0-	-1620	-0-	9990	3	N	-0-					-0-
05	11718	X	9664	-0-	-2054	-0-	9664	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	9168	-0-	-1572	-0-	9168	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	9165	-0-	-1685	-0-	9165	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	8996	-0-	-955	-0-	8996	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8408	-0-	-1222	-0-	8408	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	8360	-0-	-1312	-0-	8360	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	7936	-0-	-1244	-0-	7936	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	8186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,969 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 #: 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	16523	X	13476	-0-	-3047	-0-	13476	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	12384	-0-	-2008	-0-	12384	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	13481	-0-	-2453	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
04	15420	X	13364	-0-	-2056	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
05	13857	X	13232	-0-	-625	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	12935	-0-	-325	-0-	12935	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	13333	-0-	-462	-0-	13333	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	12823	-0-	-972	-0-	12823	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	11457	-0-	-1893	-0-	11457	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	11155	-0-	-2206	-0-	11155	3			N	-0-					-0-
11	12930	X	11544	-0-	-1386	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	10957	-0-	-2373	-0-	10957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					19
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					22
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	N	2					24
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					25
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					26
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					28
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					29
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	N	1					30
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	N	1					31
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	N	1					32
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC 742142
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 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	1240	X	882	-0-	-358	-0-	792	2	90	9	Y	82					206
02	1120	X	927	-0-	-193	-0-	854	2	73	9	Y	66	147	1			125
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	758	2	59	9	Y	54					179
04	1020	X	775	-0-	-245	-0-	690	2	85	9	Y	77					256
05	1023	X	595	-0-	-428	-0-	581	2	14	9	Y	13					269
06	990	X	508	-0-	-482	-0-	508	2			Y	-0-					269
07	1023	X	644	-0-	-379	-0-	644	2			Y	-0-	175	1			94
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	692	2	63	9	Y	57					151
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					151
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					151
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-					151
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	470	2	62	9	Y	56	147	1			60

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-1446	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1316	X	118	-0-	-1198	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	713	X	87	-0-	-626	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	124	X	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	2	34	9	Y	31	1	8			30
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					30
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					30
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					30
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2455	-0-	-335	-0-	509	1	1879	2	N	61	180	1	1	8	57
							67	9									
02	2352	X	2045	-0-	-307	-0-	457	1	1563	2	N	23	1	8			79
							25	9									
03	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	522	1	1826	2	N	22	1	8			100
							24	9									
04	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	510	1	1953	2	N	22					122
							24	9									
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	527	1	2048	2	N	83	1	8			204
							91	9									
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	510	1	1911	2	N	117	178	1	1	8	142
							129	9									
07	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	527	1	1896	2	N	28					170
							31	9									
08	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	515	1	1712	2	N	71	179	1	2	8	60
							78	9									
09	2580	X	2266	-0-	-314	-0-	510	1	1734	2	N	20					80
							22	9									
10	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	527	1	1795	2	N	54					134
							59	9									
11	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	473	1	1664	2	N	8					142
							9	9									
12	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	498	1	1844	2	N	8					150
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					18
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

01	1209	N	843	-0-	-366	-0-	44	1	784	2	Y	14					27
							15	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	23					50
							25	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	17					67
							19	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	Y	15	51	1			31
							17	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	73	1	1152	2	Y	29					60
							32	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	Y	12	64	1			8
							13	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1998	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	76	1	2047	2	Y	24					32
							26	9									
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3783	93	1	1531	2	Y	9					41
							10	9									
10	1600	N	1688	-0-	88	3871	90	1	1567	2	Y	28					69
							31	9									
11	3000	N	1465	-0-	-1535	2336	85	1	1371	2	Y	8					77
							9	9									
*12	3100	N	1367	-0-	-1733	603	94	1	1256	2	Y	15	73	1			19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2577	2	1	9	Y	1					16
02	2800	X	2115	-0-	-685	-0-	2098	2	17	9	Y	15					31
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2658	2	23	9	Y	21					52
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2689	2	14	9	Y	13	56	1			9
05	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	2559	2	3	9	Y	3					12
06	2580	X	1608	-0-	-972	-0-	1607	2	1	9	Y	1					13
07	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	1363	2	11	9	Y	10	3	8			20
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	1305	2	17	9	Y	15					35
09	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2587	1264	2	1	9	Y	1					36
10	1600	N	1286	-0-	-314	2273	1286	2			Y	-0-					36
11	3000	N	1223	-0-	-1777	496	1223	2			Y	-0-					36
*12	2112	N	1616	-0-	-496	-0-	1616	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 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	403	N	303	-0-	-100	-0-	302	2	1	9	Y	1					8
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	280	2	7	9	Y	6	6	1			8
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	Y	2					3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					6
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					6
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		232	-0-	232	518	231	2	1	9	Y	1					3
10	753	N	235	-0-	-518	-0-	227	2	8	9	Y	7					10
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	Y	1	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 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	1023	N	952	-0-	-71	-0-	935	2	17	9	Y	15					20
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					20
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	22	1			13
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	883	2	12	9	Y	11					24
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					24
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-	21	1			3
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	Y	2	2	8			3
08	DLQ G-10		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		908	-0-	908	1775	893	2	15	9	Y	14					17
10	T. A.		915	-0-	915	2690	905	2	10	9	Y	9					26
11	T. A.		864	-0-	864	3554	864	2			Y	-0-	23	1			3
*12	4447	X	893	-0-	-3554	-0-	879	2	14	9	Y	13					16

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	100	53	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	74	-0-	-100	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	164	1	2008	2	Y	-0-					128
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	Y	-0-					128
03	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	56	1	1634	2	Y	-0-					128
04	2100	X	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			Y	-0-					128
05	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			Y	-0-					128
06	2100	X	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			Y	-0-					128
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		617	-0-	617	1909	617	2			Y	-0-					128
10	3705	X	1796	-0-	-1909	-0-	1796	2			Y	-0-					128
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					128
12	2325	X	1728	-0-	-597	-0-	1728	2			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	Y	4					9
							4	9									
02	1064	N	8	-0-	-1056	-0-	8	2			Y	-0-					9
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	7	1			6
04	870	N	199	-0-	-671	-0-	199	2			Y	-0-					6
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			1
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		328	-0-	328	654	328	2			Y	-0-					1
10	1360	N	706	-0-	-654	-0-	705	2	1	9	Y	1					2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6					7

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	121	53	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	53	-0-	-121	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3347	2	7	9	Y	6					48
02	3304	X	1575	-0-	-1729	-0-	1574	2	1	9	Y	1					49
03	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3549	2	6	9	Y	5	4	8			50
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3083	2	10	9	Y	9	4	8			55
05	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	2208	2	12	9	Y	11	43	1			23
06	3450	X	1492	-0-	-1958	-0-	1486	2	6	9	Y	5	4	8			24
07	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	3194	2	6	9	Y	5					29
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	3905	2	25	9	Y	23	3	8			49
09	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5791	1820	2	41	9	Y	37					86
10	8831	X	3040	-0-	-5791	-0-	3004	2	36	9	Y	33	10	8			109
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	2	31	9	Y	28					137
12	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	2062	2	40	9	Y	36	8	8			165

TOTAL GAS PROD: 32,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 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	3317	X	1093	-0-	-2224	-0-	1075	2	18	9	Y	16					197
02	2884	X	2630	-0-	-254	-0-	2518	2	112	9	Y	102	159	1			140
03	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	3302	2	36	9	Y	33	155	1			18
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	3327	2	55	9	Y	50					68
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3249	2	64	9	Y	58					126
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	3134	2	3	9	Y	3					129
07	3503	X	1809	-0-	-1694	-0-	1755	2	54	9	Y	49	152	1	10	8	16
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2337	2	21	9	Y	19					35
09	DLQ G-10		3313	-0-	3313	5671	3302	2	11	9	Y	10					45
10	9024	X	3353	-0-	-5671	-0-	3298	2	55	9	Y	50					95
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3109	2	2	9	Y	2					97
12	3069	X	702	-0-	-2367	-0-	687	2	15	9	Y	14	91	1			20

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1					58
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					60
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2663	2	47	9	Y	43					103
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	Y	2	84	1			21
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	2340	2	31	9	Y	28					49
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2					51
07	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	1946	2	51	9	Y	46	77	1	8	8	12
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	2587	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4937	2286	2	62	9	Y	56					70
10	1600	N	1832	-0-	232	5169	1795	2	37	9	Y	34	84	1			20
11	3000	N	1259	-0-	-1741	3428	1259	2			Y	-0-					20
*12	3100	N	1303	-0-	-1797	1631	1269	2	34	9	Y	31					51

TOTAL GAS PROD: 25,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2526	-0-	-481	-0-	2525	2	1	9	Y	1					74
02	2716	X	2542	-0-	-174	-0-	2538	2	4	9	Y	4					78
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2685	2	59	9	Y	54	112	1			20
04	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2088	2	53	9	Y	48					68
05	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2783	2	1	9	Y	1					69
06	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	2528	2	2	9	Y	2					71
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2806	2	43	9	Y	39	14	8			96
08	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	2805	2	8	9	Y	7					103
09	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5522	2703	2	6	9	Y	5					108
10	1600	N	2606	-0-	1006	6528	2605	2	1	9	Y	1					109
11	3000	N	1982	-0-	-1018	5510	1968	2	14	9	Y	13					122
*12	3100	N	1053	-0-	-2047	3463	1043	2	10	9	Y	9					131

TOTAL GAS PROD: 29,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2779	2	33	9	Y	30					41
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	2498	2	2	9	Y	2					43
03	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2684	2	33	9	Y	30	43	1			30
04	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	2544	2	13	9	Y	12					42
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2564	2	2	9	Y	2					44
06	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	2329	2	3	9	Y	3	42	1			5
07	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2459	2	14	9	Y	13	9	8			9
08	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2568	2	1	9	Y	1					10
09	DLQ G-10		2516	-0-	2516	5085	2483	2	33	9	Y	30					40
10	1600	N	2673	-0-	1073	6158	2654	2	19	9	Y	17					57
11	3000	N	2395	-0-	-605	5553	2394	2	1	9	Y	1	46	1			12
*12	3100	N	2515	-0-	-585	4968	2487	2	28	9	Y	25					37

TOTAL GAS PROD: 30,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1058	-0-	-58	-0-	1056	2	2	9	Y	2					9
02	1008	N	984	-0-	-24	-0-	977	2	7	9	Y	6	7	1			8
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1080	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2					3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3					6
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					6
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1022	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
08	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	1048	2	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1846	796	2	1	9	Y	1					3
10	1600	N	1064	-0-	-536	1310	1056	2	8	9	Y	7					10
11	2354	N	1044	-0-	-1310	-0-	1044	2			Y	-0-					10
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 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	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1013	2	1	9	Y	1					8
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	958	2	8	9	Y	7	7	1			8
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2					3
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1074	2	3	9	Y	3					6
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					6
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1041	2	3	9	Y	3	8	1			1
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1036	2	18	9	Y	16					17
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2064	1006	2	4	9	Y	4					21
10	1600	N	1025	-0-	-575	1489	1017	2	8	9	Y	7					28
11	2469	N	980	-0-	-1489	-0-	971	2	9	9	Y	8					36
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	985	2	106	9	Y	96	69	1			63

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 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	6696	X	5639	-0-	-1057	-0-	5637	2	2	9	Y	2					73
02	6048	X	5037	-0-	-1011	-0-	5034	2	3	9	Y	3					76
03	6355	X	5309	-0-	-1046	-0-	5262	2	47	9	Y	43					119
04	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	5009	2	1	9	Y	1	95	1			25
05	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	5170	2	32	9	Y	29					54
06	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4850	2	3	9	Y	3					57
07	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5052	2	98	9	Y	89	111	1	12	8	23
08	DLQ G-10		4988	-0-	4988	4988	4986	2	2	9	Y	2					25
09	DLQ G-10		4817	-0-	4817	9805	4752	2	65	9	Y	59					84
10	14546	X	4741	-0-	-9805	-0-	4698	2	43	9	Y	39	97	1			26
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					26
12	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	4817	2	84	9	Y	76					102

TOTAL GAS PROD: 60,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	3689	X	3294	-0-	-395	-0-	3291	2	3	9	Y	3					32
02	3612	X	2799	-0-	-813	-0-	2753	2	46	9	Y	42					74
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3720	2	73	9	Y	66					140
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3408	2	35	9	Y	32	135	1			37
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					37
06	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3153	2	4	9	Y	4					41
07	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3405	2	50	9	Y	45	23	8			63
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	2896	2	32	9	Y	29					92
09	DLQ G-10		2385	-0-	2385	5313	2382	2	3	9	Y	3					95
10	7182	X	1869	-0-	-5313	-0-	1868	2	1	9	Y	1					96
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					96
12	3441	X	1224	-0-	-2217	-0-	1224	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 34,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1054	N	898	-0-	-156	-0-	848	2	50	9	N	45					271
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4	169	1			106
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					108
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					111
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					111
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					113
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					113
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					114
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					115
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6					121
*11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					121
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20					141

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1085	N	917	-0-	-168	-0-	914	2	3	9	Y	3					35
02	1344	N	1015	-0-	-329	-0-	1015	2			Y	-0-					35
03	1426	N	682	-0-	-744	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			Y	-0-					35
05	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					35
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	556	2	7	9	Y	6					41
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		502	-0-	502	1086	502	2			Y	-0-					41
10	1600	N	527	-0-	-1073	13	527	2			Y	-0-					41
11	521	N	508	-0-	-13	-0-	508	2			Y	-0-					41
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-1142	-0-	132	1	1443	2	Y	10	47	1			9
							11	9									
02	2520	X	902	-0-	-1618	-0-	74	1	807	2	Y	19					28
							21	9									
03	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	185	1	2047	2	Y	22	35	1			15
							24	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	182	1	2112	2	Y	39					54
							43	9									
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	183	1	2043	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
06	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	174	1	1992	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2418	X	1965	-0-	-453	-0-	157	1	1783	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	175	1	2192	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4485	160	1	1912	2	Y	20					35
							22	9									
10	1600	N	2171	-0-	571	5056	165	1	2006	2	Y	-0-					35
11	3000	N	1797	-0-	-1203	3853	152	1	1645	2	Y	-0-					35
*12	3100	N	1893	-0-	-1207	2646	172	1	1689	2	Y	29	42	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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. (I) GAS LIFT(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	2956	-0-	-392	-0-	196	1	2735	2	Y	23					32
							25	9									
02	3108	X	2864	-0-	-244	-0-	183	1	2678	2	Y	3					35
							3	9									
03	3441	X	2651	-0-	-790	-0-	169	1	2437	2	Y	41	28	1			48
							45	9									
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	182	1	2938	2	Y	17					65
							19	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	218	1	3028	2	Y	42	55	1			52
							46	9									
06	3060	X	2681	-0-	-379	-0-	182	1	2456	2	Y	39					91
							43	9									
07	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	193	1	2767	2	Y	5	55	1			41
							6	9									
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	191	1	2702	2	Y	32					73
							35	9									
09	DLQ G-10		2397	-0-	2397	5325	178	1	2213	2	Y	5					78
							6	9									
10	8577	X	3252	-0-	-5325	-0-	236	1	2975	2	Y	37	57	1			58
							41	9									
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	218	1	2592	2	Y	24	60	1			22
							26	9									
12	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	212	1	2470	2	Y	15					37
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					131
02	T. A.		1057	-0-	1057	1057	1047	2	10	9	Y	9					140
03	T. A.		937	-0-	937	1994	906	2	31	9	Y	28	113	1			55
04	3219	X	1225	-0-	-1994	-0-	1222	2	3	9	Y	3					58
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					58
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					61
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					61
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					62
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1521	2	168	9	Y	153					215
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	Y	8					223
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					223
*12	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	1243	2	28	9	Y	25					248

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 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	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					288
02	840	N	611	-0-	-229	-0-	605	2	6	9	N	5					293
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	627	2	1	9	N	1					294
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	590	2	1	9	N	1					295
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					296
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					297
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					297
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					298
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					298
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8					306
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10					316
*12	682	N	648	-0-	-34	-0-	634	2	14	9	N	13					329

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					3
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					3
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			Y	-0-					3
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		463	-0-	463	954	463	2			Y	-0-					3
10	1444	N	490	-0-	-954	-0-	490	2			Y	-0-					3
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					3
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,851 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2346	-0-	-227	-0-	153	1	2136	2	Y	52					71
							57	9									
02	3444	X	2976	-0-	-468	-0-	189	1	2767	2	Y	18					89
							20	9									
03	3813	X	2455	-0-	-1358	-0-	157	1	2258	2	Y	36	71	1			54
							40	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	18					72
							20	9									
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	198	1	2745	2	Y	38	60	1			50
							42	9									
06	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	165	1	2229	2	Y	42					92
							46	9									
07	3844	X	2864	-0-	-980	-0-	186	1	2671	2	Y	6	56	1			42
							7	9									
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	2757	180	1	2540	2	Y	34					76
							37	9									
09	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5348	192	1	2392	2	Y	6					82
							7	9									
10	8584	X	3236	-0-	-5348	-0-	235	1	2960	2	Y	37	59	1			60
							41	9									
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	196	1	2332	2	Y	23	61	1			22
							25	9									
12	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	156	1	1819	2	Y	15					37
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2108	2	17	9	Y	15					21
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1					22
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	Y	15	22	1			15
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	2	7	9	Y	6					21
05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1632	2	1	9	Y	1					22
06	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	1821	2	2	9	Y	2	21	1			3
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1891	2	6	9	Y	5	4	8			4
08	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2047	-0-	2047	3985	2030	2	17	9	Y	15					19
10	5845	X	1860	-0-	-3985	-0-	1851	2	9	9	Y	8					27
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	23	1			5
*12	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2009	2	13	9	Y	12					17

TOTAL GAS PROD: 23,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

01	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2719	2	33	9	Y	30					40
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	2395	2	2	9	Y	2					42
03	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2595	2	32	9	Y	29	43	1			28
04	2670	N	2510	-0-	-160	-0-	2497	2	13	9	Y	12					40
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2554	2	1	9	Y	1					41
06	2550	N	1976	-0-	-574	-0-	1974	2	2	9	Y	2	42	1			1
07	2604	N	1927	-0-	-677	-0-	1915	2	12	9	Y	11	6	8			6
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	1956	1955	2	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3906	1933	2	17	9	Y	15					22
10	5985	X	2079	-0-	-3906	-0-	2050	2	29	9	Y	26					48
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-	40	1			8
*12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2187	2	14	9	Y	13					21

TOTAL GAS PROD: 26,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. (I) GAS LIFT(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	1289	-0-	-261	-0-	85	1	1184	2	Y	18					104
							20	9									
02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	62	1	908	2	Y	14					118
							15	9									
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	78	1	1130	2	Y	5					123
							6	9									
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-	111	1			12
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	36					48
							40	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	Y	-0-					48
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	67	1	942	2	Y	26					74
							29	9									
09	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2071	77	1	956	2	Y	-0-					74
10	1600	N	1035	-0-	-565	1506	76	1	959	2	Y	-0-					74
11	2535	N	1029	-0-	-1506	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					74
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1010	2	Y	1					75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

01	2201	N	1302	-0-	-899	-0-	1302	2			Y	-0-					65
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					82
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2	58	1			26
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					26
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					26
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	2	42	9	Y	38	63	1			1
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	Y	11	2	8			10
08 DLQ	G-10		2856	-0-	2856	2856	2856	2			Y	-0-					10
09 DLQ	G-10		2638	-0-	2638	5494	2636	2	2	9	Y	2					12
10	8155	X	2661	-0-	-5494	-0-	2589	2	72	9	Y	65					77
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					77
12	2852	X	1939	-0-	-913	-0-	1939	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 26,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2523	2	31	9	Y	28					90
02	T. A.		2596	-0-	2596	2596	2595	2	1	9	Y	1					91
03	T. A.		1665	-0-	1665	4261	1648	2	17	9	Y	15	89	1			17
04	7161	X	2900	-0-	-4261	-0-	2866	2	34	9	Y	31					48
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2599	2	39	9	Y	35					83
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	2	28	9	Y	25	89	1			19
07	2914	N	2726	-0-	-188	-0-	2689	2	37	9	Y	34	4	8			49
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					49
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2627	2	34	9	Y	31					80
10	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	2455	2	28	9	Y	25					105
11	2610	N	2524	-0-	-86	-0-	2524	2			Y	-0-					105
12	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	2575	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 30,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			Y	-0-					39
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1327	2	1	9	Y	1					40
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1373	2	32	9	Y	29	62	1			7
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	2	33	9	Y	30					37
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1250	2	1	9	Y	1					38
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			Y	-0-					38
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1106	2	21	9	Y	19	3	8			54
08	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1202	2	3	9	Y	3					57
09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2339	1133	2	1	9	Y	1					58
10	1600	N	924	-0-	-676	1663	924	2			Y	-0-					58
11	2751	N	1088	-0-	-1663	-0-	1079	2	9	9	Y	8					66
12	1178	N	724	-0-	-454	-0-	712	2	12	9	Y	11					77

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	97	1	1355	2	Y	5					19
							6	9									
02	1876	X	1177	-0-	-699	-0-	75	1	1095	2	Y	6					25
							7	9									
03	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	93	1	1336	2	Y	3					28
							3	9									
04	2010	X	1570	-0-	-440	-0-	92	1	1478	2	Y	-0-	25	1			3
05	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	90	1	1254	2	Y	18					21
							20	9									
06	1410	X	1177	-0-	-233	-0-	81	1	1096	2	Y	-0-					21
07	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	106	1	1493	2	Y	13					34
							14	9									
09	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2969	101	1	1255	2	Y	-0-					34
10	1600	N	1499	-0-	-101	2868	110	1	1389	2	Y	-0-					34
11	3000	N	1340	-0-	-1660	1208	104	1	1236	2	Y	-0-					34
*12	2449	N	1241	-0-	-1208	-0-	98	1	1143	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1					128
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2226	2	40	9	Y	36					164
03	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2294	2	6	9	Y	5	117	1			52
04	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			Y	-0-					52
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			Y	-0-					52
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2261	2	76	9	Y	69	113	1			8
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2240	2	12	9	Y	11	3	8			16
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2195	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2096	-0-	2096	4291	2094	2	2	9	Y	2					18
10	1600	N	2252	-0-	652	4943	2180	2	72	9	Y	65					83
11	3000	N	2311	-0-	-689	4254	2311	2			Y	-0-					83
*12	3100	N	2497	-0-	-603	3651	2497	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1072	2	32	9	Y	29					39
02	1064	N	786	-0-	-278	-0-	785	2	1	9	Y	1					40
03	1209	N	878	-0-	-331	-0-	846	2	32	9	Y	29	43	1			26
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	Y	22					48
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	Y	1					49
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-	42	1			7
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	8			7
08	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1165	2	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10		1154	-0-	1154	2320	1123	2	31	9	Y	28					36
10	1600	N	1182	-0-	-418	1902	1163	2	19	9	Y	17					53
11	3000	N	1110	-0-	-1890	12	1109	2	1	9	Y	1	46	1			8
*12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	889	2	21	9	Y	19					27

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3921	-0-	-605	-0-	3886	2	35	9	Y	32					92
02	4088	X	3676	-0-	-412	-0-	3675	2	1	9	Y	1					93
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4097	2	31	9	Y	28	92	1			29
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3761	2	34	9	Y	31					60
05	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3427	2	32	9	Y	29					89
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3359	2	25	9	Y	23	94	1			18
07	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3345	2	35	9	Y	32	5	8			45
08	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	1719	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		1055	-0-	1055	2774	1043	2	12	9	Y	11					56
10	3940	X	1166	-0-	-2774	-0-	1155	2	11	9	Y	10					66
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					66
12	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	791	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 30,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	199	1	2777	2	Y	4					33
							4	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	8					41
							9	9									
03	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	143	1	2064	2	Y	4					45
							4	9									
04	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	140	1	2267	2	Y	-0-	40	1			5
05	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	158	1	2195	2	Y	25					30
							28	9									
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	189	1	2543	2	Y	-0-					30
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	207	1	2919	2	Y	24					54
							26	9									
09	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4702	115	1	1435	2	Y	-0-					54
10	1600	N	1104	-0-	-496	4206	81	1	1023	2	Y	-0-					54
11	5314	X	1108	-0-	-4206	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					54
12	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	80	1	936	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 26,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					82
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	389	2	9	9	N	8					90
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					91
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	378	2	1	9	N	1					92
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					92
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					93
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					93
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					94
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					94
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					94
*11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					94
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9					103

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					51
02	1624	N	1485	-0-	-139	-0-	1485	2			Y	-0-					51
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					51
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1562	2			Y	-0-					51
05	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	2			Y	-0-					51
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					51
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	1884	2	14	9	Y	13					64
09	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3692	1762	2	32	9	Y	29	91	1			2
10	1600	N	1602	-0-	2	3694	1602	2			Y	-0-					2
11	3000	N	1631	-0-	-1369	2325	1631	2			Y	-0-					2
*12	3100	N	984	-0-	-2116	209	984	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2040	-0-	-1091	-0-	2040	2			Y	-0-					40
02	2828	X	2407	-0-	-421	-0-	2407	2			Y	-0-					40
03	3131	X	1659	-0-	-1472	-0-	1659	2			Y	-0-					40
04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			Y	-0-					40
05	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					40
06	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	2269	2			Y	-0-					40
07	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	314	2	8	9	Y	7					47
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1259	919	2	18	9	Y	16	62	1			1
10	4137	X	2878	-0-	-1259	-0-	2878	2			Y	-0-					1
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1
12	2666	X	1575	-0-	-1091	-0-	1575	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 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	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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 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	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	2			Y	-0-					26
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386	2			Y	-0-					26
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					26
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					26
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					26
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		578	-0-	578	578	575	2	3	9	Y	3					29
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1181	603	2			Y	-0-	29	1			-0-
10	1600	N	543	-0-	-1057	124	543	2			Y	-0-					-0-
11	726	N	602	-0-	-124	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					66
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	154	2	6	9	Y	5					71
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	259	2	19	9	Y	17	64	1			24
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					25
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					26
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		323	-0-	323	641	323	2			Y	-0-					26
10	991	N	350	-0-	-641	-0-	350	2			Y	-0-					26
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					26
*12	341	N	231	-0-	-110	-0-	225	2	6	9	Y	5					31

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

01	3007	X	1599	-0-	-1408	-0-	133	1	1455	2	Y	10	50	1			9
							11	9									
02	2996	X	2425	-0-	-571	-0-	204	1	2147	2	Y	67					76
							74	9									
03	3317	X	2362	-0-	-955	-0-	198	1	2141	2	Y	21	82	1			15
							23	9									
04	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	205	1	2269	2	Y	39					54
							43	9									
05	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	207	1	2263	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	225	1	2563	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	213	1	2427	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	220	1	2745	2	Y	24	44	1			16
							26	9									
09	DLQ G-10		2789	-0-	2789	5780	213	1	2542	2	Y	31					47
							34	9									
10	8205	X	2425	-0-	-5780	-0-	185	1	2240	2	Y	-0-					47
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	174	1	1879	2	Y	-0-					47
12	2976	X	1142	-0-	-1834	-0-	102	1	1006	2	Y	31	55	1			23
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 28,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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. GAS LIFT (I)(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	3456	-0-	-1101	-0-	287	1	3115	2	Y	49	57	1			42
							54	9									
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	284	1	2979	2	Y	32					74
							35	9									
03	4526	X	3289	-0-	-1237	-0-	278	1	2987	2	Y	22	80	1			16
							24	9									
04	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	267	1	2945	2	Y	36					52
							40	9									
05	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	260	1	2824	2	Y	29	43	1			38
							32	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	287	1	3270	2	Y	19	44	1			13
							21	9									
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	293	1	3333	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	4050	299	1	3727	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ	G-10	4131	-0-	4131	8181	318	1	3791	2	Y	20					35
							22	9									
10	12000	X	3819	-0-	-8181	-0-	291	1	3528	2	Y	-0-					35
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	312	1	3375	2	Y	-0-					35
12	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	370	1	3628	2	Y	29	42	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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. GAS LIFT (I)(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	2733	-0-	-274	-0-	143	1	2539	2	Y	46					72
							51	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	161	1	2756	2	Y	67					139
							74	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	26					165
							29	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	181	1	3068	2	Y	24	127	1			62
							26	9									
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	181	1	2861	2	Y	42					104
							46	9									
06	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	146	1	2465	2	Y	20	112	1			12
							22	9									
07	3379	X	2503	-0-	-876	-0-	117	1	2386	2	Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	3095	-0-	3095	3095	109	1	2946	2	Y	36					48
							40	9									
09	DLQ	G-10	3087	-0-	3087	6182	176	1	2897	2	Y	13					61
							14	9									
10	9199	X	3017	-0-	-6182	-0-	161	1	2810	2	Y	42					103
							46	9									
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	12					115
							13	9									
12	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	169	1	2252	2	Y	16	109	1			22
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	227	1	2475	2	Y	-0-					10
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	212	1	2231	2	Y	75					85
							83	9									
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	217	1	2348	2	Y	24	65	1			44
							26	9									
04	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	198	1	2191	2	Y	33	70	1			7
							36	9									
05	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	199	1	2170	2	Y	38					45
							42	9									
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	179	1	2047	2	Y	24					69
							26	9									
07	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	169	1	1922	2	Y	19	69	1			19
							21	9									
08	DLQ G-10		2425	-0-	2425	2425	180	1	2245	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		2413	-0-	2413	4838	183	1	2183	2	Y	43					62
							47	9									
10	1600	N	2356	-0-	756	5594	179	1	2177	2	Y	-0-					62
11	3000	N	2452	-0-	-548	5046	204	1	2205	2	Y	39	72	1			29
							43	9									
*12	3100	N	2314	-0-	-786	4260	214	1	2100	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	144	1	1566	2	Y	8	25	1			7
							9	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	160	1	1675	2	Y	143					150
							157	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	168	1	1811	2	Y	22	156	1			16
							24	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	38					54
							42	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	149	1	1700	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	164	1	2041	2	Y	22	43	1			15
							24	9									
09	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4446	170	1	2025	2	Y	20					35
							22	9									
10	1600	N	2010	-0-	410	4856	153	1	1857	2	Y	-0-					35
11	3000	N	1656	-0-	-1344	3512	140	1	1516	2	Y	-0-					35
*12	3100	N	1631	-0-	-1469	2043	148	1	1451	2	Y	29	42	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	229	1	2500	2	Y	-0-					10
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	216	1	2275	2	Y	139					149
							153	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	225	1	2432	2	Y	36	114	1			71
							40	9									
04	2640	N	2621	-0-	-19	-0-	213	1	2355	2	Y	48	109	1			10
							53	9									
05	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	209	1	2283	2	Y	57					67
							63	9									
06	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	179	1	2044	2	Y	37					104
							41	9									
07	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	178	1	2028	2	Y	28	103	1			29
							31	9									
08	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	193	1	2418	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2485	-0-	2485	5096	187	1	2228	2	Y	64					93
							70	9									
10	1600	N	2363	-0-	763	5859	180	1	2183	2	Y	-0-					93
11	3000	N	2342	-0-	-658	5201	193	1	2085	2	Y	58	108	1			43
							64	9									
*12	3100	N	2063	-0-	-1037	4164	191	1	1872	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 29,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					30
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					34
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1254	2	84	9	N	76					110
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1252	2	37	9	N	34					144
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					144
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59	178	1			25
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					25
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					25
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1085	2	114	9	N	104					129
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					129
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

01	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24568	2	198	9	N	180					300
02	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	21045	2	102	9	N	93	179	1			214
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23543	2	128	9	N	116	180	1			150
04	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22294	2	133	9	N	121	105	1			166
05	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22603	2	102	9	N	93	179	1			80
06	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21105	2	122	9	N	111					191
07	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21348	2	95	9	N	86	57	8			220
08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	22718	2	51	9	N	46	174	1			92
09	22097	X	22097	-0-	-0-	-0-	22049	2	48	9	N	44					136
10	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21976	2	91	9	N	83					219
11	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	20340	2	47	9	N	43	178	1			84
*12	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	21490	2	52	9	N	47					131

TOTAL GAS PROD: 266,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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	106051	X	75995	-0-	-30056	-0-	119	1	74983	2	N	812	692	1			212
							893	9									
02	86744	X	65205	-0-	-21539	-0-	168	1	64128	2	N	826	926	1			112
							909	9									
03	91512	X	68956	-0-	-22556	-0-	170	1	67963	2	N	748	716	1			144
							823	9									
04	83310	X	62889	-0-	-20421	-0-	180	1	61959	2	N	682	696	1			130
							750	9									
05	80538	X	61728	-0-	-18810	-0-	186	1	60944	2	N	544	544	1			130
							598	9									
06	73530	X	56320	-0-	-17210	-0-	180	1	55652	2	N	444	515	1			59
							488	9									
07	72199	X	55783	-0-	-16416	-0-	185	1	55138	2	N	418	353	1			124
							460	9									
08	DLQ G-10		51667	-0-	51667	51667	183	1	50982	2	N	456	530	1			50
							502	9									
09	DLQ G-10		46650	-0-	46650	98317	180	1	45965	2	N	459	362	1			147
							505	9									
10	142564	X	44247	-0-	-98317	-0-	186	1	43511	2	N	500	527	1			120
							550	9									
11	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	60	1	14146	2	N	149	179	1			90
							164	9									
12	55769	X	5420	-0-	-50349	-0-	5392	2	28	9	N	25					115

TOTAL GAS PROD: 609,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,063

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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.		1958	-0-	1958	1958	81	1	1822	2	Y	50					54
							55	9									
09	T. A.		3280	-0-	3280	5238	119	1	3110	2	Y	46	78	1			22
							51	9									
10	14B2 EXT		6865	-0-	6865	12103	282	1	6583	2	Y	-0-					22
11	17738	X	5635	-0-	-12103	-0-	249	1	5386	2	Y	-0-					22
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	227	1	4711	2	Y	171	89	1			104
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		14237	-0-	14237	14237	603	1	13623	2	Y	10			10
							11	9							
09	T. A.		12808	-0-	12808	27045	470	1	12324	2	Y	13			23
							14	9							
10	14B2	EXT	10647	-0-	10647	37692	438	1	10209	2	Y	-0-			23
11	46571	X	8879	-0-	-37692	-0-	392	1	8487	2	Y	-0-			23
12	10385	X	7949	-0-	-2436	-0-	365	1	7584	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 54,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 107628 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14			26
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1386	2	76	9	N	69			95
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4			99
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2406	2	36	9	N	33			132
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			132
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			132
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			132
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			132
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			132
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			132
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			132
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. 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	5022	X	4539	-0-	-483		-0-		273	1	4242	2	Y	22					64
									24	9									
02	4564	X	4017	-0-	-547		-0-		236	1	3762	2	Y	17					81
									19	9									
03	5053	X	4525	-0-	-528		-0-		273	1	4244	2	Y	7					88
									8	9									
04	4890	X	4269	-0-	-621		-0-		274	1	3991	2	Y	4	39	1			53
									4	9									
05	4681	X	4092	-0-	-589		-0-		283	1	3809	2	Y	-0-					53
06	4380	X	4341	-0-	-39		-0-		251	1	4090	2	Y	-0-					53
07	4526	X	3909	-0-	-617		-0-		251	1	3658	2	Y	-0-					53
08	4526	X	3753	-0-	-773		-0-		159	1	3594	2	Y	-0-					53
09	4350	X	3434	-0-	-916		-0-		126	1	3308	2	Y	-0-	11	1			42
10	4495	X	3924	-0-	-571		-0-		161	1	3763	2	Y	-0-					42
11	4350	X	3680	-0-	-670		-0-		163	1	3517	2	Y	-0-					42
12	3906	X	3758	-0-	-148		-0-		173	1	3585	2	Y	-0-	38	1			4

TOTAL GAS PROD: 48,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. 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	4495	X	4277	-0-	-218		-0-		257	1	4002	2	Y	16					69
									18	9									
02	3920	X	3811	-0-	-109		-0-		224	1	3568	2	Y	17					86
									19	9									
03	4340	X	3957	-0-	-383		-0-		238	1	3710	2	Y	8					94
									9	9									
04	4200	X	4032	-0-	-168		-0-		257	1	3736	2	Y	35	105	1			24
									39	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202		-0-		282	1	3790	2	Y	4					28
									4	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-		-0-		257	1	4179	2	Y	2					30
									2	9									
07	4216	X	3673	-0-	-543		-0-		236	1	3437	2	Y	-0-					30
08	4154	X	3064	-0-	-1090		-0-		130	1	2934	2	Y	-0-					30
09	4320	X	2178	-0-	-2142		-0-		80	1	2098	2	Y	-0-					30
10	4464	X	480	-0-	-3984		-0-		20	1	460	2	Y	-0-					30
11	4320	X	-0-	-0-	-4320		-0-						Y	-0-					30
12	3658	X	-0-	-0-	-3658		-0-						Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	142	1	2214	2	Y	15					115
							17	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	191	1	3045	2	Y	14					129
							15	9									
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	196	1	3050	2	Y	5					134
							6	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	206	1	2990	2	Y	4	135	1			3
							4	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	268	1	3600	2	Y	1					4
							1	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	246	1	4007	2	Y	3					7
							3	9									
07	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	223	1	3248	2	Y	-0-					7
08	3875	X	2905	-0-	-970	-0-	123	1	2782	2	Y	-0-					7
09	3960	X	3843	-0-	-117	-0-	141	1	3702	2	Y	-0-					7
10	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	147	1	3423	2	Y	-0-					7
11	3960	X	3225	-0-	-735	-0-	142	1	3083	2	Y	-0-					7
12	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	151	1	3145	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	279	-0-	-1071	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	29	-0-	-1304	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,917 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. (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	3813	X	2359	-0-	-1454	-0-	142	1	2208	2	Y	8			94
							9	9							
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	Y	12			106
							13	9							
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	178	1	2765	2	Y	5			111
							6	9							
04	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	158	1	2310	2	Y	3	24	1	90
							3	9							
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-			90
06	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	139	1	2258	2	Y	-0-			90
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	177	1	2579	2	Y	-0-			90
08	2945	X	1150	-0-	-1795	-0-	47	1	1053	2	Y	45			135
							50	9							
09	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	78	1	2050	2	Y	12	81	1	66
							13	9							
10	2759	X	1838	-0-	-921	-0-	76	1	1762	2	Y	-0-			66
11	2670	X	1931	-0-	-739	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-			66
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	147	1	3060	2	Y	8	64	1	10
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 28,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

	ALLOW	CODE	GAS 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	18197	X	15983	-0-	-2214	-0-	15705	2	278	9	N	253	197	1	189
02	15848	X	13344	-0-	-2504	-0-	13076	2	268	9	N	244	384	1	49
03	17112	X	15128	-0-	-1984	-0-	14866	2	262	9	N	238	188	1	99
04	16080	X	14188	-0-	-1892	-0-	13909	2	279	9	N	254	177	1	176
05	16275	X	14604	-0-	-1671	-0-	14342	2	262	9	N	238	357	1	57
06	15480	X	14207	-0-	-1273	-0-	13918	2	289	9	N	263	181	1	139
07	15128	X	14398	-0-	-730	-0-	14157	2	241	9	N	219	184	1	174
08	15128	X	14334	-0-	-794	-0-	14105	2	229	9	N	208	177	1	205
09	14220	X	13872	-0-	-348	-0-	13675	2	197	9	N	179	178	1	206
10	14694	X	13220	-0-	-1474	-0-	13011	2	209	9	N	190	180	1	216
11	14220	X	13023	-0-	-1197	-0-	12775	2	248	9	N	225	379	1	62
12	14384	X	12995	-0-	-1389	-0-	12774	2	221	9	N	201	188	1	75

TOTAL GAS PROD: 169,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,712

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. (I) GAS LIFT(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	4775	-0-	-743	-0-	285	1	4428	2	Y	56					131
							62	9									
02	5124	X	4182	-0-	-942	-0-	237	1	3770	2	Y	159	197	1			93
							175	9									
03	5673	X	3849	-0-	-1824	-0-	231	1	3598	2	Y	18					111
							20	9									
04	5490	X	3736	-0-	-1754	-0-	240	1	3483	2	Y	12	39	1			84
							13	9									
05	5022	X	2730	-0-	-2292	-0-	188	1	2531	2	Y	10					94
							11	9									
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	2	Y	98	172	1			20
							108	9									
07	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	248	1	3611	2	Y	17					37
							19	9									
08	3875	X	1656	-0-	-2219	-0-	70	1	1575	2	Y	10					47
							11	9									
09	4800	X	3757	-0-	-1043	-0-	137	1	3607	2	Y	12					59
							13	9									
10	4960	X	2332	-0-	-2628	-0-	96	1	2236	2	Y	-0-					59
11	4800	X	3406	-0-	-1394	-0-	150	1	3256	2	Y	-0-					59
12	3875	X	3034	-0-	-841	-0-	139	1	2895	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 42,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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. (I) GAS LIFT(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	X	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					8
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	1					9
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					9
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					5
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					5
09	600	N	245	-0-	-355	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					5
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					5
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					5
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	502	1	834	2	N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	365	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	562	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	394	1	2048	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4805	-0-	1705	1705	543	1	4262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8742	X	7987	-0-	-755	-0-	7877	2	110	9	N	100					236
02	7616	X	7120	-0-	-496	-0-	7022	2	98	9	N	89	181	1			144
03	8432	X	7533	-0-	-899	-0-	7400	2	133	9	N	121	190	1			75
04	7860	X	6935	-0-	-925	-0-	6854	2	81	9	N	74					149
05	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6999	2	130	9	N	118	178	1			89
06	7740	X	6965	-0-	-775	-0-	6957	2	8	9	N	7	2	8			94
07	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7116	2	204	9	N	185	194	1			85
08	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	7031	2	105	9	N	95					180
09	6960	X	6746	-0-	-214	-0-	6704	2	42	9	N	38	169	1			49
10	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6842	2	152	9	N	138					187
11	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6550	2	80	9	N	73	180	1			80
12	7316	X	6660	-0-	-656	-0-	6535	2	125	9	N	114	176	1			18

TOTAL GAS PROD: 85,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

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	7316	X	5033	-0-	-2283	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	144	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	125	1	7983	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5784	-0-	-1116	-0-	142	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	362	1	10273	2	N	-0-					-0-
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9325	-0-	-1308	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	3084	-0-	-7596	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	2436	2	149	9	N	135	178	1	2	8	762
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					795
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2414	2	N	20	2	8			813
							22	9									
04	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	4	1	2316	2	N	18					831
							20	9									
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2	1	2604	2	N	100	179	1	2	8	750
							110	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	2	17	9	N	15					765
07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	3	1	2303	2	N	20					785
							22	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2082	2	N	30	3	8			812
							33	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2039	2	83	9	N	75	5	8			882
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1	1	2189	2	N	12	1	8			893
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					893
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					893

TOTAL GAS PROD: 23,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2	1	2263	2	N	8	5	8			196
							9	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	2	3	9	N	3					199
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8			199
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					201
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					201
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	2	8	9	N	7					208
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2244	2	2	9	N	2	2	8			208
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					208
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					208
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	N	10	4	8			214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3286	X	2269	-0-	-1017	-0-	2256	2	13	9	N	12	4	8			409
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2038	2	30	9	N	27					436
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	15	4	8			447
							17	9									
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	6	1	2643	2	N	15					462
							17	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2	1	2786	2	N	70	7	8			525
							77	9									
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2477	2	107	9	N	97	177	1			445
07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	3	1	2666	2	N	37	1	8			481
							41	9									
08	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	4	1	2741	2	N	35	7	8			509
							39	9									
09	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5413	2533	2	96	9	N	87	176	1	12	8	408
10	DLQ G-10		2476	-0-	2476	7889	2463	2	13	9	N	12	3	8			417
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7889					N	NO RPT					417
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7889					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					867
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	2					869
							2	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7	3	8			873
04	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2288	2	20	9	N	18					891
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	11	1	3180	2	N	160	178	1	6	8	867
							176	9									
06	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	3	1	1878	2	N	10					877
							11	9									
07	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	2480	2	20	9	N	18	1	8			894
08	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	4	1	1971	2	N	65	177	1	4	8	778
							72	9									
09	DLQ G-10		3819	-0-	3819	5866	3766	2	53	9	N	48	14	8			812
10	DLQ G-10		2872	-0-	2872	8738	2866	2	6	9	N	5	2	8			815
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8738					N	NO RPT					815
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8738					N	NO RPT					815

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3001	-0-	-254	-0-		3	1	2978	2	N	18	7	8			64
								20	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-		2848	2	13	9	N	12					76
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-		2989	2	6	9	N	5	5	8			76
04	3240	X	3081	-0-	-159	-0-		3073	2	8	9	N	7					83
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-		3167	2	13	9	N	12	9	8			86
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-		3058	2	30	9	N	27					113
07	3193	X	2910	-0-	-283	-0-		2904	2	6	9	N	5	2	8			116
08	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307		3153	2	154	9	N	140	178	1	17	8	61
09	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6372		3037	2	28	9	N	25	18	8			68
10	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9645		1	1	3145	2	N	115	178	1	5	8	-0-
								127	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9645						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9645						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2991	-0-	-388	-0-		2960	2	31	9	N	28	4	8			464
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-		7	1	2903	2	N	47					511
								52	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		3106	2	76	9	N	69	178	1	5	8	397
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-		3108	2	42	9	N	38					435
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-		11	1	3149	2	N	22	3	8			454
								24	9									
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-		4	1	3108	2	N	8					462
								9	9									
07	3286	X	3000	-0-	-286	-0-		2987	2	13	9	N	12					474
08	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312		7	1	3261	2	N	40	3	8			511
								44	9									
09	DLQ G-10		3233	-0-	3233	6545		3154	2	79	9	N	72	165	1	8	8	410
10	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9762		3193	2	24	9	N	22	1	8			431
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9762						N	NO RPT					431
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9762						N	NO RPT					431

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	1767	X	1757	-0-	-10	-0-	1746	2	11	9	N	10					326
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	2	N	205	180	1			351
							226	9									
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	N	12	7	8			356
04	1710	X	1630	-0-	-80	-0-	1619	2	11	9	N	10					366
05	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	6	1	1746	2	N	5	5	8			366
							6	9									
06	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	2	1	1480	2	N	28					394
							31	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	1310	2	13	9	N	12	2	8			404
08	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	2775	6	1	2761	2	N	7	7	8			404
							8	9									
09	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	4771	1996	2			N	-0-					404
10	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	7177	2386	2	20	9	N	18	4	8			418
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7177					N	NO RPT					418
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7177					N	NO RPT					418

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	3	N	-0-					166
02	1344	N	946	-0-	-398	-0-	37	1	909	3	N	-0-					166
03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	68	1	1869	3	N	-0-					166
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	163	1	1769	3	N	-0-					166
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	3	N	-0-					166
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	122	1	1739	3	N	-0-					166
07	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	110	1	1677	3	N	-0-					166
08	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	84	1	1633	3	N	-0-					166
09	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					166
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	90	1	1809	3	N	-0-					166
11	1650	N	369	-0-	-1281	-0-	18	1	351	3	N	-0-					166
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	64	1	1507	3	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 18,641 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	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	17	1	637	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	16	1	639	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1064	2	66	9	Y	60	58	1			7
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	67	67	1			7
							74	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	Y	77	74	1			10
							85	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	Y	86	85	1			11
							95	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	2	Y	80	71	1			20
							88	9									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	Y	85	92	1			13
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	341	N	226	-0-	-115	-0-	148	2	78	9	Y	71	87	1			85
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	66	2			Y	-0-	85	1			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	120	2	330	9	Y	300	64	5			236
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					236
*11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-					236
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	236	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			Y	-0-	10	1			1
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4380	-0-	1280	1925	4380	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3139	-0-	139	2064	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3700	X	1636	-0-	-2064	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	34	-0-	-416	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	2			Y	-0-	22	1			3
02	1120	N	244	-0-	-876	-0-	244	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	961	N	311	-0-	-650	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1888	2	48	9	Y	44	42	1			3
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	Y	51	40	1			14
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1162	2	96	9	Y	87	80	1			21
08	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1481	2	40	9	Y	36	32	1			25
09	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	801	2	26	9	Y	24	45	1			4
*10	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1377	2	32	9	Y	29	25	1			8
*11	1470	X	897	-0-	-573	-0-	876	2	21	9	Y	19	15	1			12
*12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1844	2	45	9	Y	41	50	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-2479	-0-	20	1	741	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	2940	X	155	-0-	-2785	-0-	4	1	148	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3255	X	358	-0-	-2897	-0-	9	1	342	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	69	1	2845	2	Y	47	41	1			7
							52	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	78	1	2994	2	Y	59	60	1			6
							65	9									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	75	1	2564	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2748	2	55	9	Y	50	49	1			5
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	80	1	2748	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	84	1	2731	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
10	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	76	1	2401	2	Y	72	69	1			9
							79	9									
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	74	1	2278	2	Y	75	65	1			19
							83	9									
12	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	69	1	2326	2	Y	82	89	1			12
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 26,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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. (I) GAS LIFT(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	4987	-0-	-314	-0-	127	1	4804	2	Y	51	49	1			8
							56	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	93	1	3519	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	109	1	4309	2	Y	42	46	1			3
							46	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	99	1	4128	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	112	1	4283	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	Y	42	41	1			5
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	118	1	4079	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	118	1	3856	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	113	1	3574	2	Y	93	86	1			12
							102	9									
11	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	83	1	2570	2	Y	73	67	1			18
							80	9									
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	98	1	3294	2	Y	100	104	1			14
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 48,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 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	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	120	1	4560	2	Y	82	80	1			12
							90	9									
02	4228	X	4155	-0-	-73	-0-	105	1	3972	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	116	1	4563	2	Y	77	85	1			6
							85	9									
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	105	1	4356	2	Y	71	67	1			10
							78	9									
05	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	106	1	4057	2	Y	78	80	1			8
							86	9									
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	112	1	3811	2	Y	70	71	1			7
							77	9									
07	4681	X	3846	-0-	-835	-0-	3771	2	75	9	Y	68	67	1			8
08	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	115	1	3949	2	Y	70	70	1			8
							77	9									
09	4530	X	4111	-0-	-419	-0-	120	1	3913	2	Y	71	70	1			9
							78	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	145	1	4607	2	Y	100	96	1			13
							110	9									
11	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	109	1	3349	2	Y	92	82	1			23
							101	9									
12	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	99	1	3314	2	Y	98	106	1			15
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 50,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-		-0-	-0-	102	1	3876	2	Y	46	45	1			7
								51	9									
02	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	106	1	4016	2	Y	47	45	1			9
								52	9									
03	4515	X	4515	-0-		-0-	-0-	111	1	4351	2	Y	48	53	1			4
								53	9									
04	4632	X	4632	-0-		-0-	-0-	108	1	4471	2	Y	48	45	1			7
								53	9									
05	4619	X	4152	-0-		-467	-0-	104	1	3993	2	Y	50	52	1			5
								55	9									
06	4470	X	3979	-0-		-491	-0-	112	1	3816	2	Y	46	46	1			5
								51	9									
07	4774	X	3930	-0-		-844	-0-	3879	2	51	9	Y	46	46	1			5
08	4774	X	3914	-0-		-860	-0-	109	1	3757	2	Y	44	44	1			5
								48	9									
09	4620	X	4091	-0-		-529	-0-	120	1	3919	2	Y	47	46	1			6
								52	9									
10	4154	X	3808	-0-		-346	-0-	114	1	3610	2	Y	76	72	1			10
								84	9									
11	3990	X	3441	-0-		-549	-0-	106	1	3252	2	Y	75	66	1			19
								83	9									
12	4216	X	2980	-0-		-1236	-0-	84	1	2819	2	Y	70	79	1			10
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 47,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	99	1	3731	2	Y	79	78	1			11
								87	9									
02	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	97	1	3665	2	Y	77	73	1			15
								85	9									
03	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	86	1	3394	2	Y	67	77	1			5
								74	9									
04	3090	X	2783	-0-		-307	-0-	64	1	2663	2	Y	51	49	1			7
								56	9									
05	3193	X	1532	-0-		-1661	-0-	38	1	1458	2	Y	33	37	1			3
								36	9									
06	3090	X	887	-0-		-2203	-0-	25	1	842	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
07	3193	X	900	-0-		-2293	-0-	879	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	3193	X	803	-0-		-2390	-0-	22	1	763	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
09	2790	X	908	-0-		-1882	-0-	26	1	862	2	Y	18	17	1			2
								20	9									
10	1519	X	1390	-0-		-129	-0-	41	1	1313	2	Y	33	31	1			4
								36	9									
11	994	X	994	-0-		-0-	-0-	30	1	935	2	Y	26	24	1			6
								29	9									
*12	1308	X	1308	-0-		-0-	-0-	37	1	1230	2	Y	37	37	1			6
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4090	-0-	-1180		-0-		103	1	3914	2	Y	66	67	1			9
									73	9									
02	4424	X	3497	-0-	-927		-0-		89	1	3346	2	Y	56	55	1			10
									62	9									
03	4650	X	3724	-0-	-926		-0-		91	1	3571	2	Y	56	62	1			4
									62	9									
04	4200	X	3860	-0-	-340		-0-		89	1	3708	2	Y	57	53	1			8
									63	9									
05	4340	X	3362	-0-	-978		-0-		84	1	3214	2	Y	58	60	1			6
									64	9									
06	3960	X	3149	-0-	-811		-0-		88	1	3004	2	Y	52	52	1			6
									57	9									
07	3999	X	3124	-0-	-875		-0-		3067	2	57	9	Y	52	52	1			6
08	3999	X	3086	-0-	-913		-0-		86	1	2946	2	Y	49	50	1			5
									54	9									
09	3870	X	3113	-0-	-757		-0-		91	1	2966	2	Y	51	49	1			7
									56	9									
10	3348	X	3289	-0-	-59		-0-		98	1	3121	2	Y	64	63	1			8
									70	9									
11	3455	X	3455	-0-	-0-		-0-		106	1	3262	2	Y	79	68	1			19
									87	9									
*12	3631	X	3631	-0-	-0-		-0-		102	1	3430	2	Y	90	96	1			13
									99	9									

TOTAL GAS PROD: 41,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2640	-0-	-894		-0-		66	1	2512	2	Y	56	54	1			8
									62	9									
02	3192	X	2961	-0-	-231		-0-		75	1	2818	2	Y	62	59	1			11
									68	9									
03	3534	X	3035	-0-	-499		-0-		74	1	2895	2	Y	60	67	1			4
									66	9									
04	3150	X	3098	-0-	-52		-0-		71	1	2961	2	Y	60	56	1			8
									66	9									
05	3286	X	3256	-0-	-30		-0-		81	1	3094	2	Y	74	75	1			7
									81	9									
06	3180	X	3049	-0-	-131		-0-		85	1	2891	2	Y	66	66	1			7
									73	9									
07	3286	X	2718	-0-	-568		-0-		2652	2	66	9	Y	60	60	1			7
08	3255	X	3044	-0-	-211		-0-		84	1	2890	2	Y	64	63	1			8
									70	9									
09	3150	X	2866	-0-	-284		-0-		83	1	2716	2	Y	61	62	1			7
									67	9									
10	3255	X	2851	-0-	-404		-0-		86	1	2724	2	Y	37	39	1			5
									41	9									
11	3060	X	2484	-0-	-576		-0-		77	1	2368	2	Y	35	31	1			9
									39	9									
12	3038	X	2687	-0-	-351		-0-		76	1	2566	2	Y	41	44	1			6
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 34,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	84	1	3171	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	98	1	3708	2	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	98	1	3867	2	Y	59	66	1			5
							65	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	93	1	3859	2	Y	57	54	1			8
							63	9									
05	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	102	1	3893	2	Y	68	69	1			7
							75	9									
06	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	107	1	3658	2	Y	60	61	1			6
							66	9									
07	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3547	2	64	9	Y	58	57	1			7
08	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	95	1	3259	2	Y	52	53	1			6
							57	9									
09	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	106	1	3465	2	Y	57	56	1			7
							63	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	131	1	4157	2	Y	81	78	1			10
							89	9									
11	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	96	1	2949	2	Y	68	61	1			17
							75	9									
12	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	83	1	2786	2	Y	69	76	1			10
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 44,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	4	1			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

01	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			Y	-0-	38	1			6
02	2464	X	50	-0-	-2414	-0-	50	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	136	1	5133	2	Y	97	95	1			14
							107	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	95	1	3607	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
03	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	92	1	3628	2	Y	64	71	1			5
							70	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	2	Y	69	64	1			10
							76	9									
05	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	87	1	3307	2	Y	67	70	1			7
							74	9									
06	3960	X	3139	-0-	-821	-0-	87	1	2989	2	Y	57	59	1			5
							63	9									
07	4092	X	3044	-0-	-1048	-0-	2981	2	63	9	Y	57	55	1			7
08	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	103	1	3563	2	Y	67	65	1			9
							74	9									
09	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	108	1	3505	2	Y	67	67	1			9
							74	9									
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	178	1	5659	2	Y	120	114	1			15
							132	9									
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	162	1	4979	2	Y	115	102	1			28
							127	9									
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	144	1	4849	2	Y	120	131	1			17
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 50,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	143	1	5431	2	Y	83	80	1			12
							91	9									
02	4424	X	3593	-0-	-831	-0-	91	1	3445	2	Y	52	54	1			10
							57	9									
03	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	95	1	3736	2	Y	53	59	1			4
							58	9									
04	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	92	1	3839	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	98	1	3746	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
06	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	105	1	3592	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
07	4123	X	3813	-0-	-310	-0-	3750	2	63	9	Y	57	56	1			6
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	130	1	4470	2	Y	67	67	1			6
							74	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	137	1	4471	2	Y	68	66	1			8
							75	9									
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	156	1	4951	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
11	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	135	1	4147	2	Y	96	83	1			24
							106	9									
*12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	156	1	5257	2	Y	130	135	1			19
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 53,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11032	-0-	-1058	-0-	279	1	10552	2	Y	183	182	1			27
							201	9									
02	12600	X	10221	-0-	-2379	-0-	259	1	9778	2	Y	167	162	1			32
							184	9									
03	13950	X	9823	-0-	-4127	-0-	239	1	9418	2	Y	151	172	1			11
							166	9									
04	13500	X	10822	-0-	-2678	-0-	250	1	10394	2	Y	162	151	1			22
							178	9									
05	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	268	1	10244	2	Y	264	260	1			26
							290	9									
06	10950	X	9818	-0-	-1132	-0-	272	1	9296	2	Y	227	230	1			23
							250	9									
07	11315	X	10186	-0-	-1129	-0-	9922	2	264	9	Y	240	235	1			28
08	11191	X	10164	-0-	-1027	-0-	280	1	9631	2	Y	230	231	1			27
							253	9									
09	10830	X	10505	-0-	-325	-0-	305	1	9935	2	Y	241	238	1			30
							265	9									
10	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	298	1	9443	2	Y	136	148	1			18
							150	9									
11	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	261	1	8031	2	Y	126	113	1			31
							139	9									
12	10850	X	7206	-0-	-3644	-0-	204	1	6874	2	Y	116	130	1			17
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 118,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	10071	-0-	-4065	-0-	250	1	9457	2	Y	331	331	1			49
							364	9									
02	10612	X	9375	-0-	-1237	-0-	233	1	8808	2	Y	304	295	1			58
							334	9									
03	11749	X	11269	-0-	-480	-0-	270	1	10619	2	Y	345	377	1			26
							380	9									
04	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	228	1	9445	2	Y	298	282	1			42
							328	9									
05	11036	X	10809	-0-	-227	-0-	265	1	10122	2	Y	384	388	1			38
							422	9									
06	10920	X	9031	-0-	-1889	-0-	247	1	8451	2	Y	303	311	1			30
							333	9									
07	11284	X	8476	-0-	-2808	-0-	8157	2	319	9	Y	290	286	1			34
08	9145	X	6946	-0-	-2199	-0-	189	1	6506	2	Y	228	235	1			27
							251	9									
09	8850	X	6977	-0-	-1873	-0-	200	1	6522	2	Y	232	230	1			29
							255	9									
10	9145	X	7580	-0-	-1565	-0-	226	1	7156	2	Y	180	186	1			23
							198	9									
11	8850	X	7376	-0-	-1474	-0-	225	1	6942	2	Y	190	166	1			47
							209	9									
12	8463	X	7334	-0-	-1129	-0-	205	1	6906	2	Y	203	221	1			29
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 105,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,288

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. (I) GAS LIFT(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	7037	-0-	-7471	-0-	174	1	6586	2	Y	252	254	1			37
							277	9									
02	11032	X	7074	-0-	-3958	-0-	175	1	6624	2	Y	250	240	1			47
							275	9									
03	12059	X	6258	-0-	-5801	-0-	149	1	5879	2	Y	209	241	1			15
							230	9									
04	11670	X	5211	-0-	-6459	-0-	118	1	4906	2	Y	170	161	1			24
							187	9									
05	7967	X	7850	-0-	-117	-0-	194	1	7426	2	Y	209	212	1			21
							230	9									
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	196	1	6695	2	Y	178	181	1			18
							196	9									
07	7843	X	7249	-0-	-594	-0-	7044	2	205	9	Y	186	182	1			22
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	236	1	8129	2	Y	211	208	1			25
							232	9									
09	7530	X	7502	-0-	-28	-0-	217	1	7079	2	Y	187	189	1			23
							206	9									
10	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	179	1	5687	2	Y	144	149	1			18
							158	9									
11	7530	X	5633	-0-	-1897	-0-	172	1	5300	2	Y	146	128	1			36
							161	9									
12	7781	X	6201	-0-	-1580	-0-	174	1	5837	2	Y	173	184	1			25
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 81,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,315

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 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	18073	X	10269	-0-	-7804	-0-	254	1	9624	2	Y	355	352	1			52
							391	9									
02	10556	X	8669	-0-	-1887	-0-	215	1	8128	2	Y	296	292	1			56
							326	9									
03	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	232	1	9135	2	Y	313	346	1			23
							344	9									
04	10020	X	8383	-0-	-1637	-0-	190	1	7904	2	Y	263	249	1			37
							289	9									
05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	265	1	10111	2	Y	339	342	1			34
							373	9									
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	312	1	10666	2	Y	339	342	1			31
							373	9									
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	9886	2	341	9	Y	310	305	1			36
08	10757	X	10090	-0-	-667	-0-	276	1	9489	2	Y	295	296	1			35
							325	9									
09	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	291	1	9494	2	Y	301	295	1			41
							331	9									
10	11377	X	9765	-0-	-1612	-0-	287	1	9102	2	Y	342	339	1			44
							376	9									
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	341	1	10514	2	Y	208	201	1			51
							229	9									
*12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	361	1	12131	2	Y	257	272	1			36
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 123,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

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	13888	X	10760	-0-	-3128	-0-	273	1	10340	2	Y	134	134	1			19
							147	9									
02	11172	X	9777	-0-	-1395	-0-	249	1	9395	2	Y	121	117	1			23
							133	9									
03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	312	1	12269	2	Y	148	160	1			11
							163	9									
04	11970	X	11393	-0-	-577	-0-	265	1	10986	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
05	11253	X	9157	-0-	-2096	-0-	228	1	8727	2	Y	184	183	1			19
							202	9									
06	11970	X	8749	-0-	-3221	-0-	244	1	8322	2	Y	166	168	1			17
							183	9									
07	12369	X	8811	-0-	-3558	-0-	8624	2	187	9	Y	170	168	1			19
08	9610	X	8030	-0-	-1580	-0-	222	1	7644	2	Y	149	152	1			16
							164	9									
09	9300	X	7931	-0-	-1369	-0-	231	1	7536	2	Y	149	146	1			19
							164	9									
10	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	229	1	7266	2	Y	163	161	1			21
							179	9									
11	8760	X	7247	-0-	-1513	-0-	222	1	6841	2	Y	167	147	1			41
							184	9									
12	8804	X	6092	-0-	-2712	-0-	171	1	5755	2	Y	151	170	1			22
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 108,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	10943	X	10475	-0-	-468	-0-	246	1	9331	2	Y	816	796	1			120
							898	9									
02	10024	X	8946	-0-	-1078	-0-	211	1	7979	2	Y	687	679	1			128
							756	9									
03	11098	X	11084	-0-	-14	-0-	252	1	9940	2	Y	811	876	1			63
							892	9									
04	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	256	1	10646	2	Y	843	786	1			120
							927	9									
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	325	1	12425	2	Y	186	287	1			19
							205	9									
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	320	1	10919	2	Y	155	158	1			16
							171	9									
07	11098	X	10209	-0-	-889	-0-	10054	2	155	9	Y	141	141	1			16
08	12958	X	8727	-0-	-4231	-0-	243	1	8356	2	Y	116	119	1			13
							128	9									
09	12540	X	8492	-0-	-4048	-0-	249	1	8118	2	Y	114	113	1			14
							125	9									
10	12958	X	6959	-0-	-5999	-0-	208	1	6608	2	Y	130	127	1			17
							143	9									
11	11400	X	7780	-0-	-3620	-0-	239	1	7367	2	Y	158	136	1			39
							174	9									
12	10199	X	7614	-0-	-2585	-0-	215	1	7216	2	Y	166	181	1			24
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 116,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

01	33418 X	33418	-0-	-0-	-0-	32550	2	868	9	Y	789	808	1			52
02	28840 X	18848	-0-	-9992	-0-	18548	2	300	9	Y	273	289	1			36
03	31930 X	29995	-0-	-1935	-0-	29456	2	539	9	Y	490	446	1			80
04	30900 X	21360	-0-	-9540	-0-	21050	2	310	9	Y	282	325	1			37
05	31930 X	31197	-0-	-733	-0-	30018	2	1179	9	Y	1072	1032	1			77
06	30900 X	24915	-0-	-5985	-0-	23977	2	938	9	Y	853	868	1	13	8	49
07	30008 X	22737	-0-	-7271	-0-	21894	2	843	9	Y	766	690	1			125
08	24552 X	19252	-0-	-5300	-0-	18497	2	755	9	Y	686	715	1			96
09	23760 X	20569	-0-	-3191	-0-	19730	2	839	9	Y	763	709	1	3	8	147
10	24552 X	18523	-0-	-6029	-0-	18068	2	455	9	Y	414	489	1	4	8	68
11	23760 X	17129	-0-	-6631	-0-	16637	2	492	9	Y	447	446	1			69
12	22723 X	17012	-0-	-5711	-0-	16532	2	480	9	Y	436	422	1			83

TOTAL GAS PROD: 274,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,271

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

01	36146 X	30362	-0-	-5784	-0-	29319	2	1043	9	N	948	979	1			62
02	32648 X	19230	-0-	-13418	-0-	18924	2	306	9	N	278	304	1			36
03	36146 X	19792	-0-	-16354	-0-	19437	2	355	9	N	323	307	1			52
04	34980 X	15176	-0-	-19804	-0-	14955	2	221	9	N	201	226	1			27
05	36146 X	21250	-0-	-14896	-0-	20801	2	449	9	N	408	405	1			30
06	29370 X	19065	-0-	-10305	-0-	18663	2	402	9	N	365	368	1	5	8	22
07	21297 X	18901	-0-	-2396	-0-	18510	2	391	9	N	355	319	1			58
08	21235 X	16676	-0-	-4559	-0-	16312	2	364	9	N	331	344	1			45
09	20550 X	16660	-0-	-3890	-0-	16280	2	380	9	Y	345	323	1	2	8	65
10	21235 X	16980	-0-	-4255	-0-	16548	2	432	9	Y	393	390	1	4	8	64
11	19080 X	14465	-0-	-4615	-0-	14036	2	429	9	Y	390	394	1			60
12	18910 X	14867	-0-	-4043	-0-	14434	2	433	9	Y	394	379	1			75

TOTAL GAS PROD: 223,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	26858	-0-	-5599	-0-	25989	2	869	9	N	790	808	1			52
02	29316	X	13522	-0-	-15794	-0-	13306	2	216	9	N	196	223	1			25
03	32457	X	18433	-0-	-14024	-0-	18102	2	331	9	N	301	277	1			49
04	31410	X	24695	-0-	-6715	-0-	24336	2	359	9	N	326	332	1			43
05	32457	X	30541	-0-	-1916	-0-	29848	2	693	9	N	630	627	1			46
06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	26547	2	614	9	N	558	563	1	8	8	33
07	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	26637	2	605	9	N	550	493	1			90
08	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	22557	2	542	9	N	493	515	1			68
09	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	23820	2	597	9	Y	543	506	1	3	8	102
10	27730	X	27730	-0-	-0-	-0-	27041	2	689	9	Y	626	619	1	6	8	103
11	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	24761	2	739	9	Y	672	669	1			106
*12	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	25354	2	744	9	Y	676	652	1			130

TOTAL GAS PROD: 295,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,361

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	24915	-0-	-4101	-0-	24209	2	706	9	N	642	653	1			42
02	26208	X	16180	-0-	-10028	-0-	15923	2	257	9	N	234	245	1			31
03	29016	X	21917	-0-	-7099	-0-	21523	2	394	9	N	358	331	1			58
04	28080	X	18970	-0-	-9110	-0-	18694	2	276	9	N	251	276	1			33
05	29016	X	27601	-0-	-1415	-0-	27227	2	374	9	N	340	349	1			24
06	28080	X	23893	-0-	-4187	-0-	23570	2	323	9	N	294	296	1	4	8	18
07	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22393	2	301	9	N	274	247	1			45
08	27590	X	19406	-0-	-8184	-0-	19133	2	273	9	N	248	259	1			34
09	26700	X	19484	-0-	-7216	-0-	19199	2	285	9	Y	259	243	1	1	8	49
10	27590	X	21931	-0-	-5659	-0-	21548	2	383	9	Y	348	336	1	3	8	58
11	23880	X	19856	-0-	-4024	-0-	19452	2	404	9	Y	367	369	1			56
12	22692	X	19214	-0-	-3478	-0-	18830	2	384	9	Y	349	339	1			66

TOTAL GAS PROD: 256,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,964

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 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
02	0		23813	-0-	23813	23813	22942	2	871	9	N	792	673	1			119
03	0		24527	-0-	24527	48340	23834	2	693	9	N	630	632	1			117
04	0		16077	-0-	16077	64417	15637	2	440	9	N	400	391	1			126
05	0		16698	-0-	16698	81115	16271	2	427	9	N	388	485	1			29
06	88070	X	6955	-0-	-81115	-0-	6564	2	391	9	N	355	287	1			97
07	12617	X	5538	-0-	-7079	-0-	4926	2	612	9	N	556	610	1			43
08	12617	X	5987	-0-	-6630	-0-	5755	2	232	9	N	211	231	1			23
09	12210	X	4769	-0-	-7441	-0-	4547	2	222	9	N	202	191	1			34
10	12617	X	8603	-0-	-4014	-0-	8295	2	308	9	N	280	280	1	1	8	33
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	7856	2	305	9	N	277	255	1			55
*12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8065	2	320	9	N	291	322	1			24

TOTAL GAS PROD: 129,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 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	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					-0-
02	0		27096	-0-	27096	28126	26130	2	966	9	N	878	744	1			134
03	0		30203	-0-	30203	58329	29349	2	854	9	N	776	766	1			144
04	0		14142	-0-	14142	72471	13755	2	387	9	N	352	385	1			111
05	0		14593	-0-	14593	87064	14220	2	373	9	N	339	424	1			26
06	96606	X	9542	-0-	-87064	-0-	9272	2	270	9	N	245	204	1			67
07	18507	X	8292	-0-	-10215	-0-	7817	2	475	9	N	432	465	1			34
08	18507	X	9988	-0-	-8519	-0-	9795	2	193	9	N	175	191	1			18
09	17910	X	7994	-0-	-9916	-0-	7808	2	186	9	N	169	159	1			28
*10	18507	X	10984	-0-	-7523	-0-	10554	2	430	9	N	391	371	1			48
*11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9401	2	399	9	N	363	341	1			70
12	9982	X	9750	-0-	-232	-0-	9343	2	407	9	N	370	410	1			30

TOTAL GAS PROD: 153,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,490

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 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
04	0		13715	-0-	13715	13715	13339	2	376	9	N	342	234	1			108
05	0		24741	-0-	24741	38456	24108	2	633	9	N	575	639	1			44
06	55294	X	16838	-0-	-38456	-0-	16199	2	639	9	N	581	467	1			158
07	22599	X	14742	-0-	-7857	-0-	13621	2	1121	9	N	1019	1110	1			67
08	22599	X	16117	-0-	-6482	-0-	15698	2	419	9	N	381	407	1			41
09	21870	X	13048	-0-	-8822	-0-	12640	2	408	9	N	371	350	1			62
10	22599	X	17862	-0-	-4737	-0-	17591	2	271	9	N	246	278	1	1	8	29
11	16830	X	16186	-0-	-644	-0-	15931	2	255	9	N	232	215	1			46
*12	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17408	2	286	9	N	260	285	1			21

TOTAL GAS PROD: 150,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 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
03	0		5267	-0-	5267	5267	5117	2	150	9	N	136	109	1			27
04	0		25570	-0-	25570	30837	24868	2	702	9	N	638	465	1			200
05	0		12402	-0-	12402	43239	12085	2	317	9	N	288	466	1			22
06	48917	X	5678	-0-	-43239	-0-	5427	2	251	9	N	228	188	1			62
07	10044	X	4309	-0-	-5735	-0-	3929	2	380	9	N	345	380	1			27
08	10044	X	4413	-0-	-5631	-0-	4279	2	134	9	N	122	136	1			13
09	9720	X	3471	-0-	-6249	-0-	3344	2	127	9	N	115	109	1			19
10	10044	X	8905	-0-	-1139	-0-	8755	2	150	9	N	136	139	1			16
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9155	2	164	9	N	149	136	1			29
*12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9357	2	172	9	N	156	172	1			13

TOTAL GAS PROD: 88,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 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
04	0		918	-0-	918	918	893	2	25	9	N	23	16	1			7
05	0		25554	-0-	25554	26472	24901	2	653	9	N	594	556	1			45
06	43038	X	16566	-0-	-26472	-0-	15960	2	606	9	N	551	445	1			151
07	18693	X	15131	-0-	-3562	-0-	14020	2	1111	9	N	1010	1082	1			79
08	18693	X	14924	-0-	-3769	-0-	14550	2	374	9	N	340	383	1			36
09	18090	X	11984	-0-	-6106	-0-	11622	2	362	9	N	329	309	1			56
10	18693	X	15391	-0-	-3302	-0-	15068	2	323	9	N	294	315	1			35
*11	16560	X	13160	-0-	-3400	-0-	12894	2	266	9	N	242	229	1			47
*12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 113,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,383

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		15863	-0-	15863	15863	15610	2	253	9	N	230	199	1			31
03	SWR 10		8133	-0-	8133	23996	7987	2	146	9	N	133	142	1			22
04	SWR 10		61397	-0-	61397	85393	60504	2	893	9	N	812	726	1			108
05	SWR 10		31460	-0-	31460	116853	31460	2			N	-0-	108	1			-0-
06	SWR 10		33263	-0-	33263	150116	33046	2	217	9	N	197	182	1	3	8	12
07	SWR 10		24998	-0-	24998	175114	24838	2	160	9	N	145	133	1			24
08	SWR 10		32125	-0-	32125	207239	31908	2	217	9	N	197	194	1			27
09	SWR 10		26629	-0-	26629	233868	26442	2	187	9	N	170	164	1			33
10	SWR 10		24822	-0-	24822	258690	24662	2	160	9	N	145	152	1			26
11	SWR 10		22518	-0-	22518	281208	22246	2	272	9	N	247	233	1			40
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	281208					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 281,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 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
05	0		1109	-0-	1109	1109	1080	2	29	9	N	26	24	1			2
06	0		30032	-0-	30032	31141	30032	2			N	-0-	2	1			-0-
07	0		36172	-0-	36172	67313	36172	2			N	-0-					-0-
08	84753	X	17440	-0-	-67313	-0-	17046	2	394	9	N	358	320	1			38
09	26310	X	12525	-0-	-13785	-0-	12184	2	341	9	N	310	296	1			52
10	27187	X	20302	-0-	-6885	-0-	19917	2	385	9	N	350	360	1	1	8	41
11	26310	X	18924	-0-	-7386	-0-	18550	2	374	9	N	340	314	1			67
12	27187	X	17424	-0-	-9763	-0-	17070	2	354	9	N	322	362	1			27

TOTAL GAS PROD: 153,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 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
06	0		11455	-0-	11455	11455	11455	2			N	-0-					-0-
07	0		41184	-0-	41184	52639	41184	2			N	-0-					-0-
08	68398	X	15759	-0-	-52639	-0-	15381	2	378	9	N	344	307	1			37
09	21900	X	10211	-0-	-11689	-0-	9916	2	295	9	N	268	260	1			45
10	22630	X	13390	-0-	-9240	-0-	13120	2	270	9	N	245	260	1			30
*11	21900	X	12787	-0-	-9113	-0-	12519	2	268	9	N	244	225	1			49
12	22630	X	12825	-0-	-9805	-0-	12549	2	276	9	N	251	278	1			21

TOTAL GAS PROD: 117,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 124439 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8440 - 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2010

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

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

01	9455	X	5480	-0-	-3975	-0-	345	1	4971	2	N	149	167	1			10
							164	9									
02	8540	X	6713	-0-	-1827	-0-	467	1	6222	2	N	22					32
							24	9									
03	8773	X	7052	-0-	-1721	-0-	349	1	6697	2	N	5					37
							6	9									
04	8070	X	5112	-0-	-2958	-0-	499	1	4599	2	N	13					50
							14	9									
05	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	270	1	6339	2	N	17					67
							19	9									
06	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	283	1	6020	2	N	27					94
							30	9									
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	360	1	6713	2	N	30					124
							33	9									
08	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	345	1	6372	2	N	25					149
							28	9									
09	6420	X	3432	-0-	-2988	-0-	237	1	3183	2	N	11					160
							12	9									
10	7099	X	6128	-0-	-971	-0-	283	1	5822	2	N	21					181
							23	9									
11	6870	X	6089	-0-	-781	-0-	544	1	5534	2	N	10					191
							11	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 66,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

01	11935	X	9050	-0-	-2885	-0-	371	1	8679	2	N	-0-					544
02	10948	X	7573	-0-	-3375	-0-	383	1	7187	2	N	3					547
							3	9									
03	12121	X	7387	-0-	-4734	-0-	347	1	7040	2	N	-0-					547
04	9960	X	7070	-0-	-2890	-0-	387	1	6675	2	N	7					554
							8	9									
05	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	271	1	6513	2	N	4					558
							4	9									
06	8760	X	6607	-0-	-2153	-0-	382	1	6225	2	N	-0-					558
07	8370	X	6262	-0-	-2108	-0-	382	1	5880	2	N	-0-					558
08	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	306	1	6419	2	N	-0-					558
09	7080	X	6114	-0-	-966	-0-	309	1	5805	2	N	-0-					558
10	6820	X	6324	-0-	-496	-0-	260	1	6064	2	N	-0-					558
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	314	1	7313	2	N	-0-					558
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					558

TOTAL GAS PROD: 77,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT	(I)(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	10298	-0-		-5109		-0-	533 116	1 9	9649	2	N	105	199	1			10
02	13916	X	11482	-0-		-2434		-0-	529 29	1 9	10924	2	N	26					36
03	15407	X	11570	-0-		-3837		-0-	480 25	1 9	11065	2	N	23					59
04	12870	X	12704	-0-		-166		-0-	536 163	1 9	12005	2	N	148	197	1			10
05	12710	X	12154	-0-		-556		-0-	619 22	1 9	11513	2	N	20					30
06	12650	X	12650	-0-		-0-		-0-	530 42	1 9	12078	2	N	38					68
07	13113	X	11352	-0-		-1761		-0-	530 24	1 9	10798	2	N	22					90
08	13113	X	11292	-0-		-1821		-0-	537 37	1 9	10718	2	N	34					124
09	12690	X	9566	-0-		-3124		-0-	595 18	1 9	8953	2	N	16					140
10	13082	X	10484	-0-		-2598		-0-	521 21	1 9	9942	2	N	19					159
11	12660	X	7995	-0-		-4665		-0-	475 13	1 9	7507	2	N	12					171
12	11346	X	NO RPT	-0-		-11346		-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 121,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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. GAS LIFT	(I)(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	2832	-0-		-1508		-0-	161 86	1 9	2585	2	N	78	190	1			5
02	3584	X	2531	-0-		-1053		-0-	130	1	2401	2	N	-0-					5
03	3562	X	3562	-0-		-0-		-0-	176 209	1 9	3177	2	N	190	180	1			15
04	3345	X	3345	-0-		-0-		-0-	185 29	1 9	3131	2	N	26					41
05	3949	X	3949	-0-		-0-		-0-	220 54	1 9	3675	2	N	49					90
06	3450	X	2597	-0-		-853		-0-	138 116	1 9	2343	2	N	105	189	1			6
07	3565	X	3498	-0-		-67		-0-	192 46	1 9	3260	2	N	42					48
08	3937	X	3564	-0-		-373		-0-	184 45	1 9	3335	2	N	41					89
09	3810	X	3413	-0-		-397		-0-	199 37	1 9	3177	2	N	34					123
10	3937	X	3735	-0-		-202		-0-	215 26	1 9	3494	2	N	24					147
11	3450	X	2489	-0-		-961		-0-	176 15	1 9	2298	2	N	14					161
12	3565	X	NO RPT	-0-		-3565		-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 35,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					89
02	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			Y	-0-					89
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	79	1			10
04	1830	X	1666	-0-	-164	-0-	1634	2	32	9	Y	29					39
05	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1603	2	12	9	Y	11					50
06	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1741	2			Y	-0-					50
07	2139	X	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			Y	-0-					50
08	2139	X	1478	-0-	-661	-0-	1445	2	33	9	Y	30					80
09	1740	X	808	-0-	-932	-0-	808	2			Y	-0-					80
10	1798	X	796	-0-	-1002	-0-	796	2			Y	-0-					80
11	1740	X	506	-0-	-1234	-0-	506	2			Y	-0-					80
12	1488	X	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2462	2	153	9	Y	139	166	1			67
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2126	2	155	9	Y	141	112	1			96
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2441	2	162	9	Y	147	172	1			71
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2339	2	122	9	Y	111	114	1			68
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2468	2	143	9	Y	130	118	1			80
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2183	2	94	9	Y	85	113	1			52
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2471	2	81	9	Y	74	53	1			73
08	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2234	2	58	9	Y	53	55	1			71
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	2	64	9	Y	58	58	1			71
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2211	2	101	9	Y	92	59	1			104
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2166	2	138	9	Y	125	117	1			112
12	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	2			Y	-0-	104	1			8

TOTAL GAS PROD: 28,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

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	1612	N	912	-0-	-700	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	546	-0-	-378	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,832 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 #: 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	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4192	2	124	9	Y	113	35	1			78

TOTAL GAS PROD: 51,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	57	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3602	-0-	502	559	3602	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3306	-0-	306	865	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3536	X	2671	-0-	-865	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2645	-0-	-655	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1644	-0-	-1022	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1408	-0-	-1320	-0-	1384	2	24	9	Y	22	7	1			15

TOTAL GAS PROD: 30,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3072	2	29	9	Y	26	8	1			18

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3162	X	2512	-0-	-650	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2183	-0-	-85	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	59 44	1 9	3764	2	Y	40	47	1			19
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	54 43	1 9	3523	2	Y	39	31	1			27
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	60 45	1 9	3886	2	Y	41	48	1			20
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	3681	2	Y	31	32	1			19
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	58 40	1 9	3779	2	Y	36	33	1			22
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	3661	2	Y	26	32	1			16
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59 22	1 9	3790	2	Y	20	15	1			21
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	3665	2	Y	15	16	1			20
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	3506	2	Y	16	16	1			20
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	3618	2	Y	26	17	1			29
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	55 39	1 9	3495	2	Y	35	33	1			31
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56 158	1 9	3545	2	Y	144	117	1			58

TOTAL GAS PROD: 45,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5363	3	56	9	N	51					140
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4776	3	45	9	N	41					181
03	5363	X	5124	-0-	-239	-0-	5062	3	62	9	N	56	168	1	4 8		65
04	5250	X	4664	-0-	-586	-0-	4614	3	50	9	N	45					110
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	5208	3	58	9	N	53					163
06	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	5187	3	42	9	N	38	174	1			27
07	5332	X	4050	-0-	-1282	-0-	4022	3	28	9	N	25					52
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5009	3	48	9	N	44					96
09	4680	X	4089	-0-	-591	-0-	4065	3	24	9	N	22					118
10	4836	X	3008	-0-	-1828	-0-	2952	3	56	9	N	51					169
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4671	3	62	9	N	56	175	1			50
*12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5111	3	58	9	N	53					103

TOTAL GAS PROD: 56,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2352	3	59	9	N	54	2	8			67
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1408	3	31	9	N	28					95
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	N	6					101
10	1643	N	855	-0-	-788	-0-	855	3			N	-0-					101
11	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	997	3	40	9	N	36					137
12	1488	N	739	-0-	-749	-0-	739	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					20
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					20
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3124	3	48	9	N	44					64
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	19	9	N	17					81
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3500	3	13	9	N	12					93
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					93
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2706	3	36	9	N	33					126
08	2139	X	947	-0-	-1192	-0-	941	3	6	9	N	5					131
09	2070	X	214	-0-	-1856	-0-	214	3			N	-0-					131
10	2139	X	944	-0-	-1195	-0-	944	3			N	-0-					131
11	2070	X	854	-0-	-1216	-0-	854	3			N	-0-					131
12	2139	X	1116	-0-	-1023	-0-	1116	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 25,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2760	3	52	9	N	47	157	1			24
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	3	12	9	N	11					35
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3047	3	34	9	N	31					66
04	3000	N	3010	-0-	10	10	2977	3	33	9	N	30					96
05	3100	N	3428	-0-	328	338	3382	3	46	9	N	42					138
06	3000	N	3258	-0-	258	596	3236	3	22	9	N	20					158
07	3100	N	3199	-0-	99	695	3188	3	11	9	N	10	156	1			12
08	3617	X	2922	-0-	-695	-0-	2922	3			N	-0-					12
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2706	3	29	9	N	26					38
10	3038	X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	3			N	-0-					38
11	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	2341	3			N	-0-					38
12	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2824	3	91	9	N	83					121

TOTAL GAS PROD: 33,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 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	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7078	3	123	9	N	112					157
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6841	3	118	9	N	107	185	1			79
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					79
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7127	3	77	9	N	70					149
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7541	3	94	9	N	85					234
06	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7359	3	108	9	N	98	188	1			144
07	7719	X	7578	-0-	-141	-0-	7544	3	34	9	N	31	1	8			174
08	7409	X	6423	-0-	-986	-0-	6337	3	86	9	N	78	190	1	1	8	61
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	3			N	-0-					61
10	7409	X	3494	-0-	-3915	-0-	3410	3	84	9	N	76					137
11	7170	X	4066	-0-	-3104	-0-	4003	3	63	9	N	57					194
12	7409	X	2996	-0-	-4413	-0-	2963	3	33	9	N	30					224

TOTAL GAS PROD: 73,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	26	1	2017	3	N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	34	1	1858	3	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	2162	3	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	29	1	1890	3	N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	35	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	35	1	1931	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	33	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	35	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	33	1	1736	3	N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	37	1	1891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,504 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 #: 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	23	1	1821	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	33	1	2173	3	N	-0-			-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2386	3	N	-0-			-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	45	1	2348	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	35	1	1971	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	1713	-0-	-627	-0-	26	1	1687	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	1469	-0-	-1011	-0-	25	1	1444	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	23	1	1288	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	27	1	1469	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	25	1	1308	3	N	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	26	1	1366	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	30	1	1516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4222	2	52	9	Y	47	46	1	1	8	11
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3650	2	47	9	Y	43	45	1			13
04	4140	X	3435	-0-	-705	-0-	3391	2	44	9	Y	40	34	1			19
05	4278	X	2412	-0-	-1866	-0-	2368	2	44	9	Y	40	49	1			10
06	4140	X	2785	-0-	-1355	-0-	2746	2	39	9	Y	35	35	1			10
07	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	2322	2	39	9	Y	35	33	1			12
08	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	2302	2	35	9	Y	32	31	1			13
09	3450	X	771	-0-	-2679	-0-	735	2	36	9	Y	33	38	1			8
10	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	1335	2	39	9	Y	35	34	1			9
11	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	1905	2	28	9	Y	25	26	1			8
*12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6121	2	42	9	Y	38	35	1			11

TOTAL GAS PROD: 35,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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. (I) GAS LIFT(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	4242	-0-	-470	-0-	4213	2	29	9	Y	26	26	1			6
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4304	2	28	9	Y	25	22	1			9
03	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4266	2	36	9	Y	33	33	1			9
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4819	2	35	9	Y	32	26	1			15
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	Y	32	39	1			8
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3904	2	30	9	Y	27	25	1			11
08	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4358	2	32	9	Y	29	27	1			13
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4084	2	30	9	Y	27	34	1			6
10	4464	X	3880	-0-	-584	-0-	3850	2	30	9	Y	27	26	1			7
11	4320	X	3087	-0-	-1233	-0-	3062	2	25	9	Y	23	25	1			5
12	4402	X	3459	-0-	-943	-0-	3430	2	29	9	Y	26	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 49,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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. (I) GAS LIFT(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	4302	-0-	-69	-0-	4211	2	91	9	Y	83	83	1			19
02	3948	X	3792	-0-	-156	-0-	3712	2	80	9	Y	73	65	1			27
03	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	4104	2	105	9	Y	95	93	1			29
04	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4022	2	98	9	Y	89	75	1			43
05	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	3807	2	96	9	Y	87	108	1			22
06	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3836	2	99	9	Y	90	88	1			24
07	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	3580	2	90	9	Y	82	74	1			32
08	4247	X	3551	-0-	-696	-0-	3464	2	87	9	Y	79	75	1			36
09	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3416	2	83	9	Y	75	93	1			18
10	4061	X	3706	-0-	-355	-0-	3621	2	85	9	Y	77	76	1			19
11	3930	X	3526	-0-	-404	-0-	3440	2	86	9	Y	78	77	1			20
12	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	3354	2	89	9	Y	81	78	1			23

TOTAL GAS PROD: 45,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	5043	-0-	-568	-0-	5013	2	30	9	Y	27	27	1			6
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5297	2	28	9	Y	25	22	1			9
03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	4724	2	26	9	Y	24	25	1			8
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5269	2	26	9	Y	24	20	1			12
05	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5186	2	26	9	Y	24	30	1			6
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4960	2	26	9	Y	24	24	1			6
07	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4743	2	24	9	Y	22	20	1			8
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4495	2	24	9	Y	22	20	1			10
09	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	3791	2	22	9	Y	20	25	1			5
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4692	2	23	9	Y	21	21	1			5
11	4170	X	3127	-0-	-1043	-0-	3103	2	24	9	Y	22	22	1			5
*12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4570	2	25	9	Y	23	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 56,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4459	2	50	9	Y	45	45	1			11
02	4312	X	4218	-0-	-94	-0-	4174	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4587	2	57	9	Y	52	51	1			16
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4486	2	53	9	Y	48	41	1			23
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4631	2	53	9	Y	48	59	1			12
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4560	2	54	9	Y	49	48	1			13
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4363	2	50	9	Y	45	40	1			18
08	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	4534	2	46	9	Y	42	41	1			19
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4626	2	46	9	Y	42	51	1			10
10	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4083	2	44	9	Y	40	40	1			10
11	4620	X	3859	-0-	-761	-0-	3813	2	46	9	Y	42	43	1			9
12	4836	X	4180	-0-	-656	-0-	4129	2	51	9	Y	46	42	1			13

TOTAL GAS PROD: 53,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	5194	2	61	9	Y	55	55	1			13
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4829	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5152	2	86	9	Y	78	72	1			24
04	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	4705	2	79	9	Y	72	61	1			35
05	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5390	2	76	9	Y	69	86	1			18
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5423	2	80	9	Y	73	72	1			19
07	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	5181	2	75	9	Y	68	60	1			27
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4936	2	67	9	Y	61	60	1			28
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5058	2	67	9	Y	61	75	1			14
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5040	2	69	9	Y	63	62	1			15
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4744	2	74	9	Y	67	65	1			17
12	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	4660	2	73	9	Y	66	64	1			19

TOTAL GAS PROD: 61,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6070	2	51	9	Y	46	46	1			11
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5636	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6097	2	67	9	Y	61	57	1			19
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5903	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5851	2	62	9	Y	56	69	1			14
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5670	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5631	2	58	9	Y	53	47	1			21
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4526	2	55	9	Y	50	48	1			23
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4590	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4821	2	54	9	Y	49	48	1			12
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4634	2	56	9	Y	51	50	1			13
*12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4448	2	59	9	Y	54	52	1			15

TOTAL GAS PROD: 64,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6654	2	45	9	Y	41	39	1			24
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7806	2	34	9	Y	31	38	1			17
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7649	2	34	9	Y	31	26	1			22
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7667	2	35	9	Y	32	44	1			10
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6915	2	34	9	Y	31	30	1			11
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5842	2	33	9	Y	30	27	1			14
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6062	2	32	9	Y	29	30	1			13
08	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	6004	2	29	9	Y	26	15	1			24
09	6510	X	5705	-0-	-805	-0-	5677	2	28	9	Y	25	30	1			19
10	6727	X	5915	-0-	-812	-0-	5884	2	31	9	Y	28	29	1			18
11	5910	X	5876	-0-	-34	-0-	5843	2	33	9	Y	30	29	1			19
*12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6421	2	34	9	Y	31	29	1			21

TOTAL GAS PROD: 78,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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. (I) GAS LIFT(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	5879	-0-	-538	-0-	5845	2	34	9	Y	31	28	1			50
02	5292	X	4989	-0-	-303	-0-	4960	2	29	9	Y	26	30	1			46
03	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	4905	2	25	9	Y	23	29	1			40
04	5880	X	4903	-0-	-977	-0-	4879	2	24	9	Y	22	28	1			34
05	6076	X	4800	-0-	-1276	-0-	4777	2	23	9	Y	21	27	1			28
06	5700	X	4719	-0-	-981	-0-	4699	2	20	9	Y	18					46
07	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	4542	2	22	9	Y	20	24	1			42
08	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	4767	2	19	9	Y	17	26	1			33
09	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4600	2	18	9	Y	16					49
10	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4745	2	21	9	Y	19	27	1			41
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21	27	1			35
*12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4947	2	26	9	Y	24	27	1			32

TOTAL GAS PROD: 58,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	4676	-0-	-687	-0-	4609	2	67	9	Y	61	64	1			107
02	4368	X	3907	-0-	-461	-0-	3848	2	59	9	Y	54	63	1			98
03	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4198	2	68	9	Y	62	65	1			95
04	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	4240	2	66	9	Y	60	68	1			87
05	5053	X	4267	-0-	-786	-0-	4204	2	63	9	Y	57	71	1			73
06	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4137	2	57	9	Y	52					125
07	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	4087	2	64	9	Y	58	67	1			116
08	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	4025	2	48	9	Y	44	73	1			87
09	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3889	2	48	9	Y	44					131
10	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3963	2	53	9	Y	48	71	1			108
11	4200	X	3780	-0-	-420	-0-	3726	2	54	9	Y	49	70	1			87
12	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4026	2	69	9	Y	63	69	1			81

TOTAL GAS PROD: 49,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 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	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5318	2	24	9	Y	22	21	1			37
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	5011	2	20	9	Y	18	22	1			33
03	5642	X	5461	-0-	-181	-0-	5439	2	22	9	Y	20	21	1			32
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5513	2	25	9	Y	23	24	1			31
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5666	2	21	9	Y	19	25	1			25
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5966	2	22	9	Y	20	1	8			44
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6164	2	23	9	Y	21	24	1			41
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6719	2	19	9	Y	17	26	1			32
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6439	2	19	9	Y	17					49
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6491	2	20	9	Y	18	26	1			41
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5963	2	22	9	Y	20	26	1			35
*12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6490	2	26	9	Y	24	27	1			32

TOTAL GAS PROD: 71,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 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	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	3847	2	62	9	Y	56	57	1	1	8	13
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3602	2	57	9	Y	52	46	1			19
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3838	2	47	9	Y	43	49	1			13
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4381	2	53	9	Y	48	38	1			23
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	2	53	9	Y	48	59	1			12
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4306	2	54	9	Y	49	48	1			13
07	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	662	2	29	9	Y	26	26	1			13
08	4588	X	322	-0-	-4266	-0-	294	2	28	9	Y	25	26	1			12
09	4440	X	898	-0-	-3542	-0-	876	2	22	9	Y	20	23	1			9
10	4495	X	1271	-0-	-3224	-0-	1232	2	39	9	Y	35	37	1			7
11	4350	X	1055	-0-	-3295	-0-	1037	2	18	9	Y	16	20	1			3
12	930	X	286	-0-	-644	-0-	256	2	30	9	Y	27	21	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 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	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2929	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	3100	N	3109	-0-	9	9	3090	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	2988	N	2979	-0-	-9	-0-	2960	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	3100	N	3250	-0-	150	150	3232	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	3000	N	2966	-0-	-34	116	2948	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	2551	N	2435	-0-	-116	-0-	2420	2	15	9	Y	14	13	1			5
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	Y	14	17	1			3
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	12	1			3
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2346	2	15	9	Y	14	13	1			4
*12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4872	2	101	9	Y	92	92	1			21
02	4284	X	4204	-0-	-80	-0-	4114	2	90	9	Y	82	73	1			30
03	4743	X	3772	-0-	-971	-0-	3681	2	91	9	Y	83	87	1			26
04	4800	X	3589	-0-	-1211	-0-	3500	2	89	9	Y	81	68	1			39
05	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	3714	2	88	9	Y	80	99	1			20
06	4800	X	3642	-0-	-1158	-0-	3552	2	90	9	Y	82	80	1			22
07	4650	X	3469	-0-	-1181	-0-	3391	2	78	9	Y	71	65	1			28
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	Y	70	66	1			32
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3558	2	76	9	Y	69	85	1			16
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4117	2	77	9	Y	70	69	1			17
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3836	2	81	9	Y	74	72	1			19
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3531	2	84	9	Y	76	74	1			21

TOTAL GAS PROD: 46,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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	5642	X	4397	-0-	-1245	-0-	4335	2	62	9	Y	56	55	1			13
02	4508	X	3991	-0-	-517	-0-	3948	2	43	9	Y	39	39	1			13
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5872	2	67	9	Y	61	55	1			19
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5821	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5632	2	59	9	Y	54	67	1			14
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6095	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	4837	2	58	9	Y	53	47	1			21
08	6076	X	4828	-0-	-1248	-0-	4773	2	55	9	Y	50	48	1			23
09	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4838	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	5098	2	48	9	Y	44	43	1			12
11	6150	X	5042	-0-	-1108	-0-	4986	2	56	9	Y	51	50	1			13
12	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4755	2	56	9	Y	51	49	1			15

TOTAL GAS PROD: 61,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5844	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4894	-0-	-345	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3381	-0-	-1689	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4574	-0-	-496	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
*12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5007	2	81	9	Y	74	70	1			44
02	4732	X	4514	-0-	-218	-0-	4455	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5091	2	62	9	Y	56	48	1			38
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4558	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4935	2	54	9	Y	49	48	1			18
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5034	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	22
07	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	4822	2	46	9	Y	42	45	1			19
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5359	2	45	9	Y	41	23	1			37
09	4830	X	4169	-0-	-661	-0-	4125	2	44	9	Y	40	47	1			30
10	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	4483	2	50	9	Y	45	47	1			28
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4869	2	52	9	Y	47	46	1			29
12	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	4632	2	55	9	Y	50	46	1			33

TOTAL GAS PROD: 58,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	4171	2	79	9	Y	72	65	1			51
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6106	2	70	9	Y	64	65	1			50
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5525	2	75	9	Y	68	94	1			24
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4807	2	81	9	Y	74	70	1			28
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5052	2	76	9	Y	69	69	1			28
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4182	2	111	9	Y	101	67	1			62
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4544	2	57	9	Y	52	67	1			47
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4617	2	69	9	Y	63	70	1			40
09	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	3996	2	65	9	Y	59	35	1			64
10	4805	X	4141	-0-	-664	-0-	4074	2	67	9	Y	61	70	1			55
11	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4333	2	64	9	Y	58	69	1			44
12	4681	X	4067	-0-	-614	-0-	3995	2	72	9	Y	65	65	1			44

TOTAL GAS PROD: 56,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5365	2	67	9	Y	61	55	1			43
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5447	2	58	9	Y	53	54	1			42
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5652	2	57	9	Y	52	75	1			19
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5343	2	61	9	Y	55	53	1			21
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5416	2	57	9	Y	52	52	1			21
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5058	2	77	9	Y	70	47	1			44
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	2	41	9	Y	37	48	1			33
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5295	2	53	9	Y	48	51	1			30
09	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5050	2	46	9	Y	42	25	1			47
10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5237	2	51	9	Y	46	52	1			41
11	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	4778	2	47	9	Y	43	51	1			33
12	5332	X	5139	-0-	-193	-0-	5085	2	54	9	Y	49	49	1			33

TOTAL GAS PROD: 63,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 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	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	3339	2	54	9	Y	49	44	1			34
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3144	2	46	9	Y	42	43	1			33
03	4929	X	3520	-0-	-1409	-0-	3472	2	48	9	Y	44	61	1			16
04	4470	X	3526	-0-	-944	-0-	3475	2	51	9	Y	46	44	1			18
05	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3361	2	46	9	Y	42	43	1			17
06	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	2947	2	70	9	Y	64	42	1			39
07	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3257	2	34	9	Y	31	42	1			28
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3628	2	44	9	Y	40	43	1			25
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3188	2	41	9	Y	37	22	1			40
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3874	2	41	9	Y	37	43	1			34
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3676	2	41	9	Y	37	43	1			28
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3552	2	45	9	Y	41	41	1			28

TOTAL GAS PROD: 41,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 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	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	5700	2	72	9	Y	65	62	1			39
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4893	2	53	9	Y	48	60	1			27
03	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	4950	2	51	9	Y	46	42	1			31
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5067	2	46	9	Y	42	59	1			14
05	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5012	2	45	9	Y	41	40	1			15
06	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4870	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	18
07	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5080	2	40	9	Y	36	38	1			16
08	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4829	2	37	9	Y	34	19	1			31
09	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4692	2	35	9	Y	32	39	1			24
10	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	4729	2	41	9	Y	37	38	1			23
11	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4439	2	42	9	Y	38	37	1			24
12	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	4960	2	44	9	Y	40	37	1			27

TOTAL GAS PROD: 59,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5403	2	24	9	Y	22	21	1			36
02	5600	X	4794	-0-	-806	-0-	4775	2	19	9	Y	17	21	1			32
03	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	5954	2	22	9	Y	20	21	1			31
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	5219	2	21	9	Y	19	22	1			28
05	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5356	2	20	9	Y	18	23	1			23
06	5790	X	5262	-0-	-528	-0-	5243	2	19	9	Y	17					40
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	5608	2	20	9	Y	18	21	1			37
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5727	2	15	9	Y	14	23	1			28
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6360	2	17	9	Y	15					43
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6418	2	17	9	Y	15	23	1			35
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6015	2	20	9	Y	18	23	1			30
12	6603	X	4772	-0-	-1831	-0-	4754	2	18	9	Y	16	21	1			25

TOTAL GAS PROD: 67,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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. GAS LIFT (I)(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	5973	-0-	-258	-0-	5892	2	81	9	Y	74	70	1			44
02	5544	X	5299	-0-	-245	-0-	5240	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5608	2	62	9	Y	56	48	1			38
04	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	5508	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5574	2	52	9	Y	47	47	1			17
06	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	5208	2	52	9	Y	47	42	1			22
07	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	5756	2	50	9	Y	45	47	1			20
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5740	2	45	9	Y	41	24	1			37
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5510	2	44	9	Y	40	47	1			30
10	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	5570	2	50	9	Y	45	47	1			28
11	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	5265	2	52	9	Y	47	46	1			29
*12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5752	2	55	9	Y	50	46	1			33

TOTAL GAS PROD: 67,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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. GAS LIFT (I)(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	5212	-0-	-275	-0-	5205	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4792	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5678	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	5040	X	4957	-0-	-83	-0-	4948	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5614	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	5040	X	4889	-0-	-151	-0-	4877	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	4904	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	5146	X	5130	-0-	-16	-0-	5123	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5189	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5207	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5064	2	8	9	Y	7	4	1			7
12	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	4997	2	8	9	Y	7	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 61,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6820	X	6009	-0-	-811	-0-	5997	2	12	9	Y	11	7	1			6
02	6160	X	5351	-0-	-809	-0-	5341	2	10	9	Y	9	11	1			4
03	6820	X	5978	-0-	-842	-0-	5963	2	15	9	Y	14	15	1			3
04	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	5834	2	12	9	Y	11	10	1			4
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6001	2	13	9	Y	12	10	1			6
06	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	5793	2	18	9	Y	16	14	1			8
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5844	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5726	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	5850	X	5740	-0-	-110	-0-	5730	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5630	2	10	9	Y	9	10	1			6
11	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5262	2	10	9	Y	9	5	1			10
12	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5731	2	13	9	Y	12	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 68,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. (I) GAS LIFT(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	8374	-0-	-616	-0-	8293	2	81	9	Y	74	70	1			44
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7364	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8056	2	67	9	Y	61	50	1			41
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8102	2	61	9	Y	55	78	1			18
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8388	2	61	9	Y	55	53	1			20
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7776	2	56	9	Y	51	46	1	1	8	24
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7337	2	54	9	Y	49	51	1			22
08	7595	X	7243	-0-	-352	-0-	7193	2	50	9	Y	45	26	1			41
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7354	2	46	9	Y	42	51	1			32
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7749	2	55	9	Y	50	51	1			31
11	7350	X	7206	-0-	-144	-0-	7150	2	56	9	Y	51	50	1			32
12	7595	X	7253	-0-	-342	-0-	7194	2	59	9	Y	54	50	1			36

TOTAL GAS PROD: 92,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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. (I) GAS LIFT(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	6328	-0-	-802	-0-	6260	2	68	9	Y	62	41	1			35
02	6636	X	6113	-0-	-523	-0-	6057	2	56	9	Y	51	62	1			24
03	7347	X	5612	-0-	-1735	-0-	5544	2	68	9	Y	62	73	1			13
04	7110	X	3947	-0-	-3163	-0-	3899	2	48	9	Y	44	37	1			20
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6367	2	64	9	Y	58	50	1			28
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7713	2	87	9	Y	79	67	1			40
07	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5843	2	41	9	Y	37	47	1			30
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7277	2	53	9	Y	48	42	1			36
09	6990	X	4972	-0-	-2018	-0-	4932	2	40	9	Y	36	43	1			29
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7342	2	50	9	Y	45	46	1			28
11	6990	X	4185	-0-	-2805	-0-	4146	2	39	9	Y	35	26	1			37
*12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8558	2	65	9	Y	59	61	1			35

TOTAL GAS PROD: 74,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	6895	-0-	-1754	-0-	6854	2	41	9	Y	37	25	1			20
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	36	1			15
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7782	2	37	9	Y	34	41	1			8
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7531	2	33	9	Y	30	27	1			11
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7680	2	32	9	Y	29	26	1			14
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7608	2	48	9	Y	44	37	1			21
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7150	2	25	9	Y	23	25	1			19
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7745	2	25	9	Y	23	23	1			19
09	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7980	2	25	9	Y	23	25	1			17
10	7378	X	7198	-0-	-180	-0-	7172	2	26	9	Y	24	26	1			15
11	7140	X	6920	-0-	-220	-0-	6894	2	26	9	Y	24	13	1			26
*12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7448	2	32	9	Y	29	37	1			18

TOTAL GAS PROD: 88,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 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	8277	X	7785	-0-	-492	-0-	7775	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	7420	X	6846	-0-	-574	-0-	6837	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7694	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	7680	X	7385	-0-	-295	-0-	7366	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	7781	X	7315	-0-	-466	-0-	7297	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	7530	X	7327	-0-	-203	-0-	7309	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	7719	X	7123	-0-	-596	-0-	7106	2	17	9	Y	15	13	1			6
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6449	2	14	9	Y	13	13	1			6
09	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7212	2	14	9	Y	13	16	1			3
10	7471	X	6881	-0-	-590	-0-	6866	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	7230	X	6732	-0-	-498	-0-	6715	2	17	9	Y	15	14	1			4
*12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8066	2	15	9	Y	14	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 86,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 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	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3669	2	63	9	Y	57	57	1			98
02	3864	X	3440	-0-	-424	-0-	3384	2	56	9	Y	51	58	1			91
03	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	3337	2	43	9	Y	39	57	1			73
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3235	2	42	9	Y	38	50	1			61
05	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	3472	2	39	9	Y	35	48	1			48
06	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3222	2	37	9	Y	34					82
07	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	3260	2	41	9	Y	37	44	1			75
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3285	2	31	9	Y	28	46	1			57
09	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3090	2	32	9	Y	29					86
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3179	2	34	9	Y	31	46	1			71
11	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3067	2	39	9	Y	35	46	1			60
12	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3019	2	41	9	Y	37	45	1			52

TOTAL GAS PROD: 39,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6001	2	20	9	Y	18	18	1			4
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	2	19	9	Y	17	15	1			6
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6053	2	19	9	Y	17	18	1			5
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5496	2	18	9	Y	16	13	1			8
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5674	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5491	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5425	2	17	9	Y	15	13	1			6
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	2	17	9	Y	15	14	1			7
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	2	14	9	Y	13	17	1			3
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6288	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6065	2	17	9	Y	15	14	1			4
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5556	2	17	9	Y	15	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 68,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7370	2	41	9	Y	37	33	1			26
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5841	2	35	9	Y	32	33	1			25
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6611	2	19	9	Y	17	35	1			7
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5674	2	20	9	Y	18	18	1			7
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5981	2	19	9	Y	17	17	1			7
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5614	2	28	9	Y	25	17	1			15
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6134	2	15	9	Y	14	17	1			12
08	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5847	2	18	9	Y	16	18	1			10
09	5820	X	5750	-0-	-70	-0-	5733	2	17	9	Y	15	9	1			16
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6523	2	17	9	Y	15	17	1			14
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7307	2	15	9	Y	14	17	1			11
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7344	2	18	9	Y	16	16	1			11

TOTAL GAS PROD: 76,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14856	2	62	9	Y	56	55	1	1	8	13
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12871	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	13268	X	13080	-0-	-188	-0-	13045	2	35	9	Y	32	39	1			11
04	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14827	2	35	9	Y	32	27	1			16
05	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13765	2	34	9	Y	31	39	1			8
06	12840	X	11835	-0-	-1005	-0-	11799	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	13268	X	11106	-0-	-2162	-0-	11073	2	33	9	Y	30	27	1			12
08	12462	X	10894	-0-	-1568	-0-	10863	2	31	9	Y	28	27	1			13
09	12060	X	9603	-0-	-2457	-0-	9573	2	30	9	Y	27	34	1			6
10	12462	X	9094	-0-	-3368	-0-	9062	2	32	9	Y	29	28	1			7
11	11850	X	7753	-0-	-4097	-0-	7721	2	32	9	Y	29	29	1			7
12	11098	X	9031	-0-	-2067	-0-	9000	2	31	9	Y	28	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 138,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7533	X	5289	-0-	-2244	-0-	5188	2	101	9	Y	92	92	1			21
02	6804	X	4754	-0-	-2050	-0-	4664	2	90	9	Y	82	73	1			30
03	6944	X	5129	-0-	-1815	-0-	5043	2	86	9	Y	78	84	1			24
04	6720	X	5027	-0-	-1693	-0-	4947	2	80	9	Y	73	62	1			35
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4796	2	79	9	Y	72	89	1			18
06	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	4737	2	80	9	Y	73	72	1			19
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6516	2	75	9	Y	68	60	1			27
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7021	2	69	9	Y	63	61	1			29
09	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6717	2	67	9	Y	61	76	1			14
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6885	2	69	9	Y	63	62	1			15
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6577	2	74	9	Y	67	65	1			17
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6509	2	76	9	Y	69	67	1			19

TOTAL GAS PROD: 70,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4881	2	107	9	Y	97	88	1			68
02	4424	X	4391	-0-	-33	-0-	4296	2	95	9	Y	86	87	1			67
03	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4806	2	83	9	Y	75	114	1			28
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4931	2	91	9	Y	83	79	1			32
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4841	2	84	9	Y	76	77	1			31
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4893	2	125	9	Y	114	76	1			69
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4742	2	65	9	Y	59	75	1			53
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4720	2	78	9	Y	71	79	1			45
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4562	2	73	9	Y	66	39	1			72
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4755	2	75	9	Y	68	79	1			61
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4274	2	73	9	Y	66	77	1			50
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4500	2	80	9	Y	73	73	1			50

TOTAL GAS PROD: 57,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5786	2	51	9	Y	46	46	1			11
02	5068	X	4237	-0-	-831	-0-	4198	2	39	9	Y	35	33	1			13
03	5611	X	3949	-0-	-1662	-0-	3894	2	55	9	Y	50	50	1			13
04	5430	X	3415	-0-	-2015	-0-	3367	2	48	9	Y	44	33	1			24
05	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5210	2	59	9	Y	54	64	1			14
06	5430	X	4586	-0-	-844	-0-	4523	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	4481	2	56	9	Y	51	46	1			20
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4941	2	55	9	Y	50	47	1			23
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4692	2	52	9	Y	47	59	1			11
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5044	2	53	9	Y	48	47	1			12
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4964	2	54	9	Y	49	48	1			13
12	4867	X	4440	-0-	-427	-0-	4387	2	53	9	Y	48	48	1			13

TOTAL GAS PROD: 56,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7150	2	51	9	Y	46	41	1			33
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7585	2	47	9	Y	43	43	1			33
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5782	2	39	9	Y	35	55	1			13
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6961	2	37	9	Y	34	34	1			13
05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8233	2	39	9	Y	35	34	1			14
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6241	2	55	9	Y	50	33	1			31
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4563	2	22	9	Y	20	31	1			20
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5658	2	31	9	Y	28	30	1			18
09	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	5442	2	32	9	Y	29	16	1			31
10	6324	X	4842	-0-	-1482	-0-	4809	2	33	9	Y	30	34	1			27
11	6120	X	4502	-0-	-1618	-0-	4470	2	32	9	Y	29	34	1			22
12	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	5266	2	36	9	Y	33	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 72,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			Y	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			Y	-0-					-0-
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
*12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	4941	-0-	-236	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4473	-0-	-175	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 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	10788	X	9790	-0-	-998	-0-	9783	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	9912	X	8927	-0-	-985	-0-	8923	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	10664	X	9028	-0-	-1636	-0-	9019	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	9326	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9984	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	9570	X	9304	-0-	-266	-0-	9292	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	9889	X	9637	-0-	-252	-0-	9629	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	9982	X	9290	-0-	-692	-0-	9283	2	7	9	Y	6	7	1			5
09	9660	X	8844	-0-	-816	-0-	8837	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	9982	X	9533	-0-	-449	-0-	9525	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	8596	2	8	9	Y	7	4	1			7
12	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	8582	2	9	9	Y	8	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 110,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 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	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5429	-0-	-339	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5608	-0-	-437	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					206
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3170	2	199	9	N	181	178	1	3	8	206
03	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8			206
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3482	2	188	9	N	171	195	1			182
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3345	2	111	9	N	101	177	1	6	8	100
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3513	2	76	9	N	69					169
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4050	2	163	9	N	148	192	1	25	8	100
08	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	2992	2	130	9	N	118	174	1			44
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3550	2	19	9	N	17	1	8			60
10	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3252	2	190	9	N	173	1	8			232
11	3450	X	2477	-0-	-973	-0-	2387	2	90	9	N	82	180	1	5	8	129
12	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2833	2	78	9	N	71	172	1			28

TOTAL GAS PROD: 40,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	10188	-0-		-507	-0-	10045	2	143	9	Y	130	123	1			78
02	10304	X	7854	-0-		-2450	-0-	7756	2	98	9	Y	89	118	1			49
03	10633	X	6272	-0-		-4361	-0-	6182	2	90	9	Y	82	82	1			49
04	10290	X	7134	-0-		-3156	-0-	7044	2	90	9	Y	82	103	1			28
05	10633	X	7503	-0-		-3130	-0-	7414	2	89	9	Y	81	78	1			31
06	9870	X	8931	-0-		-939	-0-	8839	2	92	9	Y	84	75	1	1	8	39
07	8711	X	7360	-0-		-1351	-0-	7276	2	84	9	Y	76	79	1			36
08	7502	X	7497	-0-		-5	-0-	7424	2	73	9	Y	66	42	1			60
09	8070	X	6416	-0-		-1654	-0-	6343	2	73	9	Y	66	76	1			50
10	8339	X	7685	-0-		-654	-0-	7595	2	90	9	Y	82	81	1			51
11	8070	X	7285	-0-		-785	-0-	7193	2	92	9	Y	84	82	1			53
*12	7600	X	7600	-0-		-0-	-0-	7499	2	101	9	Y	92	84	1			61

TOTAL GAS PROD: 91,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	10517	2	173	9	Y	157	157	1			36
02	9063	X	9063	-0-		-0-	-0-	8909	2	154	9	Y	140	124	1			52
03	9920	X	8801	-0-		-1119	-0-	8658	2	143	9	Y	130	139	1			43
04	9957	X	9957	-0-		-0-	-0-	9812	2	145	9	Y	132	110	1			65
05	9951	X	8750	-0-		-1201	-0-	8600	2	150	9	Y	136	167	1			34
06	9630	X	8131	-0-		-1499	-0-	7978	2	153	9	Y	139	136	1			37
07	9951	X	8114	-0-		-1837	-0-	7983	2	131	9	Y	119	112	1			44
08	10292	X	7355	-0-		-2937	-0-	7233	2	122	9	Y	111	109	1			46
09	9960	X	7181	-0-		-2779	-0-	7062	2	119	9	Y	108	128	1			26
10	8742	X	7014	-0-		-1728	-0-	6916	2	98	9	Y	89	94	1			21
11	8130	X	7639	-0-		-491	-0-	7511	2	128	9	Y	116	115	1			22
12	8122	X	8036	-0-		-86	-0-	7916	2	120	9	Y	109	102	1			29

TOTAL GAS PROD: 100,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	X	458	-0-		-0-	-0-	400	2	58	9	Y	53	52	1			13
02	3892	X	355	-0-		-3537	-0-	301	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	4030	X	1614	-0-		-2416	-0-	1574	2	40	9	Y	36	40	1			14
04	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	4069	2	48	9	Y	44	37	1			21
05	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-	3877	2	51	9	Y	46	56	1			11
06	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	3481	2	47	9	Y	43	42	1			12
07	4247	X	3450	-0-		-797	-0-	3408	2	42	9	Y	38	34	1			16
08	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	3380	2	41	9	Y	37	35	1			18
09	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	3027	2	43	9	Y	39	50	1			7
10	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-	3368	2	37	9	Y	34	35	1			6
11	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	3589	2	47	9	Y	43	38	1			11
*12	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	3333	2	50	9	Y	45	43	1			13

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	10000	-0-		-385	-0-	9829	2	171	9	Y	155	147	1			93
02	9044	X	8469	-0-		-575	-0-	8344	2	125	9	Y	114	143	1			64
03	10013	X	8568	-0-		-1445	-0-	8454	2	114	9	Y	104	95	1			73
04	9690	X	8408	-0-		-1282	-0-	8297	2	111	9	Y	101	141	1			33
05	10013	X	7945	-0-		-2068	-0-	7838	2	107	9	Y	97	95	1			35
06	9690	X	8745	-0-		-945	-0-	8643	2	102	9	Y	93	83	1	1	8	44
07	9362	X	7620	-0-		-1742	-0-	7525	2	95	9	Y	86	91	1			39
08	8680	X	7790	-0-		-890	-0-	7700	2	90	9	Y	82	47	1			74
09	8760	X	7208	-0-		-1552	-0-	7121	2	87	9	Y	79	94	1			59
10	9052	X	7804	-0-		-1248	-0-	7705	2	99	9	Y	90	93	1			56
11	8760	X	7289	-0-		-1471	-0-	7186	2	103	9	Y	94	91	1			59
12	7781	X	7606	-0-		-175	-0-	7496	2	110	9	Y	100	92	1			67

TOTAL GAS PROD: 97,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-		-0-	-0-	5060	2	287	9	Y	261	312	1			126
02	5012	X	4840	-0-		-172	-0-	4550	2	290	9	Y	264	210	1			180
03	5549	X	5351	-0-		-198	-0-	5045	2	306	9	Y	278	324	1			134
04	5370	X	5039	-0-		-331	-0-	4811	2	228	9	Y	207	214	1			127
05	5363	X	5327	-0-		-36	-0-	5057	2	270	9	Y	245	222	1			150
06	5190	X	5185	-0-		-5	-0-	5000	2	185	9	Y	168	212	1			106
07	5363	X	5199	-0-		-164	-0-	5047	2	152	9	Y	138	104	1			140
08	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	4663	2	112	9	Y	102	106	1			136
09	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	4511	2	119	9	Y	108	110	1			134
10	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	4767	2	190	9	Y	173	111	1			196
11	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	4477	2	259	9	Y	235	220	1			211
*12	4601	X	4601	-0-		-0-	-0-	4534	2	67	9	Y	61	233	1			39

TOTAL GAS PROD: 59,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11875	X	11875	-0-		-0-	-0-	11875	2			Y	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-		-0-	-0-	11020	2			Y	-0-					-0-
03	12276	X	12276	-0-		-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-		-0-	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
05	11568	X	11568	-0-		-0-	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
06	11010	X	10970	-0-		-40	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
07	11377	X	11238	-0-		-139	-0-	11238	2			Y	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-		-0-	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
09	10493	X	10493	-0-		-0-	-0-	10493	2			Y	-0-					-0-
10	10795	X	10795	-0-		-0-	-0-	10795	2			Y	-0-					-0-
11	9835	X	9835	-0-		-0-	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-
*12	10151	X	10151	-0-		-0-	-0-	10151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,453 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 #: 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	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4816	-0-	-28	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5190	-0-	-173	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2948	-0-	-1342	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	243	-0-	-4190	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11766	2	63	9	Y	57	37	1			32
02	10752	X	10054	-0-	-698	-0-	10006	2	48	9	Y	44	54	1			22
03	11904	X	9340	-0-	-2564	-0-	9285	2	55	9	Y	50	59	1			13
04	11520	X	8278	-0-	-3242	-0-	8225	2	53	9	Y	48	43	1			18
05	11842	X	7630	-0-	-4212	-0-	7582	2	48	9	Y	44	40	1			22
06	11460	X	5791	-0-	-5669	-0-	5716	2	75	9	Y	68	58	1			32
07	11129	X	8622	-0-	-2507	-0-	8581	2	41	9	Y	37	38	1			31
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6800	2	39	9	Y	35	37	1			29
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8327	2	40	9	Y	36	39	1			26
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7375	2	43	9	Y	39	40	1			25
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8800	2	45	9	Y	41	21	1			45
*12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9348	2	57	9	Y	52	66	1			31

TOTAL GAS PROD: 102,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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	18135	X	5702	-0-	-12433	-0-	5552	2	150	9	Y	136	88	1			76
02	9492	X	4449	-0-	-5043	-0-	4380	2	69	9	Y	63	115	1			24
03	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16340	2	156	9	Y	142	135	1			31
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16011	2	134	9	Y	122	108	1			45
05	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16073	2	131	9	Y	119	104	1			60
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16126	2	198	9	Y	180	155	1			85
07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15753	2	118	9	Y	107	101	1			91
08	16678	X	14235	-0-	-2443	-0-	14129	2	106	9	Y	96	107	1			80
09	16260	X	12893	-0-	-3367	-0-	12786	2	107	9	Y	97	106	1			71
10	16864	X	13020	-0-	-3844	-0-	12906	2	114	9	Y	104	110	1			65
11	16320	X	11804	-0-	-4516	-0-	11685	2	119	9	Y	108	57	1			116
12	15872	X	12368	-0-	-3504	-0-	12229	2	139	9	Y	126	165	1			77

TOTAL GAS PROD: 155,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10215	2	323	9	Y	294	190	1			244
02	10584	X	8879	-0-	-1705	-0-	8626	2	253	9	Y	230	282	1			192
03	11718	X	9051	-0-	-2667	-0-	8871	2	180	9	Y	164	230	1			126
04	10800	X	9426	-0-	-1374	-0-	9239	2	187	9	Y	170	153	1			143
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9296	2	180	9	Y	164	143	1			164
06	10200	X	9455	-0-	-745	-0-	9178	2	277	9	Y	252	217	1			199
07	9827	X	8916	-0-	-911	-0-	8753	2	163	9	Y	148	143	1			204
08	9734	X	8654	-0-	-1080	-0-	8505	2	149	9	Y	135	147	1			192
09	9420	X	7912	-0-	-1508	-0-	7766	2	146	9	Y	133	146	1			179
10	9765	X	7788	-0-	-1977	-0-	7646	2	142	9	Y	129	146	1			162
11	9450	X	7226	-0-	-2224	-0-	7080	2	146	9	Y	133	69	1			226
12	8928	X	7731	-0-	-1197	-0-	7535	2	196	9	Y	178	218	1			186

TOTAL GAS PROD: 105,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

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. (I) GAS LIFT(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	9897	-0-	-1573	-0-	9817	2	80	9	Y	73	66	1			51
02	10360	X	7756	-0-	-2604	-0-	7686	2	70	9	Y	64	65	1			50
03	10385	X	8695	-0-	-1690	-0-	8601	2	94	9	Y	85	104	1			31
04	9840	X	9424	-0-	-416	-0-	9313	2	111	9	Y	101	93	1			39
05	9982	X	9295	-0-	-687	-0-	9192	2	103	9	Y	94	95	1			38
06	9570	X	8880	-0-	-690	-0-	8726	2	154	9	Y	140	93	1			85
07	9734	X	8712	-0-	-1022	-0-	8633	2	79	9	Y	72	92	1			65
08	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8848	2	95	9	Y	86	96	1			55
09	9090	X	7430	-0-	-1660	-0-	7341	2	89	9	Y	81	48	1			88
10	9300	X	6984	-0-	-2316	-0-	6896	2	88	9	Y	80	94	1			74
11	8880	X	7858	-0-	-1022	-0-	7769	2	89	9	Y	81	94	1			61
12	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7706	2	97	9	Y	88	89	1			60

TOTAL GAS PROD: 101,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23087	-0-	23087	23087	22368	2	719	9	N	654	384	1			270
07	119136	X	96049	-0-	-23087	-0-	93466	2	2583	9	N	2348	2241	1	1	8	376
08	99634	X	91451	-0-	-8183	-0-	89096	2	2355	9	N	2141	2272	1			245
09	96420	X	79957	-0-	-16463	-0-	77924	2	2033	9	N	1848	1686	1	18	8	389
10	99634	X	75224	-0-	-24410	-0-	73268	2	1956	9	N	1778	1735	1	36	8	396
11	96420	X	56313	-0-	-40107	-0-	54860	2	1453	9	N	1321	1360	1	101	8	256
12	99634	X	61057	-0-	-38577	-0-	59748	2	1309	9	N	1190	1162	1	28	8	256

TOTAL GAS PROD: 483,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,280

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-1050	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	2464	X	3	-0-	-2461	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
07	2046	X	1885	-0-	-161	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1715	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 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	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	119	-0-	-625	-0-	115	3	4	9	N	4	4	1			1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	N	4	4	1			1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	N	4	4	1			1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3	3	1			1
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	410	3	3	9	N	3	4	1			-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	416	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	341	N	38	-0-	-303	-0-	35	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	3	3	9	N	3	2	1			1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	4	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	3	1			1
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1595	-0-	-234	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

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

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 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	0 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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 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	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3933	-0-	-183	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-988	-0-	246 17	1 9	361	2	Y	15	15	0			-0-
02	1456	X	19	-0-	-1437	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	16	16	0			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	14	0			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	16	0			1
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	0			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	4	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	0			-0-
04	T. A.	94	-0-	94	94	91	2	3	9		Y	3	3	0			-0-
05	T. A.	264	-0-	264	358	261	2	3	9		Y	3	3	0			-0-
06	T. A.	236	-0-	236	594	233	2	3	9		Y	3	3	0			-0-
07	T. A.	254	-0-	254	848	250	2	4	9		Y	4	4	0			-0-
08	T. A.	222	-0-	222	1070	218	2	4	9		Y	4	4	0			-0-
09	T. A.	214	-0-	214	1284	210	3	4	9		Y	4	4	0			-0-
10	T. A.	227	-0-	227	1511	227	3				Y	-0-					-0-
11	T. A.	207	-0-	207	1718	207	3				Y	-0-					-0-
*12	1761	X	43	-0-	-1718	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	122	1	3600	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	2798	-0-	-1458	-0-	1	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2307	-0-	-2405	-0-	18	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3160	-0-	-1242	-0-	6	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	6	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	7	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	11	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	2507	3	Y	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	200	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	319	1	2524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,209 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 #: 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	3100	X	1469	-0-	-1631	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3125	-0-	3125	3125	3125	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2976	-0-	2976	6101	19	1	2957	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3439	-0-	3439	9540	3439	2			Y	-0-					-0-
05	12036	X	2496	-0-	-9540	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2220	-0-	-446	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2346	-0-	-234	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1518	-0-	-1148	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

01	T. A.		1974	-0-	1974	18508	47	1	1868	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
02	19096	X	588	-0-	-18508	-0-	530	2	58	9	Y	53	53	0			2
03	3751	X	1900	-0-	-1851	-0-	6	1	1833	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3762	2	58	9	Y	53	53	0			2
05	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	2783	2	58	9	Y	53	53	0			2
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	2826	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
07	3937	X	1626	-0-	-2311	-0-	1562	2	64	9	Y	58	58	0			2
08	3937	X	1452	-0-	-2485	-0-	8	1	1380	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
09	3810	X	2334	-0-	-1476	-0-	8	1	2261	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	203	1	5994	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	296	1	6998	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
*12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	149	1	8328	3	Y	70	70	0			2
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
02	56	X	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					177
03	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					177
04	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					177
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					177
07	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					177
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					177
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					177
10	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					177
11	60	X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					177
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177

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

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

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

01	727	N	522	-0-	-205	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	401	2	105	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	396	2	93	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	429	2	96	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	424	2	109	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	420	2	133	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	438	2	128	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	446	2	93	3	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	495	2	124	3	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	501	2	124	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	371	2	87	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	363	2	81	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	388	2	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1132	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2180	-0-	-238	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
03	2356	X	1877	-0-	-479	-0-	1877	3		Y	-0-			-0-
04	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	3		Y	-0-			-0-
06	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	1381	3		Y	-0-			-0-
07	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3		Y	-0-			-0-
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3		Y	-0-			-0-
09	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
10	1426	N	408	-0-	-1018	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	334	2		N	-0-			-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	261	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	271	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	148	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	117	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1403	-0-	-550	-0-	105	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1651	-0-	-119	-0-	147	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	115	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1614	-0-	-36	-0-	136	1	1478	2	N	-0-					-0-
*12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	163	1	1599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 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	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	90	1	2200	2	N	168	168	0			-0-
							1	3	185	9							
02	2128	X	1800	-0-	-328	-0-	90	1	1576	2	N	121	121	0			-0-
							1	3	133	9							
03	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	90	1	1148	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
04	2160	X	2122	-0-	-38	-0-	90	1	1879	2	N	138	138	0			-0-
							1	3	152	9							
05	2480	X	647	-0-	-1833	-0-	90	1	514	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
06	2400	X	440	-0-	-1960	-0-	90	1	324	2	N	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	22	-0-	-629	-0-	21	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	734	-0-	-196	-0-		110	1	571	2	N	47	47	0			-0-
								1	3	52	9							
02	840	X	656	-0-	-184	-0-		110	1	500	2	N	41	41	0			-0-
								1	3	45	9							
03	837	X	556	-0-	-281	-0-		110	1	410	2	N	32	32	0			-0-
								1	3	35	9							
04	810	X	657	-0-	-153	-0-		110	1	502	2	N	40	40	0			-0-
								1	3	44	9							
05	775	X	590	-0-	-185	-0-		110	1	440	2	N	35	35	0			-0-
								1	3	39	9							
06	720	X	362	-0-	-358	-0-		110	1	231	2	N	18	18	0			-0-
								1	3	20	9							
07	713	X	628	-0-	-85	-0-		110	1	462	2	N	50	50	0			-0-
								1	3	55	9							
08	682	X	641	-0-	-41	-0-		110	1	484	2	N	42	42	0			-0-
								1	3	46	9							
09	660	X	621	-0-	-39	-0-		110	1	465	2	N	41	41	0			-0-
								1	3	45	9							
10	656	X	656	-0-	-0-	-0-		110	1	501	2	N	40	40	0			-0-
								1	3	44	9							
11	630	X	542	-0-	-88	-0-		110	1	394	2	N	34	34	0			-0-
								1	3	37	9							
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-		10	1	70	2	N	3	3	0			-0-
								3	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-		10	1	126	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		10	1	145	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-		10	1	177	2	N	7	7	0			-0-
								8	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-		10	1	157	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-		10	1	145	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-		10	1	136	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-		10	1	139	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-		10	1	136	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-		10	1	133	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-		10	1	394	2	N	34	34	0			-0-
								37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4196	-0-	-34	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,701 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
01	2263	X	2229	-0-	-34	-0-	2229	3			N	-0-					5
02	2240	X	1994	-0-	-246	-0-	1994	3			N	-0-					5
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	2186	3	11	9	N	10					15
04	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	2085	3	22	9	N	20					35
05	2387	X	2120	-0-	-267	-0-	2106	3	14	9	N	13					48
06	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	2017	3	6	9	N	5					53
07	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	2023	3	4	9	N	4					57
08	2201	X	1991	-0-	-210	-0-	1987	3	4	9	N	4					61
09	2100	X	1915	-0-	-185	-0-	1915	3			N	-0-					61
10	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			N	-0-					61
11	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	1796	3			N	-0-					61
12	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	1953	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	415	1	6891	2	Y	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	372	1	6085	2	Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	370	1	5807	2	Y	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	338	1	5131	2	Y	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	404	1	5845	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	413	1	5767	2	Y	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	452	1	6251	2	Y	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	422	1	5787	2	Y	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	372	1	5030	2	Y	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	380	1	4969	2	Y	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	305	1	4256	2	Y	-0-					-0-
*12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	331	1	4180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	92	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	86	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	92	1	1163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,945 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	94	1	1191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	323	-0-	-321	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	53	1	687	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	216	-0-	-1	-0-	10 3	1 9	203	2	N	3	3	0			2
02	308	X	212	-0-	-96	-0-	9 3	1 9	200	2	N	3	3	0			2
03	372	X	241	-0-	-131	-0-	11 3	1 9	227	2	N	3	3	0			2
04	360	X	156	-0-	-204	-0-	7 2	1 9	147	2	N	2	2	0			2
05	372	X	231	-0-	-141	-0-	10 3	1 9	218	2	N	3	3	0			2
06	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					2
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	7			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1 2 9	812	2	Y	2	2	0			-0-
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	43	1 2 9	710	2	Y	2	2	0			-0-
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	46	1 2 9	726	2	Y	2	2	0			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	793	2	Y	2	2	0			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	930	2	Y	2	2	0			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1 8 9	755	2	Y	7	7	1			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1 9 9	815	2	Y	8	8	1			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1 10 9	788	2	Y	9	8	1			1
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1 9 9	885	2	Y	8	8	1			1
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1 9 9	968	2	Y	8	8	1			1
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	85	1 10 9	1190	2	Y	9	9	1			1
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1 10 9	1103	2	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

01	1240	X	1105	-0-	-135	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	788	-0-	-421	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	757	-0-	-413	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	740	-0-	-469	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	708	-0-	-432	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	837	X	691	-0-	-146	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	312		312	-0-	-0-	-0-	312	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 8/22/2013

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4252	-0-	-398	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	690	N	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	713	N	195	-0-	-518	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	3	22	9	N	20					120
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1741	3	37	9	N	34					154
03	2356	N	1743	-0-	-613	-0-	1726	3	17	9	N	15					169
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1536	3	23	9	N	21	165	1			25
05	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	1579	3	18	9	N	16					41
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1519	3	6	9	N	5					46
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1538	3	43	9	N	39					85
08	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1452	3	3	9	N	3					88
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	3	6	9	N	5					93
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1465	3	28	9	N	25					118
11	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1154	3	14	9	N	13					131
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1227	3	69	9	N	63	170	1			24

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 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

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

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

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	7204	-0-	-608	-0-	7204	3		N	-0-			-0-
02	7056	X	5866	-0-	-1190	-0-	5866	3		N	-0-			-0-
03	7812	X	6629	-0-	-1183	-0-	6629	3		N	-0-			-0-
04	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	6435	3		N	-0-			-0-
05	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6542	3		N	-0-			-0-
06	6960	X	6301	-0-	-659	-0-	6301	3		N	-0-			-0-
07	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3		N	-0-			-0-
08	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
09	6450	X	5479	-0-	-971	-0-	5479	3		N	-0-			-0-
10	6541	X	5469	-0-	-1072	-0-	5469	3		N	-0-			-0-
11	6300	X	5445	-0-	-855	-0-	5445	3		N	-0-			-0-
12	6355	X	5529	-0-	-826	-0-	5529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,141 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. (I) GAS LIFT(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	17504	-0-	-1344	-0-	17504	3		N	-0-			-0-
02	17024	X	15337	-0-	-1687	-0-	15337	3		N	-0-			-0-
03	18321	X	15913	-0-	-2408	-0-	15913	3		N	-0-			-0-
04	17880	X	14638	-0-	-3242	-0-	14638	3		N	-0-			-0-
05	18476	X	14616	-0-	-3860	-0-	14616	3		N	-0-			-0-
06	16950	X	13796	-0-	-3154	-0-	13796	3		N	-0-			-0-
07	16988	X	13979	-0-	-3009	-0-	13979	3		N	-0-			-0-
08	15903	X	13722	-0-	-2181	-0-	13722	3		N	-0-			-0-
09	14640	X	12749	-0-	-1891	-0-	12749	3		N	-0-			-0-
10	14260	X	12894	-0-	-1366	-0-	12894	3		N	-0-			-0-
11	13800	X	12193	-0-	-1607	-0-	12193	3		N	-0-			-0-
12	13981	X	12588	-0-	-1393	-0-	12588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,929 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. (I) GAS LIFT(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	10734	-0-	-1077	-0-	10734	3		N	-0-			-0-
02	10556	X	9089	-0-	-1467	-0-	9089	3		N	-0-			-0-
03	11563	X	9356	-0-	-2207	-0-	9356	3		N	-0-			-0-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	3		N	-0-			-0-
05	10726	X	9010	-0-	-1716	-0-	9010	3		N	-0-			-0-
06	10380	X	8708	-0-	-1672	-0-	8708	3		N	-0-			-0-
07	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	9426	3		N	-0-			-0-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3		N	-0-			-0-
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3		N	-0-			-0-
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3		N	-0-			-0-
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3		N	-0-			-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	10572	-0-	-4649	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
02	12936	X	11722	-0-	-1214	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
03	13919	X	12104	-0-	-1815	-0-	12104	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	11139	-0-	-1761	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	11118	-0-	-1871	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10327	-0-	-2243	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10390	-0-	-2599	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	10073	-0-	-1707	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	9466	-0-	-1664	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10097	-0-	-1032	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	8957	-0-	-1363	-0-	8957	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	8916	-0-	-1469	-0-	8916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,881 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11637	-0-	-1259	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
02	11648	X	11060	-0-	-588	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	11724	-0-	-1172	-0-	11724	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	10671	-0-	-1089	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	9783	-0-	-2067	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	9772	-0-	-2473	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9500	-0-	-761	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	8992	-0-	-938	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9089	-0-	-1172	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	7736	-0-	-2044	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	7825	-0-	-1940	-0-	7825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,439 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	15296	-0-	-390	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
02	14868	X	12802	-0-	-2066	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
03	16461	X	12627	-0-	-3834	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	12390	-0-	-3540	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	12728	-0-	-3578	-0-	12728	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	11741	-0-	-3049	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	11642	-0-	-2525	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	11410	-0-	-1145	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10695	-0-	-1455	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	9582	-0-	-2973	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	9350	-0-	-2380	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	9500	-0-	-2156	-0-	9500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13981	X	8626	-0-	-5355	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
05	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-
07	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	11436	-0-	-437	-0-	11436	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9128	-0-	-2362	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	9476	-0-	-2397	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	8857	-0-	-2633	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	9127	-0-	-2560	-0-	9127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,202 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	56730	X	45364	-0-	-11366	-0-	45364	3			N	-0-					-0-
02	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38646	3			N	-0-					-0-
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	40388	3			N	-0-					-0-
04	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	35314	3			N	-0-					-0-
05	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	3			N	-0-					-0-
06	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
07	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	31644	3			N	-0-					-0-
08	36053	X	30277	-0-	-5776	-0-	30277	3			N	-0-					-0-
09	34890	X	28168	-0-	-6722	-0-	28168	3			N	-0-					-0-
10	34813	X	28300	-0-	-6513	-0-	28300	3			N	-0-					-0-
11	31920	X	26975	-0-	-4945	-0-	26975	3			N	-0-					-0-
12	31651	X	26568	-0-	-5083	-0-	26568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,353 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	65782	X	40559	-0-	-25223	-0-	40559	3			N	-0-					-0-
02	51660	X	36948	-0-	-14712	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
03	54250	X	38455	-0-	-15795	-0-	38455	3			N	-0-					-0-
04	48090	X	34345	-0-	-13745	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
05	46283	X	33687	-0-	-12596	-0-	33687	3			N	-0-					-0-
06	39600	X	29591	-0-	-10009	-0-	29591	3			N	-0-					-0-
07	40920	X	31875	-0-	-9045	-0-	31875	3			N	-0-					-0-
08	37975	X	29080	-0-	-8895	-0-	29080	3			N	-0-					-0-
09	34350	X	27989	-0-	-6361	-0-	27989	3			N	-0-					-0-
10	33697	X	27822	-0-	-5875	-0-	27822	3			N	-0-					-0-
11	30840	X	24813	-0-	-6027	-0-	24813	3			N	-0-					-0-
12	31868	X	23412	-0-	-8456	-0-	23412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	44454	X	37711	-0-	-6743	-0-	37711	3			N	-0-					-0-
02	37744	X	28783	-0-	-8961	-0-	28783	3			N	-0-					-0-
03	39277	X	30336	-0-	-8941	-0-	30336	3			N	-0-					-0-
04	37380	X	26564	-0-	-10816	-0-	26564	3			N	-0-					-0-
05	37696	X	25936	-0-	-11760	-0-	25936	3			N	-0-					-0-
06	36480	X	23838	-0-	-12642	-0-	23838	3			N	-0-					-0-
07	31868	X	23828	-0-	-8040	-0-	23828	3			N	-0-					-0-
08	27528	X	24357	-0-	-3171	-0-	24357	3			N	-0-					-0-
09	26550	X	23903	-0-	-2647	-0-	23903	3			N	-0-					-0-
10	25947	X	24910	-0-	-1037	-0-	24910	3			N	-0-					-0-
11	23850	X	23489	-0-	-361	-0-	23489	3			N	-0-					-0-
12	24707	X	23394	-0-	-1313	-0-	23394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,049 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	39928	X	35791	-0-	-4137	-0-	35791	3			N	-0-					-0-
02	37408	X	30682	-0-	-6726	-0-	30682	3			N	-0-					-0-
03	41416	X	31484	-0-	-9932	-0-	31484	3			N	-0-					-0-
04	40080	X	28227	-0-	-11853	-0-	28227	3			N	-0-					-0-
05	38905	X	29369	-0-	-9536	-0-	29369	3			N	-0-					-0-
06	34650	X	28267	-0-	-6383	-0-	28267	3			N	-0-					-0-
07	33976	X	29536	-0-	-4440	-0-	29536	3			N	-0-					-0-
08	28210	X	28007	-0-	-203	-0-	28007	3			N	-0-					-0-
09	27300	X	26350	-0-	-950	-0-	26350	3			N	-0-					-0-
10	28210	X	25036	-0-	-3174	-0-	25036	3			N	-0-					-0-
11	27300	X	23728	-0-	-3572	-0-	23728	3			N	-0-					-0-
12	28210	X	25849	-0-	-2361	-0-	25849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,326 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	45756	X	33031	-0-	-12725	-0-	33031	3			N	-0-					-0-
02	39368	X	29976	-0-	-9392	-0-	29976	3			N	-0-					-0-
03	43586	X	31451	-0-	-12135	-0-	31451	3			N	-0-					-0-
04	38520	X	28974	-0-	-9546	-0-	28974	3			N	-0-					-0-
05	35960	X	28651	-0-	-7309	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
06	32130	X	26133	-0-	-5997	-0-	26133	3			N	-0-					-0-
07	33201	X	26028	-0-	-7173	-0-	26028	3			N	-0-					-0-
08	30876	X	24891	-0-	-5985	-0-	24891	3			N	-0-					-0-
09	28980	X	23105	-0-	-5875	-0-	23105	3			N	-0-					-0-
10	28644	X	23206	-0-	-5438	-0-	23206	3			N	-0-					-0-
11	26130	X	20856	-0-	-5274	-0-	20856	3			N	-0-					-0-
12	26040	X	20301	-0-	-5739	-0-	20301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	38440	X	27316	-0-	-11124	-0-	27316	3			N	-0-					-0-
02	31696	X	22277	-0-	-9419	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
03	33635	X	27706	-0-	-5929	-0-	27706	3			N	-0-					-0-
04	31290	X	25243	-0-	-6047	-0-	25243	3			N	-0-					-0-
05	30845	X	23898	-0-	-6947	-0-	23898	3			N	-0-					-0-
06	26820	X	21359	-0-	-5461	-0-	21359	3			N	-0-					-0-
07	27714	X	21164	-0-	-6550	-0-	21164	3			N	-0-					-0-
08	25606	X	20271	-0-	-5335	-0-	20271	3			N	-0-					-0-
09	24780	X	18749	-0-	-6031	-0-	18749	3			N	-0-					-0-
10	23901	X	18077	-0-	-5824	-0-	18077	3			N	-0-					-0-
11	21360	X	16032	-0-	-5328	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
12	21173	X	16143	-0-	-5030	-0-	16143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,235 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	74803	X	71309	-0-	-3494	-0-	71309	3			N	-0-					-0-
02	70084	X	62014	-0-	-8070	-0-	62014	3			N	-0-					-0-
03	77593	X	63061	-0-	-14532	-0-	63061	3			N	-0-					-0-
04	75090	X	62114	-0-	-12976	-0-	62114	3			N	-0-					-0-
05	74028	X	62477	-0-	-11551	-0-	62477	3			N	-0-					-0-
06	69000	X	55213	-0-	-13787	-0-	55213	3			N	-0-					-0-
07	68665	X	53917	-0-	-14748	-0-	53917	3			N	-0-					-0-
08	56017	X	51241	-0-	-4776	-0-	51241	3			N	-0-					-0-
09	54210	X	48289	-0-	-5921	-0-	48289	3			N	-0-					-0-
10	56017	X	47176	-0-	-8841	-0-	47176	3			N	-0-					-0-
11	54210	X	48314	-0-	-5896	-0-	48314	3			N	-0-					-0-
12	53909	X	48774	-0-	-5135	-0-	48774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673,899 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	47244	X	30750	-0-	-16494	-0-	30750	3			N	-0-					-0-
02	36092	X	25701	-0-	-10391	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
03	39959	X	27185	-0-	-12774	-0-	27185	3			N	-0-					-0-
04	33720	X	26212	-0-	-7508	-0-	26212	3			N	-0-					-0-
05	32736	X	25216	-0-	-7520	-0-	25216	3			N	-0-					-0-
06	29760	X	20621	-0-	-9139	-0-	20621	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	21656	-0-	-6802	-0-	21656	3			N	-0-					-0-
08	25575	X	21960	-0-	-3615	-0-	21960	3			N	-0-					-0-
09	24750	X	19465	-0-	-5285	-0-	19465	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	18044	-0-	-7159	-0-	18044	3			N	-0-					-0-
11	21240	X	19334	-0-	-1906	-0-	19334	3			N	-0-					-0-
*12	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	59055	X	41879	-0-	-17176	-0-	41879	3			N	-0-					-0-
02	46284	X	34942	-0-	-11342	-0-	34942	3			N	-0-					-0-
03	51243	X	37150	-0-	-14093	-0-	37150	3			N	-0-					-0-
04	45660	X	34549	-0-	-11111	-0-	34549	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	33346	-0-	-10457	-0-	33346	3			N	-0-					-0-
06	40530	X	30327	-0-	-10203	-0-	30327	3			N	-0-					-0-
07	38688	X	28243	-0-	-10445	-0-	28243	3			N	-0-					-0-
08	34782	X	28552	-0-	-6230	-0-	28552	3			N	-0-					-0-
09	33660	X	25339	-0-	-8321	-0-	25339	3			N	-0-					-0-
10	33356	X	24262	-0-	-9094	-0-	24262	3			N	-0-					-0-
11	30330	X	22978	-0-	-7352	-0-	22978	3			N	-0-					-0-
12	28551	X	21846	-0-	-6705	-0-	21846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,413 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	44361	X	29388	-0-	-14973	-0-	29388	3			N	-0-					-0-
02	36904	X	27468	-0-	-9436	-0-	27468	3			N	-0-					-0-
03	39401	X	27918	-0-	-11483	-0-	27918	3			N	-0-					-0-
04	36030	X	24419	-0-	-11611	-0-	24419	3			N	-0-					-0-
05	33170	X	24117	-0-	-9053	-0-	24117	3			N	-0-					-0-
06	29430	X	21965	-0-	-7465	-0-	21965	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	23175	-0-	-7236	-0-	23175	3			N	-0-					-0-
08	25978	X	21787	-0-	-4191	-0-	21787	3			N	-0-					-0-
09	24420	X	23759	-0-	-661	-0-	23759	3			N	-0-					-0-
10	24118	X	22422	-0-	-1696	-0-	22422	3			N	-0-					-0-
11	22440	X	21762	-0-	-678	-0-	21762	3			N	-0-					-0-
12	24552	X	20545	-0-	-4007	-0-	20545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,725 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	68200	X	48184	-0-	-20016	-0-	48184	3			N	-0-					-0-
02	55664	X	40255	-0-	-15409	-0-	40255	3			N	-0-					-0-
03	61628	X	41295	-0-	-20333	-0-	41295	3			N	-0-					-0-
04	55710	X	36236	-0-	-19474	-0-	36236	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	33484	-0-	-17697	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
06	46620	X	31826	-0-	-14794	-0-	31826	3			N	-0-					-0-
07	44578	X	30349	-0-	-14229	-0-	30349	3			N	-0-					-0-
08	38409	X	27318	-0-	-11091	-0-	27318	3			N	-0-					-0-
09	36240	X	24104	-0-	-12136	-0-	24104	3			N	-0-					-0-
10	33480	X	26024	-0-	-7456	-0-	26024	3			N	-0-					-0-
11	31830	X	23095	-0-	-8735	-0-	23095	3			N	-0-					-0-
12	30349	X	21177	-0-	-9172	-0-	21177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80662	X	61734	-0-	-18928	-0-	61734	3			N	-0-					-0-
02	64148	X	51091	-0-	-13057	-0-	51091	3			N	-0-					-0-
03	69502	X	53016	-0-	-16486	-0-	53016	3			N	-0-					-0-
04	66810	X	51111	-0-	-15699	-0-	51111	3			N	-0-					-0-
05	63054	X	51087	-0-	-11967	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	59730	X	46424	-0-	-13306	-0-	46424	3			N	-0-					-0-
07	56575	X	45094	-0-	-11481	-0-	45094	3			N	-0-					-0-
08	53010	X	44284	-0-	-8726	-0-	44284	3			N	-0-					-0-
09	51120	X	46023	-0-	-5097	-0-	46023	3			N	-0-					-0-
10	56545	X	56545	-0-	-0-	-0-	56545	3			N	-0-					-0-
11	67655	X	67655	-0-	-0-	-0-	67655	3			N	-0-					-0-
*12	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	50023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624,087 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	34330	3			N	-0-					-0-
02	43456	X	27693	-0-	-15763	-0-	27693	3			N	-0-					-0-
03	45012	X	27039	-0-	-17973	-0-	27039	3			N	-0-					-0-
04	39600	X	28311	-0-	-11289	-0-	28311	3			N	-0-					-0-
05	37758	X	28092	-0-	-9666	-0-	28092	3			N	-0-					-0-
06	33210	X	22745	-0-	-10465	-0-	22745	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	28228	-0-	-2431	-0-	28228	3			N	-0-					-0-
08	28923	X	28675	-0-	-248	-0-	28675	3			N	-0-					-0-
09	27990	X	23902	-0-	-4088	-0-	23902	3			N	-0-					-0-
10	28241	X	27542	-0-	-699	-0-	27542	3			N	-0-					-0-
11	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	33152	3			N	-0-					-0-
*12	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	29266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,975 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	31752	-0-	-13725	-0-	31752	3			N	-0-					-0-
02	35448	X	26972	-0-	-8476	-0-	26972	3			N	-0-					-0-
03	36580	X	28409	-0-	-8171	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
04	31110	X	22941	-0-	-8169	-0-	22941	3			N	-0-					-0-
05	31744	X	22487	-0-	-9257	-0-	22487	3			N	-0-					-0-
06	30720	X	21115	-0-	-9605	-0-	21115	3			N	-0-					-0-
07	29853	X	22031	-0-	-7822	-0-	22031	3			N	-0-					-0-
08	24428	X	21344	-0-	-3084	-0-	21344	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	20735	-0-	-2215	-0-	20735	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	19808	-0-	-2667	-0-	19808	3			N	-0-					-0-
11	21330	X	20505	-0-	-825	-0-	20505	3			N	-0-					-0-
12	22041	X	20671	-0-	-1370	-0-	20671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	90024	X	49685	-0-	-40339	-0-	49685	3		Y	-0-			-0-
02	70728	X	50431	-0-	-20297	-0-	50431	3		Y	-0-			-0-
03	67983	X	50101	-0-	-17882	-0-	50101	3		Y	-0-			-0-
04	61230	X	45899	-0-	-15331	-0-	45899	3		Y	-0-			-0-
05	57784	X	43686	-0-	-14098	-0-	43686	3		Y	-0-			-0-
06	54030	X	38643	-0-	-15387	-0-	38643	3		Y	-0-			-0-
07	55831	X	36481	-0-	-19350	-0-	36481	3		Y	-0-			-0-
08	49631	X	35109	-0-	-14522	-0-	35109	3		Y	-0-			-0-
09	45900	X	32444	-0-	-13456	-0-	32444	3		Y	-0-			-0-
10	43679	X	32509	-0-	-11170	-0-	32509	3		Y	-0-			-0-
11	38640	X	28939	-0-	-9701	-0-	28939	3		Y	-0-			-0-
12	36487	X	27900	-0-	-8587	-0-	27900	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,827 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
01	95511	X	58443	-0-	-37068	-0-	58443	3		Y	-0-			-0-
02	83692	X	50191	-0-	-33501	-0-	50191	3		Y	-0-			-0-
03	81809	X	49552	-0-	-32257	-0-	49552	3		Y	-0-			-0-
04	70140	X	44780	-0-	-25360	-0-	44780	3		Y	-0-			-0-
05	63550	X	42440	-0-	-21110	-0-	42440	3		Y	-0-			-0-
06	56550	X	40271	-0-	-16279	-0-	40271	3		Y	-0-			-0-
07	55583	X	37922	-0-	-17661	-0-	37922	3		Y	-0-			-0-
08	38431	X	38431	-0-	-0-	-0-	38431	3		Y	-0-			-0-
09	35460	X	33972	-0-	-1488	-0-	33972	3		Y	-0-			-0-
10	36642	X	32115	-0-	-4527	-0-	32115	3		Y	-0-			-0-
11	35460	X	28907	-0-	-6553	-0-	28907	3		Y	-0-			-0-
12	36642	X	26878	-0-	-9764	-0-	26878	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,902 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
01	77128	X	51019	-0-	-26109	-0-	51019	3		N	-0-			-0-
02	63868	X	49045	-0-	-14823	-0-	49045	3		N	-0-			-0-
03	66867	X	52662	-0-	-14205	-0-	52662	3		N	-0-			-0-
04	58830	X	48582	-0-	-10248	-0-	48582	3		N	-0-			-0-
05	55707	X	47022	-0-	-8685	-0-	47022	3		N	-0-			-0-
06	52560	X	42944	-0-	-9616	-0-	42944	3		N	-0-			-0-
07	54312	X	42185	-0-	-12127	-0-	42185	3		N	-0-			-0-
08	48422	X	39544	-0-	-8878	-0-	39544	3		N	-0-			-0-
09	46860	X	36588	-0-	-10272	-0-	36588	3		N	-0-			-0-
10	47027	X	35614	-0-	-11413	-0-	35614	3		N	-0-			-0-
11	42930	X	32008	-0-	-10922	-0-	32008	3		N	-0-			-0-
12	42191	X	30720	-0-	-11471	-0-	30720	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	94736	X	50837	-0-	-43899	-0-	50837	3			Y	-0-					-0-
02	47368	X	47368	-0-	-0-	-0-	47368	3			Y	-0-					-0-
03	61380	X	40791	-0-	-20589	-0-	40791	3			Y	-0-					-0-
04	53820	X	35396	-0-	-18424	-0-	35396	3			Y	-0-					-0-
05	55614	X	33790	-0-	-21824	-0-	33790	3			Y	-0-					-0-
06	50760	X	30781	-0-	-19979	-0-	30781	3			Y	-0-					-0-
07	52452	X	35265	-0-	-17187	-0-	35265	3			Y	-0-					-0-
08	30840	X	30840	-0-	-0-	-0-	30840	3			Y	-0-					-0-
09	28590	X	27277	-0-	-1313	-0-	27277	3			Y	-0-					-0-
10	29543	X	25489	-0-	-4054	-0-	25489	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	24113	-0-	-4477	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-
12	29543	X	22962	-0-	-6581	-0-	22962	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164672	X	50115	-0-	-114557	-0-	50115	3			N	-0-					-0-
02	40636	X	40636	-0-	-0-	-0-	40636	3			N	-0-					-0-
03	54932	X	41792	-0-	-13140	-0-	41792	3			N	-0-					-0-
04	58230	X	37761	-0-	-20469	-0-	37761	3			N	-0-					-0-
05	54932	X	36437	-0-	-18495	-0-	36437	3			N	-0-					-0-
06	48510	X	32259	-0-	-16251	-0-	32259	3			N	-0-					-0-
07	44981	X	28675	-0-	-16306	-0-	28675	3			N	-0-					-0-
08	38688	X	29987	-0-	-8701	-0-	29987	3			N	-0-					-0-
09	37440	X	26775	-0-	-10665	-0-	26775	3			N	-0-					-0-
10	36425	X	26229	-0-	-10196	-0-	26229	3			N	-0-					-0-
11	32250	X	24436	-0-	-7814	-0-	24436	3			N	-0-					-0-
12	29977	X	23903	-0-	-6074	-0-	23903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113243	X	73493	-0-	-39750	-0-	73493	3			N	-0-					-0-
02	76804	X	65711	-0-	-11093	-0-	65711	3			N	-0-					-0-
03	83452	X	67116	-0-	-16336	-0-	67116	3			N	-0-					-0-
04	80760	X	58611	-0-	-22149	-0-	58611	3			N	-0-					-0-
05	76446	X	64180	-0-	-12266	-0-	64180	3			N	-0-					-0-
06	71130	X	57902	-0-	-13228	-0-	57902	3			N	-0-					-0-
07	72757	X	56805	-0-	-15952	-0-	56805	3			N	-0-					-0-
08	64418	X	57318	-0-	-7100	-0-	57318	3			N	-0-					-0-
09	62100	X	53709	-0-	-8391	-0-	53709	3			N	-0-					-0-
10	64170	X	46055	-0-	-18115	-0-	46055	3			N	-0-					-0-
11	57900	X	50267	-0-	-7633	-0-	50267	3			N	-0-					-0-
12	57319	X	41828	-0-	-15491	-0-	41828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	46872	X	24216	-0-	-22656	-0-	24216	3		N	-0-			-0-
02	34356	X	24585	-0-	-9771	-0-	24585	3		N	-0-			-0-
03	33201	X	19376	-0-	-13825	-0-	19376	3		N	-0-			-0-
04	26550	X	18655	-0-	-7895	-0-	18655	3		N	-0-			-0-
05	27218	X	17888	-0-	-9330	-0-	17888	3		N	-0-			-0-
06	26340	X	17260	-0-	-9080	-0-	17260	3		N	-0-			-0-
07	27218	X	18401	-0-	-8817	-0-	18401	3		N	-0-			-0-
08	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	3		N	-0-			-0-
09	18660	X	18453	-0-	-207	-0-	18453	3		N	-0-			-0-
10	18414	X	16893	-0-	-1521	-0-	16893	3		N	-0-			-0-
11	19020	X	15342	-0-	-3678	-0-	15342	3		N	-0-			-0-
12	19654	X	14556	-0-	-5098	-0-	14556	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,271 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	147002	X	83038	-0-	-63964	-0-	83038	3		N	-0-			-0-
02	92036	X	73417	-0-	-18619	-0-	73417	3		N	-0-			-0-
03	101897	X	75767	-0-	-26130	-0-	75767	3		N	-0-			-0-
04	91710	X	61070	-0-	-30640	-0-	61070	3		N	-0-			-0-
05	90148	X	66432	-0-	-23716	-0-	66432	3		N	-0-			-0-
06	80370	X	70058	-0-	-10312	-0-	70058	3		N	-0-			-0-
07	81282	X	67889	-0-	-13393	-0-	67889	3		N	-0-			-0-
08	67301	X	64364	-0-	-2937	-0-	64364	3		N	-0-			-0-
09	65130	X	60018	-0-	-5112	-0-	60018	3		N	-0-			-0-
10	67301	X	58618	-0-	-8683	-0-	58618	3		N	-0-			-0-
11	65130	X	46380	-0-	-18750	-0-	46380	3		N	-0-			-0-
12	67301	X	45944	-0-	-21357	-0-	45944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772,995 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
01	0	W	52522	-0-	52522	875222	52522	3		Y	-0-			-0-
02	0	W	45749	-0-	45749	920971	45749	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	45796	-0-	45796	966767	45796	3		Y	-0-			-0-
04	1004061	X	37294	-0-	-966767	-0-	37294	3		Y	-0-			-0-
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	39404	3		Y	-0-			-0-
06	50820	X	37657	-0-	-13163	-0-	37657	3		Y	-0-			-0-
07	50654	X	36032	-0-	-14622	-0-	36032	3		Y	-0-			-0-
08	38688	X	37251	-0-	-1437	-0-	37251	3		Y	-0-			-0-
09	37440	X	36062	-0-	-1378	-0-	36062	3		Y	-0-			-0-
10	38688	X	32130	-0-	-6558	-0-	32130	3		Y	-0-			-0-
11	37440	X	28492	-0-	-8948	-0-	28492	3		Y	-0-			-0-
12	37262	X	25812	-0-	-11450	-0-	25812	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258912	X	89683	-0-	-169229	-0-	89683	3			Y	-0-					-0-
02	233856	X	73639	-0-	-160217	-0-	73639	3			Y	-0-					-0-
03	258912	X	75287	-0-	-183625	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
04	250560	X	63775	-0-	-186785	-0-	63775	3			Y	-0-					-0-
05	81530	X	59393	-0-	-22137	-0-	59393	3			Y	-0-					-0-
06	86790	X	52764	-0-	-34026	-0-	52764	3			Y	-0-					-0-
07	81530	X	50450	-0-	-31080	-0-	50450	3			Y	-0-					-0-
08	75299	X	47933	-0-	-27366	-0-	47933	3			Y	-0-					-0-
09	63780	X	42747	-0-	-21033	-0-	42747	3			Y	-0-					-0-
10	59396	X	46045	-0-	-13351	-0-	46045	3			Y	-0-					-0-
11	52770	X	41302	-0-	-11468	-0-	41302	3			Y	-0-					-0-
12	50437	X	39451	-0-	-10986	-0-	39451	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682,469 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177103	X	108359	-0-	-68744	-0-	108359	3			Y	-0-					-0-
02	159964	X	92920	-0-	-67044	-0-	92920	3			Y	-0-					-0-
03	177103	X	102362	-0-	-74741	-0-	102362	3			Y	-0-					-0-
04	171390	X	87062	-0-	-84328	-0-	87062	3			Y	-0-					-0-
05	109182	X	80834	-0-	-28348	-0-	80834	3			Y	-0-					-0-
06	104850	X	77853	-0-	-26997	-0-	77853	3			Y	-0-					-0-
07	102889	X	71504	-0-	-31385	-0-	71504	3			Y	-0-					-0-
08	102362	X	74997	-0-	-27365	-0-	74997	3			Y	-0-					-0-
09	87060	X	69347	-0-	-17713	-0-	69347	3			Y	-0-					-0-
10	80848	X	66338	-0-	-14510	-0-	66338	3			Y	-0-					-0-
11	77850	X	62257	-0-	-15593	-0-	62257	3			Y	-0-					-0-
12	74989	X	60728	-0-	-14261	-0-	60728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954,561 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178777	X	53359	-0-	-125418	-0-	53359	3			Y	-0-					-0-
02	161476	X	48657	-0-	-112819	-0-	48657	3			Y	-0-					-0-
03	178777	X	42962	-0-	-135815	-0-	42962	3			Y	-0-					-0-
04	173010	X	37200	-0-	-135810	-0-	37200	3			Y	-0-					-0-
05	55552	X	37185	-0-	-18367	-0-	37185	3			Y	-0-					-0-
06	52140	X	33651	-0-	-18489	-0-	33651	3			Y	-0-					-0-
07	53878	X	32065	-0-	-21813	-0-	32065	3			Y	-0-					-0-
08	36084	X	28666	-0-	-7418	-0-	28666	3			Y	-0-					-0-
09	34920	X	26726	-0-	-8194	-0-	26726	3			Y	-0-					-0-
10	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	24714	3			Y	-0-					-0-
11	33660	X	23824	-0-	-9836	-0-	23824	3			Y	-0-					-0-
12	32054	X	23069	-0-	-8985	-0-	23069	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151063	X	43137	-0-	-107926	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
02	136444	X	35090	-0-	-101354	-0-	35090	3			Y	-0-					-0-
03	151063	X	34935	-0-	-116128	-0-	34935	3			Y	-0-					-0-
04	146190	X	30819	-0-	-115371	-0-	30819	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	29395	-0-	-16454	-0-	29395	3			Y	-0-					-0-
06	41760	X	25823	-0-	-15937	-0-	25823	3			Y	-0-					-0-
07	38843	X	24317	-0-	-14526	-0-	24317	3			Y	-0-					-0-
08	31465	X	21955	-0-	-9510	-0-	21955	3			Y	-0-					-0-
09	30450	X	20115	-0-	-10335	-0-	20115	3			Y	-0-					-0-
10	29388	X	18305	-0-	-11083	-0-	18305	3			Y	-0-					-0-
11	25830	X	13815	-0-	-12015	-0-	13815	3			Y	-0-					-0-
12	24304	X	12902	-0-	-11402	-0-	12902	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139035	X	92950	-0-	-46085	-0-	92950	3			Y	-0-					-0-
02	125580	X	78524	-0-	-47056	-0-	78524	3			Y	-0-					-0-
03	139035	X	84497	-0-	-54538	-0-	84497	3			Y	-0-					-0-
04	134550	X	73396	-0-	-61154	-0-	73396	3			Y	-0-					-0-
05	94891	X	70435	-0-	-24456	-0-	70435	3			Y	-0-					-0-
06	89940	X	65635	-0-	-24305	-0-	65635	3			Y	-0-					-0-
07	86924	X	62702	-0-	-24222	-0-	62702	3			Y	-0-					-0-
08	84506	X	61864	-0-	-22642	-0-	61864	3			Y	-0-					-0-
09	73410	X	55961	-0-	-17449	-0-	55961	3			Y	-0-					-0-
10	70432	X	52391	-0-	-18041	-0-	52391	3			Y	-0-					-0-
11	65640	X	48022	-0-	-17618	-0-	48022	3			Y	-0-					-0-
12	62713	X	45354	-0-	-17359	-0-	45354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791,731 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281232	X	109163	-0-	-172069	-0-	109163	3			Y	-0-					-0-
02	254016	X	91609	-0-	-162407	-0-	91609	3			Y	-0-					-0-
03	281232	X	94767	-0-	-186465	-0-	94767	3			Y	-0-					-0-
04	272160	X	86136	-0-	-186024	-0-	86136	3			Y	-0-					-0-
05	119908	X	82355	-0-	-37553	-0-	82355	3			Y	-0-					-0-
06	105630	X	73858	-0-	-31772	-0-	73858	3			Y	-0-					-0-
07	101432	X	70703	-0-	-30729	-0-	70703	3			Y	-0-					-0-
08	88195	X	65383	-0-	-22812	-0-	65383	3			Y	-0-					-0-
09	85350	X	59931	-0-	-25419	-0-	59931	3			Y	-0-					-0-
10	82367	X	54957	-0-	-27410	-0-	54957	3			Y	-0-					-0-
11	73860	X	50000	-0-	-23860	-0-	50000	3			Y	-0-					-0-
12	70711	X	47690	-0-	-23021	-0-	47690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102083	X	55725	-0-	-46358	-0-	55725	3			Y	-0-					-0-
02	92204	X	44565	-0-	-47639	-0-	44565	3			Y	-0-					-0-
03	102083	X	46338	-0-	-55745	-0-	46338	3			Y	-0-					-0-
04	98790	X	42199	-0-	-56591	-0-	42199	3			Y	-0-					-0-
05	57660	X	40537	-0-	-17123	-0-	40537	3			Y	-0-					-0-
06	53940	X	35828	-0-	-18112	-0-	35828	3			Y	-0-					-0-
07	49352	X	33675	-0-	-15677	-0-	33675	3			Y	-0-					-0-
08	43803	X	29417	-0-	-14386	-0-	29417	3			Y	-0-					-0-
09	42210	X	26039	-0-	-16171	-0-	26039	3			Y	-0-					-0-
10	40548	X	25136	-0-	-15412	-0-	25136	3			Y	-0-					-0-
11	35820	X	29434	-0-	-6386	-0-	29434	3			Y	-0-					-0-
12	33666	X	27245	-0-	-6421	-0-	27245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	103242	-0-	103242	1041817	103242	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	87914	-0-	87914	1129731	87914	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	87042	-0-	87042	1216773	87042	3			Y	-0-					-0-
04	1292119	X	75346	-0-	-1216773	-0-	75346	3			Y	-0-					-0-
05	112158	X	73681	-0-	-38477	-0-	73681	3			Y	-0-					-0-
06	99900	X	69767	-0-	-30133	-0-	69767	3			Y	-0-					-0-
07	97340	X	60800	-0-	-36540	-0-	60800	3			Y	-0-					-0-
08	69626	X	60033	-0-	-9593	-0-	60033	3			Y	-0-					-0-
09	67380	X	55380	-0-	-12000	-0-	55380	3			Y	-0-					-0-
10	69626	X	52851	-0-	-16775	-0-	52851	3			Y	-0-					-0-
11	67380	X	52524	-0-	-14856	-0-	52524	3			Y	-0-					-0-
12	60791	X	52993	-0-	-7798	-0-	52993	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114545	X	57814	-0-	-56731	-0-	57814	3			N	-0-					-0-
02	103460	X	48507	-0-	-54953	-0-	48507	3			N	-0-					-0-
03	114545	X	50073	-0-	-64472	-0-	50073	3			N	-0-					-0-
04	110850	X	44274	-0-	-66576	-0-	44274	3			N	-0-					-0-
05	62558	X	47052	-0-	-15506	-0-	47052	3			N	-0-					-0-
06	55950	X	42592	-0-	-13358	-0-	42592	3			N	-0-					-0-
07	53692	X	40742	-0-	-12950	-0-	40742	3			N	-0-					-0-
08	45632	X	34501	-0-	-11131	-0-	34501	3			N	-0-					-0-
09	44160	X	25242	-0-	-18918	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
10	71555	X	71555	-0-	-0-	-0-	71555	3			N	-0-					-0-
11	66490	X	66490	-0-	-0-	-0-	66490	3			N	-0-					-0-
*12	41536	X	41536	-0-	-0-	-0-	41536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195796	X	158974	-0-	-36822	-0-	158974	3			Y	-0-					-0-
02	176848	X	128257	-0-	-48591	-0-	128257	3			Y	-0-					-0-
03	195796	X	91008	-0-	-104788	-0-	91008	3			Y	-0-					-0-
04	189480	X	55536	-0-	-133944	-0-	55536	3			Y	-0-					-0-
05	195796	X	102458	-0-	-93338	-0-	102458	3			Y	-0-					-0-
06	150270	X	75784	-0-	-74486	-0-	75784	3			Y	-0-					-0-
07	138725	X	69194	-0-	-69531	-0-	69194	3			Y	-0-					-0-
08	83297	X	62106	-0-	-21191	-0-	62106	3			Y	-0-					-0-
09	80610	X	56669	-0-	-23941	-0-	56669	3			Y	-0-					-0-
10	83297	X	54136	-0-	-29161	-0-	54136	3			Y	-0-					-0-
11	75780	X	48030	-0-	-27750	-0-	48030	3			Y	-0-					-0-
12	69192	X	43435	-0-	-25757	-0-	43435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	79228	-0-	79228	620857	79228	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	64503	-0-	64503	685360	64503	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	62919	-0-	62919	748279	62919	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	61079	-0-	61079	809358	61079	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	55160	-0-	55160	864518	55160	3			Y	-0-					-0-
06	914101	X	49583	-0-	-864518	-0-	49583	3			Y	-0-					-0-
07	71424	X	49182	-0-	-22242	-0-	49182	3			Y	-0-					-0-
08	57288	X	46544	-0-	-10744	-0-	46544	3			Y	-0-					-0-
09	55440	X	43505	-0-	-11935	-0-	43505	3			Y	-0-					-0-
10	55149	X	41370	-0-	-13779	-0-	41370	3			Y	-0-					-0-
11	49590	X	39309	-0-	-10281	-0-	39309	3			Y	-0-					-0-
12	49197	X	35909	-0-	-13288	-0-	35909	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	117915	-0-	117915	1136628	117915	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	92764	-0-	92764	1229392	92764	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	97000	-0-	97000	1326392	97000	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	85748	-0-	85748	1412140	85748	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	88529	-0-	88529	1500669	88529	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	82562	-0-	82562	1583231	82562	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	71354	-0-	71354	1654585	71354	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	73972	-0-	73972	1728557	73972	3			Y	-0-					-0-
09	1796775	X	68218	-0-	-1728557	-0-	68218	3			Y	-0-					-0-
10	85281	X	65833	-0-	-19448	-0-	65833	3			Y	-0-					-0-
11	82530	X	59823	-0-	-22707	-0-	59823	3			Y	-0-					-0-
12	73966	X	57907	-0-	-16059	-0-	57907	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	56379	-0-	56379	493235	56379	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	38214	-0-	38214	531449	38214	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	37157	-0-	37157	568606	37157	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	34908	-0-	34908	603514	34908	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	32093	-0-	32093	635607	32093	3			Y	-0-					-0-
06	664628	X	29021	-0-	-635607	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-
07	42315	X	31121	-0-	-11194	-0-	31121	3			Y	-0-					-0-
08	37169	X	32003	-0-	-5166	-0-	32003	3			Y	-0-					-0-
09	34920	X	28882	-0-	-6038	-0-	28882	3			Y	-0-					-0-
10	32085	X	30056	-0-	-2029	-0-	30056	3			Y	-0-					-0-
11	30960	X	26714	-0-	-4246	-0-	26714	3			Y	-0-					-0-
12	31992	X	24926	-0-	-7066	-0-	24926	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	95459	-0-	95459	678073	95459	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	83501	-0-	83501	761574	83501	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	84178	-0-	84178	845752	84178	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	78096	-0-	78096	923848	78096	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	74812	-0-	74812	998660	74812	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	66176	-0-	66176	1064836	66176	3			Y	-0-					-0-
07	1133221	X	68385	-0-	-1064836	-0-	68385	3			Y	-0-					-0-
08	83142	X	66329	-0-	-16813	-0-	66329	3			Y	-0-					-0-
09	78090	X	59745	-0-	-18345	-0-	59745	3			Y	-0-					-0-
10	74803	X	58190	-0-	-16613	-0-	58190	3			Y	-0-					-0-
11	66180	X	54452	-0-	-11728	-0-	54452	3			Y	-0-					-0-
12	68386	X	50254	-0-	-18132	-0-	50254	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	82262	-0-	82262	605754	82262	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	43707	-0-	43707	649461	43707	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	42414	-0-	42414	691875	42414	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	36735	-0-	36735	728610	36735	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	39794	-0-	39794	768404	39794	3			Y	-0-					-0-
06	804891	X	36487	-0-	-768404	-0-	36487	3			Y	-0-					-0-
07	48391	X	36300	-0-	-12091	-0-	36300	3			Y	-0-					-0-
08	41912	X	33106	-0-	-8806	-0-	33106	3			Y	-0-					-0-
09	38520	X	30075	-0-	-8445	-0-	30075	3			Y	-0-					-0-
10	39804	X	34887	-0-	-4917	-0-	34887	3			Y	-0-					-0-
11	36480	X	25082	-0-	-11398	-0-	25082	3			Y	-0-					-0-
*12	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	39314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156643	X	63190	-0-	-93453	-0-	63190	3			Y	-0-					-0-
02	141484	X	52987	-0-	-88497	-0-	52987	3			Y	-0-					-0-
03	156643	X	51382	-0-	-105261	-0-	51382	3			Y	-0-					-0-
04	151590	X	44612	-0-	-106978	-0-	44612	3			Y	-0-					-0-
05	156643	X	43876	-0-	-112767	-0-	43876	3			Y	-0-					-0-
06	151590	X	39981	-0-	-111609	-0-	39981	3			Y	-0-					-0-
07	58652	X	38474	-0-	-20178	-0-	38474	3			Y	-0-					-0-
08	51367	X	35682	-0-	-15685	-0-	35682	3			Y	-0-					-0-
09	44610	X	32994	-0-	-11616	-0-	32994	3			Y	-0-					-0-
10	43865	X	31412	-0-	-12453	-0-	31412	3			Y	-0-					-0-
11	39990	X	29683	-0-	-10307	-0-	29683	3			Y	-0-					-0-
12	38471	X	29681	-0-	-8790	-0-	29681	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,954 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171864	X	166765	-0-	-5099	-0-	166765	3			Y	-0-					-0-
02	155232	X	105969	-0-	-49263	-0-	105969	3			Y	-0-					-0-
03	171864	X	105254	-0-	-66610	-0-	105254	3			Y	-0-					-0-
04	166320	X	79471	-0-	-86849	-0-	79471	3			Y	-0-					-0-
05	171864	X	100333	-0-	-71531	-0-	100333	3			Y	-0-					-0-
06	161400	X	91660	-0-	-69740	-0-	91660	3			Y	-0-					-0-
07	117335	X	90030	-0-	-27305	-0-	90030	3			Y	-0-					-0-
08	99386	X	83392	-0-	-15994	-0-	83392	3			Y	-0-					-0-
09	96180	X	74588	-0-	-21592	-0-	74588	3			Y	-0-					-0-
10	99386	X	76283	-0-	-23103	-0-	76283	3			Y	-0-					-0-
11	91650	X	70842	-0-	-20808	-0-	70842	3			Y	-0-					-0-
12	90024	X	75433	-0-	-14591	-0-	75433	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120,020 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	81770	-0-	81770	597256	81770	3			Y	-0-					-0-
02	0	Z	67635	-0-	67635	664891	67635	3			Y	-0-					-0-
03	0	Z	66670	-0-	66670	731561	66670	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	60483	-0-	60483	792044	60483	3			Y	-0-					-0-
05	848529	X	56485	-0-	-792044	-0-	56485	3			Y	-0-					-0-
06	104700	X	50555	-0-	-54145	-0-	50555	3			Y	-0-					-0-
07	108190	X	48490	-0-	-59700	-0-	48490	3			Y	-0-					-0-
08	45733	X	45733	-0-	-0-	-0-	45733	3			Y	-0-					-0-
09	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	41140	3			Y	-0-					-0-
10	56482	X	38836	-0-	-17646	-0-	38836	3			Y	-0-					-0-
11	50550	X	37575	-0-	-12975	-0-	37575	3			Y	-0-					-0-
12	48484	X	33005	-0-	-15479	-0-	33005	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719821	X	123058	-0-	-596763	-0-	123058	3			Y	-0-					-0-
02	173264	X	106209	-0-	-67055	-0-	106209	3			Y	-0-					-0-
03	191828	X	30658	-0-	-161170	-0-	30658	3			Y	-0-					-0-
04	185640	X	86149	-0-	-99491	-0-	86149	3			Y	-0-					-0-
05	191828	X	97050	-0-	-94778	-0-	97050	3			Y	-0-					-0-
06	89682	X	89682	-0-	-0-	-0-	89682	3			Y	-0-					-0-
07	117583	X	95750	-0-	-21833	-0-	95750	3			Y	-0-					-0-
08	97061	X	86760	-0-	-10301	-0-	86760	3			Y	-0-					-0-
09	93930	X	76670	-0-	-17260	-0-	76670	3			Y	-0-					-0-
10	97061	X	73185	-0-	-23876	-0-	73185	3			Y	-0-					-0-
11	92670	X	71623	-0-	-21047	-0-	71623	3			Y	-0-					-0-
12	95759	X	67475	-0-	-28284	-0-	67475	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	170807	-0-	170807	461207	170807	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	104906	-0-	104906	566113	104906	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	111708	-0-	111708	677821	111708	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	102567	-0-	102567	780388	102567	3			Y	-0-					-0-
05	912811	X	132423	-0-	-780388	-0-	132423	3			Y	-0-					-0-
06	110898	X	110898	-0-	-0-	-0-	110898	3			Y	-0-					-0-
07	116157	X	102685	-0-	-13472	-0-	102685	3			Y	-0-					-0-
08	129084	X	93552	-0-	-35532	-0-	93552	3			Y	-0-					-0-
09	124920	X	85808	-0-	-39112	-0-	85808	3			Y	-0-					-0-
10	129084	X	80907	-0-	-48177	-0-	80907	3			Y	-0-					-0-
11	110910	X	75823	-0-	-35087	-0-	75823	3			Y	-0-					-0-
12	102672	X	70283	-0-	-32389	-0-	70283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242,367 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	113747	-0-	113747	312180	113747	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	58520	-0-	58520	370700	58520	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	82848	-0-	82848	453548	82848	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	83565	-0-	83565	537113	83565	3			Y	-0-					-0-
05	618632	X	81519	-0-	-537113	-0-	81519	3			Y	-0-					-0-
06	162030	X	68061	-0-	-93969	-0-	68061	3			Y	-0-					-0-
07	86366	X	65768	-0-	-20598	-0-	65768	3			Y	-0-					-0-
08	78554	X	60275	-0-	-18279	-0-	60275	3			Y	-0-					-0-
09	76020	X	54688	-0-	-21332	-0-	54688	3			Y	-0-					-0-
10	78554	X	52980	-0-	-25574	-0-	52980	3			Y	-0-					-0-
11	68070	X	47769	-0-	-20301	-0-	47769	3			Y	-0-					-0-
12	65782	X	42269	-0-	-23513	-0-	42269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551437	X	64356	-0-	-487081	-0-	64356	3			Y	-0-					-0-
02	228704	X	174721	-0-	-53983	-0-	174721	3			Y	-0-					-0-
03	253208	X	160791	-0-	-92417	-0-	160791	3			Y	-0-					-0-
04	245040	X	140875	-0-	-104165	-0-	140875	3			Y	-0-					-0-
05	253208	X	131004	-0-	-122204	-0-	131004	3			Y	-0-					-0-
06	115331	X	115331	-0-	-0-	-0-	115331	3			Y	-0-					-0-
07	193440	X	111462	-0-	-81978	-0-	111462	3			Y	-0-					-0-
08	129022	X	120383	-0-	-8639	-0-	120383	3			Y	-0-					-0-
09	124860	X	104606	-0-	-20254	-0-	104606	3			Y	-0-					-0-
10	129022	X	94725	-0-	-34297	-0-	94725	3			Y	-0-					-0-
*11	115320	X	85728	-0-	-29592	-0-	85728	3			Y	-0-					-0-
12	120373	X	78301	-0-	-42072	-0-	78301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382,283 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	91894	-0-	91894	307274	91894	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	73818	-0-	73818	381092	73818	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	73052	-0-	73052	454144	73052	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	64280	-0-	64280	518424	64280	3			Y	-0-					-0-
05	582892	X	64468	-0-	-518424	-0-	64468	3			Y	-0-					-0-
06	108000	X	62892	-0-	-45108	-0-	62892	3			Y	-0-					-0-
07	81716	X	30997	-0-	-50719	-0-	30997	3			Y	-0-					-0-
08	73067	X	60271	-0-	-12796	-0-	60271	3			Y	-0-					-0-
09	64290	X	50948	-0-	-13342	-0-	50948	3			Y	-0-					-0-
10	64976	X	44680	-0-	-20296	-0-	44680	3			Y	-0-					-0-
11	62880	X	41973	-0-	-20907	-0-	41973	3			Y	-0-					-0-
12	60264	X	42559	-0-	-17705	-0-	42559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		103699	-0-	103699	103699	103699	3			Y	-0-					-0-
03	316141	X	212442	-0-	-103699	-0-	212442	3			Y	-0-					-0-
04	220470	X	216504	-0-	-3966	-0-	216504	3			Y	-0-					-0-
05	227819	X	203047	-0-	-24772	-0-	203047	3			Y	-0-					-0-
06	220470	X	191316	-0-	-29154	-0-	191316	3			Y	-0-					-0-
07	227819	X	186284	-0-	-41535	-0-	186284	3			Y	-0-					-0-
08	197656	X	162392	-0-	-35264	-0-	162392	3			Y	-0-					-0-
09	191280	X	138579	-0-	-52701	-0-	138579	3			Y	-0-					-0-
10	197656	X	132597	-0-	-65059	-0-	132597	3			Y	-0-					-0-
11	191280	X	119366	-0-	-71914	-0-	119366	3			Y	-0-					-0-
12	186279	X	121827	-0-	-64452	-0-	121827	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	178653	X	150896	-0-	-27757	-0-	150896	3			Y	-0-					-0-
02	161364	X	110391	-0-	-50973	-0-	110391	3			Y	-0-					-0-
03	178653	X	106355	-0-	-72298	-0-	106355	3			Y	-0-					-0-
04	172890	X	95944	-0-	-76946	-0-	95944	3			Y	-0-					-0-
05	178653	X	89728	-0-	-88925	-0-	89728	3			Y	-0-					-0-
06	172890	X	77671	-0-	-95219	-0-	77671	3			Y	-0-					-0-
07	122233	X	73088	-0-	-49145	-0-	73088	3			Y	-0-					-0-
08	106361	X	66381	-0-	-39980	-0-	66381	3			Y	-0-					-0-
09	95940	X	60943	-0-	-34997	-0-	60943	3			Y	-0-					-0-
10	89714	X	54145	-0-	-35569	-0-	54145	3			Y	-0-					-0-
11	77670	X	48617	-0-	-29053	-0-	48617	3			Y	-0-					-0-
12	73098	X	47517	-0-	-25581	-0-	47517	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981,676 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
01	154969	X	107373	-0-	-47596	-0-	107373	3			Y	-0-					-0-
02	139972	X	84931	-0-	-55041	-0-	84931	3			Y	-0-					-0-
03	154969	X	84931	-0-	-70038	-0-	84931	3			Y	-0-					-0-
04	149970	X	76660	-0-	-73310	-0-	76660	3			Y	-0-					-0-
05	154969	X	80686	-0-	-74283	-0-	80686	3			Y	-0-					-0-
06	149970	X	74402	-0-	-75568	-0-	74402	3			Y	-0-					-0-
07	94023	X	25541	-0-	-68482	-0-	25541	3			Y	-0-					-0-
08	84940	X	62694	-0-	-22246	-0-	62694	3			Y	-0-					-0-
09	78090	X	47466	-0-	-30624	-0-	47466	3			Y	-0-					-0-
10	80693	X	44747	-0-	-35946	-0-	44747	3			Y	-0-					-0-
11	74400	X	46051	-0-	-28349	-0-	46051	3			Y	-0-					-0-
12	62682	X	43749	-0-	-18933	-0-	43749	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779,231 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
01	218488	X	5394	-0-	-213094	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
02	197344	X	122299	-0-	-75045	-0-	122299	3			Y	-0-					-0-
03	218488	X	131092	-0-	-87396	-0-	131092	3			Y	-0-					-0-
04	211440	X	117747	-0-	-93693	-0-	117747	3			Y	-0-					-0-
05	218488	X	118834	-0-	-99654	-0-	118834	3			Y	-0-					-0-
06	211440	X	118184	-0-	-93256	-0-	118184	3			Y	-0-					-0-
07	135408	X	115127	-0-	-20281	-0-	115127	3			Y	-0-					-0-
08	131099	X	114006	-0-	-17093	-0-	114006	3			Y	-0-					-0-
09	118170	X	103941	-0-	-14229	-0-	103941	3			Y	-0-					-0-
10	122109	X	96506	-0-	-25603	-0-	96506	3			Y	-0-					-0-
11	118170	X	88018	-0-	-30152	-0-	88018	3			Y	-0-					-0-
12	115134	X	85069	-0-	-30065	-0-	85069	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	210924	X	140628	-0-	-70296	-0-	140628	3			Y	-0-					-0-
02	190512	X	107518	-0-	-82994	-0-	107518	3			Y	-0-					-0-
03	210924	X	95652	-0-	-115272	-0-	95652	3			Y	-0-					-0-
04	204120	X	89750	-0-	-114370	-0-	89750	3			Y	-0-					-0-
05	210924	X	109822	-0-	-101102	-0-	109822	3			Y	-0-					-0-
06	204120	X	96163	-0-	-107957	-0-	96163	3			Y	-0-					-0-
07	119040	X	110466	-0-	-8574	-0-	110466	3			Y	-0-					-0-
08	109833	X	106036	-0-	-3797	-0-	106036	3			Y	-0-					-0-
09	106290	X	56075	-0-	-50215	-0-	56075	3			Y	-0-					-0-
10	110453	X	63166	-0-	-47287	-0-	63166	3			Y	-0-					-0-
11	106890	X	43977	-0-	-62913	-0-	43977	3			Y	-0-					-0-
12	110453	X	39001	-0-	-71452	-0-	39001	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058,254 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75382	-0-	75382	239814	75382	3			Y	-0-					-0-
02	280586	X	40772	-0-	-239814	-0-	40772	3			Y	-0-					-0-
03	133889	X	70441	-0-	-63448	-0-	70441	3			Y	-0-					-0-
04	129570	X	62546	-0-	-67024	-0-	62546	3			Y	-0-					-0-
05	133889	X	65185	-0-	-68704	-0-	65185	3			Y	-0-					-0-
06	129570	X	56627	-0-	-72943	-0-	56627	3			Y	-0-					-0-
07	70432	X	50258	-0-	-20174	-0-	50258	3			Y	-0-					-0-
08	70432	X	51427	-0-	-19005	-0-	51427	3			Y	-0-					-0-
09	63090	X	45468	-0-	-17622	-0-	45468	3			Y	-0-					-0-
10	65193	X	45213	-0-	-19980	-0-	45213	3			Y	-0-					-0-
11	56640	X	40055	-0-	-16585	-0-	40055	3			Y	-0-					-0-
12	51429	X	37786	-0-	-13643	-0-	37786	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641,160 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		131284	-0-	131284	353774	131284	3			Y	-0-					-0-
02	0	Z	82553	-0-	82553	436327	82553	3			Y	-0-					-0-
03	0	Z	108091	-0-	108091	544418	108091	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	98792	-0-	98792	643210	98792	3			Y	-0-					-0-
05	734602	X	91392	-0-	-643210	-0-	91392	3			Y	-0-					-0-
06	162120	X	78772	-0-	-83348	-0-	78772	3			Y	-0-					-0-
07	72453	X	72453	-0-	-0-	-0-	72453	3			Y	-0-					-0-
08	67986	X	67986	-0-	-0-	-0-	67986	3			Y	-0-					-0-
09	55397	X	55397	-0-	-0-	-0-	55397	3			Y	-0-					-0-
10	56884	X	56884	-0-	-0-	-0-	56884	3			Y	-0-					-0-
11	78780	X	50719	-0-	-28061	-0-	50719	3			Y	-0-					-0-
12	72447	X	48826	-0-	-23621	-0-	48826	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		77417	-0-	77417	77417	77417	3			Y	-0-					-0-
03	255260	X	177843	-0-	-77417	-0-	177843	3			Y	-0-					-0-
04	199260	X	196403	-0-	-2857	-0-	196403	3			Y	-0-					-0-
05	209186	X	209186	-0-	-0-	-0-	209186	3			Y	-0-					-0-
06	199260	X	181423	-0-	-17837	-0-	181423	3			Y	-0-					-0-
07	205902	X	139094	-0-	-66808	-0-	139094	3			Y	-0-					-0-
08	205902	X	122843	-0-	-83059	-0-	122843	3			Y	-0-					-0-
09	199260	X	120396	-0-	-78864	-0-	120396	3			Y	-0-					-0-
10	205902	X	113439	-0-	-92463	-0-	113439	3			Y	-0-					-0-
11	181410	X	100064	-0-	-81346	-0-	100064	3			Y	-0-					-0-
12	139097	X	100454	-0-	-38643	-0-	100454	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		100157	-0-	100157	100157	100157	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	226274	-0-	226274	326431	226274	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	225837	-0-	225837	552268	225837	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	216160	-0-	216160	768428	216160	3			Y	-0-					-0-
06	963432	X	195004	-0-	-768428	-0-	195004	3			Y	-0-					-0-
07	259594	X	186698	-0-	-72896	-0-	186698	3			Y	-0-					-0-
08	233368	X	158922	-0-	-74446	-0-	158922	3			Y	-0-					-0-
09	225840	X	156506	-0-	-69334	-0-	156506	3			Y	-0-					-0-
10	216163	X	149405	-0-	-66758	-0-	149405	3			Y	-0-					-0-
11	195000	X	132295	-0-	-62705	-0-	132295	3			Y	-0-					-0-
12	186713	X	118661	-0-	-68052	-0-	118661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865,919 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
01	202709	X	7725	-0-	-194984	-0-	7725	3			Y	-0-					-0-
02	183092	X	108976	-0-	-74116	-0-	108976	3			Y	-0-					-0-
03	202709	X	109102	-0-	-93607	-0-	109102	3			Y	-0-					-0-
04	196170	X	93879	-0-	-102291	-0-	93879	3			Y	-0-					-0-
05	202709	X	97594	-0-	-105115	-0-	97594	3			Y	-0-					-0-
06	196170	X	86392	-0-	-109778	-0-	86392	3			Y	-0-					-0-
07	122603	X	122603	-0-	-0-	-0-	122603	3			Y	-0-					-0-
08	119669	X	119669	-0-	-0-	-0-	119669	3			Y	-0-					-0-
09	102704	X	102704	-0-	-0-	-0-	102704	3			Y	-0-					-0-
10	122605	X	97540	-0-	-25065	-0-	97540	3			Y	-0-					-0-
11	118650	X	87843	-0-	-30807	-0-	87843	3			Y	-0-					-0-
12	122605	X	83805	-0-	-38800	-0-	83805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117,832 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
01	181502	X	181502	-0-	-0-	-0-	181502	3			Y	-0-					-0-
02	142884	X	113391	-0-	-29493	-0-	113391	3			Y	-0-					-0-
03	158193	X	113004	-0-	-45189	-0-	113004	3			Y	-0-					-0-
04	153090	X	111748	-0-	-41342	-0-	111748	3			Y	-0-					-0-
05	158193	X	110115	-0-	-48078	-0-	110115	3			Y	-0-					-0-
06	153090	X	92684	-0-	-60406	-0-	92684	3			Y	-0-					-0-
07	83320	X	83320	-0-	-0-	-0-	83320	3			Y	-0-					-0-
08	115475	X	79979	-0-	-35496	-0-	79979	3			Y	-0-					-0-
09	111750	X	71930	-0-	-39820	-0-	71930	3			Y	-0-					-0-
10	110112	X	85383	-0-	-24729	-0-	85383	3			Y	-0-					-0-
11	92670	X	75475	-0-	-17195	-0-	75475	3			Y	-0-					-0-
12	83328	X	71026	-0-	-12302	-0-	71026	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	112809	X	109044	-0-	-3765	-0-	109044	3			Y	-0-					-0-
02	101892	X	86686	-0-	-15206	-0-	86686	3			Y	-0-					-0-
03	112809	X	77948	-0-	-34861	-0-	77948	3			Y	-0-					-0-
04	109170	X	65124	-0-	-44046	-0-	65124	3			Y	-0-					-0-
05	112809	X	59608	-0-	-53201	-0-	59608	3			Y	-0-					-0-
06	109170	X	51502	-0-	-57668	-0-	51502	3			Y	-0-					-0-
07	112809	X	50640	-0-	-62169	-0-	50640	3			Y	-0-					-0-
08	77934	X	48303	-0-	-29631	-0-	48303	3			Y	-0-					-0-
09	65130	X	42900	-0-	-22230	-0-	42900	3			Y	-0-					-0-
10	59613	X	44206	-0-	-15407	-0-	44206	3			Y	-0-					-0-
11	51510	X	38793	-0-	-12717	-0-	38793	3			Y	-0-					-0-
12	50654	X	36760	-0-	-13894	-0-	36760	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	195362	X	184493	-0-	-10869	-0-	184493	3			Y	-0-					-0-
02	176456	X	151669	-0-	-24787	-0-	151669	3			Y	-0-					-0-
03	195362	X	152161	-0-	-43201	-0-	152161	3			Y	-0-					-0-
04	189060	X	129427	-0-	-59633	-0-	129427	3			Y	-0-					-0-
05	195362	X	141237	-0-	-54125	-0-	141237	3			Y	-0-					-0-
06	189060	X	126271	-0-	-62789	-0-	126271	3			Y	-0-					-0-
07	195362	X	118095	-0-	-77267	-0-	118095	3			Y	-0-					-0-
08	152148	X	107659	-0-	-44489	-0-	107659	3			Y	-0-					-0-
09	136680	X	97269	-0-	-39411	-0-	97269	3			Y	-0-					-0-
10	141236	X	89452	-0-	-51784	-0-	89452	3			Y	-0-					-0-
11	126270	X	80461	-0-	-45809	-0-	80461	3			Y	-0-					-0-
12	118110	X	77449	-0-	-40661	-0-	77449	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 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
01	104067	X	63995	-0-	-40072	-0-	63995	3			Y	-0-					-0-
02	93996	X	36496	-0-	-57500	-0-	36496	3			Y	-0-					-0-
03	104067	X	36185	-0-	-67882	-0-	36185	3			Y	-0-					-0-
04	100710	X	33691	-0-	-67019	-0-	33691	3			Y	-0-					-0-
05	104067	X	32034	-0-	-72033	-0-	32034	3			Y	-0-					-0-
06	100710	X	28976	-0-	-71734	-0-	28976	3			Y	-0-					-0-
07	104067	X	29498	-0-	-74569	-0-	29498	3			Y	-0-					-0-
08	36177	X	28639	-0-	-7538	-0-	28639	3			Y	-0-					-0-
09	33690	X	24907	-0-	-8783	-0-	24907	3			Y	-0-					-0-
10	32023	X	29979	-0-	-2044	-0-	29979	3			Y	-0-					-0-
*11	28980	X	28540	-0-	-440	-0-	28540	3			Y	-0-					-0-
12	29512	X	28344	-0-	-1168	-0-	28344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27363	-0-	27363	27363	27363	3			Y	-0-					-0-
02	0		130261	-0-	130261	157624	130261	3			Y	-0-					-0-
03	0		161814	-0-	161814	319438	161814	3			Y	-0-					-0-
04	458988	X	139550	-0-	-319438	-0-	139550	3			Y	-0-					-0-
05	149099	X	149099	-0-	-0-	-0-	149099	3			Y	-0-					-0-
06	132780	X	125196	-0-	-7584	-0-	125196	3			Y	-0-					-0-
07	137206	X	123637	-0-	-13569	-0-	123637	3			Y	-0-					-0-
08	137206	X	112570	-0-	-24636	-0-	112570	3			Y	-0-					-0-
09	132780	X	105466	-0-	-27314	-0-	105466	3			Y	-0-					-0-
10	137206	X	94203	-0-	-43003	-0-	94203	3			Y	-0-					-0-
11	125190	X	89146	-0-	-36044	-0-	89146	3			Y	-0-					-0-
12	123628	X	83335	-0-	-40293	-0-	83335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 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	136400	X	135372	-0-	-1028	-0-	135372	3			Y	-0-					-0-
02	123200	X	101403	-0-	-21797	-0-	101403	3			Y	-0-					-0-
03	136400	X	93196	-0-	-43204	-0-	93196	3			Y	-0-					-0-
04	132000	X	77434	-0-	-54566	-0-	77434	3			Y	-0-					-0-
05	136400	X	70632	-0-	-65768	-0-	70632	3			Y	-0-					-0-
06	132000	X	63833	-0-	-68167	-0-	63833	3			Y	-0-					-0-
07	136400	X	66442	-0-	-69958	-0-	66442	3			Y	-0-					-0-
08	93186	X	56277	-0-	-36909	-0-	56277	3			Y	-0-					-0-
09	77430	X	48699	-0-	-28731	-0-	48699	3			Y	-0-					-0-
10	70618	X	43973	-0-	-26645	-0-	43973	3			Y	-0-					-0-
11	64290	X	21550	-0-	-42740	-0-	21550	3			Y	-0-					-0-
12	66433	X	58170	-0-	-8263	-0-	58170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24167	-0-	24167	24167	24167	3			Y	-0-					-0-
02	0		129942	-0-	129942	154109	129942	3			Y	-0-					-0-
03	0		143818	-0-	143818	297927	143818	3			Y	-0-					-0-
04	406235	X	108308	-0-	-297927	-0-	108308	3			Y	-0-					-0-
05	153202	X	120525	-0-	-32677	-0-	120525	3			Y	-0-					-0-
06	148260	X	105478	-0-	-42782	-0-	105478	3			Y	-0-					-0-
07	153202	X	102085	-0-	-51117	-0-	102085	3			Y	-0-					-0-
08	153202	X	89964	-0-	-63238	-0-	89964	3			Y	-0-					-0-
09	116640	X	88150	-0-	-28490	-0-	88150	3			Y	-0-					-0-
10	120528	X	77039	-0-	-43489	-0-	77039	3			Y	-0-					-0-
11	105480	X	57599	-0-	-47881	-0-	57599	3			Y	-0-					-0-
12	102083	X	52018	-0-	-50065	-0-	52018	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		27658	-0-	27658	27658	27658	3			Y	-0-					-0-
02	0		146949	-0-	146949	174607	146949	3			Y	-0-					-0-
03	0		169050	-0-	169050	343657	169050	3			Y	-0-					-0-
04	478797	X	135140	-0-	-343657	-0-	135140	3			Y	-0-					-0-
05	185442	X	134037	-0-	-51405	-0-	134037	3			Y	-0-					-0-
06	179460	X	123236	-0-	-56224	-0-	123236	3			Y	-0-					-0-
07	185442	X	126808	-0-	-58634	-0-	126808	3			Y	-0-					-0-
08	185442	X	109796	-0-	-75646	-0-	109796	3			Y	-0-					-0-
09	135150	X	58067	-0-	-77083	-0-	58067	3			Y	-0-					-0-
10	134044	X	92638	-0-	-41406	-0-	92638	3			Y	-0-					-0-
11	123240	X	88212	-0-	-35028	-0-	88212	3			Y	-0-					-0-
12	126821	X	81604	-0-	-45217	-0-	81604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2065	-0-	2065	2065	2065	3			Y	-0-					-0-
02	0		69211	-0-	69211	71276	69211	3			Y	-0-					-0-
03	0		141810	-0-	141810	213086	141810	3			Y	-0-					-0-
04	0		151775	-0-	151775	364861	151775	3			Y	-0-					-0-
05	489812	X	124951	-0-	-364861	-0-	124951	3			Y	-0-					-0-
06	133530	X	108819	-0-	-24711	-0-	108819	3			Y	-0-					-0-
07	137981	X	113009	-0-	-24972	-0-	113009	3			Y	-0-					-0-
08	137981	X	102981	-0-	-35000	-0-	102981	3			Y	-0-					-0-
09	133530	X	93266	-0-	-40264	-0-	93266	3			Y	-0-					-0-
10	124961	X	84232	-0-	-40729	-0-	84232	3			Y	-0-					-0-
11	109350	X	78826	-0-	-30524	-0-	78826	3			Y	-0-					-0-
12	112995	X	75112	-0-	-37883	-0-	75112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7172	-0-	7172	7172	7172	3			Y	-0-					-0-
04	0		105737	-0-	105737	112909	105737	3			Y	-0-					-0-
05	230181	X	117272	-0-	-112909	-0-	117272	3			Y	-0-					-0-
06	147540	X	105355	-0-	-42185	-0-	105355	3			Y	-0-					-0-
07	152458	X	129247	-0-	-23211	-0-	129247	3			Y	-0-					-0-
08	152458	X	118081	-0-	-34377	-0-	118081	3			Y	-0-					-0-
09	147540	X	102052	-0-	-45488	-0-	102052	3			Y	-0-					-0-
10	129239	X	93883	-0-	-35356	-0-	93883	3			Y	-0-					-0-
11	125070	X	90077	-0-	-34993	-0-	90077	3			Y	-0-					-0-
12	129239	X	91508	-0-	-37731	-0-	91508	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2132	-0-	2132	2132	2132	3			Y	-0-					-0-
02	0		109797	-0-	109797	111929	109797	3			Y	-0-					-0-
03	0		191348	-0-	191348	303277	191348	3			Y	-0-					-0-
04	530314	X	227037	-0-	-303277	-0-	227037	3			Y	-0-					-0-
05	155213	X	155213	-0-	-0-	-0-	155213	3			Y	-0-					-0-
06	168630	X	113404	-0-	-55226	-0-	113404	3			Y	-0-					-0-
07	174251	X	105261	-0-	-68990	-0-	105261	3			Y	-0-					-0-
08	174251	X	97762	-0-	-76489	-0-	97762	3			Y	-0-					-0-
09	87275	X	87275	-0-	-0-	-0-	87275	3			Y	-0-					-0-
10	80545	X	80545	-0-	-0-	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-
11	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	3			Y	-0-					-0-
12	105276	X	82539	-0-	-22737	-0-	82539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2025	-0-	2025	2025	2025	3			Y	-0-					-0-
02	0		85213	-0-	85213	87238	85213	3			Y	-0-					-0-
03	0		171939	-0-	171939	259177	171939	3			Y	-0-					-0-
04	369098	X	109921	-0-	-259177	-0-	109921	3			Y	-0-					-0-
05	187457	X	109310	-0-	-78147	-0-	109310	3			Y	-0-					-0-
06	181410	X	98285	-0-	-83125	-0-	98285	3			Y	-0-					-0-
07	187457	X	104408	-0-	-83049	-0-	104408	3			Y	-0-					-0-
08	187457	X	95857	-0-	-91600	-0-	95857	3			Y	-0-					-0-
09	109920	X	85312	-0-	-24608	-0-	85312	3			Y	-0-					-0-
10	109306	X	76486	-0-	-32820	-0-	76486	3			Y	-0-					-0-
11	101040	X	67225	-0-	-33815	-0-	67225	3			Y	-0-					-0-
12	104408	X	62546	-0-	-41862	-0-	62546	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53791	-0-	53791	53791	53791	3			Y	-0-					-0-
05	182362	X	128571	-0-	-53791	-0-	128571	3			Y	-0-					-0-
06	126639	X	126639	-0-	-0-	-0-	126639	3			Y	-0-					-0-
07	124657	X	124657	-0-	-0-	-0-	124657	3			Y	-0-					-0-
08	136168	X	136168	-0-	-0-	-0-	136168	3			Y	-0-					-0-
09	117898	X	117898	-0-	-0-	-0-	117898	3			Y	-0-					-0-
10	106671	X	106569	-0-	-102	-0-	106569	3			Y	-0-					-0-
11	103230	X	96881	-0-	-6349	-0-	96881	3			Y	-0-					-0-
12	106671	X	88320	-0-	-18351	-0-	88320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		59230	-0-	59230	59230	59230	3			Y	-0-					-0-
05	224395	X	165165	-0-	-59230	-0-	165165	3			Y	-0-					-0-
06	148254	X	148254	-0-	-0-	-0-	148254	3			Y	-0-					-0-
07	147818	X	147818	-0-	-0-	-0-	147818	3			Y	-0-					-0-
08	150826	X	150826	-0-	-0-	-0-	150826	3			Y	-0-					-0-
09	132649	X	132649	-0-	-0-	-0-	132649	3			Y	-0-					-0-
10	122698	X	113186	-0-	-9512	-0-	113186	3			Y	-0-					-0-
11	118740	X	102111	-0-	-16629	-0-	102111	3			Y	-0-					-0-
12	122698	X	97320	-0-	-25378	-0-	97320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34885	-0-	34885	34885	34885	3			Y	-0-					-0-
05	109774	X	74889	-0-	-34885	-0-	74889	3			Y	-0-					-0-
06	90642	X	90642	-0-	-0-	-0-	90642	3			Y	-0-					-0-
07	85549	X	85549	-0-	-0-	-0-	85549	3			Y	-0-					-0-
08	78709	X	69979	-0-	-8730	-0-	69979	3			Y	-0-					-0-
09	76170	X	55399	-0-	-20771	-0-	55399	3			Y	-0-					-0-
10	78709	X	49707	-0-	-29002	-0-	49707	3			Y	-0-					-0-
11	76170	X	42539	-0-	-33631	-0-	42539	3			Y	-0-					-0-
12	78709	X	37286	-0-	-41423	-0-	37286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 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
04	0		46442	-0-	46442	46442	46442	3			Y	-0-					-0-
05	179309	X	132867	-0-	-46442	-0-	132867	3			Y	-0-					-0-
06	155999	X	155999	-0-	-0-	-0-	155999	3			Y	-0-					-0-
07	162394	X	162394	-0-	-0-	-0-	162394	3			Y	-0-					-0-
08	178912	X	178912	-0-	-0-	-0-	178912	3			Y	-0-					-0-
09	155028	X	155028	-0-	-0-	-0-	155028	3			Y	-0-					-0-
10	136837	X	136837	-0-	-0-	-0-	136837	3			Y	-0-					-0-
11	126387	X	126387	-0-	-0-	-0-	126387	3			Y	-0-					-0-
*12	119291	X	119291	-0-	-0-	-0-	119291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43837	-0-	43837	43837	43837	3			Y	-0-					-0-
05	152962	X	109125	-0-	-43837	-0-	109125	3			Y	-0-					-0-
06	121455	X	121455	-0-	-0-	-0-	121455	3			Y	-0-					-0-
07	145735	X	145735	-0-	-0-	-0-	145735	3			Y	-0-					-0-
08	115108	X	115108	-0-	-0-	-0-	115108	3			Y	-0-					-0-
09	98030	X	98030	-0-	-0-	-0-	98030	3			Y	-0-					-0-
10	100316	X	88230	-0-	-12086	-0-	88230	3			Y	-0-					-0-
11	97080	X	78782	-0-	-18298	-0-	78782	3			Y	-0-					-0-
12	100316	X	70554	-0-	-29762	-0-	70554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12280	-0-	12280	12280	12280	3			Y	-0-					-0-
04	0		111040	-0-	111040	123320	111040	3			Y	-0-					-0-
05	178779	X	55459	-0-	-123320	-0-	55459	3			Y	-0-					-0-
06	133470	X	111097	-0-	-22373	-0-	111097	3			Y	-0-					-0-
07	137919	X	122194	-0-	-15725	-0-	122194	3			Y	-0-					-0-
08	137919	X	109646	-0-	-28273	-0-	109646	3			Y	-0-					-0-
09	133470	X	93449	-0-	-40021	-0-	93449	3			Y	-0-					-0-
10	137919	X	88675	-0-	-49244	-0-	88675	3			Y	-0-					-0-
11	118260	X	82350	-0-	-35910	-0-	82350	3			Y	-0-					-0-
12	122202	X	84280	-0-	-37922	-0-	84280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19682	-0-	19682	19682	19682	3			Y	-0-					-0-
05	0		99280	-0-	99280	118962	99280	3			Y	-0-					-0-
06	232802	X	113840	-0-	-118962	-0-	113840	3			Y	-0-					-0-
07	124000	X	107216	-0-	-16784	-0-	107216	3			Y	-0-					-0-
08	124000	X	102034	-0-	-21966	-0-	102034	3			Y	-0-					-0-
09	120000	X	97550	-0-	-22450	-0-	97550	3			Y	-0-					-0-
10	124000	X	97598	-0-	-26402	-0-	97598	3			Y	-0-					-0-
11	120000	X	92353	-0-	-27647	-0-	92353	3			Y	-0-					-0-
12	107229	X	90959	-0-	-16270	-0-	90959	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19770	-0-	19770	19770	19770	3			Y	-0-					-0-
05	0		101702	-0-	101702	121472	101702	3			Y	-0-					-0-
06	0		130114	-0-	130114	251586	130114	3			Y	-0-					-0-
07	384040	X	132454	-0-	-251586	-0-	132454	3			Y	-0-					-0-
08	139932	X	139932	-0-	-0-	-0-	139932	3			Y	-0-					-0-
09	121680	X	105670	-0-	-16010	-0-	105670	3			Y	-0-					-0-
10	125736	X	101584	-0-	-24152	-0-	101584	3			Y	-0-					-0-
11	121680	X	100007	-0-	-21673	-0-	100007	3			Y	-0-					-0-
12	125736	X	101589	-0-	-24147	-0-	101589	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27601	-0-	27601	27601	27601	3			Y	-0-					-0-
04	0		117908	-0-	117908	145509	117908	3			Y	-0-					-0-
05	301889	X	156380	-0-	-145509	-0-	156380	3			Y	-0-					-0-
06	165360	X	112057	-0-	-53303	-0-	112057	3			Y	-0-					-0-
07	170872	X	46840	-0-	-124032	-0-	46840	3			Y	-0-					-0-
08	170872	X	121496	-0-	-49376	-0-	121496	3			Y	-0-					-0-
09	165360	X	130729	-0-	-34631	-0-	130729	3			Y	-0-					-0-
10	170872	X	89088	-0-	-81784	-0-	89088	3			Y	-0-					-0-
11	165360	X	71475	-0-	-93885	-0-	71475	3			Y	-0-					-0-
12	135098	X	64292	-0-	-70806	-0-	64292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 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
03	0		31380	-0-	31380	31380	31380	3			Y	-0-					-0-
04	0		135246	-0-	135246	166626	135246	3			Y	-0-					-0-
05	0		144736	-0-	144736	311362	144736	3			Y	-0-					-0-
06	0		131667	-0-	131667	443029	131667	3			Y	-0-					-0-
*07	508994	X	65965	-0-	-443029	-0-	65965	3			Y	-0-					-0-
*08	234360	X	144229	-0-	-90131	-0-	144229	3			Y	-0-					-0-
09	226800	X	127633	-0-	-99167	-0-	127633	3			Y	-0-					-0-
10	234360	X	102533	-0-	-131827	-0-	102533	3			Y	-0-					-0-
11	226800	X	91457	-0-	-135343	-0-	91457	3			Y	-0-					-0-
12	144243	X	83162	-0-	-61081	-0-	83162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19386	-0-	19386	19386	19386	3			Y	-0-					-0-
05	0		119928	-0-	119928	139314	119928	3			Y	-0-					-0-
06	282180	X	142866	-0-	-139314	-0-	142866	3			Y	-0-					-0-
07	150184	X	150184	-0-	-0-	-0-	150184	3			Y	-0-					-0-
08	157988	X	157988	-0-	-0-	-0-	157988	3			Y	-0-					-0-
09	112290	X	105245	-0-	-7045	-0-	105245	3			Y	-0-					-0-
10	116033	X	92637	-0-	-23396	-0-	92637	3			Y	-0-					-0-
11	112290	X	88804	-0-	-23486	-0-	88804	3			Y	-0-					-0-
12	116033	X	6537	-0-	-109496	-0-	6537	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		41266	-0-	41266	41266	41266	3		N	-0-			-0-
06	0		128855	-0-	128855	170121	128855	3		Y	-0-			-0-
07	297510	X	127389	-0-	-170121	-0-	127389	3		Y	-0-			-0-
08	108603	X	108603	-0-	-0-	-0-	108603	3		Y	-0-			-0-
09	96540	X	90796	-0-	-5744	-0-	90796	3		Y	-0-			-0-
10	99758	X	85537	-0-	-14221	-0-	85537	3		Y	-0-			-0-
11	96540	X	73241	-0-	-23299	-0-	73241	3		Y	-0-			-0-
12	99758	X	70443	-0-	-29315	-0-	70443	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 726,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23333	-0-	23333	23333	23333	3		N	-0-			-0-
04	0		120801	-0-	120801	144134	120801	3		N	-0-			-0-
05	0		119179	-0-	119179	263313	119179	3		N	-0-			-0-
06	0		99190	-0-	99190	362503	99190	3		N	-0-			-0-
07	450965	X	88462	-0-	-362503	-0-	88462	3		N	-0-			-0-
08	135346	X	77691	-0-	-57655	-0-	77691	3		N	-0-			-0-
09	130980	X	70938	-0-	-60042	-0-	70938	3		N	-0-			-0-
10	135346	X	76941	-0-	-58405	-0-	76941	3		N	-0-			-0-
11	130980	X	66782	-0-	-64198	-0-	66782	3		N	-0-			-0-
12	135346	X	63653	-0-	-71693	-0-	63653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 806,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45416	-0-	45416	45416	45416	3		N	-0-			-0-
06	0		157603	-0-	157603	203019	157603	3		Y	-0-			-0-
07	345777	X	142758	-0-	-203019	-0-	142758	3		Y	-0-			-0-
08	125426	X	123105	-0-	-2321	-0-	123105	3		Y	-0-			-0-
09	121380	X	103293	-0-	-18087	-0-	103293	3		Y	-0-			-0-
10	125426	X	92191	-0-	-33235	-0-	92191	3		Y	-0-			-0-
11	121380	X	86579	-0-	-34801	-0-	86579	3		Y	-0-			-0-
12	125426	X	85646	-0-	-39780	-0-	85646	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		64757	-0-	64757	64757	64757	3		Y	-0-			-0-
08	0		161826	-0-	161826	226583	161826	3		Y	-0-			-0-
*09	453317	X	226734	-0-	-226583	-0-	226734	3		Y	-0-			-0-
*10	231634	X	231634	-0-	-0-	-0-	231634	3		Y	-0-			-0-
*11	202847	X	202847	-0-	-0-	-0-	202847	3		Y	-0-			-0-
12	205127	X	200487	-0-	-4640	-0-	200487	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	98240	X	NO RPT	-0-	-98240	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	184200	X	NO RPT	-0-	-184200	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	190340	X	NO RPT	-0-	-190340	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10090	-0-	-5007	-0-	1	1	10089	3	Y	-0-					-0-
02	13636	X	8245	-0-	-5391	-0-	307	1	7938	3	Y	-0-					-0-
03	15097	X	11110	-0-	-3987	-0-	1	1	11109	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11130	-0-	-750	-0-	421	1	10709	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	10115	-0-	-983	-0-	388	1	9727	3	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9375	-0-	-1455	-0-	360	1	9015	3	Y	-0-					-0-
07	11098	X	9462	-0-	-1636	-0-	1	1	9461	3	Y	-0-					-0-
08	11098	X	9789	-0-	-1309	-0-	1	1	9788	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9909	-0-	-1221	-0-	355	1	9554	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9559	-0-	-547	-0-	352	1	9207	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	7875	-0-	-1605	-0-	288	1	7587	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	6000	-0-	-3796	-0-	217	1	5783	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12524	X	9087	-0-	-3437	-0-	9084	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	8176	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	10726	X	8815	-0-	-1911	-0-	8812	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	9330	X	8666	-0-	-664	-0-	8663	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	8853	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	8189	-0-	-601	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7789	-0-	-85	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7103	-0-	-517	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7031	-0-	-843	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	24118	X	19341	-0-	-4777	-0-	19341	2			Y	-0-					-0-
02	21784	X	17142	-0-	-4642	-0-	17142	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	17518	-0-	-5794	-0-	154	1	17364	2	Y	-0-					-0-
04	22560	X	17574	-0-	-4986	-0-	28	1	17546	2	Y	-0-					-0-
05	19592	X	15253	-0-	-4339	-0-	15253	2			Y	-0-					-0-
06	18720	X	14455	-0-	-4265	-0-	12	1	14443	2	Y	-0-					-0-
07	18972	X	14075	-0-	-4897	-0-	1	1	14074	2	Y	-0-					-0-
08	18166	X	13357	-0-	-4809	-0-	13357	2			Y	-0-					-0-
09	17580	X	14379	-0-	-3201	-0-	14379	2			Y	-0-					-0-
10	15252	X	14605	-0-	-647	-0-	14605	2			Y	-0-					-0-
11	14460	X	13889	-0-	-571	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
*12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,256 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 "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	223541	X	86981	-0-	-136560	-0-	86981	2			Y	-0-					-0-
02	201908	X	90596	-0-	-111312	-0-	90596	2			Y	-0-					-0-
03	167338	X	112951	-0-	-54387	-0-	112951	2			Y	-0-					-0-
04	124740	X	42124	-0-	-82616	-0-	42124	2			Y	-0-					-0-
05	105121	X	58968	-0-	-46153	-0-	58968	2			Y	-0-					-0-
06	109320	X	48059	-0-	-61261	-0-	48059	2			Y	-0-					-0-
07	112964	X	43960	-0-	-69004	-0-	43960	2			Y	-0-					-0-
08	49910	X	25525	-0-	-24385	-0-	25525	2			Y	-0-					-0-
09	48300	X	48043	-0-	-257	-0-	48043	2			Y	-0-					-0-
10	49910	X	22014	-0-	-27896	-0-	22014	2			Y	-0-					-0-
11	48060	X	43203	-0-	-4857	-0-	43203	2			Y	-0-					-0-
12	49631	X	37395	-0-	-12236	-0-	37395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221929	X	86487	-0-	-135442	-0-	86487	2			Y	-0-					-0-
02	200452	X	89931	-0-	-110521	-0-	89931	2			Y	-0-					-0-
03	170004	X	105516	-0-	-64488	-0-	105516	2			Y	-0-					-0-
04	124350	X	39119	-0-	-85231	-0-	39119	2			Y	-0-					-0-
05	105493	X	56247	-0-	-49246	-0-	56247	2			Y	-0-					-0-
06	102120	X	46193	-0-	-55927	-0-	46193	2			Y	-0-					-0-
07	105524	X	43195	-0-	-62329	-0-	43195	2			Y	-0-					-0-
08	49476	X	25257	-0-	-24219	-0-	25257	2			Y	-0-					-0-
09	47880	X	42633	-0-	-5247	-0-	42633	2			Y	-0-					-0-
10	49476	X	16540	-0-	-32936	-0-	16540	2			Y	-0-					-0-
11	46200	X	40527	-0-	-5673	-0-	40527	2			Y	-0-					-0-
12	44051	X	34425	-0-	-9626	-0-	34425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626,070 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		120741	-0-	120741	120741	120741	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		89399	-0-	89399	210140	89399	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		91084	-0-	91084	301224	91084	2			N	-0-					-0-
07	311962	X	10738	-0-	-301224	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
08	148552	X	94766	-0-	-53786	-0-	94766	2			N	-0-					-0-
09	143760	X	59881	-0-	-83879	-0-	59881	2			N	-0-					-0-
10	148552	X	52715	-0-	-95837	-0-	52715	2			N	-0-					-0-
11	143760	X	44157	-0-	-99603	-0-	44157	2			N	-0-					-0-
12	94767	X	41501	-0-	-53266	-0-	41501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	233275	X	117856	-0-	-115419	-0-	117856	2			Y	-0-					-0-
02	210700	X	124591	-0-	-86109	-0-	124591	2			Y	-0-					-0-
03	233275	X	-0-	-0-	-233275	-0-					Y	-0-					-0-
04	225750	X	65274	-0-	-160476	-0-	65274	2			Y	-0-					-0-
05	233275	X	65560	-0-	-167715	-0-	65560	2			Y	-0-					-0-
06	133500	X	59071	-0-	-74429	-0-	59071	2			Y	-0-					-0-
07	137950	X	57962	-0-	-79988	-0-	57962	2			Y	-0-					-0-
08	67456	X	22382	-0-	-45074	-0-	22382	2			Y	-0-					-0-
09	65280	X	57361	-0-	-7919	-0-	57361	2			Y	-0-					-0-
10	65565	X	49822	-0-	-15743	-0-	49822	2			Y	-0-					-0-
11	59070	X	44253	-0-	-14817	-0-	44253	2			Y	-0-					-0-
12	59272	X	42490	-0-	-16782	-0-	42490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706,622 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
01	222270	X	113755	-0-	-108515	-0-	113755	2			Y	-0-					-0-
02	200760	X	125647	-0-	-75113	-0-	125647	2			Y	-0-					-0-
03	222270	X	-0-	-0-	-222270	-0-					Y	-0-					-0-
04	215100	X	74030	-0-	-141070	-0-	74030	2			Y	-0-					-0-
05	222270	X	73531	-0-	-148739	-0-	73531	2			Y	-0-					-0-
06	134610	X	61883	-0-	-72727	-0-	61883	2			Y	-0-					-0-
07	139097	X	61540	-0-	-77557	-0-	61540	2			Y	-0-					-0-
08	76508	X	23546	-0-	-52962	-0-	23546	2			Y	-0-					-0-
09	74040	X	61621	-0-	-12419	-0-	61621	2			Y	-0-					-0-
10	73532	X	51874	-0-	-21658	-0-	51874	2			Y	-0-					-0-
11	61890	X	44823	-0-	-17067	-0-	44823	2			Y	-0-					-0-
12	63674	X	43268	-0-	-20406	-0-	43268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735,518 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	122017	-0-	122017	122017	122017	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	110598	-0-	110598	232615	110598	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	95257	-0-	95257	327872	95257	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	31386	-0-	31386	359258	31386	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	65782	-0-	65782	425040	65782	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	76782	-0-	76782	501822	76782	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	67000	-0-	67000	568822	67000	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	54912	-0-	54912	623734	54912	2			Y	-0-					-0-
*12	675298	X	51564	-0-	-623734	-0-	51564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675,298 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	22413	X	17848	-0-	-4565	-0-	17848	2			N	-0-					3
02	17388	X	16654	-0-	-734	-0-	16654	2			N	-0-					3
03	19251	X	18169	-0-	-1082	-0-	18169	2			N	-0-					3
04	18630	X	16652	-0-	-1978	-0-	16652	2			N	-0-					3
05	18507	X	17941	-0-	-566	-0-	17941	2			N	-0-					3
06	17850	X	16163	-0-	-1687	-0-	16163	2			N	-0-					3
07	18445	X	15975	-0-	-2470	-0-	15975	2			N	-0-					3
08	18166	X	16581	-0-	-1585	-0-	16581	2			N	-0-					3
09	17370	X	14633	-0-	-2737	-0-	14633	2			N	-0-					3
10	17949	X	14670	-0-	-3279	-0-	14666	2	4	9	N	4	4	8			3
11	16170	X	12159	-0-	-4011	-0-	12159	2			N	-0-					3
12	16585	X	10858	-0-	-5727	-0-	10858	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 188,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	28148	X	22164	-0-	-5984	-0-	22164	2			N	-0-					3
02	24556	X	19287	-0-	-5269	-0-	19287	2			N	-0-					3
03	25172	X	20968	-0-	-4204	-0-	20968	2			N	-0-					3
04	23400	X	19317	-0-	-4083	-0-	19317	2			N	-0-					3
05	23157	X	19327	-0-	-3830	-0-	19327	2			N	-0-					3
06	21450	X	18300	-0-	-3150	-0-	18300	2			N	-0-					3
07	21359	X	18145	-0-	-3214	-0-	18145	2			N	-0-					3
08	20150	X	18208	-0-	-1942	-0-	18208	2			N	-0-					3
09	19320	X	17395	-0-	-1925	-0-	17395	2			N	-0-					3
10	19313	X	17253	-0-	-2060	-0-	17251	2	2	9	N	2	2	8			3
11	18300	X	15969	-0-	-2331	-0-	15969	2			N	-0-					3
12	18197	X	15906	-0-	-2291	-0-	15904	2	2	9	N	2	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 222,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	24056	X	19117	-0-	-4939	-0-	19117	2			N	-0-					3
02	20412	X	16868	-0-	-3544	-0-	16868	2			N	-0-					3
03	21545	X	18062	-0-	-3483	-0-	18062	2			N	-0-					3
04	19500	X	17056	-0-	-2444	-0-	17055	2	1	9	N	1	1	8			3
05	19716	X	17226	-0-	-2490	-0-	17226	2			N	-0-					3
06	18510	X	16246	-0-	-2264	-0-	16246	2			N	-0-					3
07	18662	X	16201	-0-	-2461	-0-	16201	2			N	-0-					3
08	18073	X	15757	-0-	-2316	-0-	15757	2			N	-0-					3
09	17070	X	15339	-0-	-1731	-0-	15339	2			N	-0-					3
10	17236	X	15438	-0-	-1798	-0-	15435	2	3	9	N	3	3	8			3
11	16260	X	14391	-0-	-1869	-0-	14391	2			N	-0-					3
12	16213	X	13865	-0-	-2348	-0-	13865	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 195,566 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 #: 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	21607	X	17104	-0-	-4503	-0-	17104	2			N	-0-					3
02	18928	X	14931	-0-	-3997	-0-	14931	2			N	-0-					3
03	18786	X	15216	-0-	-3570	-0-	15216	2			N	-0-					3
04	18180	X	15093	-0-	-3087	-0-	15093	2			N	-0-					3
05	18135	X	15007	-0-	-3128	-0-	15007	2			N	-0-					3
06	16560	X	14285	-0-	-2275	-0-	14285	2			N	-0-					3
07	16523	X	14076	-0-	-2447	-0-	14076	2			N	-0-					3
08	15593	X	13769	-0-	-1824	-0-	13769	2			N	-0-					3
09	15090	X	13237	-0-	-1853	-0-	13237	2			N	-0-					3
10	15004	X	13068	-0-	-1936	-0-	13065	2	3	9	N	3	3	8			3
11	14280	X	12050	-0-	-2230	-0-	12050	2			N	-0-					3
12	14074	X	12275	-0-	-1799	-0-	12275	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 170,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	25048	X	20536	-0-	-4512	-0-	20536	2			N	-0-					3
02	21532	X	18286	-0-	-3246	-0-	18286	2			N	-0-					3
03	23095	X	19897	-0-	-3198	-0-	19897	2			N	-0-					3
04	21660	X	18453	-0-	-3207	-0-	18453	2			N	-0-					3
05	21514	X	18519	-0-	-2995	-0-	18519	2			N	-0-					3
06	19860	X	17361	-0-	-2499	-0-	17361	2			N	-0-					3
07	20243	X	17392	-0-	-2851	-0-	17392	2			N	-0-					3
08	18910	X	17621	-0-	-1289	-0-	17621	2			N	-0-					3
09	18300	X	16117	-0-	-2183	-0-	16117	2			N	-0-					3
10	18507	X	16455	-0-	-2052	-0-	16452	2	3	9	N	3	3	8			3
11	17370	X	14990	-0-	-2380	-0-	14990	2			N	-0-					3
12	17608	X	15149	-0-	-2459	-0-	15149	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 210,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	21204	X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2			N	-0-					3
02	17444	X	14968	-0-	-2476	-0-	14968	2			N	-0-					3
03	18631	X	16086	-0-	-2545	-0-	16086	2			N	-0-					3
04	17910	X	14845	-0-	-3065	-0-	14845	2			N	-0-					3
05	18507	X	14834	-0-	-3673	-0-	14834	2			N	-0-					3
06	17910	X	14037	-0-	-3873	-0-	14037	2			N	-0-					3
07	16585	X	13943	-0-	-2642	-0-	13943	2			N	-0-					3
08	15810	X	13521	-0-	-2289	-0-	13521	2			N	-0-					3
09	14850	X	12708	-0-	-2142	-0-	12708	2			N	-0-					3
10	14849	X	12808	-0-	-2041	-0-	12806	2	2	9	N	2	2	8			3
11	14040	X	12187	-0-	-1853	-0-	12187	2			N	-0-					3
12	13950	X	12949	-0-	-1001	-0-	12949	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 171,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	34131	X	26652	-0-	-7479	-0-	26652	2			N	-0-					3
02	28392	X	23162	-0-	-5230	-0-	23162	2			N	-0-					3
03	30318	X	24931	-0-	-5387	-0-	24931	2			N	-0-					3
04	28260	X	23191	-0-	-5069	-0-	23190	2	1	9	N	1	1	8			3
05	27807	X	21200	-0-	-6607	-0-	21200	2			N	-0-					3
06	25800	X	23652	-0-	-2148	-0-	23652	2			N	-0-					3
07	25637	X	21776	-0-	-3861	-0-	21776	2			N	-0-					3
08	23715	X	20424	-0-	-3291	-0-	20424	2			N	-0-					3
09	22950	X	19981	-0-	-2969	-0-	19981	2			N	-0-					3
10	23715	X	19787	-0-	-3928	-0-	19785	2	2	9	N	2	2	8			3
11	22950	X	18026	-0-	-4924	-0-	18026	2			N	-0-					3
12	21762	X	18532	-0-	-3230	-0-	18532	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 261,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	45725	X	33636	-0-	-12089	-0-	33636	2			N	-0-					3
02	37044	X	29644	-0-	-7400	-0-	29644	2			N	-0-					3
03	40021	X	30598	-0-	-9423	-0-	30598	2			N	-0-					3
04	36840	X	29535	-0-	-7305	-0-	29534	2	1	9	N	1	1	8			3
05	35526	X	29348	-0-	-6178	-0-	29348	2			N	-0-					3
06	32550	X	27596	-0-	-4954	-0-	27596	2			N	-0-					3
07	32829	X	27608	-0-	-5221	-0-	27608	2			N	-0-					3
08	30597	X	27570	-0-	-3027	-0-	27570	2			N	-0-					3
09	29550	X	25637	-0-	-3913	-0-	25637	2			N	-0-					3
10	29357	X	25553	-0-	-3804	-0-	25553	2			N	-0-					3
11	27600	X	24084	-0-	-3516	-0-	24084	2			N	-0-					3
12	27621	X	23953	-0-	-3668	-0-	23953	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 334,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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	14229	X	12961	-0-	-1268	-0-	12961	2			N	-0-					58
02	12488	X	11741	-0-	-747	-0-	11741	2			N	-0-					58
03	13826	X	12751	-0-	-1075	-0-	12751	2			N	-0-					58
04	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	11662	2			N	-0-					58
05	13733	X	11778	-0-	-1955	-0-	11778	2			N	-0-					58
06	12570	X	10581	-0-	-1989	-0-	270	1	10311	2	N	-0-					58
07	12989	X	9593	-0-	-3396	-0-	279	1	9314	2	N	-0-					58
*08	DLQ G-10		11427	-0-	11427	11427	279	1	11148	2	N	-0-	58	7			-0-
*09	22650	X	11223	-0-	-11427	-0-	270	1	10953	2	N	-0-					-0-
*10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	279	1	10825	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10853	-0-	-217	-0-	270	1	10583	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10883	-0-	-711	-0-	270	1	10613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	19158	X	16174	-0-	-2984	-0-	16174	2			N	-0-					30
02	16240	X	13770	-0-	-2470	-0-	13770	2			N	-0-					30
03	16895	X	15061	-0-	-1834	-0-	15061	2			N	-0-					30
04	16110	X	14020	-0-	-2090	-0-	14020	2			N	-0-					30
05	16182	X	14625	-0-	-1557	-0-	14625	2			N	-0-					30
06	15660	X	15207	-0-	-453	-0-	270	1	14937	2	N	-0-					30
*07	15252	X	15044	-0-	-208	-0-	279	1	14765	2	N	-0-					30
*08	DLQ G-10		14608	-0-	14608	14608	279	1	14329	2	N	-0-	30	7			-0-
09	28500	X	13892	-0-	-14608	-0-	270	1	13622	2	N	-0-					-0-
*10	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	279	1	13187	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	12541	-0-	-2669	-0-	270	1	12271	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	12612	-0-	-2423	-0-	279	1	12333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12276	X	9563	-0-	-2713	-0-	622	1	8941	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8728	-0-	-708	-0-	562	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	622	1	8628	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8087	-0-	-1543	-0-	602	1	7484	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9672	X	7682	-0-	-1990	-0-	622	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6908	-0-	-2452	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7038	-0-	-2634	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	6750	2			N	-0-					-0-
09	13053	X	6303	-0-	-6750	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
*10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5704	-0-	-806	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	356	1	1220	2	N	-0-					37
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	302	1	1004	2	N	-0-					37
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	319	1	1065	2	N	-0-					37
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	285	1	1017	2	N	-0-					37
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	306	1	1057	2	N	-0-					37
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	320	1	963	2	N	-0-					37
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	316	1	964	2	N	-0-					37
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	288	1	916	2	N	-0-					37
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	273	1	851	2	N	-0-					37
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	283	1	829	2	N	-0-					37
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	311	1	747	2	N	-0-					37
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	328	1	728	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22289	X	17580	-0-	-4709	-0-	3968	1	13612	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	15236	-0-	-3132	-0-	3522	1	11714	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	19073	-0-	-643	-0-	4393	1	14680	2	N	-0-					-0-
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	4406	1	15732	2	N	-0-					-0-
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	4127	1	14279	2	N	-0-					-0-
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	4618	1	13895	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18792	-0-	-1544	-0-	4634	1	14158	2	N	-0-					-0-
08	20801	X	17075	-0-	-3726	-0-	4085	1	12990	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	16815	-0-	-3315	-0-	4079	1	12736	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	15770	-0-	-3357	-0-	4010	1	11760	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	14624	-0-	-3886	-0-	4300	1	10324	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	14743	-0-	-4043	-0-	4580	1	10163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,765 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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3151	-0-	-817	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2813	-0-	-1027	-0-	18	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	29	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2616	-0-	-1224	-0-	30	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	43	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	44	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	109	1	2294	2	N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1104	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2409	-0-	-501	-0-	173	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	179	1	2166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,999 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	11036	X	10176	-0-	-860	-0-	181	1	9995	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8535	-0-	-1433	-0-	122	1	8413	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	354	1	8572	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	8758	-0-	-1712	-0-	1742	1	7016	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	8966	-0-	-1326	-0-	739	1	8227	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	8849	-0-	-991	-0-	856	1	7993	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8487	-0-	-968	-0-	1811	1	6676	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7629	-0-	-1423	-0-	748	1	6881	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	7736	-0-	-1114	-0-	909	1	6827	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	7676	-0-	-1469	-0-	988	1	6688	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7153	-0-	-1697	-0-	1203	1	5950	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7053	-0-	-1441	-0-	1531	1	5522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,944 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	21669	X	17043	-0-	-4626	-0-	17043	2			N	-0-			-0-
02	19572	X	15478	-0-	-4094	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
03	20057	X	16556	-0-	-3501	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
04	18600	X	15296	-0-	-3304	-0-	15296	2			N	-0-			-0-
05	17856	X	14106	-0-	-3750	-0-	14106	2			N	-0-			-0-
06	16590	X	13945	-0-	-2645	-0-	13945	2			N	-0-			-0-
07	17143	X	14729	-0-	-2414	-0-	14729	2			N	-0-			-0-
08	16554	X	14208	-0-	-2346	-0-	14208	2			N	-0-			-0-
09	15300	X	12778	-0-	-2522	-0-	12778	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	13256	-0-	-1469	-0-	13256	2			N	-0-			-0-
11	14250	X	11413	-0-	-2837	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
12	14725	X	12399	-0-	-2326	-0-	12399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,207 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	9176	X	7170	-0-	-2006	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	6498	-0-	-1790	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	6630	-0-	-1895	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	6203	-0-	-1687	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	5745	-0-	-1540	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	5712	-0-	-1248	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	5428	-0-	-1764	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5250	-0-	-1384	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	4859	-0-	-1351	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	3775	-0-	-2115	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	4688	-0-	-1012	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	4451	-0-	-974	-0-	4451	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,409 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	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
02	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16268	-0-	-1309	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	14968	-0-	-2342	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14888	-0-	-2999	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13961	-0-	-3349	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14287	-0-	-2980	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13933	-0-	-2342	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12187	-0-	-2783	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10403	-0-	-4477	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	9910	-0-	-4040	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	9772	-0-	-4519	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,066 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	12245	X	8457	-0-	-3788	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7815	-0-	-3245	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5886	-0-	-4614	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7128	-0-	-3598	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7801	-0-	-1282	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7397	-0-	-1686	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6005	-0-	-2845	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7012	-0-	-2133	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7963	-0-	-887	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6925	-0-	-887	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,325 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	18290	X	14732	-0-	-3558	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13884	-0-	-2636	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	11910	-0-	-4892	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	12375	-0-	-3885	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13264	-0-	-2174	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	8231	-0-	-6649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11830	-0-	-3546	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12553	-0-	-715	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	9851	-0-	-2989	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	9637	-0-	-3631	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	7809	-0-	-4341	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	8460	-0-	-4095	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,536 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	13051	X	4992	-0-	-8059	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	5776	-0-	-6012	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7950	-0-	-4450	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	6170	-0-	-5830	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5155	-0-	-1231	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5314	-0-	-2366	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5193	-0-	-2743	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4527	-0-	-3409	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4448	-0-	-1732	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,691 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	15004	X	12204	-0-	-2800	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	10670	-0-	-2882	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11558	-0-	-2485	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10965	-0-	-1683	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9872	-0-	-1948	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10002	-0-	-1809	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9491	-0-	-2072	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8506	-0-	-2294	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8744	-0-	-2230	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7856	-0-	-2014	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8156	-0-	-1857	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,833 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	20615	X	15181	-0-	-5434	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	13955	-0-	-4665	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	15187	-0-	-4405	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	14030	-0-	-3610	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13511	-0-	-3818	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11827	-0-	-3113	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12758	-0-	-2680	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	11761	-0-	-3429	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	9885	-0-	-4155	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	10271	-0-	-3245	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	9880	-0-	-2480	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10445	-0-	-2327	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,691 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	22413	X	18949	-0-	-3464	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	16369	-0-	-2559	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17850	-0-	-3106	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	16060	-0-	-3950	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	15785	-0-	-4768	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14805	-0-	-3525	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15186	-0-	-2949	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14651	-0-	-942	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13904	-0-	-1186	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13828	-0-	-1765	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12855	-0-	-1965	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12628	-0-	-2562	-0-	12628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,870 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	38843	X	28832	-0-	-10011	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
02	33740	X	24932	-0-	-8808	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	26456	-0-	-8171	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	24179	-0-	-6691	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	23364	-0-	-8535	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	21383	-0-	-6517	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	20314	-0-	-7276	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	21400	-0-	-5043	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	19921	-0-	-4259	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	19871	-0-	-3503	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	19066	-0-	-2324	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	18680	-0-	-2710	-0-	18680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,398 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	25110	X	20774	-0-	-4336	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	18185	-0-	-4495	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	19935	-0-	-5175	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	16488	-0-	-5172	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17821	-0-	-2949	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	14862	-0-	-5238	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	16086	-0-	-4033	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	15704	-0-	-4229	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14823	-0-	-2427	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	12646	-0-	-5179	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	12190	-0-	-3380	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	12082	-0-	-4007	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,596 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	11191	X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7789	-0-	-2291	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	5966	-0-	-3985	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7543	-0-	-1397	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8064	-0-	-771	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7878	-0-	-740	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4559	-0-	-3501	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6838	-0-	-1811	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	2738	-0-	-5632	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7372	-0-	-1494	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,547 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	19313	X	13988	-0-	-5325	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	10654	-0-	-6790	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11032	-0-	-6762	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	13471	-0-	-3749	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	9903	-0-	-7891	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	10929	-0-	-2990	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9713	-0-	-3757	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	10491	-0-	-3335	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	10892	-0-	-2488	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	8957	-0-	-1986	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,289 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	33325	X	24776	-0-	-8549	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	21147	-0-	-3409	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	22338	-0-	-4849	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	19995	-0-	-6165	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	19357	-0-	-7334	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	17988	-0-	-5982	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	17671	-0-	-5734	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	16881	-0-	-5067	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	15641	-0-	-4369	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	14992	-0-	-4352	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	14529	-0-	-3471	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	14475	-0-	-3195	-0-	14475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,790 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	88350	X	61050	-0-	-27300	-0-	61050	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	51914	-0-	-11338	-0-	51914	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	42905	-0-	-27124	-0-	42905	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	53127	-0-	-14643	-0-	53127	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	58915	-0-	-4852	-0-	58915	2			N	-0-					-0-
06	59070	X	50897	-0-	-8173	-0-	50897	2			N	-0-					-0-
07	57474	X	42574	-0-	-14900	-0-	42574	2			N	-0-					-0-
08	58900	X	36837	-0-	-22063	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	57000	X	33337	-0-	-23663	-0-	33337	2			N	-0-					-0-
10	58900	X	30919	-0-	-27981	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
11	50910	X	25939	-0-	-24971	-0-	25939	2			N	-0-					-0-
12	42563	X	30114	-0-	-12449	-0-	30114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,528 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	50096	X	30468	-0-	-19628	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
02	33320	X	25095	-0-	-8225	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	27092	-0-	-9798	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	25425	-0-	-9915	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	23509	-0-	-10064	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	21942	-0-	-7548	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20785	-0-	-6991	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	20418	-0-	-6676	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	19897	-0-	-5543	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	18653	-0-	-4845	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17649	-0-	-4281	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16258	-0-	-4512	-0-	16258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,191 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	61814	X	34087	-0-	-27727	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	31556	-0-	-4284	-0-	31556	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	32212	-0-	-7468	-0-	32212	2			N	-0-					-0-
04	38400	X	29552	-0-	-8848	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	28236	-0-	-11444	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	27820	-0-	-5990	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	26564	-0-	-8373	-0-	26564	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	24960	-0-	-7249	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	23004	-0-	-6546	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	22160	-0-	-6577	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	20845	-0-	-6965	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	20228	-0-	-6339	-0-	20228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,224 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	153822	X	109279	-0-	-44543	-0-	109279	2		N	-0-			-0-
02	116004	X	91862	-0-	-24142	-0-	91862	2		N	-0-			-0-
03	128433	X	82868	-0-	-45565	-0-	82868	2		N	-0-			-0-
04	117000	X	92747	-0-	-24253	-0-	92747	2		N	-0-			-0-
05	116064	X	87895	-0-	-28169	-0-	87895	2		N	-0-			-0-
06	105750	X	84190	-0-	-21560	-0-	84190	2		N	-0-			-0-
07	101711	X	79104	-0-	-22607	-0-	79104	2		N	-0-			-0-
08	87513	X	47827	-0-	-39686	-0-	47827	2		N	-0-			-0-
09	84690	X	16156	-0-	-68534	-0-	16156	2		N	-0-			-0-
10	87513	X	11878	-0-	-75635	-0-	11878	2		N	-0-			-0-
11	84180	X	9358	-0-	-74822	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
12	79112	X	7603	-0-	-71509	-0-	7603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 720,767 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	38285	X	22757	-0-	-15528	-0-	22757	2		N	-0-			-0-
02	24444	X	18904	-0-	-5540	-0-	18904	2		N	-0-			-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19425	2		N	-0-			-0-
04	26190	X	17419	-0-	-8771	-0-	17419	2		N	-0-			-0-
05	25203	X	16744	-0-	-8459	-0-	16744	2		N	-0-			-0-
06	22020	X	15216	-0-	-6804	-0-	15216	2		N	-0-			-0-
07	20925	X	14076	-0-	-6849	-0-	14076	2		N	-0-			-0-
08	19437	X	13040	-0-	-6397	-0-	13040	2		N	-0-			-0-
09	17430	X	13048	-0-	-4382	-0-	13048	2		N	-0-			-0-
10	16740	X	12596	-0-	-4144	-0-	12596	2		N	-0-			-0-
11	15210	X	11081	-0-	-4129	-0-	11081	2		N	-0-			-0-
12	14074	X	11222	-0-	-2852	-0-	11222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,528 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	115909	X	65889	-0-	-50020	-0-	65889	2		N	-0-			-0-
02	88872	X	57409	-0-	-31463	-0-	57409	2		N	-0-			-0-
03	94767	X	59588	-0-	-35179	-0-	59588	2		N	-0-			-0-
04	81420	X	55164	-0-	-26256	-0-	55164	2		N	-0-			-0-
05	76787	X	53519	-0-	-23268	-0-	53519	2		N	-0-			-0-
06	63750	X	51171	-0-	-12579	-0-	51171	2		N	-0-			-0-
07	63550	X	49631	-0-	-13919	-0-	49631	2		N	-0-			-0-
08	53351	X	49282	-0-	-4069	-0-	49282	2		N	-0-			-0-
09	51630	X	44801	-0-	-6829	-0-	44801	2		N	-0-			-0-
10	53351	X	42883	-0-	-10468	-0-	42883	2		N	-0-			-0-
11	51180	X	38862	-0-	-12318	-0-	38862	2		N	-0-			-0-
12	49631	X	37204	-0-	-12427	-0-	37204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,403 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	62310	X	34310	-0-	-28000	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	28551	-0-	-21177	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	26700	-0-	-20358	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
04	40770	X	23604	-0-	-17166	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	22212	-0-	-12105	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	20798	-0-	-12412	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
07	31620	X	18327	-0-	-13293	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	17656	-0-	-9035	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	16044	-0-	-7566	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	14505	-0-	-7722	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	12451	-0-	-8339	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	11644	-0-	-6677	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,802 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	193006	X	88264	-0-	-104742	-0-	88264	2			N	-0-					-0-
02	97132	X	73006	-0-	-24126	-0-	73006	2			N	-0-					-0-
03	107539	X	69969	-0-	-37570	-0-	69969	2			N	-0-					-0-
04	104070	X	58491	-0-	-45579	-0-	58491	2			N	-0-					-0-
05	102486	X	59895	-0-	-42591	-0-	59895	2			N	-0-					-0-
06	85410	X	53764	-0-	-31646	-0-	53764	2			N	-0-					-0-
07	80817	X	47550	-0-	-33267	-0-	47550	2			N	-0-					-0-
08	62806	X	43669	-0-	-19137	-0-	43669	2			N	-0-					-0-
09	58500	X	38353	-0-	-20147	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
10	59892	X	36742	-0-	-23150	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	33413	-0-	-20347	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	32112	-0-	-15442	-0-	32112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,228 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	91109	X	52957	-0-	-38152	-0-	52957	2			N	-0-					-0-
02	59192	X	44963	-0-	-14229	-0-	44963	2			N	-0-					-0-
03	65534	X	46082	-0-	-19452	-0-	46082	2			N	-0-					-0-
04	61920	X	41079	-0-	-20841	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	42107	-0-	-16793	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	38951	-0-	-12289	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	35814	-0-	-13972	-0-	35814	2			N	-0-					-0-
08	46097	X	34306	-0-	-11791	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30677	-0-	-10393	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
10	42098	X	29550	-0-	-12548	-0-	29550	2			N	-0-					-0-
11	38940	X	26793	-0-	-12147	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	23801	-0-	-12004	-0-	23801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,080 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	401667	X	115697	-0-	-285970	-0-	115697	2			N	-0-					-0-
02	120764	X	93349	-0-	-27415	-0-	93349	2			N	-0-					-0-
03	133703	X	94832	-0-	-38871	-0-	94832	2			N	-0-					-0-
04	129390	X	82913	-0-	-46477	-0-	82913	2			N	-0-					-0-
05	126480	X	74436	-0-	-52044	-0-	74436	2			N	-0-					-0-
06	111960	X	59953	-0-	-52007	-0-	59953	2			N	-0-					-0-
07	103354	X	62253	-0-	-41101	-0-	62253	2			N	-0-					-0-
08	83421	X	60077	-0-	-23344	-0-	60077	2			N	-0-					-0-
09	80730	X	60108	-0-	-20622	-0-	60108	2			N	-0-					-0-
10	74431	X	60627	-0-	-13804	-0-	60627	2			N	-0-					-0-
11	60240	X	50668	-0-	-9572	-0-	50668	2			N	-0-					-0-
12	62248	X	45174	-0-	-17074	-0-	45174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860,087 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	92938	X	42206	-0-	-50732	-0-	42206	2			N	-0-					-0-
02	48048	X	35160	-0-	-12888	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
03	53196	X	35673	-0-	-17523	-0-	35673	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	30883	-0-	-20597	-0-	30883	2			N	-0-					-0-
05	48794	X	30017	-0-	-18777	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	27073	-0-	-13757	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	25966	-0-	-12970	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
08	35681	X	23075	-0-	-12606	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
09	30870	X	21748	-0-	-9122	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	21991	-0-	-8017	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	18020	-0-	-9040	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	18731	-0-	-7247	-0-	18731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,543 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	77965	X	39455	-0-	-38510	-0-	39455	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	33040	-0-	-10108	-0-	33040	2			N	-0-					-0-
03	47771	X	33508	-0-	-14263	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	30265	-0-	-15965	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
05	45663	X	28645	-0-	-17018	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	26268	-0-	-11922	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
07	36580	X	24543	-0-	-12037	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	22133	-0-	-9363	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
09	30270	X	21897	-0-	-8373	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	21241	-0-	-7403	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	20100	-0-	-6180	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	19233	-0-	-5319	-0-	19233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,328 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. 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	506571	X	38854	-0-		-467717		-0-	38854	2			N	-0-					-0-
02	43512	X	30761	-0-		-12751		-0-	30761	2			N	-0-					-0-
03	48174	X	31618	-0-		-16556		-0-	31618	2			N	-0-					-0-
04	46620	X	26365	-0-		-20255		-0-	26365	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	24650	-0-		-19835		-0-	24650	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	22308	-0-		-15282		-0-	22308	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	20725	-0-		-13344		-0-	20725	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19011	-0-		-12609		-0-	19011	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	16557	-0-		-9813		-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	16346	-0-		-8299		-0-	16346	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	14450	-0-		-7870		-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	14240	-0-		-6499		-0-	14240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,885 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. 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	162688	X	72301	-0-		-90387		-0-	72301	2			N	-0-					-0-
02	91196	X	63230	-0-		-27966		-0-	63230	2			N	-0-					-0-
03	100967	X	58284	-0-		-42683		-0-	58284	2			N	-0-					-0-
04	97710	X	51353	-0-		-46357		-0-	51353	2			N	-0-					-0-
05	88908	X	50252	-0-		-38656		-0-	50252	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	44889	-0-		-25071		-0-	44889	2			N	-0-					-0-
07	69998	X	42340	-0-		-27658		-0-	42340	2			N	-0-					-0-
08	53506	X	41557	-0-		-11949		-0-	41557	2			N	-0-					-0-
09	51360	X	36703	-0-		-14657		-0-	36703	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	34191	-0-		-16060		-0-	34191	2			N	-0-					-0-
11	44880	X	30898	-0-		-13982		-0-	30898	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	29918	-0-		-12428		-0-	29918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,916 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. 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	91357	X	41532	-0-		-49825		-0-	41532	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	33168	-0-		-16840		-0-	33168	2			N	-0-					-0-
03	55366	X	31628	-0-		-23738		-0-	31628	2			N	-0-					-0-
04	53580	X	29240	-0-		-24340		-0-	29240	2			N	-0-					-0-
05	48732	X	26429	-0-		-22303		-0-	26429	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	24569	-0-		-15631		-0-	24569	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	22520	-0-		-14215		-0-	22520	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	20259	-0-		-11361		-0-	20259	2			N	-0-					-0-
09	29250	X	17736	-0-		-11514		-0-	17736	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	17208	-0-		-9235		-0-	17208	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	16238	-0-		-8332		-0-	16238	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	15302	-0-		-7204		-0-	15302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,829 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	327050	X	30189	-0-	-296861	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	25130	-0-	-8974	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	25217	-0-	-12541	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	21980	-0-	-14560	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	22558	-0-	-11263	-0-	22558	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	19912	-0-	-9308	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	18731	-0-	-9107	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	17291	-0-	-7044	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	15827	-0-	-6163	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	15149	-0-	-7419	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	14253	-0-	-5667	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	13178	-0-	-5546	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,415 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
01	0	W	124899	-0-	124899	1239608	124899	2			N	-0-					-0-
02	1336268	X	96660	-0-	-1239608	-0-	96660	2			N	-0-					-0-
03	193719	X	94496	-0-	-99223	-0-	94496	2			N	-0-					-0-
04	182670	X	79441	-0-	-103229	-0-	79441	2			N	-0-					-0-
05	156860	X	73825	-0-	-83035	-0-	73825	2			N	-0-					-0-
06	120870	X	65467	-0-	-55403	-0-	65467	2			N	-0-					-0-
07	107012	X	61115	-0-	-45897	-0-	61115	2			N	-0-					-0-
08	72230	X	55327	-0-	-16903	-0-	55327	2			N	-0-					-0-
09	69900	X	50485	-0-	-19415	-0-	50485	2			N	-0-					-0-
10	72230	X	48151	-0-	-24079	-0-	48151	2			N	-0-					-0-
11	65460	X	41528	-0-	-23932	-0-	41528	2			N	-0-					-0-
12	61101	X	42901	-0-	-18200	-0-	42901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834,295 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
01	0	W	221974	-0-	221974	487725	221974	2			N	-0-					-0-
02	0	W	217360	-0-	217360	705085	217360	2			N	-0-					-0-
03	0	W	201104	-0-	201104	906189	201104	2			N	-0-					-0-
04	1058130	X	151941	-0-	-906189	-0-	151941	2			N	-0-					-0-
05	240653	X	133465	-0-	-107188	-0-	133465	2			N	-0-					-0-
06	232890	X	112435	-0-	-120455	-0-	112435	2			N	-0-					-0-
07	240653	X	103339	-0-	-137314	-0-	103339	2			N	-0-					-0-
08	129487	X	92234	-0-	-37253	-0-	92234	2			N	-0-					-0-
09	125310	X	81899	-0-	-43411	-0-	81899	2			N	-0-					-0-
10	129487	X	77246	-0-	-52241	-0-	77246	2			N	-0-					-0-
11	112440	X	68617	-0-	-43823	-0-	68617	2			N	-0-					-0-
12	103354	X	64980	-0-	-38374	-0-	64980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462024	X	65144	-0-	-396880	-0-	65144	2			N	-0-					-0-
02	417312	X	50193	-0-	-367119	-0-	50193	2			N	-0-					-0-
03	462024	X	49525	-0-	-412499	-0-	49525	2			N	-0-					-0-
04	447120	X	42337	-0-	-404783	-0-	42337	2			N	-0-					-0-
05	462024	X	38740	-0-	-423284	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
06	447120	X	34491	-0-	-412629	-0-	34491	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	32730	-0-	-22853	-0-	32730	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	30095	-0-	-8500	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	27713	-0-	-9637	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	26104	-0-	-12491	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	26266	-0-	-8234	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
12	32736	X	22876	-0-	-9860	-0-	22876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

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.		104141	-0-	104141	104141	104141	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		225789	-0-	225789	329930	225789	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		216433	-0-	216433	546363	216433	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		171101	-0-	171101	717464	171101	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		150326	-0-	150326	867790	150326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	9920	X	7707	-0-	-2213	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
02	7980	X	6753	-0-	-1227	-0-	6753	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	7470	-0-	-1365	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	5725	-0-	-2459	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	6134	-0-	-1336	-0-	6134	3			Y	-0-					-0-
07	7471	X	5619	-0-	-1852	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	4284	-0-	-1716	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
*12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	12524	X	2231	-0-	-10293	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	975	-0-	-11037	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	3654	-0-	-9025	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
07	17391	X	9633	-0-	-7758	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		10434	-0-	10434	10434	10434	3			N	-0-					-0-
09	19564	X	9130	-0-	-10434	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9456	-0-	-1494	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9527	-0-	-920	-0-	9527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	0	W	130098	-0-	130098	1025617	130098	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1025617					N	-0-					-0-
03	0	W	147080	-0-	147080	1172697	147080	2			N	-0-					-0-
04	0	W	172929	-0-	172929	1345626	172929	2			N	-0-					-0-
05	0	W	158813	-0-	158813	1504439	158813	2			N	-0-					-0-
06	0	W	137696	-0-	137696	1642135	137696	2			N	-0-					-0-
07	0	W	124312	-0-	124312	1766447	124312	2			N	-0-					-0-
08	1874602	X	108155	-0-	-1766447	-0-	108155	2			N	-0-					-0-
09	133410	X	91212	-0-	-42198	-0-	91212	2			N	-0-					-0-
10	137857	X	83371	-0-	-54486	-0-	83371	2			N	-0-					-0-
11	133410	X	71764	-0-	-61646	-0-	71764	2			N	-0-					-0-
12	124310	X	65639	-0-	-58671	-0-	65639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78740	X	58147	-0-	-20593	-0-	58147	3			N	-0-					-0-
02	62552	X	49462	-0-	-13090	-0-	49462	3			N	-0-					-0-
03	69254	X	49724	-0-	-19530	-0-	49724	3			N	-0-					-0-
04	64800	X	48081	-0-	-16719	-0-	48081	3			N	-0-					-0-
05	61783	X	48641	-0-	-13142	-0-	48641	3			N	-0-					-0-
06	56280	X	43125	-0-	-13155	-0-	43125	3			N	-0-					-0-
07	54777	X	41749	-0-	-13028	-0-	41749	3			N	-0-					-0-
08	48484	X	40507	-0-	-7977	-0-	40507	3			N	-0-					-0-
09	46920	X	38303	-0-	-8617	-0-	38303	3			N	-0-					-0-
10	48484	X	37491	-0-	-10993	-0-	37491	3			N	-0-					-0-
11	43140	X	34075	-0-	-9065	-0-	34075	3			N	-0-					-0-
12	41757	X	34056	-0-	-7701	-0-	34056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 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	0	Z	135513	-0-	135513	698132	135513	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	117932	-0-	117932	816064	117932	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	126289	-0-	126289	942353	126289	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	115919	-0-	115919	1058272	115919	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	112100	-0-	112100	1170372	112100	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	101558	-0-	101558	1271930	101558	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	94967	-0-	94967	1366897	94967	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	93614	-0-	93614	1460511	93614	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	13539	-0-	13539	1474050	13539	3			N	-0-					-0-
10	1536628	X	62578	-0-	-1474050	-0-	62578	3			N	-0-					-0-
11	71975	X	71975	-0-	-0-	-0-	71975	3			N	-0-					-0-
*12	61469	X	61469	-0-	-0-	-0-	61469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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	10912	X	7544	-0-	-3368	-0-	110 52	1 9	7382	2	N	47	40	8			32
02	9856	X	7062	-0-	-2794	-0-	108 40	1 9	6914	2	N	36	18	8			50
03	9455	X	7167	-0-	-2288	-0-	129 43	1 9	6995	2	N	39	14	1	14	8	61
04	9180	X	9119	-0-	-61	-0-	157 17	1 9	8945	2	N	15	9	1	3	8	64
05	9331	X	8400	-0-	-931	-0-	8355	2	45	9	N	41	24	1			81
06	7560	X	6687	-0-	-873	-0-	6622	2	65	9	N	59	7	1	7	8	126
07	9424	X	5854	-0-	-3570	-0-	112 19	1 9	5723	2	N	17	11	1	11	8	121
08	8060	X	5201	-0-	-2859	-0-	5193	2	8	9	N	7	5	1			123
09	7800	X	5797	-0-	-2003	-0-	5785	2	12	9	N	11	13	1			121
10	8060	X	6235	-0-	-1825	-0-	6162	2	73	9	N	66					187
11	6660	X	5426	-0-	-1234	-0-	121	1	5305	2	N	-0-					187
12	6014	X	5385	-0-	-629	-0-	124	1	5261	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 79,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
11	14B2 EXT		5	-0-	5	300973	5	2			N	-0-					12
12	14B2 EXT		379	-0-	379	301352	9	1	370	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 384 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 #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	14292	-0-	-11097	-0-	208	1	13974	2	N	100	88	8			135
							110	9									
02	DLQ G-10		15764	-0-	15764	15764	241	1	15450	2	N	66	49	8			152
							73	9									
03	DLQ G-10		17605	-0-	17605	33369	317	1	17178	2	N	100	34	1	34	8	184
							110	9									
04	49371	X	16002	-0-	-33369	-0-	275	1	15679	2	N	44	16	1	13	8	199
							48	9									
05	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16580	2	46	9	N	42	47	1			194
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14100	2	118	9	N	107	15	1	15	8	271
07	14663	X	14443	-0-	-220	-0-	276	1	14121	2	N	42	28	1	20	8	265
							46	9									
08	14632	X	14143	-0-	-489	-0-	14120	2	23	9	N	21	14	1			272
09	14160	X	13560	-0-	-600	-0-	13473	2	87	9	N	79	217	1			134
10	14632	X	14348	-0-	-284	-0-	14348	2			N	-0-					134
11	14160	X	11535	-0-	-2625	-0-	257	1	11278	2	N	-0-					134
12	14446	X	10444	-0-	-4002	-0-	241	1	10203	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 172,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	97	1	6475	2	N	87	84	8			93
							96	9									
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	87	1	5556	2	N	53	37	8			109
							58	9									
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	112	1	6050	2	N	40	40	8			109
							44	9									
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	94	1	5365	2	N	26	19	8			116
							29	9									
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5381	2	7	9	N	6					122
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	2	37	9	N	34	16	8			140
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	99	1	5083	2	N	29	29	8			140
							32	9									
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					140
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					140
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					140
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	119	1	5212	2	N	-0-					140
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	132	1	5579	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 71,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9228	-0-	-252	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8397	-0-	-1399	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9993	-0-	-1818	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	8092	-0-	-3068	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6929	-0-	-2731	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8499	-0-	-1483	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2619	2	12	9	Y	11	8	1			48
02	DLQ G-10		2237	-0-	2237	2237	2222	2	15	9	Y	14	14	1			48
03	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4621	2372	2	12	9	Y	11	11	1			48
04	7018	X	2397	-0-	-4621	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9	1			48
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2339	2	10	9	Y	9	9	1			48
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2125	2	13	9	Y	12	6	1			54
07	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2166	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	52
08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2172	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	53
09	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1984	2	10	9	Y	9	9	1	2	8	51
*10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2026	2	14	9	Y	13	13	1			51
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2068	2	9	9	Y	8	8	1			51
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2039	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 26,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31703	-0-	31703	517503	31375	2	328	9	Y	298	298	1			111
02	541297	X	23794	-0-	-517503	-0-	23641	2	153	9	Y	139	145	1			105
03	35123	X	29448	-0-	-5675	-0-	29244	2	204	9	Y	185	134	1			156
04	33990	X	26994	-0-	-6996	-0-	26704	2	290	9	Y	264	293	1	2	8	125
05	35123	X	25283	-0-	-9840	-0-	25107	2	176	9	Y	160	93	1			192
06	30690	X	22465	-0-	-8225	-0-	22337	2	128	9	Y	116	59	1			249
07	29450	X	23345	-0-	-6105	-0-	23108	2	237	9	Y	215	275	1	3	8	186
08	29450	X	21406	-0-	-8044	-0-	21311	2	95	9	Y	86	42	1	3	8	227
09	27000	X	20672	-0-	-6328	-0-	20528	2	144	9	Y	131	91	1	4	8	263
*10	25296	X	20293	-0-	-5003	-0-	20070	2	223	9	Y	203	320	1			146
11	22590	X	18832	-0-	-3758	-0-	18711	2	121	9	Y	110	69	1			187
12	23343	X	18802	-0-	-4541	-0-	18686	2	116	9	Y	105	76	1	6	8	210

TOTAL GAS PROD: 283,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30055	-0-	30055	475398	29736	2	319	9	Y	290	92	1			232
02	491652	X	16254	-0-	-475398	-0-	16171	2	83	9	Y	75	99	1			208
03	37851	X	23714	-0-	-14137	-0-	23457	2	257	9	Y	234	298	1			144
04	36630	X	23023	-0-	-13607	-0-	22868	2	155	9	Y	141	82	1	1	8	202
05	34348	X	22670	-0-	-11678	-0-	22494	2	176	9	Y	160	276	1			86
06	29100	X	20048	-0-	-9052	-0-	19915	2	133	9	Y	121	52	1			155
07	23777	X	20829	-0-	-2948	-0-	20624	2	205	9	Y	186	269	1	5	8	67
08	23777	X	19129	-0-	-4648	-0-	19040	2	89	9	Y	81	38	1	5	8	105
09	23010	X	18217	-0-	-4793	-0-	18105	2	112	9	Y	102	80	1	5	8	122
*10	22661	X	17848	-0-	-4813	-0-	17642	2	206	9	Y	187	110	1			199
11	20160	X	17839	-0-	-2321	-0-	17712	2	127	9	Y	115	65	1			249
12	20832	X	17493	-0-	-3339	-0-	17386	2	107	9	Y	97	267	1	5	8	74

TOTAL GAS PROD: 247,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3036	-0-	3036	12850	396	1	2640	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1971	-0-	1971	14821	257	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1975	-0-	1975	16796	258	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		1523	-0-	1523	18319	196	1	1310	2	N	15					15
							17	9									
05	T. A.		1528	-0-	1528	19847	192	1	1281	2	N	50					65
							55	9									
06	T. A.		1156	-0-	1156	21003	151	1	1005	2	N	-0-					65
07	T. A.		1210	-0-	1210	22213	158	1	1052	2	N	-0-					65
08	T. A.		944	-0-	944	23157	123	1	821	2	N	-0-					65
09	T. A.		973	-0-	973	24130	127	1	846	2	N	-0-					65
10	T. A.		836	-0-	836	24966	109	1	727	2	N	-0-					65
11	14B2 EXT		630	-0-	630	25596	82	1	548	2	N	-0-					65
12	14B2 EXT		915	-0-	915	26511	119	1	796	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

01	6820	X	5319	-0-	-1501	-0-	239	1	4338	2	N	-0-					5
							742	3									
02	5432	X	4939	-0-	-493	-0-	273	1	4043	2	N	-0-					5
							623	3									
03	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	667	1	3915	2	N	-0-					5
							603	3									
04	5820	X	4680	-0-	-1140	-0-	322	1	3776	2	N	-0-					5
							582	3									
05	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	329	1	4219	2	N	-0-					5
							776	3									
06	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	241	1	3951	2	N	-0-					5
							727	3									
07	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	345	1	3865	2	N	-0-					5
							712	3									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	304	1	3876	2	N	-0-					5
							748	3									
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	307	1	3673	2	N	-0-					5
							708	3									
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	290	1	3584	2	N	-0-					5
							691	3									
11	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	298	1	3156	2	N	-0-					5
							669	3									
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	207	1	3570	2	N	-0-					5
							756	3									

TOTAL GAS PROD: 58,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	468	1	4909	2	N	-0-					40
02	5656	X	4694	-0-	-962	-0-	430	1	4264	2	N	-0-					40
03	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	316	1	4910	2	N	-0-					40
04	5340	X	4764	-0-	-576	-0-	420	1	4344	2	N	-0-					40
05	5518	X	4895	-0-	-623	-0-	434	1	4461	2	N	-0-					40
06	5190	X	4428	-0-	-762	-0-	405	1	4023	2	N	-0-					40
07	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	426	1	4370	2	N	-0-					40
08	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	344	1	4672	2	N	2					42
							2	9									
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	438	1	4360	2	N	25					67
							28	9									
10	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	379	1	4063	2	N	-0-					67
11	4860	X	3992	-0-	-868	-0-	330	1	3645	2	N	15					82
							17	9									
12	5022	X	4204	-0-	-818	-0-	360	1	3844	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 56,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	11408	X	9887	-0-	-1521	-0-	461	1	8182	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
02	10164	X	9434	-0-	-730	-0-	548	1	7629	2	N	-0-					-0-
							1257	3									
03	11098	X	9246	-0-	-1852	-0-	493	1	7515	2	N	-0-					-0-
							1238	3									
04	10560	X	9322	-0-	-1238	-0-	641	1	7453	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
05	10540	X	9321	-0-	-1219	-0-	566	1	7445	2	N	-0-					-0-
							1310	3									
06	10110	X	8532	-0-	-1578	-0-	322	1	6982	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
07	10447	X	8807	-0-	-1640	-0-	640	1	6945	2	N	-0-					-0-
							1222	3									
08	9641	X	8839	-0-	-802	-0-	566	1	6983	2	N	-0-					-0-
							1290	3									
09	9330	X	8253	-0-	-1077	-0-	573	1	6483	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
10	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	598	1	6861	2	N	-0-					-0-
							1266	3									
11	8550	X	8474	-0-	-76	-0-	648	1	6662	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
12	8835	X	6485	-0-	-2350	-0-	335	1	5235	2	N	-0-					-0-
							915	3									

TOTAL GAS PROD: 105,325 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	11749	X	10136	-0-	-1613	-0-	345	1	9791	2	N	-0-					48
02	9100	X	8873	-0-	-227	-0-	313	1	8560	2	N	-0-					48
03	10075	X	9764	-0-	-311	-0-	317	1	9447	2	N	-0-					48
04	9750	X	8770	-0-	-980	-0-	328	1	8442	2	N	-0-					48
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	342	1	8889	2	N	-0-					48
06	9750	X	8507	-0-	-1243	-0-	319	1	8188	2	N	-0-					48
07	9827	X	8280	-0-	-1547	-0-	346	1	7934	2	N	-0-					48
08	8525	X	8450	-0-	-75	-0-	328	1	8122	2	N	-0-					48
09	8250	X	8233	-0-	-17	-0-	313	1	7920	2	N	-0-					48
10	8525	X	7692	-0-	-833	-0-	282	1	7410	2	N	-0-					48
11	8250	X	7489	-0-	-761	-0-	281	1	7208	2	N	-0-					48
12	8494	X	7619	-0-	-875	-0-	260	1	7359	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 103,044 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	40765	X	33834	-0-	-6931	-0-	566	1	30961	2	N	-0-			-0-
							2307	3							
02	29364	X	29364	-0-	-0-	-0-	847	1	26513	2	N	-0-			-0-
							2004	3							
03	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1637	1	27507	2	N	-0-			-0-
							2080	3							
04	28968	X	28968	-0-	-0-	-0-	1168	1	25846	2	N	-0-			-0-
							1954	3							
05	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	926	1	24867	2	N	-0-			-0-
							2083	3							
06	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	569	1	23172	2	N	-0-			-0-
							1941	3							
07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	1153	1	23353	2	N	-0-			-0-
							1956	3							
08	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	901	1	22653	2	N	-0-			-0-
							1933	3							
09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	953	1	21082	2	N	-0-			-0-
							1799	3							
10	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	926	1	21039	2	N	-0-			-0-
							1795	3							
11	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	1044	1	19525	2	N	-0-			-0-
							1663	3							
*12	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	476	1	20164	2	N	-0-			-0-
							1719	3							

TOTAL GAS PROD: 321,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

01	32426	X	26402	-0-	-6024	-0-	26402	2			N	-0-			57
02	25844	X	20636	-0-	-5208	-0-	20636	2			N	-0-			57
03	28613	X	22735	-0-	-5878	-0-	22735	2			N	-0-			57
04	27690	X	22800	-0-	-4890	-0-	22800	2			N	-0-			57
05	27900	X	23035	-0-	-4865	-0-	23035	2			N	-0-			57
06	25560	X	21538	-0-	-4022	-0-	21538	2			N	-0-			57
07	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	21529	2			N	-0-			57
08	22041	X	20844	-0-	-1197	-0-	20844	2			N	-0-			57
09	21330	X	19646	-0-	-1684	-0-	19646	2			N	-0-			57
10	22041	X	19636	-0-	-2405	-0-	19636	2			N	-0-			57
11	21330	X	17737	-0-	-3593	-0-	17737	2			N	-0-			57
12	21514	X	17369	-0-	-4145	-0-	17369	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 253,907 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	78120	X	61096	-0-	-17024	-0-	1024 4232	1 3	55840	2	N	-0-			-0-
02	61432	X	53080	-0-	-8352	-0-	1510 3290	1 3	48280	2	N	-0-			-0-
03	68014	X	55233	-0-	-12781	-0-	2901 3339	1 3	48993	2	N	-0-			-0-
04	64860	X	50508	-0-	-14352	-0-	2051 3093	1 3	45364	2	N	-0-			-0-
05	63829	X	50462	-0-	-13367	-0-	1684 5040	1 3	43738	2	N	-0-			-0-
06	59130	X	47112	-0-	-12018	-0-	1019 4764	1 3	41329	2	N	-0-			-0-
07	58776	X	45433	-0-	-13343	-0-	1961 4493	1 3	38979	2	N	-0-			-0-
08	50499	X	44073	-0-	-6426	-0-	1558 3674	1 3	38841	2	N	-0-			-0-
09	48870	X	40952	-0-	-7918	-0-	1637 3397	1 3	35918	2	N	-0-			-0-
10	50468	X	41136	-0-	-9332	-0-	1604 3416	1 3	36116	2	N	-0-			-0-
11	47100	X	36845	-0-	-10255	-0-	1730 2962	1 3	32153	2	N	-0-			-0-
12	45446	X	35966	-0-	-9480	-0-	767 2969	1 3	32230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 561,896 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	22568	X	7776	-0-	-14792	-0-	76	1	7700	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	9774	-0-	-6158	-0-	95	1	9679	2	N	-0-			-0-
03	17639	X	14335	-0-	-3304	-0-	136	1	14199	2	N	-0-			-0-
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	161	1	18642	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	11394	-0-	-5501	-0-	95	1	11299	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	13396	-0-	-464	-0-	109	1	13287	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14081	-0-	-3558	-0-	120	1	13961	2	N	-0-			-0-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	78	1	9531	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	12466	-0-	-1964	-0-	106	1	12360	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	8099	-0-	-5975	-0-	68	1	8031	2	N	-0-			-0-
11	13620	X	7349	-0-	-6271	-0-	60	1	7289	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	5840	-0-	-8234	-0-	51	1	5789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,922 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	34100	X	27534	-0-	-6566	-0-	268	1	27266	2	N	-0-			-0-
02	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	250	1	25418	2	N	-0-			-0-
03	27776	X	26593	-0-	-1183	-0-	252	1	26341	2	N	-0-			-0-
04	26640	X	16505	-0-	-10135	-0-	142	1	16363	2	N	-0-			-0-
05	27776	X	18125	-0-	-9651	-0-	150	1	17975	2	N	-0-			-0-
06	26880	X	18353	-0-	-8527	-0-	149	1	18204	2	N	-0-			-0-
07	27776	X	18982	-0-	-8794	-0-	162	1	18820	2	N	-0-			-0-
08	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	150	1	18390	2	N	-0-			-0-
09	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	164	1	19120	2	N	-0-			-0-
10	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	173	1	20570	2	N	-0-			-0-
11	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	148	1	17948	2	N	-0-			-0-
12	17887	X	14122	-0-	-3765	-0-	125	1	13997	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,545 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	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	212	1	7151	2	N	-0-			-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	19	1	6176	2	N	-0-			-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	106	1	4272	2	N	-0-			-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3338	2	N	-0-			-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	59	1	3671	2	N	-0-			-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	79	1	3887	2	N	-0-			-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	18	1	4765	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	29	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	34	1	4965	2	N	-0-			-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	49	1	5509	2	N	-0-			-0-
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	195	1	6198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,661 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	40393	X	27521	-0-	-12872	-0-	268	1	27253	2	N	-0-			-0-
02	29428	X	22616	-0-	-6812	-0-	221	1	22395	2	N	-0-			-0-
03	32581	X	23839	-0-	-8742	-0-	225	1	23614	2	N	-0-			-0-
04	30480	X	21704	-0-	-8776	-0-	185	1	21519	2	N	-0-			-0-
05	29388	X	20923	-0-	-8465	-0-	174	1	20749	2	N	-0-			-0-
06	26640	X	19618	-0-	-7022	-0-	160	1	19458	2	N	-0-			-0-
07	25048	X	19330	-0-	-5718	-0-	165	1	19165	2	N	-0-			-0-
08	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	149	1	18285	2	N	-0-			-0-
09	19560	X	14045	-0-	-5515	-0-	119	1	13926	2	N	-0-			-0-
10	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	150	1	17909	2	N	-0-			-0-
11	19560	X	14764	-0-	-4796	-0-	121	1	14643	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	13858	-0-	-5486	-0-	123	1	13735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,711 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	38161	X	26315	-0-	-11846	-0-	257	1	26058	2	N	-0-			-0-
02	28084	X	22693	-0-	-5391	-0-	221	1	22472	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	22959	-0-	-8134	-0-	217	1	22742	2	N	-0-			-0-
04	29520	X	20983	-0-	-8537	-0-	180	1	20803	2	N	-0-			-0-
05	27776	X	19942	-0-	-7834	-0-	166	1	19776	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	18919	-0-	-6551	-0-	154	1	18765	2	N	-0-			-0-
07	25110	X	18368	-0-	-6742	-0-	157	1	18211	2	N	-0-			-0-
08	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	142	1	17378	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	16015	-0-	-3575	-0-	136	1	15879	2	N	-0-			-0-
10	19933	X	15734	-0-	-4199	-0-	131	1	15603	2	N	-0-			-0-
11	18930	X	13774	-0-	-5156	-0-	113	1	13661	2	N	-0-			-0-
12	18383	X	14369	-0-	-4014	-0-	127	1	14242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,591 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	9052	X	7619	-0-	-1433	-0-	7314	2	305	9	Y	277	307	1			89
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6554	2	239	9	Y	217	233	1			73
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7432	2	233	9	Y	212	222	1			63
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8018	2	147	9	Y	134	151	1			46
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8054	2	167	9	Y	152	143	1			55
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7225	2	150	9	Y	136	124	1			67
07	7440	X	7169	-0-	-271	-0-	7040	2	129	9	Y	117	137	1			47
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6893	2	147	9	Y	134	130	1			51
09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6689	2	118	9	Y	107	110	1			48
10	6851	X	6840	-0-	-11	-0-	6706	2	134	9	Y	122	126	1			44
11	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	6288	2	124	9	Y	113	108	1			49
12	6851	X	6132	-0-	-719	-0-	5989	2	143	9	Y	130	128	1			51

TOTAL GAS PROD: 86,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

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	3100	N	921	-0-	-2179	1812	879	3	42	9	Y	38	36	1			10
02	2612	N	800	-0-	-1812	-0-	763	3	37	9	Y	34	37	1			7
03	1023	X	914	-0-	-109	-0-	883	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	990	X	799	-0-	-191	-0-	781	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	1023	X	874	-0-	-149	-0-	857	3	17	9	Y	15	16	1			4
06	900	X	740	-0-	-160	-0-	726	3	14	9	Y	13	13	1			4
07	899	X	788	-0-	-111	-0-	771	3	17	9	Y	15	17	1			2
08	899	X	673	-0-	-226	-0-	656	3	17	9	Y	15	13	1			4
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	729	3	20	9	Y	18	13	1			9
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	3	25	9	Y	23	30	1			2
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	723	3	30	9	Y	27	22	1			7
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	810	3	24	9	Y	22	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	6758	X	6617	-0-	-141	-0-	6598	2	19	9	Y	17	19	1			10
02	6104	X	5849	-0-	-255	-0-	5826	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5898	2	45	9	Y	41	13	1			38
04	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	6078	2	131	9	Y	119	83	1			74
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6068	2	125	9	Y	114	82	1			106
06	6390	X	5737	-0-	-653	-0-	5645	2	92	9	Y	84	81	1			109
07	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	5983	2	87	9	Y	79	149	1			39
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5574	2	73	9	Y	66	67	1			38
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	Y	70	70	1			38
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5334	2	100	9	Y	91	73	1			56
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5100	2	140	9	Y	127	141	1			42
*12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5029	2	119	9	Y	108	72	1			78

TOTAL GAS PROD: 69,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

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

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	20801	X	19887	-0-	-914	-0-	19887	2	N	-0-			-0-
02	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2	N	-0-			-0-
03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	19574	2	N	-0-			-0-
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19724	2 3 9	N	3	2	1	1
05	19127	X	18597	-0-	-530	-0-	18595	2 2 9	N	2	2	1	1
06	18510	X	16639	-0-	-1871	-0-	16637	2 2 9	N	2	2	1	1
07	19127	X	16504	-0-	-2623	-0-	16502	2 2 9	N	2	2	1	1
08	17701	X	15808	-0-	-1893	-0-	15806	2 2 9	N	2	2	1	1
09	17130	X	14995	-0-	-2135	-0-	14993	2 2 9	N	2	2	1	1
10	17701	X	14310	-0-	-3391	-0-	14308	2 2 9	N	2	2	1	1
11	16650	X	13424	-0-	-3226	-0-	13422	2 2 9	N	2	2	1	1
12	16492	X	13375	-0-	-3117	-0-	13373	2 2 9	N	2	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 200,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

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	6541	X	6093	-0-	-448	-0-	6091	3 2 9	Y	2	2	1	1
02	6300	X	5225	-0-	-1075	-0-	5222	3 3 9	Y	3	2	1	2
03	6975	X	5625	-0-	-1350	-0-	5621	3 4 9	Y	4	4	1	2
04	6750	X	5479	-0-	-1271	-0-	5479	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	6448	X	5279	-0-	-1169	-0-	5279	3	Y	-0-			-0-
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3	Y	-0-			-0-
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3	Y	-0-			-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3	Y	-0-			-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7571	3 3 9	Y	3	1	1	2
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7315	3 4 9	Y	4	3	1	3
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7333	3 4 9	Y	4	5	1	2
12	6076	X	4595	-0-	-1481	-0-	4589	3 6 9	Y	5	4	1	3

TOTAL GAS PROD: 78,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

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	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	544 216	1 4057 2 9	Y	196	200	1	75
02	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	491 200	1 3558 2 9	Y	182	186	1	71
03	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	519 246	1 4017 2 9	Y	224	231	1	64
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	620 189	1 4893 2 9	Y	172	181	1	55
05	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	502 211	1 3957 2 9	Y	192	214	1	33
06	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	466 171	1 3576 2 9	Y	155	151	1	37
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	612 194	1 4569 2 9	Y	176	156	1	57
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	523 175	1 3619 2 9	Y	159	195	1	21
09	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	467 184	1 3242 2 9	Y	167	156	1	32
10	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	511 194	1 3528 2 9	Y	176	163	1	45
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	484 172	1 3524 2 9	Y	156	153	1	48
12	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	466 188	1 3489 2 9	Y	171	184	1	35

TOTAL GAS PROD: 54,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

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	12152	X	11221	-0-	-931	-0-	11221	2			Y	-0-					-0-
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					-0-
03	11005	X	10823	-0-	-182	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
04	10650	X	10130	-0-	-520	-0-	10130	2			Y	-0-					-0-
05	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
06	10650	X	9672	-0-	-978	-0-	9672	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9893	-0-	-1112	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
08	10013	X	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	9117	-0-	-573	-0-	9117	2			Y	-0-					-0-
10	10013	X	9308	-0-	-705	-0-	9308	2			Y	-0-					-0-
11	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	9594	-0-	-295	-0-	9594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,008 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	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7373	2			N	-0-					35
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					35
03	8928	X	6840	-0-	-2088	-0-	6840	2			N	-0-					35
04	8640	X	7545	-0-	-1095	-0-	7545	2			N	-0-					35
05	8928	X	2222	-0-	-6706	-0-	2222	2			N	-0-					35
06	7590	X	6576	-0-	-1014	-0-	6576	2			N	-0-					35
07	7843	X	6004	-0-	-1839	-0-	6004	2			N	-0-					35
08	7812	X	7707	-0-	-105	-0-	7707	2			N	-0-					35
09	7560	X	6662	-0-	-898	-0-	6662	2			N	-0-					35
10	6789	X	6539	-0-	-250	-0-	6539	2			N	-0-					35
11	7470	X	4147	-0-	-3323	-0-	4147	2			N	-0-					35
12	7719	X	2520	-0-	-5199	-0-	2520	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 71,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15376	X	13682	-0-	-1694	-0-	13682	3			N	-0-					183
02	11704	X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	3			N	-0-					183
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-					183
04	12540	X	12085	-0-	-455	-0-	12085	3			N	-0-					183
05	12958	X	11947	-0-	-1011	-0-	11947	3			N	-0-					183
06	12540	X	10985	-0-	-1555	-0-	10985	3			N	-0-					183
07	12958	X	11658	-0-	-1300	-0-	11658	3			N	-0-					183
08	12958	X	10767	-0-	-2191	-0-	10767	3			N	-0-					183
09	12090	X	9729	-0-	-2361	-0-	9729	3			N	-0-					183
10	11935	X	10550	-0-	-1385	-0-	10532	3	18	9	N	16					199
11	11280	X	9870	-0-	-1410	-0-	9870	3			N	-0-					199
12	11656	X	9963	-0-	-1693	-0-	9963	3			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 132,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	9517	X	8791	-0-	-726	-0-	8787	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7685	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	8218	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	8550	X	7853	-0-	-697	-0-	7852	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	8835	X	7867	-0-	-968	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7376	-0-	-1144	-0-	7376	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
09	7740	X	6869	-0-	-871	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6688	-0-	-752	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	11470	X	9773	-0-	-1697	-0-	9761	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	9100	X	8401	-0-	-699	-0-	8392	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	10075	X	8842	-0-	-1233	-0-	8831	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	9750	X	8785	-0-	-965	-0-	8775	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	10075	X	8783	-0-	-1292	-0-	8773	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	9450	X	5177	-0-	-4273	-0-	5168	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	9300	X	5259	-0-	-4041	-0-	5251	3	8	9	Y	7	8	1			3
08	9083	X	5191	-0-	-3892	-0-	5182	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	8790	X	4922	-0-	-3868	-0-	4915	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	8773	X	4552	-0-	-4221	-0-	4544	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4517	3	7	9	Y	6	6	1			3
*12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7442	3	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 81,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	8463	X	6877	-0-	-1586	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5209	-0-	-2491	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6360	-0-	-2165	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6196	-0-	-2054	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3854	-0-	-2806	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5218	-0-	-1199	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5003	-0-	-277	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,447 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	13640	X	11605	-0-	-2035	-0-	310	1	11295	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10105	-0-	-899	-0-	280	1	9825	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11246	-0-	-937	-0-	310	1	10936	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10284	-0-	-1506	-0-	450	1	9834	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10400	-0-	-1194	-0-	465	1	9935	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10154	-0-	-1066	-0-	450	1	9704	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9887	-0-	-1366	-0-	465	1	9422	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9449	-0-	-1339	-0-	465	1	8984	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	6073	-0-	-4217	-0-	450	1	5623	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9710	-0-	-768	-0-	955	1	8755	2	N	-0-			-0-
11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	1049	1	11234	2	N	-0-			-0-
*12	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1078	1	9521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,795 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	6386	X	5253	-0-	-1133	-0-	310	1	4943	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4570	-0-	-750	-0-	256	1	4314	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4960	-0-	-930	-0-	283	1	4677	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	250	1	4308	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	3760	-0-	-1913	-0-	205	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	1927	-0-	-3143	-0-	111	1	1816	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	3095	-0-	-1958	-0-	177	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	230	1	3884	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	220	1	3725	2	N	-0-			-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	236	1	3911	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	219	1	3505	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	219	1	3480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,752 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	16120	X	12614	-0-	-3506	-0-	745	1	11869	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	11122	-0-	-2710	-0-	622	1	10500	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	676	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	11761	-0-	-3059	-0-	647	1	11114	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	12167	-0-	-3147	-0-	661	1	11506	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	10467	-0-	-1743	-0-	602	1	9865	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11234	-0-	-1073	-0-	642	1	10592	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	10997	-0-	-1155	-0-	615	1	10382	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	9801	-0-	-1959	-0-	547	1	9254	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	9954	-0-	-2198	-0-	566	1	9388	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	9529	-0-	-1331	-0-	562	1	8967	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10037	-0-	-1185	-0-	596	1	9441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,556 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	12617	X	11432	-0-	-1185	-0-	675	1	10757	2	N	-0-			-0-
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	588	1	9922	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10852	-0-	-463	-0-	618	1	10234	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	9647	-0-	-1303	-0-	530	1	9117	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	6628	-0-	-4687	-0-	360	1	6268	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9581	-0-	-1369	-0-	550	1	9031	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8869	-0-	-2446	-0-	507	1	8362	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	2950	-0-	-6753	-0-	165	1	2785	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	4961	-0-	-4429	-0-	276	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	335	1	5536	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7578	-0-	-1812	-0-	446	1	7132	2	N	-0-			-0-
*12	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	590	1	9349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,818 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	5301	X	3758	-0-	-1543	-0-	223	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2818	-0-	-1102	-0-	157	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	241	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	262	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	214	1	3514	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3179	-0-	-1161	-0-	181	1	2998	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	213	1	3598	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3039	-0-	-1281	-0-	170	1	2869	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	217	1	3602	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	201	1	3212	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	205	1	3245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,369 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	8556	X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	5137	-0-	-2871	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	6810	-0-	-2056	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	6178	-0-	-2402	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6366	-0-	-671	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5082	-0-	-1728	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	4255	-0-	-2565	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	580	1	6543	2	N	-0-			-0-
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	552	1	5000	2	N	-0-			-0-
*12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	578	1	6964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,666 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	9424	X	7597	-0-	-1827	-0-	7597	2			N	-0-					47
02	8204	X	6837	-0-	-1367	-0-	6837	2			N	-0-					47
03	9083	X	8029	-0-	-1054	-0-	8029	2			N	-0-					47
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7737	2	36	9	N	33					80
05	8153	X	7689	-0-	-464	-0-	7604	2	85	9	N	77					157
06	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	7241	2	2	9	N	2					159
07	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7608	2			N	-0-					159
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					159
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					159
10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					159
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					159
*12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6693	2	3	9	N	3					162

TOTAL GAS PROD: 87,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	9703	X	7034	-0-	-2669	-0-	124	1	6910	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	112	1	6096	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	124	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	1500	1	6047	2	N	-0-					-0-
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1480	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6130	-0-	-680	-0-	1136	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7204	-0-	-608	-0-	1544	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6797	-0-	-1015	-0-	1550	1	5247	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6266	-0-	-1294	-0-	1500	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	1550	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5873	-0-	-1087	-0-	1500	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5996	-0-	-1196	-0-	1550	1	4446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,515 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	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7262	-0-	-1278	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8022	-0-	-1278	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	6856	-0-	-2294	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	6529	-0-	-2926	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	6492	-0-	-2658	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7042	-0-	-987	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	5083	-0-	-2946	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6409	-0-	-461	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6094	-0-	-716	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5774	-0-	-1263	-0-	5774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,085 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	11780	X	9312	-0-	-2468	-0-	9312	2			N	-0-			79
02	8820	X	7859	-0-	-961	-0-	7859	2			N	-0-			79
03	9765	X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2			N	-0-			79
04	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	450	1	7452	2	N	-0-			79
05	9300	X	7959	-0-	-1341	-0-	465	1	7494	2	N	-0-			79
06	9000	X	8767	-0-	-233	-0-	450	1	8317	2	N	-0-			79
07	8711	X	7822	-0-	-889	-0-	465	1	7357	2	N	-0-			79
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	705	1	8914	2	N	-0-			79
09	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1042	1	8311	2	N	-0-			79
10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1085	1	8102	2	N	-0-			79
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1046	1	7348	2	N	-0-			79
*12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	1084	1	7007	2	N	62			141
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 102,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	19654	X	14745	-0-	-4909	-0-	871	1	13874	2	N	-0-			-0-
02	15120	X	12807	-0-	-2313	-0-	716	1	12091	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	13501	-0-	-3239	-0-	770	1	12731	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	12469	-0-	-3251	-0-	685	1	11784	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	12875	-0-	-2718	-0-	699	1	12176	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	11141	-0-	-3139	-0-	642	1	10499	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	11886	-0-	-2281	-0-	680	1	11206	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	631	1	10652	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	10396	-0-	-2054	-0-	579	1	9817	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	593	1	9819	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	7241	-0-	-4249	-0-	426	1	6815	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11057	-0-	-816	-0-	656	1	10401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,813 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	24273	X	19532	-0-	-4741	-0-	19532	2			N	-0-			-0-
02	19768	X	17464	-0-	-2304	-0-	17464	2			N	-0-			-0-
03	21886	X	18227	-0-	-3659	-0-	18227	2			N	-0-			-0-
04	20760	X	16738	-0-	-4022	-0-	16738	2			N	-0-			-0-
05	19530	X	16538	-0-	-2992	-0-	16538	2			N	-0-			-0-
06	18900	X	15390	-0-	-3510	-0-	15390	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	15279	-0-	-4065	-0-	15279	2			N	-0-			-0-
08	17360	X	14629	-0-	-2731	-0-	14629	2			N	-0-			-0-
09	16740	X	14955	-0-	-1785	-0-	14955	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	13221	-0-	-3302	-0-	13221	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	12453	-0-	-2937	-0-	12453	2			N	-0-			-0-
12	15469	X	12998	-0-	-2471	-0-	12998	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,424 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	14570	X	11955	-0-	-2615	-0-	706	1	11249	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10552	-0-	-1404	-0-	590	1	9962	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	11189	-0-	-2048	-0-	637	1	10552	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	10182	-0-	-2058	-0-	559	1	9623	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	10317	-0-	-2145	-0-	559	1	9758	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	9323	-0-	-2257	-0-	536	1	8787	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	9004	-0-	-2683	-0-	515	1	8489	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	8463	-0-	-1829	-0-	473	1	7990	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	7437	-0-	-2523	-0-	414	1	7023	2	N	-0-			-0-
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	625	1	10343	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	566	1	9034	2	N	-0-			-0-
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	535	1	8486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,011 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	16430	X	12279	-0-	-4151	-0-	12279	2			N	-0-			-0-
02	16436	X	13067	-0-	-3369	-0-	13067	2			N	-0-			-0-
03	18197	X	12783	-0-	-5414	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	10691	-0-	-3949	-0-	10691	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	9885	-0-	-4592	-0-	9885	2			N	-0-			-0-
06	14010	X	10568	-0-	-3442	-0-	10568	2			N	-0-			-0-
07	14477	X	10052	-0-	-4425	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	10106	-0-	-2232	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	8819	-0-	-1861	-0-	8819	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	8252	-0-	-2660	-0-	8252	2			N	-0-			-0-
11	10560	X	7880	-0-	-2680	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	7430	-0-	-2676	-0-	7430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,812 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	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	27977	-0-	-1283	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	28594	-0-	-3801	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	26706	-0-	-4644	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27118	-0-	-5277	-0-	27118	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	24935	-0-	-5035	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	25011	-0-	-5958	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
08	28179	X	24401	-0-	-3778	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	22497	-0-	-4203	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	25070	-0-	-2055	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23014	-0-	-1916	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	22970	-0-	-2047	-0-	22970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,729 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	14291	X	11498	-0-	-2793	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9990	-0-	-1546	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10638	-0-	-2134	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9884	-0-	-1617	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9081	-0-	-2049	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9158	-0-	-1909	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8453	-0-	-2087	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8951	-0-	-919	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8244	-0-	-1645	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8906	-0-	-184	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8311	-0-	-927	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,998 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	16957	X	13662	-0-	-3295	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13454	-0-	-1643	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13243	-0-	-1854	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12201	-0-	-2409	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11642	-0-	-3455	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11328	-0-	-1816	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10577	-0-	-2567	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9095	-0-	-3115	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9838	-0-	-1818	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15314	X	11350	-0-	-3964	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8965	-0-	-2403	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10868	-0-	-1501	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9665	-0-	-2305	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9701	-0-	-2668	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8513	-0-	-2467	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8193	-0-	-1603	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7012	-0-	-2468	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8496	-0-	-1207	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7014	-0-	-1536	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	376	1	7793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,773 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	19995	X	14425	-0-	-5570	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	11012	-0-	-5200	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14253	-0-	-3696	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13686	-0-	-3024	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13781	-0-	-634	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	9211	-0-	-4739	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11286	-0-	-2974	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	10756	-0-	-3504	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	9895	-0-	-3785	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12959	-0-	-836	-0-	410	1	12549	2	N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	597	1	11611	2	N	-0-					-0-
*12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	601	1	11886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,959 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	51026	X	38158	-0-	-12868	-0-	38157	2	1	9	N	1					16
02	43848	X	34303	-0-	-9545	-0-	34303	2			N	-0-					16
03	47430	X	35319	-0-	-12111	-0-	35319	2			N	-0-					16
04	45900	X	32080	-0-	-13820	-0-	32080	2			N	-0-					16
05	44578	X	33383	-0-	-11195	-0-	33383	2			N	-0-					16
06	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	46138	2			N	-0-					16
07	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	2			N	-0-					16
08	35309	X	30880	-0-	-4429	-0-	30880	2			N	-0-					16
09	37530	X	27262	-0-	-10268	-0-	27262	2			N	-0-					16
10	38781	X	26936	-0-	-11845	-0-	26936	2			N	-0-					16
11	37530	X	25212	-0-	-12318	-0-	25212	2			N	-0-					16
12	38781	X	24501	-0-	-14280	-0-	24501	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 394,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	29505	-0-	-9896	-0-	29505	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	25173	-0-	-5767	-0-	25173	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	27819	-0-	-6436	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	26486	-0-	-6004	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	26206	-0-	-5817	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	24304	-0-	-4256	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	24303	-0-	-3566	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	23380	-0-	-4427	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	21775	-0-	-4715	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	21563	-0-	-4632	-0-	21563	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20185	-0-	-4115	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	20163	-0-	-4141	-0-	20163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,862 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	140709	X	31992	-0-	-108717	-0-	31931	3	61	9	N	55	58	1			14
*02	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27671	3	51	9	N	46	29	1			31
*03	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29354	3	43	9	N	39	52	1			18
*04	33480	X	29096	-0-	-4384	-0-	29059	3	37	9	N	34	32	1			20
*05	33325	X	28938	-0-	-4387	-0-	28908	3	30	9	N	27	36	1			11
*06	30960	X	28398	-0-	-2562	-0-	28374	3	24	9	N	22	23	1			10
*07	30690	X	28751	-0-	-1939	-0-	28736	3	15	9	N	14	18	1			6
*08	30070	X	28111	-0-	-1959	-0-	28096	3	15	9	N	14	14	1			6
*09	29100	X	26222	-0-	-2878	-0-	26209	3	13	9	N	12	10	1			8
*10	29357	X	26065	-0-	-3292	-0-	26052	3	13	9	N	12	14	1			6
*11	28410	X	24348	-0-	-4062	-0-	24330	3	18	9	N	16	15	1			7
*12	28737	X	24691	-0-	-4046	-0-	24670	3	21	9	N	19	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 333,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	15758	-0-	-4175	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13277	-0-	-2963	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15324	-0-	-2656	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15968	-0-	-1432	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
05	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15132	-0-	-1360	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
09	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12780	-0-	-302	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12330	-0-	-330	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11945	-0-	-1137	-0-	11945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	21591	-0-	-5069	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	19004	-0-	-3928	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	20577	-0-	-4285	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	18787	-0-	-4373	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18687	-0-	-4191	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17456	-0-	-3424	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	17997	-0-	-3052	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16409	-0-	-3617	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	11642	-0-	-7138	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	10872	-0-	-7821	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	10388	-0-	-7072	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	11450	-0-	-6561	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	11701	-0-	-5256	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	10127	-0-	-3873	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	9736	-0-	-5020	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	9814	-0-	-3266	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8490	-0-	-4282	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7589	-0-	-3721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9473	-0-	-1749	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7555	-0-	-2255	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7539	-0-	-1947	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7072	-0-	-2414	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	13831	-0-	-3808	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	11840	-0-	-3168	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12426	-0-	-3663	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11649	-0-	-2177	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10578	-0-	-2802	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11249	-0-	-1864	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10893	-0-	-1538	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9644	-0-	-1636	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9850	-0-	-1806	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10009	-0-	-881	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10195	-0-	-1058	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360189	X	252485	-0-	-107704	-0-	252485	2			N	-0-					-0-
02	294000	X	212214	-0-	-81786	-0-	212214	2			N	-0-					-0-
03	324539	X	206636	-0-	-117903	-0-	206636	2			N	-0-					-0-
04	281940	X	173710	-0-	-108230	-0-	173710	2			N	-0-					-0-
05	273110	X	161377	-0-	-111733	-0-	161377	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	148482	-0-	-95868	-0-	148482	2			N	-0-					-0-
07	234949	X	145050	-0-	-89899	-0-	145050	2			N	-0-					-0-
08	157573	X	136563	-0-	-21010	-0-	136563	2			N	-0-					-0-
09	152490	X	121227	-0-	-31263	-0-	121227	2			N	-0-					-0-
10	157573	X	121746	-0-	-35827	-0-	121746	2			N	-0-					-0-
11	148470	X	106592	-0-	-41878	-0-	106592	2			N	-0-					-0-
12	145049	X	110512	-0-	-34537	-0-	110512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	409386	X	276803	-0-	-132583	-0-	276803	2			N	-0-					-0-
02	327600	X	226202	-0-	-101398	-0-	226202	2			N	-0-					-0-
03	352036	X	225096	-0-	-126940	-0-	225096	2			N	-0-					-0-
04	321570	X	190150	-0-	-131420	-0-	190150	2			N	-0-					-0-
05	308636	X	175219	-0-	-133417	-0-	175219	2			N	-0-					-0-
06	267870	X	159022	-0-	-108848	-0-	159022	2			N	-0-					-0-
07	250449	X	151587	-0-	-98862	-0-	151587	2			N	-0-					-0-
08	170407	X	137953	-0-	-32454	-0-	137953	2			N	-0-					-0-
09	164910	X	124973	-0-	-39937	-0-	124973	2			N	-0-					-0-
10	170407	X	117888	-0-	-52519	-0-	117888	2			N	-0-					-0-
11	159030	X	92867	-0-	-66163	-0-	92867	2			N	-0-					-0-
12	151590	X	93900	-0-	-57690	-0-	93900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97185	X	41852	-0-	-55333	-0-	41852	2			N	-0-					1
02	71148	X	34661	-0-	-36487	-0-	34661	2			N	-0-					1
03	64077	X	26125	-0-	-37952	-0-	26125	2			N	-0-					1
04	54180	X	39414	-0-	-14766	-0-	39414	2			N	-0-					1
05	48298	X	32190	-0-	-16108	-0-	32190	2			N	-0-					1
06	40500	X	27548	-0-	-12952	-0-	27548	2			N	-0-					1
07	40734	X	26151	-0-	-14583	-0-	26151	2			N	-0-					1
08	27311	X	23704	-0-	-3607	-0-	23704	2			N	-0-					1
09	26430	X	21460	-0-	-4970	-0-	21460	2			N	-0-					1
10	27311	X	20655	-0-	-6656	-0-	20655	2			N	-0-					1
11	26430	X	18563	-0-	-7867	-0-	18563	2			N	-0-					1
12	26164	X	17803	-0-	-8361	-0-	17803	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 330,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	111011	X	47672	-0-	-63339	-0-	47672	2			N	-0-					-0-
02	80892	X	39006	-0-	-41886	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
03	75857	X	33441	-0-	-42416	-0-	33441	2			N	-0-					-0-
04	65880	X	41338	-0-	-24542	-0-	41338	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	35813	-0-	-21196	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
06	46140	X	31147	-0-	-14993	-0-	31147	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	28784	-0-	-14399	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	26270	-0-	-6931	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	23877	-0-	-8253	-0-	23877	2			N	-0-					-0-
10	33201	X	22795	-0-	-10406	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	21105	-0-	-10035	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	22390	-0-	-6409	-0-	22390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95325	X	75753	-0-	-19572	-0-	75753	2			N	-0-					-0-
02	86100	X	65137	-0-	-20963	-0-	65137	2			N	-0-					-0-
03	95325	X	61928	-0-	-33397	-0-	61928	2			N	-0-					-0-
04	87630	X	65641	-0-	-21989	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
05	90551	X	47225	-0-	-43326	-0-	47225	2			N	-0-					-0-
06	73320	X	54535	-0-	-18785	-0-	54535	2			N	-0-					-0-
07	72106	X	51830	-0-	-20276	-0-	51830	2			N	-0-					-0-
08	48262	X	48262	-0-	-0-	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
09	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	50138	2			N	-0-					-0-
10	48171	X	48171	-0-	-0-	-0-	48171	2			N	-0-					-0-
11	42113	X	42113	-0-	-0-	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
*12	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	480500	X	368241	-0-	-112259	-0-	368241	2			N	-0-					2
02	434000	X	305512	-0-	-128488	-0-	305512	2			N	-0-					2
03	480500	X	300763	-0-	-179737	-0-	300763	2			N	-0-					2
04	457950	X	296960	-0-	-160990	-0-	296960	2			N	-0-					2
05	368249	X	280313	-0-	-87936	-0-	280313	2			N	-0-					2
06	356370	X	248565	-0-	-107805	-0-	248565	2			N	-0-					2
07	338241	X	226892	-0-	-111349	-0-	226892	2			N	-0-					2
08	271281	X	204931	-0-	-66350	-0-	204931	2			N	-0-					2
09	262530	X	169906	-0-	-92624	-0-	169906	2			N	-0-					2
10	271281	X	156812	-0-	-114469	-0-	156812	2			N	-0-					2
11	248580	X	131330	-0-	-117250	-0-	131330	2			N	-0-					2
12	226889	X	121346	-0-	-105543	-0-	121346	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,811,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
01	0	W	420063	-0-	420063	1190155	420063	2			N	-0-					-0-
02	1556487	X	366332	-0-	-1190155	-0-	366332	2			N	-0-					-0-
03	438030	X	338897	-0-	-99133	-0-	338897	2			N	-0-					-0-
04	406500	X	316265	-0-	-90235	-0-	316265	2			N	-0-					-0-
05	420050	X	288797	-0-	-131253	-0-	288797	2			N	-0-					-0-
06	406500	X	265016	-0-	-141484	-0-	265016	2			N	-0-					-0-
07	405573	X	246772	-0-	-158801	-0-	246772	2			N	-0-					-0-
08	271281	X	210027	-0-	-61254	-0-	210027	2			N	-0-					-0-
09	262530	X	172140	-0-	-90390	-0-	172140	2			N	-0-					-0-
10	271281	X	148204	-0-	-123077	-0-	148204	2			N	-0-					-0-
11	262530	X	135011	-0-	-127519	-0-	135011	2			N	-0-					-0-
12	246760	X	111454	-0-	-135306	-0-	111454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018,978 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
01	418617	X	418617	-0-	-0-	-0-	418617	2			N	-0-					-0-
02	372943	X	372943	-0-	-0-	-0-	372943	2			N	-0-					-0-
03	365800	X	333393	-0-	-32407	-0-	333393	2			N	-0-					-0-
04	354000	X	263946	-0-	-90054	-0-	263946	2			N	-0-					-0-
05	365800	X	215023	-0-	-150777	-0-	215023	2			N	-0-					-0-
06	354000	X	190579	-0-	-163421	-0-	190579	2			N	-0-					-0-
07	365800	X	171943	-0-	-193857	-0-	171943	2			N	-0-					-0-
08	211265	X	152266	-0-	-58999	-0-	152266	2			N	-0-					-0-
09	204450	X	116556	-0-	-87894	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
10	211265	X	106395	-0-	-104870	-0-	106395	2			N	-0-					-0-
11	190590	X	88507	-0-	-102083	-0-	88507	2			N	-0-					-0-
12	171957	X	84831	-0-	-87126	-0-	84831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514,999 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	11160	X	9510	-0-		-1650	-0-	276	1	9234	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8149	-0-		-1371	-0-	251	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8839	-0-		-1329	-0-	288	1	8551	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	7407	-0-		-2193	-0-	165	1	7242	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8514	-0-		-1003	-0-	303	1	8211	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	7512	-0-		-1698	-0-	226	1	7286	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	6471	-0-		-2550	-0-	156	1	6315	2	N	-0-			-0-
08	9380	X	9380	-0-		-0-	-0-	199	1	9181	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	8151	-0-		-99	-0-	196	1	7955	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8003	-0-		-522	-0-	200	1	7803	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	6309	-0-		-2781	-0-	154	1	6155	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	6329	-0-		-3064	-0-	145	1	6184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,574 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	17608	X	14259	-0-		-3349	-0-	414	1	13845	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	12678	-0-		-4066	-0-	390	1	12288	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	7332	-0-		-10772	-0-	239	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	-0-	-0-		-16110	-0-					N	-0-			-0-
05	15934	X	-0-	-0-		-15934	-0-					N	-0-			-0-
06	13800	X	-0-	-0-		-13800	-0-					N	-0-			-0-
07	14043	X	-0-	-0-		-14043	-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: 34,269 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	13857	X	12482	-0-		-1375	-0-	363	1	12119	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	10968	-0-		-1436	-0-	338	1	10630	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11590	-0-		-2143	-0-	378	1	11212	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11671	-0-		-509	-0-	241	1	11430	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11197	-0-		-1296	-0-	398	1	10799	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10643	-0-		-1447	-0-	320	1	10323	2	N	-0-			-0-
07	12152	X	10993	-0-		-1159	-0-	264	1	10729	2	N	-0-			-0-
08	10247	X	10247	-0-		-0-	-0-	217	1	10030	2	N	-0-			-0-
09	9861	X	9861	-0-		-0-	-0-	237	1	9624	2	N	-0-			-0-
10	10142	X	10142	-0-		-0-	-0-	253	1	9889	2	N	-0-			-0-
11	9542	X	9542	-0-		-0-	-0-	233	1	9309	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	9492	-0-		-87	-0-	217	1	9275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	30628	X	22298	-0-		-8330	-0-	648	1	21650	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	19988	-0-		-7676	-0-	615	1	19373	2	N	-0-					-0-
03	30628	X	21507	-0-		-9121	-0-	701	1	20806	2	N	-0-					-0-
04	24330	X	19614	-0-		-4716	-0-	410	1	19204	2	N	-0-					-0-
05	23250	X	19899	-0-		-3351	-0-	708	1	19191	2	N	-0-					-0-
06	21570	X	18760	-0-		-2810	-0-	564	1	18196	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	19050	-0-		-3084	-0-	458	1	18592	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	18162	-0-		-2019	-0-	385	1	17777	2	N	-0-					-0-
09	19530	X	16819	-0-		-2711	-0-	405	1	16414	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	17167	-0-		-2735	-0-	429	1	16738	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	16486	-0-		-2264	-0-	403	1	16083	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	15841	-0-		-3224	-0-	363	1	15478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,591 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. 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	5425	X	4397	-0-		-1028	-0-	128	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3957	-0-		-523	-0-	122	1	3835	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4380	-0-		-580	-0-	143	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2058	-0-		-2502	-0-	48	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2732	-0-		-1670	-0-	97	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2013	-0-		-2247	-0-	61	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2882	-0-		-1489	-0-	69	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	74	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-	77	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1104	-0-		-1748	-0-	28	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	453	-0-		-2307	-0-	11	1	442	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	361	-0-		-2491	-0-	8	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	29636	X	22302	-0-		-7334	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	19573	-0-		-4843	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	20316	-0-		-4949	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	19276	-0-		-4424	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	20621	-0-		-2040	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	18884	-0-		-2686	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20132	-0-		-1537	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18805	-0-		-1810	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17725	-0-		-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	17787	-0-		-2828	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	16547	-0-		-2923	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	16904	-0-		-3215	-0-	16904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	22413	X	15279	-0-	-7134	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	10319	-0-	-6705	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10133	-0-	-6080	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14441	-0-	-349	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12352	-0-	-2931	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	11425	-0-	-3365	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10370	-0-	-2247	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8760	-0-	-3450	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9545	-0-	-2793	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8875	-0-	-2555	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8828	-0-	-2425	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,582 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	31899	X	25275	-0-	-6624	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	20649	-0-	-5699	-0-	908	1	19741	2	N	-0-					-0-
03	28396	X	24817	-0-	-3579	-0-	1113	1	23704	2	N	-0-					-0-
04	27480	X	22417	-0-	-5063	-0-	1072	1	21345	2	N	-0-					-0-
05	26629	X	22372	-0-	-4257	-0-	1122	1	21250	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	20667	-0-	-3783	-0-	958	1	19709	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	22216	-0-	-2615	-0-	1117	1	21099	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	20639	-0-	-2797	-0-	1093	1	19546	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	19920	-0-	-2490	-0-	1026	1	18894	2	N	-0-					-0-
10	22382	X	19802	-0-	-2580	-0-	1044	1	18758	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	17340	-0-	-4170	-0-	887	1	16453	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	18307	-0-	-3920	-0-	965	1	17342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41292	X	36963	-0-	-4329	-0-	36963	2			N	-0-					-0-
02	36596	X	32070	-0-	-4526	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	34358	-0-	-5291	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	31470	-0-	-5730	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	30197	-0-	-8243	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	28091	-0-	-7669	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	28309	-0-	-7186	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	27837	-0-	-3349	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
09	30180	X	26186	-0-	-3994	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	26050	-0-	-4144	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	25093	-0-	-2987	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	24820	-0-	-3483	-0-	24820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	17980	X	13272	-0-	-4708	-0-	386	1	12886	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	12644	-0-	-2980	-0-	389	1	12255	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	13711	-0-	-2440	-0-	447	1	13264	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	12618	-0-	-3012	-0-	265	1	12353	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	12822	-0-	-2213	-0-	456	1	12366	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	11688	-0-	-1872	-0-	352	1	11336	2	N	-0-			-0-
07	14012	X	11763	-0-	-2249	-0-	283	1	11480	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	11375	-0-	-1490	-0-	241	1	11134	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	10671	-0-	-1779	-0-	257	1	10414	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	10607	-0-	-2227	-0-	265	1	10342	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10194	-0-	-1506	-0-	249	1	9945	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	10170	-0-	-1579	-0-	233	1	9937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,535 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	25544	X	18986	-0-	-6558	-0-	552	1	18434	2	N	-0-			-0-
02	21812	X	17000	-0-	-4812	-0-	523	1	16477	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	18128	-0-	-4719	-0-	591	1	17537	2	N	-0-			-0-
04	20820	X	15153	-0-	-5667	-0-	340	1	14813	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	17452	-0-	-3070	-0-	621	1	16831	2	N	-0-			-0-
06	18360	X	15596	-0-	-2764	-0-	469	1	15127	2	N	-0-			-0-
07	18817	X	15395	-0-	-3422	-0-	370	1	15025	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	15365	-0-	-2274	-0-	326	1	15039	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	14320	-0-	-2570	-0-	345	1	13975	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	13973	-0-	-3480	-0-	349	1	13624	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	13185	-0-	-2415	-0-	322	1	12863	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	13144	-0-	-2263	-0-	301	1	12843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19592	X	11238	-0-	-8354	-0-	327	1	10911	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	9408	-0-	-4732	-0-	290	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	9816	-0-	-4103	-0-	320	1	9496	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	9049	-0-	-3641	-0-	188	1	8861	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	7103	-0-	-4150	-0-	253	1	6850	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	8808	-0-	-2082	-0-	265	1	8543	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7382	-0-	-3034	-0-	178	1	7204	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	5912	-0-	-3171	-0-	125	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	6514	-0-	-2276	-0-	157	1	6357	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	5766	-0-	-3317	-0-	144	1	5622	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	1882	-0-	-6908	-0-	46	1	1836	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	3757	-0-	-3621	-0-	86	1	3671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,635 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	52638	X	35330	-0-	-17308	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
02	43008	X	29656	-0-	-13352	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
03	47616	X	30653	-0-	-16963	-0-	30653	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	27986	-0-	-13354	-0-	27986	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	27567	-0-	-10997	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	24387	-0-	-9813	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	24416	-0-	-8413	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	23208	-0-	-5932	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	21042	-0-	-6948	-0-	21042	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	20491	-0-	-7068	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	18953	-0-	-5437	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	19224	-0-	-5204	-0-	19224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3017	-0-	-1354	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2867	-0-	-857	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1808	-0-	-1102	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1155	-0-	-2007	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
11	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
*12	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,268 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	21793	X	18850	-0-	-2943	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	10747	-0-	-7789	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	3653	-0-	-15443	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
05	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
06	18240	X	3	-0-	-18237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		5364	-0-	5364	5364	5364	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		8128	-0-	8128	13492	8128	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13492					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	58559	X	39339	-0-	-19220	-0-	39339	2			N	-0-					-0-
02	46788	X	32257	-0-	-14531	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	34315	-0-	-14944	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	30775	-0-	-11015	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	31968	-0-	-9262	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	28580	-0-	-9490	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	26643	-0-	-9069	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	23701	-0-	-6431	-0-	23701	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23241	-0-	-5919	-0-	23241	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	24104	-0-	-6028	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	22846	-0-	-5744	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24024	-0-	-2605	-0-	24024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23591	X	17211	-0-	-6380	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15120	-0-	-3164	-0-	665	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	16034	-0-	-4209	-0-	719	1	15315	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	14484	-0-	-5106	-0-	693	1	13791	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	14077	-0-	-4399	-0-	706	1	13371	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	13170	-0-	-3480	-0-	610	1	12560	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13333	-0-	-3407	-0-	671	1	12662	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	12718	-0-	-1914	-0-	673	1	12045	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	11840	-0-	-2320	-0-	610	1	11230	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	12663	-0-	-1411	-0-	667	1	11996	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	10860	-0-	-2310	-0-	555	1	10305	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	10711	-0-	-2619	-0-	564	1	10147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,221 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	41168	X	33682	-0-	-7486	-0-	33682	2			N	-0-					-0-
02	31276	X	29367	-0-	-1909	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	31488	-0-	-3139	-0-	31488	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	29589	-0-	-3921	-0-	29589	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	30093	-0-	-4534	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	28625	-0-	-3985	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28074	-0-	-4445	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	26543	-0-	-3589	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23936	-0-	-5224	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	23229	-0-	-6872	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	20568	-0-	-8052	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	21150	-0-	-6936	-0-	21150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	30349	X	23885	-0-	-6464	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	20815	-0-	-5729	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	22114	-0-	-4391	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	19982	-0-	-5368	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	19642	-0-	-4972	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17791	-0-	-5309	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	18024	-0-	-5009	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	17469	-0-	-4417	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	15374	-0-	-4606	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16006	-0-	-3648	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	15474	-0-	-2316	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	15935	-0-	-2076	-0-	15935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38099	X	30668	-0-	-7431	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
02	34412	X	29896	-0-	-4516	-0-	1315	1	28581	2	N	-0-					-0-
03	38099	X	30234	-0-	-7865	-0-	1356	1	28878	2	N	-0-					-0-
04	33690	X	27547	-0-	-6143	-0-	1317	1	26230	2	N	-0-					-0-
05	33108	X	26916	-0-	-6192	-0-	1350	1	25566	2	N	-0-					-0-
06	32040	X	24585	-0-	-7455	-0-	1139	1	23446	2	N	-0-					-0-
07	33108	X	25360	-0-	-7748	-0-	1275	1	24085	2	N	-0-					-0-
08	27745	X	23873	-0-	-3872	-0-	1264	1	22609	2	N	-0-					-0-
09	26850	X	22001	-0-	-4849	-0-	1134	1	20867	2	N	-0-					-0-
10	26908	X	19941	-0-	-6967	-0-	1051	1	18890	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	17501	-0-	-7099	-0-	895	1	16606	2	N	-0-					-0-
12	25358	X	17572	-0-	-7786	-0-	926	1	16646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,094 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	37231	X	27898	-0-	-9333	-0-	27898	2			N	-0-					-0-
02	34020	X	23420	-0-	-10600	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	23759	-0-	-9132	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	20703	-0-	-8637	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	21159	-0-	-7795	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	19866	-0-	-7134	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	20010	-0-	-5906	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19353	-0-	-2936	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	17728	-0-	-2972	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	18053	-0-	-3120	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16802	-0-	-3058	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	17963	-0-	-2032	-0-	17963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	34503	X	30216	-0-	-4287	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	26723	-0-	-4441	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	27886	-0-	-6617	-0-	27886	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	26096	-0-	-5554	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	24795	-0-	-5771	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	22201	-0-	-7049	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	22145	-0-	-7429	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	22499	-0-	-3789	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	20743	-0-	-4697	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	21450	-0-	-3350	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20020	-0-	-2180	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20431	-0-	-2075	-0-	20431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32364	X	19691	-0-	-12673	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	17512	-0-	-9984	-0-	770	1	16742	2	N	-0-					-0-
03	28396	X	17951	-0-	-10445	-0-	805	1	17146	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	17841	-0-	-3279	-0-	853	1	16988	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	17500	-0-	-2898	-0-	878	1	16622	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	15808	-0-	-3242	-0-	732	1	15076	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	14447	-0-	-4928	-0-	727	1	13720	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16825	-0-	-1527	-0-	891	1	15934	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	15560	-0-	-2200	-0-	802	1	14758	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	15085	-0-	-2430	-0-	795	1	14290	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	13252	-0-	-3038	-0-	678	1	12574	2	N	-0-					-0-
12	16833	X	13825	-0-	-3008	-0-	729	1	13096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,297 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	16895	X	11314	-0-	-5581	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	10926	-0-	-3130	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	10848	-0-	-4683	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10044	-0-	-4146	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10004	-0-	-2334	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8844	-0-	-2856	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9394	-0-	-2696	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8132	-0-	-1108	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8164	-0-	-1384	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7820	-0-	-1270	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7894	-0-	-1499	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,532 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	50282	X	38616	-0-	-11666	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
02	40908	X	33303	-0-	-7605	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	34244	-0-	-10365	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
04	42870	X	31155	-0-	-11715	-0-	31155	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	30444	-0-	-11189	-0-	30444	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	28409	-0-	-8971	-0-	28409	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27909	-0-	-8950	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	25520	-0-	-6410	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	23655	-0-	-7245	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	23545	-0-	-6897	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	22473	-0-	-5937	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	21687	-0-	-6213	-0-	21687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,960 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	24738	X	20771	-0-	-3967	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	17483	-0-	-4637	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	15835	-0-	-6330	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	16359	-0-	-4521	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	16693	-0-	-4883	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	15810	-0-	-4290	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	16198	-0-	-3146	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14778	-0-	-2117	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13714	-0-	-2636	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13772	-0-	-2906	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13079	-0-	-2731	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13684	-0-	-2529	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33511	X	23883	-0-	-9628	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
02	28000	X	19844	-0-	-8156	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	22053	-0-	-7211	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	20564	-0-	-5236	-0-	20564	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	20639	-0-	-4006	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	18771	-0-	-4329	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	18938	-0-	-3103	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	18063	-0-	-3978	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16788	-0-	-3762	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	16995	-0-	-3651	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	15991	-0-	-2789	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16078	-0-	-2863	-0-	16078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	35867	X	29461	-0-	-6406	-0-	29461	2			N	-0-			-0-
02	31220	X	25305	-0-	-5915	-0-	25305	2			N	-0-			-0-
03	33666	X	27131	-0-	-6535	-0-	27131	2			N	-0-			-0-
04	30600	X	24789	-0-	-5811	-0-	24789	2			N	-0-			-0-
05	30814	X	23470	-0-	-7344	-0-	23470	2			N	-0-			-0-
06	28500	X	22090	-0-	-6410	-0-	22090	2			N	-0-			-0-
07	28024	X	22521	-0-	-5503	-0-	22521	2			N	-0-			-0-
08	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	21867	2			N	-0-			-0-
09	24780	X	19790	-0-	-4990	-0-	19790	2			N	-0-			-0-
10	23467	X	19956	-0-	-3511	-0-	19956	2			N	-0-			-0-
11	22080	X	19403	-0-	-2677	-0-	19403	2			N	-0-			-0-
12	22506	X	18882	-0-	-3624	-0-	18882	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	24608	-0-	-12902	-0-	715	1	23893	2	N	-0-			-0-
02	30352	X	21401	-0-	-8951	-0-	659	1	20742	2	N	-0-			-0-
03	32860	X	22772	-0-	-10088	-0-	742	1	22030	2	N	-0-			-0-
04	28830	X	20805	-0-	-8025	-0-	438	1	20367	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	20450	-0-	-7078	-0-	728	1	19722	2	N	-0-			-0-
06	23820	X	18107	-0-	-5713	-0-	545	1	17562	2	N	-0-			-0-
07	23684	X	18616	-0-	-5068	-0-	448	1	18168	2	N	-0-			-0-
08	20925	X	17933	-0-	-2992	-0-	381	1	17552	2	N	-0-			-0-
09	20250	X	16630	-0-	-3620	-0-	400	1	16230	2	N	-0-			-0-
10	20460	X	17451	-0-	-3009	-0-	436	1	17015	2	N	-0-			-0-
11	18120	X	16566	-0-	-1554	-0-	405	1	16161	2	N	-0-			-0-
12	18631	X	16681	-0-	-1950	-0-	382	1	16299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,020 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. (I) GAS LIFT(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	18325	-0-	-10815	-0-	533	1	17792	2	N	-0-			-0-
02	21784	X	15616	-0-	-6168	-0-	481	1	15135	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	16473	-0-	-6777	-0-	537	1	15936	2	N	-0-			-0-
04	20160	X	14793	-0-	-5367	-0-	312	1	14481	2	N	-0-			-0-
05	19685	X	14671	-0-	-5014	-0-	522	1	14149	2	N	-0-			-0-
06	17730	X	13300	-0-	-4430	-0-	400	1	12900	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	13308	-0-	-3990	-0-	320	1	12988	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	267	1	12336	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	11614	-0-	-2456	-0-	279	1	11335	2	N	-0-			-0-
10	14539	X	11367	-0-	-3172	-0-	284	1	11083	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	10739	-0-	-2551	-0-	262	1	10477	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	10522	-0-	-2777	-0-	241	1	10281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	26248	-0-	-8689	-0-	763	1	25485	2	N	-0-			-0-
02	28840	X	21325	-0-	-7515	-0-	656	1	20669	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	22462	-0-	-8631	-0-	732	1	21730	2	N	-0-			-0-
04	27390	X	21411	-0-	-5979	-0-	441	1	20970	2	N	-0-			-0-
05	27900	X	18991	-0-	-8909	-0-	676	1	18315	2	N	-0-			-0-
06	25410	X	19181	-0-	-6229	-0-	577	1	18604	2	N	-0-			-0-
07	23622	X	20026	-0-	-3596	-0-	482	1	19544	2	N	-0-			-0-
08	18879	X	18760	-0-	-119	-0-	398	1	18362	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	16200	-0-	-2070	-0-	390	1	15810	2	N	-0-			-0-
10	18879	X	16672	-0-	-2207	-0-	416	1	16256	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	15545	-0-	-2725	-0-	380	1	15165	2	N	-0-			-0-
12	18879	X	16568	-0-	-2311	-0-	380	1	16188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	2193	-0-	-2953	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	1866	-0-	-1298	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	1397	-0-	-2106	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	1586	-0-	-754	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
05	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1486	-0-	-644	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
08	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
09	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1364	-0-	-496	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
11	1800	X	1178	-0-	-622	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
12	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEISENHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 261683 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 14347 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	35995	-0-	-9482	-0-	1046	1	34949	2	N	-0-			-0-
02	39256	X	32816	-0-	-6440	-0-	1010	1	31806	2	N	-0-			-0-
03	43462	X	35493	-0-	-7969	-0-	1157	1	34336	2	N	-0-			-0-
04	41760	X	34182	-0-	-7578	-0-	707	1	33475	2	N	-0-			-0-
05	39742	X	33024	-0-	-6718	-0-	1175	1	31849	2	N	-0-			-0-
06	35160	X	28142	-0-	-7018	-0-	846	1	27296	2	N	-0-			-0-
07	36332	X	28633	-0-	-7699	-0-	689	1	27944	2	N	-0-			-0-
08	34565	X	28633	-0-	-5932	-0-	608	1	28025	2	N	-0-			-0-
09	33450	X	28459	-0-	-4991	-0-	685	1	27774	2	N	-0-			-0-
10	33015	X	26633	-0-	-6382	-0-	665	1	25968	2	N	-0-			-0-
11	28140	X	24961	-0-	-3179	-0-	610	1	24351	2	N	-0-			-0-
12	29419	X	25206	-0-	-4213	-0-	577	1	24629	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,177 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	36518	X	22798	-0-	-13720	-0-	1138	1	21660	2	N	-0-			-0-
02	28196	X	19363	-0-	-8833	-0-	19363	2			N	-0-			-0-
03	29574	X	21019	-0-	-8555	-0-	21019	2			N	-0-			-0-
04	28620	X	20324	-0-	-8296	-0-	20324	2			N	-0-			-0-
05	24583	X	20653	-0-	-3930	-0-	20653	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	20223	-0-	-1827	-0-	20223	2			N	-0-			-0-
07	21452	X	17694	-0-	-3758	-0-	17694	2			N	-0-			-0-
08	20708	X	19858	-0-	-850	-0-	19858	2			N	-0-			-0-
09	20040	X	17198	-0-	-2842	-0-	17198	2			N	-0-			-0-
10	20708	X	16401	-0-	-4307	-0-	16401	2			N	-0-			-0-
11	20040	X	15918	-0-	-4122	-0-	15918	2			N	-0-			-0-
12	19871	X	14484	-0-	-5387	-0-	14484	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,933 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	52979	X	33536	-0-	-19443	-0-	33536	2			N	-0-			-0-
02	40124	X	28382	-0-	-11742	-0-	28382	2			N	-0-			-0-
03	41757	X	29541	-0-	-12216	-0-	29541	2			N	-0-			-0-
04	37230	X	27142	-0-	-10088	-0-	27142	2			N	-0-			-0-
05	36115	X	25669	-0-	-10446	-0-	25669	2			N	-0-			-0-
06	32460	X	23595	-0-	-8865	-0-	23595	2			N	-0-			-0-
07	31434	X	23348	-0-	-8086	-0-	23348	2			N	-0-			-0-
08	26660	X	22143	-0-	-4517	-0-	22143	2			N	-0-			-0-
09	25800	X	21117	-0-	-4683	-0-	21117	2			N	-0-			-0-
10	25668	X	20765	-0-	-4903	-0-	20765	2			N	-0-			-0-
11	23610	X	19615	-0-	-3995	-0-	19615	2			N	-0-			-0-
12	23343	X	19422	-0-	-3921	-0-	19422	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,275 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	34472	X	24481	-0-	-9991	-0-	24481	2			N	-0-			-0-
02	29764	X	20981	-0-	-8783	-0-	20981	2			N	-0-			-0-
03	30566	X	22643	-0-	-7923	-0-	22643	2			N	-0-			-0-
04	27900	X	20802	-0-	-7098	-0-	20802	2			N	-0-			-0-
05	26846	X	19042	-0-	-7804	-0-	19042	2			N	-0-			-0-
06	23700	X	17839	-0-	-5861	-0-	17839	2			N	-0-			-0-
07	23219	X	17649	-0-	-5570	-0-	17649	2			N	-0-			-0-
08	19809	X	17603	-0-	-2206	-0-	17603	2			N	-0-			-0-
09	19170	X	16323	-0-	-2847	-0-	16323	2			N	-0-			-0-
10	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	2			N	-0-			-0-
11	17850	X	15634	-0-	-2216	-0-	15634	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	16276	-0-	-1363	-0-	16276	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,239 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	39866	X	28009	-0-	-11857	-0-	1398	1	26611	2	N	-0-			-0-
02	29820	X	23690	-0-	-6130	-0-	23690	2			N	-0-			-0-
03	33015	X	24227	-0-	-8788	-0-	24227	2			N	-0-			-0-
04	29730	X	22435	-0-	-7295	-0-	22435	2			N	-0-			-0-
05	29667	X	22545	-0-	-7122	-0-	22545	2			N	-0-			-0-
06	27120	X	20657	-0-	-6463	-0-	20657	2			N	-0-			-0-
07	26226	X	19491	-0-	-6735	-0-	19491	2			N	-0-			-0-
08	23250	X	20644	-0-	-2606	-0-	20644	2			N	-0-			-0-
09	22440	X	17662	-0-	-4778	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
10	22537	X	17380	-0-	-5157	-0-	17380	2			N	-0-			-0-
11	20670	X	16427	-0-	-4243	-0-	16427	2			N	-0-			-0-
12	20646	X	16708	-0-	-3938	-0-	16708	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,875 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	39773	X	26170	-0-	-13603	-0-	26170	2			N	-0-			-0-
02	29428	X	22247	-0-	-7181	-0-	22247	2			N	-0-			-0-
03	32364	X	22804	-0-	-9560	-0-	22804	2			N	-0-			-0-
04	29040	X	20737	-0-	-8303	-0-	20737	2			N	-0-			-0-
05	28148	X	19954	-0-	-8194	-0-	19954	2			N	-0-			-0-
06	25320	X	18573	-0-	-6747	-0-	18573	2			N	-0-			-0-
07	24645	X	18655	-0-	-5990	-0-	18655	2			N	-0-			-0-
08	21173	X	17304	-0-	-3869	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
09	20490	X	15331	-0-	-5159	-0-	15331	2			N	-0-			-0-
10	19964	X	15678	-0-	-4286	-0-	15678	2			N	-0-			-0-
11	18570	X	15001	-0-	-3569	-0-	15001	2			N	-0-			-0-
12	18662	X	14750	-0-	-3912	-0-	14750	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,204 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	67022	X	46377	-0-	-20645	-0-	46377	2			N	-0-			-0-
02	52304	X	39459	-0-	-12845	-0-	39459	2			N	-0-			-0-
03	55800	X	41341	-0-	-14459	-0-	41341	2			N	-0-			-0-
04	50910	X	37081	-0-	-13829	-0-	37081	2			N	-0-			-0-
05	49569	X	36382	-0-	-13187	-0-	36382	2			N	-0-			-0-
06	44880	X	32908	-0-	-11972	-0-	32908	2			N	-0-			-0-
07	43679	X	31936	-0-	-11743	-0-	31936	2			N	-0-			-0-
08	38161	X	29798	-0-	-8363	-0-	29798	2			N	-0-			-0-
09	36930	X	27976	-0-	-8954	-0-	27976	2			N	-0-			-0-
10	36394	X	26735	-0-	-9659	-0-	26735	2			N	-0-			-0-
11	32910	X	24584	-0-	-8326	-0-	24584	2			N	-0-			-0-
12	31930	X	25439	-0-	-6491	-0-	25439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,016 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78306	X	52029	-0-	-26277	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
02	65044	X	45315	-0-	-19729	-0-	45315	2			N	-0-					-0-
03	64480	X	46333	-0-	-18147	-0-	46333	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	46113	-0-	-13347	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	42852	-0-	-13382	-0-	42852	2			N	-0-					-0-
06	50340	X	39544	-0-	-10796	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	39851	-0-	-10307	-0-	39851	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	36984	-0-	-10539	-0-	36984	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	32612	-0-	-13378	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
10	42842	X	29633	-0-	-13209	-0-	29633	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	28496	-0-	-11044	-0-	28496	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	31780	-0-	-8086	-0-	31780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,542 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161	X	26109	-0-	-12052	-0-	26109	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	21687	-0-	-8861	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	22744	-0-	-7977	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	20756	-0-	-7684	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	19493	-0-	-8314	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	17171	-0-	-8089	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	17529	-0-	-6496	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	17175	-0-	-1363	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16396	-0-	-1544	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16231	-0-	-2307	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15345	-0-	-1815	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15752	-0-	-1763	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,388 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. (I) GAS LIFT(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	37757	-0-	-16772	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	31983	-0-	-11753	-0-	31983	2			N	-0-					-0-
03	44702	X	33165	-0-	-11537	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	29760	-0-	-11250	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	40021	X	28142	-0-	-11879	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	23926	-0-	-12614	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	24008	-0-	-11394	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	21933	-0-	-9842	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	21951	-0-	-7809	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	21408	-0-	-6740	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	20249	-0-	-3691	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	18952	-0-	-5042	-0-	18952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,234 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	63054	X	47803	-0-	-15251	-0-	47803	2			N	-0-			-0-
02	53172	X	39129	-0-	-14043	-0-	39129	2			N	-0-			-0-
03	58869	X	39624	-0-	-19245	-0-	39624	2			N	-0-			-0-
04	52320	X	36986	-0-	-15334	-0-	36986	2			N	-0-			-0-
05	49972	X	35235	-0-	-14737	-0-	35235	2			N	-0-			-0-
06	46260	X	32324	-0-	-13936	-0-	32324	2			N	-0-			-0-
07	43307	X	31942	-0-	-11365	-0-	31942	2			N	-0-			-0-
08	38037	X	30318	-0-	-7719	-0-	30318	2			N	-0-			-0-
09	36810	X	27938	-0-	-8872	-0-	27938	2			N	-0-			-0-
10	35247	X	27446	-0-	-7801	-0-	27446	2			N	-0-			-0-
11	32310	X	25607	-0-	-6703	-0-	25607	2			N	-0-			-0-
12	31930	X	24790	-0-	-7140	-0-	24790	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,142 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	57753	X	38451	-0-	-19302	-0-	38451	2			N	-0-			-0-
02	44632	X	33877	-0-	-10755	-0-	33877	2			N	-0-			-0-
03	45694	X	36671	-0-	-9023	-0-	36671	2			N	-0-			-0-
04	42090	X	34218	-0-	-7872	-0-	34218	2			N	-0-			-0-
05	41292	X	31820	-0-	-9472	-0-	31820	2			N	-0-			-0-
06	37200	X	29525	-0-	-7675	-0-	29525	2			N	-0-			-0-
07	37510	X	28579	-0-	-8931	-0-	28579	2			N	-0-			-0-
08	34751	X	25746	-0-	-9005	-0-	25746	2			N	-0-			-0-
09	33630	X	24445	-0-	-9185	-0-	24445	2			N	-0-			-0-
10	31806	X	24115	-0-	-7691	-0-	24115	2			N	-0-			-0-
11	29520	X	25083	-0-	-4437	-0-	25083	2			N	-0-			-0-
12	28582	X	24421	-0-	-4161	-0-	24421	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,951 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	65968	X	44917	-0-	-21051	-0-	44917	2			N	-0-			-0-
02	51912	X	38290	-0-	-13622	-0-	1685	1	36605	2	N	-0-			-0-
03	55397	X	40540	-0-	-14857	-0-	1818	1	38722	2	N	-0-			-0-
04	52830	X	36829	-0-	-16001	-0-	1761	1	35068	2	N	-0-			-0-
05	48174	X	34899	-0-	-13275	-0-	1751	1	33148	2	N	-0-			-0-
06	43470	X	32174	-0-	-11296	-0-	1491	1	30683	2	N	-0-			-0-
07	42408	X	29590	-0-	-12818	-0-	1488	1	28102	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	28043	-0-	-7700	-0-	1485	1	26558	2	N	-0-			-0-
09	34590	X	25659	-0-	-8931	-0-	1322	1	24337	2	N	-0-			-0-
10	34906	X	24006	-0-	-10900	-0-	1265	1	22741	2	N	-0-			-0-
11	32160	X	23032	-0-	-9128	-0-	1178	1	21854	2	N	-0-			-0-
12	29605	X	23213	-0-	-6392	-0-	1223	1	21990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,192 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	57505	X	38699	-0-	-18806	-0-	38699	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	32448	-0-	-12128	-0-	32448	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	33839	-0-	-14707	-0-	33839	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	30499	-0-	-12311	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
05	41106	X	29938	-0-	-11168	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	26861	-0-	-10579	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26902	-0-	-9027	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	25407	-0-	-7081	-0-	25407	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	23705	-0-	-6805	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	23600	-0-	-6346	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	22061	-0-	-4789	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	12019	-0-	-14889	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,978 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	66960	X	44491	-0-	-22469	-0-	44491	2			N	-0-					-0-
02	54880	X	38548	-0-	-16332	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
03	56606	X	39927	-0-	-16679	-0-	39927	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	36261	-0-	-13809	-0-	36261	2			N	-0-					-0-
05	47182	X	34913	-0-	-12269	-0-	34913	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	31873	-0-	-11177	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	31174	-0-	-11513	-0-	31174	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	29405	-0-	-9252	-0-	29405	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	27552	-0-	-8718	-0-	27552	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	26951	-0-	-7955	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	14503	-0-	-17357	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	31186	X	19046	-0-	-12140	-0-	19046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,644 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	63302	X	40304	-0-	-22998	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
02	49448	X	34144	-0-	-15304	-0-	34144	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	35574	-0-	-17684	-0-	35574	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	31654	-0-	-14756	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	29389	-0-	-14352	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	26918	-0-	-12082	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	26792	-0-	-10997	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	25634	-0-	-8683	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	31650	X	23775	-0-	-7875	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	23198	-0-	-6190	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	21712	-0-	-5198	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	21586	-0-	-5198	-0-	21586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,680 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	24924	X	14827	-0-	-10097	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	13204	-0-	-6424	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	13330	-0-	-5580	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11199	-0-	-4704	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9991	-0-	-4349	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10040	-0-	-4592	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	8555	-0-	-4310	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7233	-0-	-4317	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8374	-0-	-2817	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	4296	-0-	-5694	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7186	-0-	-2858	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,771 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	28799	X	20396	-0-	-8403	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	17934	-0-	-7210	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	17561	-0-	-7952	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	16329	-0-	-6711	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	15847	-0-	-5388	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	14802	-0-	-4938	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	14208	-0-	-5663	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	13707	-0-	-3839	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11712	-0-	-4608	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12308	-0-	-3533	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12024	-0-	-2766	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11768	-0-	-2430	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,596 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	66898	X	43856	-0-	-23042	-0-	43856	2			N	-0-					-0-
02	51184	X	35175	-0-	-16009	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	38160	-0-	-13765	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
04	48210	X	33098	-0-	-15112	-0-	33098	2			N	-0-					-0-
05	44268	X	31121	-0-	-13147	-0-	31121	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	28013	-0-	-14437	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	26940	-0-	-11996	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
08	33542	X	26720	-0-	-6822	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	22628	-0-	-9832	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22188	-0-	-8936	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	21014	-0-	-7006	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21588	-0-	-5351	-0-	21588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,501 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	111259	X	64178	-0-	-47081	-0-	64178	2			N	-0-					-0-
02	80024	X	53523	-0-	-26501	-0-	53523	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	54554	-0-	-31750	-0-	54554	2			N	-0-					-0-
04	75120	X	50062	-0-	-25058	-0-	50062	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	48130	-0-	-21713	-0-	48130	2			N	-0-					-0-
06	62100	X	44301	-0-	-17799	-0-	44301	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	41950	-0-	-17322	-0-	41950	2			N	-0-					-0-
08	50623	X	40041	-0-	-10582	-0-	40041	2			N	-0-					-0-
09	48990	X	36934	-0-	-12056	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
10	48143	X	37143	-0-	-11000	-0-	37143	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	33808	-0-	-10502	-0-	33808	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	32294	-0-	-9649	-0-	32294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,918 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	3410	X	1787	-0-	-1623	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1535	-0-	-649	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,085 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	73842	X	45063	-0-	-28779	-0-	45063	2			N	-0-					-0-
02	52780	X	37336	-0-	-15444	-0-	37336	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	37557	-0-	-19111	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	36925	-0-	-14675	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	33836	-0-	-16074	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	30017	-0-	-13603	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	29675	-0-	-11648	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	27543	-0-	-9595	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	25127	-0-	-10813	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	25233	-0-	-8588	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	23118	-0-	-6912	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	22401	-0-	-7266	-0-	22401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,831 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	25885	-0-	-15252	-0-	25885	2			N	-0-			-0-
02	29904	X	21838	-0-	-8066	-0-	21838	2			N	-0-			-0-
03	32984	X	21766	-0-	-11218	-0-	21766	2			N	-0-			-0-
04	29790	X	19276	-0-	-10514	-0-	19276	2			N	-0-			-0-
05	27621	X	18796	-0-	-8825	-0-	18796	2			N	-0-			-0-
06	25050	X	17492	-0-	-7558	-0-	17492	2			N	-0-			-0-
07	24180	X	16820	-0-	-7360	-0-	16820	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	15552	-0-	-3668	-0-	15552	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	14051	-0-	-4549	-0-	14051	2			N	-0-			-0-
10	18786	X	13990	-0-	-4796	-0-	13990	2			N	-0-			-0-
11	17490	X	13047	-0-	-4443	-0-	13047	2			N	-0-			-0-
12	16833	X	12619	-0-	-4214	-0-	12619	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,132 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85808	X	55229	-0-	-30579	-0-	55229	2			N	-0-			-0-
02	57400	X	46824	-0-	-10576	-0-	46824	2			N	-0-			-0-
03	63550	X	49040	-0-	-14510	-0-	49040	2			N	-0-			-0-
04	61500	X	43696	-0-	-17804	-0-	43696	2			N	-0-			-0-
05	62372	X	41156	-0-	-21216	-0-	41156	2			N	-0-			-0-
06	53460	X	37473	-0-	-15987	-0-	37473	2			N	-0-			-0-
07	51832	X	35884	-0-	-15948	-0-	35884	2			N	-0-			-0-
08	43710	X	34558	-0-	-9152	-0-	34558	2			N	-0-			-0-
09	42300	X	30853	-0-	-11447	-0-	30853	2			N	-0-			-0-
10	41168	X	31238	-0-	-9930	-0-	31238	2			N	-0-			-0-
11	37470	X	28609	-0-	-8861	-0-	28609	2			N	-0-			-0-
12	35898	X	27894	-0-	-8004	-0-	27894	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,454 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		23395	-0-	23395	23395	23395	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		28148	-0-	28148	51543	28148	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		24799	-0-	24799	76342	24799	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		21779	-0-	21779	98121	21779	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		21123	-0-	21123	119244	21123	2			N	-0-			-0-
08	139131	X	19887	-0-	-119244	-0-	19887	2			N	-0-			-0-
09	26160	X	17001	-0-	-9159	-0-	17001	2			N	-0-			-0-
10	24800	X	16183	-0-	-8617	-0-	16183	2			N	-0-			-0-
11	21780	X	15652	-0-	-6128	-0-	15652	2			N	-0-			-0-
12	21111	X	15301	-0-	-5810	-0-	15301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,268 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	84103	X	52484	-0-	-31619	-0-	52484	2			N	-0-					-0-
02	61992	X	43843	-0-	-18149	-0-	43843	2			N	-0-					-0-
03	67456	X	42366	-0-	-25090	-0-	42366	2			N	-0-					-0-
04	58530	X	34958	-0-	-23572	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	57102	X	32626	-0-	-24476	-0-	32626	2			N	-0-					-0-
06	50790	X	29105	-0-	-21685	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	28520	-0-	-20026	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	26717	-0-	-8096	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	23620	-0-	-10070	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	23876	-0-	-8736	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	22098	-0-	-7002	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	21544	-0-	-6976	-0-	21544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,757 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	119629	X	77517	-0-	-42112	-0-	77517	2			N	-0-					-0-
02	93296	X	65257	-0-	-28039	-0-	65257	2			N	-0-					-0-
03	103292	X	64077	-0-	-39215	-0-	64077	2			N	-0-					-0-
04	91590	X	56637	-0-	-34953	-0-	56637	2			N	-0-					-0-
05	84506	X	52375	-0-	-32131	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
06	75030	X	46913	-0-	-28117	-0-	46913	2			N	-0-					-0-
07	72261	X	45376	-0-	-26885	-0-	45376	2			N	-0-					-0-
08	55304	X	41345	-0-	-13959	-0-	41345	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	36264	-0-	-17256	-0-	36264	2			N	-0-					-0-
10	52390	X	35935	-0-	-16455	-0-	35935	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	31749	-0-	-15171	-0-	31749	2			N	-0-					-0-
12	45384	X	30044	-0-	-15340	-0-	30044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583,489 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	135929	X	135929	-0-	-0-	-0-	135929	2			N	-0-					-0-
02	160104	X	110392	-0-	-49712	-0-	110392	2			N	-0-					-0-
03	170903	X	112219	-0-	-58684	-0-	112219	2			N	-0-					-0-
04	162540	X	82180	-0-	-80360	-0-	82180	2			N	-0-					-0-
05	151776	X	78691	-0-	-73085	-0-	78691	2			N	-0-					-0-
06	131550	X	61740	-0-	-69810	-0-	61740	2			N	-0-					-0-
07	122233	X	54745	-0-	-67488	-0-	54745	2			N	-0-					-0-
08	80135	X	49929	-0-	-30206	-0-	49929	2			N	-0-					-0-
09	77550	X	49648	-0-	-27902	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
10	78678	X	48461	-0-	-30217	-0-	48461	2			N	-0-					-0-
11	61740	X	45245	-0-	-16495	-0-	45245	2			N	-0-					-0-
12	54746	X	45892	-0-	-8854	-0-	45892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875,071 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	173910	X	112403	-0-	-61507	-0-	112403	2			N	-0-					-0-
02	139188	X	101009	-0-	-38179	-0-	101009	2			N	-0-					-0-
03	152179	X	114041	-0-	-38138	-0-	114041	2			N	-0-					-0-
04	135510	X	101564	-0-	-33946	-0-	101564	2			N	-0-					-0-
05	125085	X	87240	-0-	-37845	-0-	87240	2			N	-0-					-0-
06	110370	X	77634	-0-	-32736	-0-	77634	2			N	-0-					-0-
07	114049	X	72389	-0-	-41660	-0-	72389	2			N	-0-					-0-
08	95201	X	70087	-0-	-25114	-0-	70087	2			N	-0-					-0-
09	92130	X	59040	-0-	-33090	-0-	59040	2			N	-0-					-0-
10	87234	X	44683	-0-	-42551	-0-	44683	2			N	-0-					-0-
11	77640	X	37215	-0-	-40425	-0-	37215	2			N	-0-					-0-
12	72385	X	54544	-0-	-17841	-0-	54544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931,849 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	229338	X	162873	-0-	-66465	-0-	162873	2			N	-0-					-0-
02	194320	X	135831	-0-	-58489	-0-	135831	2			N	-0-					-0-
03	210862	X	116295	-0-	-94567	-0-	116295	2			N	-0-					-0-
04	186240	X	114106	-0-	-72134	-0-	114106	2			N	-0-					-0-
05	176979	X	110280	-0-	-66699	-0-	110280	2			N	-0-					-0-
06	157620	X	96276	-0-	-61344	-0-	96276	2			N	-0-					-0-
07	150381	X	88786	-0-	-61595	-0-	88786	2			N	-0-					-0-
08	111631	X	80959	-0-	-30672	-0-	80959	2			N	-0-					-0-
09	108030	X	72641	-0-	-35389	-0-	72641	2			N	-0-					-0-
10	110267	X	70333	-0-	-39934	-0-	70333	2			N	-0-					-0-
11	96270	X	63386	-0-	-32884	-0-	63386	2			N	-0-					-0-
12	88784	X	60055	-0-	-28729	-0-	60055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171,821 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	137578	X	130978	-0-	-6600	-0-	130978	2			N	-0-					-0-
02	152208	X	107345	-0-	-44863	-0-	107345	2			N	-0-					-0-
03	166966	X	113311	-0-	-53655	-0-	113311	2			N	-0-					-0-
04	136110	X	83076	-0-	-53034	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
05	131936	X	78110	-0-	-53826	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
06	126750	X	69611	-0-	-57139	-0-	69611	2			N	-0-					-0-
07	118854	X	67425	-0-	-51429	-0-	67425	2			N	-0-					-0-
08	79484	X	62474	-0-	-17010	-0-	62474	2			N	-0-					-0-
09	76920	X	54198	-0-	-22722	-0-	54198	2			N	-0-					-0-
10	78120	X	52920	-0-	-25200	-0-	52920	2			N	-0-					-0-
11	69600	X	47913	-0-	-21687	-0-	47913	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	48938	-0-	-18487	-0-	48938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916,299 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 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	144460	X	85211	-0-		-59249	-0-		85211	2			N	-0-					-0-
02	102396	X	69164	-0-		-33232	-0-		69164	2			N	-0-					-0-
03	110980	X	70802	-0-		-40178	-0-		70802	2			N	-0-					-0-
04	97770	X	64898	-0-		-32872	-0-		64898	2			N	-0-					-0-
05	93527	X	60761	-0-		-32766	-0-		60761	2			N	-0-					-0-
06	82470	X	54164	-0-		-28306	-0-		54164	2			N	-0-					-0-
07	76570	X	51294	-0-		-25276	-0-		51294	2			N	-0-					-0-
08	61907	X	47492	-0-		-14415	-0-		47492	2			N	-0-					-0-
09	59910	X	41987	-0-		-17923	-0-		41987	2			N	-0-					-0-
10	60760	X	40646	-0-		-20114	-0-		40646	2			N	-0-					-0-
11	54150	X	37221	-0-		-16929	-0-		37221	2			N	-0-					-0-
12	51305	X	36312	-0-		-14993	-0-		36312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,952 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 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	106051	X	82969	-0-		-23082	-0-		82969	2			N	-0-					-0-
02	101472	X	69503	-0-		-31969	-0-		69503	2			N	-0-					-0-
03	109833	X	69678	-0-		-40155	-0-		69678	2			N	-0-					-0-
04	96300	X	59989	-0-		-36311	-0-		59989	2			N	-0-					-0-
05	90923	X	56019	-0-		-34904	-0-		56019	2			N	-0-					-0-
06	80280	X	49752	-0-		-30528	-0-		49752	2			N	-0-					-0-
07	76942	X	46883	-0-		-30059	-0-		46883	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	43518	-0-		-13336	-0-		43518	2			N	-0-					-0-
09	55020	X	38061	-0-		-16959	-0-		38061	2			N	-0-					-0-
10	56017	X	36467	-0-		-19550	-0-		36467	2			N	-0-					-0-
11	49740	X	32960	-0-		-16780	-0-		32960	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	31972	-0-		-14900	-0-		31972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,771 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 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	148397	X	97850	-0-		-50547	-0-		97850	2			N	-0-					-0-
02	118356	X	81712	-0-		-36644	-0-		81712	2			N	-0-					-0-
03	127937	X	82222	-0-		-45715	-0-		82222	2			N	-0-					-0-
04	114000	X	72211	-0-		-41789	-0-		72211	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	67725	-0-		-38450	-0-		67725	2			N	-0-					-0-
06	94680	X	61902	-0-		-32778	-0-		61902	2			N	-0-					-0-
07	90458	X	58597	-0-		-31861	-0-		58597	2			N	-0-					-0-
08	71145	X	54305	-0-		-16840	-0-		54305	2			N	-0-					-0-
09	68850	X	48574	-0-		-20276	-0-		48574	2			N	-0-					-0-
10	67735	X	46581	-0-		-21154	-0-		46581	2			N	-0-					-0-
11	61890	X	42115	-0-		-19775	-0-		42115	2			N	-0-					-0-
12	58590	X	36452	-0-		-22138	-0-		36452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,246 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	114390	X	87702	-0-	-26688	-0-	87702	2			N	-0-					-0-
02	73248	X	73248	-0-	-0-	-0-	73248	2			N	-0-					-0-
03	75689	X	75689	-0-	-0-	-0-	75689	2			N	-0-					-0-
04	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	69059	2			N	-0-					-0-
05	65885	X	65885	-0-	-0-	-0-	65885	2			N	-0-					-0-
06	59450	X	59450	-0-	-0-	-0-	59450	2			N	-0-					-0-
07	56110	X	29725	-0-	-26385	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
08	34596	X	17175	-0-	-17421	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	25511	-0-	-7969	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	16231	-0-	-18365	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24017	-0-	-9463	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	23763	-0-	-5966	-0-	23763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,455 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	28737	X	19924	-0-	-8813	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	17402	-0-	-5446	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	18499	-0-	-4596	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	16570	-0-	-4910	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17664	-0-	-2951	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	14614	-0-	-4676	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15177	-0-	-4105	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	15392	-0-	-3115	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	14676	-0-	-2424	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15444	-0-	-2226	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
11	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14900	-0-	-507	-0-	14900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,407 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	148025	X	84761	-0-	-63264	-0-	84761	2			N	-0-					-0-
02	99932	X	74400	-0-	-25532	-0-	74400	2			N	-0-					-0-
03	106082	X	76891	-0-	-29191	-0-	76891	2			N	-0-					-0-
04	94590	X	67080	-0-	-27510	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
05	90427	X	67368	-0-	-23059	-0-	67368	2			N	-0-					-0-
06	82020	X	59905	-0-	-22115	-0-	59905	2			N	-0-					-0-
07	82367	X	56081	-0-	-26286	-0-	56081	2			N	-0-					-0-
08	66929	X	53688	-0-	-13241	-0-	53688	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	48510	-0-	-16260	-0-	48510	2			N	-0-					-0-
10	66929	X	24383	-0-	-42546	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
11	59910	X	45058	-0-	-14852	-0-	45058	2			N	-0-					-0-
12	56079	X	44345	-0-	-11734	-0-	44345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702,470 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	158224	X	87456	-0-	-70768	-0-	87456	2			N	-0-					-0-
02	142912	X	76629	-0-	-66283	-0-	76629	2			N	-0-					-0-
03	158224	X	73889	-0-	-84335	-0-	73889	2			N	-0-					-0-
04	115620	X	66969	-0-	-48651	-0-	66969	2			N	-0-					-0-
05	96565	X	64871	-0-	-31694	-0-	64871	2			N	-0-					-0-
06	84630	X	58923	-0-	-25707	-0-	58923	2			N	-0-					-0-
07	84847	X	53503	-0-	-31344	-0-	53503	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	50981	-0-	-14863	-0-	50981	2			N	-0-					-0-
09	63720	X	46575	-0-	-17145	-0-	46575	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	46088	-0-	-18795	-0-	46088	2			N	-0-					-0-
11	58920	X	41885	-0-	-17035	-0-	41885	2			N	-0-					-0-
12	53506	X	40566	-0-	-12940	-0-	40566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708,335 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	57815	X	38881	-0-	-18934	-0-	38881	2			N	-0-					-0-
02	39592	X	32906	-0-	-6686	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	33770	-0-	-10064	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	29988	-0-	-11052	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	28347	-0-	-12697	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	25444	-0-	-12176	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	25208	-0-	-11217	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
08	30008	X	23346	-0-	-6662	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
09	29040	X	21002	-0-	-8038	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	21422	-0-	-6912	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	19364	-0-	-6076	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	18824	-0-	-6379	-0-	18824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,502 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	194649	X	110269	-0-	-84380	-0-	110269	2			N	-0-					-0-
02	125776	X	89787	-0-	-35989	-0-	89787	2			N	-0-					-0-
03	139252	X	89893	-0-	-49359	-0-	89893	2			N	-0-					-0-
04	131970	X	79325	-0-	-52645	-0-	79325	2			N	-0-					-0-
05	122791	X	74998	-0-	-47793	-0-	74998	2			N	-0-					-0-
06	106710	X	66672	-0-	-40038	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
07	99417	X	63460	-0-	-35957	-0-	63460	2			N	-0-					-0-
08	78213	X	59227	-0-	-18986	-0-	59227	2			N	-0-					-0-
09	75690	X	53367	-0-	-22323	-0-	53367	2			N	-0-					-0-
10	74989	X	51677	-0-	-23312	-0-	51677	2			N	-0-					-0-
11	66660	X	46514	-0-	-20146	-0-	46514	2			N	-0-					-0-
12	63457	X	45742	-0-	-17715	-0-	45742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830,931 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
01	224843	X	121963	-0-	-102880	-0-	121963	2			N	-0-					-0-
02	180460	X	107143	-0-	-73317	-0-	107143	2			N	-0-					-0-
03	163959	X	113235	-0-	-50724	-0-	113235	2			N	-0-					-0-
04	135570	X	103894	-0-	-31676	-0-	103894	2			N	-0-					-0-
05	123163	X	101823	-0-	-21340	-0-	101823	2			N	-0-					-0-
06	118020	X	92396	-0-	-25624	-0-	92396	2			N	-0-					-0-
07	118637	X	89246	-0-	-29391	-0-	89246	2			N	-0-					-0-
08	111445	X	85148	-0-	-26297	-0-	85148	2			N	-0-					-0-
09	103890	X	75781	-0-	-28109	-0-	75781	2			N	-0-					-0-
10	101835	X	73220	-0-	-28615	-0-	73220	2			N	-0-					-0-
11	92400	X	67519	-0-	-24881	-0-	67519	2			N	-0-					-0-
12	89249	X	65419	-0-	-23830	-0-	65419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,787 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
01	213931	X	143422	-0-	-70509	-0-	143422	2			N	-0-					-0-
02	170884	X	117060	-0-	-53824	-0-	117060	2			N	-0-					-0-
03	187023	X	118593	-0-	-68430	-0-	118593	2			N	-0-					-0-
04	167940	X	103306	-0-	-64634	-0-	103306	2			N	-0-					-0-
05	157573	X	95692	-0-	-61881	-0-	95692	2			N	-0-					-0-
06	138810	X	84386	-0-	-54424	-0-	84386	2			N	-0-					-0-
07	129611	X	76407	-0-	-53204	-0-	76407	2			N	-0-					-0-
08	97340	X	69800	-0-	-27540	-0-	69800	2			N	-0-					-0-
09	94200	X	60609	-0-	-33591	-0-	60609	2			N	-0-					-0-
10	95697	X	58223	-0-	-37474	-0-	58223	2			N	-0-					-0-
11	84390	X	51316	-0-	-33074	-0-	51316	2			N	-0-					-0-
12	76415	X	49298	-0-	-27117	-0-	49298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028,112 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
01	236871	X	150159	-0-	-86712	-0-	150159	2			N	-0-					-0-
02	185920	X	127207	-0-	-58713	-0-	127207	2			N	-0-					-0-
03	197594	X	130712	-0-	-66882	-0-	130712	2			N	-0-					-0-
04	166350	X	116193	-0-	-50157	-0-	116193	2			N	-0-					-0-
05	160983	X	110198	-0-	-50785	-0-	110198	2			N	-0-					-0-
06	145320	X	98989	-0-	-46331	-0-	98989	2			N	-0-					-0-
07	140833	X	94040	-0-	-46793	-0-	94040	2			N	-0-					-0-
08	112747	X	86148	-0-	-26599	-0-	86148	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	75956	-0-	-33154	-0-	75956	2			N	-0-					-0-
10	110205	X	72502	-0-	-37703	-0-	72502	2			N	-0-					-0-
11	99000	X	64473	-0-	-34527	-0-	64473	2			N	-0-					-0-
12	94054	X	61700	-0-	-32354	-0-	61700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	160394	X	96032	-0-	-64362	-0-	96032	2			N	-0-					-0-
02	122136	X	75681	-0-	-46455	-0-	75681	2			N	-0-					-0-
03	133207	X	73831	-0-	-59376	-0-	73831	2			N	-0-					-0-
04	116760	X	62570	-0-	-54190	-0-	62570	2			N	-0-					-0-
05	107601	X	57349	-0-	-50252	-0-	57349	2			N	-0-					-0-
06	92940	X	48000	-0-	-44940	-0-	48000	2			N	-0-					-0-
07	83793	X	47010	-0-	-36783	-0-	47010	2			N	-0-					-0-
08	58869	X	43310	-0-	-15559	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
09	56970	X	29369	-0-	-27601	-0-	29369	2			N	-0-					-0-
10	57350	X	41333	-0-	-16017	-0-	41333	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	34756	-0-	-13244	-0-	34756	2			N	-0-					-0-
12	46996	X	33365	-0-	-13631	-0-	33365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	139500	X	78245	-0-	-61255	-0-	78245	2			N	-0-					-0-
02	103516	X	63831	-0-	-39685	-0-	63831	2			N	-0-					-0-
03	112344	X	63518	-0-	-48826	-0-	63518	2			N	-0-					-0-
04	90900	X	54333	-0-	-36567	-0-	54333	2			N	-0-					-0-
05	86645	X	50247	-0-	-36398	-0-	50247	2			N	-0-					-0-
06	75720	X	44246	-0-	-31474	-0-	44246	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	40750	-0-	-29930	-0-	40750	2			N	-0-					-0-
08	51522	X	36729	-0-	-14793	-0-	36729	2			N	-0-					-0-
09	49860	X	31828	-0-	-18032	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	30466	-0-	-19785	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
11	44250	X	27078	-0-	-17172	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	27700	-0-	-13065	-0-	27700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548,971 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
01	154256	X	80031	-0-	-74225	-0-	80031	2			N	-0-					-0-
02	107156	X	64769	-0-	-42387	-0-	64769	2			N	-0-					-0-
03	115537	X	67061	-0-	-48476	-0-	67061	2			N	-0-					-0-
04	92190	X	59346	-0-	-32844	-0-	59346	2			N	-0-					-0-
05	87513	X	54128	-0-	-33385	-0-	54128	2			N	-0-					-0-
06	77460	X	46160	-0-	-31300	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
07	71703	X	37807	-0-	-33896	-0-	37807	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	38355	-0-	-16794	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
09	53370	X	38647	-0-	-14723	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	36313	-0-	-17813	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	31197	-0-	-14973	-0-	31197	2			N	-0-					-0-
12	39928	X	29797	-0-	-10131	-0-	29797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241521	X	170650	-0-	-70871	-0-	170650	2			N	-0-					-0-
02	201236	X	143451	-0-	-57785	-0-	143451	2			N	-0-					-0-
03	210769	X	148100	-0-	-62669	-0-	148100	2			N	-0-					-0-
04	190290	X	133254	-0-	-57036	-0-	133254	2			N	-0-					-0-
05	181815	X	126019	-0-	-55796	-0-	126019	2			N	-0-					-0-
06	165150	X	114743	-0-	-50407	-0-	114743	2			N	-0-					-0-
07	158813	X	106507	-0-	-52306	-0-	106507	2			N	-0-					-0-
08	131378	X	97631	-0-	-33747	-0-	97631	2			N	-0-					-0-
09	127140	X	86501	-0-	-40639	-0-	86501	2			N	-0-					-0-
10	126015	X	82360	-0-	-43655	-0-	82360	2			N	-0-					-0-
11	114750	X	73925	-0-	-40825	-0-	73925	2			N	-0-					-0-
12	106516	X	71910	-0-	-34606	-0-	71910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355,051 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236437	X	150307	-0-	-86130	-0-	150307	2			N	-0-					-0-
02	201908	X	126407	-0-	-75501	-0-	126407	2			N	-0-					-0-
03	205468	X	130783	-0-	-74685	-0-	130783	2			N	-0-					-0-
04	173730	X	117075	-0-	-56655	-0-	117075	2			N	-0-					-0-
05	159867	X	110698	-0-	-49169	-0-	110698	2			N	-0-					-0-
06	145470	X	96912	-0-	-48558	-0-	96912	2			N	-0-					-0-
07	139965	X	89272	-0-	-50693	-0-	89272	2			N	-0-					-0-
08	116157	X	83904	-0-	-32253	-0-	83904	2			N	-0-					-0-
09	112410	X	74439	-0-	-37971	-0-	74439	2			N	-0-					-0-
10	110701	X	71992	-0-	-38709	-0-	71992	2			N	-0-					-0-
11	96900	X	64194	-0-	-32706	-0-	64194	2			N	-0-					-0-
12	89280	X	61924	-0-	-27356	-0-	61924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290873	X	196512	-0-	-94361	-0-	196512	2			N	-0-					-0-
02	262724	X	170739	-0-	-91985	-0-	170739	2			N	-0-					-0-
03	290873	X	176465	-0-	-114408	-0-	176465	2			N	-0-					-0-
04	242880	X	90252	-0-	-152628	-0-	90252	2			N	-0-					-0-
05	207390	X	167302	-0-	-40088	-0-	167302	2			N	-0-					-0-
06	190170	X	183137	-0-	-7033	-0-	183137	2			N	-0-					-0-
07	189038	X	172735	-0-	-16303	-0-	172735	2			N	-0-					-0-
08	168733	X	158615	-0-	-10118	-0-	158615	2			N	-0-					-0-
09	163290	X	145115	-0-	-18175	-0-	145115	2			N	-0-					-0-
10	168733	X	139089	-0-	-29644	-0-	139089	2			N	-0-					-0-
11	163290	X	121146	-0-	-42144	-0-	121146	2			N	-0-					-0-
12	168733	X	120970	-0-	-47763	-0-	120970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

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	185101	X	98579	-0-		-86522	-0-	98579	2		N	-0-			-0-
02	151984	X	79286	-0-		-72698	-0-	79286	2		N	-0-			-0-
03	146196	X	78628	-0-		-67568	-0-	78628	2		N	-0-			-0-
04	118560	X	66791	-0-		-51769	-0-	66791	2		N	-0-			-0-
05	110205	X	61079	-0-		-49126	-0-	61079	2		N	-0-			-0-
06	95400	X	52605	-0-		-42795	-0-	52605	2		N	-0-			-0-
07	87792	X	48600	-0-		-39192	-0-	48600	2		N	-0-			-0-
08	62868	X	44198	-0-		-18670	-0-	44198	2		N	-0-			-0-
09	60840	X	37843	-0-		-22997	-0-	37843	2		N	-0-			-0-
10	61070	X	35879	-0-		-25191	-0-	35879	2		N	-0-			-0-
11	52620	X	31828	-0-		-20792	-0-	31828	2		N	-0-			-0-
12	48608	X	30634	-0-		-17974	-0-	30634	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665,950 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. 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	300545	X	245772	-0-		-54773	-0-	245772	2		N	-0-			-0-
02	245280	X	211035	-0-		-34245	-0-	211035	2		N	-0-			-0-
03	271064	X	219067	-0-		-51997	-0-	219067	2		N	-0-			-0-
04	262320	X	193949	-0-		-68371	-0-	193949	2		N	-0-			-0-
05	254634	X	188335	-0-		-66299	-0-	188335	2		N	-0-			-0-
06	237840	X	167647	-0-		-70193	-0-	167647	2		N	-0-			-0-
07	233647	X	159247	-0-		-74400	-0-	159247	2		N	-0-			-0-
08	190991	X	146324	-0-		-44667	-0-	146324	2		N	-0-			-0-
09	184830	X	127277	-0-		-57553	-0-	127277	2		N	-0-			-0-
10	188325	X	123286	-0-		-65039	-0-	123286	2		N	-0-			-0-
11	167640	X	107768	-0-		-59872	-0-	107768	2		N	-0-			-0-
12	159247	X	104233	-0-		-55014	-0-	104233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993,940 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. 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	277295	X	190900	-0-		-86395	-0-	190900	2		N	-0-			-0-
02	250460	X	163819	-0-		-86641	-0-	163819	2		N	-0-			-0-
03	266569	X	169092	-0-		-97477	-0-	169092	2		N	-0-			-0-
04	219900	X	152057	-0-		-67843	-0-	152057	2		N	-0-			-0-
05	200539	X	152935	-0-		-47604	-0-	152935	2		N	-0-			-0-
06	184740	X	140567	-0-		-44173	-0-	140567	2		N	-0-			-0-
07	181381	X	138119	-0-		-43262	-0-	138119	2		N	-0-			-0-
08	157480	X	127023	-0-		-30457	-0-	127023	2		N	-0-			-0-
09	152070	X	114483	-0-		-37587	-0-	114483	2		N	-0-			-0-
10	152923	X	109152	-0-		-43771	-0-	109152	2		N	-0-			-0-
11	140580	X	96714	-0-		-43866	-0-	96714	2		N	-0-			-0-
12	138105	X	93685	-0-		-44420	-0-	93685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648,546 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501890	X	358908	-0-	-142982	-0-	358908	2			N	-0-					-0-
02	453320	X	306284	-0-	-147036	-0-	306284	2			N	-0-					-0-
03	432419	X	312405	-0-	-120014	-0-	312405	2			N	-0-					-0-
04	390180	X	270631	-0-	-119549	-0-	270631	2			N	-0-					-0-
05	372620	X	252624	-0-	-119996	-0-	252624	2			N	-0-					-0-
06	347340	X	209662	-0-	-137678	-0-	209662	2			N	-0-					-0-
07	339109	X	188159	-0-	-150950	-0-	188159	2			N	-0-					-0-
08	265422	X	163516	-0-	-101906	-0-	163516	2			N	-0-					-0-
09	256860	X	138626	-0-	-118234	-0-	138626	2			N	-0-					-0-
10	252619	X	125409	-0-	-127210	-0-	125409	2			N	-0-					-0-
11	209670	X	110742	-0-	-98928	-0-	110742	2			N	-0-					-0-
12	188170	X	102482	-0-	-85688	-0-	102482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539,448 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370140	X	209084	-0-	-161056	-0-	209084	2			N	-0-					-0-
02	334320	X	173108	-0-	-161212	-0-	173108	2			N	-0-					-0-
03	277295	X	174476	-0-	-102819	-0-	174476	2			N	-0-					-0-
04	234030	X	153500	-0-	-80530	-0-	153500	2			N	-0-					-0-
05	223913	X	139627	-0-	-84286	-0-	139627	2			N	-0-					-0-
06	202350	X	126471	-0-	-75879	-0-	126471	2			N	-0-					-0-
07	191642	X	119209	-0-	-72433	-0-	119209	2			N	-0-					-0-
08	144894	X	104099	-0-	-40795	-0-	104099	2			N	-0-					-0-
09	140220	X	92611	-0-	-47609	-0-	92611	2			N	-0-					-0-
10	139624	X	86131	-0-	-53493	-0-	86131	2			N	-0-					-0-
11	126480	X	77816	-0-	-48664	-0-	77816	2			N	-0-					-0-
12	119195	X	76304	-0-	-42891	-0-	76304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532,436 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371132	X	237097	-0-	-134035	-0-	237097	2			N	-0-					-0-
02	335216	X	187151	-0-	-148065	-0-	187151	2			N	-0-					-0-
03	371132	X	197625	-0-	-173507	-0-	197625	2			N	-0-					-0-
04	359160	X	98347	-0-	-260813	-0-	98347	2			N	-0-					-0-
05	254572	X	132549	-0-	-122023	-0-	132549	2			N	-0-					-0-
06	229440	X	183631	-0-	-45809	-0-	183631	2			N	-0-					-0-
07	207204	X	180138	-0-	-27066	-0-	180138	2			N	-0-					-0-
08	197625	X	158032	-0-	-39593	-0-	158032	2			N	-0-					-0-
09	183630	X	141596	-0-	-42034	-0-	141596	2			N	-0-					-0-
10	189751	X	139081	-0-	-50670	-0-	139081	2			N	-0-					-0-
11	183630	X	127986	-0-	-55644	-0-	127986	2			N	-0-					-0-
12	180141	X	126850	-0-	-53291	-0-	126850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344534	X	213364	-0-	-131170	-0-	213364	2			N	-0-					-0-
02	311192	X	135191	-0-	-176001	-0-	135191	2			N	-0-					-0-
03	344534	X	205877	-0-	-138657	-0-	205877	2			N	-0-					-0-
04	333420	X	178350	-0-	-155070	-0-	178350	2			N	-0-					-0-
05	285572	X	171050	-0-	-114522	-0-	171050	2			N	-0-					-0-
06	206490	X	154051	-0-	-52439	-0-	154051	2			N	-0-					-0-
07	205871	X	140615	-0-	-65256	-0-	140615	2			N	-0-					-0-
08	205871	X	125725	-0-	-80146	-0-	125725	2			N	-0-					-0-
09	178350	X	111071	-0-	-67279	-0-	111071	2			N	-0-					-0-
10	171058	X	104030	-0-	-67028	-0-	104030	2			N	-0-					-0-
11	154050	X	89734	-0-	-64316	-0-	89734	2			N	-0-					-0-
12	140616	X	83619	-0-	-56997	-0-	83619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712,677 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462396	X	216780	-0-	-245616	-0-	216780	2			N	-0-					-0-
02	417648	X	167768	-0-	-249880	-0-	167768	2			N	-0-					-0-
03	462396	X	243037	-0-	-219359	-0-	243037	2			N	-0-					-0-
04	447480	X	207338	-0-	-240142	-0-	207338	2			N	-0-					-0-
05	283402	X	188845	-0-	-94557	-0-	188845	2			N	-0-					-0-
06	235200	X	158778	-0-	-76422	-0-	158778	2			N	-0-					-0-
07	243040	X	141405	-0-	-101635	-0-	141405	2			N	-0-					-0-
08	243040	X	120836	-0-	-122204	-0-	120836	2			N	-0-					-0-
09	207330	X	99987	-0-	-107343	-0-	99987	2			N	-0-					-0-
10	188852	X	88357	-0-	-100495	-0-	88357	2			N	-0-					-0-
11	158790	X	73598	-0-	-85192	-0-	73598	2			N	-0-					-0-
12	141391	X	65806	-0-	-75585	-0-	65806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772,535 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502541	X	285211	-0-	-217330	-0-	285211	2			N	-0-					-0-
02	453908	X	218579	-0-	-235329	-0-	218579	2			N	-0-					-0-
03	502541	X	301482	-0-	-201059	-0-	301482	2			N	-0-					-0-
04	486330	X	268260	-0-	-218070	-0-	268260	2			N	-0-					-0-
05	416330	X	253235	-0-	-163095	-0-	253235	2			N	-0-					-0-
06	291750	X	223222	-0-	-68528	-0-	223222	2			N	-0-					-0-
07	301475	X	207285	-0-	-94190	-0-	207285	2			N	-0-					-0-
08	301475	X	187865	-0-	-113610	-0-	187865	2			N	-0-					-0-
09	268260	X	162681	-0-	-105579	-0-	162681	2			N	-0-					-0-
10	253239	X	150573	-0-	-102666	-0-	150573	2			N	-0-					-0-
11	223230	X	131736	-0-	-91494	-0-	131736	2			N	-0-					-0-
12	207297	X	121582	-0-	-85715	-0-	121582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511,711 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
01	406844	X	392008	-0-	-14836	-0-	392008	2			N	-0-					-0-
02	367472	X	328539	-0-	-38933	-0-	328539	2			N	-0-					-0-
03	406844	X	347424	-0-	-59420	-0-	347424	2			N	-0-					-0-
04	393720	X	311057	-0-	-82663	-0-	311057	2			N	-0-					-0-
05	401450	X	297050	-0-	-104400	-0-	297050	2			N	-0-					-0-
06	379350	X	263411	-0-	-115939	-0-	263411	2			N	-0-					-0-
07	363754	X	253487	-0-	-110267	-0-	253487	2			N	-0-					-0-
08	347417	X	228765	-0-	-118652	-0-	228765	2			N	-0-					-0-
09	311070	X	191896	-0-	-119174	-0-	191896	2			N	-0-					-0-
10	297042	X	185595	-0-	-111447	-0-	185595	2			N	-0-					-0-
11	263400	X	157198	-0-	-106202	-0-	157198	2			N	-0-					-0-
12	253487	X	147265	-0-	-106222	-0-	147265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103,695 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
01	134881	X	134881	-0-	-0-	-0-	134769	2	112	9	N	102					204
02	121436	X	114340	-0-	-7096	-0-	114275	2	65	9	N	59	181	0			82
03	134447	X	119559	-0-	-14888	-0-	119502	2	57	9	N	52					134
04	130110	X	108138	-0-	-21972	-0-	108098	2	40	9	N	36	110	0			60
05	134447	X	108583	-0-	-25864	-0-	108542	2	41	9	N	37					97
06	130110	X	103031	-0-	-27079	-0-	102989	2	42	9	N	38					135
07	126604	X	100281	-0-	-26323	-0-	100251	2	30	9	N	27					162
08	119567	X	95846	-0-	-23721	-0-	95823	2	23	9	N	21					183
09	108150	X	85878	-0-	-22272	-0-	85854	2	24	9	N	22	172	0			34
10	108593	X	84235	-0-	-24358	-0-	84217	2	18	9	N	16					50
11	103020	X	76770	-0-	-26250	-0-	76746	2	24	9	N	22					72
12	100285	X	73297	-0-	-26988	-0-	73263	2	34	9	N	31	3	8			100

TOTAL GAS PROD: 1,204,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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
01	180854	X	142820	-0-	-38034	-0-	140723	2	2097	9	N	1906	1761	0			419
02	163352	X	122071	-0-	-41281	-0-	120381	2	1690	9	N	1536	1557	0			398
03	180854	X	132957	-0-	-47897	-0-	131255	2	1702	9	N	1547	1743	0			202
04	175020	X	117816	-0-	-57204	-0-	116252	2	1564	9	N	1422	1138	0			486
05	180854	X	119610	-0-	-61244	-0-	118114	2	1496	9	N	1360	1529	0			317
06	138210	X	109918	-0-	-28292	-0-	108583	2	1335	9	N	1214	1155	0			376
07	135160	X	104691	-0-	-30469	-0-	650	1	102767	2	N	1158	1130	0			404
							1274	9									
08	132959	X	79539	-0-	-53420	-0-	517	1	78048	2	N	885	1120	0			169
							974	9									
09	117810	X	9916	-0-	-107894	-0-	63	1	9677	2	N	160	136	0			193
							176	9									
10	119598	X	117288	-0-	-2310	-0-	632	1	114743	2	N	1739	1641	0			291
							1913	9									
11	109920	X	95755	-0-	-14165	-0-	628	1	93455	2	N	1520	1480	0			331
							1672	9									
12	104687	X	64642	-0-	-40045	-0-	168	1	63318	2	N	1051	1122	0	7	8	253
							1156	9									

TOTAL GAS PROD: 1,217,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,498

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		149065	-0-	149065	149065	149065	2			N	-0-					-0-
04	483719	X	334654	-0-	-149065	-0-	334654	2			N	-0-					-0-
05	359290	X	243348	-0-	-115942	-0-	243348	2			N	-0-					-0-
06	347700	X	240322	-0-	-107378	-0-	240322	2			N	-0-					-0-
07	359290	X	223485	-0-	-135805	-0-	309	1	223176	2	N	-0-					-0-
08	359290	X	208368	-0-	-150922	-0-	323	1	208045	2	N	-0-					-0-
09	334650	X	191319	-0-	-143331	-0-	316	1	191003	2	N	-0-					-0-
10	248341	X	185447	-0-	-62894	-0-	334	1	185113	2	N	-0-					-0-
11	240330	X	100954	-0-	-139376	-0-	57	1	100897	2	N	-0-					-0-
12	223479	X	133933	-0-	-89546	-0-	245	1	133688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17137	-0-	17137	17137	16924	2	213	9	N	194					194
04	119745	X	102608	-0-	-17137	-0-	101684	2	924	9	N	840	740	0			294
05	127069	X	102962	-0-	-24107	-0-	102538	2	424	9	N	385	381	0			298
06	122970	X	86375	-0-	-36595	-0-	86165	2	210	9	N	191	195	0			294
07	127069	X	79660	-0-	-47409	-0-	156	1	79351	2	N	139	188	0			245
							153	9									
08	127069	X	72428	-0-	-54641	-0-	14	1	72276	2	N	125	188	0			182
							138	9									
09	102600	X	63678	-0-	-38922	-0-	42	1	63578	2	N	53	186	0			49
							58	9									
10	102951	X	60626	-0-	-42325	-0-	60549	2	77	9	N	70					119
11	86370	X	53802	-0-	-32568	-0-	53703	2	99	9	N	90					209
12	79670	X	51811	-0-	-27859	-0-	51728	2	83	9	N	75	191	0	6	8	87

TOTAL GAS PROD: 691,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		48338	-0-	48338	48338	48338	2			N	-0-					-0-
04	506297	X	457959	-0-	-48338	-0-	457959	2			N	-0-					-0-
05	442959	X	297096	-0-	-145863	-0-	297096	2			N	-0-					-0-
06	428670	X	368595	-0-	-60075	-0-	368595	2			N	-0-					-0-
07	442959	X	336632	-0-	-106327	-0-	466	1	336166	2	N	-0-					-0-
08	442959	X	292362	-0-	-150597	-0-	453	1	291909	2	N	-0-					-0-
09	428670	X	263084	-0-	-165586	-0-	434	1	262650	2	N	-0-					-0-
10	380897	X	245427	-0-	-135470	-0-	441	1	244986	2	N	-0-					-0-
11	368610	X	159701	-0-	-208909	-0-	90	1	159611	2	N	-0-					-0-
12	336629	X	190755	-0-	-145874	-0-	348	1	190407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202289	X	202289	-0-	-0-	-0-	202289	2			N	-0-					-0-
06	358170	X	248242	-0-	-109928	-0-	248242	2			N	-0-					-0-
07	370109	X	300901	-0-	-69208	-0-	300901	2			N	-0-					-0-
08	370109	X	282417	-0-	-87692	-0-	282417	2			N	-0-					-0-
09	358170	X	253302	-0-	-104868	-0-	253302	2			N	-0-					-0-
10	370109	X	220629	-0-	-149480	-0-	220629	2			N	-0-					-0-
11	358170	X	133622	-0-	-224548	-0-	133622	2			N	-0-					-0-
12	300886	X	169508	-0-	-131378	-0-	169508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	4960	X	4068	-0-	-892	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	107	1	3908	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3938	-0-	3938	7953	110	1	3828	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11751	98	1	3700	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3896	-0-	3896	15647	106	1	3790	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5027	-0-	5027	20674	145	1	4882	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	26664	152	1	5838	2	Y	-0-			-0-
08	32722	X	6058	-0-	-26664	-0-	163	1	5895	2	Y	-0-			-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	125	1	4511	2	Y	-0-			-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	126	1	3826	2	Y	-0-			-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	132	1	4322	2	Y	-0-			-0-
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	139	1	4187	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	N	-0-			-0-
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	14	1	633	2	N	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	N	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	N	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	708	2	N	-0-			-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	15	1	628	2	N	-0-			-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	16	1	669	2	N	-0-			-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	16	1	659	2	N	-0-			-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-			-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	16	1	599	2	N	-0-			-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	15	1	574	2	N	-0-			-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	16	1	601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4517	-0-	-1559	-0-	15	1	4502	2	N	-0-			-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	14	1	4235	2	N	-0-			-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	16	1	4525	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	15	1	3900	2	N	-0-			-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	15	1	5106	2	N	-0-			-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	13	1	5029	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4642	-0-	-70	-0-	13	1	4629	2	N	-0-			-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	14	1	4507	2	N	-0-			-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	10	1	4324	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	10	1	4282	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4006	-0-	-1034	-0-	11	1	3995	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	10	1	3879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	16	1	9310	2	N	-0-			-0-
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	14	1	7215	2	N	-0-			-0-
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	15	1	8941	2	N	-0-			-0-
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	15	1	9777	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	16	1	9194	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8311	-0-	-719	-0-	15	1	8296	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	8334	-0-	-1772	-0-	16	1	8318	2	N	-0-			-0-
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	16	1	7997	2	N	-0-			-0-
09	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	15	1	7200	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7616	-0-	-1591	-0-	15	1	7601	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7168	-0-	-1142	-0-	15	1	7153	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7217	-0-	-1122	-0-	16	1	7201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	15	1	13180	2	N	-0-			-0-
02	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	14	1	10421	2	N	-0-			-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	15	1	12248	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	15	1	10239	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	10351	-0-	-2297	-0-	16	1	10335	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	9999	-0-	-2241	-0-	15	1	9984	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	10074	-0-	-2202	-0-	16	1	10058	2	N	-0-			-0-
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	15	1	10288	2	N	-0-			-0-
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	13	1	11044	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	14	1	9913	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9197	-0-	-793	-0-	14	1	9183	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	9597	-0-	-1842	-0-	14	1	9583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	5954	-0-	-20799	-0-	14	1	5940	2	N	-0-			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	13	1	2973	2	N	-0-			-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	15	1	5481	2	N	-0-			-0-
04	25260	X	3570	-0-	-21690	-0-	14	1	3556	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	9168	-0-	-12532	-0-	13	1	9155	2	N	-0-			-0-
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	14	1	11585	2	N	-0-			-0-
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	13	1	5663	2	N	-0-			-0-
08	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	11	1	18783	2	N	-0-			-0-
09	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	13	1	27311	2	N	-0-			-0-
10	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	15	1	25303	2	N	-0-			-0-
11	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	15	1	21602	2	N	-0-			-0-
*12	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	16	1	20738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	19199	-0-	-517	-0-	16	1	19183	2	N	-0-			-0-
02	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14	1	14858	2	N	-0-			-0-
03	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	15	1	16493	2	N	-0-			-0-
04	18090	X	16177	-0-	-1913	-0-	15	1	16162	2	N	-0-			-0-
05	18693	X	15664	-0-	-3029	-0-	16	1	15648	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	14785	-0-	-3305	-0-	15	1	14770	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	14895	-0-	-1814	-0-	16	1	14879	2	N	-0-			-0-
08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	16	1	14045	2	N	-0-			-0-
09	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	15	1	13209	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	13877	-0-	-1778	-0-	15	1	13862	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13206	-0-	-1584	-0-	15	1	13191	2	N	-0-			-0-
12	14880	X	14639	-0-	-241	-0-	15	1	14624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23374	X	20590	-0-	-2784	-0-	16	1	20574	2	N	-0-			-0-
02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	14	1	16820	2	N	-0-			-0-
03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16	1	19602	2	N	-0-			-0-
04	20610	X	17155	-0-	-3455	-0-	15	1	17140	2	N	-0-			-0-
05	21297	X	16012	-0-	-5285	-0-	16	1	15996	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	17688	-0-	-2232	-0-	15	1	17673	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	16179	-0-	-3444	-0-	16	1	16163	2	N	-0-			-0-
08	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16	1	16647	2	N	-0-			-0-
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	15	1	13231	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	16626	-0-	-1664	-0-	16	1	16610	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	13034	-0-	-4666	-0-	15	1	13019	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	14870	-0-	-1808	-0-	16	1	14854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,515 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	21080	X	15357	-0-	-5723	-0-	16	1	15341	2	N	-0-			-0-
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	14	1	13705	2	N	-0-			-0-
03	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15	1	15450	2	N	-0-			-0-
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15	1	16014	2	N	-0-			-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	16	1	15767	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14569	-0-	-401	-0-	15	1	14554	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	14642	-0-	-1230	-0-	16	1	14626	2	N	-0-			-0-
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	16	1	14034	2	N	-0-			-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	15	1	13451	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13210	-0-	-2569	-0-	15	1	13195	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	12413	-0-	-2167	-0-	15	1	12398	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	12901	-0-	-1731	-0-	16	1	12885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	27032	X	21109	-0-	-5923	-0-	16	1	21093	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	14	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	16	1	19569	2	N	-0-			-0-
04	22050	X	18103	-0-	-3947	-0-	15	1	18088	2	N	-0-			-0-
05	22103	X	18055	-0-	-4048	-0-	16	1	18039	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	16891	-0-	-3539	-0-	15	1	16876	2	N	-0-			-0-
07	20274	X	16585	-0-	-3689	-0-	16	1	16569	2	N	-0-			-0-
08	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15	1	15942	2	N	-0-			-0-
09	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	15	1	14742	2	N	-0-			-0-
10	18042	X	14831	-0-	-3211	-0-	15	1	14816	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	13739	-0-	-3151	-0-	15	1	13724	2	N	-0-			-0-
12	16585	X	13420	-0-	-3165	-0-	15	1	13405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27435	X	22445	-0-	-4990	-0-	15	1	22430	2	N	-0-			-0-
02	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	14	1	15958	2	N	-0-			-0-
03	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	15	1	21952	2	N	-0-			-0-
04	21720	X	19257	-0-	-2463	-0-	15	1	19242	2	N	-0-			-0-
05	22444	X	18309	-0-	-4135	-0-	16	1	18293	2	N	-0-			-0-
06	21720	X	16973	-0-	-4747	-0-	15	1	16958	2	N	-0-			-0-
07	21979	X	16881	-0-	-5098	-0-	16	1	16865	2	N	-0-			-0-
08	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15	1	16383	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15	1	15375	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	15252	-0-	-3069	-0-	15	1	15237	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	14017	-0-	-2963	-0-	15	1	14002	2	N	-0-			-0-
12	16895	X	13765	-0-	-3130	-0-	15	1	13750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,626 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	24180	X	20088	-0-	-4092	-0-	31	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	28	1	17119	2	N	-0-			-0-
03	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	31	1	18669	2	N	-0-			-0-
04	20730	X	17752	-0-	-2978	-0-	30	1	17722	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	17343	-0-	-3737	-0-	31	1	17312	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	16300	-0-	-3140	-0-	30	1	16270	2	N	-0-			-0-
07	18972	X	16422	-0-	-2550	-0-	31	1	16391	2	N	-0-			-0-
08	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	31	1	15755	2	N	-0-			-0-
09	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	30	1	14811	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	14767	-0-	-2562	-0-	31	1	14736	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	14015	-0-	-2275	-0-	30	1	13985	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	13932	-0-	-2498	-0-	31	1	13901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	24459	X	19213	-0-	-5246	-0-	16	1	19197	2	N	-0-			-0-
02	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	14	1	16379	2	N	-0-			-0-
03	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	16	1	17185	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	16103	-0-	-4117	-0-	15	1	16088	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	16751	-0-	-3120	-0-	16	1	16735	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	15487	-0-	-3113	-0-	14	1	15473	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	15351	-0-	-2784	-0-	15	1	15336	2	N	-0-			-0-
08	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	16	1	14952	2	N	-0-			-0-
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	15	1	13894	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	13773	-0-	-2967	-0-	15	1	13758	2	N	-0-			-0-
11	15480	X	13751	-0-	-1729	-0-	14	1	13737	2	N	-0-			-0-
12	15345	X	12849	-0-	-2496	-0-	15	1	12834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	5 24	1 9	14103	2	N	22			22
02	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	14	1	15713	2	N	-0-			22
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	16	1	14156	2	N	-0-			22
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	15	1	12804	2	N	-0-			22
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	15	1	12529	2	N	-0-			22
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	15	1	11750	2	N	-0-			22
07	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	16	1	11506	2	N	-0-			22
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	16	1	10975	2	N	-0-			22
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	15	1	10330	2	N	-0-			22
10	12555	X	11267	-0-	-1288	-0-	16	1	11251	2	N	-0-			22
11	11760	X	10885	-0-	-875	-0-	14	1	10871	2	N	-0-			22
12	11532	X	10314	-0-	-1218	-0-	16	1	10298	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 146,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	32891	X	24510	-0-	-8381	-0-	16	1	24494	2	N	-0-			-0-
02	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	14	1	22287	2	N	-0-			-0-
03	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	15	1	25423	2	N	-0-			-0-
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	15	1	26611	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	24436	-0-	-1046	-0-	15	1	24421	2	N	-0-			-0-
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	15	1	23068	2	N	-0-			-0-
07	27032	X	21842	-0-	-5190	-0-	15	1	21827	2	N	-0-			-0-
08	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	16	1	19657	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	15	1	18615	2	N	-0-			-0-
10	24428	X	19243	-0-	-5185	-0-	15	1	19228	2	N	-0-			-0-
11	23070	X	18949	-0-	-4121	-0-	15	1	18934	2	N	-0-			-0-
12	21855	X	20467	-0-	-1388	-0-	15	1	20452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	21855	X	16827	-0-	-5028	-0-	16	1	16811	2	N	-0-			-0-
02	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14	1	15746	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	15	1	16384	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	15689	-0-	-3121	-0-	15	1	15674	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	14498	-0-	-3699	-0-	16	1	14482	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16231	-0-	-659	-0-	15	1	16216	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15327	-0-	-2126	-0-	16	1	15311	2	N	-0-			-0-
08	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	15	1	14494	2	N	-0-			-0-
09	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	15	1	13387	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	13397	-0-	-3374	-0-	15	1	13382	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	12802	-0-	-3428	-0-	15	1	12787	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	13095	-0-	-2219	-0-	15	1	13080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25606	X	20238	-0-	-5368	-0-	16	1	20222	2	N	-0-			-0-
02	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	14	1	17009	2	N	-0-			-0-
03	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	15	1	19186	2	N	-0-			-0-
04	21810	X	17256	-0-	-4554	-0-	15	1	17241	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	17060	-0-	-4175	-0-	16	1	17044	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	15725	-0-	-3865	-0-	15	1	15710	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	15830	-0-	-3359	-0-	16	1	15814	2	N	-0-			-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	16	1	15155	2	N	-0-			-0-
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	15	1	14165	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	14655	-0-	-2395	-0-	15	1	14640	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	13400	-0-	-2320	-0-	15	1	13385	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	13132	-0-	-2709	-0-	16	1	13116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,871 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	33480	X	23475	-0-	-10005	-0-	16	1	23459	2	N	-0-			-0-
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	14	1	19858	2	N	-0-			-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	15	1	21220	2	N	-0-			-0-
04	26160	X	19536	-0-	-6624	-0-	15	1	19521	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	19008	-0-	-6040	-0-	16	1	18992	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	17549	-0-	-5161	-0-	15	1	17534	2	N	-0-			-0-
07	22010	X	17693	-0-	-4317	-0-	15	1	17678	2	N	-0-			-0-
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16	1	16561	2	N	-0-			-0-
09	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15	1	15366	2	N	-0-			-0-
10	19003	X	15254	-0-	-3749	-0-	15	1	15239	2	N	-0-			-0-
11	17550	X	13967	-0-	-3583	-0-	15	1	13952	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	13991	-0-	-3710	-0-	15	1	13976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	44671	X	31838	-0-	-12833	-0-	16	1	31822	2	N	-0-			-0-
02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	14	1	27044	2	N	-0-			-0-
03	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	16	1	29135	2	N	-0-			-0-
04	35190	X	27252	-0-	-7938	-0-	15	1	27237	2	N	-0-			-0-
05	34007	X	25903	-0-	-8104	-0-	16	1	25887	2	N	-0-			-0-
06	30810	X	24041	-0-	-6769	-0-	15	1	24026	2	N	-0-			-0-
07	29946	X	23887	-0-	-6059	-0-	16	1	23871	2	N	-0-			-0-
08	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	16	1	22798	2	N	-0-			-0-
09	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	15	1	21316	2	N	-0-			-0-
10	25916	X	21280	-0-	-4636	-0-	15	1	21265	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	19846	-0-	-4184	-0-	15	1	19831	2	N	-0-			-0-
12	23901	X	19670	-0-	-4231	-0-	16	1	19654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36115	X	29853	-0-	-6262	-0-	14	1	29839	2	N	-0-			-0-
02	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	13	1	26643	2	N	-0-			-0-
03	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	16	1	28477	2	N	-0-			-0-
04	31620	X	26377	-0-	-5243	-0-	15	1	26362	2	N	-0-			-0-
05	31434	X	26310	-0-	-5124	-0-	16	1	26294	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24459	-0-	-4431	-0-	14	1	24445	2	N	-0-			-0-
07	29512	X	24262	-0-	-5250	-0-	14	1	24248	2	N	-0-			-0-
08	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15	1	23786	2	N	-0-			-0-
09	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	15	1	21904	2	N	-0-			-0-
10	26319	X	22035	-0-	-4284	-0-	15	1	22020	2	N	-0-			-0-
11	24450	X	19372	-0-	-5078	-0-	15	1	19357	2	N	-0-			-0-
12	24273	X	19548	-0-	-4725	-0-	15	1	19533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65069	X	63932	-0-	-1137	-0-	16	1	63916	2	N	-0-			-0-
02	65156	X	51365	-0-	-13791	-0-	14	1	51351	2	N	-0-			-0-
03	72137	X	51481	-0-	-20656	-0-	16	1	51465	2	N	-0-			-0-
04	69810	X	45385	-0-	-24425	-0-	15	1	45370	2	N	-0-			-0-
05	67735	X	43107	-0-	-24628	-0-	16	1	43091	2	N	-0-			-0-
06	61860	X	38620	-0-	-23240	-0-	15	1	38605	2	N	-0-			-0-
07	56854	X	36898	-0-	-19956	-0-	15	1	36883	2	N	-0-			-0-
08	34091	X	34091	-0-	-0-	-0-	16	1	34075	2	N	-0-			-0-
09	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	15	1	30534	2	N	-0-			-0-
10	43121	X	29409	-0-	-13712	-0-	15	1	29394	2	N	-0-			-0-
11	38610	X	27099	-0-	-11511	-0-	15	1	27084	2	N	-0-			-0-
12	36890	X	26263	-0-	-10627	-0-	16	1	26247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 478,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	30194	X	24388	-0-	-5806	-0-	16	1	24372	2	N	-0-			-0-
02	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	14	1	21492	2	N	-0-			-0-
03	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	16	1	22801	2	N	-0-			-0-
04	25530	X	21265	-0-	-4265	-0-	15	1	21250	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	20984	-0-	-4498	-0-	16	1	20968	2	N	-0-			-0-
06	23610	X	19862	-0-	-3748	-0-	15	1	19847	2	N	-0-			-0-
07	23808	X	19828	-0-	-3980	-0-	16	1	19812	2	N	-0-			-0-
08	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	16	1	19203	2	N	-0-			-0-
09	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	15	1	18174	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	18125	-0-	-2862	-0-	15	1	18110	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	17023	-0-	-2837	-0-	15	1	17008	2	N	-0-			-0-
12	19840	X	16945	-0-	-2895	-0-	15	1	16930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	23577	-0-	-9810	-0-	16	1	23561	2	N	-0-			-0-
02	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	14	1	20427	2	N	-0-			-0-
03	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	15	1	21393	2	N	-0-			-0-
04	25500	X	19501	-0-	-5999	-0-	15	1	19486	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	20061	-0-	-4801	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	18648	-0-	-4182	-0-	15	1	18633	2	N	-0-			-0-
07	22630	X	19375	-0-	-3255	-0-	16	1	19359	2	N	-0-			-0-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	16	1	17141	2	N	-0-			-0-
09	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	15	1	14958	2	N	-0-			-0-
10	20057	X	15936	-0-	-4121	-0-	15	1	15921	2	N	-0-			-0-
11	18750	X	12067	-0-	-6683	-0-	15	1	12052	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	18032	-0-	-1343	-0-	16	1	18016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,176 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	24992	-0-	-11805	-0-	16	1	24976	2	N	-0-			-0-
02	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	14	1	21201	2	N	-0-			-0-
03	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	16	1	21874	2	N	-0-			-0-
04	28440	X	19774	-0-	-8666	-0-	15	1	19759	2	N	-0-			-0-
05	27094	X	17178	-0-	-9916	-0-	16	1	17162	2	N	-0-			-0-
06	24180	X	14864	-0-	-9316	-0-	15	1	14849	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	15926	-0-	-7572	-0-	15	1	15911	2	N	-0-			-0-
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	14	1	15656	2	N	-0-			-0-
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	15	1	13685	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	13950	-0-	-3224	-0-	15	1	13935	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	13527	-0-	-1893	-0-	15	1	13512	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14892	-0-	-1042	-0-	16	1	14876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(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	22277	-0-	-8320	-0-	15	1	22262	2	N	-0-			-0-
02	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	14	1	19238	2	N	-0-			-0-
03	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	16	1	20870	2	N	-0-			-0-
04	24270	X	19618	-0-	-4652	-0-	15	1	19603	2	N	-0-			-0-
05	23467	X	19148	-0-	-4319	-0-	16	1	19132	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	17731	-0-	-3839	-0-	15	1	17716	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	17328	-0-	-4000	-0-	16	1	17312	2	N	-0-			-0-
08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	16	1	18296	2	N	-0-			-0-
09	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	15	1	17564	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	17443	-0-	-1715	-0-	15	1	17428	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15954	-0-	-1776	-0-	15	1	15939	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	15725	-0-	-2596	-0-	15	1	15710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63984	X	36841	-0-	-27143	-0-	31	1	36810	2	N	-0-			-0-
02	44226	X	44226	-0-	-0-	-0-	27	1	44199	2	N	-0-			-0-
03	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	31	1	43610	2	N	-0-			-0-
04	45840	X	37428	-0-	-8412	-0-	30	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	37394	-0-	-9974	-0-	31	1	37363	2	N	-0-			-0-
06	45840	X	34031	-0-	-11809	-0-	30	1	34001	2	N	-0-			-0-
07	47368	X	33300	-0-	-14068	-0-	31	1	33269	2	N	-0-			-0-
08	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	31	1	31455	2	N	-0-			-0-
09	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	30	1	28794	2	N	-0-			-0-
10	37355	X	28249	-0-	-9106	-0-	31	1	28218	2	N	-0-			-0-
11	34020	X	26026	-0-	-7994	-0-	30	1	25996	2	N	-0-			-0-
12	33294	X	25603	-0-	-7691	-0-	30	1	25573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 407,049 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	41354	X	32399	-0-	-8955	-0-	15	1	32384	2	N	-0-			-0-
02	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	14	1	27086	2	N	-0-			-0-
03	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	16	1	28997	2	N	-0-			-0-
04	33510	X	25793	-0-	-7717	-0-	15	1	25778	2	N	-0-			-0-
05	32736	X	25775	-0-	-6961	-0-	15	1	25760	2	N	-0-			-0-
06	31350	X	23143	-0-	-8207	-0-	15	1	23128	2	N	-0-			-0-
07	30008	X	23575	-0-	-6433	-0-	15	1	23560	2	N	-0-			-0-
08	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	15	1	22180	2	N	-0-			-0-
09	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	15	1	20529	2	N	-0-			-0-
10	25761	X	19736	-0-	-6025	-0-	15	1	19721	2	N	-0-			-0-
11	23130	X	18003	-0-	-5127	-0-	14	1	17989	2	N	-0-			-0-
12	23560	X	17813	-0-	-5747	-0-	15	1	17798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	45880	X	34130	-0-	-11750	-0-	16	1	34114	2	N	-0-			-0-
02	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	14	1	29148	2	N	-0-			-0-
03	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	16	1	30902	2	N	-0-			-0-
04	36420	X	28713	-0-	-7707	-0-	15	1	28698	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	28189	-0-	-7213	-0-	16	1	28173	2	N	-0-			-0-
06	33030	X	26038	-0-	-6992	-0-	15	1	26023	2	N	-0-			-0-
07	32302	X	25790	-0-	-6512	-0-	16	1	25774	2	N	-0-			-0-
08	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	16	1	24977	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	N	-0-			-0-
10	28179	X	22812	-0-	-5367	-0-	15	1	22797	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	21604	-0-	-4436	-0-	15	1	21589	2	N	-0-			-0-
12	25792	X	21869	-0-	-3923	-0-	16	1	21853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78585	X	49259	-0-	-29326	-0-	16	1	49243	2	N	-0-			-0-
02	40628	X	40628	-0-	-0-	-0-	14	1	40614	2	N	-0-			-0-
03	46546	X	46546	-0-	-0-	-0-	15	1	46531	2	N	-0-			-0-
04	59760	X	41136	-0-	-18624	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	61752	X	38396	-0-	-23356	-0-	15	1	38381	2	N	-0-			-0-
06	47670	X	34049	-0-	-13621	-0-	15	1	34034	2	N	-0-			-0-
07	46531	X	32477	-0-	-14054	-0-	15	1	32462	2	N	-0-			-0-
08	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	16	1	30194	2	N	-0-			-0-
09	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	15	1	27325	2	N	-0-			-0-
10	38409	X	26642	-0-	-11767	-0-	16	1	26626	2	N	-0-			-0-
11	34050	X	24231	-0-	-9819	-0-	15	1	24216	2	N	-0-			-0-
12	32488	X	23866	-0-	-8622	-0-	16	1	23850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60977	X	40786	-0-	-20191	-0-	15	1	40771	2	N	-0-			-0-
02	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	14	1	42510	2	N	-0-			-0-
03	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	15	1	41811	2	N	-0-			-0-
04	53190	X	37926	-0-	-15264	-0-	15	1	37911	2	N	-0-			-0-
05	47740	X	36421	-0-	-11319	-0-	15	1	36406	2	N	-0-			-0-
06	45570	X	31476	-0-	-14094	-0-	15	1	31461	2	N	-0-			-0-
07	47089	X	34650	-0-	-12439	-0-	15	1	34635	2	N	-0-			-0-
08	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	14	1	27294	2	N	-0-			-0-
09	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	15	1	27903	2	N	-0-			-0-
10	36425	X	25870	-0-	-10555	-0-	15	1	25855	2	N	-0-			-0-
11	33540	X	23857	-0-	-9683	-0-	15	1	23842	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	22910	-0-	-11748	-0-	16	1	22894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	61938	X	43674	-0-	-18264	-0-	15	1	43659	2	N	-0-			-0-
02	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	14	1	37464	2	N	-0-			-0-
03	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	16	1	39576	2	N	-0-			-0-
04	48930	X	36352	-0-	-12578	-0-	15	1	36337	2	N	-0-			-0-
05	47058	X	35354	-0-	-11704	-0-	16	1	35338	2	N	-0-			-0-
06	42270	X	32479	-0-	-9791	-0-	15	1	32464	2	N	-0-			-0-
07	41509	X	31880	-0-	-9629	-0-	16	1	31864	2	N	-0-			-0-
08	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	16	1	30238	2	N	-0-			-0-
09	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	14	1	27504	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	28127	-0-	-7213	-0-	15	1	28112	2	N	-0-			-0-
11	32490	X	25890	-0-	-6600	-0-	15	1	25875	2	N	-0-			-0-
12	31868	X	25395	-0-	-6473	-0-	16	1	25379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	13919	-0-	-4402	-0-	16	1	13903	2	N	-0-			-0-
02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	14	1	11878	2	N	-0-			-0-
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	16	1	12938	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	12063	-0-	-2997	-0-	15	1	12048	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	11564	-0-	-3254	-0-	16	1	11548	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	10653	-0-	-2817	-0-	15	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	10309	-0-	-2866	-0-	16	1	10293	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9681	-0-	9681	9681	16	1	9665	2	N	-0-			-0-
09	19204	X	9523	-0-	-9681	-0-	14	1	9509	2	N	-0-			-0-
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	16	1	9294	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8687	-0-	-1963	-0-	15	1	8672	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	15	1	9105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,675 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	49507	-0-	-27311	-0-	16	1	49491	2	N	-0-			-0-
02	42086	X	42086	-0-	-0-	-0-	14	1	42072	2	N	-0-			-0-
03	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	15	1	44551	2	N	-0-			-0-
04	56640	X	41136	-0-	-15504	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	54126	X	39512	-0-	-14614	-0-	15	1	39497	2	N	-0-			-0-
06	47910	X	36287	-0-	-11623	-0-	15	1	36272	2	N	-0-			-0-
07	46593	X	35342	-0-	-11251	-0-	16	1	35326	2	N	-0-			-0-
08	33365	X	33365	-0-	-0-	-0-	16	1	33349	2	N	-0-			-0-
09	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	15	1	30463	2	N	-0-			-0-
10	39525	X	30238	-0-	-9287	-0-	15	1	30223	2	N	-0-			-0-
11	36300	X	27572	-0-	-8728	-0-	15	1	27557	2	N	-0-			-0-
12	35340	X	27641	-0-	-7699	-0-	16	1	27625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	33808	-0-	-18923	-0-	16	1	33792	2	N	-0-			-0-
02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	14	1	27639	2	N	-0-			-0-
03	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	15	1	30075	2	N	-0-			-0-
04	38070	X	27560	-0-	-10510	-0-	15	1	27545	2	N	-0-			-0-
05	36828	X	26041	-0-	-10787	-0-	15	1	26026	2	N	-0-			-0-
06	32730	X	23896	-0-	-8834	-0-	15	1	23881	2	N	-0-			-0-
07	30628	X	23678	-0-	-6950	-0-	16	1	23662	2	N	-0-			-0-
08	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	15	1	23320	2	N	-0-			-0-
09	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	15	1	22553	2	N	-0-			-0-
10	26040	X	23602	-0-	-2438	-0-	15	1	23587	2	N	-0-			-0-
11	23910	X	22096	-0-	-1814	-0-	14	1	22082	2	N	-0-			-0-
12	23684	X	21747	-0-	-1937	-0-	15	1	21732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49662	X	40044	-0-	-9618	-0-	15	1	40029	2	N	-0-			-0-
02	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	14	1	28291	2	N	-0-			-0-
03	38362	X	38362	-0-	-0-	-0-	15	1	38347	2	N	-0-			-0-
04	38760	X	33488	-0-	-5272	-0-	15	1	33473	2	N	-0-			-0-
05	40052	X	34325	-0-	-5727	-0-	16	1	34309	2	N	-0-			-0-
06	38760	X	30720	-0-	-8040	-0-	15	1	30705	2	N	-0-			-0-
07	38347	X	30066	-0-	-8281	-0-	16	1	30050	2	N	-0-			-0-
08	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	16	1	28113	2	N	-0-			-0-
09	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	15	1	25957	2	N	-0-			-0-
10	33511	X	24952	-0-	-8559	-0-	15	1	24937	2	N	-0-			-0-
11	30720	X	23423	-0-	-7297	-0-	15	1	23408	2	N	-0-			-0-
12	30070	X	22842	-0-	-7228	-0-	16	1	22826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,628 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	69378	X	53487	-0-	-15891	-0-	15	1	53472	2	N	-0-			-0-
02	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	14	1	38196	2	N	-0-			-0-
03	35841	X	35841	-0-	-0-	-0-	15	1	35826	2	N	-0-			-0-
04	41640	X	31883	-0-	-9757	-0-	15	1	31868	2	N	-0-			-0-
05	43028	X	29115	-0-	-13913	-0-	15	1	29100	2	N	-0-			-0-
06	41640	X	28754	-0-	-12886	-0-	14	1	28740	2	N	-0-			-0-
07	42315	X	30381	-0-	-11934	-0-	16	1	30365	2	N	-0-			-0-
08	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	15	1	26747	2	N	-0-			-0-
09	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	14	1	22894	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	23578	-0-	-6802	-0-	15	1	23563	2	N	-0-			-0-
11	29400	X	20532	-0-	-8868	-0-	15	1	20517	2	N	-0-			-0-
12	30380	X	19821	-0-	-10559	-0-	16	1	19805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	47895	X	37101	-0-	-10794	-0-	16	1	37085	2	N	-0-			-0-
02	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	14	1	30855	2	N	-0-			-0-
03	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	15	1	35326	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	28160	-0-	-7750	-0-	15	1	28145	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	28336	-0-	-8771	-0-	15	1	28321	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	25022	-0-	-10888	-0-	15	1	25007	2	N	-0-			-0-
07	35340	X	24715	-0-	-10625	-0-	15	1	24700	2	N	-0-			-0-
08	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	15	1	29221	2	N	-0-			-0-
09	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	15	1	24295	2	N	-0-			-0-
10	28334	X	24162	-0-	-4172	-0-	16	1	24146	2	N	-0-			-0-
11	28260	X	22537	-0-	-5723	-0-	15	1	22522	2	N	-0-			-0-
12	29202	X	22204	-0-	-6998	-0-	16	1	22188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60667	X	40721	-0-	-19946	-0-	16	1	40705	2	N	-0-			-0-
02	34545	X	34545	-0-	-0-	-0-	14	1	34531	2	N	-0-			-0-
03	36839	X	36839	-0-	-0-	-0-	15	1	36824	2	N	-0-			-0-
04	46530	X	34380	-0-	-12150	-0-	15	1	34365	2	N	-0-			-0-
05	45074	X	32406	-0-	-12668	-0-	16	1	32390	2	N	-0-			-0-
06	39420	X	29076	-0-	-10344	-0-	15	1	29061	2	N	-0-			-0-
07	38254	X	28547	-0-	-9707	-0-	15	1	28532	2	N	-0-			-0-
08	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	16	1	26067	2	N	-0-			-0-
09	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	14	1	23030	2	N	-0-			-0-
10	32395	X	23730	-0-	-8665	-0-	15	1	23715	2	N	-0-			-0-
11	29070	X	21481	-0-	-7589	-0-	15	1	21466	2	N	-0-			-0-
12	28551	X	22031	-0-	-6520	-0-	15	1	22016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,883 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	63240	X	32247	-0-	-30993	-0-	15	1	32232	2	N	-0-			-0-
02	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	14	1	25317	2	N	-0-			-0-
03	37998	X	37998	-0-	-0-	-0-	15	1	37983	2	N	-0-			-0-
04	36300	X	29481	-0-	-6819	-0-	15	1	29466	2	N	-0-			-0-
05	37510	X	36644	-0-	-866	-0-	15	1	36629	2	N	-0-			-0-
06	36780	X	29336	-0-	-7444	-0-	14	1	29322	2	N	-0-			-0-
07	38006	X	28071	-0-	-9935	-0-	15	1	28056	2	N	-0-			-0-
08	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	15	1	25045	2	N	-0-			-0-
09	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	15	1	22028	2	N	-0-			-0-
10	34162	X	20643	-0-	-13519	-0-	15	1	20628	2	N	-0-			-0-
11	29340	X	21533	-0-	-7807	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-
12	28086	X	23671	-0-	-4415	-0-	15	1	23656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	62496	X	36822	-0-	-25674	-0-	15	1	36807	2	N	-0-			-0-
02	32289	X	32289	-0-	-0-	-0-	14	1	32275	2	N	-0-			-0-
03	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	15	1	33046	2	N	-0-			-0-
04	45690	X	30111	-0-	-15579	-0-	15	1	30096	2	N	-0-			-0-
05	41075	X	28559	-0-	-12516	-0-	16	1	28543	2	N	-0-			-0-
06	35640	X	25636	-0-	-10004	-0-	15	1	25621	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	25103	-0-	-10640	-0-	16	1	25087	2	N	-0-			-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	16	1	23509	2	N	-0-			-0-
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	15	1	20734	2	N	-0-			-0-
10	28551	X	21463	-0-	-7088	-0-	15	1	21448	2	N	-0-			-0-
11	25650	X	19300	-0-	-6350	-0-	15	1	19285	2	N	-0-			-0-
12	25110	X	18001	-0-	-7109	-0-	15	1	17986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75237	X	48394	-0-	-26843	-0-	15	1	48379	2	N	-0-			-0-
02	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	14	1	40682	2	N	-0-			-0-
03	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	15	1	41132	2	N	-0-			-0-
04	54630	X	36679	-0-	-17951	-0-	15	1	36664	2	N	-0-			-0-
05	52111	X	35568	-0-	-16543	-0-	16	1	35552	2	N	-0-			-0-
06	46830	X	31372	-0-	-15458	-0-	15	1	31357	2	N	-0-			-0-
07	45043	X	30055	-0-	-14988	-0-	16	1	30039	2	N	-0-			-0-
08	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	15	1	28491	2	N	-0-			-0-
09	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	15	1	25992	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	27601	-0-	-7739	-0-	15	1	27586	2	N	-0-			-0-
11	31380	X	25972	-0-	-5408	-0-	15	1	25957	2	N	-0-			-0-
12	30070	X	24892	-0-	-5178	-0-	16	1	24876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,889 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48918	X	30705	-0-	-18213	-0-	15	1	30690	2	N	-0-			-0-
02	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	14	1	25442	2	N	-0-			-0-
03	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	16	1	26460	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	24334	-0-	-10706	-0-	15	1	24319	2	N	-0-			-0-
05	32550	X	23382	-0-	-9168	-0-	15	1	23367	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	21359	-0-	-8341	-0-	15	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	28179	X	20811	-0-	-7368	-0-	16	1	20795	2	N	-0-			-0-
08	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	16	1	19368	2	N	-0-			-0-
09	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	15	1	17720	2	N	-0-			-0-
10	23374	X	16957	-0-	-6417	-0-	15	1	16942	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	14740	-0-	-6620	-0-	15	1	14725	2	N	-0-			-0-
12	20801	X	15100	-0-	-5701	-0-	15	1	15085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31888	-0-	-17185	-0-	16	1	31872	2	N	-0-			-0-
02	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	13	1	24665	2	N	-0-			-0-
03	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	15	1	39259	2	N	-0-			-0-
04	41730	X	33072	-0-	-8658	-0-	15	1	33057	2	N	-0-			-0-
05	37355	X	30658	-0-	-6697	-0-	15	1	30643	2	N	-0-			-0-
06	38010	X	26937	-0-	-11073	-0-	15	1	26922	2	N	-0-			-0-
07	39277	X	25703	-0-	-13574	-0-	15	1	25688	2	N	-0-			-0-
08	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	15	1	23645	2	N	-0-			-0-
09	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	15	1	21290	2	N	-0-			-0-
10	29295	X	20449	-0-	-8846	-0-	15	1	20434	2	N	-0-			-0-
11	26940	X	18993	-0-	-7947	-0-	15	1	18978	2	N	-0-			-0-
12	25699	X	18178	-0-	-7521	-0-	16	1	18162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78771	X	49729	-0-	-29042	-0-	16	1	49713	2	N	-0-			-0-
02	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	14	1	41345	2	N	-0-			-0-
03	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	16	1	42732	2	N	-0-			-0-
04	57330	X	39870	-0-	-17460	-0-	15	1	39855	2	N	-0-			-0-
05	53134	X	38437	-0-	-14697	-0-	16	1	38421	2	N	-0-			-0-
06	48120	X	35018	-0-	-13102	-0-	15	1	35003	2	N	-0-			-0-
07	45787	X	34195	-0-	-11592	-0-	16	1	34179	2	N	-0-			-0-
08	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	16	1	31871	2	N	-0-			-0-
09	29379	X	29379	-0-	-0-	-0-	15	1	29364	2	N	-0-			-0-
10	38409	X	28707	-0-	-9702	-0-	15	1	28692	2	N	-0-			-0-
11	35010	X	26921	-0-	-8089	-0-	14	1	26907	2	N	-0-			-0-
12	34193	X	26094	-0-	-8099	-0-	16	1	26078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,344 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	43524	X	35213	-0-	-8311	-0-	15	1	35198	2	N	-0-			-0-
02	30411	X	30411	-0-	-0-	-0-	14	1	30397	2	N	-0-			-0-
03	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	16	1	31455	2	N	-0-			-0-
04	37350	X	28849	-0-	-8501	-0-	15	1	28834	2	N	-0-			-0-
05	35960	X	27317	-0-	-8643	-0-	15	1	27302	2	N	-0-			-0-
06	34080	X	24574	-0-	-9506	-0-	15	1	24559	2	N	-0-			-0-
07	33666	X	22464	-0-	-11202	-0-	15	1	22449	2	N	-0-			-0-
08	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	15	1	20360	2	N	-0-			-0-
09	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	15	1	17307	2	N	-0-			-0-
10	27311	X	17466	-0-	-9845	-0-	16	1	17450	2	N	-0-			-0-
11	24570	X	18256	-0-	-6314	-0-	15	1	18241	2	N	-0-			-0-
12	22475	X	18242	-0-	-4233	-0-	15	1	18227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	55273	X	32920	-0-	-22353	-0-	16	1	32904	2	N	-0-			-0-
02	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	14	1	26907	2	N	-0-			-0-
03	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	16	1	27726	2	N	-0-			-0-
04	38100	X	25369	-0-	-12731	-0-	15	1	25354	2	N	-0-			-0-
05	36270	X	24576	-0-	-11694	-0-	16	1	24560	2	N	-0-			-0-
06	31860	X	22535	-0-	-9325	-0-	15	1	22520	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	21948	-0-	-7843	-0-	16	1	21932	2	N	-0-			-0-
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	15	1	20131	2	N	-0-			-0-
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	15	1	19433	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	19540	-0-	-5043	-0-	15	1	19525	2	N	-0-			-0-
11	22530	X	19575	-0-	-2955	-0-	15	1	19560	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	18778	-0-	-3170	-0-	16	1	18762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45229	X	37452	-0-	-7777	-0-	15	1	37437	2	N	-0-			-0-
02	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	14	1	26827	2	N	-0-			-0-
03	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	15	1	39776	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	34056	-0-	-1854	-0-	15	1	34041	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	33100	-0-	-4007	-0-	16	1	33084	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	29140	-0-	-6770	-0-	15	1	29125	2	N	-0-			-0-
07	37107	X	28295	-0-	-8812	-0-	16	1	28279	2	N	-0-			-0-
08	26088	X	26088	-0-	-0-	-0-	16	1	26072	2	N	-0-			-0-
09	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	15	1	23586	2	N	-0-			-0-
10	32612	X	23005	-0-	-9607	-0-	15	1	22990	2	N	-0-			-0-
11	29130	X	21366	-0-	-7764	-0-	15	1	21351	2	N	-0-			-0-
12	28303	X	20921	-0-	-7382	-0-	15	1	20906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,656 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	61876	X	46060	-0-	-15816	-0-	16	1	46044	2	N	-0-			-0-
02	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	13	1	39497	2	N	-0-			-0-
03	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	16	1	43438	2	N	-0-			-0-
04	54390	X	38178	-0-	-16212	-0-	15	1	38163	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	35483	-0-	-15667	-0-	15	1	35468	2	N	-0-			-0-
06	44580	X	31377	-0-	-13203	-0-	15	1	31362	2	N	-0-			-0-
07	43741	X	30629	-0-	-13112	-0-	15	1	30614	2	N	-0-			-0-
08	29206	X	29206	-0-	-0-	-0-	15	1	29191	2	N	-0-			-0-
09	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	15	1	26140	2	N	-0-			-0-
10	34751	X	25196	-0-	-9555	-0-	15	1	25181	2	N	-0-			-0-
11	31380	X	22663	-0-	-8717	-0-	15	1	22648	2	N	-0-			-0-
12	30628	X	20947	-0-	-9681	-0-	16	1	20931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	137671	X	95642	-0-	-42029	-0-	16	1	95626	2	N	-0-			-0-
02	80757	X	80757	-0-	-0-	-0-	14	1	80743	2	N	-0-			-0-
03	82803	X	82803	-0-	-0-	-0-	16	1	82787	2	N	-0-			-0-
04	71632	X	71632	-0-	-0-	-0-	15	1	71617	2	N	-0-			-0-
05	101990	X	69285	-0-	-32705	-0-	16	1	69269	2	N	-0-			-0-
06	92550	X	64203	-0-	-28347	-0-	15	1	64188	2	N	-0-			-0-
07	89404	X	60632	-0-	-28772	-0-	16	1	60616	2	N	-0-			-0-
08	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	16	1	55367	2	N	-0-			-0-
09	49101	X	49101	-0-	-0-	-0-	15	1	49086	2	N	-0-			-0-
10	69285	X	47241	-0-	-22044	-0-	15	1	47226	2	N	-0-			-0-
11	64200	X	43368	-0-	-20832	-0-	15	1	43353	2	N	-0-			-0-
12	60636	X	42468	-0-	-18168	-0-	16	1	42452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 762,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138570	X	107967	-0-	-30603	-0-	15	1	107952	2	N	-0-			-0-
02	92343	X	92343	-0-	-0-	-0-	13	1	92330	2	N	-0-			-0-
03	99213	X	99213	-0-	-0-	-0-	15	1	99198	2	N	-0-			-0-
04	89596	X	89596	-0-	-0-	-0-	14	1	89582	2	N	-0-			-0-
05	113367	X	92140	-0-	-21227	-0-	16	1	92124	2	N	-0-			-0-
06	104490	X	85766	-0-	-18724	-0-	15	1	85751	2	N	-0-			-0-
07	102238	X	85559	-0-	-16679	-0-	16	1	85543	2	N	-0-			-0-
08	81656	X	81656	-0-	-0-	-0-	16	1	81640	2	N	-0-			-0-
09	75528	X	75528	-0-	-0-	-0-	15	1	75513	2	N	-0-			-0-
10	90985	X	74276	-0-	-16709	-0-	15	1	74261	2	N	-0-			-0-
11	85770	X	68683	-0-	-17087	-0-	15	1	68668	2	N	-0-			-0-
12	85560	X	68544	-0-	-17016	-0-	16	1	68528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021,271 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	125333	X	90935	-0-	-34398	-0-	16	1	90919	2	N	-0-			-0-
02	76196	X	76196	-0-	-0-	-0-	14	1	76182	2	N	-0-			-0-
03	77660	X	77660	-0-	-0-	-0-	16	1	77644	2	N	-0-			-0-
04	69021	X	69021	-0-	-0-	-0-	15	1	69006	2	N	-0-			-0-
05	99789	X	65283	-0-	-34506	-0-	15	1	65268	2	N	-0-			-0-
06	87990	X	58214	-0-	-29776	-0-	15	1	58199	2	N	-0-			-0-
07	84351	X	56076	-0-	-28275	-0-	16	1	56060	2	N	-0-			-0-
08	54184	X	54184	-0-	-0-	-0-	15	1	54169	2	N	-0-			-0-
09	48367	X	48367	-0-	-0-	-0-	15	1	48352	2	N	-0-			-0-
10	64046	X	45630	-0-	-18416	-0-	15	1	45615	2	N	-0-			-0-
11	58200	X	40758	-0-	-17442	-0-	15	1	40743	2	N	-0-			-0-
12	56079	X	39197	-0-	-16882	-0-	16	1	39181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	120063	X	77593	-0-	-42470	-0-	15	1	77578	2	N	-0-			-0-
02	63799	X	63799	-0-	-0-	-0-	14	1	63785	2	N	-0-			-0-
03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	15	1	64679	2	N	-0-			-0-
04	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	15	1	57563	2	N	-0-			-0-
05	82522	X	54863	-0-	-27659	-0-	16	1	54847	2	N	-0-			-0-
06	75090	X	48618	-0-	-26472	-0-	15	1	48603	2	N	-0-			-0-
07	70649	X	46611	-0-	-24038	-0-	16	1	46595	2	N	-0-			-0-
08	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	16	1	43489	2	N	-0-			-0-
09	39112	X	39112	-0-	-0-	-0-	15	1	39097	2	N	-0-			-0-
10	54250	X	37909	-0-	-16341	-0-	15	1	37894	2	N	-0-			-0-
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-	15	1	33927	2	N	-0-			-0-
12	46624	X	32342	-0-	-14282	-0-	15	1	32327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 600,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39308	X	26452	-0-	-12856	-0-	15	1	26437	2	N	-0-			-0-
02	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	14	1	22752	2	N	-0-			-0-
03	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	15	1	24085	2	N	-0-			-0-
04	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	15	1	22433	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	21634	-0-	-6917	-0-	16	1	21618	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	19933	-0-	-5657	-0-	15	1	19918	2	N	-0-			-0-
07	25203	X	19792	-0-	-5411	-0-	16	1	19776	2	N	-0-			-0-
08	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	16	1	18805	2	N	-0-			-0-
09	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	17411	2	N	-0-			-0-
10	21638	X	17266	-0-	-4372	-0-	15	1	17251	2	N	-0-			-0-
11	19920	X	16087	-0-	-3833	-0-	15	1	16072	2	N	-0-			-0-
12	19778	X	16042	-0-	-3736	-0-	16	1	16026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,767 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	216194	X	150610	-0-	-65584	-0-	16	1	150594	2	N	-0-			-0-
02	123393	X	123393	-0-	-0-	-0-	14	1	123379	2	N	-0-			-0-
03	124420	X	124420	-0-	-0-	-0-	16	1	124404	2	N	-0-			-0-
04	107863	X	107863	-0-	-0-	-0-	15	1	107848	2	N	-0-			-0-
05	162750	X	98876	-0-	-63874	-0-	16	1	98860	2	N	-0-			-0-
06	145740	X	85237	-0-	-60503	-0-	15	1	85222	2	N	-0-			-0-
07	136617	X	78017	-0-	-58600	-0-	16	1	78001	2	N	-0-			-0-
08	72524	X	72524	-0-	-0-	-0-	15	1	72509	2	N	-0-			-0-
09	62199	X	62199	-0-	-0-	-0-	15	1	62184	2	N	-0-			-0-
10	96069	X	56426	-0-	-39643	-0-	16	1	56410	2	N	-0-			-0-
11	85230	X	48665	-0-	-36565	-0-	15	1	48650	2	N	-0-			-0-
12	78027	X	45339	-0-	-32688	-0-	15	1	45324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	123318	X	74946	-0-	-48372	-0-	15	1	74931	2	N	-0-			-0-
02	62696	X	62696	-0-	-0-	-0-	14	1	62682	2	N	-0-			-0-
03	65554	X	65554	-0-	-0-	-0-	15	1	65539	2	N	-0-			-0-
04	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	15	1	57834	2	N	-0-			-0-
05	84289	X	54131	-0-	-30158	-0-	16	1	54115	2	N	-0-			-0-
06	72540	X	48388	-0-	-24152	-0-	15	1	48373	2	N	-0-			-0-
07	69409	X	46632	-0-	-22777	-0-	16	1	46616	2	N	-0-			-0-
08	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	16	1	43585	2	N	-0-			-0-
09	39740	X	39740	-0-	-0-	-0-	15	1	39725	2	N	-0-			-0-
10	53909	X	39051	-0-	-14858	-0-	15	1	39036	2	N	-0-			-0-
11	48390	X	35967	-0-	-12423	-0-	15	1	35952	2	N	-0-			-0-
12	46624	X	35443	-0-	-11181	-0-	16	1	35427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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	99634	X	56924	-0-	-42710	-0-	16	1	56908	2	N	-0-			-0-
02	46123	X	46123	-0-	-0-	-0-	14	1	46109	2	N	-0-			-0-
03	47396	X	47396	-0-	-0-	-0-	16	1	47380	2	N	-0-			-0-
04	67500	X	43634	-0-	-23866	-0-	15	1	43619	2	N	-0-			-0-
05	65224	X	41684	-0-	-23540	-0-	16	1	41668	2	N	-0-			-0-
06	55080	X	36118	-0-	-18962	-0-	15	1	36103	2	N	-0-			-0-
07	51057	X	35108	-0-	-15949	-0-	15	1	35093	2	N	-0-			-0-
08	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	16	1	33276	2	N	-0-			-0-
09	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	15	1	29055	2	N	-0-			-0-
10	40300	X	29012	-0-	-11288	-0-	15	1	28997	2	N	-0-			-0-
11	36120	X	27803	-0-	-8317	-0-	15	1	27788	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27161	-0-	-7962	-0-	16	1	27145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143747	X	82068	-0-	-61679	-0-	15	1	82053	2	N	-0-			-0-
02	65658	X	65658	-0-	-0-	-0-	14	1	65644	2	N	-0-			-0-
03	61983	X	61983	-0-	-0-	-0-	16	1	61967	2	N	-0-			-0-
04	102090	X	57454	-0-	-44636	-0-	15	1	57439	2	N	-0-			-0-
05	92256	X	53717	-0-	-38539	-0-	16	1	53701	2	N	-0-			-0-
06	79410	X	46985	-0-	-32425	-0-	15	1	46970	2	N	-0-			-0-
07	72695	X	44383	-0-	-28312	-0-	16	1	44367	2	N	-0-			-0-
08	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	16	1	40530	2	N	-0-			-0-
09	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	15	1	36138	2	N	-0-			-0-
10	53227	X	35046	-0-	-18181	-0-	15	1	35031	2	N	-0-			-0-
11	46980	X	31075	-0-	-15905	-0-	15	1	31060	2	N	-0-			-0-
12	44392	X	28640	-0-	-15752	-0-	15	1	28625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 583,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224719	X	186273	-0-	-38446	-0-	13	1	186260	2	N	-0-			-0-
02	169481	X	169481	-0-	-0-	-0-	14	1	169467	2	N	-0-			-0-
03	181255	X	181255	-0-	-0-	-0-	16	1	181239	2	N	-0-			-0-
04	202470	X	165632	-0-	-36838	-0-	15	1	165617	2	N	-0-			-0-
05	206863	X	161784	-0-	-45079	-0-	16	1	161768	2	N	-0-			-0-
06	181590	X	146067	-0-	-35523	-0-	15	1	146052	2	N	-0-			-0-
07	187643	X	140247	-0-	-47396	-0-	16	1	140231	2	N	-0-			-0-
08	129669	X	129669	-0-	-0-	-0-	15	1	129654	2	N	-0-			-0-
09	117641	X	117641	-0-	-0-	-0-	15	1	117626	2	N	-0-			-0-
10	161510	X	108686	-0-	-52824	-0-	16	1	108670	2	N	-0-			-0-
11	146070	X	88893	-0-	-57177	-0-	15	1	88878	2	N	-0-			-0-
12	140244	X	92564	-0-	-47680	-0-	15	1	92549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	181505	X	100848	-0-	-80657	-0-	15	1	100833	2	N	-0-			-0-
02	77039	X	77039	-0-	-0-	-0-	13	1	77026	2	N	-0-			-0-
03	74202	X	74202	-0-	-0-	-0-	16	1	74186	2	N	-0-			-0-
04	116160	X	68520	-0-	-47640	-0-	14	1	68506	2	N	-0-			-0-
05	112437	X	61425	-0-	-51012	-0-	16	1	61409	2	N	-0-			-0-
06	97590	X	52393	-0-	-45197	-0-	15	1	52378	2	N	-0-			-0-
07	85281	X	47059	-0-	-38222	-0-	16	1	47043	2	N	-0-			-0-
08	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	15	1	44918	2	N	-0-			-0-
09	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	15	1	43398	2	N	-0-			-0-
10	61411	X	40252	-0-	-21159	-0-	15	1	40237	2	N	-0-			-0-
11	52380	X	32989	-0-	-19391	-0-	15	1	32974	2	N	-0-			-0-
12	47058	X	30107	-0-	-16951	-0-	16	1	30091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
01	277667	X	200090	-0-	-77577	-0-	13	1	200077	2	N	-0-			-0-
02	197558	X	197558	-0-	-0-	-0-	14	1	197544	2	N	-0-			-0-
03	201715	X	201715	-0-	-0-	-0-	15	1	201700	2	N	-0-			-0-
04	245940	X	178444	-0-	-67496	-0-	15	1	178429	2	N	-0-			-0-
05	241025	X	170831	-0-	-70194	-0-	15	1	170816	2	N	-0-			-0-
06	211680	X	150265	-0-	-61415	-0-	15	1	150250	2	N	-0-			-0-
07	218736	X	140403	-0-	-78333	-0-	16	1	140387	2	N	-0-			-0-
08	130038	X	130038	-0-	-0-	-0-	15	1	130023	2	N	-0-			-0-
09	113362	X	113362	-0-	-0-	-0-	15	1	113347	2	N	-0-			-0-
10	165230	X	104442	-0-	-60788	-0-	16	1	104426	2	N	-0-			-0-
11	150270	X	89894	-0-	-60376	-0-	15	1	89879	2	N	-0-			-0-
12	140399	X	83711	-0-	-56688	-0-	16	1	83695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760,753 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
01	126294	X	87371	-0-	-38923	-0-	15	1	87356	2	N	-0-			-0-
02	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	14	1	71150	2	N	-0-			-0-
03	67715	X	67715	-0-	-0-	-0-	16	1	67699	2	N	-0-			-0-
04	100020	X	58954	-0-	-41066	-0-	15	1	58939	2	N	-0-			-0-
05	96100	X	56178	-0-	-39922	-0-	16	1	56162	2	N	-0-			-0-
06	84540	X	54177	-0-	-30363	-0-	15	1	54162	2	N	-0-			-0-
07	78802	X	48052	-0-	-30750	-0-	13	1	48039	2	N	-0-			-0-
08	47389	X	47389	-0-	-0-	-0-	15	1	47374	2	N	-0-			-0-
09	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	15	1	41641	2	N	-0-			-0-
10	56172	X	38422	-0-	-17750	-0-	15	1	38407	2	N	-0-			-0-
11	54180	X	33826	-0-	-20354	-0-	15	1	33811	2	N	-0-			-0-
12	48050	X	31256	-0-	-16794	-0-	16	1	31240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,160 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
01	86428	X	63665	-0-	-22763	-0-	15	1	63650	2	N	-0-			-0-
02	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	N	-0-			-0-
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	16	1	50185	2	N	-0-			-0-
04	76410	X	42239	-0-	-34171	-0-	15	1	42224	2	N	-0-			-0-
05	70091	X	39264	-0-	-30827	-0-	16	1	39248	2	N	-0-			-0-
06	61620	X	32493	-0-	-29127	-0-	15	1	32478	2	N	-0-			-0-
07	57443	X	29524	-0-	-27919	-0-	16	1	29508	2	N	-0-			-0-
08	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	16	1	26431	2	N	-0-			-0-
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	15	1	22796	2	N	-0-			-0-
10	38874	X	21453	-0-	-17421	-0-	15	1	21438	2	N	-0-			-0-
11	32490	X	19583	-0-	-12907	-0-	14	1	19569	2	N	-0-			-0-
12	29512	X	18552	-0-	-10960	-0-	16	1	18536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,121 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
01	121737	X	81408	-0-	-40329	-0-	15	1	81393	2	N	-0-			-0-
02	65944	X	65944	-0-	-0-	-0-	14	1	65930	2	N	-0-			-0-
03	65051	X	65051	-0-	-0-	-0-	15	1	65036	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	56407	-0-	-35933	-0-	15	1	56392	2	N	-0-			-0-
05	88598	X	51960	-0-	-36638	-0-	16	1	51944	2	N	-0-			-0-
06	78780	X	44531	-0-	-34249	-0-	15	1	44516	2	N	-0-			-0-
07	73005	X	41501	-0-	-31504	-0-	16	1	41485	2	N	-0-			-0-
08	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	16	1	37372	2	N	-0-			-0-
09	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	15	1	33859	2	N	-0-			-0-
10	50561	X	31385	-0-	-19176	-0-	16	1	31369	2	N	-0-			-0-
11	44520	X	27828	-0-	-16692	-0-	15	1	27813	2	N	-0-			-0-
12	41509	X	26703	-0-	-14806	-0-	16	1	26687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,980 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
01	150908	X	88767	-0-	-62141	-0-	15	1	88752	2	N	-0-			-0-
02	70866	X	70866	-0-	-0-	-0-	14	1	70852	2	N	-0-			-0-
03	68612	X	68612	-0-	-0-	-0-	16	1	68596	2	N	-0-			-0-
04	107550	X	57873	-0-	-49677	-0-	15	1	57858	2	N	-0-			-0-
05	100471	X	52243	-0-	-48228	-0-	16	1	52227	2	N	-0-			-0-
06	85890	X	43595	-0-	-42295	-0-	15	1	43580	2	N	-0-			-0-
07	78461	X	40193	-0-	-38268	-0-	16	1	40177	2	N	-0-			-0-
08	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	16	1	35764	2	N	-0-			-0-
09	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	15	1	31453	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	28855	-0-	-23380	-0-	16	1	28839	2	N	-0-			-0-
11	43590	X	25178	-0-	-18412	-0-	15	1	25163	2	N	-0-			-0-
12	40207	X	24099	-0-	-16108	-0-	16	1	24083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567,529 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
01	135687	X	73163	-0-	-62524	-0-	15	1	73148	2	N	-0-			-0-
02	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	14	1	56839	2	N	-0-			-0-
03	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	16	1	54943	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	46119	-0-	-43971	-0-	15	1	46104	2	N	-0-			-0-
05	84382	X	41337	-0-	-43045	-0-	16	1	41321	2	N	-0-			-0-
06	70800	X	35273	-0-	-35527	-0-	15	1	35258	2	N	-0-			-0-
07	62930	X	32910	-0-	-30020	-0-	16	1	32894	2	N	-0-			-0-
08	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	16	1	29356	2	N	-0-			-0-
09	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	14	1	26113	2	N	-0-			-0-
10	40548	X	26138	-0-	-14410	-0-	15	1	26123	2	N	-0-			-0-
11	35280	X	21508	-0-	-13772	-0-	15	1	21493	2	N	-0-			-0-
12	32922	X	21538	-0-	-11384	-0-	15	1	21523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	78089	X	54788	-0-	-23301	-0-	16	1	54772	2	N	-0-			-0-
02	65016	X	45850	-0-	-19166	-0-	14	1	45836	2	N	-0-			-0-
03	65751	X	47196	-0-	-18555	-0-	16	1	47180	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	42385	-0-	-17015	-0-	15	1	42370	2	N	-0-			-0-
05	58745	X	41385	-0-	-17360	-0-	15	1	41370	2	N	-0-			-0-
06	53010	X	37337	-0-	-15673	-0-	15	1	37322	2	N	-0-			-0-
07	50778	X	36296	-0-	-14482	-0-	16	1	36280	2	N	-0-			-0-
08	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	16	1	33943	2	N	-0-			-0-
09	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	15	1	30578	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	29890	-0-	-10968	-0-	15	1	29875	2	N	-0-			-0-
11	37350	X	27529	-0-	-9821	-0-	15	1	27514	2	N	-0-			-0-
12	36301	X	27108	-0-	-9193	-0-	16	1	27092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	166346	X	109267	-0-	-57079	-0-	15	1	109252	2	N	-0-			-0-
02	140700	X	90360	-0-	-50340	-0-	14	1	90346	2	N	-0-			-0-
03	133114	X	90379	-0-	-42735	-0-	16	1	90363	2	N	-0-			-0-
04	128820	X	75761	-0-	-53059	-0-	15	1	75746	2	N	-0-			-0-
05	118978	X	72483	-0-	-46495	-0-	16	1	72467	2	N	-0-			-0-
06	105750	X	63606	-0-	-42144	-0-	15	1	63591	2	N	-0-			-0-
07	100037	X	61598	-0-	-38439	-0-	16	1	61582	2	N	-0-			-0-
08	55178	X	55178	-0-	-0-	-0-	16	1	55162	2	N	-0-			-0-
09	48052	X	48052	-0-	-0-	-0-	15	1	48037	2	N	-0-			-0-
10	71796	X	46021	-0-	-25775	-0-	15	1	46006	2	N	-0-			-0-
11	63600	X	40828	-0-	-22772	-0-	15	1	40813	2	N	-0-			-0-
12	61597	X	40721	-0-	-20876	-0-	15	1	40706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 794,254 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
01	138539	X	81890	-0-	-56649	-0-	15	1	81875	2	N	-0-			-0-
02	113876	X	69061	-0-	-44815	-0-	14	1	69047	2	N	-0-			-0-
03	114793	X	65651	-0-	-49142	-0-	15	1	65636	2	N	-0-			-0-
04	98280	X	57136	-0-	-41144	-0-	15	1	57121	2	N	-0-			-0-
05	101556	X	54126	-0-	-47430	-0-	15	1	54111	2	N	-0-			-0-
06	79260	X	47676	-0-	-31584	-0-	15	1	47661	2	N	-0-			-0-
07	76446	X	43875	-0-	-32571	-0-	16	1	43859	2	N	-0-			-0-
08	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	16	1	39088	2	N	-0-			-0-
09	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	15	1	34003	2	N	-0-			-0-
10	54126	X	31484	-0-	-22642	-0-	15	1	31469	2	N	-0-			-0-
11	47670	X	27530	-0-	-20140	-0-	15	1	27515	2	N	-0-			-0-
12	43865	X	26334	-0-	-17531	-0-	16	1	26318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 577,885 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
01	227912	X	153615	-0-	-74297	-0-	15	1	153600	2	N	-0-			-0-
02	195048	X	131078	-0-	-63970	-0-	14	1	131064	2	N	-0-			-0-
03	181939	X	137147	-0-	-44792	-0-	16	1	137131	2	N	-0-			-0-
04	168300	X	124831	-0-	-43469	-0-	15	1	124816	2	N	-0-			-0-
05	159960	X	121101	-0-	-38859	-0-	16	1	121085	2	N	-0-			-0-
06	148650	X	108874	-0-	-39776	-0-	15	1	108859	2	N	-0-			-0-
07	145111	X	105547	-0-	-39564	-0-	16	1	105531	2	N	-0-			-0-
08	98980	X	98980	-0-	-0-	-0-	15	1	98965	2	N	-0-			-0-
09	92275	X	92275	-0-	-0-	-0-	15	1	92260	2	N	-0-			-0-
10	118358	X	88650	-0-	-29708	-0-	15	1	88635	2	N	-0-			-0-
11	108870	X	79559	-0-	-29311	-0-	15	1	79544	2	N	-0-			-0-
12	105555	X	76850	-0-	-28705	-0-	15	1	76835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	171213	X	108043	-0-	-63170	-0-	15	1	108028	2	N	-0-			-0-
02	154644	X	88737	-0-	-65907	-0-	14	1	88723	2	N	-0-			-0-
03	126170	X	87017	-0-	-39153	-0-	16	1	87001	2	N	-0-			-0-
04	118470	X	72307	-0-	-46163	-0-	15	1	72292	2	N	-0-			-0-
05	108035	X	70603	-0-	-37432	-0-	16	1	70587	2	N	-0-			-0-
06	104550	X	61685	-0-	-42865	-0-	15	1	61670	2	N	-0-			-0-
07	98239	X	57252	-0-	-40987	-0-	16	1	57236	2	N	-0-			-0-
08	53029	X	53029	-0-	-0-	-0-	16	1	53013	2	N	-0-			-0-
09	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	15	1	46948	2	N	-0-			-0-
10	70246	X	43428	-0-	-26818	-0-	16	1	43412	2	N	-0-			-0-
11	61680	X	37658	-0-	-24022	-0-	15	1	37643	2	N	-0-			-0-
12	57257	X	37123	-0-	-20134	-0-	15	1	37108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 763,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
01	301506	X	225892	-0-	-75614	-0-	15	1	225877	2	N	-0-			-0-
02	272328	X	189601	-0-	-82727	-0-	14	1	189587	2	N	-0-			-0-
03	260338	X	194296	-0-	-66042	-0-	16	1	194280	2	N	-0-			-0-
04	249540	X	172041	-0-	-77499	-0-	15	1	172026	2	N	-0-			-0-
05	225897	X	162963	-0-	-62934	-0-	16	1	162947	2	N	-0-			-0-
06	218610	X	143019	-0-	-75591	-0-	15	1	143004	2	N	-0-			-0-
07	209901	X	133547	-0-	-76354	-0-	16	1	133531	2	N	-0-			-0-
08	119657	X	119657	-0-	-0-	-0-	16	1	119641	2	N	-0-			-0-
09	101886	X	101886	-0-	-0-	-0-	15	1	101871	2	N	-0-			-0-
10	159681	X	93607	-0-	-66074	-0-	16	1	93591	2	N	-0-			-0-
11	143010	X	81445	-0-	-61565	-0-	15	1	81430	2	N	-0-			-0-
12	133548	X	76764	-0-	-56784	-0-	16	1	76748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694,718 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	2660385	X	116526	-0-	-2543859	-0-	14	1	116512	2	N	-0-			-0-
02	127820	X	106751	-0-	-21069	-0-	14	1	106737	2	N	-0-			-0-
03	136772	X	107961	-0-	-28811	-0-	16	1	107945	2	N	-0-			-0-
04	129330	X	96504	-0-	-32826	-0-	15	1	96489	2	N	-0-			-0-
05	118203	X	95084	-0-	-23119	-0-	16	1	95068	2	N	-0-			-0-
06	114390	X	88912	-0-	-25478	-0-	15	1	88897	2	N	-0-			-0-
07	118203	X	89026	-0-	-29177	-0-	16	1	89010	2	N	-0-			-0-
08	89358	X	89358	-0-	-0-	-0-	15	1	89343	2	N	-0-			-0-
09	80264	X	80264	-0-	-0-	-0-	15	1	80249	2	N	-0-			-0-
10	95077	X	77535	-0-	-17542	-0-	16	1	77519	2	N	-0-			-0-
11	88920	X	66851	-0-	-22069	-0-	15	1	66836	2	N	-0-			-0-
12	89373	X	65338	-0-	-24035	-0-	15	1	65323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080,110 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	* * 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-

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	24986	X	21590	-0-	-3396	-0-	1028	1	20561	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
02	18732	X	17281	-0-	-1451	-0-	822	1	16446	2	Y	12	6	0			7
							13	9									
03	20739	X	12730	-0-	-8009	-0-	606	1	12115	2	Y	8	13	0			2
							9	9									
04	20070	X	14760	-0-	-5310	-0-	703	1	14050	2	Y	6	3	0			5
							7	9									
05	20739	X	5232	-0-	-15507	-0-	249	1	4974	2	Y	8	6	0			7
							9	9									
06	20070	X	7025	-0-	-13045	-0-	335	1	6690	2	Y	-0-	7	0			-0-
07	19127	X	7087	-0-	-12040	-0-	338	1	6749	2	Y	-0-					-0-
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	730	1	14604	2	Y	-0-					-0-
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	431	1	8617	2	Y	-0-					-0-
10	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	1379	1	27587	2	Y	-0-					-0-
11	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	966	1	19325	2	Y	-0-					-0-
*12	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	899	1	17990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	24955	X	20807	-0-	-4148	-0-	991	1	19814	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	18452	X	17260	-0-	-1192	-0-	822	1	16432	2	Y	5	3	0			3
							6	9									
03	20429	X	17722	-0-	-2707	-0-	844	1	16874	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
04	19770	X	17987	-0-	-1783	-0-	856	1	17127	2	Y	4	2	0			3
							4	9									
05	20429	X	17903	-0-	-2526	-0-	852	1	17047	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
06	19770	X	17020	-0-	-2750	-0-	810	1	16207	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
07	19096	X	16286	-0-	-2810	-0-	775	1	15509	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
08	17639	X	15079	-0-	-2560	-0-	718	1	14359	2	Y	2					3
							2	9									
09	17070	X	12222	-0-	-4848	-0-	582	1	11637	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
10	17639	X	1632	-0-	-16007	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	17010	X	334	-0-	-16676	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					33
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9					42
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
02	2492	X	417	-0-	-2075	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
03	2759	X	1333	-0-	-1426	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	1831	2		Y	-0-			-0-
05	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
06	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
07	1891	X	1030	-0-	-861	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
08	1891	X	1310	-0-	-581	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
09	1830	X	1074	-0-	-756	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2013

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			53
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					53
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					53
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					53
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					53
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			53
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					53
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					53
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					53
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					53
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4601	-0-	-483	-0-	4598	2	3	9	N	3	3	8			66
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	2			N	-0-					66
03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	4060	2			N	-0-					66
04	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					66
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					66
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					66
07	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					66
08	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					66
09	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3865	2	2	9	N	2	2	8			66
10	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	3587	2			N	-0-					66
11	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3447	2			N	-0-					66
12	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3629	2			N	-0-	59	1			7

TOTAL GAS PROD: 47,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3739	-0-	-601	-0-	3735	2	4	9	N	4	4	8			170
02	3724	X	3580	-0-	-144	-0-	3578	2	2	9	N	2	2	8			170
03	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8			170
04	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			170
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					170
06	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3702	2	4	9	N	4	4	8			170
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4818	2	2	9	N	2	2	8			170
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			170
09	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			170
10	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	2254	2			N	-0-					170
11	4650	X	2139	-0-	-2511	-0-	2136	2	3	9	N	3	3	8			170
12	4805	X	2289	-0-	-2516	-0-	2289	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 40,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			54
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					54
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			54
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					56
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					57
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			57
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					57
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					57
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					57
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					57
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					57
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	655	1	55	2	N	-0-					20
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	117	1	94	2	N	-0-					20
05	775	N	77	-0-	-698	-0-	11	1	66	2	N	-0-					20
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					20
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	34	1	85	2	N	-0-					20
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					20
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					20
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					20
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					20
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20

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

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	20	1	51	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	34	-0-	-1361	-0-	24	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	329	-0-	-1004	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	1410	N	704	-0-	-706	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					8
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					8
03	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	2			N	-0-					8
04	1050	N	531	-0-	-519	-0-	531	2			N	-0-					8
05	1240	N	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-					8
06	990	N	432	-0-	-558	-0-	432	2			N	-0-					8
07	558	N	124	-0-	-434	-0-	121	2	3	9	N	3	3	8			8
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					8
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					8
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					8
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	146	1	458	2	N	-0-					22
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	2	N	-0-					22
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	749	2	N	-0-					22
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	9	1	51	2	N	-0-					22
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	404	1	1071	2	N	-0-					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	140	1	299	2	N	-0-					22
09	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	93	1	212	2	N	-0-					22
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			22
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					22
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					27
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					27
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					27
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7362	2	4	9	N	4	4	8			27
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					27
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					27
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4437	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			27
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2	2	8			27
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 62,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	19654	X	16882	-0-	-2772	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	15064	-0-	-2688	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15809	-0-	-3721	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	11585	-0-	-6145	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17930	2	22	9	N	20					20
06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					20
07	16678	X	15914	-0-	-764	-0-	15913	2	1	9	N	1	1	8			20
08	T. A.		15053	-0-	15053	15053	15047	2	6	9	N	5	3	8			22
09	T. A.		14255	-0-	14255	29308	14255	2			N	-0-					22
10	T. A.		14345	-0-	14345	43653	14344	2	1	9	N	1	1	8			22
*11	57253	X	13600	-0-	-43653	-0-	13592	2	8	9	N	7	2	8			27
*12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 181,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		150	-0-	150	250	150	2			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7734	-0-	-3705	-0-	7732	2	2	9	N	2					62
02	9072	X	7597	-0-	-1475	-0-	7591	2	6	9	N	5					67
03	10044	X	9457	-0-	-587	-0-	9451	2	6	9	N	5					72
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10017	2	4	9	N	4	4	8			72
05	9424	X	8607	-0-	-817	-0-	8607	2			N	-0-					72
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					72
07	9455	X	8264	-0-	-1191	-0-	8263	2	1	9	N	1	1	8			72
08	10354	X	8204	-0-	-2150	-0-	8204	2			N	-0-					72
09	10110	X	8003	-0-	-2107	-0-	8003	2			N	-0-					72
10	8928	X	7499	-0-	-1429	-0-	7498	2	1	9	N	1	1	8			72
*11	8640	X	7067	-0-	-1573	-0-	7065	2	2	9	N	2	2	8			72
12	8277	X	7100	-0-	-1177	-0-	7100	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 98,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					33
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					33
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					33
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			33
*11	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					33
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-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	14B DENY		-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	13702	X	11847	-0-	-1855	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10789	-0-	-551	-0-	10767	2	22	9	N	20					20
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	11381	2	2	9	N	2					22
04	12150	X	10709	-0-	-1441	-0-	10709	2			N	-0-					22
05	12245	X	10779	-0-	-1466	-0-	10775	2	4	9	N	4	3	8			23
06	11550	X	9891	-0-	-1659	-0-	9891	2			N	-0-					23
07	11935	X	9838	-0-	-2097	-0-	9837	2	1	9	N	1	1	8			23
08	11067	X	8323	-0-	-2744	-0-	8323	2			N	-0-					23
09	10710	X	8272	-0-	-2438	-0-	8270	2	2	9	N	2					25
10	10788	X	8903	-0-	-1885	-0-	8903	2			N	-0-					25
*11	9900	X	8656	-0-	-1244	-0-	8656	2			N	-0-					25
12	9827	X	8700	-0-	-1127	-0-	8700	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 118,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13547	-0-	-1612	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12265	-0-	-783	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12660	-0-	-1786	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10846	-0-	-3134	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11932	-0-	-2514	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10329	-0-	-2811	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10095	-0-	-3483	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	644	-0-	-4006	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	4500	X	875	-0-	-3625	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	28719	-0-	-8574	-0-	28719	2			N	-0-					-0-
02	31612	X	25902	-0-	-5710	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	28195	-0-	-5533	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	25887	-0-	-4833	-0-	25887	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	25941	-0-	-4377	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	24054	-0-	-3726	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	24262	-0-	-4413	-0-	24262	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23521	-0-	-2364	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21605	-0-	-3445	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	21588	-0-	-4297	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20906	-0-	-3154	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
12	0	W	20351	-0-	20351	20351	20351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,931 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	39835	X	33006	-0-	-6829	-0-	33006	2			N	-0-					-0-
02	35784	X	28539	-0-	-7245	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	29492	-0-	-6747	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26399	-0-	-8671	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	23768	-0-	-10735	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	22459	-0-	-9491	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	21096	-0-	-10493	-0-	21094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	28644	X	19947	-0-	-8697	-0-	19945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26400	X	18897	-0-	-7503	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	19016	-0-	-4761	-0-	19015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	22470	X	18032	-0-	-4438	-0-	18018	2	14	9	N	13	6	8			7
12	21111	X	18500	-0-	-2611	-0-	18500	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 279,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	N	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	11	1	40	3	N	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					1
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	12	1	47	3	N	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	663	1	2769	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	674	1	2458	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	594	1	2754	3	N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	331	1	2676	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	274	1	3105	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	234	1	2805	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	212	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	148	1	2457	3	N	3					3
							3	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	3	N	23					26
							25	9									
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2581	3	N	-0-					26
*11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	165	1	2420	3	N	-0-					26
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 33,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	662	1	2763	3	N	-0-					13
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	622	1	2272	3	N	1					14
							1	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	542	1	2514	3	N	-0-					14
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	327	1	2643	3	N	-0-					14
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	219	1	2488	3	N	-0-					14
06	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	168	1	2013	3	N	17					31
							19	9									
07	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	186	1	2421	3	N	-0-					31
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	149	1	2463	3	N	-0-					31
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	176	1	2151	3	N	-0-					31
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	214	1	2176	3	N	-0-					31
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	145	1	2126	3	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	152	1	7263	3	N	-0-					14
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	103	1	6332	3	N	-0-					14
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	124	1	6919	3	N	-0-					14
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	86	1	6325	3	N	-0-					14
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	535	1	6073	3	N	-0-					14
06	7170	X	6192	-0-	-978	-0-	478	1	5714	3	N	-0-					14
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	573	1	7461	3	N	-0-					14
08	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	330	1	5458	3	N	-0-					14
09	6420	X	5627	-0-	-793	-0-	425	1	5202	3	N	-0-					14
10	6603	X	5509	-0-	-1094	-0-	492	1	5017	3	N	-0-					14
11	6960	X	5311	-0-	-1649	-0-	339	1	4972	3	N	-0-					14
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 70,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	45	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	85	1	5040	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	23	1	5757	3	N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	34	1	5549	3	N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	37	1	5030	3	N	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	45	1	4597	3	N	-0-					-0-
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	322	1	6518	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

01	8494	X	7159	-0-	-1335	-0-	1384	1	5775	3	N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1253	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1173	1	5440	3	N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	714	1	5777	3	N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6113	-0-	-817	-0-	471	1	5642	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	453	1	5900	3	N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	346	1	5733	3	N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	429	1	5253	3	N	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	583	1	5945	3	N	1					1
							1	9									
*11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	442	1	6468	3	N	-0-					1
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 70,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10882	-0-	-1363	-0-	223	1	10659	3	N	-0-			-0-
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	155	1	9522	3	N	-0-			-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	184	1	10261	3	N	-0-			-0-
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	132	1	9680	3	N	-0-			-0-
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	960	1	10894	3	N	-0-			-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	865	1	10357	3	N	-0-			-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	804	1	10476	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	10713	-0-	-1129	-0-	610	1	10103	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	10814	-0-	-646	-0-	817	1	9997	3	N	-0-			-0-
10	11842	X	10221	-0-	-1621	-0-	913	1	9308	3	N	-0-			-0-
11	11220	X	9728	-0-	-1492	-0-	622	1	9106	3	N	-0-			-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10103	-0-	-2421	-0-	207	1	9896	3	N	-0-			3
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	150	1	9217	3	N	-0-			3
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	172	1	9592	3	N	-0-			3
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	131	1	9651	3	N	-0-			3
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	213	1	10157	3	N	-0-			3
06	10050	X	9173	-0-	-877	-0-	100	1	9073	3	N	-0-			3
07	10385	X	9118	-0-	-1267	-0-	60	1	9058	3	N	-0-			3
08	10044	X	9665	-0-	-379	-0-	9664	3	1	9	N	1			4
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	165	1	10132	3	N	-0-			4
10	10044	X	8486	-0-	-1558	-0-	255	1	8231	3	N	-0-			4
11	9360	X	7730	-0-	-1630	-0-	107	1	7621	3	N	2			6
							2	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 103,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	8928	X	7611	-0-	-1317	-0-	60	1	7551	3	N	-0-			-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	120	1	7087	3	N	-0-			-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-			-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	26	1	6488	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	40	1	6558	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	45	1	6190	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6081	3	11	9	N	10			10
10	6789	X	6317	-0-	-472	-0-	62	1	6255	3	N	-0-			10
*11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	326	1	6592	3	N	-0-			10
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 73,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	69	1	8658	3	N	-0-			-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-			-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	134	1	7944	3	N	-0-			-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			N	-0-			-0-
06	8460	X	6998	-0-	-1462	-0-	28	1	6970	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7132	-0-	-1424	-0-	44	1	7088	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	49	1	6729	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	6150	-0-	-1230	-0-	6144	3	6	9	N	5			5
10	7409	X	5693	-0-	-1716	-0-	56	1	5637	3	N	-0-			5
11	6990	X	6461	-0-	-529	-0-	304	1	6157	3	N	-0-			5
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 78,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	19685	X	17174	-0-	-2511	-0-	352	1	16822	3	N	-0-			-0-
02	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	249	1	15321	3	N	-0-			-0-
03	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	291	1	16179	3	N	-0-			-0-
04	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	208	1	15260	3	N	-0-			-0-
05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	308	1	14689	3	N	-0-			-0-
06	16680	X	13412	-0-	-3268	-0-	147	1	13265	3	N	-0-			-0-
07	17236	X	13326	-0-	-3910	-0-	87	1	13239	3	N	-0-			-0-
08	15035	X	12776	-0-	-2259	-0-	12776	3			N	-0-			-0-
09	14550	X	11774	-0-	-2776	-0-	189	1	11585	3	N	-0-			-0-
10	15004	X	11460	-0-	-3544	-0-	345	1	11115	3	N	-0-			-0-
11	13410	X	13402	-0-	-8	-0-	186	1	13216	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	87	1	10852	3	N	-0-			-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	131	1	7737	3	N	-0-			-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-			-0-
06	9930	X	7198	-0-	-2732	-0-	29	1	7169	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	6882	-0-	-1023	-0-	42	1	6840	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	47	1	6427	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	5905	-0-	-1505	-0-	5899	3	6	9	N	5			5
10	7657	X	7549	-0-	-108	-0-	74	1	7475	3	N	-0-			5
*11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	377	1	7625	3	N	-0-			5
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 83,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 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-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

01	13423	X	12264	-0-	-1159	-0-	97	1	12167	3	N	-0-			-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	3			N	-0-			-0-
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	175	1	10374	3	N	-0-			-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			N	-0-			-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			N	-0-			-0-
06	11820	X	9578	-0-	-2242	-0-	38	1	9540	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	9140	-0-	-1927	-0-	56	1	9084	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	9232	-0-	-1308	-0-	67	1	9165	3	N	-0-			-0-
09	10140	X	8675	-0-	-1465	-0-	8672	3	3	9	N	3			3
10	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	92	1	9338	3	N	-0-			3
*11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	498	1	10063	3	N	-0-			3
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 109,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	1349	1	5633	3	N	-0-			-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	1295	1	4729	3	N	-0-			-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1139	1	5283	3	N	-0-			-0-
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	657	1	5308	3	N	-0-			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	479	1	5440	3	N	-0-			-0-
06	6750	X	5549	-0-	-1201	-0-	428	1	5121	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	393	1	5115	3	N	-0-			-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	322	1	5341	3	N	-0-			-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	419	1	5130	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	460	1	4684	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	295	1	4321	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,341 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	14136	X	10821	-0-	-3315	-0-	222	1	10599	3	N	-0-			-0-
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	143	1	8815	3	N	-0-			-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	165	1	9162	3	N	-0-			-0-
04	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	121	1	8870	3	N	-0-			-0-
05	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	186	1	8867	3	N	-0-			-0-
06	10470	X	7928	-0-	-2542	-0-	87	1	7841	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	6755	-0-	-3165	-0-	44	1	6711	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	7159	-0-	-2172	-0-	7159	3			N	-0-			-0-
09	9000	X	5908	-0-	-3092	-0-	95	1	5813	3	N	-0-			-0-
10	9052	X	7025	-0-	-2027	-0-	212	1	6813	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	6870	-0-	-1050	-0-	96	1	6774	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	16950	-0-	-1402	-0-	348	1	16602	3	N	-0-			-0-
02	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	221	1	13569	3	N	-0-			-0-
03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	261	1	14501	3	N	-0-			-0-
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	187	1	13761	3	N	-0-			-0-
05	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	1162	1	13198	3	N	-0-			-0-
06	16410	X	13669	-0-	-2741	-0-	1054	1	12615	3	N	-0-			-0-
07	15283	X	14202	-0-	-1081	-0-	1013	1	13189	3	N	-0-			-0-
08	14477	X	13367	-0-	-1110	-0-	761	1	12606	3	N	-0-			-0-
09	13950	X	12613	-0-	-1337	-0-	953	1	11660	3	N	-0-			-0-
10	14353	X	13132	-0-	-1221	-0-	1173	1	11959	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	12248	-0-	-1492	-0-	783	1	11465	3	N	-0-			-0-
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14494	-0-	-2556	-0-	115	1	14379	3	N	-0-			-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3			N	-0-			-0-
03	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	243	1	14353	3	N	-0-			-0-
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			N	-0-			-0-
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			N	-0-			-0-
06	14130	X	11942	-0-	-2188	-0-	48	1	11894	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	12013	-0-	-2588	-0-	73	1	11940	3	N	-0-			-0-
08	13144	X	11949	-0-	-1195	-0-	87	1	11862	3	N	-0-			-0-
09	12630	X	11332	-0-	-1298	-0-	11326	3	6	9	N	5			5
10	12803	X	11036	-0-	-1767	-0-	108	1	10928	3	N	-0-			5
11	11940	X	10020	-0-	-1920	-0-	472	1	9548	3	N	-0-			5
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 135,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17545	-0-	-1830	-0-	360	1	17185	3	N	-0-			-0-
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	227	1	13937	3	N	-0-			-0-
03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	283	1	15749	3	N	-0-			-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	222	1	16298	3	N	-0-			-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	332	1	15823	3	N	-0-			-0-
06	16980	X	15917	-0-	-1063	-0-	174	1	15743	3	N	-0-			-0-
07	16027	X	15984	-0-	-43	-0-	104	1	15880	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	15407	-0-	-1085	-0-	15407	3			N	-0-			-0-
09	15960	X	14485	-0-	-1475	-0-	232	1	14251	3	N	2			2
							2	9							
10	16461	X	14463	-0-	-1998	-0-	435	1	14028	3	N	-0-			2
11	15930	X	13594	-0-	-2336	-0-	189	1	13405	3	N	-0-			2
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 170,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	21136	-0-	-11724	-0-	433	1	20703	3	N	-0-			-0-
02	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	274	1	16851	3	N	-0-			-0-
03	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	165	1	9182	3	N	-0-			-0-
04	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	216	1	15838	3	N	-0-			-0-
05	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	2080	1	23616	3	N	-0-			-0-
06	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	1759	1	21047	3	N	-0-			-0-
07	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	1657	1	21590	3	N	-0-			-0-
08	25048	X	22926	-0-	-2122	-0-	1306	1	21620	3	N	-0-			-0-
09	24240	X	21613	-0-	-2627	-0-	1632	1	19975	3	N	5			5
							6	9							
10	25048	X	19748	-0-	-5300	-0-	1764	1	17984	3	N	-0-			5
11	22800	X	20142	-0-	-2658	-0-	1287	1	18853	3	N	2			7
							2	9							
12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 219,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	27288	-0-	-4332	-0-	27288	3			N	-0-					-0-
02	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	23927	3			N	-0-					-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	3			N	-0-					-0-
04	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	3			N	-0-					-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	3			N	-0-					-0-
06	26400	X	23094	-0-	-3306	-0-	23094	3			N	-0-					-0-
07	26505	X	23198	-0-	-3307	-0-	23198	3			N	-0-					-0-
08	24583	X	22967	-0-	-1616	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	21646	-0-	-2024	-0-	21644	3	2	9	N	2					2
10	24459	X	21833	-0-	-2626	-0-	21833	3			N	-0-					2
11	23100	X	20580	-0-	-2520	-0-	20578	3	2	9	N	2					4
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 258,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 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	28365	X	23804	-0-	-4561	-0-	189	1	23615	3	N	-0-					-0-
02	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20520	3			N	-0-					-0-
03	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	368	1	21766	3	N	-0-					-0-
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	3			N	-0-					-0-
05	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	3			N	-0-					-0-
06	23040	X	19859	-0-	-3181	-0-	79	1	19780	3	N	-0-					-0-
07	22723	X	19949	-0-	-2774	-0-	122	1	19827	3	N	-0-					-0-
08	21204	X	19398	-0-	-1806	-0-	141	1	19257	3	N	-0-					-0-
09	20520	X	18238	-0-	-2282	-0-	18238	3			N	-0-					-0-
10	20987	X	18275	-0-	-2712	-0-	178	1	18097	3	N	-0-					-0-
11	19860	X	17762	-0-	-2098	-0-	837	1	16925	3	N	-0-					-0-
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14410	-0-	-2516	-0-	114	1	14296	3	N	-0-					-0-
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	225	1	13308	3	N	-0-					-0-
04	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-					-0-
05	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	12605	-0-	-1345	-0-	50	1	12555	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	12642	-0-	-1277	-0-	77	1	12565	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	12335	-0-	-1212	-0-	90	1	12245	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	11610	-0-	-1200	-0-	11610	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	12111	-0-	-909	-0-	118	1	11993	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	12388	-0-	-212	-0-	584	1	11804	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	20537	-0-	-6092	-0-	421	1	20116	3	N	-0-			-0-
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	284	1	17483	3	N	-0-			-0-
03	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	360	1	20024	3	N	-0-			-0-
04	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	269	1	19781	3	N	-0-			-0-
05	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	404	1	19263	3	N	-0-			-0-
06	19860	X	17017	-0-	-2843	-0-	186	1	16831	3	N	-0-			-0-
07	20398	X	16497	-0-	-3901	-0-	108	1	16389	3	N	-0-			-0-
08	20243	X	15031	-0-	-5212	-0-	15031	3			N	-0-			-0-
09	19590	X	16866	-0-	-2724	-0-	1274	1	15589	3	N	3			3
							3	9							
10	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	1956	1	19935	3	N	-0-			3
*11	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	1125	1	16476	3	N	-0-			3
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 203,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	23163	-0-	-5636	-0-	184	1	22979	3	N	-0-			-0-
02	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	3			N	-0-			-0-
03	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	390	1	23058	3	N	-0-			-0-
04	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	3			N	-0-			-0-
05	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	3			N	-0-			-0-
06	23100	X	20506	-0-	-2594	-0-	82	1	20424	3	N	-0-			-0-
07	23870	X	20493	-0-	-3377	-0-	125	1	20368	3	N	-0-			-0-
08	22506	X	19377	-0-	-3129	-0-	141	1	19236	3	N	-0-			-0-
09	21780	X	18389	-0-	-3391	-0-	18378	3	11	9	N	10			10
10	22072	X	19203	-0-	-2869	-0-	187	1	19016	3	N	-0-			10
11	20520	X	18247	-0-	-2273	-0-	860	1	17387	3	N	-0-			10
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 228,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	47554	X	37823	-0-	-9731	-0-	300	1	37523	3	N	-0-			-0-
02	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	32676	3			N	-0-			-0-
03	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	658	1	38900	3	N	-0-			-0-
04	34866	X	34866	-0-	-0-	-0-	34866	3			N	-0-			-0-
05	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	3			N	-0-			-0-
06	38280	X	33268	-0-	-5012	-0-	133	1	33135	3	N	-0-			-0-
07	39556	X	33340	-0-	-6216	-0-	204	1	33136	3	N	-0-			-0-
08	35154	X	32671	-0-	-2483	-0-	237	1	32434	3	N	-0-			-0-
09	34020	X	30364	-0-	-3656	-0-	30364	3			N	-0-			-0-
10	34999	X	31581	-0-	-3418	-0-	308	1	31273	3	N	-0-			-0-
11	33270	X	31334	-0-	-1936	-0-	1477	1	29857	3	N	-0-			-0-
12	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	38626	X	30829	-0-	-7797	-0-	244	1	30585	3	N	-0-			-0-
02	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26698	3			N	-0-			-0-
03	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	471	1	27854	3	N	-0-			-0-
04	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3			N	-0-			-0-
05	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	27055	3			N	-0-			-0-
06	29820	X	25168	-0-	-4652	-0-	100	1	25068	3	N	-0-			-0-
07	29574	X	25178	-0-	-4396	-0-	154	1	25024	3	N	-0-			-0-
08	27001	X	24501	-0-	-2500	-0-	178	1	24323	3	N	-0-			-0-
09	26130	X	22887	-0-	-3243	-0-	22887	3			N	-0-			-0-
10	27001	X	23990	-0-	-3011	-0-	234	1	23756	3	N	-0-			-0-
11	25170	X	23488	-0-	-1682	-0-	1107	1	22381	3	N	-0-			-0-
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,382 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	70463	X	57553	-0-	-12910	-0-	1180	1	56373	3	N	-0-			-0-
02	50219	X	50219	-0-	-0-	-0-	803	1	49416	3	N	-0-			-0-
03	53581	X	53581	-0-	-0-	-0-	946	1	52635	3	N	-0-			-0-
04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-	687	1	50508	3	N	-0-			-0-
05	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-	1038	1	49482	3	N	-0-			-0-
06	55710	X	47162	-0-	-8548	-0-	515	1	46647	3	N	-0-			-0-
07	55614	X	46960	-0-	-8654	-0-	307	1	46653	3	N	-0-			-0-
08	50499	X	45333	-0-	-5166	-0-	45333	3			N	-0-			-0-
09	48870	X	42207	-0-	-6663	-0-	676	1	41531	3	N	-0-			-0-
10	50499	X	42442	-0-	-8057	-0-	1278	1	41164	3	N	-0-			-0-
11	47160	X	40321	-0-	-6839	-0-	561	1	39760	3	N	-0-			-0-
12	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32240	X	25309	-0-	-6931	-0-	519	1	24790	3	N	-0-			-0-
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	349	1	21456	3	N	-0-			-0-
03	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	409	1	22779	3	N	-0-			-0-
04	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	291	1	21370	3	N	-0-			-0-
05	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	446	1	21276	3	N	-0-			-0-
06	24480	X	20589	-0-	-3891	-0-	225	1	20364	3	N	-0-			-0-
07	24149	X	20736	-0-	-3413	-0-	135	1	20601	3	N	-0-			-0-
08	22227	X	19986	-0-	-2241	-0-	19986	3			N	-0-			-0-
09	21510	X	18872	-0-	-2638	-0-	302	1	18561	3	N	8			8
							9	9							
10	21731	X	18930	-0-	-2801	-0-	570	1	18354	3	N	5			13
							6	9							
11	20580	X	18030	-0-	-2550	-0-	251	1	17770	3	N	8			21
							9	9							
12	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 230,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	27590	X	22095	-0-	-5495	-0-	175	1	21920	3	N	-0-			-0-
02	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	3			N	-0-			-0-
03	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	339	1	20055	3	N	-0-			-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-			-0-
05	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	3			N	-0-			-0-
06	21390	X	17934	-0-	-3456	-0-	71	1	17863	3	N	-0-			-0-
07	21266	X	17957	-0-	-3309	-0-	110	1	17847	3	N	-0-			-0-
08	19127	X	17492	-0-	-1635	-0-	127	1	17365	3	N	-0-			-0-
09	18510	X	16530	-0-	-1980	-0-	16519	3	11	9	N	10			10
10	19127	X	16954	-0-	-2173	-0-	165	1	16789	3	N	-0-			10
11	17940	X	16202	-0-	-1738	-0-	764	1	15438	3	N	-0-			10
12	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 203,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	59303	X	48450	-0-	-10853	-0-	994	1	47456	3	N	-0-			-0-
02	41823	X	41823	-0-	-0-	-0-	669	1	41154	3	N	-0-			-0-
03	46334	X	46334	-0-	-0-	-0-	818	1	45516	3	N	-0-			-0-
04	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	579	1	42550	3	N	-0-			-0-
05	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	878	1	41871	3	N	-0-			-0-
06	46890	X	40774	-0-	-6116	-0-	446	1	40328	3	N	-0-			-0-
07	46345	X	41557	-0-	-4788	-0-	271	1	41286	3	N	-0-			-0-
08	42749	X	40119	-0-	-2630	-0-	40119	3			N	-0-			-0-
09	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	683	1	41985	3	N	-0-			-0-
10	42749	X	37559	-0-	-5190	-0-	1131	1	36428	3	N	-0-			-0-
11	40770	X	33806	-0-	-6964	-0-	470	1	33336	3	N	-0-			-0-
12	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41726	X	31432	-0-	-10294	-0-	645	1	30787	3	N	-0-			-0-
02	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	429	1	26359	3	N	-0-			-0-
03	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	502	1	27954	3	N	-0-			-0-
04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	362	1	26631	3	N	-0-			-0-
05	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	2111	1	23970	3	N	-0-			-0-
06	30420	X	25366	-0-	-5054	-0-	1956	1	23410	3	N	-0-			-0-
07	29667	X	26180	-0-	-3487	-0-	1867	1	24313	3	N	-0-			-0-
08	26412	X	24820	-0-	-1592	-0-	1413	1	23407	3	N	-0-			-0-
09	25560	X	23303	-0-	-2257	-0-	1760	1	21543	3	N	-0-			-0-
10	26226	X	25975	-0-	-251	-0-	2320	1	23644	3	N	10			10
							11	9							
11	25380	X	22597	-0-	-2783	-0-	1444	1	21153	3	N	-0-			10
12	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 287,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	23653	X	19255	-0-	-4398	-0-	395	1	18860	3	N	-0-			-0-
02	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	269	1	16545	3	N	-0-			-0-
03	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	317	1	17613	3	N	-0-			-0-
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	230	1	16905	3	N	-0-			-0-
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	1443	1	16381	3	N	-0-			-0-
06	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	1445	1	17287	3	N	-0-			-0-
07	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	1340	1	17460	3	N	-0-			-0-
08	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	1043	1	17278	3	N	-0-			-0-
09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	1337	1	16359	3	N	-0-			-0-
10	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	1659	1	16909	3	N	-0-			-0-
*11	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	1112	1	16283	3	N	-0-			-0-
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,470 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	44516	X	35841	-0-	-8675	-0-	735	1	35106	3	N	-0-			-0-
02	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	496	1	30497	3	N	-0-			-0-
03	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	579	1	32246	3	N	-0-			-0-
04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	424	1	31176	3	N	-0-			-0-
05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	2734	1	31039	3	N	-0-			-0-
06	34680	X	31175	-0-	-3505	-0-	2404	1	28771	3	N	-0-			-0-
07	34317	X	31011	-0-	-3306	-0-	2211	1	28800	3	N	-0-			-0-
08	33759	X	28701	-0-	-5058	-0-	1634	1	27067	3	N	-0-			-0-
09	32670	X	28691	-0-	-3979	-0-	2167	1	26524	3	N	-0-			-0-
10	33759	X	29771	-0-	-3988	-0-	2660	1	27108	3	N	3			3
							3	9							
11	31170	X	26960	-0-	-4210	-0-	1723	1	25237	3	N	-0-			3
12	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 341,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	58993	X	49488	-0-	-9505	-0-	1015	1	48473	3	N	-0-			-0-
02	43752	X	43752	-0-	-0-	-0-	700	1	43052	3	N	-0-			-0-
03	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	857	1	47689	3	N	-0-			-0-
04	46324	X	46324	-0-	-0-	-0-	622	1	45702	3	N	-0-			-0-
05	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	875	1	41708	3	N	-0-			-0-
06	47880	X	39345	-0-	-8535	-0-	430	1	38915	3	N	-0-			-0-
07	48546	X	39181	-0-	-9365	-0-	256	1	38925	3	N	-0-			-0-
08	44361	X	39046	-0-	-5315	-0-	39046	3			N	-0-			-0-
09	42930	X	37982	-0-	-4948	-0-	608	1	37368	3	N	5			5
							6	9							
10	42594	X	36251	-0-	-6343	-0-	1091	1	35154	3	N	5			10
							6	9							
11	39360	X	33569	-0-	-5791	-0-	467	1	33102	3	N	-0-			10
12	39184	X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 456,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	26877	X	22192	-0-	-4685	-0-	455	1	21737	3	N	-0-					-0-
02	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	312	1	19168	3	N	-0-					-0-
03	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	363	1	20189	3	N	-0-					-0-
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	256	1	18836	3	N	-0-					-0-
05	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	388	1	18523	3	N	-0-					-0-
06	21480	X	18246	-0-	-3234	-0-	199	1	18047	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	18027	-0-	-3549	-0-	118	1	17909	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	17785	-0-	-2303	-0-	17785	3			N	-0-					-0-
09	19080	X	16853	-0-	-2227	-0-	270	1	16583	3	N	-0-					-0-
10	18910	X	16907	-0-	-2003	-0-	509	1	16392	3	N	5					5
							6	9									
11	18240	X	16086	-0-	-2154	-0-	224	1	15862	3	N	-0-					5
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 204,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	52173	X	43050	-0-	-9123	-0-	883	1	42167	3	N	-0-					-0-
02	37258	X	37258	-0-	-0-	-0-	596	1	36662	3	N	-0-					-0-
03	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	702	1	39077	3	N	-0-					-0-
04	37423	X	37423	-0-	-0-	-0-	503	1	36920	3	N	-0-					-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	763	1	36388	3	N	-0-					-0-
06	41670	X	34820	-0-	-6850	-0-	381	1	34439	3	N	-0-					-0-
07	41261	X	35032	-0-	-6229	-0-	229	1	34803	3	N	-0-					-0-
08	38006	X	34226	-0-	-3780	-0-	34226	3			N	-0-					-0-
09	36780	X	31982	-0-	-4798	-0-	512	1	31470	3	N	-0-					-0-
10	37138	X	32086	-0-	-5052	-0-	966	1	31117	3	N	3					3
							3	9									
11	34830	X	30038	-0-	-4792	-0-	418	1	29620	3	N	-0-					3
12	35030	X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 392,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	55707	X	46389	-0-	-9318	-0-	951	1	45438	3	N	-0-					-0-
02	44520	X	40931	-0-	-3589	-0-	655	1	40276	3	N	-0-					-0-
03	49290	X	43062	-0-	-6228	-0-	760	1	42302	3	N	-0-					-0-
04	47700	X	40638	-0-	-7062	-0-	546	1	40092	3	N	-0-					-0-
05	47678	X	40891	-0-	-6787	-0-	840	1	40051	3	N	-0-					-0-
06	44880	X	37742	-0-	-7138	-0-	412	1	37330	3	N	-0-					-0-
07	45322	X	37649	-0-	-7673	-0-	246	1	37403	3	N	-0-					-0-
08	40951	X	36585	-0-	-4366	-0-	36585	3			N	-0-					-0-
09	39630	X	34486	-0-	-5144	-0-	552	1	33934	3	N	-0-					-0-
10	40889	X	33907	-0-	-6982	-0-	1021	1	32886	3	N	-0-					-0-
11	37740	X	31258	-0-	-6482	-0-	435	1	30823	3	N	-0-					-0-
12	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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	68231	X	54632	-0-	-13599	-0-	1120	1	53512	3	N	-0-					-0-
02	INC G-10		47865	-0-	47865	47865	766	1	47099	3	N	-0-					-0-
03	INC G-10		51884	-0-	51884	99749	916	1	50968	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		49551	-0-	49551	149300	665	1	48886	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		47331	-0-	47331	196631	972	1	46359	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		44197	-0-	44197	240828	483	1	43714	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		44103	-0-	44103	284931	288	1	43815	3	N	-0-					-0-
08	327873	X	42942	-0-	-284931	-0-	42942	3			N	-0-					-0-
09	49560	X	41180	-0-	-8380	-0-	659	1	40515	3	N	5					5
							6	9									
*10	47337	X	40038	-0-	-7299	-0-	1205	1	38827	3	N	5	2	1			8
							6	9									
*11	44190	X	37055	-0-	-7135	-0-	515	1	36538	3	N	2					10
							2	9									
12	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 500,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	77794	-0-	-132014	-0-	1595	1	76199	3	N	-0-					-0-
02	79380	X	67704	-0-	-11676	-0-	1083	1	66621	3	N	-0-					-0-
03	87761	X	71990	-0-	-15771	-0-	1271	1	70719	3	N	-0-					-0-
04	81600	X	67571	-0-	-14029	-0-	907	1	66664	3	N	-0-					-0-
05	80910	X	66599	-0-	-14311	-0-	1368	1	65231	3	N	-0-					-0-
06	75270	X	61734	-0-	-13536	-0-	675	1	61059	3	N	-0-					-0-
07	74958	X	61487	-0-	-13471	-0-	401	1	61086	3	N	-0-					-0-
08	66898	X	59341	-0-	-7557	-0-	59341	3			N	-0-					-0-
09	64740	X	55436	-0-	-9304	-0-	888	1	54548	3	N	-0-					-0-
10	66588	X	55443	-0-	-11145	-0-	1669	1	53760	3	N	13					13
							14	9									
11	61740	X	52052	-0-	-9688	-0-	724	1	51328	3	N	-0-					13
12	61473	X	NO RPT	-0-	-61473	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 697,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7202					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 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. GAS LIFT	(I) (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	7048	-0-		-82		-0-	562	1	6477	2	Y	8	1	8			33
									9	9									
02	6473	X	6473	-0-		-0-		-0-	544	1	5920	2	Y	8					41
									9	9									
03	7128	X	7128	-0-		-0-		-0-	583	1	6500	2	Y	41	77	1			5
									45	9									
04	6870	X	6802	-0-		-68		-0-	570	1	6209	2	Y	21					26
									23	9									
05	7099	X	6377	-0-		-722		-0-	573	1	5782	2	Y	20					46
									22	9									
06	6870	X	5931	-0-		-939		-0-	536	1	5389	2	Y	5	36	1			15
									6	9									
07	7099	X	5640	-0-		-1459		-0-	494	1	5145	2	Y	1					16
									1	9									
08	6634	X	4359	-0-		-2275		-0-	377	1	3972	2	Y	9					25
									10	9									
09	6420	X	4135	-0-		-2285		-0-	358	1	3775	2	Y	2					27
									2	9									
10	6386	X	4176	-0-		-2210		-0-	374	1	3784	2	Y	16	29	1			14
									18	9									
11	5940	X	4468	-0-		-1472		-0-	414	1	4050	2	Y	4					18
									4	9									
12	5642	X	4868	-0-		-774		-0-	468	1	4400	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 67,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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. GAS LIFT	(I) (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	3315	-0-		-901		-0-	207	1	3108	2	Y	-0-					1
02	3640	X	3458	-0-		-182		-0-	198	1	3258	2	Y	2					3
									2	9									
03	3751	X	3575	-0-		-176		-0-	198	1	3368	2	Y	8	9	1			2
									9	9									
04	3630	X	3290	-0-		-340		-0-	194	1	3094	2	Y	2					4
									2	9									
05	3844	X	3027	-0-		-817		-0-	183	1	2843	2	Y	1					5
									1	9									
06	3720	X	3075	-0-		-645		-0-	179	1	2894	2	Y	2					7
									2	9									
07	3844	X	3337	-0-		-507		-0-	201	1	3121	2	Y	14					21
									15	9									
08	3565	X	3236	-0-		-329		-0-	196	1	3030	2	Y	9					30
									10	9									
09	3300	X	2889	-0-		-411		-0-	174	1	2713	2	Y	2	29	1			3
									2	9									
10	3348	X	3100	-0-		-248		-0-	184	1	2915	2	Y	1					4
									1	9									
11	3240	X	2777	-0-		-463		-0-	175	1	2596	2	Y	5					9
									6	9									
12	3348	X	2703	-0-		-645		-0-	163	1	2540	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 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	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

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

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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

01	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	108 45	1 9	2052	2	Y	41	33	1		23
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103 44	1 9	2044	2	Y	40	42	1		21
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114 66	1 9	2299	2	Y	60	53	1		28
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110 63	1 9	2186	2	Y	57	53	1		32
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	101 77	1 9	1934	2	Y	70	74	1		28
06	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	103 43	1 9	1953	2	Y	39	48	1		19
07	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	90 31	1 9	1943	2	Y	28	31	1		16
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99 34	1 9	2062	2	Y	31	31	1		16
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	92 29	1 9	1859	2	Y	26	26	1		16
10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	89 34	1 9	1717	2	Y	31	33	1		14
11	2130	N	1733	-0-	-397	-0-	86 35	1 9	1612	2	Y	32	32	1		14
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	95 31	1 9	1772	2	Y	28	25	1		17

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. 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	10633	X	10188	-0-		-445	-0-		289	1	9899	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	8999	-0-		-437	-0-		272	1	8727	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9416	-0-		-1031	-0-		274	1	9142	2	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9475	-0-		-635	-0-		280	1	9195	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9722	-0-		-477	-0-		281	1	9441	2	Y	-0-					-0-
06	9870	X	9392	-0-		-478	-0-		271	1	9121	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9673	-0-		-278	-0-		283	1	9390	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9640	-0-		-156	-0-		286	1	9354	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9103	-0-		-377	-0-		276	1	8827	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9395	-0-		-339	-0-		274	1	9121	2	Y	-0-					-0-
11	9390	X	9313	-0-		-77	-0-		277	1	9036	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	9325	-0-		-347	-0-		296	1	9029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	15562	X	14985	-0-		-577	-0-		14983	2	2	9	N	2	2	8			13
02	14056	X	13758	-0-		-298	-0-		13741	2	17	9	N	15	1	8			27
03	15562	X	14785	-0-		-777	-0-		21	1	14736	2	N	25	30	1			22
									28	9									
04	15030	X	13781	-0-		-1249	-0-		21	1	13759	2	N	1					23
									1	9									
05	15531	X	13631	-0-		-1900	-0-		13631	2			N	-0-					23
06	14730	X	12877	-0-		-1853	-0-		42	1	12835	2	N	-0-					23
07	15221	X	13838	-0-		-1383	-0-		13825	2	13	9	N	12					35
08	13826	X	13558	-0-		-268	-0-		13558	2			N	-0-					35
09	13380	X	12542	-0-		-838	-0-		12542	2			N	-0-					35
10	13826	X	12393	-0-		-1433	-0-		21	1	12357	2	N	14	42	1			7
									15	9									
11	13380	X	11154	-0-		-2226	-0-		11153	2	1	9	N	1					8
12	13826	X	11324	-0-		-2502	-0-		269	1	11055	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 158,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	(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	7285	X	6642	-0-		-643	-0-		333	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6216	X	5458	-0-		-758	-0-		262	1	5196	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5624	-0-		-1289	-0-		265	1	5359	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5642	-0-		-1048	-0-		270	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5509	-0-		-1404	-0-		273	1	5236	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4149	-0-		-2271	-0-		207	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4039	-0-		-2006	-0-		178	1	3861	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4171	-0-		-1378	-0-		191	1	3980	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4653	-0-		-717	-0-		219	1	4434	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4830	-0-		-688	-0-		239	1	4591	2	Y	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-		219	1	4090	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	2577	-0-		-2228	-0-		131	1	2446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	7031	-0-	-1122	-0-	352	1	6679	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	6055	-0-	-133	-0-	291	1	5764	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	300	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6041	-0-	-589	-0-	290	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	296	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	4290	-0-	-2340	-0-	214	1	4076	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6145	-0-	-551	-0-	271	1	5874	2	Y	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	265	1	5353	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	275	1	5288	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4672	-0-	-818	-0-	237	1	4435	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5074	-0-	-599	-0-	257	1	4817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11253	X	10090	-0-	-1163	-0-	699	1	9390	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	10752	X	9636	-0-	-1116	-0-	657	1	8978	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	11408	X	9022	-0-	-2386	-0-	685	1	8337	2	Y	-0-					22
04	10440	X	9298	-0-	-1142	-0-	682	1	8616	2	Y	-0-					22
05	10664	X	8988	-0-	-1676	-0-	639	1	8349	2	Y	-0-					22
06	10320	X	9149	-0-	-1171	-0-	698	1	8451	2	Y	-0-					22
07	10664	X	9021	-0-	-1643	-0-	682	1	8339	2	Y	-0-					22
08	9610	X	8863	-0-	-747	-0-	705	1	8158	2	Y	-0-					22
09	9300	X	8338	-0-	-962	-0-	661	1	7677	2	Y	-0-					22
10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	792	1	8745	2	Y	-0-					22
11	9150	X	8960	-0-	-190	-0-	782	1	8178	2	Y	-0-					22
*12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	829	1	8326	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 110,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7564	X	6647	-0-	-917	-0-	333	1	6314	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5772	-0-	-388	-0-	277	1	5495	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	290	1	5866	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	293	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6084	-0-	-736	-0-	302	1	5782	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4450	-0-	-1970	-0-	222	1	4228	2	Y	-0-					-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	297	1	6427	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	264	1	5511	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	255	1	5165	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	263	1	5064	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4828	-0-	-932	-0-	245	1	4583	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5069	-0-	-883	-0-	257	1	4812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,356 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18661	-0-	-3256	-0-	18661	2			Y	-0-					-0-
02	18760	X	16329	-0-	-2431	-0-	16329	2			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17179	-0-	-3250	-0-	17179	2			Y	-0-					-0-
04	19110	X	16878	-0-	-2232	-0-	16878	2			Y	-0-					-0-
05	18662	X	16524	-0-	-2138	-0-	16524	2			Y	-0-					-0-
06	18060	X	15175	-0-	-2885	-0-	15175	2			Y	-0-					-0-
07	18073	X	16635	-0-	-1438	-0-	16635	2			Y	-0-					-0-
08	16802	X	15673	-0-	-1129	-0-	15673	2			Y	-0-					-0-
09	16260	X	14883	-0-	-1377	-0-	14883	2			Y	-0-					-0-
10	16647	X	15101	-0-	-1546	-0-	15101	2			Y	-0-					-0-
11	16110	X	13253	-0-	-2857	-0-	13253	2			Y	-0-					-0-
12	16647	X	13137	-0-	-3510	-0-	13137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16408	-0-	-2130	-0-	16407	2	1	9	Y	1					5
02	16240	X	14443	-0-	-1797	-0-	14421	2	22	9	Y	20	22	1			3
03	17980	X	15030	-0-	-2950	-0-	15022	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	17040	X	14752	-0-	-2288	-0-	14734	2	18	9	Y	16					18
05	17236	X	14318	-0-	-2918	-0-	14306	2	12	9	Y	11	15	1			14
06	15870	X	12880	-0-	-2990	-0-	12874	2	6	9	Y	5	15	1			4
07	15996	X	14266	-0-	-1730	-0-	14259	2	7	9	Y	6					10
08	14539	X	13351	-0-	-1188	-0-	13339	2	12	9	Y	11	18	1			3
09	14070	X	10813	-0-	-3257	-0-	10809	2	4	9	Y	4					7
10	14322	X	11179	-0-	-3143	-0-	11170	2	9	9	Y	8					15
11	13800	X	10062	-0-	-3738	-0-	10040	2	22	9	Y	20	30	1			5
12	14260	X	13434	-0-	-826	-0-	13427	2	7	9	Y	6					11

TOTAL GAS PROD: 160,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	17842	-0-	-3486	-0-	737	1	17105	2	Y	-0-					1
02	16436	X	15861	-0-	-575	-0-	699	1	15159	2	Y	3					4
							3	9									
03	18197	X	16619	-0-	-1578	-0-	741	1	15794	2	Y	76	68	1			12
							84	9									
04	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	740	1	15400	2	Y	5					17
							6	9									
05	18011	X	16796	-0-	-1215	-0-	716	1	16063	2	Y	15					32
							17	9									
06	17280	X	15703	-0-	-1577	-0-	748	1	14949	2	Y	5	35	1			2
							6	9									
07	17546	X	15371	-0-	-2175	-0-	742	1	14629	2	Y	-0-					2
08	16461	X	14655	-0-	-1806	-0-	648	1	14007	2	Y	-0-					2
09	15930	X	13962	-0-	-1968	-0-	620	1	13335	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
10	16461	X	14315	-0-	-2146	-0-	636	1	13625	2	Y	49	55	1			-0-
							54	9									
11	15690	X	13369	-0-	-2321	-0-	581	1	12788	2	Y	-0-					-0-
12	15376	X	13127	-0-	-2249	-0-	582	1	12545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	22072	X	16930	-0-	-5142	-0-	386	1	16544	2	N	-0-			12
02	14840	X	12553	-0-	-2287	-0-	488	1	12065	2	N	-0-			12
03	16368	X	14188	-0-	-2180	-0-	538	1	13650	2	N	-0-			12
04	15900	X	5230	-0-	-10670	-0-	209	1	5021	2	N	-0-			12
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-			12
06	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-			12
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-			12
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-			12
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 48,901 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	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	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-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64790	X	51939	-0-	-12851	-0-	1912 66	1 9	49961	2	N	60			100
02	43514	X	43514	-0-	-0-	-0-	1676	1	41838	2	N	-0-			100
03	45416	X	45416	-0-	-0-	-0-	1912	1	43504	2	N	-0-			100
04	44126	X	44126	-0-	-0-	-0-	1850	1	42276	2	N	-0-			100
05	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	1901	1	39716	2	N	-0-			100
06	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	1809	1	34699	2	N	-0-			100
07	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	1843	1	39331	2	N	-0-			100
08	37665	X	37087	-0-	-578	-0-	1899	1	35188	2	N	-0-			100
09	36450	X	34216	-0-	-2234	-0-	1827	1	32389	2	N	-0-			100
10	37665	X	33480	-0-	-4185	-0-	1911	1	31569	2	N	-0-			100
11	36450	X	33158	-0-	-3292	-0-	1778	1	31380	2	N	-0-			100
12	37665	X	32212	-0-	-5453	-0-	1911	1	30301	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 474,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	14B2 EXT		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	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

01	89342	X	51357	-0-	-37985	-0-	51357	2			N	-0-			-0-
02	54292	X	42237	-0-	-12055	-0-	42237	2			N	-0-			-0-
03	60109	X	43263	-0-	-16846	-0-	43263	2			N	-0-			-0-
04	58170	X	38188	-0-	-19982	-0-	38188	2			N	-0-			-0-
05	56606	X	36565	-0-	-20041	-0-	36565	2			N	-0-			-0-
06	49710	X	33504	-0-	-16206	-0-	33504	2			N	-0-			-0-
07	46748	X	32261	-0-	-14487	-0-	32261	2			N	-0-			-0-
08	35867	X	30194	-0-	-5673	-0-	30194	2			N	-0-			-0-
09	34710	X	26233	-0-	-8477	-0-	26233	2			N	-0-			-0-
10	35867	X	26435	-0-	-9432	-0-	26435	2			N	-0-			-0-
11	33510	X	25138	-0-	-8372	-0-	159	1	24979	2	N	-0-			-0-
12	32271	X	27435	-0-	-4836	-0-	641	1	26794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		2331	-0-	2331	2331	2331	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2331					N	-0-			-0-
04	T. A.		22125	-0-	22125	24456	22125	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		214964	-0-	214964	239420	214964	2			N	-0-			-0-
06	425367	X	185947	-0-	-239420	-0-	185947	2			N	-0-			-0-
07	255099	X	161954	-0-	-93145	-0-	161954	2			N	-0-			-0-
08	255099	X	139699	-0-	-115400	-0-	139699	2			N	-0-			-0-
09	246870	X	108577	-0-	-138293	-0-	108577	2			N	-0-			-0-
10	255099	X	90023	-0-	-165076	-0-	90023	2			N	-0-			-0-
11	185940	X	71688	-0-	-114252	-0-	71688	2			N	-0-			-0-
12	161944	X	63867	-0-	-98077	-0-	63867	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061,175 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337	967	337	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	1087	120	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	1208	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		694	-0-	694	1902	694	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		531	-0-	531	2433	531	2			Y	-0-					-0-
08	2913	N	480	-0-	-2433	-0-	477	2	3	9	Y	3					3
09	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					3
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	2			Y	-0-					3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9049	-0-	-2421	-0-	806	1	8243	2	N	-0-					8
02	9548	X	7641	-0-	-1907	-0-	692	1	6949	2	N	-0-					8
03	10571	X	8023	-0-	-2548	-0-	806	1	7217	2	N	-0-					8
04	9510	X	7760	-0-	-1750	-0-	780	1	6980	2	N	-0-					8
05	9734	X	7362	-0-	-2372	-0-	798	1	6564	2	N	-0-					8
06	8760	X	7095	-0-	-1665	-0-	748	1	6347	2	N	-0-					8
07	8463	X	8115	-0-	-348	-0-	806	1	7309	2	N	-0-					8
08	7781	X	7524	-0-	-257	-0-	806	1	6718	2	N	-0-					8
09	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	777	1	6541	2	N	-0-					8
10	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	764	1	6912	2	N	-0-					8
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	769	1	6967	2	N	-0-					8
*12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	806	1	7340	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 93,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61566	X	44773	-0-	-16793	-0-	44773	2			N	-0-					5
02	50456	X	38361	-0-	-12095	-0-	38361	2			N	-0-					5
03	54126	X	44145	-0-	-9981	-0-	44145	2			N	-0-					5
04	49110	X	40691	-0-	-8419	-0-	40691	2			N	-0-					5
05	46903	X	40458	-0-	-6445	-0-	40458	2			N	-0-					5
06	43320	X	37757	-0-	-5563	-0-	37757	2			N	-0-					5
07	44144	X	40939	-0-	-3205	-0-	40939	2			N	-0-					5
08	44144	X	40728	-0-	-3416	-0-	40728	2			N	-0-					5
09	40680	X	36617	-0-	-4063	-0-	36617	2			N	-0-					5
10	40951	X	36822	-0-	-4129	-0-	36822	2			N	-0-					5
11	39630	X	34533	-0-	-5097	-0-	34533	2			N	-0-					5
12	40951	X	32070	-0-	-8881	-0-	32070	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 467,894 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	71114	X	44224	-0-	-26890	-0-	44224	2			N	-0-					-0-
02	56028	X	38012	-0-	-18016	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	38142	-0-	-20076	-0-	38142	2			N	-0-					-0-
04	52290	X	35682	-0-	-16608	-0-	35682	2			N	-0-					-0-
05	48763	X	34241	-0-	-14522	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	31191	-0-	-11619	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
07	42098	X	30367	-0-	-11731	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	28619	-0-	-5729	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	25760	-0-	-7480	-0-	25760	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	24498	-0-	-9757	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	23163	-0-	-8037	-0-	23163	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	22322	-0-	-8058	-0-	22322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,221 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	18631	X	15636	-0-	-2995	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13738	-0-	-2413	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11150	-0-	-4480	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11070	-0-	-5081	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	10057	-0-	-5573	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	9643	-0-	-6508	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5508	-0-	-4152	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
11	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12409	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

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	3410	X	2773	-0-	-637	-0-	2763	3	10	9	N	9					134
02	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	2477	3			N	-0-					134
03	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	2850	3	14	9	N	13					147
04	3600	X	2570	-0-	-1030	-0-	2561	3	9	9	N	8	1	8			154
05	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2546	3	18	9	N	16					170
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2566	2	15	9	N	14					184
07	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2494	3	3	9	N	3					187
08	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	2255	3	14	9	N	13					200
09	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	2379	3	39	9	N	35	1	8			234
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2465	3	3	9	N	3					237
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5					242
12	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2316	3	20	9	N	18	187	1			73

TOTAL GAS PROD: 30,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	20212	X	10598	-0-	-9614	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	240	-0-	-18016	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	4852	-0-	-11330	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	4073	-0-	-9067	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	4808	-0-	-5825	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
09	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	15050	-0-	-10711	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	12845	-0-	-12085	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	12199	-0-	-13562	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20274	X	18026	-0-	-2248	-0-	34	1	17992	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15062	-0-	-3054	-0-	31	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17568	-0-	-2210	-0-	34	1	17534	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	15845	-0-	-2365	-0-	33	1	15812	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	15765	-0-	-2463	-0-	34	1	15731	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	14934	-0-	-2496	-0-	33	1	14901	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	16610	-0-	-967	-0-	36	1	16573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	17577	X	15545	-0-	-2032	-0-	34	1	15511	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13930	-0-	-1910	-0-	33	1	13895	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16616	X	13927	-0-	-2689	-0-	33	1	13893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16080	X	13628	-0-	-2452	-0-	33	1	13593	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	16616	X	13002	-0-	-3614	-0-	51	1	12949	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 183,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	15035	X	11947	-0-	-3088	-0-	51	1	11896	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	11043	-0-	-2537	-0-	46	1	10997	2	N	-0-					-0-
*03	13950	X	11619	-0-	-2331	-0-	51	1	11567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13080	X	10893	-0-	-2187	-0-	49	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	10233	-0-	-2787	-0-	51	1	10182	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10322	-0-	-1498	-0-	46	1	10275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-	51	1	10572	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11253	X	9453	-0-	-1800	-0-	51	1	9402	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9249	-0-	-1641	-0-	49	1	9198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10664	X	9012	-0-	-1652	-0-	49	1	8963	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	8670	-0-	-1650	-0-	49	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	10633	X	8938	-0-	-1695	-0-	51	1	8883	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 122,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12564	-0-	-2564	-0-	51	1	12513	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	11656	-0-	-1280	-0-	46	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	51	1	12473	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11540	-0-	-1960	-0-	49	1	11491	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	11214	-0-	-2333	-0-	51	1	11162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12480	X	10359	-0-	-2121	-0-	46	1	10311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	12896	X	10188	-0-	-2708	-0-	51	1	10134	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	12524	X	9705	-0-	-2819	-0-	51	1	9653	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11550	X	9341	-0-	-2209	-0-	49	1	9289	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	49	1	9535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10350	X	8946	-0-	-1404	-0-	49	1	8894	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	10199	X	9346	-0-	-853	-0-	51	1	9291	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 126,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9163	-0-	-2028	-0-	21	1	9142	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	8468	-0-	-1640	-0-	19	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8866	-0-	-1984	-0-	21	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	20	1	8840	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8585	-0-	-1893	-0-	21	1	8563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9060	X	8333	-0-	-727	-0-	19	1	8313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	21	1	8327	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9145	X	7835	-0-	-1310	-0-	21	1	7814	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6934	-0-	-1916	-0-	20	1	6912	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	8618	X	7146	-0-	-1472	-0-	20	1	7125	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8340	X	7285	-0-	-1055	-0-	20	1	7265	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6786	-0-	-1553	-0-	21	1	6763	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 96,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	18426	-0-	-3584	-0-	43	1	18383	2	N	-0-					-0-
02	18816	X	16047	-0-	-2769	-0-	38	1	16009	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	16932	-0-	-2784	-0-	43	1	16888	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19080	X	15488	-0-	-3592	-0-	41	1	15447	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	15064	-0-	-4032	-0-	43	1	15021	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	13472	-0-	-4348	-0-	38	1	13433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17763	X	13303	-0-	-4460	-0-	42	1	13255	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	16926	X	13270	-0-	-3656	-0-	43	1	13226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	15480	X	12810	-0-	-2670	-0-	41	1	12767	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	15066	X	12452	-0-	-2614	-0-	41	1	12410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13470	X	11762	-0-	-1708	-0-	41	1	11717	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	13299	X	11441	-0-	-1858	-0-	45	1	11394	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 170,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 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	16492	X	14336	-0-	-2156	-0-	63	1	14273	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12227	-0-	-2445	-0-	57	1	12170	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	13295	-0-	-2577	-0-	63	1	13232	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12850	-0-	-1970	-0-	61	1	12789	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	63	1	12767	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11815	-0-	-2045	-0-	61	1	11752	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	67	1	12600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13299	X	12242	-0-	-1057	-0-	63	1	12178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12840	X	11146	-0-	-1694	-0-	61	1	11084	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12834	X	10726	-0-	-2108	-0-	61	1	10665	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	9555	-0-	-2715	-0-	61	1	9490	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	12679	X	10370	-0-	-2309	-0-	57	1	10307	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 144,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	14217	-0-	-3763	-0-	63	1	14154	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	13012	-0-	-2500	-0-	57	1	12955	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	12943	-0-	-4231	-0-	63	1	12880	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12924	-0-	-2886	-0-	61	1	12863	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	11588	-0-	-2827	-0-	63	1	11525	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12084	-0-	-1866	-0-	57	1	12026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14415	X	11250	-0-	-3165	-0-	63	1	11185	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	63	1	11890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12930	X	9775	-0-	-3155	-0-	61	1	9714	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11505	-0-	-988	-0-	61	1	11443	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12090	X	8290	-0-	-3800	-0-	61	1	8227	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	11966	X	11037	-0-	-929	-0-	59	1	10976	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 140,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10246	-0-	-2061	-0-	17	1	10229	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9032	-0-	-1244	-0-	16	1	9016	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	8925	-0-	-2390	-0-	17	1	8907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	17	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8270	-0-	-1991	-0-	17	1	8252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	7842	-0-	-2088	-0-	16	1	7825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10013	X	7848	-0-	-2165	-0-	17	1	7830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8928	X	7333	-0-	-1595	-0-	17	1	7316	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6507	-0-	-1983	-0-	17	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7365	-0-	-912	-0-	17	1	7348	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6580	-0-	-1250	-0-	17	1	6561	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7843	X	6811	-0-	-1032	-0-	17	1	6786	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 95,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	22165	X	17419	-0-	-4746	-0-	17	1	17402	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	15671	-0-	-2977	-0-	16	1	15655	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	15742	-0-	-4563	-0-	17	1	15725	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	16444	-0-	-2396	-0-	17	1	16427	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	15610	-0-	-3858	-0-	17	1	15591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16860	X	14577	-0-	-2283	-0-	16	1	14560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17360	X	14895	-0-	-2465	-0-	17	1	14872	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	16988	X	13769	-0-	-3219	-0-	17	1	13748	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	16440	X	12644	-0-	-3796	-0-	17	1	12625	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	15624	X	12455	-0-	-3169	-0-	17	1	12437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14580	X	11530	-0-	-3050	-0-	17	1	11504	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	14880	X	12140	-0-	-2740	-0-	17	1	12119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 172,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	28210	X	22767	-0-	-5443	-0-	43	1	22724	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20458	-0-	-3286	-0-	38	1	20419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25048	X	21404	-0-	-3644	-0-	43	1	21360	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	24120	X	19654	-0-	-4466	-0-	41	1	19613	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	18958	-0-	-5408	-0-	43	1	18914	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22020	X	17285	-0-	-4735	-0-	38	1	17246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22661	X	16945	-0-	-5716	-0-	42	1	16896	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	21390	X	16760	-0-	-4630	-0-	43	1	16707	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	19650	X	15832	-0-	-3818	-0-	41	1	15788	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	18972	X	15369	-0-	-3603	-0-	41	1	15327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	17280	X	14921	-0-	-2359	-0-	41	1	14872	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	16957	X	15641	-0-	-1316	-0-	45	1	15592	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 215,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	25761	X	19347	-0-	-6414	-0-	63	1	19284	2	N	-0-					-0-
02	21392	X	15703	-0-	-5689	-0-	57	1	15645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23126	X	16939	-0-	-6187	-0-	63	1	16875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20970	X	15688	-0-	-5282	-0-	61	1	15627	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	15863	-0-	-4907	-0-	63	1	15798	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	18720	X	15634	-0-	-3086	-0-	57	1	15575	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17391	X	16466	-0-	-925	-0-	63	1	16400	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	63	1	13881	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	61	1	13572	2	N	-0-					-0-
10	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	61	1	14029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	61	1	12040	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	16461	X	11942	-0-	-4519	-0-	63	1	11877	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 181,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	2					2
							2	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	Y	1					1
							73	3	1	9							
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	2					2
							2	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					2
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
							154	3									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	325	1	1458	3	Y	77	32	1			45
							85	9									
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	211	1	953	3	Y	116	123	1	1	8	37
							128	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	177	1	843	3	Y	98	71	1	2	8	62
							108	9									
09	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	165	1	772	3	Y	77	65	1	2	8	72
							85	9									
10	1922	X	1052	-0-	-870	-0-	179	1	778	3	Y	86	115	1	1	8	42
							95	9									
11	1860	X	963	-0-	-897	-0-	159	1	726	3	Y	71	56	1	2	8	55
							78	9									
12	1302	X	786	-0-	-516	-0-	137	1	570	3	Y	72	99	1	2	8	26
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 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	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	464	1	1779	3	Y	11	1	8			14
							12	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	406	1	1585	3	Y	11	12	1	1	8	12
							12	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	433	1	1611	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	402	1	165	2	Y	7					22
							1440	3	8	9							
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	382	1	1656	3	Y	11	16	1	1	8	16
							12	9									
06	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	316	1	1419	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	383	1	1725	3	Y	9					13
							10	9									
08	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	288	1	1365	3	Y	1					14
							1	9									
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	279	1	1297	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	304	1	1319	3	Y	2					7
							2	9									
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	275	1	1255	3	Y	17	7	1	2	8	15
							19	9									
12	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	295	1	1216	3	Y	20	23	1	1	8	11
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	284	1	1090	3	Y	43	6	8			64
							47	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	993	3	Y	44	4	8			104
							48	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	278	1	1030	3	Y	16	87	1	1	8	32
							18	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	Y	27	2	8			57
							935	3	30	9							
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	257	1	1119	3	Y	23	61	1	2	8	17
							25	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	247	1	1107	3	Y	17	1	8			33
							19	9									
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	240	1	1080	3	Y	14	1	8			46
							15	9									
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	222	1	1044	3	Y	7	40	1	1	8	12
							8	9									
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	223	1	1037	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	230	1	1001	3	Y	11	2	8			23
							12	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	225	1	1024	3	Y	15	23	1	3	8	12
							17	9									
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	233	1	961	3	Y	15	14	1	3	8	10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					114
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					114
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					114
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					114
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					116
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2126	3	122	9	N	111	172	1	1	8	54
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	3	1	9	N	1	1	8			54
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	3	1	9	N	1	1	8			54
09	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	8			54
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1841	3	13	9	N	12	1	8			65
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1752	3	15	9	N	14	5	8			74
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1752	3	15	9	N	14	2	8			86

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

01	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	121	1	3895	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	113	1	3404	3	Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	3	Y	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	126	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	128	1	3088	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3118	-0-	-788	-0-	119	1	2992	3	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	115	1	2887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3210	X	2740	-0-	-470	-0-	113	1	2627	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	113	1	2768	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2659	-0-	-431	-0-	108	1	2548	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	116	1	2739	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	932	1	1221	2	Y	3					32
							3	9									
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1005	1	1247	2	Y	-0-					32
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	995	1	1104	2	Y	-0-					32
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	1337	1	1444	2	Y	-0-					32
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1439	1	2047	2	Y	-0-					32
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1123	1	1374	2	Y	-0-					32
07	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	1142	1	1430	2	Y	-0-					32
08	3472	X	2436	-0-	-1036	-0-	923	1	1513	2	Y	-0-					32
09	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	1174	1	1556	2	Y	-0-					32
10	3472	X	2783	-0-	-689	-0-	1296	1	1487	2	Y	-0-					32
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1648	1	1347	2	Y	-0-					32
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1292	1	1887	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6727	X	6004	-0-	-723	-0-	181	1	5823	3	Y	-0-					1
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	168	1	5047	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	200	1	5494	3	Y	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	211	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	218	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	189	1	5115	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5276	-0-	-490	-0-	202	1	5074	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	195	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4866	-0-	-504	-0-	200	1	4666	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	193	1	4713	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4593	-0-	-717	-0-	187	1	4406	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	192	1	4545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	113	1	3620	3	Y	-0-					2
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	103	1	3086	3	Y	-0-					2
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	124	1	3393	3	Y	-0-					2
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	3	Y	-0-	1	1			1
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	135	1	3252	3	Y	-0-					1
06	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	114	1	3093	3	Y	-0-					1
07	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	125	1	3144	3	Y	-0-					1
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	158	1	3063	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	261	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	293	1	2922	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	243	1	2643	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	264	1	2666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	197 1	1 9	6328	3	Y	1					1
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	183 4	1 9	5490	3	Y	4	1	1			4
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	218 7	1 9	5965	3	Y	6	4	1			6
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	5607	3	Y	3	4	1			5
05	6665	X	5922	-0-	-743	-0-	235 2	1 9	5685	3	Y	2	4	1			3
06	6330	X	5649	-0-	-681	-0-	201	1	5448	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	6293	X	5595	-0-	-698	-0-	214 1	1 9	5380	3	Y	1	1	8			-0-
08	6200	X	5410	-0-	-790	-0-	207	1	5203	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5138	-0-	-712	-0-	211	1	4927	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5234	-0-	-687	-0-	205	1	5029	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	198	1	4683	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	201	1	4760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2	Y	-0-					4
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	Y	-0-					4
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	Y	-0-					4
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	Y	-0-					4
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	2	Y	-0-					4
07	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2	Y	-0-					4
08	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	2912	2	Y	-0-					4
09	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2	Y	-0-					4
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2	Y	-0-					4
11	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2	Y	-0-					4
12	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	2114	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 33,655 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	646	1	Y	16	4	8			41
							18	9							
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	598	1	Y	2	2	8			41
							2	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	691	1	Y	3	41	1	1	8	2
							3	9							
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	701	1	Y	1	1	8			2
							3537	3							
05	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	779	1	Y	3	2	8			3
							3	9							
06	5010	X	4357	-0-	-653	-0-	859	1	Y	8	1	8			10
							9	9							
07	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	795	1	Y	6	1	8			15
							7	9							
08	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	429	1	Y	1	1	8			15
							1	9							
09	4620	X	3806	-0-	-814	-0-	514	1	Y	23	13	1	1	8	24
							25	9							
10	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	660	1	Y	10	1	8			33
							11	9							
11	4350	X	3668	-0-	-682	-0-	585	1	Y	6	31	1	2	8	6
							7	9							
12	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	625	1	Y	33	23	1	1	8	15
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 51,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. (I) GAS LIFT(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	4157	-0-	-245	-0-	580	1	3576	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	412	1	2790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	547	1	3455	2	Y	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	551	1	3045	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	465	1	3354	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	518	1	3168	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	575	1	3160	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	614	1	3079	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	632	1	2831	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	887	1	2638	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	566	1	2965	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1736	-0-	-1984	-0-	1031	1	705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3204	-0-	-361	-0-	696	1	2508	2	Y	-0-					2
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	585	1	2200	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	611	1	2378	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2467	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	458	1	2358	2	Y	19	2	1			19
							21	9									
06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	431	1	2192	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
07	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	424	1	2139	2	Y	-0-	4	1			1
08	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	500	1	2046	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	465	1	1891	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	2852	X	2432	-0-	-420	-0-	502	1	1929	2	Y	1					1
							1	9									
11	2610	X	2286	-0-	-324	-0-	447	1	1839	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	457	1	1849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	851	X	851	-0-	-0-	-0-	423	1	425	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	91	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					2
06	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					2
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					2
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					2
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,112 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	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	205	1	6570	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	188	1	5641	3	Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	220	1	6024	3	Y	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	234	1	5718	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	236	1	5708	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	207	1	5622	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	222	1	5578	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5562	-0-	-669	-0-	213	1	5349	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	230	1	5358	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5307	-0-	-707	-0-	208	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	202	1	4756	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	198	1	4685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	238	1	2916	3	N	19	3	8			26
							21	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	3	N	11	2	8			35
							12	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2845	3	N	9	1	8			43
							10	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	244	1	276	2	N	13	1	8			55
							2473	3	14	9							
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	252	1	2949	3	N	1	1	8			55
							1	9									
06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	272	1	2720	3	N	1	1	8			55
							1	9									
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	284	1	2719	3	N	-0-					55
08	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	308	1	2631	3	N	19	1	8			73
							21	9									
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	338	1	2445	3	N	8	35	1	1	8	45
							9	9									
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	316	1	2164	3	N	6	1	8			50
							7	9									
11	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	294	1	1991	3	N	1	1	8			50
							1	9									
12	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	312	1	2058	3	N	15	1	8			64
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	5642	X	5124	-0-	-518	-0-	155	1	4968	3	N	1	1	8			145
							1	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3803	3	N	1	1	8			145
							1	9									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	153	1	4201	3	N	-0-					145
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	3	N	-0-					145
05	5115	X	4126	-0-	-989	-0-	164	1	3962	3	N	-0-					145
06	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	139	1	3767	3	N	-0-					145
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	151	1	3792	3	N	-0-					145
08	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	145	1	3655	3	N	-0-					145
09	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	147	1	3432	3	N	-0-					145
10	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	142	1	3483	3	N	-0-					145
11	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	137	1	3236	3	N	1	1	8			145
							1	9									
12	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	140	1	3310	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 47,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6014	X	5326	-0-	-688	-0-	667	1	4656	3	Y	3	1	8			13
							3	9									
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	645	1	4141	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	731	1	4584	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	810	1	455	2	Y	-0-					1
							4079	3									
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	886	1	4347	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	955	1	3881	3	Y	-0-					1
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	926	1	4034	3	Y	4					5
							4	9									
08	5518	X	4548	-0-	-970	-0-	478	1	4070	3	Y	-0-					5
09	5340	X	4243	-0-	-1097	-0-	574	1	3648	3	Y	19	4	1			20
							21	9									
10	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	751	1	3676	3	Y	1					21
							1	9									
11	4830	X	4225	-0-	-605	-0-	673	1	3541	3	Y	10	20	1	1	8	10
							11	9									
12	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	730	1	3553	3	Y	7	14	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	12245	X	11005	-0-	-1240	-0-	830	1	10175	3	Y	-0-					-0-
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	743	1	9052	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	829	1	9742	3	Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	851	1	962	2	Y	1					1
							8628	3	1	9							
05	11129	X	10940	-0-	-189	-0-	860	1	10080	3	Y	-0-					1
06	10650	X	9171	-0-	-1479	-0-	834	1	8337	3	Y	-0-					1
07	10850	X	9015	-0-	-1835	-0-	852	1	8162	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	10943	X	8759	-0-	-2184	-0-	919	1	7840	3	Y	-0-					1
09	10590	X	8220	-0-	-2370	-0-	997	1	7223	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	10943	X	8301	-0-	-2642	-0-	1056	1	7245	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	7854	-0-	-1326	-0-	1013	1	6841	3	Y	-0-					-0-
12	9021	X	7966	-0-	-1055	-0-	1047	1	6919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10633	X	8478	-0-	-2155	-0-	639	1	7838	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	551	1	6717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	611	1	7189	3	N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	599	1	677	2	N	-0-					-0-
							6075	3									
05	8649	X	7361	-0-	-1288	-0-	579	1	6782	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	6767	-0-	-1423	-0-	615	1	6152	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6933	-0-	-1127	-0-	655	1	6277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7812	X	6736	-0-	-1076	-0-	706	1	6030	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	6263	-0-	-1087	-0-	760	1	5503	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6569	-0-	-778	-0-	836	1	5733	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6156	-0-	-624	-0-	794	1	5362	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5861	-0-	-1083	-0-	770	1	5091	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 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	39215	X	30100	-0-	-9115	-0-	910	1	8142	2	N	1	1	8			84
							21047	3	1	9							
02	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	817	1	13128	2	N	1	1	8			84
							11381	3	1	9							
03	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	941	1	15494	2	N	1	1	8			84
							10328	3	1	9							
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	524	1	1308	2	N	1	1	8			84
							11503	3	1	9							
05	32209	X	25080	-0-	-7129	-0-	996	1	12456	2	N	1	1	8			84
							11627	3	1	9							
06	29130	X	24508	-0-	-4622	-0-	872	1	6309	2	N	-0-					84
							17327	3									
07	28055	X	13292	-0-	-14763	-0-	509	1	12782	3	N	1	1	8			84
							1	9									
08	26753	X	22466	-0-	-4287	-0-	860	1	10057	2	N	-0-					84
							11549	3									
09	24510	X	23610	-0-	-900	-0-	971	1	2809	2	N	-0-					84
							19830	3									
10	25327	X	23689	-0-	-1638	-0-	930	1	3094	2	N	-0-					84
							19665	3									
11	24510	X	22318	-0-	-2192	-0-	907	1	2946	2	N	-0-					84
							18465	3									
12	24397	X	21950	-0-	-2447	-0-	891	1	2951	2	N	-0-					84
							18108	3									

TOTAL GAS PROD: 272,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	32829	X	26585	-0-	-6244	-0-	803	1	25776	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	741	1	22249	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	879	1	24124	3	N	-0-					-0-
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	927	1	22663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	27342	X	23707	-0-	-3635	-0-	942	1	22764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25740	X	22570	-0-	-3170	-0-	803	1	21767	3	N	-0-					-0-
07	25451	X	22433	-0-	-3018	-0-	859	1	21573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	25017	X	21547	-0-	-3470	-0-	825	1	20722	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	20380	-0-	-3200	-0-	838	1	19542	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	20366	-0-	-3349	-0-	800	1	19566	3	N	-0-					-0-
11	22560	X	18776	-0-	-3784	-0-	764	1	18012	3	N	-0-					-0-
12	22444	X	18991	-0-	-3453	-0-	771	1	18220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	22382	X	18806	-0-	-3576	-0-	569	1	18234	3	Y	3					5
							3	9									
02	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	529	1	15914	3	Y	-0-					5
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	629	1	17271	3	Y	-0-					5
04	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	668	1	16327	3	Y	-0-	2	1			3
05	19964	X	16929	-0-	-3035	-0-	673	1	16256	3	Y	-0-					3
06	18210	X	15989	-0-	-2221	-0-	570	1	15419	3	Y	-0-					3
07	18197	X	15938	-0-	-2259	-0-	610	1	15328	3	Y	-0-					3
08	17887	X	15551	-0-	-2336	-0-	761	1	14790	3	Y	-0-	2	1			1
09	17010	X	15745	-0-	-1265	-0-	1344	1	14401	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	16926	X	16228	-0-	-698	-0-	1479	1	14749	3	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14646	-0-	-1344	-0-	1233	1	13413	3	Y	-0-					-0-
12	16275	X	14789	-0-	-1486	-0-	1329	1	13460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8277	X	6931	-0-	-1346	-0-	522	1	1762	2	N	-0-					27
							4647	3									
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	482	1	1555	2	N	-0-					27
							4309	3									
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	542	1	1834	2	N	-0-					27
							4539	3									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	529	1	2303	2	N	-0-					27
							3668	3									
05	7626	X	6490	-0-	-1136	-0-	510	1	2032	2	N	-0-					27
							3948	3									
06	6810	X	6081	-0-	-729	-0-	553	1	1960	2	N	-0-					27
							3568	3									
07	7037	X	6025	-0-	-1012	-0-	569	1	2001	2	N	1	1	8			27
							3454	3	1	9							
08	6913	X	5874	-0-	-1039	-0-	616	1	2038	2	N	-0-					27
							3220	3									
09	6510	X	5442	-0-	-1068	-0-	660	1	1936	2	N	-0-					27
							2846	3									
10	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	694	1	2006	2	N	-0-					27
							2755	3									
11	6090	X	5175	-0-	-915	-0-	668	1	1887	2	N	-0-					27
							2620	3									
12	6014	X	5373	-0-	-641	-0-	706	1	1682	2	N	-0-					27
							2985	3									

TOTAL GAS PROD: 72,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	32054	X	27286	-0-	-4768	-0-	2056	1	25222	3	N	7	7	8			60
							8	9									
02	23810	X	23810	-0-	-0-	-0-	1806	1	22000	3	N	4	4	8			60
							4	9									
03	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	1988	1	23376	3	N	1	1	8			60
							1	9									
04	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	1939	1	2193	2	N	1	1	8			60
							19667	3	1	9							
05	28179	X	24216	-0-	-3963	-0-	1904	1	22309	3	N	3	3	8			60
							3	9									
06	26400	X	22536	-0-	-3864	-0-	2049	1	20486	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	26350	X	22549	-0-	-3801	-0-	2132	1	20416	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	25358	X	21854	-0-	-3504	-0-	2292	1	19561	3	N	1	1	8			60
							1	9									
09	23790	X	20420	-0-	-3370	-0-	2478	1	17941	3	N	1	1	8			60
							1	9									
10	24211	X	20463	-0-	-3748	-0-	2604	1	17858	3	N	1	1	8			60
							1	9									
11	22530	X	19274	-0-	-3256	-0-	2486	1	16785	3	N	3	3	8			60
							3	9									
12	22537	X	19528	-0-	-3009	-0-	2567	1	16959	3	N	2	2	8			60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 271,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	41881	X	35332	-0-	-6549	-0-	2664	1	32666	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	2344	1	28559	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	2583	1	30384	3	Y	2	13	1	2	8	4
							2	9									
04	31606	X	31606	-0-	-0-	-0-	2574	1	2913	2	Y	2	2	8			4
							26117	3	2	9							
05	36983	X	31380	-0-	-5603	-0-	2467	1	28911	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	34200	X	28432	-0-	-5768	-0-	2584	1	25848	3	Y	-0-					4
07	34224	X	29108	-0-	-5116	-0-	2751	1	26354	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
08	32984	X	28533	-0-	-4451	-0-	2993	1	25540	3	Y	-0-					4
09	31620	X	26424	-0-	-5196	-0-	3206	1	23217	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	31372	X	26920	-0-	-4452	-0-	3425	1	23493	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
11	28440	X	25803	-0-	-2637	-0-	3329	1	22474	3	Y	-0-					3
12	29109	X	26548	-0-	-2561	-0-	3490	1	23058	3	Y	-0-	1	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 353,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	150	1	2475	2	N	6	1	8			140
							7	9									
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	4	1	8			143
							4	9									
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	145	1	2390	2	N	3					146
							3	9									
04	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	131	1	2101	2	N	9	2	8			153
							10	9									
05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	114	1	1990	2	N	6	4	8			155
							7	9									
06	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	118	1	1757	2	N	1					156
							1	9									
07	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			156
							2	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	148	1	2189	2	N	2	2	8			156
							2	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	121	1	1800	2	N	-0-					156
10	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	150	1	2228	2	N	2					158
							2	9									
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	163	1	2111	2	N	8					166
							9	9									
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	151	1	2098	2	N	14					180
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6383	-0-	-1367	-0-	589	1	5760	2	N	31	6	8			132
							34	9									
02	6188	X	5020	-0-	-1168	-0-	532	1	4425	2	N	57	5	8			184
							63	9									
03	7068	X	5520	-0-	-1548	-0-	589	1	4784	2	N	134					318
							147	9									
04	6840	X	5160	-0-	-1680	-0-	570	1	4525	2	N	59	190	1	2	8	185
							65	9									
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	589	1	6954	2	N	81	170	1	10	8	86
							89	9									
06	6180	X	5152	-0-	-1028	-0-	570	1	4519	2	N	57	4	8			139
							63	9									
07	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	589	1	4051	2	N	69	3	8			205
							76	9									
08	7626	X	3956	-0-	-3670	-0-	589	1	3322	2	N	41	170	1	1	8	75
							45	9									
09	7380	X	5184	-0-	-2196	-0-	570	1	4564	2	N	45	5	8			115
							50	9									
10	7626	X	5193	-0-	-2433	-0-	589	1	4517	2	N	79	2	8			192
							87	9									
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	570	1	4794	2	N	66	181	1	3	8	74
							73	9									
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	589	1	5135	2	N	94	1	8			167
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 65,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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	4185	X	2434	-0-	-1751	-0-	2375	2	59	9	N	54	2	8			141
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2472	2	51	9	N	46	1	8			186
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2343	2	44	9	N	40					226
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2281	2	37	9	N	34	1	8			259
05	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1647	2	33	9	N	30	164	1	2	8	123
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8253	2	58	9	N	53	4	8			172
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7676	2	90	9	N	82	185	1	2	8	67
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4919	2	3	9	N	3	1	8			69
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4221	2	12	9	N	11					80
10	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4138	2	13	9	N	12					92
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5186	2	18	9	N	16	1	8			107
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4351	2	11	9	N	10					117

TOTAL GAS PROD: 50,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

01	961	X	400	-0-	-561	-0-	400	2			N	-0-					37
02	2240	X	58	-0-	-2182	-0-	58	2			N	-0-					37
03	2480	X	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					37
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8			37
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					37
06	2010	X	44	-0-	-1966	-0-	44	2			N	-0-					37
07	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	468	2			N	-0-					37
08	2759	X	812	-0-	-1947	-0-	812	2			N	-0-					37
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					37
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					37
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	414	1	1099	2	N	2	2	8			73
							2	9									
02	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	486	1	766	2	N	6	2	8			77
							7	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	450	1	816	2	N	-0-					77
04	1470	N	993	-0-	-477	-0-	432	1	554	2	N	6	6	8			77
							7	9									
05	1395	N	446	-0-	-949	-0-	234	1	209	2	N	3	3	8			77
							3	9									
06	1230	N	598	-0-	-632	-0-	252	1	346	2	N	-0-					77
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	360	1	444	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	126	1	166	2	N	-0-					77
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-					77
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	144	1	372	2	N	-0-					77
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	180	1	191	2	N	-0-					77
12	961	N	416	-0-	-545	-0-	162	1	254	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	9765	X	6557	-0-	-3208	-0-	995	1	5494	2	N	62	17	8			72
							68	9									
02	7504	X	5850	-0-	-1654	-0-	964	1	4812	2	N	67	27	8			112
							74	9									
03	8308	X	4779	-0-	-3529	-0-	962	1	3729	2	N	80	27	8			165
							88	9									
04	7890	X	4487	-0-	-3403	-0-	734	1	3694	2	N	54	10	8			209
							59	9									
05	6665	X	4477	-0-	-2188	-0-	685	1	3722	2	N	64	21	8			252
							70	9									
06	6360	X	3789	-0-	-2571	-0-	677	1	3039	2	N	66	28	8			290
							73	9									
07	6479	X	3272	-0-	-3207	-0-	603	1	2638	2	N	28	28	8			290
							31	9									
08	4774	X	1025	-0-	-3749	-0-	129	1	896	2	N	-0-					290
09	4500	X	479	-0-	-4021	-0-	91	1	388	2	N	-0-					290
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					290
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					290
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					290

TOTAL GAS PROD: 34,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					77
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					77
03	403	X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					77
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					77
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					77
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8			77
08	434	X	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					77
09	420	X	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					77
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					77
11	540	X	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					77
12	558	X	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1364	1	3412	2	N	-0-					8
02	3864	X	719	-0-	-3145	-0-	719	1			N	-0-					8
03	4278	X	476	-0-	-3802	-0-	272	1	204	2	N	-0-					8
04	4620	X	240	-0-	-4380	-0-	153	1	87	2	N	-0-					8
05	4774	X	4	-0-	-4770	-0-	4	2			N	-0-					8
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					8
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					8
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	408	1	4569	2	N	-0-					8
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	237	1	4007	2	N	-0-					8
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	459	1	4179	2	N	-0-					8
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	435	1	3505	2	N	-0-					8
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	450	1	3763	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	6076	X	2738	-0-	-3338	-0-	2702	2	36	9	Y	33	35	1			13
02	4060	X	2677	-0-	-1383	-0-	2642	2	35	9	Y	32	34	1			11
03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2355	2	37	9	Y	34	35	1			10
04	3720	X	1921	-0-	-1799	-0-	1892	2	29	9	Y	26	20	1			16
05	3844	X	2635	-0-	-1209	-0-	2620	2	15	9	Y	14	18	1			12
06	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2367	2	9	9	Y	8	11	1			9
07	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	2372	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8709	2	349	9	Y	317	250	1			77
09	3000	N	7377	-0-	4377	4377	7373	2	4	9	Y	4	53	1			28
10	3100	N	5496	-0-	2396	6773	5454	2	42	9	Y	38	52	1			14
11	12014	X	5241	-0-	-6773	-0-	5197	2	44	9	Y	40	38	1			16
*12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6199	2	40	9	Y	36	45	1			7

TOTAL GAS PROD: 50,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	1519	X	1016	-0-	-503	-0-	55	1	961	2	N	-0-					57
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	41	1	673	2	N	-0-					57
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	20					77
							22	9									
04	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	57	1	992	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	1271	X	943	-0-	-328	-0-	55	1	886	2	N	2					80
							2	9									
06	1440	X	888	-0-	-552	-0-	64	1	822	2	N	2					82
							2	9									
07	1488	X	950	-0-	-538	-0-	58	1	892	2	N	-0-					82
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					82
09	900	N	699	-0-	-201	-0-	39	1	660	2	N	-0-					82
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	N	15					97
							17	9									
11	900	N	633	-0-	-267	-0-	33	1	592	2	N	7	1	8			103
							8	9									
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2575	2	4	9	N	4	1	8			153
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	N	5	1	8			157
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2716	2	22	9	N	20					177
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2580	2	1	9	N	1					178
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2600	2	13	9	N	12	161	1	1	8	28
06	2640	X	2407	-0-	-233	-0-	2403	2	4	9	N	4					32
07	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2508	2	10	9	N	9	1	8			40
08	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2478	2	4	9	N	4	2	8			42
09	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	2281	2	11	9	N	10					52
10	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2370	2	7	9	N	6					58
11	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2220	2	6	9	N	5					63
12	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	2375	2	19	9	N	17					80

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3186	-0-	-627	-0-	172 1 7 9	3007 2	N	6			137
02	3304 X	2868	-0-	-436	-0-	163 1 9 9	2696 2	N	8	1 8		144
03	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	160 1 3 9	3017 2	N	3			147
04	3600 X	2804	-0-	-796	-0-	153 1 3 9	2648 2	N	3	1 8		149
05	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	157 1 11 9	2509 2	N	10	3 8		156
06	3090 X	1616	-0-	-1474	-0-	117 1	1499 2	N	-0-			156
07	3193 X	2033	-0-	-1160	-0-	124 1	1909 2	N	-0-			156
08	3193 X	2306	-0-	-887	-0-	126 1	2180 2	N	-0-			156
09	2790 X	2154	-0-	-636	-0-	118 1 11 9	2025 2	N	10			166
10	2666 X	2492	-0-	-174	-0-	128 1 29 9	2335 2	N	26			192
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	129 1 18 9	2309 2	N	16	175 1	1 8	32
*12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	115 1 31 9	2387 2	N	28			60

TOTAL GAS PROD: 30,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2173	-0-	-1113	-0-	666	1	1507	2	N	-0-					82
02	2912	X	1029	-0-	-1883	-0-	287	1	742	2	N	-0-					82
03	3224	X	1250	-0-	-1974	-0-	466	1	784	2	N	-0-					82
04	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	512	1	668	2	N	-0-					82
05	2573	X	914	-0-	-1659	-0-	341	1	468	2	N	95					177
							105	9									
06	2100	X	853	-0-	-1247	-0-	352	1	500	2	N	1	148	1			30
							1	9									
07	1240	X	658	-0-	-582	-0-	262	1	396	2	N	-0-					30
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	253	1	350	2	N	-0-					30
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	322	1	414	2	N	-0-					30
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	332	1	374	2	N	-0-					30
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	737	1	1481	2	N	27					57
							30	9									
*12	3100	N	10026	-0-	6926	6926	1219	1	8677	2	N	118	1	8			174
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	5797	X	4882	-0-	-915	-0-	1496	1	3383	2	N	3					30
							3	9									
02	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	1167	1	3017	2	N	-0-					30
03	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	1696	1	2855	2	N	3					33
							3	9									
04	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	1648	1	2146	2	N	9					42
							10	9									
05	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	1679	1	2307	2	N	10					52
							11	9									
06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	1736	1	2466	2	N	46	38	1			60
							51	9									
07	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	1472	1	2227	2	N	2					62
							2	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1907	1	2640	2	N	3					65
							3	9									
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1768	1	2274	2	N	2					67
							2	9									
10	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	1900	1	2143	2	N	7					74
							8	9									
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	1135	1	2279	2	N	7	1	8			80
							8	9									
12	4061	X	2433	-0-	-1628	-0-	297	1	2114	2	N	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	579	1	2664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3668	X	3201	-0-	-467	-0-	586	1	2571	2	Y	40					41
							44	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	679	1	3312	2	Y	-0-					41
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	696	1	3536	2	Y	2	23	1	1	8	19
							2	9									
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	696	1	3372	2	Y	-0-					19
06	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	680	1	2777	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	667	1	3170	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	629	1	2598	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	547	1	2697	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	602	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	579	1	2655	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	639	1	3157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3600	2	11	9	N	10					155
02	INC G-10		2408	-0-	2408	2408	2391	2	17	9	N	15	1	8			169
03	INC G-10		3655	-0-	3655	6063	3644	2	11	9	N	10					179
04	9299	X	3236	-0-	-6063	-0-	3235	2	1	9	N	1					180
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3052	2	46	9	N	42	179	1	1	8	42
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	N	5					47
07	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	3492	2	121	9	N	110					157
08	3658	X	1980	-0-	-1678	-0-	1978	2	2	9	N	2					159
09	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15865	2	11	9	N	10	2	8			167
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8981	2	14	9	N	13					180
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6765	2	21	9	N	19	169	1			30
*12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	2	15	9	N	14					44

TOTAL GAS PROD: 62,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

01	13702	X	11830	-0-	-1872	-0-	11830	2			N	-0-					160
02	12264	X	11017	-0-	-1247	-0-	11017	2			N	-0-					160
03	13206	X	10058	-0-	-3148	-0-	10058	2			N	-0-					160
04	12780	X	9765	-0-	-3015	-0-	9750	2	15	9	N	14					174
05	12183	X	11083	-0-	-1100	-0-	11083	2			N	-0-					174
06	11790	X	9649	-0-	-2141	-0-	9649	2			N	-0-					174
07	12183	X	9792	-0-	-2391	-0-	9792	2			N	-0-					174
08	11098	X	9706	-0-	-1392	-0-	9705	2	1	9	N	1	1	8			174
09	10740	X	9574	-0-	-1166	-0-	9574	2			N	-0-					174
10	11098	X	10127	-0-	-971	-0-	10127	2			N	-0-					174
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					174
*12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10299	2	1	9	N	1	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 122,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	1017	2			N	-0-					119
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1023	2			N	-0-					119
03	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					119
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					119
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					119
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					119
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					119
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					119
10	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					119
11	1080	N	721	-0-	-359	-0-	721	2			N	-0-					119
12	1116	N	712	-0-	-404	-0-	710	2	2	9	N	2					121

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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

01	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	169	1	2710	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	101	1	2264	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	99	1	2299	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	71	1	1743	2	Y	-0-					3
05	3069	X	1804	-0-	-1265	-0-	66	1	1738	2	Y	-0-					3
06	2790	X	1580	-0-	-1210	-0-	58	1	1522	2	Y	-0-					3
07	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					3
08	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	44	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	54	1	1472	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	45	1	1069	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
05	1054	X	687	-0-	-367	-0-	681	2	6	9	N	5	3	8			32
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
07	1054	X	58	-0-	-996	-0-	58	2			N	-0-					32
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	505	2	1	9	N	1					33
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
12	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	8401	X	8110	-0-	-291	-0-	870	1	7240	2	N	-0-					18
02	7112	X	6356	-0-	-756	-0-	210	1	6131	2	N	14					32
							15	9									
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	6057	2	25	9	N	23					55
04	7860	X	5947	-0-	-1913	-0-	5941	2	6	9	N	5	2	8			58
05	8122	X	5805	-0-	-2317	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			58
06	7860	X	5442	-0-	-2418	-0-	5442	2			N	-0-					58
07	7037	X	5479	-0-	-1558	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			58
08	6138	X	5064	-0-	-1074	-0-	5064	2			N	-0-					58
09	5940	X	4967	-0-	-973	-0-	4967	2			N	-0-					58
10	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	5203	2			N	-0-					58
11	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	5147	2	4	9	N	4					62
12	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	5173	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	2618	1	11098	2	N	-0-					65
02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	2168	1	8821	2	N	-0-					65
03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	2759	1	10485	2	N	-0-					65
04	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	2743	1	10034	2	N	-0-					65
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	2737	1	9666	2	N	-0-					65
06	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2633	1	10208	2	N	-0-					65
07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	2251	1	11546	2	N	-0-					65
08	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	3518	1	16729	2	N	-0-					65
09	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	2853	1	12350	2	N	-0-					65
10	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	3081	1	12271	2	N	3	3	8			65
							3	9									
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1402	1	8948	2	N	-0-					65
*12	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	3659	1	13517	2	N	1	1	8			65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 168,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4367	-0-	-897	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4343	-0-	-1297	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	4152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5115	X	4073	-0-	-1042	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4310	-0-	-520	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4400	-0-	-591	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	17856	X	10877	-0-	-6979	-0-	39	1	10838	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	10276	-0-	-4956	-0-	37	1	10239	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	11234	-0-	-4328	-0-	42	1	11192	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	10741	-0-	-2969	-0-	42	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12250	-0-	-460	-0-	92	1	12154	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	94	1	11927	2	N	-0-					-0-
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	97	1	12134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12245	X	12050	-0-	-195	-0-	99	1	11950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12030	X	10309	-0-	-1721	-0-	92	1	10216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12431	X	10093	-0-	-2338	-0-	95	1	9998	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	10561	-0-	-1469	-0-	94	1	10466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12245	X	10425	-0-	-1820	-0-	98	1	10327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9920	-0-	-1085	-0-	87 1 9		9832	2	N	1	1	8			-0-
02	9604	X	8652	-0-	-952	-0-	84 1 9		8567	2	N	1	1	8			-0-
03	10571	X	9322	-0-	-1249	-0-	93 1 9		9229	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8665	-0-	-1565	-0-	90 1 2	9	8573	2	N	2	2	8			-0-
05	10540	X	8440	-0-	-2100	-0-	93 1 3	9	8344	2	N	3	3	8			-0-
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	84 1 1	9	7450	2	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	90 1 1	9	7975	2	N	1	1	8			-0-
08	9331	X	7967	-0-	-1364	-0-	90 1		7877	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7833	-0-	-837	-0-	87 1		7746	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7935	-0-	-497	-0-	90 1		7845	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6854	-0-	-946	-0-	87 1 1	9	6766	2	N	1	1	8			-0-
12	8091	X	7187	-0-	-904	-0-	90 1		7097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11489	-0-	-2709	-0-	829	1	10660	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9720	-0-	-1228	-0-	773	1	8947	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	7897	-0-	-3449	-0-	824	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	830	1	9407	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	856	1	8569	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	11130	X	8626	-0-	-2504	-0-	828	1	7798	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8554	-0-	-2203	-0-	856	1	7698	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	7886	-0-	-2685	-0-	856	1	7029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10230	X	7138	-0-	-3092	-0-	828	1	6310	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	6694	-0-	-2730	-0-	855	1	5839	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7260	-0-	-1380	-0-	803	1	6457	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	859	1	6879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1147	1	5824	2	N	2	2	8			52
							2	9									
02	6216	X	5907	-0-	-309	-0-	1036	1	4871	2	N	-0-					52
03	7223	X	5851	-0-	-1372	-0-	1147	1	4704	2	N	-0-					52
04	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	1073	1	4889	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	1147	1	4985	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	6750	X	5657	-0-	-1093	-0-	1036	1	4619	2	N	2	2	8			52
							2	9									
07	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	1073	1	4660	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	6169	X	6001	-0-	-168	-0-	1110	1	4889	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	1073	1	4530	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	1110	1	4580	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	5820	X	5433	-0-	-387	-0-	1073	1	4359	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	1110	1	4582	2	N	1	1	8			52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	10385	X	5481	-0-	-4904	-0-	309	1	5172	2	Y	-0-					-0-
02	8064	X	4496	-0-	-3568	-0-	269	1	4227	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	4879	-0-	-4049	-0-	294	1	4585	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	3503	-0-	-3097	-0-	224	1	3267	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	6541	X	3888	-0-	-2653	-0-	244	1	3644	2	Y	-0-					6
06	5310	X	3345	-0-	-1965	-0-	215	1	3130	2	Y	-0-					6
07	4991	X	3204	-0-	-1787	-0-	217	1	2987	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	4867	X	2483	-0-	-2384	-0-	176	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2585	-0-	-1165	-0-	188	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3096	-0-	-779	-0-	235	1	2861	2	Y	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	261	1	3493	2	Y	-0-					-0-
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	248	1	3161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	21142	X	17517	-0-	-3625	-0-	133	1	17384	2	Y	-0-					-0-
02	18592	X	14876	-0-	-3716	-0-	116	1	14760	2	Y	-0-					-0-
03	19809	X	15305	-0-	-4504	-0-	130	1	15175	2	Y	-0-					-0-
04	17640	X	16130	-0-	-1510	-0-	139	1	15991	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	17205	-0-	-744	-0-	38	1	17167	2	Y	-0-					-0-
06	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	45	1	67157	2	Y	-0-					-0-
07	72332	X	72332	-0-	-0-	-0-	35	1	72297	2	Y	-0-					-0-
08	50819	X	50819	-0-	-0-	-0-	29	1	50790	2	Y	-0-					-0-
09	67200	X	39807	-0-	-27393	-0-	28	1	39779	2	Y	-0-					-0-
10	72323	X	35063	-0-	-37260	-0-	27	1	35036	2	Y	-0-					-0-
11	69990	X	30254	-0-	-39736	-0-	27	1	30224	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	72323	X	27603	-0-	-44720	-0-	26	1	27577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	456	1	9094	2	Y	-0-					-0-
02	11060	X	9019	-0-	-2041	-0-	455	1	8564	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	10920	-0-	-1325	-0-	352	1	10567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11850	X	9390	-0-	-2460	-0-	462	1	8928	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10511	-0-	-1331	-0-	509	1	10001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	9194	-0-	-1366	-0-	467	1	8726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10912	X	9319	-0-	-1593	-0-	471	1	8847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10912	X	7531	-0-	-3381	-0-	414	1	7117	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	5819	-0-	-4351	-0-	340	1	5479	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9625	-0-	-884	-0-	469	1	9156	2	Y	-0-					-0-
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	509	1	9546	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	3670	-0-	-5661	-0-	216	1	3453	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	28613	X	21419	-0-	-7194	-0-	21418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23828	X	18657	-0-	-5171	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	21259	-0-	-3169	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	19938	-0-	-3102	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19963	-0-	-2264	-0-	19961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20730	X	18273	-0-	-2457	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20515	-0-	-751	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19588	-0-	-1678	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17505	-0-	-2445	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	16875	-0-	-3647	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15265	-0-	-4595	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	17220	-0-	-3302	-0-	17220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	20708	X	18678	-0-	-2030	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	16573	-0-	-2131	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15535	-0-	-5173	-0-	15534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19830	X	15883	-0-	-3947	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18000	-0-	-2491	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17625	-0-	-465	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	15815	-0-	-2537	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	14966	-0-	-3045	-0-	14965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17640	X	13418	-0-	-4222	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	8896	-0-	-9332	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	11451	-0-	-6189	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	10313	-0-	-5497	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	32922	X	25248	-0-	-7674	-0-	186 4	1 9	25058	2	N	4	4	8			-0-
02	27776	X	25687	-0-	-2089	-0-	168 3	1 9	25516	2	N	3	3	8			-0-
03	29915	X	29161	-0-	-754	-0-	186	1	28975	2	N	-0-					-0-
04	27660	X	25029	-0-	-2631	-0-	180	1	24849	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	24379	-0-	-4141	-0-	186 3	1 9	24190	2	N	3	3	8			-0-
06	28230	X	22054	-0-	-6176	-0-	180 1	1 9	21873	2	N	1	1	8			-0-
07	29171	X	21359	-0-	-7812	-0-	186 2	1 9	21171	2	N	2	2	8			-0-
08	29171	X	21834	-0-	-7337	-0-	186 1	1 9	21647	2	N	1	1	8			-0-
09	25020	X	20571	-0-	-4449	-0-	174 2	1 9	20395	2	N	2	2	8			-0-
10	24366	X	22085	-0-	-2281	-0-	186	1	21899	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	20589	-0-	-1461	-0-	173 1	1 9	20415	2	N	1	1	8			-0-
*12	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	179 3	1 9	21947	2	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	18911	-0-	-4742	-0-	18908	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	19936	X	16276	-0-	-3660	-0-	16275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20305	X	17160	-0-	-3145	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	15715	-0-	-3605	-0-	15709	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	19964	X	15228	-0-	-4736	-0-	15220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	18300	X	16004	-0-	-2296	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18011	X	15517	-0-	-2494	-0-	15515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	17174	X	14081	-0-	-3093	-0-	14079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	15990	X	14515	-0-	-1475	-0-	14514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16523	X	15186	-0-	-1337	-0-	15185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15990	X	14081	-0-	-1909	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14163	-0-	-1368	-0-	14162	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31970	-0-	31970	91828	31970	2			N	-0-					-0-
02	119260	X	27432	-0-	-91828	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	30800	-0-	-14863	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
04	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	30345	-0-	-1616	-0-	30344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30930	X	18147	-0-	-12783	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
07	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	62937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	89723	X	89723	-0-	-0-	-0-	89723	2			N	-0-					-0-
09	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	43348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38347	X	34059	-0-	-4288	-0-	34058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37110	X	28560	-0-	-8550	-0-	28559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38347	X	27486	-0-	-10861	-0-	27486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63127	-0-	63127	63127	43 17	1 9	63067	2	N	15	15	8			-0-
07	248301	X	185174	-0-	-63127	-0-	88 46	1 9	185040	2	N	42	42	8			-0-
08	197594	X	147275	-0-	-50319	-0-	86 31	1 9	147158	2	N	28	28	8			-0-
09	191220	X	117547	-0-	-73673	-0-	81 17	1 9	117449	2	N	15	15	8			-0-
10	197594	X	104241	-0-	-93353	-0-	81 14	1 9	104146	2	N	13	13	8			-0-
11	179190	X	89031	-0-	-90159	-0-	79 8	1 9	88944	2	N	7	7	8			-0-
12	185163	X	87673	-0-	-97490	-0-	83 4	1 9	87586	2	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 794,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	26598	X	24139	-0-	-2459	-0-	85	1	23974	2	N	73	1	8			119
							80	9									
02	22932	X	20781	-0-	-2151	-0-	75	1	20619	2	N	79	1	8			197
							87	9									
03	24180	X	21850	-0-	-2330	-0-	82	1	21709	2	N	54	189	1			62
							59	9									
04	23370	X	20367	-0-	-3003	-0-	78	1	20206	2	N	75	1	8			136
							83	9									
05	24149	X	19451	-0-	-4698	-0-	147	1	19252	2	N	47	2	8			181
							52	9									
06	23370	X	17935	-0-	-5435	-0-	141	1	17760	2	N	31					212
							34	9									
07	23002	X	17989	-0-	-5013	-0-	143	1	17842	2	N	4					216
							4	9									
08	21855	X	16560	-0-	-5295	-0-	136	1	16421	2	N	3	3	8			216
							3	9									
09	20370	X	15232	-0-	-5138	-0-	136	1	15096	2	N	-0-					216
10	19437	X	15001	-0-	-4436	-0-	142	1	14859	2	N	-0-					216
11	17940	X	15260	-0-	-2680	-0-	136	1	15124	2	N	-0-					216
12	17980	X	14551	-0-	-3429	-0-	136	1	14390	2	N	23	180	1			59
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 219,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	33759	X	28634	-0-	-5125	-0-	28632	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	29400	X	25840	-0-	-3560	-0-	25839	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	31496	X	26821	-0-	-4675	-0-	26821	2			Y	-0-					-0-
04	29070	X	25489	-0-	-3581	-0-	25489	2			Y	-0-					-0-
05	28644	X	25987	-0-	-2657	-0-	25986	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	27720	X	24430	-0-	-3290	-0-	24428	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	28613	X	24796	-0-	-3817	-0-	24795	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	26815	X	23579	-0-	-3236	-0-	23575	2	4	9	Y	4	2	8			2
09	25500	X	22061	-0-	-3439	-0-	22061	2			Y	-0-					2
10	25978	X	23263	-0-	-2715	-0-	23263	2			Y	-0-					2
11	24420	X	22516	-0-	-1904	-0-	22516	2			Y	-0-					2
12	24800	X	22021	-0-	-2779	-0-	22021	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 295,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	48050	X	40947	-0-	-7103	-0-	40946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41636	X	36209	-0-	-5427	-0-	36209	2			N	-0-					-0-
03	46097	X	38410	-0-	-7687	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	35885	-0-	-5995	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	36330	-0-	-5396	-0-	36329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39630	X	33714	-0-	-5916	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34358	-0-	-5725	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	33491	-0-	-4918	-0-	33491	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	30439	-0-	-5441	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	31439	-0-	-4893	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	28908	-0-	-4812	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	28189	-0-	-6159	-0-	28189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	47275	X	36713	-0-	-10562	-0-	36710	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	37436	X	31979	-0-	-5457	-0-	31977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40982	X	34529	-0-	-6453	-0-	34528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38670	X	33296	-0-	-5374	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	30420	-0-	-6501	-0-	30417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	35520	X	30891	-0-	-4629	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	30044	-0-	-5358	-0-	30043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34534	X	29364	-0-	-5170	-0-	29362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	33300	X	27981	-0-	-5319	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	27370	-0-	-4560	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	26823	-0-	-4077	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	28272	-0-	-1767	-0-	28272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	49321	X	37850	-0-	-11471	-0-	37847	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	43064	X	31102	-0-	-11962	-0-	31100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	45539	X	33971	-0-	-11568	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	31608	-0-	-10992	-0-	31604	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	41416	X	31040	-0-	-10376	-0-	31034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	36630	X	29050	-0-	-7580	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	33260	-0-	-1181	-0-	33258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	33976	X	31612	-0-	-2364	-0-	31611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31620	X	27164	-0-	-4456	-0-	27162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33263	X	28098	-0-	-5165	-0-	28097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	32190	X	25986	-0-	-6204	-0-	25985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33263	X	25234	-0-	-8029	-0-	25234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	37138	X	29463	-0-	-7675	-0-	29461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	32956	X	25817	-0-	-7139	-0-	25816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34751	X	27838	-0-	-6913	-0-	27838	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	26979	-0-	-4971	-0-	26978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31186	X	25808	-0-	-5378	-0-	25806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	31539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	29819	X	29819	-0-	-0-	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	31050	X	27154	-0-	-3896	-0-	27153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32085	X	26616	-0-	-5469	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	24951	-0-	-6099	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31527	X	24361	-0-	-7166	-0-	24360	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	23653	X	19455	-0-	-4198	-0-	19455	2			Y	-0-					-0-
02	19880	X	16891	-0-	-2989	-0-	16891	2			Y	-0-					-0-
03	21979	X	16577	-0-	-5402	-0-	16577	2			Y	-0-					-0-
04	20220	X	16778	-0-	-3442	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
05	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	16811	2			Y	-0-					-0-
06	18840	X	15936	-0-	-2904	-0-	15936	2			Y	-0-					-0-
07	18693	X	15797	-0-	-2896	-0-	15797	2			Y	-0-					-0-
08	17329	X	14774	-0-	-2555	-0-	14774	2			Y	-0-					-0-
09	16770	X	14492	-0-	-2278	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
10	16802	X	14315	-0-	-2487	-0-	14315	2			Y	-0-					-0-
11	15930	X	15073	-0-	-857	-0-	15073	2			Y	-0-					-0-
12	15810	X	14505	-0-	-1305	-0-	14504	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31558	X	28230	-0-	-3328	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	24545	-0-	-2839	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	25535	-0-	-3481	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	24130	-0-	-3200	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23921	-0-	-4320	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	21923	-0-	-5407	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	22057	-0-	-5130	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	21387	-0-	-4157	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	19990	-0-	-4130	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	20313	-0-	-3619	-0-	20310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	21930	X	19298	-0-	-2632	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	19027	-0-	-3045	-0-	19026	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	26319	X	21508	-0-	-4811	-0-	21508	2			Y	-0-					-0-
02	23632	X	17979	-0-	-5653	-0-	17979	2			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21005	-0-	-5159	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	20044	-0-	-5276	-0-	20044	2			Y	-0-					-0-
05	23250	X	19321	-0-	-3929	-0-	19321	2			Y	-0-					-0-
06	20820	X	17542	-0-	-3278	-0-	17542	2			Y	-0-					-0-
07	21018	X	17780	-0-	-3238	-0-	17780	2			Y	-0-					-0-
08	21018	X	18422	-0-	-2596	-0-	18422	2			Y	-0-					-0-
09	20040	X	17064	-0-	-2976	-0-	17064	2			Y	-0-					-0-
10	19313	X	16999	-0-	-2314	-0-	16999	2			Y	-0-					-0-
11	17820	X	14502	-0-	-3318	-0-	14502	2			Y	-0-					-0-
12	18414	X	16218	-0-	-2196	-0-	16218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	27714	X	22139	-0-	-5575	-0-	22139	2			Y	-0-					-0-
02	23744	X	19324	-0-	-4420	-0-	19324	2			Y	-0-					-0-
03	25265	X	20462	-0-	-4803	-0-	20462	2			Y	-0-					-0-
04	23490	X	19677	-0-	-3813	-0-	19677	2			Y	-0-					-0-
05	23467	X	19666	-0-	-3801	-0-	19666	2			Y	-0-					-0-
06	21420	X	18150	-0-	-3270	-0-	18150	2			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18644	-0-	-2746	-0-	18644	2			Y	-0-					-0-
08	20460	X	17973	-0-	-2487	-0-	17973	2			Y	-0-					-0-
09	19680	X	16810	-0-	-2870	-0-	16810	2			Y	-0-					-0-
10	19654	X	16581	-0-	-3073	-0-	16581	2			Y	-0-					-0-
11	18150	X	15106	-0-	-3044	-0-	15106	2			Y	-0-					-0-
12	18631	X	15446	-0-	-3185	-0-	15446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41602	X	32935	-0-	-8667	-0-	32933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	36232	X	30344	-0-	-5888	-0-	30343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38316	X	31915	-0-	-6401	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	30039	-0-	-5451	-0-	30038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35030	X	30269	-0-	-4761	-0-	30266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	32520	X	25679	-0-	-6841	-0-	25677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	33604	X	24892	-0-	-8712	-0-	24890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	31930	X	24181	-0-	-7749	-0-	24180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30030	X	22590	-0-	-7440	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	22478	-0-	-7778	-0-	22477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25680	X	21315	-0-	-4365	-0-	21313	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	24893	X	22040	-0-	-2853	-0-	22040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	33790	X	22854	-0-	-10936	-0-	22854	2			Y	-0-					-0-
02	28840	X	17828	-0-	-11012	-0-	17827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	28272	X	18482	-0-	-9790	-0-	18480	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	25890	X	18242	-0-	-7648	-0-	18242	2			Y	-0-					-0-
05	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	28643	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			Y	-0-					-0-
07	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	24673	2			Y	-0-					-0-
08	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
09	24703	X	24703	-0-	-0-	-0-	24703	2			Y	-0-					-0-
10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	25135	2			Y	-0-					-0-
11	23700	X	21999	-0-	-1701	-0-	21999	2			Y	-0-					-0-
12	24490	X	23243	-0-	-1247	-0-	23243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	23064	X	17924	-0-	-5140	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	16072	-0-	-3108	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	20688	-0-	-113	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
04	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
05	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	14396	-0-	-5614	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	13859	-0-	-7097	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	13656	-0-	-7300	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	12632	-0-	-7648	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	12753	-0-	-6498	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12107	-0-	-2293	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	11894	-0-	-1963	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		215380	-0-	215380	215380	92	1	215288	2	N	-0-					-0-
05	522166	X	306786	-0-	-215380	-0-	124	1	306662	2	N	-0-					-0-
06	334350	X	244888	-0-	-89462	-0-	120	1	244768	2	N	-0-					-0-
07	345495	X	230480	-0-	-115015	-0-	124	1	230356	2	N	-0-					-0-
08	345495	X	207300	-0-	-138195	-0-	124	1	207176	2	N	-0-					-0-
09	334350	X	181999	-0-	-152351	-0-	120	1	181879	2	N	-0-					-0-
10	345495	X	170413	-0-	-175082	-0-	124	1	170150	2	N	126	126	8			-0-
							139	9									
11	334350	X	151960	-0-	-182390	-0-	120	1	151840	2	N	-0-					-0-
12	230485	X	145740	-0-	-84745	-0-	124	1	145598	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,854,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	18816	-0-	-3752	-0-	18814	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	19320	X	16148	-0-	-3172	-0-	16146	2	2	9	Y	2	2	8			2
03	20336	X	18027	-0-	-2309	-0-	18027	2			Y	-0-					2
04	19380	X	16431	-0-	-2949	-0-	16430	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	19747	X	17098	-0-	-2649	-0-	17095	2	3	9	Y	3	3	8			2
06	18210	X	15956	-0-	-2254	-0-	15955	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	18042	X	15352	-0-	-2690	-0-	15350	2	2	9	Y	2	2	8			2
08	18042	X	15288	-0-	-2754	-0-	15287	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	16560	X	14961	-0-	-1599	-0-	14959	2	2	9	Y	2	2	8			2
10	17112	X	14785	-0-	-2327	-0-	14785	2			Y	-0-					2
11	15960	X	14536	-0-	-1424	-0-	14536	2			Y	-0-					2
12	15469	X	14187	-0-	-1282	-0-	14187	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 191,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	39897	X	29861	-0-	-10036	-0-	29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	24979	-0-	24979	24979	24977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	26846	-0-	26846	51825	26846	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25312	-0-	25312	77137	25309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0	W	25147	-0-	25147	102284	25134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	0	W	23536	-0-	23536	125820	23536	2			N	-0-					-0-
07	0	W	21951	-0-	21951	147771	21949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	W	23584	-0-	23584	171355	23582	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	191543	X	20188	-0-	-171355	-0-	20187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	25141	X	20269	-0-	-4872	-0-	20268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23550	X	20618	-0-	-2932	-0-	20616	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23591	X	20578	-0-	-3013	-0-	20577	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	26443	X	20617	-0-	-5826	-0-	20617	2			Y	-0-					-0-
02	22120	X	17650	-0-	-4470	-0-	17650	2			Y	-0-					-0-
03	23560	X	18202	-0-	-5358	-0-	18202	2			Y	-0-					-0-
04	21780	X	17540	-0-	-4240	-0-	17540	2			Y	-0-					-0-
05	21576	X	16960	-0-	-4616	-0-	16960	2			Y	-0-					-0-
06	19950	X	15285	-0-	-4665	-0-	15285	2			Y	-0-					-0-
07	19530	X	15680	-0-	-3850	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	15028	-0-	-3169	-0-	15028	2			Y	-0-					-0-
09	17550	X	14127	-0-	-3423	-0-	14127	2			Y	-0-					-0-
10	16957	X	14292	-0-	-2665	-0-	14292	2			Y	-0-					-0-
11	15300	X	13235	-0-	-2065	-0-	13235	2			Y	-0-					-0-
12	15686	X	13306	-0-	-2380	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	22971 X	18402	-0-	-4569	-0-	18400	2	2 9	Y	2	2 8				1
02	19656 X	15129	-0-	-4527	-0-	15127	2	2 9	Y	2	2 8				1
03	20398 X	16716	-0-	-3682	-0-	16716	2		Y	-0-					1
04	19290 X	15208	-0-	-4082	-0-	15201	2	7 9	Y	6	6 8				1
05	18972 X	15730	-0-	-3242	-0-	15727	2	3 9	Y	3	3 8				1
06	17820 X	14616	-0-	-3204	-0-	14615	2	1 9	Y	1	1 8				1
07	16740 X	14385	-0-	-2355	-0-	14385	2		Y	-0-					1
08	16709 X	13335	-0-	-3374	-0-	13334	2	1 9	Y	1	1 8				1
09	15210 X	12100	-0-	-3110	-0-	12100	2		Y	-0-					1
10	15717 X	12922	-0-	-2795	-0-	12922	2		Y	-0-					1
11	14610 X	11541	-0-	-3069	-0-	11541	2		Y	-0-					1
12	14384 X	13338	-0-	-1046	-0-	13338	2		Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 173,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

01	90303 X	67845	-0-	-22458	-0-	98 6	1 9	67741	2	N	5	5 8			-0-
02	77280 X	57022	-0-	-20258	-0-	34 2	1 9	56986	2	N	2	2 8			-0-
03	82181 X	58009	-0-	-24172	-0-	58008	2	1 9		N	1	1 8			-0-
04	75060 X	56549	-0-	-18511	-0-	56549	2			N	-0-				-0-
05	73098 X	56043	-0-	-17055	-0-	56040	2	3 9		N	3	3 8			-0-
06	65670 X	51514	-0-	-14156	-0-	51511	2	3 9		N	3	3 8			-0-
07	63147 X	50441	-0-	-12706	-0-	50441	2			N	-0-				-0-
08	58435 X	45854	-0-	-12581	-0-	45854	2			N	-0-				-0-
09	56550 X	41558	-0-	-14992	-0-	41557	2	1 9		N	1	1 8			-0-
10	56048 X	42474	-0-	-13574	-0-	42473	2	1 9		N	1	1 8			-0-
11	51510 X	40954	-0-	-10556	-0-	40954	2			N	-0-				-0-
12	50437 X	42241	-0-	-8196	-0-	42239	2	2 9		N	2	2 8			-0-

TOTAL GAS PROD: 610,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86211	X	61415	-0-	-24796	-0-	88	1	61327	2	N	-0-					-0-
02	69048	X	52451	-0-	-16597	-0-	32	1	52419	2	N	-0-					-0-
03	75020	X	52995	-0-	-22025	-0-	52995	2			N	-0-					-0-
04	67560	X	49900	-0-	-17660	-0-	49900	2			N	-0-					-0-
05	65286	X	47753	-0-	-17533	-0-	47751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	59430	X	41981	-0-	-17449	-0-	41981	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	39166	-0-	-18897	-0-	39166	2			N	-0-					-0-
08	53010	X	38124	-0-	-14886	-0-	38124	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	34987	-0-	-14903	-0-	34987	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	35125	-0-	-12615	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	34720	-0-	-7250	-0-	34720	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	34415	-0-	-4738	-0-	34415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	206584	X	155391	-0-	-51193	-0-	114 77	1 9	155200	2	N	70	70	8			-0-
06	273166	X	273166	-0-	-0-	-0-	180 19	1 9	272967	2	N	17	17	8			-0-
07	267698	X	267698	-0-	-0-	-0-	186 25	1 9	267487	2	N	23	23	8			-0-
08	320199	X	239823	-0-	-80376	-0-	186 21	1 9	239616	2	N	19	19	8			-0-
09	273180	X	210460	-0-	-62720	-0-	180 13	1 9	210267	2	N	12	12	8			-0-
10	282286	X	198480	-0-	-83806	-0-	186 13	1 9	198281	2	N	12	12	8			-0-
11	273180	X	176087	-0-	-97093	-0-	180 21	1 9	175886	2	N	19	19	8			-0-
12	267685	X	168229	-0-	-99456	-0-	186 9	1 9	168034	2	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		132659	-0-	132659	132659	97 40	1 9	132522	2	N	36	36	8			-0-
07	400182	X	267523	-0-	-132659	-0-	104 90	1 9	267329	2	N	82	82	8			-0-
08	315952	X	232046	-0-	-83906	-0-	103 81	1 9	231862	2	N	74	74	8			-0-
09	305760	X	189116	-0-	-116644	-0-	98 15	1 9	189003	2	N	14	14	8			-0-
10	315952	X	183615	-0-	-132337	-0-	100 8	1 9	183507	2	N	7	7	8			-0-
11	305760	X	145001	-0-	-160759	-0-	94 46	1 9	144861	2	N	42	42	8			-0-
12	267530	X	149081	-0-	-118449	-0-	96 8	1 9	148977	2	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	59830	X	41371	-0-	-18459	-0-	41371	2			Y	-0-					-0-
02	47600	X	32131	-0-	-15469	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-
03	51522	X	32467	-0-	-19055	-0-	32467	2			Y	-0-					-0-
04	48360	X	36297	-0-	-12063	-0-	36297	2			Y	-0-					-0-
05	46996	X	37098	-0-	-9898	-0-	37098	2			Y	-0-					-0-
06	40050	X	33479	-0-	-6571	-0-	33479	2			Y	-0-					-0-
07	37510	X	35101	-0-	-2409	-0-	35101	2			Y	-0-					-0-
08	37510	X	29161	-0-	-8349	-0-	29161	2			Y	-0-					-0-
09	36300	X	26017	-0-	-10283	-0-	26017	2			Y	-0-					-0-
10	37107	X	25442	-0-	-11665	-0-	25442	2			Y	-0-					-0-
11	33960	X	24356	-0-	-9604	-0-	24356	2			Y	-0-					-0-
12	35092	X	25176	-0-	-9916	-0-	25176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,096 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		82104	-0-	82104	82104	183 12	1 9	81909	2	N	11	11	8			-0-
06	295882	X	213778	-0-	-82104	-0-	144 13	1 9	213621	2	N	12	12	8			-0-
07	300452	X	249829	-0-	-50623	-0-	119	1	249710	2	N	-0-					-0-
08	300452	X	215358	-0-	-85094	-0-	126	1	215232	2	N	-0-					-0-
09	290760	X	180745	-0-	-110015	-0-	124	1	180621	2	N	-0-					-0-
10	300452	X	169605	-0-	-130847	-0-	132	1	169473	2	N	-0-					-0-
11	290760	X	141871	-0-	-148889	-0-	125	1	141746	2	N	-0-					-0-
12	249829	X	137799	-0-	-112030	-0-	131	1	137668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	34441	X	25706	-0-	-8735	-0-	25705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28532	X	21630	-0-	-6902	-0-	21628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30225	X	22961	-0-	-7264	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	21552	-0-	-6198	-0-	21551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26970	X	21585	-0-	-5385	-0-	21583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	24870	X	18903	-0-	-5967	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17713	-0-	-6250	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	17792	-0-	-5179	-0-	17789	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	21540	X	16358	-0-	-5182	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	16204	-0-	-5372	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15453	-0-	-3447	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	15528	-0-	-2266	-0-	15528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	117149	X	85442	-0-	-31707	-0-	155	1 2 9	85285	2	N	2	2	8			-0-
02	94836	X	74521	-0-	-20315	-0-	140	1	74381	2	N	-0-					-0-
03	104129	X	76330	-0-	-27799	-0-	120	1	76210	2	N	-0-					-0-
04	94590	X	69276	-0-	-25314	-0-	69275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91791	X	68292	-0-	-23499	-0-	68288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	82680	X	64356	-0-	-18324	-0-	64356	2			N	-0-					-0-
07	82491	X	65088	-0-	-17403	-0-	65086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	76322	X	65444	-0-	-10878	-0-	65442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	69270	X	59132	-0-	-10138	-0-	59131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	68293	X	59482	-0-	-8811	-0-	59482	2			N	-0-					-0-
11	64350	X	55728	-0-	-8622	-0-	55727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	65441	X	50496	-0-	-14945	-0-	50495	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 793,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	135377	X	96397	-0-	-38980	-0-	229	1 1 9	96167	2	N	1	1	8			-0-
02	110684	X	80881	-0-	-29803	-0-	207	1 3 9	80671	2	N	3	3	8			-0-
03	120900	X	85315	-0-	-35585	-0-	234	1	85081	2	N	-0-					-0-
04	106920	X	77305	-0-	-29615	-0-	220	1 6 9	77079	2	N	5	5	8			-0-
05	102579	X	75118	-0-	-27461	-0-	229	1 12 9	74877	2	N	11	11	8			-0-
06	93300	X	68536	-0-	-24764	-0-	222	1 1 9	68313	2	N	1	1	8			-0-
07	89559	X	67453	-0-	-22106	-0-	229	1 3 9	67221	2	N	3	3	8			-0-
08	85312	X	61937	-0-	-23375	-0-	229	1 1 9	61707	2	N	1	1	8			-0-
09	77310	X	57771	-0-	-19539	-0-	222	1 1 9	57548	2	N	1	1	8			-0-
10	75113	X	56276	-0-	-18837	-0-	230	1 1 9	56045	2	N	1	1	8			-0-
11	68550	X	52180	-0-	-16370	-0-	220	1 2 9	51958	2	N	2	2	8			-0-
12	67456	X	50569	-0-	-16887	-0-	226	1	50343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	151900	X	4953	-0-	-146947	-0-	5	1	4948	2	Y	-0-					-0-
09	278609	X	278609	-0-	-0-	-0-	74	1	278503	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
10	269612	X	269612	-0-	-0-	-0-	78	1	269516	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
11	222616	X	222616	-0-	-0-	-0-	76	1	222518	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
*12	202116	X	202116	-0-	-0-	-0-	78	1	202021	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 977,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156922	X	5324	-0-	-151598	-0-	5	1	5319	2	Y	-0-					-0-
09	282626	X	282626	-0-	-0-	-0-	76	1	282550	2	Y	-0-					-0-
10	262911	X	262911	-0-	-0-	-0-	77	1	262834	2	Y	-0-					-0-
11	218970	X	218970	-0-	-0-	-0-	74	1	218896	2	Y	-0-					-0-
*12	199882	X	199882	-0-	-0-	-0-	77	1	199805	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969,713 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	207297	X	141269	-0-	-66028	-0-	186	1	141068	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	167776	X	120447	-0-	-47329	-0-	168	1	120265	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	172980	X	122402	-0-	-50578	-0-	186	1	122201	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	155550	X	102755	-0-	-52795	-0-	180	1	102571	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	150815	X	110799	-0-	-40016	-0-	186	1	110598	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	136710	X	98907	-0-	-37803	-0-	180	1	98715	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	133362	X	93749	-0-	-39613	-0-	186	1	93551	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	122388	X	87010	-0-	-35378	-0-	186	1	86824	2	N	-0-					-0-
09	107220	X	78604	-0-	-28616	-0-	180	1	78418	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	110794	X	75447	-0-	-35347	-0-	186	1	75258	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	98910	X	68377	-0-	-30533	-0-	180	1	68193	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	93744	X	67469	-0-	-26275	-0-	186	1	67277	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,167,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	30380	X	22996	-0-	-7384	-0-	155	1	22841	2	N	-0-					-0-
02	23996	X	20324	-0-	-3672	-0-	140	1	20183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	26567	X	21006	-0-	-5561	-0-	155	1	20851	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	21509	-0-	-3211	-0-	150	1	21359	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21081	-0-	-3006	-0-	155	1	20922	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	22260	X	18909	-0-	-3351	-0-	150	1	18759	2	N	-0-					-0-
07	22506	X	19865	-0-	-2641	-0-	155	1	19710	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	16556	-0-	-5671	-0-	155	1	16400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	21510	X	14211	-0-	-7299	-0-	150	1	14061	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	15234	-0-	-5846	-0-	155	1	15079	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	14104	-0-	-5126	-0-	144	1	13960	2	N	-0-					-0-
12	19871	X	8994	-0-	-10877	-0-	150	1	8844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	36363	X	22688	-0-	-13675	-0-	1141	1	21517	2	N	27	4	8			107
							30	9									
02	32844	X	22260	-0-	-10584	-0-	962	1	21268	2	N	27	4	8			130
							30	9									
03	36363	X	22847	-0-	-13516	-0-	1040	1	21775	2	N	29	6	8			153
							32	9									
04	28890	X	22128	-0-	-6762	-0-	884	1	21213	2	N	28	3	8			178
							31	9									
05	25451	X	21755	-0-	-3696	-0-	994	1	20724	2	N	34	12	8			200
							37	9									
06	23850	X	20616	-0-	-3234	-0-	967	1	19617	2	N	29	7	8			222
							32	9									
07	24645	X	20184	-0-	-4461	-0-	970	1	19186	2	N	25	7	8			240
							28	9									
08	21390	X	18619	-0-	-2771	-0-	908	1	17711	2	N	-0-					240
09	20700	X	16127	-0-	-4573	-0-	870	1	15257	2	N	-0-					240
10	21390	X	16234	-0-	-5156	-0-	879	1	15353	2	N	2	2	8			240
							2	9									
11	20610	X	14103	-0-	-6507	-0-	848	1	13253	2	N	2	2	8			240
							2	9									
12	20181	X	13905	-0-	-6276	-0-	869	1	13034	2	N	2	2	8			240
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 231,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 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	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	211	1	2998	2	N	9					61
							10	9									
02	3332	X	2886	-0-	-446	-0-	160	1	2726	2	N	-0-					61
03	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	170	1	2858	2	Y	11					72
							12	9									
04	3240	X	2825	-0-	-415	-0-	192	1	2607	2	Y	24	6	8			90
							26	9									
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	168	1	2555	2	Y	79	169	1			-0-
							87	9									
06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	155	1	2297	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
07	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	173	1	2531	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	158	1	2363	2	Y	62	42	1			25
							68	9									
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4811	144	1	2042	2	Y	33	41	1			17
							36	9									
10	7008	X	2197	-0-	-4811	-0-	138	1	2056	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	148	1	1954	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	174	1	2124	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

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

01	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	50	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	47	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1684	-0-	-703	-0-	52	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	53	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	55	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	41	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	54	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	62	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		206	-0-	206	206	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		180	-0-	180	386	11	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	386	N	-0-	-0-	-386	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	141	1	2002	2	N	-0-					156
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1805	2	N	5					161
							6	9									
03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	118	1	1976	2	Y	1					141
							1	9									
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	136	1	1850	2	Y	10	9	8			142
							11	9									
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	123	1	1863	2	Y	-0-	129	1			13
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					13
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	122	1	1784	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	117	1	1745	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	3307	95	1	1350	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5143	116	1	1718	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
11	2900	N	1826	-0-	-1074	4069	129	1	1695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	3100	N	1822	-0-	-1278	2791	138	1	1684	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					15
*02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	2	Y	-0-					15
*03	1085	X	967	-0-	-118	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					15
*04	1050	X	765	-0-	-285	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					15
*05	1178	X	744	-0-	-434	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					15
*06	1140	X	668	-0-	-472	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					15
*07	1178	X	614	-0-	-564	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		471	-0-	471	471	20	1	451	2	Y	-0-					15
*09	DLQ G-10		331	-0-	331	802	14	1	317	2	Y	-0-					15
*10	1474	N	672	-0-	-802	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					15
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-					15
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					15

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	6851	X	5355	-0-	-1496	-0-	352	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4720	-0-	-1468	-0-	262	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4996	-0-	-1545	-0-	281	1	4715	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	315	1	4286	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	287	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4379	-0-	-811	-0-	276	1	4101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	268	1	3931	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		4337	-0-	4337	4337	272	1	4061	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8239	256	1	3642	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	12202	X	3963	-0-	-8239	-0-	250	1	3711	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	275	1	3617	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	294	1	3595	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	25 1		351 2		N	-0-					17
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20 1		334 2		N	-0-					17
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18 1		300 2		Y	-0-					17
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	24 1		330 2		Y	-0-					17
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	17 1		253 2		Y	-0-					17
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20 1		304 2		Y	-0-					17
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27 1		402 2		Y	-0-					17
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	14 1		208 2		Y	-0-					17
09	DLQ G-10		394	-0-	394	616	26 1		368 2		Y	-0-					17
10	DLQ G-10		331	-0-	331	947	21 1		310 2		Y	-0-	17	1			-0-
11	1276	N	329	-0-	-947	-0-	23 1 1 9		305 2		Y	1	1	1			-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	27 1 1 9		335 2		Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9734	X	7706	-0-	-2028	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7050	-0-	-1126	-0-	7050	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	7521	-0-	-1376	-0-	7521	2			Y	-0-			-0-
04	8280	X	7005	-0-	-1275	-0-	7005	2			Y	-0-			-0-
05	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			Y	-0-			-0-
06	7560	X	6597	-0-	-963	-0-	6597	2			Y	-0-			-0-
07	7812	X	6513	-0-	-1299	-0-	6513	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6354	-0-	6354	6354	398	1	5956	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		6422	-0-	6422	12776	422	1	6000	2	Y	-0-			-0-
10	19309	X	6533	-0-	-12776	-0-	412	1	6121	2	Y	-0-			-0-
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	426	1	5612	2	Y	-0-			-0-
12	6634	X	5871	-0-	-763	-0-	444	1	5427	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,729 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	8432	X	7761	-0-	-671	-0-	227	1	7534	2	Y	-0-			-0-
02	7392	X	6417	-0-	-975	-0-	192	1	6225	2	Y	-0-			-0-
03	10106	X	7149	-0-	-2957	-0-	219	1	6930	2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	6746	-0-	-3034	-0-	219	1	6527	2	Y	-0-			-0-
05	10106	X	6881	-0-	-3225	-0-	230	1	6651	2	Y	-0-			-0-
06	7500	X	6611	-0-	-889	-0-	236	1	6375	2	Y	-0-			-0-
07	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	232	1	6414	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	234	1	6214	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5763	-0-	5763	12211	231	1	5532	2	Y	-0-			-0-
10	18380	X	6169	-0-	-12211	-0-	310	1	5859	2	Y	-0-			-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	274	1	5734	2	Y	-0-			-0-
12	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	268	1	5684	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,551 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	16182	X	13575	-0-	-2607	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
02	14168	X	12114	-0-	-2054	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
03	15035	X	12801	-0-	-2234	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
04	14490	X	12023	-0-	-2467	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
05	14725	X	12031	-0-	-2694	-0-	12031	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	11537	-0-	-1603	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	11811	-0-	-1612	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		11531	-0-	11531	11531	11531	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22305	10774	2			N	-0-			-0-
10	33150	X	10845	-0-	-22305	-0-	10845	2			N	-0-			-0-
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
12	11811	X	10404	-0-	-1407	-0-	10404	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,486 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		268	-0-	268	492	17 2	1 9	249	2	Y	2	1	1			1
10	DLQ G-10		179	-0-	179	671	11 1	1 9	167	2	Y	1	1	1			1
11	671	N	-0-	-0-	-671	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

01	11315	X	10451	-0-	-864	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8723	-0-	8723	8723	8723	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8833	-0-	8833	17556	8833	2			N	-0-					-0-
04	25582	X	8026	-0-	-17556	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6685	-0-	-2615	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6850	-0-	-2760	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4878	-0-	-3957	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	4684	-0-	-3356	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	4387	-0-	-2991	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	369	1	5082	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5980	-0-	-127	-0-	496	1	5484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

01	18445	X	15141	-0-	-3304	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13405	-0-	-2583	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14455	-0-	-2812	-0-	14455	2			Y	-0-					-0-
04	16050	X	13385	-0-	-2665	-0-	13385	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	13397	-0-	-2475	-0-	13397	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	12353	-0-	-2287	-0-	12353	2			Y	-0-					-0-
07	14849	X	12391	-0-	-2458	-0-	12391	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11936	-0-	11936	11936	11936	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10880	-0-	10880	22816	10880	2			Y	-0-					-0-
10	34206	X	11390	-0-	-22816	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			Y	-0-					-0-
12	12400	X	10663	-0-	-1737	-0-	10663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,272 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	14415	X	11762	-0-	-2653	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10244	-0-	-1796	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10627	-0-	-2703	-0-	10627	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	10484	-0-	-2176	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10138	-0-	-2045	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9037	-0-	-2333	-0-	9030	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	11346	X	9303	-0-	-2043	-0-	9299	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	DLQ G-10		8860	-0-	8860	8860	8851	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	DLQ G-10		8105	-0-	8105	16965	8096	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	25326	X	8361	-0-	-16965	-0-	8359	2	2	9	Y	2	5	1			1
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7990	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	9300	X	7905	-0-	-1395	-0-	7898	2	7	9	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 112,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	40	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1287	-0-	-169	-0-	38	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1387	-0-	-628	-0-	42	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	43	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	42	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	41	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	46	1	972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,578 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	21266	X	17107	-0-	-4159	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15129	-0-	-2231	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16118	-0-	-3102	-0-	16118	2			Y	-0-					-0-
04	18210	X	14865	-0-	-3345	-0-	14865	2			Y	-0-					-0-
05	17701	X	14725	-0-	-2976	-0-	14725	2			Y	-0-					-0-
06	16560	X	13496	-0-	-3064	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-
07	16740	X	13519	-0-	-3221	-0-	13519	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13037	-0-	13037	13037	13028	2	9	9	Y	8	5	1			3
09	DLQ G-10		11835	-0-	11835	24872	11826	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	36938	X	12066	-0-	-24872	-0-	12064	2	2	9	Y	2	5	1			1
11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11188	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	13516	X	11724	-0-	-1792	-0-	11707	2	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 164,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	26071	X	21480	-0-	-4591	-0-	21462	2	18	9	N	16	13	8			5
02	22316	X	19207	-0-	-3109	-0-	19193	2	14	9	N	13	13	8			5
03	23405	X	19093	-0-	-4312	-0-	19075	2	18	9	N	16	16	8			5
04	22650	X	17771	-0-	-4879	-0-	17749	2	22	9	N	20	20	8			5
05	22413	X	18496	-0-	-3917	-0-	18483	2	13	9	N	12	12	8			5
06	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16943	2	13	9	N	12	12	8			5
07	21266	X	16933	-0-	-4333	-0-	16920	2	13	9	N	12	11	8			6
08	DLQ G-10		15959	-0-	15959	15959	15946	2	13	9	N	12	11	8			7
09	DLQ G-10		15285	-0-	15285	31244	15273	2	12	9	N	11	11	8			7
10	46353	X	15109	-0-	-31244	-0-	15097	2	12	9	N	11	11	8			7
*11	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13619	2	12	9	N	11	11	8			7
*12	16926	X	13930	-0-	-2996	-0-	13917	2	13	9	N	12	10	8			9

TOTAL GAS PROD: 203,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	32612	X	14826	-0-	-17786	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	17400	-0-	-10292	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	30809	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	19417	-0-	-6623	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	381	-0-	-23861	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
07	30814	X	234	-0-	-30580	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2131	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2447	-0-	2447	4578	2447	2			N	-0-					-0-
10	6533	X	1955	-0-	-4578	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,744 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	33976	X	27093	-0-	-6883	-0-	27093	2		N	-0-			-0-
02	28728	X	23960	-0-	-4768	-0-	23960	2		N	-0-			-0-
03	31651	X	25677	-0-	-5974	-0-	25677	2		Y	-0-			-0-
04	29220	X	24025	-0-	-5195	-0-	24025	2		Y	-0-			-0-
05	28303	X	23558	-0-	-4745	-0-	23558	2		Y	-0-			-0-
06	26220	X	21544	-0-	-4676	-0-	21544	2		Y	-0-			-0-
07	26536	X	21506	-0-	-5030	-0-	21506	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		20534	-0-	20534	20534	20534	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		18562	-0-	18562	39096	18562	2		Y	-0-			-0-
10	58160	X	19064	-0-	-39096	-0-	19064	2		Y	-0-			-0-
11	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2		Y	-0-			-0-
12	21514	X	17644	-0-	-3870	-0-	17644	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,035 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	28698	X	28698	-0-	-0-	-0-	28698	2		N	-0-			-0-
02	30324	X	24655	-0-	-5669	-0-	24655	2		N	-0-			-0-
03	33573	X	27079	-0-	-6494	-0-	27079	2		N	-0-			-0-
04	32490	X	25658	-0-	-6832	-0-	25658	2		N	-0-			-0-
05	33573	X	26088	-0-	-7485	-0-	26088	2		N	-0-			-0-
06	27780	X	18385	-0-	-9395	-0-	18385	2		N	-0-			-0-
07	28436	X	28436	-0-	-0-	-0-	28436	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		25771	-0-	25771	25771	25771	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		22501	-0-	22501	48272	22501	2		N	-0-			-0-
10	72656	X	24384	-0-	-48272	-0-	24384	2		N	-0-			-0-
11	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23062	2		N	-0-			-0-
12	25389	X	22716	-0-	-2673	-0-	22716	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,433 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	24986	X	14704	-0-	-10282	-0-	14704	2		N	-0-			-0-
02	21308	X	14832	-0-	-6476	-0-	14832	2		N	-0-			-0-
03	23591	X	16725	-0-	-6866	-0-	16725	2		N	-0-			-0-
04	19710	X	13805	-0-	-5905	-0-	13805	2		N	-0-			-0-
05	17670	X	13841	-0-	-3829	-0-	13841	2		N	-0-			-0-
06	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2		N	-0-			-0-
07	16740	X	16476	-0-	-264	-0-	16476	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		15965	-0-	15965	15965	15965	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		12823	-0-	12823	28788	12823	2		N	-0-			-0-
10	41531	X	12743	-0-	-28788	-0-	12743	2		N	-0-			-0-
11	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2		N	-0-			-0-
12	16461	X	11669	-0-	-4792	-0-	11669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,419 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64790	X	35165	-0-	-29625	-0-	35165	2			Y	-0-					-0-
02	49336	X	27041	-0-	-22295	-0-	27041	2			Y	-0-					-0-
03	51026	X	27231	-0-	-23795	-0-	27231	2			Y	-0-					-0-
04	43230	X	20466	-0-	-22764	-0-	20466	2			Y	-0-					-0-
05	39990	X	30517	-0-	-9473	-0-	30517	2			Y	-0-					-0-
06	34020	X	23412	-0-	-10608	-0-	23412	2			Y	-0-					-0-
07	29946	X	24112	-0-	-5834	-0-	24112	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22274	-0-	22274	22274	22274	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19668	-0-	19668	41942	19668	2			Y	-0-					-0-
10	61134	X	19192	-0-	-41942	-0-	19192	2			Y	-0-					-0-
11	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	2			Y	-0-					-0-
12	24118	X	17433	-0-	-6685	-0-	17433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,380 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. (I) GAS LIFT(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	26850	-0-	-12055	-0-	26850	2			Y	-0-					-0-
02	31360	X	23103	-0-	-8257	-0-	23103	2			Y	-0-					-0-
03	32550	X	24185	-0-	-8365	-0-	24185	2			Y	-0-					-0-
04	29310	X	18134	-0-	-11176	-0-	18134	2			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24053	-0-	-4405	-0-	24053	2			Y	-0-					-0-
06	25980	X	19807	-0-	-6173	-0-	19807	2			Y	-0-					-0-
07	25575	X	19355	-0-	-6220	-0-	19355	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18634	-0-	18634	18634	18634	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16363	-0-	16363	34997	16363	2			Y	-0-					-0-
10	51489	X	16492	-0-	-34997	-0-	16492	2			Y	-0-					-0-
11	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-
12	19344	X	15471	-0-	-3873	-0-	15471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,719 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64077	X	40335	-0-	-23742	-0-	40335	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	30254	-0-	-18970	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
03	51708	X	30560	-0-	-21148	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
04	50040	X	26535	-0-	-23505	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	25619	-0-	-20292	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	22332	-0-	-16698	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	21382	-0-	-12129	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20126	-0-	20126	20126	20126	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18001	-0-	18001	38127	18001	2			N	-0-					-0-
10	55817	X	17690	-0-	-38127	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
11	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15936	-0-	-5268	-0-	15936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,711 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

01	7068 X	6962	-0-	-106	-0-	6962	2		N	-0-			-0-
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
03	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-			-0-
04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	6823	-0-	-59	-0-	6823	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7128	-0-	7128	7128	7128	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6976	-0-	6976	14104	6976	2		N	-0-			-0-
10	21052 X	6948	-0-	-14104	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
11	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
12	6758 X	6596	-0-	-162	-0-	6596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

01	46717 X	14416	-0-	-32301	-0-	14416	2		N	-0-			-0-
02	28112 X	12061	-0-	-16051	-0-	12061	2		N	-0-			-0-
03	23033 X	7727	-0-	-15306	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
04	18960 X	7998	-0-	-10962	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
05	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2		N	-0-			-0-
06	13950 X	12302	-0-	-1648	-0-	12302	2		N	-0-			-0-
07	13361 X	11134	-0-	-2227	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7009	-0-	7009	7009	7009	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	9958	-0-	9958	16967	9958	2		N	-0-			-0-
10	27089 X	10122	-0-	-16967	-0-	10122	2		N	-0-			-0-
11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-			-0-
12	11129 X	9901	-0-	-1228	-0-	9901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,447 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. (I) GAS LIFT(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	15310	-0-	-6886	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	12428	-0-	-5632	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	12605	-0-	-5375	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	11145	-0-	-6045	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14538	-0-	-2171	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	14131	-0-	-689	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12340	-0-	-1424	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11421	-0-	11421	11421	11421	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11382	-0-	11382	22803	11382	2			N	-0-					-0-
10	35076	X	12273	-0-	-22803	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
11	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11436	-0-	-902	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,902 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	25122	-0-	-17658	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	20520	-0-	-14116	-0-	20520	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	20939	-0-	-13440	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19791	-0-	-9279	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	18451	-0-	-8984	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	13025	-0-	-11275	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	16409	-0-	-6314	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16211	-0-	16211	16211	16211	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13525	-0-	13525	29736	13525	2			N	-0-					-0-
10	42302	X	12566	-0-	-29736	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	11390	-0-	-4544	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,232 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83297	X	50109	-0-	-33188	-0-	50109	2			N	-0-					-0-
02	64652	X	41403	-0-	-23249	-0-	41403	2			N	-0-					-0-
03	67239	X	41278	-0-	-25961	-0-	41278	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	36373	-0-	-22277	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
05	54064	X	38299	-0-	-15765	-0-	38299	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	32833	-0-	-15647	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	30583	-0-	-15266	-0-	30583	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27830	-0-	27830	27830	27830	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24539	-0-	24539	52369	24539	2			N	-0-					-0-
10	75904	X	23535	-0-	-52369	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
11	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	17750	-0-	-12847	-0-	17750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,009 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	91977	X	50560	-0-	-41417	-0-	50560	2			N	-0-					-0-
02	72828	X	41636	-0-	-31192	-0-	41636	2			N	-0-					-0-
03	74648	X	32612	-0-	-42036	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
04	61020	X	43590	-0-	-17430	-0-	43590	2			N	-0-					-0-
05	56513	X	42592	-0-	-13921	-0-	42592	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	33656	-0-	-15274	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	28695	-0-	-17402	-0-	28695	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27654	-0-	27654	27654	27654	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24423	-0-	24423	52077	24423	2			N	-0-					-0-
10	75969	X	23892	-0-	-52077	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
11	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	18807	-0-	-9899	-0-	18807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,616 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	88443	X	48429	-0-	-40014	-0-	48429	2			N	-0-					-0-
02	69412	X	38910	-0-	-30502	-0-	38910	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	37991	-0-	-31511	-0-	37991	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	45156	-0-	-12504	-0-	45156	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	38722	-0-	-20860	-0-	38722	2			N	-0-					-0-
06	46860	X	31298	-0-	-15562	-0-	31298	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	29812	-0-	-16843	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27623	-0-	27623	27623	27623	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23857	-0-	23857	51480	23857	2			N	-0-					-0-
10	74295	X	22815	-0-	-51480	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
11	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	19274	-0-	-10548	-0-	19274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,235 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	112623	X	92914	-0-	-19709	-0-	92914	2			N	-0-					-0-
02	91476	X	83966	-0-	-7510	-0-	83966	2			N	-0-					-0-
03	101277	X	87403	-0-	-13874	-0-	87403	2			N	-0-					-0-
04	97410	X	72289	-0-	-25121	-0-	72289	2			N	-0-					-0-
05	96038	X	71927	-0-	-24111	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
06	89970	X	63815	-0-	-26155	-0-	63815	2			N	-0-					-0-
07	92969	X	58492	-0-	-34477	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54887	-0-	54887	54887	54887	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47766	-0-	47766	102653	47766	2			N	-0-					-0-
10	148641	X	45988	-0-	-102653	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
11	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	42029	2			N	-0-					-0-
12	58497	X	41820	-0-	-16677	-0-	41820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763,296 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144987	X	116959	-0-	-28028	-0-	116959	2		N	-0-			-0-
02	122752	X	99631	-0-	-23121	-0-	99631	2		N	-0-			-0-
03	130789	X	105981	-0-	-24808	-0-	105981	2		N	-0-			-0-
04	121740	X	95409	-0-	-26331	-0-	95409	2		N	-0-			-0-
05	121396	X	95152	-0-	-26244	-0-	95152	2		N	-0-			-0-
06	113190	X	87139	-0-	-26051	-0-	87139	2		N	-0-			-0-
07	110298	X	78897	-0-	-31401	-0-	78897	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		75779	-0-	75779	75779	75779	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		63568	-0-	63568	139347	63568	2		N	-0-			-0-
10	207881	X	68534	-0-	-139347	-0-	68534	2		N	-0-			-0-
11	53065	X	53065	-0-	-0-	-0-	53065	2		N	-0-			-0-
12	66960	X	42846	-0-	-24114	-0-	42846	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982,960 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133703	X	114657	-0-	-19046	-0-	114657	2		N	-0-			-0-
02	113232	X	91012	-0-	-22220	-0-	91012	2		N	-0-			-0-
03	118420	X	87255	-0-	-31165	-0-	87255	2		N	-0-			-0-
04	113430	X	73341	-0-	-40089	-0-	73341	2		N	-0-			-0-
05	117211	X	68131	-0-	-49080	-0-	68131	2		N	-0-			-0-
06	110970	X	55411	-0-	-55559	-0-	55411	2		N	-0-			-0-
07	100750	X	52606	-0-	-48144	-0-	52606	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		50109	-0-	50109	50109	50109	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		41100	-0-	41100	91209	41100	2		N	-0-			-0-
10	128359	X	37150	-0-	-91209	-0-	37150	2		N	-0-			-0-
11	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	2		N	-0-			-0-
12	52607	X	30090	-0-	-22517	-0-	30090	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 732,844 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 (-)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-				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	651	N	233	-0-	-418	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	566	-0-	-526	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	651	X	144	-0-	-507	-0-	136	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	137	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	620	X	78	-0-	-542	-0-	76	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	X	35	-0-	-565	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	X	262	-0-	-358	-0-	260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLACK STONE PB WELL #: 1 RRCID -> 255133 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12786 - 12844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					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		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

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

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

01	30163	X	23042	-0-	-7121	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	19466	-0-	-7022	-0-	19465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26846	X	20932	-0-	-5914	-0-	20931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25980	X	19403	-0-	-6577	-0-	19402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24986	X	19271	-0-	-5715	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	17923	-0-	-4367	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	17880	-0-	-3665	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17265	-0-	-3660	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12946	-0-	-6464	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17595	-0-	-1687	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15067	-0-	-2843	-0-	15064	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	17887	X	14995	-0-	-2892	-0-	14995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	25792	X	19991	-0-	-5801	-0-	19991	2			N	-0-					87
02	23100	X	18202	-0-	-4898	-0-	18201	2	1	9	N	1	1	8			87
03	24087	X	19254	-0-	-4833	-0-	19253	2	1	9	N	1	1	8			87
04	22110	X	17230	-0-	-4880	-0-	17229	2	1	9	N	1	1	8			87
05	21421	X	17748	-0-	-3673	-0-	17748	2			N	-0-					87
06	19500	X	15931	-0-	-3569	-0-	15931	2			N	-0-					87
07	20150	X	15884	-0-	-4266	-0-	15884	2			N	-0-					87
08	19251	X	16215	-0-	-3036	-0-	16215	2			N	-0-					87
09	17220	X	14049	-0-	-3171	-0-	14049	2			N	-0-					87
10	17763	X	13542	-0-	-4221	-0-	13541	2	1	9	N	1	1	8			87
*11	15930	X	12931	-0-	-2999	-0-	12929	2	2	9	N	2	2	8			87
12	16213	X	12976	-0-	-3237	-0-	12976	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 193,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	31620	X	22603	-0-	-9017	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	19743	-0-	-7081	-0-	19742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27466	X	21354	-0-	-6112	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24750	X	19889	-0-	-4861	-0-	19888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575	X	19949	-0-	-5626	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18439	-0-	-3431	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18527	-0-	-3328	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	18340	-0-	-3019	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	16696	-0-	-3194	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16026	-0-	-3938	-0-	16025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18450	X	14963	-0-	-3487	-0-	14961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	18538	X	15447	-0-	-3091	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	40331	X	31459	-0-	-8872	-0-	31459	2			N	-0-					3
02	33908	X	28102	-0-	-5806	-0-	28101	2	1	9	N	1	1	8			3
03	36115	X	29538	-0-	-6577	-0-	29536	2	2	9	N	2	2	8			3
04	33300	X	27204	-0-	-6096	-0-	27202	2	2	9	N	2	2	8			3
05	34410	X	26924	-0-	-7486	-0-	26924	2			N	-0-					3
06	30450	X	24987	-0-	-5463	-0-	24986	2	1	9	N	1	1	8			3
07	31124	X	24693	-0-	-6431	-0-	24693	2			N	-0-					3
08	29543	X	22462	-0-	-7081	-0-	22462	2			N	-0-					3
09	27210	X	20932	-0-	-6278	-0-	20932	2			N	-0-					3
10	26939	X	20623	-0-	-6316	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			3
11	24990	X	19608	-0-	-5382	-0-	19602	2	6	9	N	5	5	8			3
12	24707	X	20526	-0-	-4181	-0-	20526	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 297,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	36549	X	26587	-0-	-9962	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	23448	-0-	-7716	-0-	23447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31868	X	24950	-0-	-6918	-0-	24949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27930	X	22974	-0-	-4956	-0-	22973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28861	X	22980	-0-	-5881	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	21461	-0-	-4279	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	21138	-0-	-4809	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	19872	-0-	-5083	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19045	-0-	-3935	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	17992	-0-	-4979	-0-	17991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21450	X	16777	-0-	-4673	-0-	16774	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	21142	X	17870	-0-	-3272	-0-	17870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					3
02	46817	X	46817	-0-	-0-	-0-	46811	2	6	9	N	5	5	8			3
03	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36654	2	4	9	N	4	4	8			3
04	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	38093	2	7	9	N	6	6	8			3
05	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	36832	2	1	9	N	1	1	8			3
06	31360	X	31360	-0-	-0-	-0-	31358	2	2	9	N	2	2	8			3
07	30690	X	29372	-0-	-1318	-0-	29370	2	2	9	N	2	2	8			3
08	39370	X	26844	-0-	-12526	-0-	26843	2	1	9	N	1	1	8			3
09	38100	X	23901	-0-	-14199	-0-	23901	2			N	-0-					3
10	36828	X	22765	-0-	-14063	-0-	22763	2	2	9	N	2	2	8			3
11	31350	X	20826	-0-	-10524	-0-	20820	2	6	9	N	5	5	8			3
12	29357	X	21519	-0-	-7838	-0-	21518	2	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 378,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	55583	X	35399	-0-	-20184	-0-	35399	2			N	-0-					4
02	42112	X	30288	-0-	-11824	-0-	30288	2			N	-0-					4
03	44206	X	30137	-0-	-14069	-0-	30135	2	2	9	N	2	2	8			4
04	38610	X	28018	-0-	-10592	-0-	28016	2	2	9	N	2	2	8			4
05	39184	X	27680	-0-	-11504	-0-	27679	2	1	9	N	1	1	8			4
06	34260	X	18991	-0-	-15269	-0-	18991	2			N	-0-					4
07	33542	X	29472	-0-	-4070	-0-	29471	2	1	9	N	1	1	8			4
08	30132	X	24872	-0-	-5260	-0-	24871	2	1	9	N	1	1	8			4
09	28020	X	20998	-0-	-7022	-0-	20998	2			N	-0-					4
10	29481	X	19797	-0-	-9684	-0-	19796	2	1	9	N	1	1	8			4
11	28530	X	19176	-0-	-9354	-0-	19170	2	6	9	N	5	5	8			4
12	29481	X	19997	-0-	-9484	-0-	19996	2	1	9	N	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 304,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65472	X	39666	-0-	-25806	-0-	39666	2			N	-0-					-0-
02	50484	X	33162	-0-	-17322	-0-	33160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	52793	X	34027	-0-	-18766	-0-	34025	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	46050	X	30362	-0-	-15688	-0-	30359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	43183	X	29892	-0-	-13291	-0-	29891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38400	X	27204	-0-	-11196	-0-	27203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36704	X	26354	-0-	-10350	-0-	26353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32705	X	24904	-0-	-7801	-0-	24903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30360	X	22489	-0-	-7871	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	21834	-0-	-8050	-0-	21833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	27210	X	20333	-0-	-6877	-0-	20327	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	26350	X	20258	-0-	-6092	-0-	20257	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 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	25916	X	13465	-0-	-12451	-0-	13465	2			N	-0-					2
02	21308	X	13277	-0-	-8031	-0-	13276	2	1	9	N	1	1	8			2
03	22444	X	13392	-0-	-9052	-0-	13390	2	2	9	N	2	2	8			2
04	21720	X	11463	-0-	-10257	-0-	11462	2	1	9	N	1	1	8			2
05	14849	X	10784	-0-	-4065	-0-	10784	2			N	-0-					2
06	14220	X	10053	-0-	-4167	-0-	10053	2			N	-0-					2
07	14694	X	9753	-0-	-4941	-0-	9753	2			N	-0-					2
08	13206	X	5490	-0-	-7716	-0-	5489	2	1	9	N	1	1	8			2
09	11460	X	4495	-0-	-6965	-0-	4495	2			N	-0-					2
10	10788	X	4276	-0-	-6512	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			2
11	10050	X	3741	-0-	-6309	-0-	3741	2			N	-0-					2
12	9765	X	5040	-0-	-4725	-0-	5040	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 105,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72974	X	44046	-0-	-28928	-0-	44046	2			N	-0-					-0-
02	57876	X	35506	-0-	-22370	-0-	35504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	55397	X	37096	-0-	-18301	-0-	37094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	53610	X	32075	-0-	-21535	-0-	32073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48825	X	29881	-0-	-18944	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	26247	-0-	-16383	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
07	39308	X	25081	-0-	-14227	-0-	25080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35247	X	24282	-0-	-10965	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	17885	-0-	-14185	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	24706	-0-	-5178	-0-	24705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26250	X	20101	-0-	-6149	-0-	20098	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	25079	X	19549	-0-	-5530	-0-	19548	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77655	X	48845	-0-	-28810	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
02	59948	X	40914	-0-	-19034	-0-	40912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	63550	X	41988	-0-	-21562	-0-	41985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	56310	X	37463	-0-	-18847	-0-	37459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	53506	X	35392	-0-	-18114	-0-	35391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47280	X	31758	-0-	-15522	-0-	31757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291	X	30782	-0-	-14509	-0-	30781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40424	X	29349	-0-	-11075	-0-	29348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37470	X	26664	-0-	-10806	-0-	26664	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	25990	-0-	-9412	-0-	25988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	31770	X	24154	-0-	-7616	-0-	24147	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	30783	X	23919	-0-	-6864	-0-	23918	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	32919	-0-	-11876	-0-	32919	2			N	-0-					3
02	35868	X	28008	-0-	-7860	-0-	28006	2	2	9	N	2	2	8			3
03	38254	X	29288	-0-	-8966	-0-	29286	2	2	9	N	2	2	8			3
04	35310	X	26462	-0-	-8848	-0-	26459	2	3	9	N	3	3	8			3
05	36208	X	26127	-0-	-10081	-0-	26126	2	1	9	N	1	1	8			3
06	31860	X	24211	-0-	-7649	-0-	24210	2	1	9	N	1	1	8			3
07	31000	X	23826	-0-	-7174	-0-	23825	2	1	9	N	1	1	8			3
08	29295	X	21599	-0-	-7696	-0-	21598	2	1	9	N	1	1	8			3
09	26460	X	19601	-0-	-6859	-0-	19601	2			N	-0-					3
10	26133	X	19437	-0-	-6696	-0-	19436	2	1	9	N	1	1	8			3
11	24210	X	18282	-0-	-5928	-0-	18275	2	7	9	N	6	6	8			3
12	23839	X	19128	-0-	-4711	-0-	19127	2	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 288,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONE WELL #: 1H RRCID -> 263849 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13100 - 18752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					21
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					21
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					21
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	21	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86983	X	86983	-0-	-0-	-0-	86983	2			N	-0-					-0-
02	53335	X	53335	-0-	-0-	-0-	53331	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50921	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43839	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	41184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	36725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	35133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	47430	X	32865	-0-	-14565	-0-	32863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	43860	X	29417	-0-	-14443	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	27099	-0-	-14100	-0-	27099	2			N	-0-					-0-
11	36720	X	25180	-0-	-11540	-0-	25173	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	35123	X	25627	-0-	-9496	-0-	25626	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	49352	X	36672	-0-	-12680	-0-	36672	2			N	-0-					4
02	40376	X	32689	-0-	-7687	-0-	32688	2	1	9	N	1	1	8			4
03	42811	X	34376	-0-	-8435	-0-	34374	2	2	9	N	2	2	8			4
04	38970	X	31454	-0-	-7516	-0-	31451	2	3	9	N	3	3	8			4
05	39773	X	31185	-0-	-8588	-0-	31185	2			N	-0-					4
06	35490	X	29137	-0-	-6353	-0-	29136	2	1	9	N	1	1	8			4
07	36177	X	28727	-0-	-7450	-0-	28726	2	1	9	N	1	1	8			4
08	34379	X	26814	-0-	-7565	-0-	26813	2	1	9	N	1	1	8			4
09	31440	X	24909	-0-	-6531	-0-	24909	2			N	-0-					4
10	31186	X	24425	-0-	-6761	-0-	24424	2	1	9	N	1	1	8			4
11	29130	X	22879	-0-	-6251	-0-	22873	2	6	9	N	5	5	8			4
12	28737	X	23975	-0-	-4762	-0-	23974	2	1	9	N	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 347,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	118203	X	69334	-0-	-48869	-0-	69334	2			N	-0-					-0-
02	91672	X	56644	-0-	-35028	-0-	56641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	96596	X	56983	-0-	-39613	-0-	56979	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	83790	X	50420	-0-	-33370	-0-	50414	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	77283	X	48431	-0-	-28852	-0-	48430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67110	X	43422	-0-	-23688	-0-	43420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	62713	X	41501	-0-	-21212	-0-	41499	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	54126	X	38908	-0-	-15218	-0-	38906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	50430	X	34920	-0-	-15510	-0-	34920	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	33640	-0-	-14782	-0-	33638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	43410	X	30813	-0-	-12597	-0-	30806	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	41509	X	30218	-0-	-11291	-0-	30217	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	68975	X	42373	-0-	-26602	-0-	42373	2			N	-0-					-0-
02	53004	X	35899	-0-	-17105	-0-	35897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	56048	X	37089	-0-	-18959	-0-	37086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	49500	X	33152	-0-	-16348	-0-	33148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	46593	X	32172	-0-	-14421	-0-	32171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41010	X	28960	-0-	-12050	-0-	28959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742	X	28104	-0-	-11638	-0-	28103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35402	X	27140	-0-	-8262	-0-	27139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33150	X	24545	-0-	-8605	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	23286	-0-	-8892	-0-	23284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	28950	X	17956	-0-	-10994	-0-	17953	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	28117	X	20853	-0-	-7264	-0-	20853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	81189	X	51265	-0-	-29924	-0-	51265	2			N	-0-					-0-
02	65744	X	41675	-0-	-24069	-0-	41671	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	64418	X	43918	-0-	-20500	-0-	43914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	62340	X	38235	-0-	-24105	-0-	38228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	56265	X	35857	-0-	-20408	-0-	35856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49620	X	32563	-0-	-17057	-0-	32561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46128	X	30469	-0-	-15659	-0-	30467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	42284	X	26371	-0-	-15913	-0-	26369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38250	X	19105	-0-	-19145	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	26986	-0-	-8881	-0-	26984	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32550	X	22907	-0-	-9643	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	22006	-0-	-8467	-0-	22005	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	133145	X	71957	-0-	-61188	-0-	71957	2			N	-0-					-0-
02	104916	X	59313	-0-	-45603	-0-	59312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	102393	X	59414	-0-	-42979	-0-	59412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	87420	X	52955	-0-	-34465	-0-	52953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	78833	X	51184	-0-	-27649	-0-	51184	2			N	-0-					-0-
06	69630	X	44658	-0-	-24972	-0-	44657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	65658	X	42233	-0-	-23425	-0-	42233	2			N	-0-					-0-
08	59427	X	39185	-0-	-20242	-0-	39185	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	35067	-0-	-17883	-0-	35067	2			N	-0-					-0-
10	51181	X	32861	-0-	-18320	-0-	32860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	44670	X	29447	-0-	-15223	-0-	29444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	42222	X	29454	-0-	-12768	-0-	29454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	0	W	172801	-0-	172801	1956967	172801	2			N	-0-					-0-
02	0	W	137255	-0-	137255	2094222	137251	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	W	134441	-0-	134441	2228663	134437	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	W	115006	-0-	115006	2343669	114999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	W	102099	-0-	102099	2445768	102098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	86500	-0-	86500	2532268	86498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	0	W	79115	-0-	79115	2611383	79114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2683984	X	72601	-0-	-2611383	-0-	72600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	115020	X	52430	-0-	-62590	-0-	52430	2			N	-0-					-0-
10	102114	X	66075	-0-	-36039	-0-	66074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	86490	X	53808	-0-	-32682	-0-	53801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	79112	X	50624	-0-	-28488	-0-	50623	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	Z	90685	-0-	90685	1634611	90685	2			N	-0-					10
02	0	Z	62328	-0-	62328	1696939	62322	2	6	9	N	5	5	8			10
03	0	Z	60355	-0-	60355	1757294	60348	2	7	9	N	6	6	8			10
04	0	Z	52092	-0-	52092	1809386	52083	2	9	9	N	8	8	8			10
05	0	Z	49341	-0-	49341	1858727	49340	2	1	9	N	1	1	8			10
06	0	Z	44031	-0-	44031	1902758	44029	2	2	9	N	2	2	8			10
07	0	Z	42037	-0-	42037	1944795	42034	2	3	9	N	3	3	8			10
08	0	Z	37701	-0-	37701	1982496	37699	2	2	9	N	2	2	8			10
09	0	Z	34411	-0-	34411	2016907	34411	2			N	-0-					10
10	0	Z	33005	-0-	33005	2049912	33002	2	3	9	N	3	3	8			10
11	0	Z	25269	-0-	25269	2075181	25259	2	10	9	N	9	9	8			10
12	0	Z	24115	-0-	24115	2099296	24115	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 555,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	193681	-0-	193681	2127128	193681	2	N	-0-			-0-
02	0	W	114572	-0-	114572	2241700	114572	2	N	-0-			-0-
03	0	W	188977	-0-	188977	2430677	188977	2	N	-0-			-0-
04	0	W	161475	-0-	161475	2592152	161475	2	N	-0-			-0-
05	0	W	149038	-0-	149038	2741190	149038	2	N	-0-			-0-
06	0	W	130306	-0-	130306	2871496	130306	2	N	-0-			-0-
07	0	W	120716	-0-	120716	2992212	120716	2	N	-0-			-0-
08	0	W	106587	-0-	106587	3098799	106587	2	N	-0-			-0-
09	3175571	X	76772	-0-	-3098799	-0-	76772	2	N	-0-			-0-
10	149048	X	94901	-0-	-54147	-0-	94901	2	N	-0-			-0-
11	130320	X	77729	-0-	-52591	-0-	77729	2	N	-0-			-0-
12	120714	X	72049	-0-	-48665	-0-	72049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486,803 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			60
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	-0-			60
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-			60
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			60
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2	N	-0-			60
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2	N	-0-			60
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			60
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			60
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2	N	-0-			60
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-			60
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2	N	-0-			60
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					89
02	10920	X	7473	-0-	-3447	-0-	7473	2			N	-0-					89
03	12090	X	7950	-0-	-4140	-0-	7950	2			N	-0-					89
04	11700	X	5120	-0-	-6580	-0-	5120	2			N	-0-					89
05	12059	X	2968	-0-	-9091	-0-	2968	2			N	-0-					89
06	11400	X	2502	-0-	-8898	-0-	2502	2			N	-0-					89
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					89
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					89
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					89
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					89
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					89
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 81,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	2152	2	N	3					145
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					145
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					145
04	2640	X	2120	-0-	-520	-0-	2120	2			N	-0-					145
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					145
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					145
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					145
08	DLQ G-10		2491	-0-	2491	2491	2489	2	2	9	N	2	1	8			146
09	DLQ G-10		2471	-0-	2471	4962	2469	2	2	9	N	2					148
10	DLQ G-10		2313	-0-	2313	7275	2313	2			N	-0-					148
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7275					N	NO RPT					148
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7275					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 23,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2939	2	28	9	N	25					105
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					115
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2664	2	21	9	N	19					134
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3050	2	28	9	N	25					159
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	2	12	9	N	11					170
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	N	9					179
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2908	2	23	9	N	21					200
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	N	9					209
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2777	2	7	9	N	6	190	1			25
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2845	2	19	9	N	17					42
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7	1	8			48
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 31,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23
03	14B2	EXT	6258	-0-	6258	105974	6258	2			N	-0-					23
04	14B2	EXT	1820	-0-	1820	107794	1820	2			N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14 26	1 9	534	2	Y	24	23	1			39
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	11 18	1 9	365	2	Y	16	25	1			30
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	9 14	1 9	353	2	Y	13	25	1			18
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	8 12	1 9	271	2	Y	11					29
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	446	2	Y	13					42
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	389	2	Y	10	22	1			30
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6	34	1			2
08	465	N	357	-0-	-108	-0-	10 19	1 9	328	2	Y	17	13	1			6
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	7 6	1 9	248	2	Y	5					11
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	5 4	1 9	182	2	Y	4	11	1			4
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	8 19	1 9	262	2	Y	17	21	1			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	270	2	Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. (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	5704	X	3407	-0-	-2297	-0-	87	1	3255	2	Y	59	63	1	99
							65	9							
02	5152	X	2381	-0-	-2771	-0-	68	1	2269	2	Y	40	64	1	75
							44	9							
03	5704	X	2650	-0-	-3054	-0-	67	1	2541	2	Y	38	62	1	51
							42	9							
04	5460	X	2900	-0-	-2560	-0-	82	1	2768	2	Y	45			96
							50	9							
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	104	1	4349	2	Y	53			149
							58	9							
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	215	1	7349	2	Y	80	79	1	150
							88	9							
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7475	2	62	9	Y	56	8	1	198
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	180	1	6025	2	Y	127	100	1	225
							140	9							
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	196	1	6698	2	Y	53			278
							58	9							
10	6789	X	6192	-0-	-597	-0-	160	1	5970	2	Y	56	99	1	235
							62	9							
11	6570	X	6283	-0-	-287	-0-	173	1	6013	2	Y	88	142	1	181
							97	9							
12	6789	X	6609	-0-	-180	-0-	202	1	6375	2	Y	29			210
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 63,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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	EOM BALANCE
01	12276	X	9137	-0-	-3139	-0-	235	1	8808	2	Y	85	103	1	148
							94	9							
02	10080	X	7346	-0-	-2734	-0-	212	1	7062	2	Y	65	96	1	117
							72	9							
03	10602	X	5852	-0-	-4750	-0-	149	1	5655	2	Y	44	98	1	63
							48	9							
04	9330	X	5976	-0-	-3354	-0-	169	1	5752	2	Y	50			113
							55	9							
05	9145	X	5339	-0-	-3806	-0-	124	1	5179	2	Y	33			146
							36	9							
06	8850	X	5610	-0-	-3240	-0-	158	1	5418	2	Y	31	78	1	99
							34	9							
07	8122	X	6870	-0-	-1252	-0-	6840	2	30	9	Y	27	118	1	8
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	213	1	7155	2	Y	79	59	1	28
							87	9							
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	188	1	6425	2	Y	27			55
							30	9							
10	6882	X	3842	-0-	-3040	-0-	100	1	3722	2	Y	18	55	1	18
							20	9							
11	7200	X	4050	-0-	-3150	-0-	113	1	3933	2	Y	4	22	1	-0-
							4	9							
12	7440	X	5485	-0-	-1955	-0-	168	1	5315	2	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 73,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	5146	X	4884	-0-	-262	-0-	4851	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	4536	X	4344	-0-	-192	-0-	4315	2	29	9	Y	26	27	1			8
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1			11
04	4980	X	4408	-0-	-572	-0-	4380	2	28	9	Y	25	27	1			9
05	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4557	2	43	9	Y	39	28	1			20
06	4740	X	4401	-0-	-339	-0-	4375	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	15
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	4689	2	24	9	Y	22	27	1			10
08	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	4308	2	23	9	Y	21					31
09	4440	X	4397	-0-	-43	-0-	4373	2	24	9	Y	22	28	1	1	8	24
10	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4150	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	18
11	4560	X	4440	-0-	-120	-0-	4425	2	15	9	Y	14	23	1			9
12	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	4312	2	14	9	Y	13	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 53,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	9990	2	63	9	Y	57	2	1			55
02	9576	X	8079	-0-	-1497	-0-	8028	2	51	9	Y	46	58	1			43
03	10602	X	8886	-0-	-1716	-0-	8836	2	50	9	Y	45	48	1			40
04	10260	X	9023	-0-	-1237	-0-	8973	2	50	9	Y	45	46	1			39
05	10044	X	7903	-0-	-2141	-0-	7847	2	56	9	Y	51	51	1			39
06	9720	X	7158	-0-	-2562	-0-	7100	2	58	9	Y	53	56	1			36
07	9331	X	7750	-0-	-1581	-0-	7689	2	61	9	Y	55	54	1			37
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8134	2	15	9	Y	14	42	1			9
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7630	2	13	9	Y	12	14	1			7
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7934	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	7620	X	6576	-0-	-1044	-0-	6563	2	13	9	Y	12	14	1			2
*12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7992	2	26	9	Y	24					26

TOTAL GAS PROD: 97,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48092	X	48092	-0-		-0-		-0-	1505	1	46507	2	N	73					180
									80	9									
02	41278	X	41278	-0-		-0-		-0-	1383	1	39750	2	N	132	181	1	1	8	130
									145	9									
03	40323	X	40323	-0-		-0-		-0-	1477	1	38778	2	N	62					192
									68	9									
04	38037	X	38037	-0-		-0-		-0-	1537	1	36397	2	N	94	178	1	1	8	107
									103	9									
05	36747	X	36747	-0-		-0-		-0-	1677	1	34995	2	N	68					175
									75	9									
06	35643	X	35643	-0-		-0-		-0-	1707	1	33870	2	N	60	169	1	15	8	51
									66	9									
07	33728	X	32546	-0-		-1182		-0-	32502	2	44	9	N	40					91
08	39897	X	34257	-0-		-5640		-0-	1504	1	32709	2	Y	40					131
									44	9									
09	38040	X	32767	-0-		-5273		-0-	1522	1	31199	2	Y	42					173
									46	9									
*10	36828	X	32303	-0-		-4525		-0-	1331	1	30938	2	Y	31	3	8			201
									34	9									
*11	35640	X	29390	-0-		-6250		-0-	1083	1	28268	2	Y	35	8	8			228
									39	9									
12	34255	X	29878	-0-		-4377		-0-	1127	1	28672	2	Y	72	183	1			118
									79	9									

TOTAL GAS PROD: 431,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10634	X	10634	-0-		-0-		-0-	333	1	10292	2	N	8					160
									9	9									
02	9220	X	9220	-0-		-0-		-0-	310	1	8904	2	N	5	1	8			164
									6	9									
03	9399	X	9399	-0-		-0-		-0-	345	1	9051	2	N	3					167
									3	9									
04	8679	X	8679	-0-		-0-		-0-	351	1	8321	2	N	6	4	8			169
									7	9									
05	8733	X	8733	-0-		-0-		-0-	399	1	8332	2	N	2	1	8			170
									2	9									
06	8286	X	8286	-0-		-0-		-0-	397	1	7867	2	N	20	16	8			174
									22	9									
07	7804	X	7804	-0-		-0-		-0-	7798	2	6	9	N	5					179
08	8711	X	7884	-0-		-827		-0-	346	1	7524	2	Y	13					192
									14	9									
09	8430	X	7368	-0-		-1062		-0-	342	1	7006	2	Y	18	174	1			36
									20	9									
10	8711	X	7258	-0-		-1453		-0-	299	1	6942	2	Y	15	2	8			49
									17	9									
11	8280	X	6610	-0-		-1670		-0-	243	1	6350	2	Y	15	5	8			59
									17	9									
12	7874	X	6437	-0-		-1437		-0-	243	1	6184	2	Y	9	1	8			68
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 98,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	383	1	11840	2	N	3					202
							3	9									
02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	370	1	10623	2	N	3					205
							3	9									
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	417	1	10935	2	N	4					209
							4	9									
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	435	1	10300	2	N	24	4	8			229
							26	9									
05	12214	X	11273	-0-	-941	-0-	512	1	10696	2	N	59	173	1			115
							65	9									
06	11820	X	10638	-0-	-1182	-0-	502	1	9969	2	N	152	180	1	19	8	68
							167	9									
07	12183	X	10195	-0-	-1988	-0-	10156	2	39	9	N	35					103
08	11346	X	10174	-0-	-1172	-0-	447	1	9716	2	Y	10					113
							11	9									
09	10920	X	9356	-0-	-1564	-0-	434	1	8891	2	Y	28					141
							31	9									
10	11284	X	9752	-0-	-1532	-0-	401	1	9331	2	Y	18	3	8			156
							20	9									
11	10650	X	8444	-0-	-2206	-0-	311	1	8110	2	Y	21	4	8			173
							23	9									
12	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	364	1	9254	2	Y	22	161	1			35
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 124,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4295	-0-	-1595	-0-	65	1	4218	2	Y	11	16	1	1	8	1
							12	9									
02	5068	X	3750	-0-	-1318	-0-	71	1	3670	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	5518	X	4607	-0-	-911	-0-	89	1	4507	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	5340	X	4025	-0-	-1315	-0-	78	1	3938	2	Y	8	9	1	1	8	1
							9	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	101	1	5212	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	91	1	4776	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4935	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	99	1	5066	2	Y	18	11	1			9
							20	9									
09	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	86	1	4476	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
10	5332	X	4614	-0-	-718	-0-	88	1	4515	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	103	1	5060	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	106	1	5486	2	Y	10	16	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 56,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12624	-0-	-2070	-0-		12554	2	70	9	Y	64	60	1			19
02	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-		11106	2	59	9	Y	54	56	1			17
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-		12480	2	70	9	Y	64	55	1			26
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-		11939	2	62	9	Y	56	62	1			20
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-		11849	2	88	9	Y	80	59	1			41
06	11400	X	10545	-0-	-855	-0-		10493	2	52	9	Y	47	56	1	3	8	29
07	11780	X	10702	-0-	-1078	-0-		10657	2	45	9	Y	41	50	1			20
08	11780	X	10369	-0-	-1411	-0-		10323	2	46	9	Y	42					62
09	11400	X	8510	-0-	-2890	-0-		8473	2	37	9	Y	34	55	1	2	8	39
10	11780	X	10026	-0-	-1754	-0-		9979	2	47	9	Y	43	47	1	2	8	33
11	10560	X	7868	-0-	-2692	-0-		7817	2	51	9	Y	46	51	1			28
12	10695	X	7998	-0-	-2697	-0-		7951	2	47	9	Y	43	61	1			10

TOTAL GAS PROD: 126,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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	9858	X	6999	-0-	-2859	-0-		6916	2	83	9	Y	75	3	1			72
02	6468	X	6258	-0-	-210	-0-		6183	2	75	9	Y	68	76	1			64
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-		8073	2	86	9	Y	78	72	1			70
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-		7990	2	83	9	Y	75	82	1			63
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-		8428	2	67	9	Y	61	78	1			46
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-		7889	2	73	9	Y	66	66	1			46
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-		8451	2	73	9	Y	66	68	1			44
08	7409	X	7191	-0-	-218	-0-		7135	2	56	9	Y	51	61	1			34
09	7170	X	6802	-0-	-368	-0-		6752	2	50	9	Y	45	53	1			26
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-		7367	2	57	9	Y	52	61	1			17
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-		7387	2	65	9	Y	59	66	1			10
*12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-		7754	2	26	9	Y	24					34

TOTAL GAS PROD: 91,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-		634	1	19606	2	N	15					162
								17	9									
02	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-		532	1	15284	2	N	11	1	8			172
								12	9									
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-		555	1	14575	2	N	8					180
								9	9									
04	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-		547	1	12958	2	N	9	5	8			184
								10	9									
05	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-		604	1	12603	2	N	7	1	8			190
								8	9									
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-		578	1	11462	2	N	39	174	1	20	8	35
								43	9									
07	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-		11716	2	6	9	N	5					40
08	14415	X	11782	-0-	-2633	-0-		518	1	11255	2	Y	8					48
								9	9									
09	13530	X	11302	-0-	-2228	-0-		525	1	10771	2	Y	5					53
								6	9									
10	13206	X	10907	-0-	-2299	-0-		449	1	10446	2	Y	11	1	8			63
								12	9									
11	12090	X	9875	-0-	-2215	-0-		364	1	9499	2	Y	11	6	8			68
								12	9									
12	11780	X	9736	-0-	-2044	-0-		368	1	9365	2	Y	3					71
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 155,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	9269	X	9098	-0-	-171	-0-	134 196	1 9	8768	2	Y	178	226	1	9	8	25
02	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	152 151	1 9	7898	2	Y	137	136	1	2	8	24
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	176 163	1 9	8917	2	Y	148	129	1	7	8	36
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	171 155	1 9	8674	2	Y	141	139	1	11	8	27
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	149 165	1 9	7653	2	Y	150	140	1	3	8	34
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	141 167	1 9	7373	2	Y	152	144	1	12	8	30
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7554	2	172	9	Y	156	151	1			35
08	7750	X	7314	-0-	-436	-0-	136 244	1 9	6934	2	Y	222	150	1			107
09	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	135 73	1 9	7059	2	Y	66	137	1	1	8	35
10	7750	X	7494	-0-	-256	-0-	140 157	1 9	7197	2	Y	143	141	1	5	8	32
11	7500	X	7145	-0-	-355	-0-	139 142	1 9	6864	2	Y	129	67	1	2	8	92
12	7719	X	6251	-0-	-1468	-0-	117 116	1 9	6018	2	Y	105	182	1			15

TOTAL GAS PROD: 94,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

01	10478	X	8885	-0-	-1593	-0-	8855	2	30	9	N	27					114
02	9184	X	7715	-0-	-1469	-0-	7696	2	19	9	N	17	2	8			129
03	9641	X	8444	-0-	-1197	-0-	8427	2	17	9	N	15					144
04	9030	X	7953	-0-	-1077	-0-	7932	2	21	9	N	19	4	8			159
05	9176	X	8075	-0-	-1101	-0-	8034	2	41	9	N	37	1	8			195
06	8610	X	7589	-0-	-1021	-0-	7554	2	35	9	N	32	181	1	8	8	38
07	8556	X	7646	-0-	-910	-0-	7638	2	8	9	N	7					45
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7347	2	6	9	N	5					50
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7006	2	6	9	N	5					55
10	7068	X	5538	-0-	-1530	-0-	5526	2	12	9	N	11	1	8			65
11	6840	X	5720	-0-	-1120	-0-	5681	2	39	9	N	35	7	8			93
12	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	6239	2	6	9	N	5					98

TOTAL GAS PROD: 88,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	444	1	13717	2	N	32					152
							35	9									
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	358	1	10287	2	N	23	1	8			174
							25	9									
03	7626	X	7085	-0-	-541	-0-	259	1	6812	2	N	13					187
							14	9									
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	411	1	9742	2	N	10	3	8			194
							11	9									
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	2	N	6					200
							7	9									
06	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	413	1	8188	2	N	114	177	1	10	8	127
							125	9									
07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8480	2	11	9	N	10					137
08	10075	X	8324	-0-	-1751	-0-	365	1	7948	2	Y	10					147
							11	9									
09	9750	X	7751	-0-	-1999	-0-	358	1	7347	2	Y	42					189
							46	9									
10	9579	X	7461	-0-	-2118	-0-	305	1	7093	2	Y	57	180	1	2	8	64
							63	9									
11	8730	X	6812	-0-	-1918	-0-	251	1	6554	2	Y	6	3	8			67
							7	9									
12	8494	X	6761	-0-	-1733	-0-	255	1	6495	2	Y	10					79
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 106,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	9455	X	7562	-0-	-1893	-0-	134	1	7415	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
02	8540	X	7012	-0-	-1528	-0-	119	1	6882	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
03	9455	X	8418	-0-	-1037	-0-	153	1	8252	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	140	1	7551	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	121	1	6857	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
06	8160	X	6580	-0-	-1580	-0-	118	1	6444	2	Y	16					20
							18	9									
07	8432	X	6750	-0-	-1682	-0-	6731	2	19	9	Y	17	25	1			12
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	138	1	6801	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
09	7710	X	7027	-0-	-683	-0-	130	1	6880	2	Y	15					20
							17	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	140	1	7046	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	143	1	6687	2	Y	19					29
							21	9									
*12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	142	1	7476	2	Y	27	26	1			30
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 86,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9790	-0-	-967	-0-	173	1	9572	2	Y	41	48	1			34
							45	9									
02	10136	X	8775	-0-	-1361	-0-	149	1	8587	2	Y	35	46	1			23
							39	9									
03	11222	X	9511	-0-	-1711	-0-	173	1	9299	2	Y	35	46	1			12
							39	9									
04	10320	X	8911	-0-	-1409	-0-	162	1	8690	2	Y	54	50	1			16
							59	9									
05	9796	X	9529	-0-	-267	-0-	165	1	9329	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
06	9480	X	8491	-0-	-989	-0-	152	1	8311	2	Y	25					30
							28	9									
07	9703	X	8593	-0-	-1110	-0-	8564	2	29	9	Y	26	37	1			19
08	9517	X	8959	-0-	-558	-0-	177	1	8754	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
09	9210	X	9202	-0-	-8	-0-	170	1	9006	2	Y	24					31
							26	9									
10	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	180	1	9045	2	Y	27	41	1			17
							30	9									
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	183	1	8575	2	Y	29					46
							32	9									
12	9517	X	8485	-0-	-1032	-0-	157	1	8288	2	Y	36	42	1			40
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 108,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

01	9641	X	7692	-0-	-1949	-0-	7628	2	64	9	N	58	193	1	7	8	47
02	7476	X	7080	-0-	-396	-0-	7048	2	32	9	N	29	4	8			72
03	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	7570	2	40	9	N	36	1	8			107
04	8010	X	7268	-0-	-742	-0-	7222	2	46	9	N	42	7	8			142
05	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7285	2	40	9	N	36	4	8			174
06	7590	X	6899	-0-	-691	-0-	6871	2	28	9	N	25	166	1			33
07	7843	X	6949	-0-	-894	-0-	6914	2	35	9	N	32					65
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	6723	2	28	9	N	25					90
09	7260	X	6441	-0-	-819	-0-	6400	2	41	9	N	37	10	8			117
10	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6426	2	37	9	N	34	4	8			147
11	6900	X	5508	-0-	-1392	-0-	5484	2	24	9	N	22	2	8			167
12	6944	X	5898	-0-	-1046	-0-	5845	2	53	9	N	48	167	1			48

TOTAL GAS PROD: 81,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

01	10974	X	8395	-0-	-2579	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6868	-0-	-3156	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7221	-0-	-3877	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6608	-0-	-2992	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6943	-0-	-2264	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6363	-0-	-1767	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6183	-0-	-1412	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5810	-0-	-1413	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
11	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15345	X	9280	-0-	-6065	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8254	-0-	-2302	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	8177	-0-	-3510	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	7713	-0-	-3477	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7008	-0-	-2571	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7382	-0-	-1588	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7344	-0-	-1801	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7159	-0-	-281	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6720	-0-	-480	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6621	-0-	-726	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,854 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	19871	X	13196	-0-	-6675	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	12523	-0-	-3045	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13193	-0-	-4043	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	11669	-0-	-3991	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12221	-0-	-1636	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11514	-0-	-1896	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11544	-0-	-2313	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11500	-0-	-1706	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11310	-0-	-510	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10583	-0-	-937	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10498	-0-	-1189	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,238 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	20584	X	17016	-0-	-3568	-0-	16447	2	569	9	Y	517	516	1			126
02	15400	X	15327	-0-	-73	-0-	14841	2	486	9	Y	442	507	1			61
03	17050	X	16837	-0-	-213	-0-	16321	2	516	9	Y	469	432	1			98
04	16500	X	13383	-0-	-3117	-0-	12980	2	403	9	Y	366	334	1			130
05	17019	X	15285	-0-	-1734	-0-	14948	2	337	9	Y	306	403	1			33
06	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	14383	2	257	9	Y	234	201	1			66
07	16957	X	8821	-0-	-8136	-0-	8661	2	160	9	Y	145	178	1			33
08	14353	X	8675	-0-	-5678	-0-	8534	2	141	9	Y	128	129	1			32
09	13890	X	8062	-0-	-5828	-0-	7922	2	140	9	Y	127	101	1			58
10	14353	X	8380	-0-	-5973	-0-	8224	2	156	9	Y	142	175	1			25
11	13890	X	9842	-0-	-4048	-0-	9594	2	248	9	Y	225	201	1			49
*12	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9709	2	281	9	Y	255	270	1			34

TOTAL GAS PROD: 146,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,356

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	52086	X	52086	-0-	-0-	-0-	51402	2	684	9	Y	622	644	1			150
02	45570	X	45570	-0-	-0-	-0-	45001	2	569	9	Y	517	596	1			71
03	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	46110	2	562	9	Y	511	476	1			106
04	45606	X	45606	-0-	-0-	-0-	45067	2	539	9	Y	490	423	1			173
05	46376	X	44547	-0-	-1829	-0-	43841	2	706	9	Y	642	746	1			69
06	44880	X	41136	-0-	-3744	-0-	40509	2	627	9	Y	570	479	1			160
07	46376	X	43913	-0-	-2463	-0-	43225	2	688	9	Y	625	646	1			139
08	45136	X	40045	-0-	-5091	-0-	39480	2	565	9	Y	514	525	1			128
09	43680	X	34546	-0-	-9134	-0-	34028	2	518	9	Y	471	387	1			212
10	44547	X	36657	-0-	-7890	-0-	36066	2	591	9	Y	537	655	1			94
11	42510	X	32051	-0-	-10459	-0-	31572	2	479	9	Y	435	436	1			93
12	43927	X	26922	-0-	-17005	-0-	26471	2	451	9	Y	410	448	1			55

TOTAL GAS PROD: 489,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,344

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	15128	X	7816	-0-	-7312	-0-	7608	2	208	9	Y	189	150	1			46
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8185	2	212	9	Y	193	212	1			27
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9522	2	238	9	Y	216	198	1			45
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9153	2	224	9	Y	204	176	1			73
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8600	2	94	9	Y	85	149	1			9
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8473	2	89	9	Y	81	67	1			23
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10176	2	110	9	Y	100	100	1			23
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9803	2	96	9	Y	87	88	1			22
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9414	2	98	9	Y	89	70	1			41
10	8370	X	7069	-0-	-1301	-0-	6991	2	78	9	Y	71	99	1			13
11	8100	X	8031	-0-	-69	-0-	7915	2	116	9	Y	105	95	1			23
*12	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	12991	2	212	9	Y	193	190	1			26

TOTAL GAS PROD: 110,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

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
01	54498	X	45586	-0-	-8912	-0-	45302	2	284	9	Y	258	261	1			17
02	49224	X	28975	-0-	-20249	-0-	28514	2	461	9	Y	419	381	1			55
03	54498	X	32919	-0-	-21579	-0-	32318	2	601	9	Y	546	512	1			89
04	52740	X	30549	-0-	-22191	-0-	30105	2	444	9	Y	404	439	1			54
05	54498	X	26614	-0-	-27884	-0-	26297	2	317	9	Y	288	321	1			21
06	52740	X	22086	-0-	-30654	-0-	21824	2	262	9	Y	238	242	1	3	8	14
07	32922	X	22451	-0-	-10471	-0-	22189	2	262	9	Y	238	213	1			39
08	27497	X	20524	-0-	-6973	-0-	20271	2	253	9	Y	230	237	1			32
09	26610	X	15852	-0-	-10758	-0-	15648	2	204	9	Y	185	181	1	1	8	35
10	26629	X	15441	-0-	-11188	-0-	15259	2	182	9	Y	165	171	1	2	8	27
11	22080	X	16606	-0-	-5474	-0-	16419	2	187	9	Y	170	170	1			27
12	22444	X	16206	-0-	-6238	-0-	16028	2	178	9	Y	162	159	1			30

TOTAL GAS PROD: 293,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	16894	2	132	9	Y	120	4	8			116
06	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15905	2	102	9	Y	93	160	1			49
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13266	2	116	9	Y	105	108	1			46
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11802	2	88	9	Y	80	92	1	2	8	32
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10787	2	80	9	Y	73	91	1	1	8	13
10	13392	X	12172	-0-	-1220	-0-	12071	2	101	9	Y	92	5	8			100
11	14340	X	10603	-0-	-3737	-0-	10468	2	135	9	Y	123	110	1	4	8	109
12	13392	X	10225	-0-	-3167	-0-	10057	2	168	9	Y	153	172	1			90

TOTAL GAS PROD: 102,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 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	0		10768	-0-	10768	10768	10768	2			N	-0-					-0-
02	0		39500	-0-	39500	50268	38872	2	628	9	N	571	496	1			75
03	0		63861	-0-	63861	114129	62715	2	1146	9	N	1042	948	1			169
04	0		37066	-0-	37066	151195	36527	2	539	9	N	490	594	1			65
05	183167	X	31972	-0-	-151195	-0-	31717	2	255	9	N	232	281	1			16
06	34650	X	25094	-0-	-9556	-0-	24894	2	200	9	N	182	184	1	3	8	11
07	35805	X	23535	-0-	-12270	-0-	23351	2	184	9	N	167	151	1			27
08	35805	X	34417	-0-	-1388	-0-	34132	2	285	9	N	259	250	1			36
*09	34650	X	26915	-0-	-7735	-0-	26683	2	232	9	Y	211	206	1	1	8	40
10	31961	X	24968	-0-	-6993	-0-	24771	2	197	9	Y	179	188	1	2	8	29
11	33300	X	23016	-0-	-10284	-0-	22774	2	242	9	Y	220	215	1			34
12	34410	X	20795	-0-	-13615	-0-	20580	2	215	9	Y	195	192	1			37

TOTAL GAS PROD: 361,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		6248	-0-	6248	6248	6088	2	160	9	N	145	134	1			11
06	T. A.		19207	-0-	19207	25455	19207	2			N	-0-	11	1			-0-
07	T. A.		41285	-0-	41285	66740	41285	2			N	-0-					-0-
08	97148	X	30408	-0-	-66740	-0-	29179	2	1229	9	N	1117	1021	1			96
09	40320	X	12504	-0-	-27816	-0-	11898	2	606	9	N	551	554	1			93
10	41292	X	15451	-0-	-25841	-0-	14925	2	526	9	N	478	517	1	1	8	53
11	39960	X	15929	-0-	-24031	-0-	15364	2	565	9	N	514	465	1			102
12	41292	X	19740	-0-	-21552	-0-	19022	2	718	9	N	653	700	1			55

TOTAL GAS PROD: 160,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15863	-0-	15863	15863	15610	2	253	9	N	230	199	1			31
03	0		8133	-0-	8133	23996	7987	2	146	9	N	133	142	1			22
04	0		61397	-0-	61397	85393	60504	2	893	9	N	812	726	1			108
*05	116853	X	31460	-0-	-85393	-0-	31460	2			N	-0-	108	1			-0-
06	53400	X	33263	-0-	-20137	-0-	33046	2	217	9	N	197	182	1	3	8	12
*07	55180	X	24998	-0-	-30182	-0-	24838	2	160	9	N	145	133	1			24
*08	55180	X	32125	-0-	-23055	-0-	31908	2	217	9	N	197	194	1			27
*09	53400	X	26629	-0-	-26771	-0-	26442	2	187	9	Y	170	164	1	1	8	32
*10	55180	X	24822	-0-	-30358	-0-	24662	2	160	9	Y	145	152	1			25
*11	53400	X	22518	-0-	-30882	-0-	22246	2	272	9	Y	247	233	1			39
12	27528	X	21945	-0-	-5583	-0-	21685	2	260	9	Y	236	229	1			45

TOTAL GAS PROD: 303,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,512

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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	18104	X	12447	-0-	-5657	-0-	12447	2			N	-0-					20
02	DLQ G-10		13482	-0-	13482	13482	13482	2			N	-0-					20
03	DLQ G-10		13982	-0-	13982	27464	13982	2			N	-0-					20
04	DLQ G-10		12284	-0-	12284	39748	12284	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		12633	-0-	12633	52381	12633	2			N	-0-					20
06	DLQ G-10		12415	-0-	12415	64796	12415	2			N	-0-					20
07	DLQ G-10		12569	-0-	12569	77365	12569	2			N	-0-					20
08	89735	X	12370	-0-	-77365	-0-	12370	2			N	-0-					20
09	11940	X	7170	-0-	-4770	-0-	7170	3			N	-0-					20
10	12338	X	11870	-0-	-468	-0-	11870	2			N	-0-					20
*11	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	3			N	-0-					20
*12	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17183	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 150,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

01	15221	X	14496	-0-	-725	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	8421	-0-	-4571	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
03	59373	X	59373	-0-	-0-	-0-	59373	2			N	-0-					-0-
04	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
07	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
08	38130	X	18772	-0-	-19358	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	16396	-0-	-20234	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	15889	-0-	-10740	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	13632	-0-	-11418	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	13612	-0-	-7716	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

01	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5567	-0-	-649	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5262	-0-	-1527	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5360	-0-	-1060	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5191	-0-	-1443	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5023	-0-	-1307	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4409	-0-	-1140	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	1818	-0-	-3552	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	859	-0-	-4151	-0-	856	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	4650	X	1227	-0-	-3423	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	21390	X	18533	-0-	-2857	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	14268	-0-	-4268	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	18278	-0-	-472	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17980	-0-	-1333	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17198	-0-	-1642	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17176	-0-	-2292	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	16697	-0-	-2306	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	15966	-0-	-2304	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15758	-0-	-2222	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15424	-0-	-1766	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15249	-0-	-1925	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23560	X	17919	-0-	-5641	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
02	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	18378	-0-	-2919	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	17592	-0-	-3018	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	17645	-0-	-3931	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	15239	-0-	-5641	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	15505	-0-	-6071	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14830	-0-	-2716	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13772	-0-	-3208	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13968	-0-	-3578	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13299	-0-	-1941	-0-	13297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	15500	X	14231	-0-	-1269	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	13516	X	13192	-0-	-324	-0-	13190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11338	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14831	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11640	X	10353	-0-	-1287	-0-	10346	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	12028	X	11408	-0-	-620	-0-	11406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11640	X	10870	-0-	-770	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9840	X	9785	-0-	-55	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	6716	-0-	-3452	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5245	-0-	-4595	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6649	-0-	-3519	-0-	6648	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	19716	X	14580	-0-	-5136		-0-		14580	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13227	-0-	-4581		-0-		13227	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	13913	-0-	-5803		-0-		13913	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	11887	-0-	-4613		-0-		11887	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13632	-0-	-1000		-0-		13632	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	10864	-0-	-3296		-0-		10864	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12592	-0-	-2040		-0-		12590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12307	X	11418	-0-	-889		-0-		11418	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11617	-0-	-293		-0-		11617	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11784	-0-	-523		-0-		11784	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	1211	-0-	-10699		-0-		1211	2			N	-0-					-0-
*12	18864	X	18864	-0-	-0-		-0-		18864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

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	30938	X	30150	-0-	-788		-0-		30136	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
02	25984	X	25171	-0-	-813		-0-		25139	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	28520	X	25503	-0-	-3017		-0-		25470	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	27840	X	23859	-0-	-3981		-0-		23859	2			Y	-0-					-0-
05	28768	X	23511	-0-	-5257		-0-		23501	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	27840	X	21798	-0-	-6042		-0-		21778	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
07	27869	X	21964	-0-	-5905		-0-		21964	2			Y	-0-					-0-
08	25141	X	21817	-0-	-3324		-0-		21797	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	23850	X	20339	-0-	-3511		-0-		20333	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	23498	X	20691	-0-	-2807		-0-		20688	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	21810	X	19302	-0-	-2508		-0-		19301	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	21979	X	19568	-0-	-2411		-0-		19567	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

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	13330	X	10982	-0-	-2348		-0-		10981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11060	X	7974	-0-	-3086		-0-		7965	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12558	X	12558	-0-	-0-		-0-		12550	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	11760	X	11158	-0-	-602		-0-		11158	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10319	-0-	-1523		-0-		10313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	11850	X	7855	-0-	-3995		-0-		7855	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	4484	-0-	-7761		-0-		4484	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	8033	-0-	-3003		-0-		8033	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	5899	-0-	-4781		-0-		5899	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	1466	-0-	-8857		-0-		1466	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	342	-0-	-7518		-0-		342	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9464	-0-	-735	-0-	9433	2	31	9	N	28					68
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7445	2	100	9	N	91	6	8			153
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7986	2	101	9	N	92	191	1			54
04	9150	X	7332	-0-	-1818	-0-	7262	2	70	9	N	64					118
05	9455	X	6639	-0-	-2816	-0-	6503	2	136	9	N	124	192	1	7	8	43
06	9150	X	6403	-0-	-2747	-0-	6403	2			N	-0-					43
07	8339	X	6729	-0-	-1610	-0-	6694	2	35	9	N	32	4	8			71
08	7626	X	6723	-0-	-903	-0-	6723	2			N	-0-					71
09	7320	X	6561	-0-	-759	-0-	6493	2	68	9	N	62	3	8			130
10	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6429	2	99	9	N	90	194	1	1	8	25
11	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	5879	2	46	9	N	42	5	8			62
12	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5832	2	101	9	N	92	2	8			152

TOTAL GAS PROD: 83,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

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	11470	X	9341	-0-	-2129	-0-	9341	2	N	-0-		-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2	N	-0-		-0-
03	9455	X	9289	-0-	-166	-0-	9289	2	N	-0-		-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2	N	-0-		-0-
05	9455	X	9054	-0-	-401	-0-	9054	2	N	-0-		-0-
06	9150	X	8609	-0-	-541	-0-	8609	2	N	-0-		-0-
07	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2	N	-0-		-0-
08	9455	X	8565	-0-	-890	-0-	8565	2	N	-0-		-0-
09	9150	X	8169	-0-	-981	-0-	8169	2	N	-0-		-0-
10	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	8062	2	N	-0-		-0-
11	8640	X	7206	-0-	-1434	-0-	7206	2	N	-0-		-0-
12	8928	X	6897	-0-	-2031	-0-	6897	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

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	33356	X	25618	-0-	-7738	-0-	25618	2	N	-0-		-0-
02	27804	X	21507	-0-	-6297	-0-	21507	2	N	-0-		-0-
03	29791	X	23235	-0-	-6556	-0-	23235	2	N	-0-		-0-
04	28830	X	20950	-0-	-7880	-0-	20950	2	N	-0-		-0-
05	29791	X	20250	-0-	-9541	-0-	20250	2	N	-0-		-0-
06	24780	X	20373	-0-	-4407	-0-	20373	2	N	-0-		-0-
07	23808	X	21335	-0-	-2473	-0-	21335	2	N	-0-		-0-
08	21886	X	19506	-0-	-2380	-0-	19506	2	N	-0-		-0-
09	20940	X	17796	-0-	-3144	-0-	17796	2	N	-0-		-0-
10	21328	X	17707	-0-	-3621	-0-	17707	2	N	-0-		-0-
11	20640	X	17098	-0-	-3542	-0-	17098	2	N	-0-		-0-
12	21328	X	17206	-0-	-4122	-0-	17206	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 242,581 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 #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26392	-0-	-8266	-0-	26388	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	31304	X	22797	-0-	-8507	-0-	22788	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	34658	X	24145	-0-	-10513	-0-	24133	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	29730	X	22139	-0-	-7591	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22198	-0-	-5671	-0-	22195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25530	X	20168	-0-	-5362	-0-	20159	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	25234	X	20597	-0-	-4637	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	19501	-0-	-3594	-0-	19493	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	22140	X	18061	-0-	-4079	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18060	-0-	-4136	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16659	-0-	-3501	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	16872	-0-	-3712	-0-	16872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	47058	X	35781	-0-	-11277	-0-	36	1	35745	2	N	-0-					47
02	35000	X	28510	-0-	-6490	-0-	28	1	28482	2	N	-0-					47
03	38161	X	29204	-0-	-8957	-0-	29	1	29175	2	N	-0-					47
04	36930	X	26631	-0-	-10299	-0-	27	1	26604	2	N	-0-					47
05	36921	X	26607	-0-	-10314	-0-	27	1	26580	2	N	-0-					47
06	34620	X	25163	-0-	-9457	-0-	25	1	25138	2	N	-0-					47
07	31558	X	23838	-0-	-7720	-0-	24	1	23814	2	N	-0-					47
08	26908	X	22905	-0-	-4003	-0-	23	1	22882	2	N	-0-					47
09	26040	X	22260	-0-	-3780	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					47
10	26598	X	22831	-0-	-3767	-0-	23	1	22808	2	N	-0-					47
11	25170	X	21231	-0-	-3939	-0-	21	1	21210	2	N	-0-					47
12	23839	X	21693	-0-	-2146	-0-	22	1	21671	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 306,654 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1116	N	867	-0-	-249	-0-	39	1	828	2	N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-			-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
05	837	N	647	-0-	-190	-0-	29	1	618	2	N	-0-			-0-
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-			-0-
09	690	N	65	-0-	-625	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	N	-0-			-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	2	N	-0-			-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	530	-0-	-741	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	732	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
11	2040	N	703	-0-	-1337	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12	1891	N	502	-0-	-1389	-0-	502	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,209 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	18197	X	14769	-0-	-3428	-0-	29	1	14740	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13399	-0-	-657	-0-	26	1	13373	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	27	1	14114	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	13346	-0-	-1714	-0-	26	1	13320	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	13326	-0-	-2081	-0-	26	1	13300	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	12376	-0-	-1994	-0-	24	1	12352	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	12125	-0-	-2724	-0-	23	1	12102	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	23	1	11818	2	N	-0-			-0-
09	13230	X	11010	-0-	-2220	-0-	21	1	10989	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	11019	-0-	-2311	-0-	21	1	10998	2	N	-0-			-0-
11	12390	X	10267	-0-	-2123	-0-	20	1	10247	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	10631	-0-	-1490	-0-	20	1	10611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34286	X	26625	-0-	-7661	-0-	26618	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	28700	X	21787	-0-	-6913	-0-	21784	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31434	X	29460	-0-	-1974	-0-	29438	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	30360	X	26930	-0-	-3430	-0-	26930	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	26331	-0-	-4359	-0-	26324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	28500	X	25450	-0-	-3050	-0-	25440	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	29450	X	26483	-0-	-2967	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	25374	-0-	-2743	-0-	25355	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	26940	X	23506	-0-	-3434	-0-	23500	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	26474	X	23467	-0-	-3007	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	21012	-0-	-4608	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	21495	-0-	-4979	-0-	21495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	29481	X	18328	-0-	-11153	-0-	18	1	18310	2	N	-0-					3
02	25620	X	23878	-0-	-1742	-0-	24	1	23854	2	N	-0-					3
03	28365	X	16339	-0-	-12026	-0-	16	1	16323	2	N	-0-					3
04	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	29	1	28732	2	N	-0-					3
05	72850	X	72850	-0-	-0-	-0-	73	1	72777	2	N	-0-					3
06	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48	1	48293	2	N	-0-					3
07	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	42	1	41883	2	N	-0-					3
08	35248	X	35248	-0-	-0-	-0-	35	1	35213	2	N	-0-					3
09	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	30	1	30146	2	N	-0-					3
10	28057	X	28057	-0-	-0-	-0-	28	1	28029	2	N	-0-					3
11	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	25	1	24685	2	N	-0-					3
12	25420	X	23646	-0-	-1774	-0-	24	1	23622	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 392,259 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	24862	X	19674	-0-	-5188	-0-	19666	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	21448	X	11150	-0-	-10298	-0-	11146	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	23746	X	21156	-0-	-2590	-0-	21134	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	21420	X	18735	-0-	-2685	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18018	-0-	-3062	-0-	18009	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	20460	X	17134	-0-	-3326	-0-	17111	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	21142	X	17173	-0-	-3969	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17279	-0-	-2220	-0-	17262	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	18750	X	16299	-0-	-2451	-0-	16293	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	18011	X	16215	-0-	-1796	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14807	-0-	-2323	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	13417	-0-	-3850	-0-	13417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 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	35774	X	32657	-0-	-3117	-0-	32655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27780	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	28830	X	24180	-0-	-4650	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
05	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	28944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27900	X	27076	-0-	-824	-0-	27072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28830	X	28023	-0-	-807	-0-	28023	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	25631	-0-	-4718	-0-	25631	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	25161	-0-	-4209	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	24721	-0-	-4233	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	23333	-0-	-3787	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	24369	-0-	-3655	-0-	24369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	10946	-0-	-5174	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	5695	-0-	-7185	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13002	-0-	-1258	-0-	12989	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	13800	X	9189	-0-	-4611	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9549	-0-	-1394	-0-	9537	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	12570	X	3836	-0-	-8734	-0-	57	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	7379	-0-	-5610	-0-	116	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	6716	-0-	-3080	-0-	106	1	6607	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	185	1	11593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	191	1	11922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	152	1	9497	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	163	1	10215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88784	X	20068	-0-	-68716	-0-	20	1	20048	2	N	-0-					12
02	62720	X	30329	-0-	-32391	-0-	30	1	30299	2	N	-0-					12
03	69440	X	29740	-0-	-39700	-0-	30	1	29710	2	N	-0-					12
04	60180	X	26381	-0-	-33799	-0-	26	1	26354	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	33573	X	30964	-0-	-2609	-0-	31	1	30933	2	N	-0-					12
06	32490	X	30495	-0-	-1995	-0-	30	1	30465	2	N	-0-					12
07	33573	X	22396	-0-	-11177	-0-	22	1	22374	2	N	-0-					12
08	26753	X	20753	-0-	-6000	-0-	21	1	20732	2	N	-0-					12
09	25890	X	19198	-0-	-6692	-0-	19	1	19179	2	N	-0-					12
10	26753	X	18692	-0-	-8061	-0-	19	1	18673	2	N	-0-					12
11	25890	X	16851	-0-	-9039	-0-	17	1	16834	2	N	-0-					12
12	22382	X	16276	-0-	-6106	-0-	16	1	16260	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 282,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	55975	X	55975	-0-	-0-	-0-	56	1	55919	2	N	-0-					-0-
02	77331	X	77331	-0-	-0-	-0-	77	1	77254	2	N	-0-					-0-
03	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	43	1	42661	2	N	-0-					-0-
04	57310	X	57310	-0-	-0-	-0-	57	1	57253	2	N	-0-					-0-
05	44859	X	44859	-0-	-0-	-0-	45	1	44805	2	N	8					8
							9	9									
06	41580	X	40143	-0-	-1437	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					8
07	42966	X	37970	-0-	-4996	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					8
08	57257	X	36047	-0-	-21210	-0-	36	1	36011	2	N	-0-					8
09	55410	X	33408	-0-	-22002	-0-	33	1	33375	2	N	-0-					8
10	44857	X	32248	-0-	-12609	-0-	32	1	32216	2	N	-0-					8
11	40140	X	29444	-0-	-10696	-0-	29	1	29415	2	N	-0-					8
12	37975	X	28619	-0-	-9356	-0-	29	1	28590	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 516,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	9734	X	8228	-0-	-1506	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7310	-0-	-838	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8103	-0-	-918	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7575	-0-	-857	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7142	-0-	-808	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7601	-0-	-118	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7446	-0-	-24	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6447	-0-	-963	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6304	-0-	-1384	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	35814	-0-	-7462	-0-	70	1	35744	2	N	-0-			-0-
02	35868	X	32267	-0-	-3601	-0-	62	1	32205	2	N	-0-			-0-
03	39711	X	34437	-0-	-5274	-0-	66	1	34371	2	N	-0-			-0-
04	38430	X	33139	-0-	-5291	-0-	64	1	33075	2	N	-0-			-0-
05	38440	X	31980	-0-	-6460	-0-	62	1	31918	2	N	-0-			-0-
06	34650	X	28978	-0-	-5672	-0-	56	1	28922	2	N	-0-			-0-
07	35712	X	30854	-0-	-4858	-0-	60	1	30794	2	N	-0-			-0-
08	33790	X	29291	-0-	-4499	-0-	56	1	29235	2	N	-0-			-0-
09	32700	X	27562	-0-	-5138	-0-	53	1	27509	2	N	-0-			-0-
10	31992	X	26787	-0-	-5205	-0-	52	1	26735	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	25697	-0-	-4153	-0-	49	1	25648	2	N	-0-			-0-
12	30845	X	24989	-0-	-5856	-0-	48	1	24941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21599	-0-	-5619	-0-	42	1	21557	2	N	-0-			-0-
02	22876	X	19013	-0-	-3863	-0-	37	1	18976	2	N	-0-			-0-
03	25327	X	19722	-0-	-5605	-0-	38	1	19684	2	N	-0-			-0-
04	23700	X	18830	-0-	-4870	-0-	36	1	18794	2	N	-0-			-0-
05	23808	X	18803	-0-	-5005	-0-	36	1	18767	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	17392	-0-	-3518	-0-	34	1	17358	2	N	-0-			-0-
07	21049	X	18540	-0-	-2509	-0-	36	1	18504	2	N	-0-			-0-
08	19158	X	18050	-0-	-1108	-0-	35	1	18015	2	N	-0-			-0-
09	18540	X	17313	-0-	-1227	-0-	33	1	17280	2	N	-0-			-0-
10	18817	X	17463	-0-	-1354	-0-	34	1	17429	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	16083	-0-	-1857	-0-	31	1	16052	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	16296	-0-	-2242	-0-	31	1	16265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	58	1	29936	2	N	-0-			-0-
02	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	55	1	28309	2	N	-0-			-0-
03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	53	1	27442	2	N	-0-			-0-
04	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	49	1	25214	2	N	-0-			-0-
05	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	46	1	23628	2	N	-0-			-0-
06	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	42	1	21924	2	N	-0-			-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	42	1	21756	2	N	-0-			-0-
08	25792	X	21209	-0-	-4583	-0-	41	1	21168	2	N	-0-			-0-
09	24960	X	19810	-0-	-5150	-0-	38	1	19772	2	N	-0-			-0-
10	23684	X	19974	-0-	-3710	-0-	38	1	19936	2	N	-0-			-0-
11	21960	X	18269	-0-	-3691	-0-	35	1	18234	2	N	-0-			-0-
12	21793	X	18743	-0-	-3050	-0-	36	1	18707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,559 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 #: 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	54188	X	46891	-0-	-7297	-0-	46887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	42168	X	40769	-0-	-1399	-0-	40763	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	46686	X	41705	-0-	-4981	-0-	41695	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	45180	X	42002	-0-	-3178	-0-	42002	2			N	-0-					-0-
05	46686	X	45179	-0-	-1507	-0-	45169	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	45180	X	40908	-0-	-4272	-0-	40902	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	45136	X	40778	-0-	-4358	-0-	40778	2			N	-0-					-0-
08	41385	X	39042	-0-	-2343	-0-	39025	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	40050	X	36420	-0-	-3630	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36310	-0-	-5075	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	33777	-0-	-6273	-0-	33777	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	35308	-0-	-5457	-0-	35308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	29915	X	21909	-0-	-8006	-0-	22	1	21887	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	19079	-0-	-3797	-0-	19	1	19060	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	19622	-0-	-5457	-0-	19	1	19603	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	18626	-0-	-2824	-0-	18	1	18608	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18355	-0-	-3562	-0-	18	1	18337	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	16688	-0-	-4522	-0-	17	1	16671	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	16657	-0-	-4454	-0-	16	1	16641	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	16210	-0-	-2204	-0-	16	1	16194	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	15684	-0-	-2136	-0-	16	1	15668	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	15229	-0-	-3123	-0-	15	1	15214	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	14596	-0-	-2084	-0-	14	1	14582	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	14290	-0-	-2357	-0-	14	1	14276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,945 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	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	63	1	63479	2	N	-0-					-0-
02	55013	X	55013	-0-	-0-	-0-	55	1	54958	2	N	-0-					-0-
03	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	55	1	55441	2	N	-0-					-0-
04	50730	X	46684	-0-	-4046	-0-	47	1	46637	2	N	-0-					-0-
05	52421	X	45052	-0-	-7369	-0-	45	1	45007	2	N	-0-					-0-
06	50730	X	45650	-0-	-5080	-0-	46	1	45604	2	N	-0-					-0-
07	52421	X	43682	-0-	-8739	-0-	44	1	43638	2	N	-0-					-0-
08	46345	X	40680	-0-	-5665	-0-	41	1	40639	2	N	-0-					-0-
09	44850	X	35499	-0-	-9351	-0-	35	1	35464	2	N	-0-					-0-
10	46345	X	32544	-0-	-13801	-0-	33	1	32511	2	N	-0-					-0-
11	44850	X	30433	-0-	-14417	-0-	30	1	30403	2	N	-0-					-0-
12	43679	X	36322	-0-	-7357	-0-	36	1	36286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	41	1	40530	2	N	-0-			-0-
02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	32	1	31546	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	20197	-0-	-5254	-0-	20	1	20177	2	N	-0-			-0-
04	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	32	1	31930	2	N	-0-			-0-
05	57349	X	57349	-0-	-0-	-0-	57	1	57292	2	N	-0-			-0-
06	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	40	1	40049	2	N	-0-			-0-
07	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	35	1	34660	2	N	-0-			-0-
08	29698	X	29217	-0-	-481	-0-	29	1	29188	2	N	-0-			-0-
09	28740	X	24280	-0-	-4460	-0-	24	1	24256	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	21527	-0-	-8171	-0-	22	1	21505	2	N	-0-			-0-
11	28740	X	19821	-0-	-8919	-0-	20	1	19801	2	N	-0-			-0-
12	29698	X	19841	-0-	-9857	-0-	20	1	19821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	784	N	303	-0-	-481	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	25	1	543	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			20
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 1		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	33755	-0-	-2484	-0-	33748	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	31248	X	27511	-0-	-3737	-0-	27502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	34255	X	28307	-0-	-5948	-0-	28299	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	32670	X	28688	-0-	-3982	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	28552	-0-	-5207	-0-	28544	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	32670	X	26880	-0-	-5790	-0-	26865	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	30473	X	27434	-0-	-3039	-0-	27434	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	26780	-0-	-2856	-0-	26758	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	28680	X	25027	-0-	-3653	-0-	25021	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	28551	X	24581	-0-	-3970	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	23295	-0-	-3585	-0-	23295	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	22629	-0-	-4806	-0-	22629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27383	-0-	-2160	-0-	53	1	27330	2	N	-0-					-0-
02	22568	X	21753	-0-	-815	-0-	42	1	21711	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	22806	-0-	-2180	-0-	44	1	22762	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	21818	-0-	-2362	-0-	42	1	21776	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	21956	-0-	-3030	-0-	42	1	21914	2	N	-0-					-0-
06	24180	X	20387	-0-	-3793	-0-	39	1	20348	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	20575	-0-	-3512	-0-	40	1	20535	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	19861	-0-	-2459	-0-	38	1	19823	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	19202	-0-	-2398	-0-	37	1	19165	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	17716	-0-	-4232	-0-	34	1	17682	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	17160	-0-	-3240	-0-	33	1	17127	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	17830	-0-	-2754	-0-	34	1	17796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15169	-0-	-5105	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	14009	-0-	-2259	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16503	-0-	-1167	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14681	-0-	-1579	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14994	-0-	-723	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13739	-0-	-2221	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	10163	-0-	-6329	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	1673	-0-	-14044	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	1094	-0-	-13576	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	782	-0-	-14222	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	829	-0-	-12911	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	340	-0-	-9828	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	19508	-0-	-4424	-0-	38	1	19470	2	N	-0-			-0-
02	18648	X	16738	-0-	-1910	-0-	32	1	16706	2	N	-0-			-0-
03	21545	X	17569	-0-	-3976	-0-	34	1	17535	2	N	-0-			-0-
04	20850	X	16486	-0-	-4364	-0-	32	1	16454	2	N	-0-			-0-
05	21545	X	16711	-0-	-4834	-0-	32	1	16679	2	N	-0-			-0-
06	18870	X	15461	-0-	-3409	-0-	30	1	15431	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	15222	-0-	-3316	-0-	29	1	15193	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	14668	-0-	-2227	-0-	28	1	14640	2	N	-0-			-0-
09	16350	X	13932	-0-	-2418	-0-	27	1	13905	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	13951	-0-	-2758	-0-	27	1	13924	2	N	-0-			-0-
11	15450	X	13000	-0-	-2450	-0-	25	1	12975	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	12943	-0-	-2278	-0-	25	1	12918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23405	X	16573	-0-	-6832	-0-	16	1	16557	2	N	-0-			-0-
02	19516	X	14122	-0-	-5394	-0-	14	1	14108	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	16870	-0-	-3683	-0-	17	1	16853	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	16230	-0-	-2580	-0-	16	1	16214	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	15	1	15066	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	15966	-0-	-354	-0-	16	1	15950	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15257	-0-	-1607	-0-	15	1	15242	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	15950	-0-	-759	-0-	16	1	15934	2	N	-0-			-0-
09	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16	1	16201	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15972	-0-	-520	-0-	16	1	15956	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	14611	-0-	-1349	-0-	14	1	14597	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	14643	-0-	-2066	-0-	14	1	14629	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,492 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	31713	X	27308	-0-	-4405	-0-	27308	2			N	-0-			-0-
02	27692	X	8963	-0-	-18729	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
03	44979	X	44979	-0-	-0-	-0-	44979	2			N	-0-			-0-
04	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	31155	2			N	-0-			-0-
05	27993	X	27256	-0-	-737	-0-	27256	2			N	-0-			-0-
06	29790	X	25043	-0-	-4747	-0-	25043	2			N	-0-			-0-
07	30783	X	23991	-0-	-6792	-0-	23991	2			N	-0-			-0-
08	32767	X	22754	-0-	-10013	-0-	22754	2			N	-0-			-0-
09	31170	X	20794	-0-	-10376	-0-	20794	2			N	-0-			-0-
10	27249	X	21179	-0-	-6070	-0-	21179	2			N	-0-			-0-
11	25050	X	19482	-0-	-5568	-0-	19482	2			N	-0-			-0-
12	23994	X	18669	-0-	-5325	-0-	18669	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	51119	X	34442	-0-	-16677	-0-	34442	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	28825	-0-	-12363	-0-	28825	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	30622	-0-	-12313	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	28545	-0-	-9945	-0-	28545	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	27788	-0-	-9009	-0-	27788	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	25199	-0-	-8131	-0-	25199	2			N	-0-					-0-
07	31899	X	24430	-0-	-7469	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	23736	-0-	-6024	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	21215	-0-	-7345	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	21560	-0-	-6216	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	20513	-0-	-4687	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	20167	-0-	-4261	-0-	20167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	26795	-0-	-4670	-0-	27	1	26768	2	N	-0-					-0-
02	27244	X	23929	-0-	-3315	-0-	24	1	23905	2	N	-0-					-0-
03	30163	X	25542	-0-	-4621	-0-	26	1	25516	2	N	-0-					-0-
04	28230	X	24130	-0-	-4100	-0-	24	1	24106	2	N	-0-					-0-
05	27621	X	24151	-0-	-3470	-0-	24	1	24127	2	N	-0-					-0-
06	25920	X	22361	-0-	-3559	-0-	22	1	22339	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	22800	-0-	-3705	-0-	23	1	22777	2	N	-0-					-0-
08	23901	X	21849	-0-	-2052	-0-	22	1	21827	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	19988	-0-	-3142	-0-	20	1	19968	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	20	1	20389	2	N	-0-					-0-
11	22350	X	19990	-0-	-2360	-0-	20	1	19970	2	N	-0-					-0-
12	22785	X	19735	-0-	-3050	-0-	20	1	19715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64387	X	46328	-0-	-18059	-0-	46	1	46282	2	N	-0-					10
02	50400	X	39750	-0-	-10650	-0-	40	1	39710	2	N	-0-					10
03	54653	X	41414	-0-	-13239	-0-	41	1	41373	2	N	-0-					10
04	50580	X	39313	-0-	-11267	-0-	39	1	39274	2	N	-0-					10
05	48825	X	38788	-0-	-10037	-0-	39	1	38749	2	N	-0-					10
06	44820	X	37020	-0-	-7800	-0-	37	1	36983	2	N	-0-					10
07	44020	X	36572	-0-	-7448	-0-	37	1	36535	2	N	-0-					10
08	39773	X	35346	-0-	-4427	-0-	35	1	35311	2	N	-0-					10
09	38490	X	32676	-0-	-5814	-0-	33	1	32643	2	N	-0-					10
10	38781	X	32538	-0-	-6243	-0-	33	1	32505	2	N	-0-					10
11	37020	X	30709	-0-	-6311	-0-	31	1	30678	2	N	-0-					10
12	36580	X	30503	-0-	-6077	-0-	30	1	30473	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 440,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	22576	-0-	-2348	-0-	23	1	22553	2	N	-0-			-0-
02	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21	1	21289	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	21655	-0-	-1688	-0-	22	1	21633	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	20711	-0-	-1879	-0-	21	1	20690	2	N	-0-			-0-
05	23343	X	20877	-0-	-2466	-0-	21	1	20856	2	N	-0-			-0-
06	22590	X	19235	-0-	-3355	-0-	19	1	19216	2	N	-0-			-0-
07	23343	X	19321	-0-	-4022	-0-	19	1	19302	2	N	-0-			-0-
08	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	18	1	18432	2	N	-0-			-0-
09	20580	X	17080	-0-	-3500	-0-	17	1	17063	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	17105	-0-	-3758	-0-	17	1	17088	2	N	-0-			-0-
11	19230	X	16153	-0-	-3077	-0-	16	1	16137	2	N	-0-			-0-
12	19313	X	16688	-0-	-2625	-0-	17	1	16671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 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	23219	X	16993	-0-	-6226	-0-	33	1	16960	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15412	-0-	-3936	-0-	30	1	15382	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	15977	-0-	-5134	-0-	31	1	15946	2	N	-0-			-0-
04	19350	X	15350	-0-	-4000	-0-	30	1	15320	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	27	1	14179	2	N	-0-			-0-
06	16500	X	13936	-0-	-2564	-0-	27	1	13909	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	14351	-0-	-2699	-0-	28	1	14323	2	N	-0-			-0-
08	15686	X	13790	-0-	-1896	-0-	27	1	13763	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12322	-0-	-2858	-0-	24	1	12298	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	12797	-0-	-1618	-0-	25	1	12772	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	11866	-0-	-2084	-0-	23	1	11843	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	12129	-0-	-2224	-0-	23	1	12106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19954	-0-	-6954	-0-	20	1	19934	2	N	-0-			-0-
02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	22010	X	18123	-0-	-3887	-0-	18	1	18105	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	17141	-0-	-4159	-0-	17	1	17124	2	N	-0-			-0-
05	22010	X	17023	-0-	-4987	-0-	17	1	17006	2	N	-0-			-0-
06	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	20	1	19749	2	N	-0-			-0-
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20	1	20563	2	N	-0-			-0-
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	19	1	18914	2	N	-0-			-0-
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18	1	18204	2	N	-0-			-0-
10	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17	1	17460	2	N	-0-			-0-
11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16	1	16566	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	15974	-0-	-952	-0-	16	1	15958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	27634	-0-	-13317	-0-	54	1	27580	2	N	-0-			-0-
02	32424	X	23830	-0-	-8594	-0-	46	1	23784	2	N	-0-			-0-
03	34627	X	24469	-0-	-10158	-0-	47	1	24422	2	N	-0-			-0-
04	30330	X	24104	-0-	-6226	-0-	46	1	24058	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	23607	-0-	-6277	-0-	45	1	23562	2	N	-0-			-0-
06	26730	X	22215	-0-	-4515	-0-	43	1	22172	2	N	-0-			-0-
07	26381	X	21981	-0-	-4400	-0-	42	1	21939	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	20557	-0-	-4305	-0-	40	1	20517	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	19302	-0-	-4758	-0-	37	1	19265	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	19033	-0-	-4589	-0-	37	1	18996	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	17588	-0-	-4642	-0-	34	1	17554	2	N	-0-			-0-
12	21979	X	17530	-0-	-4449	-0-	34	1	17496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28861	X	14962	-0-	-13899	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
02	17332	X	12978	-0-	-4354	-0-	12978	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	13455	-0-	-5300	-0-	13455	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	11763	-0-	-5577	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	11886	-0-	-4079	-0-	11886	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	11493	-0-	-2997	-0-	11493	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	11143	-0-	-3241	-0-	11143	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	10504	-0-	-1648	-0-	10504	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	9813	-0-	-1947	-0-	9813	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	9036	-0-	-2837	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
11	11490	X	9030	-0-	-2460	-0-	9030	2			N	-0-			-0-
12	11129	X	8499	-0-	-2630	-0-	8499	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,562 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	28210	X	17497	-0-	-10713	-0-	17497	2			N	-0-			-0-
02	20972	X	15476	-0-	-5496	-0-	15476	2			N	-0-			-0-
03	22320	X	16172	-0-	-6148	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
04	20520	X	13779	-0-	-6741	-0-	13779	2			N	-0-			-0-
05	18724	X	13651	-0-	-5073	-0-	13651	2			N	-0-			-0-
06	16920	X	13054	-0-	-3866	-0-	13054	2			N	-0-			-0-
07	17143	X	12672	-0-	-4471	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
08	14260	X	11689	-0-	-2571	-0-	11689	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	11027	-0-	-2743	-0-	11027	2			N	-0-			-0-
10	13640	X	10838	-0-	-2802	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
11	13050	X	9867	-0-	-3183	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	5009	-0-	1909	3342	5009	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4434	-0-	1634	4976	4434	2			N	-0-					-0-
03	9158	X	4182	-0-	-4976	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1045	-0-	-1205	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59148	X	44502	-0-	-14646	-0-	44502	2			N	-0-					-0-
02	51436	X	11601	-0-	-39835	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	91277	2			N	-0-					-0-
04	58517	X	58517	-0-	-0-	-0-	58517	2			N	-0-					-0-
05	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	2			N	-0-					-0-
06	55740	X	48226	-0-	-7514	-0-	48226	2			N	-0-					-0-
07	57598	X	46091	-0-	-11507	-0-	46091	2			N	-0-					-0-
08	61628	X	43552	-0-	-18076	-0-	43552	2			N	-0-					-0-
09	58530	X	40061	-0-	-18469	-0-	40061	2			N	-0-					-0-
10	53413	X	39783	-0-	-13630	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
11	48240	X	36678	-0-	-11562	-0-	36678	2			N	-0-					-0-
12	46097	X	36120	-0-	-9977	-0-	36120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,834 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	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	124248	X	84226	-0-	-40022	-0-	84226	2			N	-0-			-0-
02	112224	X	70081	-0-	-42143	-0-	70	1	69950	2	N	55			55
							61	9							
03	109151	X	72904	-0-	-36247	-0-	73	1	72831	2	N	-0-			55
04	97110	X	65601	-0-	-31509	-0-	66	1	65535	2	N	-0-			55
05	96286	X	47735	-0-	-48551	-0-	48	1	47687	2	N	-0-			55
06	81510	X	47804	-0-	-33706	-0-	48	1	47756	2	N	-0-			55
07	77593	X	56931	-0-	-20662	-0-	57	1	56874	2	N	-0-			55
08	72912	X	50788	-0-	-22124	-0-	51	1	50737	2	N	-0-			55
09	65610	X	44855	-0-	-20755	-0-	45	1	44810	2	N	-0-			55
10	56916	X	42659	-0-	-14257	-0-	43	1	42616	2	N	-0-			55
11	55080	X	39695	-0-	-15385	-0-	40	1	39655	2	N	-0-			55
12	56916	X	40466	-0-	-16450	-0-	40	1	40276	2	N	136			191
							150	9							

TOTAL GAS PROD: 663,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	36952	X	29590	-0-	-7362	-0-	30	1	29560	2	N	-0-			-0-
02	31724	X	24977	-0-	-6747	-0-	25	1	24952	2	N	-0-			-0-
03	34596	X	25485	-0-	-9111	-0-	25	1	25460	2	N	-0-			-0-
04	31320	X	23693	-0-	-7627	-0-	24	1	23669	2	N	-0-			-0-
05	29605	X	23803	-0-	-5802	-0-	24	1	23779	2	N	-0-			-0-
06	28650	X	22163	-0-	-6487	-0-	22	1	22141	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	21917	-0-	-5735	-0-	22	1	21895	2	N	-0-			-0-
08	23498	X	20814	-0-	-2684	-0-	21	1	20793	2	N	-0-			-0-
09	22740	X	18646	-0-	-4094	-0-	19	1	18627	2	N	-0-			-0-
10	23498	X	17071	-0-	-6427	-0-	17	1	17054	2	N	-0-			-0-
11	22170	X	17858	-0-	-4312	-0-	18	1	17840	2	N	-0-			-0-
12	21917	X	17657	-0-	-4260	-0-	18	1	17639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,674 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	22258	X	17460	-0-	-4798	-0-	17	1	17443	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	14807	-0-	-2665	-0-	15	1	14792	2	N	-0-			-0-
03	19344	X	15823	-0-	-3521	-0-	16	1	15807	2	N	-0-			-0-
04	18720	X	14975	-0-	-3745	-0-	15	1	14960	2	N	-0-			-0-
05	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	15	1	15002	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	13558	-0-	-3332	-0-	13	1	13545	2	N	-0-			-0-
07	16399	X	13542	-0-	-2857	-0-	13	1	13529	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	13231	-0-	-1432	-0-	13	1	13218	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12176	-0-	-2014	-0-	12	1	12164	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	12353	-0-	-2310	-0-	12	1	12341	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	11540	-0-	-2020	-0-	11	1	11529	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	11491	-0-	-2056	-0-	11	1	11480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34348	X	27674	-0-	-6674	-0-	28	1	27646	2	N	-0-					-0-
02	28476	X	24595	-0-	-3881	-0-	25	1	24570	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	26357	-0-	-5170	-0-	26	1	26331	2	N	-0-					-0-
04	30510	X	24659	-0-	-5851	-0-	25	1	24634	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	22403	-0-	-6892	-0-	22	1	22381	2	N	-0-					-0-
06	26790	X	23868	-0-	-2922	-0-	24	1	23844	2	N	-0-					-0-
07	27218	X	23628	-0-	-3590	-0-	24	1	23604	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	22738	-0-	-915	-0-	23	1	22715	2	N	-0-					-0-
09	22890	X	20734	-0-	-2156	-0-	21	1	20713	2	N	-0-					-0-
10	23653	X	20664	-0-	-2989	-0-	21	1	20643	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	20206	-0-	-2684	-0-	20	1	20186	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	20222	-0-	-3400	-0-	20	1	20202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 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	43524	X	34040	-0-	-9484	-0-	34034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	34524	X	30466	-0-	-4058	-0-	30458	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	38223	X	32415	-0-	-5808	-0-	32402	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	36030	X	15289	-0-	-20741	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32350	-0-	-3145	-0-	32339	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	32940	X	27383	-0-	-5557	-0-	27369	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	33728	X	28178	-0-	-5550	-0-	28178	2			N	-0-					-0-
08	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26737	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
11	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
*12	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	22978	-0-	-7774	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	20076	-0-	-6664	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	21329	-0-	-7067	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	19874	-0-	-5566	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	20096	-0-	-4580	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	18080	-0-	-4150	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	18471	-0-	-3756	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	16263	-0-	-4352	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	8395	-0-	-11465	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	17069	-0-	-3019	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16108	-0-	-1982	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	15602	-0-	-2874	-0-	15602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60874	X	60874	-0-	-0-	-0-	60874	2			N	-0-			-0-
02	73052	X	48304	-0-	-24748	-0-	48304	2			N	-0-			-0-
03	78120	X	49671	-0-	-28449	-0-	49671	2			N	-0-			-0-
04	71280	X	44282	-0-	-26998	-0-	44282	2			N	-0-			-0-
05	66898	X	41895	-0-	-25003	-0-	41895	2			N	-0-			-0-
06	58920	X	37496	-0-	-21424	-0-	37496	2			N	-0-			-0-
07	53475	X	35710	-0-	-17765	-0-	35710	2			N	-0-			-0-
08	46004	X	32943	-0-	-13061	-0-	32943	2			N	-0-			-0-
09	44280	X	27993	-0-	-16287	-0-	27993	2			N	-0-			-0-
10	41881	X	28043	-0-	-13838	-0-	28043	2			N	-0-			-0-
11	37500	X	25041	-0-	-12459	-0-	25041	2			N	-0-			-0-
12	35712	X	24306	-0-	-11406	-0-	24306	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 456,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69161	X	56035	-0-	-13126	-0-	56	1	55979	2	N	-0-			-0-
02	61404	X	48356	-0-	-13048	-0-	48	1	48308	2	N	-0-			-0-
03	66712	X	50073	-0-	-16639	-0-	50	1	50023	2	N	-0-			-0-
04	60270	X	45992	-0-	-14278	-0-	46	1	45946	2	N	-0-			-0-
05	57195	X	45121	-0-	-12074	-0-	45	1	45076	2	N	-0-			-0-
06	54240	X	42333	-0-	-11907	-0-	42	1	42291	2	N	-0-			-0-
07	53537	X	19370	-0-	-34167	-0-	19	1	19351	2	N	-0-			-0-
08	46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-			-0-
09	45060	X	26646	-0-	-18414	-0-	27	1	26619	2	N	-0-			-0-
10	45136	X	43082	-0-	-2054	-0-	43	1	43039	2	N	-0-			-0-
11	42330	X	36304	-0-	-6026	-0-	36	1	36268	2	N	-0-			-0-
*12	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	36	1	36463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,811 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	39835	X	29339	-0-	-10496	-0-	57	1	29282	2	N	-0-			-0-
02	32144	X	25611	-0-	-6533	-0-	49	1	25562	2	N	-0-			-0-
03	35588	X	26793	-0-	-8795	-0-	52	1	26741	2	N	-0-			-0-
04	32580	X	24628	-0-	-7952	-0-	47	1	24581	2	N	-0-			-0-
05	31186	X	12726	-0-	-18460	-0-	25	1	12701	2	N	-0-			-0-
06	28380	X	21724	-0-	-6656	-0-	42	1	21682	2	N	-0-			-0-
07	28365	X	21289	-0-	-7076	-0-	41	1	21248	2	N	-0-			-0-
08	24304	X	21229	-0-	-3075	-0-	41	1	21188	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	21030	-0-	-2490	-0-	40	1	20990	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	21530	-0-	-914	-0-	41	1	21489	2	N	-0-			-0-
11	21720	X	19053	-0-	-2667	-0-	37	1	19016	2	N	-0-			-0-
12	21731	X	18402	-0-	-3329	-0-	35	1	18367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	66619	X	52494	-0-	-14125	-0-	102	1	52392	2	N	-0-			-0-
02	53396	X	44594	-0-	-8802	-0-	86	1	44508	2	N	-0-			-0-
03	59117	X	46933	-0-	-12184	-0-	91	1	46842	2	N	-0-			-0-
04	55050	X	45707	-0-	-9343	-0-	88	1	45619	2	N	-0-			-0-
05	54591	X	44467	-0-	-10124	-0-	86	1	44381	2	N	-0-			-0-
06	50790	X	40590	-0-	-10200	-0-	78	1	40512	2	N	-0-			-0-
07	49383	X	39596	-0-	-9787	-0-	76	1	39520	2	N	-0-			-0-
08	45477	X	37482	-0-	-7995	-0-	72	1	37410	2	N	-0-			-0-
09	44010	X	35582	-0-	-8428	-0-	68	1	35514	2	N	-0-			-0-
10	44454	X	35076	-0-	-9378	-0-	68	1	35008	2	N	-0-			-0-
11	40590	X	33134	-0-	-7456	-0-	64	1	33070	2	N	-0-			-0-
12	39587	X	33081	-0-	-6506	-0-	63	1	33018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34472	X	26064	-0-	-8408	-0-	26	1	26038	2	N	-0-			-0-
02	27608	X	22019	-0-	-5589	-0-	22	1	21997	2	N	-0-			-0-
03	29016	X	23367	-0-	-5649	-0-	23	1	23344	2	N	-0-			-0-
04	27840	X	21425	-0-	-6415	-0-	21	1	21404	2	N	-0-			-0-
05	28768	X	21165	-0-	-7603	-0-	21	1	21144	2	N	-0-			-0-
06	25230	X	19999	-0-	-5231	-0-	20	1	19979	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	19860	-0-	-4506	-0-	20	1	19840	2	N	-0-			-0-
08	22196	X	19019	-0-	-3177	-0-	19	1	19000	2	N	-0-			-0-
09	21420	X	18009	-0-	-3411	-0-	18	1	17991	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	17671	-0-	-3502	-0-	17	1	17654	2	N	-0-			-0-
11	20010	X	16456	-0-	-3554	-0-	16	1	16440	2	N	-0-			-0-
12	19871	X	16816	-0-	-3055	-0-	17	1	16799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,870 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	63922	X	49722	-0-	-14200	-0-	50	1	49672	2	N	-0-			-0-
02	53676	X	45213	-0-	-8463	-0-	45	1	45168	2	N	-0-			-0-
03	59427	X	48684	-0-	-10743	-0-	49	1	48635	2	N	-0-			-0-
04	55050	X	45541	-0-	-9509	-0-	45	1	45496	2	N	-0-			-0-
05	50902	X	37783	-0-	-13119	-0-	38	1	37745	2	N	-0-			-0-
06	48450	X	42553	-0-	-5897	-0-	43	1	42510	2	N	-0-			-0-
07	50065	X	42017	-0-	-8048	-0-	42	1	41975	2	N	-0-			-0-
08	45198	X	39796	-0-	-5402	-0-	40	1	39756	2	N	-0-			-0-
09	43740	X	36789	-0-	-6951	-0-	37	1	36752	2	N	-0-			-0-
10	43958	X	36353	-0-	-7605	-0-	36	1	36317	2	N	-0-			-0-
11	42540	X	34088	-0-	-8452	-0-	34	1	34054	2	N	-0-			-0-
12	42005	X	33736	-0-	-8269	-0-	34	1	33702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	68	1	34649	2	N	-0-			-0-
02	32704	X	27872	-0-	-4832	-0-	54	1	27818	2	N	-0-			-0-
03	36208	X	29686	-0-	-6522	-0-	57	1	29629	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	25260	-0-	-9780	-0-	49	1	25211	2	N	-0-			-0-
05	36208	X	23499	-0-	-12709	-0-	45	1	23454	2	N	-0-			-0-
06	33600	X	20478	-0-	-13122	-0-	40	1	20438	2	N	-0-			-0-
07	30845	X	19811	-0-	-11034	-0-	38	1	19773	2	N	-0-			-0-
08	25141	X	18284	-0-	-6857	-0-	35	1	18249	2	N	-0-			-0-
09	24330	X	17171	-0-	-7159	-0-	33	1	17138	2	N	-0-			-0-
10	23498	X	16323	-0-	-7175	-0-	31	1	16292	2	N	-0-			-0-
11	20490	X	14521	-0-	-5969	-0-	28	1	14493	2	N	-0-			-0-
12	19809	X	14170	-0-	-5639	-0-	27	1	14143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42563	X	32331	-0-	-10232	-0-	63	1	32268	2	N	-0-			-0-
02	36064	X	28896	-0-	-7168	-0-	56	1	28840	2	N	-0-			-0-
03	39091	X	27095	-0-	-11996	-0-	52	1	27043	2	N	-0-			-0-
04	34200	X	28773	-0-	-5427	-0-	55	1	28718	2	N	-0-			-0-
05	33790	X	28821	-0-	-4969	-0-	56	1	28765	2	N	-0-			-0-
06	31290	X	26709	-0-	-4581	-0-	52	1	26657	2	N	-0-			-0-
07	31992	X	26165	-0-	-5827	-0-	51	1	26114	2	N	-0-			-0-
08	29574	X	24808	-0-	-4766	-0-	48	1	24760	2	N	-0-			-0-
09	28620	X	23168	-0-	-5452	-0-	45	1	23123	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	22940	-0-	-5890	-0-	44	1	22896	2	N	-0-			-0-
11	26700	X	21417	-0-	-5283	-0-	41	1	21376	2	N	-0-			-0-
12	26164	X	21270	-0-	-4894	-0-	41	1	21229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,393 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	34131	X	26780	-0-	-7351	-0-	27	1	26753	2	N	-0-			-0-
02	29540	X	22984	-0-	-6556	-0-	23	1	22961	2	N	-0-			-0-
03	32488	X	24525	-0-	-7963	-0-	24	1	24501	2	N	-0-			-0-
04	28230	X	22431	-0-	-5799	-0-	22	1	22409	2	N	-0-			-0-
05	29171	X	21933	-0-	-7238	-0-	22	1	21911	2	N	-0-			-0-
06	25920	X	20559	-0-	-5361	-0-	20	1	20539	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	20135	-0-	-5316	-0-	20	1	20115	2	N	-0-			-0-
08	22444	X	18630	-0-	-3814	-0-	18	1	18612	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	17976	-0-	-3744	-0-	18	1	17958	2	N	-0-			-0-
10	21948	X	17742	-0-	-4206	-0-	17	1	17725	2	N	-0-			-0-
11	20550	X	16554	-0-	-3996	-0-	16	1	16538	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	16049	-0-	-4101	-0-	16	1	16033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	38177	-0-	-18460	-0-	38	1	38139	2	N	-0-					-0-
02	40516	X	32989	-0-	-7527	-0-	33	1	32956	2	N	-0-					-0-
03	44857	X	34497	-0-	-10360	-0-	34	1	34463	2	N	-0-					-0-
04	41820	X	32036	-0-	-9784	-0-	32	1	32004	2	N	-0-					-0-
05	41044	X	31756	-0-	-9288	-0-	31	1	31725	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	29657	-0-	-7303	-0-	29	1	29628	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29079	-0-	-7439	-0-	29	1	29050	2	N	-0-					-0-
08	30721	X	27951	-0-	-2770	-0-	28	1	27923	2	N	-0-					-0-
09	29730	X	25834	-0-	-3896	-0-	26	1	25808	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	25462	-0-	-5259	-0-	25	1	25437	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	23542	-0-	-6128	-0-	23	1	23519	2	N	-0-					-0-
12	29078	X	23848	-0-	-5230	-0-	24	1	23824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,828 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	62049	2			N	-0-					-0-
02	44976	X	44976	-0-	-0-	-0-	45	1	44931	2	N	-0-					-0-
03	48528	X	48528	-0-	-0-	-0-	48	1	48480	2	N	-0-					-0-
04	43649	X	43649	-0-	-0-	-0-	44	1	43605	2	N	-0-					-0-
05	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	27	1	26685	2	N	-0-					-0-
06	42492	X	42492	-0-	-0-	-0-	42	1	42450	2	N	-0-					-0-
07	40736	X	40736	-0-	-0-	-0-	41	1	40693	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	35	1	34880	2	N	-0-					-0-
09	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	31	1	30784	2	N	-0-					-0-
10	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	29	1	29331	2	N	-0-					-0-
11	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26	1	26293	2	N	-0-					-0-
*12	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	26	1	25575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89170	X	89170	-0-	-0-	-0-	88	1	89082	2	N	-0-					-0-
02	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-	76	1	76620	2	N	-0-					-0-
03	80997	X	80997	-0-	-0-	-0-	80	1	80917	2	N	-0-					-0-
04	75179	X	75179	-0-	-0-	-0-	74	1	75105	2	N	-0-					-0-
05	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	71	1	71940	2	N	-0-					-0-
06	65454	X	65454	-0-	-0-	-0-	65	1	65389	2	N	-0-					-0-
07	65087	X	65087	-0-	-0-	-0-	65	1	65022	2	N	-0-					-0-
08	77686	X	63971	-0-	-13715	-0-	63	1	63908	2	N	-0-					-0-
09	75180	X	58732	-0-	-16448	-0-	58	1	58674	2	N	-0-					-0-
10	72013	X	57686	-0-	-14327	-0-	57	1	57629	2	N	-0-					-0-
11	65460	X	53983	-0-	-11477	-0-	54	1	53929	2	N	-0-					-0-
12	65100	X	53235	-0-	-11865	-0-	52	1	53183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812,201 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 #: 1SL RRCID -> 261955 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	126326	X	126326	-0-	-0-	-0-	126326	2			N	-0-			-0-
02	107991	X	107991	-0-	-0-	-0-	108	1	107883	2	N	-0-			-0-
03	114295	X	114295	-0-	-0-	-0-	114	1	114181	2	N	-0-			-0-
04	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	103	1	103124	2	N	-0-			-0-
05	91016	X	86265	-0-	-4751	-0-	86	1	86179	2	N	-0-			-0-
06	104781	X	104781	-0-	-0-	-0-	105	1	104676	2	N	-0-			-0-
07	98007	X	98007	-0-	-0-	-0-	98	1	97909	2	N	-0-			-0-
08	106671	X	90612	-0-	-16059	-0-	91	1	90521	2	N	-0-			-0-
09	103230	X	80860	-0-	-22370	-0-	80	1	80780	2	N	-0-			-0-
10	106671	X	80040	-0-	-26631	-0-	80	1	79960	2	N	-0-			-0-
11	103230	X	73955	-0-	-29275	-0-	73	1	73882	2	N	-0-			-0-
12	98022	X	72733	-0-	-25289	-0-	73	1	72660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	60853	X	48251	-0-	-12602	-0-	48	1	48203	2	N	-0-			-0-
02	54432	X	41520	-0-	-12912	-0-	41	1	41479	2	N	-0-			-0-
03	57784	X	44628	-0-	-13156	-0-	45	1	44583	2	N	-0-			-0-
04	52110	X	41448	-0-	-10662	-0-	41	1	41407	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	35502	-0-	-14377	-0-	35	1	35467	2	N	-0-			-0-
06	46680	X	37072	-0-	-9608	-0-	37	1	37035	2	N	-0-			-0-
07	45973	X	38294	-0-	-7679	-0-	38	1	38256	2	N	-0-			-0-
08	42842	X	36287	-0-	-6555	-0-	36	1	36251	2	N	-0-			-0-
09	41460	X	32262	-0-	-9198	-0-	32	1	32230	2	N	-0-			-0-
10	38316	X	33321	-0-	-4995	-0-	33	1	33288	2	N	-0-			-0-
11	37080	X	31935	-0-	-5145	-0-	32	1	31903	2	N	-0-			-0-
12	38285	X	31490	-0-	-6795	-0-	31	1	31459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	35381	-0-	-15676	-0-	35	1	35346	2	N	-0-			-0-
02	36428	X	30167	-0-	-6261	-0-	30	1	30137	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	30596	-0-	-9735	-0-	30	1	30566	2	N	-0-			-0-
04	37830	X	27199	-0-	-10631	-0-	27	1	27172	2	N	-0-			-0-
05	38905	X	28719	-0-	-10186	-0-	28	1	28691	2	N	-0-			-0-
06	34230	X	26513	-0-	-7717	-0-	26	1	26487	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	26101	-0-	-7286	-0-	26	1	26075	2	N	-0-			-0-
08	26164	X	24849	-0-	-1315	-0-	25	1	24824	2	N	-0-			-0-
09	25320	X	24055	-0-	-1265	-0-	24	1	24031	2	N	-0-			-0-
10	26164	X	22901	-0-	-3263	-0-	23	1	22878	2	N	-0-			-0-
11	25320	X	21692	-0-	-3628	-0-	21	1	21671	2	N	-0-			-0-
12	26102	X	20355	-0-	-5747	-0-	20	1	20335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97446	X	97446	-0-	-0-	-0-	97	1	97349	2	N	-0-			-0-
02	79020	X	79020	-0-	-0-	-0-	79	1	78941	2	N	-0-			-0-
03	49036	X	49036	-0-	-0-	-0-	49	1	48987	2	N	-0-			-0-
04	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	45	1	44827	2	N	-0-			-0-
05	40843	X	40843	-0-	-0-	-0-	41	1	40802	2	N	-0-			-0-
06	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35	1	35358	2	N	-0-			-0-
07	34565	X	32331	-0-	-2234	-0-	32	1	32299	2	N	-0-			-0-
08	45632	X	29505	-0-	-16127	-0-	29	1	29476	2	N	-0-			-0-
09	44160	X	26423	-0-	-17737	-0-	26	1	26397	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	25056	-0-	-15802	-0-	25	1	25031	2	N	-0-			-0-
11	35400	X	21988	-0-	-13412	-0-	22	1	21966	2	N	-0-			-0-
12	32333	X	21130	-0-	-11203	-0-	21	1	21109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	87017	X	75763	-0-	-11254	-0-	75763	2			N	-0-					-0-
02	72884	X	62094	-0-	-10790	-0-	62094	2			N	-0-					-0-
03	80879	X	41181	-0-	-39698	-0-	41181	2			N	-0-					-0-
04	78270	X	51001	-0-	-27269	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
05	80879	X	64202	-0-	-16677	-0-	64202	2			N	-0-					-0-
06	73320	X	57735	-0-	-15585	-0-	57735	2			N	-0-					-0-
07	68758	X	56878	-0-	-11880	-0-	56878	2			N	-0-					-0-
08	53858	X	53858	-0-	-0-	-0-	53858	2			N	-0-					-0-
09	49496	X	49496	-0-	-0-	-0-	49496	2			N	-0-					-0-
10	50902	X	48597	-0-	-2305	-0-	48597	2			N	-0-					-0-
11	49260	X	45231	-0-	-4029	-0-	45231	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	47067	-0-	-3835	-0-	47067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111910	X	57450	-0-	-54460	-0-	57450	2			N	-0-					-0-
02	62160	X	45849	-0-	-16311	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
03	68820	X	46821	-0-	-21999	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	41980	-0-	-21320	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
05	60264	X	40074	-0-	-20190	-0-	40074	2			N	-0-					-0-
06	55590	X	35976	-0-	-19614	-0-	35976	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	34107	-0-	-16640	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
08	43493	X	31765	-0-	-11728	-0-	31765	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	27365	-0-	-14605	-0-	27365	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	26231	-0-	-13852	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	24114	-0-	-11856	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
12	34100	X	23408	-0-	-10692	-0-	23408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	531245	X	245620	-0-	-285625	-0-	245620	2			N	-0-			-0-
02	211135	X	211135	-0-	-0-	-0-	211135	2			N	-0-			-0-
03	235301	X	235301	-0-	-0-	-0-	235301	2			N	-0-			-0-
04	217105	X	217105	-0-	-0-	-0-	217105	2			N	-0-			-0-
05	250077	X	217652	-0-	-32425	-0-	217652	2			N	-0-			-0-
06	237690	X	202950	-0-	-34740	-0-	202950	2			N	-0-			-0-
07	235290	X	199793	-0-	-35497	-0-	199793	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		160298	-0-	160298	160298	160298	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		147127	-0-	147127	307425	147127	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		151341	-0-	151341	458766	151341	2			N	-0-			-0-
11	632982	X	174216	-0-	-458766	-0-	174216	2			N	-0-			-0-
12	199795	X	168436	-0-	-31359	-0-	168436	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48267	X	38815	-0-	-9452	-0-	39	1	38776	2	N	-0-			-0-
02	41720	X	33663	-0-	-8057	-0-	34	1	33629	2	N	-0-			-0-
03	46190	X	35273	-0-	-10917	-0-	35	1	35238	2	N	-0-			-0-
04	42780	X	33434	-0-	-9346	-0-	33	1	33401	2	N	-0-			-0-
05	41385	X	31064	-0-	-10321	-0-	31	1	31033	2	N	-0-			-0-
06	37560	X	29165	-0-	-8395	-0-	29	1	29136	2	N	-0-			-0-
07	37262	X	30854	-0-	-6408	-0-	31	1	30823	2	N	-0-			-0-
08	33046	X	30232	-0-	-2814	-0-	30	1	30202	2	N	-0-			-0-
09	31980	X	26889	-0-	-5091	-0-	27	1	26862	2	N	-0-			-0-
10	31062	X	26654	-0-	-4408	-0-	27	1	26627	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	25396	-0-	-4454	-0-	25	1	25371	2	N	-0-			-0-
12	30845	X	25304	-0-	-5541	-0-	25	1	25279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,743 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	50189	X	35276	-0-	-14913	-0-	35	1	35241	2	N	-0-			-0-
02	37240	X	30859	-0-	-6381	-0-	30	1	30829	2	N	-0-			-0-
03	41230	X	32273	-0-	-8957	-0-	32	1	32241	2	N	-0-			-0-
04	36600	X	28550	-0-	-8050	-0-	28	1	28522	2	N	-0-			-0-
05	37076	X	30382	-0-	-6694	-0-	30	1	30352	2	N	-0-			-0-
06	34140	X	27745	-0-	-6395	-0-	27	1	27718	2	N	-0-			-0-
07	34162	X	26899	-0-	-7263	-0-	27	1	26872	2	N	-0-			-0-
08	27528	X	25554	-0-	-1974	-0-	25	1	25529	2	N	-0-			-0-
09	26640	X	24256	-0-	-2384	-0-	24	1	24232	2	N	-0-			-0-
10	27528	X	24268	-0-	-3260	-0-	24	1	24244	2	N	-0-			-0-
11	26640	X	22613	-0-	-4027	-0-	22	1	22591	2	N	-0-			-0-
12	26908	X	22635	-0-	-4273	-0-	22	1	22613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	33604	X	26326	-0-	-7278	-0-	26	1	26300	2	N	-0-			-0-
02	29512	X	22137	-0-	-7375	-0-	22	1	22115	2	N	-0-			-0-
03	30876	X	23666	-0-	-7210	-0-	24	1	23642	2	N	-0-			-0-
04	28050	X	21670	-0-	-6380	-0-	22	1	21648	2	N	-0-			-0-
05	28985	X	21444	-0-	-7541	-0-	21	1	21423	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	20400	-0-	-5070	-0-	20	1	20380	2	N	-0-			-0-
07	24521	X	18945	-0-	-5576	-0-	19	1	18926	2	N	-0-			-0-
08	22258	X	18322	-0-	-3936	-0-	18	1	18304	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	16658	-0-	-4882	-0-	17	1	16641	2	N	-0-			-0-
10	21452	X	17181	-0-	-4271	-0-	17	1	17164	2	N	-0-			-0-
11	20400	X	15816	-0-	-4584	-0-	16	1	15800	2	N	-0-			-0-
12	18941	X	16561	-0-	-2380	-0-	17	1	16544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91853	X	64934	-0-	-26919	-0-	127	1	64807	2	N	-0-			-0-
02	76916	X	57298	-0-	-19618	-0-	111	1	57187	2	N	-0-			-0-
03	79391	X	63141	-0-	-16250	-0-	122	1	63019	2	N	-0-			-0-
04	70830	X	58769	-0-	-12061	-0-	113	1	58656	2	N	-0-			-0-
05	67394	X	57824	-0-	-9570	-0-	111	1	57713	2	N	-0-			-0-
06	62850	X	49885	-0-	-12965	-0-	96	1	49789	2	N	-0-			-0-
07	63426	X	49752	-0-	-13674	-0-	96	1	49656	2	N	-0-			-0-
08	60667	X	47415	-0-	-13252	-0-	91	1	47324	2	N	-0-			-0-
09	58710	X	45660	-0-	-13050	-0-	88	1	45572	2	N	-0-			-0-
10	57815	X	45970	-0-	-11845	-0-	89	1	45881	2	N	-0-			-0-
11	49890	X	41234	-0-	-8656	-0-	79	1	41155	2	N	-0-			-0-
12	49755	X	40648	-0-	-9107	-0-	78	1	40570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,530 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	79484	X	64120	-0-	-15364	-0-	125	1	63995	2	N	-0-			-0-
02	63504	X	52918	-0-	-10586	-0-	102	1	52816	2	N	-0-			-0-
03	70308	X	56527	-0-	-13781	-0-	109	1	56418	2	N	-0-			-0-
04	65610	X	51398	-0-	-14212	-0-	99	1	51299	2	N	-0-			-0-
05	67797	X	51228	-0-	-16569	-0-	99	1	51129	2	N	-0-			-0-
06	62040	X	46719	-0-	-15321	-0-	90	1	46629	2	N	-0-			-0-
07	58590	X	46106	-0-	-12484	-0-	89	1	46017	2	N	-0-			-0-
08	51305	X	44942	-0-	-6363	-0-	87	1	44855	2	N	-0-			-0-
09	49650	X	43364	-0-	-6286	-0-	83	1	43281	2	N	-0-			-0-
10	51243	X	43015	-0-	-8228	-0-	83	1	42932	2	N	-0-			-0-
11	46710	X	38501	-0-	-8209	-0-	74	1	38427	2	N	-0-			-0-
12	46097	X	38113	-0-	-7984	-0-	73	1	38040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	49073	X	34175	-0-	-14898	-0-	67	1	34108	2	N	-0-			-0-
02	35952	X	28515	-0-	-7437	-0-	55	1	28460	2	N	-0-			-0-
03	39804	X	29859	-0-	-9945	-0-	58	1	29801	2	N	-0-			-0-
04	38520	X	27025	-0-	-11495	-0-	52	1	26973	2	N	-0-			-0-
05	37262	X	26977	-0-	-10285	-0-	52	1	26925	2	N	-0-			-0-
06	33060	X	25398	-0-	-7662	-0-	49	1	25349	2	N	-0-			-0-
07	31558	X	25234	-0-	-6324	-0-	49	1	25185	2	N	-0-			-0-
08	28148	X	23891	-0-	-4257	-0-	46	1	23845	2	N	-0-			-0-
09	27030	X	22322	-0-	-4708	-0-	43	1	22279	2	N	-0-			-0-
10	26970	X	21874	-0-	-5096	-0-	42	1	21832	2	N	-0-			-0-
11	25410	X	20385	-0-	-5025	-0-	39	1	20346	2	N	-0-			-0-
12	25234	X	20499	-0-	-4735	-0-	39	1	20460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	91	1	1990	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1289	-0-	-783	-0-	56	1	1233	2	N	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	81	1	1787	2	N	-0-			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	79	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	73	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	80	1	1756	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	75	1	1651	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	70	1	1496	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	68	1	1474	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	62	1	1361	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	63	1	1387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78058	X	56887	-0-	-21171	-0-	111	1	56776	2	N	-0-					-0-
02	64624	X	48927	-0-	-15697	-0-	94	1	48833	2	N	-0-					-0-
03	71548	X	50839	-0-	-20709	-0-	98	1	50741	2	N	-0-					-0-
04	65400	X	45894	-0-	-19506	-0-	88	1	45806	2	N	-0-					-0-
05	60419	X	44579	-0-	-15840	-0-	86	1	44493	2	N	-0-					-0-
06	55050	X	41002	-0-	-14048	-0-	79	1	40923	2	N	-0-					-0-
07	54157	X	39950	-0-	-14207	-0-	77	1	39873	2	N	-0-					-0-
08	45570	X	37143	-0-	-8427	-0-	72	1	37071	2	N	-0-					-0-
09	44100	X	34460	-0-	-9640	-0-	66	1	34394	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	33431	-0-	-11147	-0-	64	1	33367	2	N	-0-					-0-
11	41010	X	30410	-0-	-10600	-0-	58	1	30352	2	N	-0-					-0-
12	39959	X	29926	-0-	-10033	-0-	57	1	29869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40269	X	32584	-0-	-7685	-0-	32584	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	28899	-0-	-4869	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	30783	-0-	-5890	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	28392	-0-	-5118	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	26010	-0-	-6819	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	27154	-0-	-4376	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27431	-0-	-4561	-0-	27431	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	26314	-0-	-3012	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23631	-0-	-4749	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	24046	-0-	-4009	-0-	24045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	27150	X	23214	-0-	-3936	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	22269	-0-	-5166	-0-	22269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	70649	X	43925	-0-	-26724	-0-	43925	2			N	-0-					-0-
02	52360	X	35730	-0-	-16630	-0-	35730	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	23629	-0-	-34341	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
04	51060	X	27692	-0-	-23368	-0-	27692	2			N	-0-					-0-
05	48856	X	24166	-0-	-24690	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	21936	-0-	-20574	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
07	39556	X	28820	-0-	-10736	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	15444	-0-	-13169	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
09	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	1966	-0-	-26864	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	8318	-0-	-19582	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	4823	-0-	-24534	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133548	X	94350	-0-	-39198	-0-	94350	2	N	-0-			-0-
02	99456	X	75882	-0-	-23574	-0-	75882	2	N	-0-			-0-
03	110112	X	75930	-0-	-34182	-0-	75930	2	N	-0-			-0-
04	101940	X	66538	-0-	-35402	-0-	66538	2	N	-0-			-0-
05	105338	X	61960	-0-	-43378	-0-	61960	2	N	-0-			-0-
06	91320	X	54083	-0-	-37237	-0-	54083	2	N	-0-			-0-
07	84010	X	50130	-0-	-33880	-0-	50130	2	N	-0-			-0-
08	68727	X	46766	-0-	-21961	-0-	46766	2	N	-0-			-0-
09	66510	X	42110	-0-	-24400	-0-	42110	2	N	-0-			-0-
10	61969	X	27290	-0-	-34679	-0-	27290	2	N	-0-			-0-
11	54090	X	40955	-0-	-13135	-0-	40955	2	N	-0-			-0-
12	50127	X	37344	-0-	-12783	-0-	37344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107818	X	58252	-0-	-49566	-0-	58252	2	N	-0-			-0-
02	77196	X	42557	-0-	-34639	-0-	42557	2	N	-0-			-0-
03	78275	X	53179	-0-	-25096	-0-	53179	2	N	-0-			-0-
04	69330	X	60756	-0-	-8574	-0-	60756	2	N	-0-			-0-
05	65193	X	53038	-0-	-12155	-0-	53038	2	N	-0-			-0-
06	56370	X	46326	-0-	-10044	-0-	46326	2	N	-0-			-0-
07	62775	X	43822	-0-	-18953	-0-	43821	2 1 9	N	1	1 8		-0-
08	61969	X	41106	-0-	-20863	-0-	41106	2	N	-0-			-0-
09	59970	X	36118	-0-	-23852	-0-	36118	2	N	-0-			-0-
10	53041	X	34762	-0-	-18279	-0-	34762	2	N	-0-			-0-
11	46320	X	30273	-0-	-16047	-0-	30273	2	N	-0-			-0-
12	43834	X	33448	-0-	-10386	-0-	33448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173724	X	105447	-0-	-68277	-0-	111	1	105336 2	N	-0-		60
02	149828	X	116638	-0-	-33190	-0-	119	1	116519 2	N	-0-		60
03	160239	X	127926	-0-	-32313	-0-	132	1	127794 2	N	-0-		60
04	147570	X	117913	-0-	-29657	-0-	120	1	117793 2	N	-0-		60
05	144770	X	115537	-0-	-29233	-0-	118	1	115419 2	N	-0-		60
06	124980	X	106174	-0-	-18806	-0-	109	1	106065 2	N	-0-		60
07	129146	X	105326	-0-	-23820	-0-	108 1 9	1	105217 2	N	1	1 8	60
08	122357	X	104134	-0-	-18223	-0-	104	1	104030 2	N	-0-		60
09	117900	X	97728	-0-	-20172	-0-	98	1	97630 2	N	-0-		60
10	115537	X	96867	-0-	-18670	-0-	97	1	96770 2	N	-0-		60
11	106170	X	88971	-0-	-17199	-0-	89	1	88882 2	N	-0-		60
12	105338	X	88192	-0-	-17146	-0-	88	1	88104 2	N	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 1,270,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	101060	X	75228	-0-	-25832	-0-	75228	2			N	-0-					-0-
02	87332	X	62110	-0-	-25222	-0-	62110	2			N	-0-					-0-
03	91729	X	73523	-0-	-18206	-0-	73523	2			N	-0-					-0-
04	80430	X	71007	-0-	-9423	-0-	71007	2			N	-0-					-0-
05	82801	X	63473	-0-	-19328	-0-	63473	2			N	-0-					-0-
06	72810	X	60421	-0-	-12389	-0-	60421	2			N	-0-					-0-
07	73532	X	55826	-0-	-17706	-0-	55826	2			N	-0-					-0-
08	64387	X	50547	-0-	-13840	-0-	50547	2			N	-0-					-0-
09	62310	X	47268	-0-	-15042	-0-	47268	2			N	-0-					-0-
10	63488	X	47383	-0-	-16105	-0-	47383	2			N	-0-					-0-
11	60420	X	48060	-0-	-12360	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
12	55831	X	47095	-0-	-8736	-0-	47095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101246	X	73397	-0-	-27849	-0-	73	1	73324	2	N	-0-					-0-
02	81984	X	64864	-0-	-17120	-0-	65	1	64799	2	N	-0-					-0-
03	89435	X	67856	-0-	-21579	-0-	68	1	67788	2	N	-0-					-0-
04	81870	X	61657	-0-	-20213	-0-	62	1	61594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	79267	X	60565	-0-	-18702	-0-	61	1	60504	2	N	-0-					-0-
06	71040	X	56797	-0-	-14243	-0-	57	1	56740	2	N	-0-					-0-
07	71827	X	55188	-0-	-16639	-0-	55	1	55133	2	N	-0-					-0-
08	62744	X	52751	-0-	-9993	-0-	53	1	52698	2	N	-0-					-0-
09	60720	X	25426	-0-	-35294	-0-	25	1	25401	2	N	-0-					-0-
10	60574	X	-0-	-0-	-60574	-0-					N	-0-					-0-
11	56790	X	-0-	-0-	-56790	-0-					N	-0-					-0-
12	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	52576	X	38368	-0-	-14208	-0-	38	1	38330	2	N	-0-					-0-
02	41636	X	32252	-0-	-9384	-0-	32	1	32220	2	N	-0-					-0-
03	45167	X	34133	-0-	-11034	-0-	34	1	34099	2	N	-0-					-0-
04	41220	X	31158	-0-	-10062	-0-	31	1	31127	2	N	-0-					-0-
05	39866	X	31066	-0-	-8800	-0-	31	1	31035	2	N	-0-					-0-
06	37140	X	28746	-0-	-8394	-0-	29	1	28717	2	N	-0-					-0-
07	35712	X	28637	-0-	-7075	-0-	29	1	28608	2	N	-0-					-0-
08	31527	X	27898	-0-	-3629	-0-	28	1	27870	2	N	-0-					-0-
09	30510	X	25898	-0-	-4612	-0-	26	1	25872	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	8411	-0-	-22651	-0-	8	1	8403	2	N	-0-					-0-
11	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-					-0-
12	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	133740	X	133740	-0-	-0-	-0-	133740	2			N	-0-					-0-
02	106264	X	106264	-0-	-0-	-0-	106264	2			N	-0-					-0-
03	118200	X	118200	-0-	-0-	-0-	118200	2			N	-0-					-0-
04	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	101015	2			N	-0-					-0-
05	101029	X	95991	-0-	-5038	-0-	95991	2			N	-0-					-0-
06	97770	X	87710	-0-	-10060	-0-	87710	2			N	-0-					-0-
07	101029	X	83981	-0-	-17048	-0-	83981	2			N	-0-					-0-
08	102393	X	72220	-0-	-30173	-0-	72220	2			N	-0-					-0-
09	99090	X	61275	-0-	-37815	-0-	61275	2			N	-0-					-0-
10	95976	X	61121	-0-	-34855	-0-	61121	2			N	-0-					-0-
11	87720	X	54649	-0-	-33071	-0-	54649	2			N	-0-					-0-
12	83979	X	51822	-0-	-32157	-0-	51822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46407	X	33405	-0-	-13002	-0-	33	1	33372	2	N	-0-					-0-
02	35616	X	29172	-0-	-6444	-0-	29	1	29143	2	N	-0-					-0-
03	39060	X	31504	-0-	-7556	-0-	31	1	31473	2	N	-0-					-0-
04	36570	X	28869	-0-	-7701	-0-	28	1	28841	2	N	-0-					-0-
05	36022	X	27673	-0-	-8349	-0-	27	1	27646	2	N	-0-					-0-
06	32340	X	21642	-0-	-10698	-0-	21	1	21621	2	N	-0-					-0-
07	32302	X	25119	-0-	-7183	-0-	25	1	25094	2	N	-0-					-0-
08	28737	X	27031	-0-	-1706	-0-	27	1	27004	2	N	-0-					-0-
09	27810	X	24644	-0-	-3166	-0-	24	1	24620	2	N	-0-					-0-
10	27683	X	24164	-0-	-3519	-0-	24	1	24140	2	N	-0-					-0-
11	26160	X	22751	-0-	-3409	-0-	22	1	22729	2	N	-0-					-0-
12	27032	X	22420	-0-	-4612	-0-	22	1	22398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,394 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	174530	X	101836	-0-	-72694	-0-	101836	2			N	-0-					-0-
02	127092	X	64272	-0-	-62820	-0-	64272	2			N	-0-					-0-
03	135873	X	87772	-0-	-48101	-0-	87772	2			N	-0-					-0-
04	117840	X	77535	-0-	-40305	-0-	77535	2			N	-0-					-0-
05	111817	X	78409	-0-	-33408	-0-	78409	2			N	-0-					-0-
06	98550	X	68009	-0-	-30541	-0-	68009	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64777	-0-	-22984	-0-	64777	2			N	-0-					-0-
08	78492	X	61522	-0-	-16970	-0-	61522	2			N	-0-					-0-
09	75960	X	54512	-0-	-21448	-0-	54512	2			N	-0-					-0-
10	78399	X	53148	-0-	-25251	-0-	53148	2			N	-0-					-0-
11	68010	X	49101	-0-	-18909	-0-	49101	2			N	-0-					-0-
12	64790	X	48390	-0-	-16400	-0-	48390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	219945	X	186086	-0-	-33859	-0-	186086	2			N	-0-					-0-
02	180740	X	150472	-0-	-30268	-0-	150472	2			N	-0-					-0-
03	199330	X	163004	-0-	-36326	-0-	163004	2			N	-0-					-0-
04	192900	X	151489	-0-	-41411	-0-	151489	2			N	-0-					-0-
05	193037	X	148318	-0-	-44719	-0-	148318	2			N	-0-					-0-
06	180090	X	133876	-0-	-46214	-0-	133876	2			N	-0-					-0-
07	166594	X	128459	-0-	-38135	-0-	128459	2			N	-0-					-0-
08	159898	X	118430	-0-	-41468	-0-	118430	2			N	-0-					-0-
09	151500	X	105855	-0-	-45645	-0-	105855	2			N	-0-					-0-
10	148304	X	103742	-0-	-44562	-0-	103742	2			N	-0-					-0-
11	133890	X	97680	-0-	-36210	-0-	97680	2			N	-0-					-0-
12	128464	X	90721	-0-	-37743	-0-	90721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83731	X	62033	-0-	-21698	-0-	62027	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	64960	X	51643	-0-	-13317	-0-	51637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	71920	X	53801	-0-	-18119	-0-	53782	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	66510	X	51529	-0-	-14981	-0-	51529	2			N	-0-					-0-
05	63922	X	49550	-0-	-14372	-0-	49544	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	60030	X	45354	-0-	-14676	-0-	45339	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	57164	X	46661	-0-	-10503	-0-	46661	2			N	-0-					-0-
08	51677	X	41554	-0-	-10123	-0-	41514	2	40	9	N	36	36	8			-0-
09	50010	X	42925	-0-	-7085	-0-	42915	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	49538	X	41071	-0-	-8467	-0-	41071	2			N	-0-					-0-
11	45360	X	39583	-0-	-5777	-0-	39583	2			N	-0-					-0-
12	46655	X	37406	-0-	-9249	-0-	37406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	95607	X	95607	-0-	-0-	-0-	186	1	95421	2	N	-0-					-0-
02	77538	X	77538	-0-	-0-	-0-	150	1	77388	2	N	-0-					-0-
03	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	151	1	77900	2	N	-0-					-0-
04	74550	X	71410	-0-	-3140	-0-	138	1	71272	2	N	-0-					-0-
05	77035	X	67092	-0-	-9943	-0-	129	1	66963	2	N	-0-					-0-
06	74550	X	63946	-0-	-10604	-0-	124	1	63822	2	N	-0-					-0-
07	77035	X	59517	-0-	-17518	-0-	115	1	59402	2	N	-0-					-0-
08	71331	X	56438	-0-	-14893	-0-	109	1	56329	2	N	-0-					-0-
09	69030	X	51984	-0-	-17046	-0-	100	1	51884	2	N	-0-					-0-
10	67084	X	56154	-0-	-10930	-0-	108	1	56046	2	N	-0-					-0-
11	63960	X	50478	-0-	-13482	-0-	97	1	50381	2	N	-0-					-0-
12	59520	X	48843	-0-	-10677	-0-	94	1	48749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	33015	X	26743	-0-	-6272	-0-	52	1	26691	2	N	-0-			-0-
02	27244	X	23244	-0-	-4000	-0-	45	1	23199	2	N	-0-			-0-
03	29574	X	24491	-0-	-5083	-0-	47	1	24444	2	N	-0-			-0-
04	27660	X	22892	-0-	-4768	-0-	44	1	22848	2	N	-0-			-0-
05	27776	X	23250	-0-	-4526	-0-	45	1	23205	2	N	-0-			-0-
06	25890	X	21598	-0-	-4292	-0-	42	1	21556	2	N	-0-			-0-
07	25730	X	21623	-0-	-4107	-0-	42	1	21581	2	N	-0-			-0-
08	23436	X	20330	-0-	-3106	-0-	39	1	20291	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	16993	-0-	-5687	-0-	33	1	16960	2	N	-0-			-0-
10	23250	X	17420	-0-	-5830	-0-	34	1	17386	2	N	-0-			-0-
11	21600	X	17137	-0-	-4463	-0-	33	1	17104	2	N	-0-			-0-
12	21638	X	17280	-0-	-4358	-0-	33	1	17247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	44474	-0-	-16906	-0-	44	1	44430	2	N	-0-			-0-
02	48692	X	38046	-0-	-10646	-0-	38	1	38008	2	N	-0-			-0-
03	51894	X	40328	-0-	-11566	-0-	40	1	40288	2	N	-0-			-0-
04	47400	X	29186	-0-	-18214	-0-	29	1	29157	2	N	-0-			-0-
05	44609	X	42491	-0-	-2118	-0-	42	1	42449	2	N	-0-			-0-
06	43050	X	36895	-0-	-6155	-0-	37	1	36858	2	N	-0-			-0-
07	42129	X	36004	-0-	-6125	-0-	36	1	35968	2	N	-0-			-0-
08	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33	1	33805	2	N	-0-			-0-
09	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	32	1	32639	2	N	-0-			-0-
10	32414	X	32414	-0-	-0-	-0-	32	1	32382	2	N	-0-			-0-
11	30480	X	29955	-0-	-525	-0-	30	1	29925	2	N	-0-			-0-
12	31496	X	30042	-0-	-1454	-0-	30	1	30012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,344 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	18135	-0-	-5549	-0-	18	1	18117	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	15932	-0-	-3640	-0-	16	1	15916	2	N	-0-			-0-
03	21669	X	17069	-0-	-4600	-0-	17	1	17052	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	15794	-0-	-3886	-0-	16	1	15778	2	N	-0-			-0-
05	19189	X	15634	-0-	-3555	-0-	15	1	15619	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	14526	-0-	-3024	-0-	14	1	14512	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14418	-0-	-3221	-0-	14	1	14404	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	13685	-0-	-1939	-0-	14	1	13671	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	12957	-0-	-2163	-0-	13	1	12944	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	12107	-0-	-3517	-0-	12	1	12095	2	N	-0-			-0-
11	14520	X	12291	-0-	-2229	-0-	12	1	12279	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	12161	-0-	-2254	-0-	12	1	12149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73563	X	49556	-0-	-24007	-0-	49	1	49507	2	N	-0-					-0-
02	54096	X	42328	-0-	-11768	-0-	42	1	42286	2	N	-0-					-0-
03	59861	X	44229	-0-	-15632	-0-	44	1	44185	2	N	-0-					-0-
04	54240	X	39617	-0-	-14623	-0-	39	1	39578	2	N	-0-					-0-
05	53568	X	39978	-0-	-13590	-0-	39	1	39939	2	N	-0-					-0-
06	47970	X	36866	-0-	-11104	-0-	36	1	36830	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	37845	-0-	-9027	-0-	37	1	37807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	39370	X	35830	-0-	-3540	-0-	35	1	35795	2	N	-0-					-0-
09	38100	X	33309	-0-	-4791	-0-	33	1	33276	2	N	-0-					-0-
10	39370	X	33263	-0-	-6107	-0-	33	1	33230	2	N	-0-					-0-
11	36870	X	30927	-0-	-5943	-0-	31	1	30896	2	N	-0-					-0-
12	37851	X	30604	-0-	-7247	-0-	30	1	30574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	71424	X	47916	-0-	-23508	-0-	47909	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	56056	X	40176	-0-	-15880	-0-	40147	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	58156	X	39897	-0-	-18259	-0-	39879	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	51990	X	36775	-0-	-15215	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
05	49755	X	33763	-0-	-15992	-0-	33752	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	46380	X	31775	-0-	-14605	-0-	31761	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	44485	X	34442	-0-	-10043	-0-	34442	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	30905	-0-	-6915	-0-	30903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	36600	X	28451	-0-	-8149	-0-	28445	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	34441	X	27521	-0-	-6920	-0-	27518	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	33330	X	26386	-0-	-6944	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
12	34441	X	25618	-0-	-8823	-0-	25618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152768	X	112715	-0-	-40053	-0-	112715	2			N	-0-					-0-
02	129136	X	97058	-0-	-32078	-0-	97058	2			N	-0-					-0-
03	135067	X	103818	-0-	-31249	-0-	103818	2			N	-0-					-0-
04	126420	X	97466	-0-	-28954	-0-	97466	2			N	-0-					-0-
05	120621	X	93976	-0-	-26645	-0-	93976	2			N	-0-					-0-
06	109080	X	86274	-0-	-22806	-0-	86274	2			N	-0-					-0-
07	107446	X	83683	-0-	-23763	-0-	83683	2			N	-0-					-0-
08	102052	X	80388	-0-	-21664	-0-	80388	2			N	-0-					-0-
09	97470	X	74188	-0-	-23282	-0-	74188	2			N	-0-					-0-
10	93961	X	72659	-0-	-21302	-0-	72659	2			N	-0-					-0-
11	86280	X	67530	-0-	-18750	-0-	67530	2			N	-0-					-0-
12	83669	X	70947	-0-	-12722	-0-	70947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	35650	X	23198	-0-	-12452	-0-	23	1	23175	2	N	-0-					-0-
02	26768	X	23771	-0-	-2997	-0-	23	1	23748	2	N	-0-					-0-
03	29016	X	23612	-0-	-5404	-0-	23	1	23589	2	N	-0-					-0-
04	25980	X	22327	-0-	-3653	-0-	22	1	22305	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	21772	-0-	-4547	-0-	21	1	21751	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	19551	-0-	-5919	-0-	19	1	19532	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	19855	-0-	-6464	-0-	20	1	19835	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	18671	-0-	-3897	-0-	18	1	18653	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	18100	-0-	-3740	-0-	18	1	18082	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	17962	-0-	-3800	-0-	18	1	17944	2	N	-0-					-0-
11	19560	X	16699	-0-	-2861	-0-	16	1	16683	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	16330	-0-	-3510	-0-	16	1	16314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12710 - 12750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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	85901	X	61697	-0-	-24204	-0-	61697	2			N	-0-					-0-
02	77588	X	52141	-0-	-25447	-0-	52141	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	56215	-0-	-29686	-0-	56215	2			N	-0-					-0-
04	74190	X	52724	-0-	-21466	-0-	52724	2			N	-0-					-0-
05	68789	X	50670	-0-	-18119	-0-	50670	2			N	-0-					-0-
06	59700	X	45884	-0-	-13816	-0-	45884	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	44541	-0-	-13181	-0-	44540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	54932	X	40242	-0-	-14690	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
09	52710	X	31858	-0-	-20852	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	32926	-0-	-17759	-0-	32926	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	28148	-0-	-17722	-0-	28148	2			N	-0-					-0-
12	44547	X	29742	-0-	-14805	-0-	29742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132680	X	94650	-0-	-38030	-0-	94616	2	34	9	N	31	31	8			-0-
02	108836	X	80862	-0-	-27974	-0-	80786	2	76	9	N	69	69	8			-0-
03	117273	X	84859	-0-	-32414	-0-	84762	2	97	9	N	88	88	8			-0-
04	113490	X	78336	-0-	-35154	-0-	78336	2			N	-0-					-0-
05	99293	X	76325	-0-	-22968	-0-	76289	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	91590	X	66250	-0-	-25340	-0-	66165	2	85	9	N	77	77	8			-0-
07	89528	X	68967	-0-	-20561	-0-	68967	2			N	-0-					-0-
08	81778	X	65424	-0-	-16354	-0-	65346	2	78	9	N	71	71	8			-0-
09	78330	X	61743	-0-	-16587	-0-	61719	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	76322	X	60707	-0-	-15615	-0-	60707	2			N	-0-					-0-
11	66750	X	56574	-0-	-10176	-0-	56574	2			N	-0-					-0-
12	68975	X	54752	-0-	-14223	-0-	54752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	353927	X	88656	-0-	-265271	-0-	88656	2			N	-0-					-0-
02	128716	X	-0-	-0-	-128716	-0-					N	-0-					-0-
03	142507	X	75789	-0-	-66718	-0-	75789	2			N	-0-					-0-
04	225540	X	147042	-0-	-78498	-0-	147042	2			N	-0-					-0-
05	204786	X	170799	-0-	-33987	-0-	170799	2			N	-0-					-0-
06	146630	X	146630	-0-	-0-	-0-	146630	2			N	-0-					-0-
07	151931	X	122858	-0-	-29073	-0-	122856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	151931	X	119479	-0-	-32452	-0-	119479	2			N	-0-					-0-
09	147030	X	45751	-0-	-101279	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
10	151931	X	118835	-0-	-33096	-0-	118835	2			N	-0-					-0-
11	146640	X	102669	-0-	-43971	-0-	102669	2			N	-0-					-0-
12	122853	X	95138	-0-	-27715	-0-	95138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	179552	X	121100	-0-	-58452	-0-	121100	2			N	-0-					-0-
02	122360	X	102345	-0-	-20015	-0-	102345	2			N	-0-					-0-
03	135470	X	104920	-0-	-30550	-0-	104920	2			N	-0-					-0-
04	129600	X	91529	-0-	-38071	-0-	91529	2			N	-0-					-0-
05	127658	X	89595	-0-	-38063	-0-	89595	2			N	-0-					-0-
06	117180	X	81590	-0-	-35590	-0-	81590	2			N	-0-					-0-
07	113305	X	79698	-0-	-33607	-0-	79698	2			N	-0-					-0-
08	94581	X	75864	-0-	-18717	-0-	75864	2			N	-0-					-0-
09	91530	X	68688	-0-	-22842	-0-	68688	2			N	-0-					-0-
10	89590	X	69427	-0-	-20163	-0-	69427	2			N	-0-					-0-
11	81600	X	61998	-0-	-19602	-0-	61998	2			N	-0-					-0-
12	79701	X	62524	-0-	-17177	-0-	62524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96132	X	96132	-0-	-0-	-0-	96132	2			N	-0-					-0-
02	64960	X	63440	-0-	-1520	-0-	63440	2			N	-0-					-0-
03	71920	X	66809	-0-	-5111	-0-	66809	2			N	-0-					-0-
04	76315	X	76315	-0-	-0-	-0-	76315	2			N	-0-					-0-
05	71920	X	69204	-0-	-2716	-0-	69204	2			N	-0-					-0-
06	69600	X	61654	-0-	-7946	-0-	61654	2			N	-0-					-0-
07	71920	X	59205	-0-	-12715	-0-	59205	2			N	-0-					-0-
08	78864	X	56386	-0-	-22478	-0-	56386	2			N	-0-					-0-
09	76320	X	51854	-0-	-24466	-0-	51854	2			N	-0-					-0-
10	69192	X	50817	-0-	-18375	-0-	50817	2			N	-0-					-0-
11	61650	X	45370	-0-	-16280	-0-	45370	2			N	-0-					-0-
12	59210	X	45204	-0-	-14006	-0-	45204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

01	161324	X	121939	-0-	-39385	-0-	122	1	121817	2	N	-0-					-0-
02	128940	X	102972	-0-	-25968	-0-	103	1	102869	2	N	-0-					-0-
03	140554	X	108967	-0-	-31587	-0-	109	1	108858	2	N	-0-					-0-
04	126510	X	98908	-0-	-27602	-0-	99	1	98794	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	121954	X	96384	-0-	-25570	-0-	96	1	96288	2	N	-0-					-0-
06	118020	X	85801	-0-	-32219	-0-	86	1	85715	2	N	-0-					-0-
07	114018	X	85085	-0-	-28933	-0-	85	1	85000	2	N	-0-					-0-
08	100192	X	80889	-0-	-19303	-0-	81	1	80808	2	N	-0-					-0-
09	96960	X	74718	-0-	-22242	-0-	75	1	74643	2	N	-0-					-0-
10	96379	X	73450	-0-	-22929	-0-	73	1	73377	2	N	-0-					-0-
11	85800	X	67321	-0-	-18479	-0-	67	1	67254	2	N	-0-					-0-
12	85095	X	66118	-0-	-18977	-0-	66	1	66052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 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	153419	X	109036	-0-	-44383	-0-	109022	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
02	125888	X	92870	-0-	-33018	-0-	92838	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	130572	X	96922	-0-	-33650	-0-	96889	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	119580	X	88345	-0-	-31235	-0-	88345	2			Y	-0-					-0-
05	115351	X	86398	-0-	-28953	-0-	86388	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	105510	X	76390	-0-	-29120	-0-	76370	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
07	102827	X	77953	-0-	-24874	-0-	77953	2			Y	-0-					-0-
08	92163	X	73794	-0-	-18369	-0-	73774	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	88350	X	68229	-0-	-20121	-0-	68223	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	86397	X	66876	-0-	-19521	-0-	66873	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	76380	X	60742	-0-	-15638	-0-	60741	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	77965	X	60217	-0-	-17748	-0-	60216	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 957,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140306	X	96073	-0-	-44233	-0-	96073	2			N	-0-					-0-
02	115332	X	82590	-0-	-32742	-0-	82590	2			N	-0-					-0-
03	118451	X	86746	-0-	-31705	-0-	86746	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	81046	-0-	-29804	-0-	81046	2			N	-0-					-0-
05	103447	X	78053	-0-	-25394	-0-	78053	2			N	-0-					-0-
06	92970	X	72807	-0-	-20163	-0-	72807	2			N	-0-					-0-
07	91450	X	69497	-0-	-21953	-0-	69497	2			N	-0-					-0-
08	84847	X	67899	-0-	-16948	-0-	67899	2			N	-0-					-0-
09	81060	X	62503	-0-	-18557	-0-	62503	2			N	-0-					-0-
10	78058	X	61609	-0-	-16449	-0-	61609	2			N	-0-					-0-
11	72810	X	56794	-0-	-16016	-0-	56794	2			N	-0-					-0-
12	69502	X	19397	-0-	-50105	-0-	19397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51954	X	51954	-0-	-0-	-0-	51954	2			N	-0-					-0-
02	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-					-0-
03	67766	X	46103	-0-	-21663	-0-	46103	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	41269	-0-	-18131	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
05	57691	X	39176	-0-	-18515	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	36541	-0-	-13739	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	36671	-0-	-11193	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
08	38874	X	34345	-0-	-4529	-0-	34345	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	32597	-0-	-5023	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
10	38874	X	30788	-0-	-8086	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	29010	-0-	-7530	-0-	29010	2			N	-0-					-0-
12	36673	X	27758	-0-	-8915	-0-	27758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210474	X	210474	-0-	-0-	-0-	208	1	210266	2	N	-0-					-0-
02	202048	X	191250	-0-	-10798	-0-	189	1	191061	2	N	-0-					-0-
03	0	W	165003	-0-	165003	165003	163	1	164840	2	N	-0-					-0-
04	0	W	201073	-0-	201073	366076	198	1	200875	2	N	-0-					-0-
05	0	W	181006	-0-	181006	547082	178	1	180828	2	N	-0-					-0-
06	698589	X	151507	-0-	-547082	-0-	150	1	151357	2	N	-0-					-0-
07	211730	X	152414	-0-	-59316	-0-	151	1	152262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	207762	X	149200	-0-	-58562	-0-	147	1	149053	2	N	-0-					-0-
09	201060	X	134090	-0-	-66970	-0-	133	1	133957	2	N	-0-					-0-
10	181009	X	127986	-0-	-53023	-0-	126	1	127860	2	N	-0-					-0-
11	151500	X	113773	-0-	-37727	-0-	113	1	113660	2	N	-0-					-0-
12	152427	X	113933	-0-	-38494	-0-	113	1	113820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264223	X	264223	-0-	-0-	-0-	515	1	263708	2	N	-0-					-0-
02	254492	X	226947	-0-	-27545	-0-	438	1	226509	2	N	-0-					-0-
03	281759	X	238221	-0-	-43538	-0-	459	1	237762	2	N	-0-					-0-
04	272670	X	146803	-0-	-125867	-0-	283	1	146520	2	N	-0-					-0-
05	281759	X	235274	-0-	-46485	-0-	454	1	234820	2	N	-0-					-0-
06	255690	X	209899	-0-	-45791	-0-	406	1	209493	2	N	-0-					-0-
07	251255	X	202481	-0-	-48774	-0-	390	1	202091	2	N	-0-					-0-
08	192780	X	192780	-0-	-0-	-0-	372	1	192408	2	N	-0-					-0-
09	174845	X	174845	-0-	-0-	-0-	336	1	174509	2	N	-0-					-0-
10	171300	X	171300	-0-	-0-	-0-	330	1	170970	2	N	-0-					-0-
11	161497	X	161497	-0-	-0-	-0-	310	1	161187	2	N	-0-					-0-
*12	159877	X	159877	-0-	-0-	-0-	306	1	159571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384,147 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	177476	X	177476	-0-	-0-	-0-	177476	2			N	-0-					-0-
02	220332	X	139218	-0-	-81114	-0-	139218	2			N	-0-					-0-
03	243939	X	161037	-0-	-82902	-0-	161037	2			N	-0-					-0-
04	236070	X	144210	-0-	-91860	-0-	144210	2			N	-0-					-0-
05	242110	X	139757	-0-	-102353	-0-	139757	2			N	-0-					-0-
06	171750	X	128436	-0-	-43314	-0-	128436	2			N	-0-					-0-
07	161045	X	122548	-0-	-38497	-0-	122548	2			N	-0-					-0-
08	149017	X	116640	-0-	-32377	-0-	116640	2			N	-0-					-0-
09	144210	X	101255	-0-	-42955	-0-	101255	2			N	-0-					-0-
10	139748	X	102514	-0-	-37234	-0-	102514	2			N	-0-					-0-
11	128430	X	101709	-0-	-26721	-0-	101709	2			N	-0-					-0-
12	122543	X	94784	-0-	-27759	-0-	94784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	423279	X	423279	-0-	-0-	-0-	423279	2			N	-0-					-0-
02	411740	X	343869	-0-	-67871	-0-	343869	2			N	-0-					-0-
03	455855	X	385470	-0-	-70385	-0-	385470	2			N	-0-					-0-
04	441150	X	350011	-0-	-91139	-0-	350011	2			N	-0-					-0-
05	453716	X	323036	-0-	-130680	-0-	323036	2			N	-0-					-0-
06	409620	X	288409	-0-	-121211	-0-	288409	2			N	-0-					-0-
07	385485	X	280954	-0-	-104531	-0-	280948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	361677	X	253231	-0-	-108446	-0-	253231	2			N	-0-					-0-
09	350010	X	138707	-0-	-211303	-0-	138707	2			N	-0-					-0-
10	323051	X	182912	-0-	-140139	-0-	182912	2			N	-0-					-0-
11	288420	X	215706	-0-	-72714	-0-	215706	2			N	-0-					-0-
12	280953	X	202683	-0-	-78270	-0-	202683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	147224	X	147224	-0-	-0-	-0-	147	1	147077	2	N	-0-					-0-
02	142688	X	130332	-0-	-12356	-0-	130	1	130202	2	N	-0-					-0-
03	157976	X	126922	-0-	-31054	-0-	127	1	126795	2	N	-0-					-0-
04	152880	X	121136	-0-	-31744	-0-	121	1	121015	2	N	-0-					-0-
05	153140	X	118015	-0-	-35125	-0-	118	1	117897	2	N	-0-					-0-
06	142470	X	58306	-0-	-84164	-0-	58	1	58248	2	N	-0-					-0-
07	144305	X	111498	-0-	-32807	-0-	112	1	111386	2	N	-0-					-0-
08	125178	X	102497	-0-	-22681	-0-	102	1	102395	2	N	-0-					-0-
09	121140	X	93397	-0-	-27743	-0-	93	1	93304	2	N	-0-					-0-
10	118017	X	89357	-0-	-28660	-0-	90	1	89267	2	N	-0-					-0-
11	107910	X	85591	-0-	-22319	-0-	86	1	85505	2	N	-0-					-0-
12	111507	X	81598	-0-	-29909	-0-	82	1	81516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF. 13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276272	X	190999	-0-	-85273	-0-	191	1	190808	2	N	-0-					-0-
02	249536	X	161570	-0-	-87966	-0-	161	1	161409	2	N	-0-					-0-
03	235910	X	171209	-0-	-64701	-0-	171	1	171038	2	N	-0-					-0-
04	190620	X	156336	-0-	-34284	-0-	156	1	156177	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	196974	X	154155	-0-	-42819	-0-	154	1	154001	2	N	-0-					-0-
06	184830	X	140851	-0-	-43979	-0-	141	1	140710	2	N	-0-					-0-
07	178870	X	140254	-0-	-38616	-0-	140	1	140114	2	N	-0-					-0-
08	161045	X	133865	-0-	-27180	-0-	134	1	133731	2	N	-0-					-0-
09	155850	X	123407	-0-	-32443	-0-	123	1	123284	2	N	-0-					-0-
10	154163	X	123199	-0-	-30964	-0-	123	1	123076	2	N	-0-					-0-
11	140850	X	114030	-0-	-26820	-0-	114	1	113915	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	140244	X	112272	-0-	-27972	-0-	112	1	112160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

01	2168896	X	39890	-0-	-2129006	-0-	40	1	39850	2	N	-0-					-0-
02	34647	X	34647	-0-	-0-	-0-	35	1	34612	2	N	-0-					-0-
03	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	37	1	36801	2	N	-0-					-0-
04	42630	X	40656	-0-	-1974	-0-	41	1	40615	2	N	-0-					-0-
05	41416	X	41378	-0-	-38	-0-	41	1	41337	2	N	-0-					-0-
06	38610	X	38359	-0-	-251	-0-	38	1	38321	2	N	-0-					-0-
07	42005	X	35295	-0-	-6710	-0-	35	1	35260	2	N	-0-					-0-
08	41323	X	36999	-0-	-4324	-0-	37	1	36962	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	26965	-0-	-13025	-0-	27	1	26938	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	27909	-0-	-13414	-0-	28	1	27881	2	N	-0-					-0-
11	38370	X	26466	-0-	-11904	-0-	26	1	26440	2	N	-0-					-0-
12	37014	X	26278	-0-	-10736	-0-	26	1	26252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	88257	-0-	88257	3375430	88257	2			N	-0-					-0-
02	0	W	61118	-0-	61118	3436548	61118	2			N	-0-					-0-
03	0	W	78969	-0-	78969	3515517	78969	2			N	-0-					-0-
04	0	W	75702	-0-	75702	3591219	75702	2			N	-0-					-0-
05	0	W	72860	-0-	72860	3664079	72860	2			N	-0-					-0-
06	3728384	X	64305	-0-	-3664079	-0-	64305	2			N	-0-					-0-
07	78957	X	59844	-0-	-19113	-0-	59843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	78368	X	54005	-0-	-24363	-0-	54005	2			N	-0-					-0-
09	75690	X	47287	-0-	-28403	-0-	47287	2			N	-0-					-0-
10	72850	X	46321	-0-	-26529	-0-	46321	2			N	-0-					-0-
11	64320	X	41463	-0-	-22857	-0-	41463	2			N	-0-					-0-
12	59830	X	41120	-0-	-18710	-0-	41120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

01	242513	X	166406	-0-	-76107	-0-	166406	2			N	-0-					-0-
02	179788	X	140457	-0-	-39331	-0-	140457	2			N	-0-					-0-
03	172422	X	145220	-0-	-27202	-0-	145220	2			N	-0-					-0-
04	166860	X	151420	-0-	-15440	-0-	151420	2			N	-0-					-0-
05	172422	X	148163	-0-	-24259	-0-	148163	2			N	-0-					-0-
06	161040	X	136452	-0-	-24588	-0-	136452	2			N	-0-					-0-
07	156457	X	138357	-0-	-18100	-0-	138357	2			N	-0-					-0-
08	145793	X	129568	-0-	-16225	-0-	129568	2			N	-0-					-0-
09	141090	X	118652	-0-	-22438	-0-	118652	2			N	-0-					-0-
10	145793	X	112236	-0-	-33557	-0-	112236	2			N	-0-					-0-
11	136440	X	101560	-0-	-34880	-0-	101560	2			N	-0-					-0-
12	138353	X	89677	-0-	-48676	-0-	89677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

01	0	Z	44090	-0-	44090	1373920	44090	2			N	-0-					-0-
02	1410698	X	36778	-0-	-1373920	-0-	36778	2			N	-0-					-0-
03	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	39302	2			N	-0-					-0-
04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
05	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	29153	-0-	-13507	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	28164	-0-	-12570	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	25114	-0-	-6351	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	25434	-0-	-5016	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	23915	-0-	-7550	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	22093	-0-	-7067	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	22609	-0-	-5570	-0-	22609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

01	0	Z	101470	-0-	101470	2800777	101470	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	86326	-0-	86326	2887103	86326	2			N	-0-					-0-
03	2979628	X	92525	-0-	-2887103	-0-	92525	2			N	-0-					-0-
04	84384	X	84384	-0-	-0-	-0-	84384	2			N	-0-					-0-
05	112127	X	80708	-0-	-31419	-0-	80708	2			N	-0-					-0-
06	98190	X	74235	-0-	-23955	-0-	74235	2			N	-0-					-0-
07	95573	X	72817	-0-	-22756	-0-	72817	2			N	-0-					-0-
08	88412	X	70375	-0-	-18037	-0-	70375	2			N	-0-					-0-
09	84390	X	64355	-0-	-20035	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
10	80693	X	64406	-0-	-16287	-0-	64406	2			N	-0-					-0-
11	74250	X	59685	-0-	-14565	-0-	59685	2			N	-0-					-0-
12	72819	X	59010	-0-	-13809	-0-	59010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910,296 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	79742	-0-	79742	1989798	79	1	79663	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	67983	-0-	67983	2057781	67	1	67916	2	N	-0-					-0-
03	2128458	X	70677	-0-	-2057781	-0-	70	1	70607	2	N	-0-					-0-
04	60347	X	60347	-0-	-0-	-0-	60	1	60287	2	N	-0-					-0-
05	86552	X	62404	-0-	-24148	-0-	62	1	62342	2	N	-0-					-0-
06	77160	X	58322	-0-	-18838	-0-	58	1	58264	2	N	-0-					-0-
07	75268	X	56839	-0-	-18429	-0-	56	1	56783	2	N	-0-					-0-
08	62248	X	54859	-0-	-7389	-0-	54	1	54805	2	N	-0-					-0-
09	60240	X	48882	-0-	-11358	-0-	48	1	48834	2	N	-0-					-0-
10	62248	X	47183	-0-	-15065	-0-	47	1	47136	2	N	-0-					-0-
11	58320	X	41886	-0-	-16434	-0-	41	1	41845	2	N	-0-					-0-
12	56854	X	41195	-0-	-15659	-0-	41	1	41154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268615	X	171983	-0-	-96632	-0-	170	1	171813	2	N	-0-					-0-
02	242620	X	146792	-0-	-95828	-0-	145	1	146647	2	N	-0-					-0-
03	190681	X	157813	-0-	-32868	-0-	156	1	157657	2	N	-0-					-0-
04	184530	X	148945	-0-	-35585	-0-	147	1	148798	2	N	-0-					-0-
05	190681	X	148585	-0-	-42096	-0-	147	1	148438	2	N	-0-					-0-
06	166440	X	132699	-0-	-33741	-0-	131	1	132568	2	N	-0-					-0-
07	162533	X	124794	-0-	-37739	-0-	124	1	124669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	152706	X	118937	-0-	-33769	-0-	118	1	118819	2	N	-0-					-0-
09	147780	X	108425	-0-	-39355	-0-	107	1	108318	2	N	-0-					-0-
10	148583	X	114834	-0-	-33749	-0-	113	1	114721	2	N	-0-					-0-
11	132690	X	111742	-0-	-20948	-0-	110	1	111632	2	N	-0-					-0-
12	124806	X	109875	-0-	-14931	-0-	109	1	109766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	262477	X	98095	-0-	-164382	-0-	98	1	97997	2	N	-0-					-0-
02	237076	X	103976	-0-	-133100	-0-	104	1	103872	2	N	-0-					-0-
03	180110	X	109876	-0-	-70234	-0-	110	1	109766	2	N	-0-					-0-
04	150720	X	108204	-0-	-42516	-0-	108	1	108092	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	119998	X	119998	-0-	-0-	-0-	120	1	119878	2	N	-0-					-0-
06	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	113	1	113268	2	N	-0-					-0-
07	115103	X	101968	-0-	-13135	-0-	102	1	101866	2	N	-0-					-0-
08	111507	X	98673	-0-	-12834	-0-	99	1	98574	2	N	-0-					-0-
09	107910	X	88999	-0-	-18911	-0-	89	1	88910	2	N	-0-					-0-
10	111507	X	88551	-0-	-22956	-0-	88	1	88463	2	N	-0-					-0-
11	107910	X	83752	-0-	-24158	-0-	84	1	83668	2	N	-0-					-0-
12	101959	X	83238	-0-	-18721	-0-	83	1	83155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	99152	-0-	-290332	-0-	99	1	99053	2	N	-0-					-0-
02	351792	X	87114	-0-	-264678	-0-	87	1	87027	2	N	-0-					-0-
03	389484	X	103101	-0-	-286383	-0-	103	1	102998	2	N	-0-					-0-
04	376920	X	97178	-0-	-279742	-0-	97	1	97081	2	N	-0-					-0-
05	100507	X	100507	-0-	-0-	-0-	100	1	100407	2	N	-0-					-0-
06	99780	X	99445	-0-	-335	-0-	99	1	99346	2	N	-0-					-0-
07	103106	X	98394	-0-	-4712	-0-	98	1	98295	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	103106	X	94515	-0-	-8591	-0-	94	1	94421	2	N	-0-					-0-
09	99450	X	84552	-0-	-14898	-0-	84	1	84468	2	N	-0-					-0-
10	102765	X	85683	-0-	-17082	-0-	86	1	85597	2	N	-0-					-0-
11	99450	X	78332	-0-	-21118	-0-	78	1	78254	2	N	-0-					-0-
12	0	W	75441	-0-	75441	75441	75	1	75366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

01	T. A.	240686	-0-	240686	425340	240686	2			N	-0-					-0-
02	624630 X	199290	-0-	-425340	-0-	199290	2			N	-0-					-0-
03	252092 X	223524	-0-	-28568	-0-	223524	2			N	-0-					-0-
04	243960 X	200089	-0-	-43871	-0-	200089	2			N	-0-					-0-
05	252092 X	190208	-0-	-61884	-0-	190208	2			N	-0-					-0-
06	243960 X	174992	-0-	-68968	-0-	174992	2			N	-0-					-0-
07	252092 X	166580	-0-	-85512	-0-	166574	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	223510 X	159704	-0-	-63806	-0-	159704	2			N	-0-					-0-
09	200100 X	104778	-0-	-95322	-0-	104778	2			N	-0-					-0-
10	190216 X	142366	-0-	-47850	-0-	142366	2			N	-0-					-0-
11	174990 X	122591	-0-	-52399	-0-	122591	2			N	-0-					-0-
12	166594 X	109163	-0-	-57431	-0-	109163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

01	260400 X	255757	-0-	-4643	-0-	499	1	255258	2	N	-0-					-0-
02	235200 X	203402	-0-	-31798	-0-	393	1	203009	2	N	-0-					-0-
03	260400 X	229360	-0-	-31040	-0-	442	1	228918	2	N	-0-					-0-
04	252000 X	222517	-0-	-29483	-0-	429	1	222088	2	N	-0-					-0-
05	260400 X	227924	-0-	-32476	-0-	439	1	227485	2	N	-0-					-0-
06	252000 X	210264	-0-	-41736	-0-	406	1	209858	2	N	-0-					-0-
07	260400 X	211422	-0-	-48978	-0-	408	1	211014	2	N	-0-					-0-
08	260400 X	196980	-0-	-63420	-0-	380	1	196600	2	N	-0-					-0-
09	222510 X	178904	-0-	-43606	-0-	344	1	178560	2	N	-0-					-0-
10	227912 X	197194	-0-	-30718	-0-	380	1	196814	2	N	-0-					-0-
11	210270 X	188086	-0-	-22184	-0-	361	1	187725	2	N	-0-					-0-
12	211420 X	186325	-0-	-25095	-0-	357	1	185968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	332754	X	276768	-0-	-55986	-0-	276	1	276492	2	N	-0-					-0-
02	300552	X	247081	-0-	-53471	-0-	247	1	246834	2	N	-0-					-0-
03	332754	X	283488	-0-	-49266	-0-	283	1	283205	2	N	-0-					-0-
04	322020	X	269504	-0-	-52516	-0-	269	1	269235	2	N	-0-					-0-
05	332754	X	270725	-0-	-62029	-0-	270	1	270455	2	N	-0-					-0-
06	274350	X	253683	-0-	-20667	-0-	253	1	253430	2	N	-0-					-0-
07	283495	X	256804	-0-	-26691	-0-	257	1	256547	2	N	-0-					-0-
08	283495	X	249543	-0-	-33952	-0-	249	1	249294	2	N	-0-					-0-
09	269490	X	212307	-0-	-57183	-0-	212	1	212095	2	N	-0-					-0-
10	270723	X	226414	-0-	-44309	-0-	226	1	226188	2	N	-0-					-0-
11	253680	X	223499	-0-	-30181	-0-	223	1	223276	2	N	-0-					-0-
12	256804	X	221987	-0-	-34817	-0-	222	1	221765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991,803 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
01	0	W	116383	-0-	116383	116383	116	1	116267	2	N	-0-					-0-
02	0	W	282356	-0-	282356	398739	282	1	282074	2	N	-0-					-0-
03	678674	X	279935	-0-	-398739	-0-	280	1	279655	2	N	-0-					-0-
04	317400	X	201288	-0-	-116112	-0-	201	1	201084	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	327980	X	232951	-0-	-95029	-0-	233	1	232718	2	N	-0-					-0-
06	198891	X	198891	-0-	-0-	-0-	199	1	198692	2	N	-0-					-0-
07	312604	X	193369	-0-	-119235	-0-	193	1	193176	2	N	-0-					-0-
08	279930	X	181074	-0-	-98856	-0-	181	1	180893	2	N	-0-					-0-
09	225450	X	165205	-0-	-60245	-0-	165	1	165040	2	N	-0-					-0-
10	232965	X	161866	-0-	-71099	-0-	162	1	161704	2	N	-0-					-0-
11	198900	X	149540	-0-	-49360	-0-	149	1	149391	2	N	-0-					-0-
12	193378	X	146657	-0-	-46721	-0-	147	1	146510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	0		71340	-0-	71340	71340	71	1	71269	2	N	-0-					-0-
02	0	W	130783	-0-	130783	202123	131	1	130652	2	N	-0-					-0-
03	333862	X	131739	-0-	-202123	-0-	132	1	131607	2	N	-0-					-0-
04	128970	X	105921	-0-	-23049	-0-	106	1	105813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	133269	X	46262	-0-	-87007	-0-	46	1	46216	2	N	-0-					-0-
06	128970	X	74458	-0-	-54512	-0-	74	1	74384	2	N	-0-					-0-
07	133269	X	115626	-0-	-17643	-0-	116	1	115510	2	N	-0-					-0-
08	131750	X	107156	-0-	-24594	-0-	107	1	107049	2	N	-0-					-0-
09	105930	X	97630	-0-	-8300	-0-	98	1	97532	2	N	-0-					-0-
10	115630	X	95836	-0-	-19794	-0-	96	1	95740	2	N	-0-					-0-
11	111900	X	87584	-0-	-24316	-0-	87	1	87497	2	N	-0-					-0-
12	115630	X	84097	-0-	-31533	-0-	84	1	84013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0		240459	-0-	240459	280399	240	1	240219	2	N	-0-					-0-
02	0		264016	-0-	264016	544415	264	1	263752	2	N	-0-					-0-
03	833697	X	289282	-0-	-544415	-0-	289	1	288993	2	N	-0-					-0-
04	287970	X	277626	-0-	-10344	-0-	277	1	277349	2	N	-0-					-0-
05	297569	X	283084	-0-	-14485	-0-	283	1	282801	2	N	-0-					-0-
06	287970	X	271981	-0-	-15989	-0-	272	1	271709	2	N	-0-					-0-
07	297569	X	271073	-0-	-26496	-0-	271	1	270798	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	289292	X	280741	-0-	-8551	-0-	280	1	280461	2	N	-0-					-0-
09	277620	X	245192	-0-	-32428	-0-	245	1	244947	2	N	-0-					-0-
10	283092	X	260651	-0-	-22441	-0-	260	1	260391	2	N	-0-					-0-
11	271980	X	248200	-0-	-23780	-0-	248	1	247952	2	N	-0-					-0-
12	280736	X	241713	-0-	-39023	-0-	241	1	241472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	237243	X	165263	-0-	-71980	-0-	165	1	165098	2	Y	-0-					-0-
02	214284	X	135850	-0-	-78434	-0-	136	1	135714	2	Y	-0-					-0-
03	237243	X	146453	-0-	-90790	-0-	146	1	146307	2	Y	-0-					-0-
04	229590	X	135764	-0-	-93826	-0-	136	1	135625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	237243	X	133831	-0-	-103412	-0-	134	1	133697	2	Y	-0-					-0-
06	229590	X	124146	-0-	-105444	-0-	124	1	124022	2	Y	-0-					-0-
07	150412	X	123896	-0-	-26516	-0-	124	1	123772	2	Y	-0-					-0-
08	146444	X	114647	-0-	-31797	-0-	115	1	114532	2	Y	-0-					-0-
09	135750	X	106016	-0-	-29734	-0-	106	1	105910	2	Y	-0-					-0-
10	133827	X	105584	-0-	-28243	-0-	105	1	105478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	124140	X	96884	-0-	-27256	-0-	97	1	96787	2	Y	-0-					-0-
12	123907	X	89768	-0-	-34139	-0-	90	1	89678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	0	W	166612	-0-	166612	1507732	166	1	166446	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	134513	-0-	134513	1642245	134	1	134379	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	130662	-0-	130662	1772907	131	1	130531	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	115572	-0-	115572	1888479	115	1	115456	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	W	111530	-0-	111530	2000009	111	1	111419	2	Y	-0-					-0-
06	2102071	X	102062	-0-	-2000009	-0-	102	1	101960	2	Y	-0-					-0-
07	148924	X	99053	-0-	-49871	-0-	99	1	98954	2	Y	-0-					-0-
08	130665	X	94454	-0-	-36211	-0-	94	1	94360	2	Y	-0-					-0-
09	115560	X	87406	-0-	-28154	-0-	87	1	87319	2	Y	-0-					-0-
10	111538	X	85077	-0-	-26461	-0-	85	1	84992	2	Y	-0-					-0-
11	102060	X	79540	-0-	-22520	-0-	79	1	79461	2	Y	-0-					-0-
12	99045	X	71986	-0-	-27059	-0-	72	1	71914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317461	X	180523	-0-	-136938	-0-	180523	2			N	-0-					-0-
02	170856	X	146776	-0-	-24080	-0-	146776	2			N	-0-					-0-
03	189162	X	131985	-0-	-57177	-0-	131985	2			N	-0-					-0-
04	183060	X	129793	-0-	-53267	-0-	129793	2			N	-0-					-0-
05	189162	X	121926	-0-	-67236	-0-	121926	2			N	-0-					-0-
06	183060	X	112824	-0-	-70236	-0-	112824	2			N	-0-					-0-
07	162502	X	107831	-0-	-54671	-0-	107831	2			N	-0-					-0-
08	134106	X	102170	-0-	-31936	-0-	102170	2			N	-0-					-0-
09	129780	X	92646	-0-	-37134	-0-	92646	2			N	-0-					-0-
10	121923	X	89767	-0-	-32156	-0-	89767	2			N	-0-					-0-
11	112830	X	81960	-0-	-30870	-0-	81960	2			N	-0-					-0-
12	107818	X	80609	-0-	-27209	-0-	80609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	170457	-0-	170457	170457	170 12	1 9	170275	2	N	11	11	8			-0-
08	0	Z	256236	-0-	256236	426693	256	1	255980	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	230012	-0-	230012	656705	230	1	229782	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	215885	-0-	215885	872590	216	1	215669	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	194231	-0-	194231	1066821	194	1	194037	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	187907	-0-	187907	1254728	188	1	187719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198353	X	198353	-0-	-0-	-0-	198353	2			N	-0-					-0-
02	167188	X	156297	-0-	-10891	-0-	156297	2			N	-0-					-0-
03	185960	X	185960	-0-	-0-	-0-	185960	2			N	-0-					-0-
04	179130	X	169247	-0-	-9883	-0-	169247	2			N	-0-					-0-
05	185101	X	153965	-0-	-31136	-0-	153965	2			N	-0-					-0-
06	179130	X	153825	-0-	-25305	-0-	153825	2			N	-0-					-0-
07	148435	X	148435	-0-	-0-	-0-	148429	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	185101	X	138570	-0-	-46531	-0-	138570	2			N	-0-					-0-
09	169260	X	115541	-0-	-53719	-0-	115541	2			N	-0-					-0-
10	158968	X	114042	-0-	-44926	-0-	114042	2			N	-0-					-0-
11	153840	X	103436	-0-	-50404	-0-	103436	2			N	-0-					-0-
12	148428	X	104672	-0-	-43756	-0-	104672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12950	-0-	12950	12950	12950	2			N	-0-					-0-
02	0		331627	-0-	331627	344577	331627	2			N	-0-					-0-
03	754281	X	409704	-0-	-344577	-0-	409704	2			N	-0-					-0-
04	410340	X	327472	-0-	-82868	-0-	327472	2			N	-0-					-0-
05	424018	X	317021	-0-	-106997	-0-	317021	2			N	-0-					-0-
06	410340	X	288713	-0-	-121627	-0-	288713	2			N	-0-					-0-
07	424018	X	211818	-0-	-212200	-0-	211818	2			N	-0-					-0-
08	409696	X	235221	-0-	-174475	-0-	235221	2			N	-0-					-0-
09	327480	X	183935	-0-	-143545	-0-	183935	2			N	-0-					-0-
10	317006	X	114040	-0-	-202966	-0-	114040	2			N	-0-					-0-
11	288720	X	177518	-0-	-111202	-0-	177518	2			N	-0-					-0-
12	235228	X	168322	-0-	-66906	-0-	168322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		143266	-0-	143266	143266	143	1	143112	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	T. A.		225709	-0-	225709	368975	225	1	225484	2	N	-0-					-0-
09	572636	X	203661	-0-	-368975	-0-	203	1	203458	2	N	-0-					-0-
10	243009	X	190490	-0-	-52519	-0-	190	1	190300	2	N	-0-					-0-
11	235170	X	159830	-0-	-75340	-0-	160	1	159670	2	N	-0-					-0-
12	243009	X	162271	-0-	-80738	-0-	162	1	162109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		240643	-0-	240643	240643	240643	2			N	-0-					-0-
04	0		243688	-0-	243688	484331	243688	2			N	-0-					-0-
05	677345	X	193014	-0-	-484331	-0-	193013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	262200	X	192156	-0-	-70044	-0-	192156	2			N	-0-					-0-
07	270940	X	172669	-0-	-98271	-0-	172669	2			N	-0-					-0-
08	270940	X	164073	-0-	-106867	-0-	164073	2			N	-0-					-0-
09	262200	X	146869	-0-	-115331	-0-	146869	2			N	-0-					-0-
10	198555	X	141948	-0-	-56607	-0-	141948	2			N	-0-					-0-
11	192150	X	128784	-0-	-63366	-0-	128783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	172670	X	123886	-0-	-48784	-0-	123886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
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.		175703	-0-	175703	175703	176	1	175518	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	T. A.		255663	-0-	255663	431366	255	1	255408	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		241603	-0-	241603	672969	241	1	241362	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		231445	-0-	231445	904414	231	1	231214	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		205818	-0-	205818	1110232	206	1	205612	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		185416	-0-	185416	1295648	185	1	185231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		134698	-0-	134698	134698	135	1	134562	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0		342042	-0-	342042	476740	342	1	341700	2	N	-0-					-0-
03	824811	X	348071	-0-	-476740	-0-	348	1	347723	2	N	-0-					-0-
04	379680	X	293007	-0-	-86673	-0-	293	1	292683	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
05	392336	X	264322	-0-	-128014	-0-	264	1	264058	2	N	-0-					-0-
06	379680	X	251342	-0-	-128338	-0-	251	1	251091	2	N	-0-					-0-
07	392336	X	243880	-0-	-148456	-0-	244	1	243636	2	N	-0-					-0-
08	392336	X	228909	-0-	-163427	-0-	229	1	228680	2	N	-0-					-0-
09	293010	X	209757	-0-	-83253	-0-	210	1	209547	2	N	-0-					-0-
10	264337	X	204623	-0-	-59714	-0-	204	1	204419	2	N	-0-					-0-
11	251340	X	186734	-0-	-64606	-0-	187	1	186547	2	N	-0-					-0-
12	243877	X	182753	-0-	-61124	-0-	183	1	182570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38858	-0-	38858	38858	39	1	38816	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	365629	X	326771	-0-	-38858	-0-	326	1	326445	2	N	-0-					-0-
06	303060	X	295396	-0-	-7664	-0-	295	1	295101	2	N	-0-					-0-
07	313162	X	254235	-0-	-58927	-0-	254	1	253980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	313162	X	248042	-0-	-65120	-0-	248	1	247794	2	N	-0-					-0-
09	303060	X	219301	-0-	-83759	-0-	219	1	219082	2	N	-0-					-0-
10	313162	X	211147	-0-	-102015	-0-	211	1	210936	2	N	-0-					-0-
11	295410	X	191639	-0-	-103771	-0-	191	1	191448	2	N	-0-					-0-
12	254231	X	185647	-0-	-68584	-0-	185	1	185462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		243593	-0-	243593	243593	243593	2			N	-0-					-0-
06	707263	X	463670	-0-	-243593	-0-	463670	2			N	-0-					-0-
07	475292	X	448933	-0-	-26359	-0-	448927	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	475292	X	461712	-0-	-13580	-0-	461712	2			N	-0-					-0-
09	459960	X	391040	-0-	-68920	-0-	391040	2			N	-0-					-0-
10	475292	X	431454	-0-	-43838	-0-	431454	2			N	-0-					-0-
11	459960	X	440797	-0-	-19163	-0-	440797	2			N	-0-					-0-
*12	472418	X	472418	-0-	-0-	-0-	472418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4HB RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 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
*07	221588	X	137045	-0-	-84543	-0-	137	1	136900	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*08	227600	X	227600	-0-	-0-	-0-	227	1	227373	2	N	-0-					-0-
*09	214440	X	213780	-0-	-660	-0-	214	1	213566	2	N	-0-					-0-
*10	221588	X	197556	-0-	-24032	-0-	197	1	197359	2	N	-0-					-0-
*11	214440	X	169636	-0-	-44804	-0-	169	1	169467	2	N	-0-					-0-
*12	221588	X	154290	-0-	-67298	-0-	154	1	154136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106538	-0-	106538	106538	106	1	106432	2	N	-0-					-0-
02	0		375127	-0-	375127	481665	375	1	374752	2	N	-0-					-0-
03	0		383219	-0-	383219	864884	383	1	382836	2	N	-0-					-0-
04	0	W	334252	-0-	334252	1199136	334	1	333877	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
05	0	W	255371	-0-	255371	1454507	255	1	255116	2	N	-0-					-0-
06	0	W	266064	-0-	266064	1720571	266	1	265792	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	0	W	254277	-0-	254277	1974848	254	1	254023	2	N	-0-					-0-
08	0	W	241699	-0-	241699	2216547	241	1	241458	2	N	-0-					-0-
09	0	W	217637	-0-	217637	2434184	217	1	217420	2	N	-0-					-0-
10	2643977	X	209793	-0-	-2434184	-0-	210	1	209583	2	N	-0-					-0-
11	192177	X	192177	-0-	-0-	-0-	192	1	191984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	254262	X	187537	-0-	-66725	-0-	187	1	187350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		18657	-0-	18657	18657	19	1	18638	2	N	-0-					-0-
*08	264120	X	235514	-0-	-28606	-0-	236	1	235278	2	N	-0-					-0-
*09	255600	X	234315	-0-	-21285	-0-	236	1	234079	2	N	-0-					-0-
*10	264120	X	231126	-0-	-32994	-0-	231	1	230895	2	N	-0-					-0-
*11	255600	X	204803	-0-	-50797	-0-	205	1	204598	2	N	-0-					-0-
*12	264120	X	199483	-0-	-64637	-0-	200	1	199283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 14369 PERF. N/A

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

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4H RRCID -> 271230 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 12788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	22	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	8	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	19	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	13	1	2443	2	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	353	1	2414	3	Y	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	294	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	494	1	2750	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,839 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1060	-0-	-256	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	437	-0-	-2043	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1279	-0-	-611	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	940	-0-	-710	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	941	-0-	-578	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2305	-0-	-144	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1843	-0-	-369	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2133	-0-	-117	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	T. A.	-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 ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 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 (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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 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-	24	1	687	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
*02	700	N	500	-0-	-200	-0-	17	1	481	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*03	806	N	677	-0-	-129	-0-	24	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	668	-0-	-52	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	3	Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	Y	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	3	Y	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 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

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1					61
02	1764	N	1738	-0-	-26	-0-	1736	2	2	9	N	2					63
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					63
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	N	1					64
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					64
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					65
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					67
08	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1512	2	2	9	N	2					69
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					69
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					74
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					74
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1926	2	7	9	N	6					80

TOTAL GAS PROD: 22,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		88	1	2528	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
*02	2408	N	2382	-0-	-26	-0-		78	1	2292	3	Y	11	13	1			1
								12	9									
*03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		93	1	2555	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
*04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-		93	1	2507	3	Y	17	15	1			3
								19	9									
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-		105	1	2548	3	Y	14	15	1			2
								15	9									
*06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-		93	1	2494	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
*07	2573	N	2492	-0-	-81	-0-		86	1	2392	3	Y	13	12	1			3
								14	9									
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-		95	1	2534	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-		89	1	2443	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-		93	1	2544	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		98	1	2434	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-		103	1	2557	3	Y	19	19	1			3
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		51	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		47	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-		54	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-		61	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		55	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		54	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		56	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1313	-0-	-127	-0-		47	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		57	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-		53	1	1321	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-		50	1	1250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,851 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	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	47	1	1354	3	Y	31	26	1			6
							34	9									
*02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	42	1	1192	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
*03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	47	1	1305	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	3	Y	49	44	1			9
							54	9									
*05	1395	N	895	-0-	-500	-0-	34	1	815	3	Y	42	45	1			6
							46	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	40	36	1			9
							44	9									
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	53	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
*09	67549	X	-0-	-0-	-67549	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-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

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 ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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	4					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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

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	899	X	885	-0-	-14	-0-	836	1	49	2	N	-0-					11
02	896	X	575	-0-	-321	-0-	529	1	46	2	N	-0-					11
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	892	1	284	2	N	-0-					11
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	772	1	284	2	N	-0-					11
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1043	1	40	2	N	-0-					11
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
07	1178	X	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					11
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					11
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					11
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	67	69	1			9
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					9
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	310	1	6802	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	279	1	5718	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	316	1	6382	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	298	1	6001	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	287	1	5951	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	269	1	5536	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	282	1	5641	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	299	1	5507	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	6330	X	5668	-0-	-662	-0-	293	1	5341	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	289	1	5492	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	5850	X	5602	-0-	-248	-0-	290	1	5282	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	325	1	5960	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 73,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	188	1	3638	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3510	-0-	-18	-0-	171	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	231	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	167	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	185	1	3500	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	172	1	3285	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	195	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	201	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	234	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	223	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3078	-0-	-432	-0-	202	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	217	1	3089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,205 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

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					66
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	595	3			N	-0-					66
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					66
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					66
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					66
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	605	3	3	9	N	3					69
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	689	3	4	9	N	4					78
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	3	4	9	N	4					82
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	N	2	60	1			24
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					24
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	3	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT (I)(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	7299	-0-	-358	-0-	7213	3	86	9	N	78	197	1			56
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6314	3	61	9	N	55					111
03	7595	X	6742	-0-	-853	-0-	6647	3	95	9	N	86					197
04	7200	X	6743	-0-	-457	-0-	6721	3	22	9	N	20	196	1			21
05	7285	X	6878	-0-	-407	-0-	6767	3	111	9	N	101					122
06	7050	X	6297	-0-	-753	-0-	6244	3	53	9	N	48					170
07	7068	X	6462	-0-	-606	-0-	6401	3	61	9	N	55	192	1			33
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7055	3	52	9	N	47					80
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6965	3	36	9	N	33					113
10	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7035	3	74	9	N	67					180
11	6870	X	6748	-0-	-122	-0-	6661	3	87	9	N	79	191	1			68
12	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	6658	3	63	9	N	57					125

TOTAL GAS PROD: 81,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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. GAS LIFT (I)(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	4253	-0-	-4520	-0-	4251	3	2	9	N	2	2	8			95
02	4760	X	3770	-0-	-990	-0-	3757	3	13	9	N	12	2	8			105
03	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	3			N	-0-					105
04	5010	X	3545	-0-	-1465	-0-	3489	3	56	9	N	51					156
05	4619	X	3204	-0-	-1415	-0-	3201	3	3	9	N	3	3	8			156
06	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	3144	3	2	9	N	2	2	8			156
07	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	3325	3			N	-0-					156
08	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			N	-0-					156
09	3540	X	2246	-0-	-1294	-0-	2246	3			N	-0-					156
10	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	3			N	-0-					156
11	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	3			N	-0-					156
12	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2388	3	28	9	N	25	1	8			180

TOTAL GAS PROD: 36,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT (I)(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	4439	-0-	-242	-0-	4378	3	61	9	N	55	185	1			25
02	4060	X	3958	-0-	-102	-0-	3951	3	7	9	N	6					31
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4195	3	65	9	N	59					90
04	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	4190	3			N	-0-					90
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4171	3	28	9	N	25					115
06	4290	X	3805	-0-	-485	-0-	3805	3			N	-0-					115
07	4371	X	3281	-0-	-1090	-0-	3281	3			N	-0-					115
08	4340	X	2813	-0-	-1527	-0-	2813	3			N	-0-					115
09	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	4130	3			N	-0-					115
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4291	3	50	9	N	45					160
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3991	3	25	9	N	23					183
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3923	3	42	9	N	38	191	1			30

TOTAL GAS PROD: 47,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2371	2	31	9	N	28	177	1			63
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3					66
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	N	6					72
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					72
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					72
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1677	2	92	9	N	84					156
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1612	2	46	9	N	42					198
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					198
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					198
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					198
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4	179	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	149	1	549	2	Y	-0-					36
02	840	N	571	-0-	-269	-0-	134	1	437	2	Y	-0-					36
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1188	2	Y	3					39
							3	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	253	1	947	2	Y	1					40
							1	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	161	1	608	2	Y	-0-					40
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	147	1	649	2	Y	-0-					40
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	167	1	812	2	Y	-0-					40
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	248	1	1382	2	Y	8					48
							9	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	312	1	1973	2	Y	21					69
							23	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	335	1	2041	2	Y	23	80	1			12
							25	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	324	1	1609	2	Y	19					31
							21	9									
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	347	1	2416	2	Y	18					49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2012

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

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
06	0		479	-0-	479	548	479	3			N	-0-					-0-
07	1863	X	505	-0-	-1358	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	87	-0-	-2424	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	35	-0-	-2476	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	15	-0-	-2415	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	Y	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	3	Y	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	868	-0-	-2	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					-0-
*10	899	N	896	-0-	-3	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					-0-
*11	870	N	855	-0-	-15	-0-	33	1	822	3	Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	47	1	1374	3	Y	37	40	1			4
							41	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	3	Y	47	42	1			9
							52	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	3	Y	40	44	1			5
							44	9									
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	3	Y	38	34	1			9
							42	9									
*08	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	56	1	1470	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
*09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	53	1	1450	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

*01	775	X	752	-0-	-23	-0-	25	1	727	3	Y	-0-					-0-
*02	700	X	678	-0-	-22	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
*03	775	X	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	49	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

*01	837	N	655	-0-	-182	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
*02	784	N	455	-0-	-329	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	665	-0-	-141	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	332	-0-	-164	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	439	-0-	-88	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	257	-0-	-133	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
*10	434	N	180	-0-	-254	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 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-					N	-0-					4
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					4
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					4
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					4
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-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-

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		21359	X	4289	-0-	-17070	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02		19292	X	3703	-0-	-15589	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03		4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04		4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4259	2	4	9	N	4					4
05		4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					4
06		4140	X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2			N	-0-					4
07		4402	X	3856	-0-	-546	-0-	3856	2			N	-0-					4
08		4402	X	3599	-0-	-803	-0-	3599	2			N	-0-					4
09		4260	X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					4
10		5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					4
11		4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4055	2	28	9	N	25					29
*12		4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 48,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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		248	N	53	-0-	-195	-0-	38	2	15	9	N	14	58	1	5	5	-0-
02		672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03		403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

01	3472 X	1103	-0-	-2369	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
02	3136 X	799	-0-	-2337	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	3472 X	1099	-0-	-2373	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472 X	652	-0-	-2820	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	1080 X	672	-0-	-408	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	1085 X	907	-0-	-178	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
08	1085 X	377	-0-	-708	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	660 X	245	-0-	-415	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	899 X	653	-0-	-246	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
12	899 X	700	-0-	-199	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	682	X	329	-0-	-353	-0-	312	2	17	9	N	15					127
02	560	X	487	-0-	-73	-0-	487	2			N	-0-					127
03	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					127
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	N	13					140
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1844	2	77	9	N	70					210
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					210
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	N	13					223
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2016	2	127	9	N	115					338
09	1980	X	1006	-0-	-974	-0-	1004	2	2	9	N	2	167	1			173
10	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					173
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54	184	1			43
*12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2144	2	92	9	N	84					127

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	5340 X	5122	-0-	-218	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
05	5518 X	5183	-0-	-335	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
06	5460 X	5439	-0-	-21	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	5401	-0-	-241	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5611 X	5569	-0-	-42	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	86	1	5471	3	N	-0-					-0-
12	5735 X	4584	-0-	-1151	-0-	78	1	4506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

*01	3100 N	1277	-0-	-1823	85043	41	1	1199	3	N	34	33	1			6
						37	9									
*02	2800 N	1178	-0-	-1622	83421	36	1	1078	3	N	58	57	1			7
						64	9									
*03	3100 N	1238	-0-	-1862	81559	40	1	1134	3	N	58	57	1			8
						64	9									
*04	3000 N	1209	-0-	-1791	79768	40	1	1075	3	N	85	77	1			16
						94	9									
*05	3100 N	1246	-0-	-1854	77914	47	1	1118	3	N	74	80	1			10
						81	9									
*06	3000 N	1199	-0-	-1801	76113	41	1	1091	3	N	61	62	1			9
						67	9									
*07	3100 N	1296	-0-	-1804	74309	42	1	1177	3	N	70	63	1			16
						77	9									
*08	3100 N	1312	-0-	-1788	72521	44	1	1202	3	N	60	62	1			14
						66	9									
*09	3000 N	1276	-0-	-1724	70797	43	1	1167	3	N	60	57	1			17
						66	9									
*10	3100 N	1354	-0-	-1746	69051	46	1	1236	3	N	65	68	1			14
						72	9									
*11	3000 N	1358	-0-	-1642	67409	49	1	1235	3	N	67	68	1			13
						74	9									
*12	3100 N	1480	-0-	-1620	65789	54	1	1334	3	N	84	85	1			12
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

01	651	X	287	-0-	-364	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	588	X	277	-0-	-311	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	198	-0-	-432	-0-	189	3	9	9	N	8	7	0			1
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	51	45	0			7
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	408	3	46	9	N	42	44	0			5
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	420	3	36	9	N	33	34	0			4
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	410	3	36	9	N	33	33	0			4
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	382	3	25	9	N	23	25	0			2
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0			2
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	290	3	42	9	N	38	37	0			3
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	355	3	10	9	N	9	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 266918 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6292 - 6312

01	0	A	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-

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	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-

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	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	176	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3183	-0-	-345	-0-	155	1	3028	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	200	1	3082	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	134	1	2643	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	133	1	2511	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	157	1	2988	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	189	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	169	1	2854	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	167	1	2293	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	150	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	141	1	2010	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2350	-0-	-1184	-0-	155	1	2195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,415 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	44	1	1226	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	49	1	1326	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	44	1	1323	2	N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	47	1	1369	2	N	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	43	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	36	1	1190	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	42	1	1190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 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	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	122	1	3038	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2855	-0-	-449	-0-	100	1	2755	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	111	1	2988	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	95	1	2867	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	95	1	2992	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	108	1	2769	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	109	1	2797	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	95	1	2754	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	96	1	2774	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	96	1	2795	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	81	1	2685	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	97	1	2775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,194 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3663	-0-	-150	-0-	142	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3211	-0-	-625	-0-	112	1	3099	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	133	1	3565	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	113	1	3404	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	116	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	125	1	3202	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	126	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	114	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	117	1	3379	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	115	1	3369	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	96	1	3183	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	114	1	3240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,540 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4709	-0-	-4250	-0-	4709	3			Y	-0-			-0-
02	8092	X	3440	-0-	-4652	-0-	3440	3			Y	-0-			-0-
03	8959	X	3723	-0-	-5236	-0-	3723	3			Y	-0-			-0-
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-			-0-
05	8246	X	8088	-0-	-158	-0-	8088	3			Y	-0-			-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			Y	-0-			-0-
07	8370	X	6383	-0-	-1987	-0-	6383	3			Y	-0-			-0-
08	8370	X	4643	-0-	-3727	-0-	4643	3			Y	-0-			-0-
09	8100	X	4398	-0-	-3702	-0-	4398	3			Y	-0-			-0-
10	8091	X	6421	-0-	-1670	-0-	6421	3			Y	-0-			-0-
11	7410	X	4603	-0-	-2807	-0-	4603	3			Y	-0-			-0-
12	6386	X	4805	-0-	-1581	-0-	4805	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER LEWIN WELL #: 4 RRCID -> 267062 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5967 - 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.		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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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-	-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-

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-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4220	2	36	9	N	33					168
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	2	30	9	N	27					195
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4222	2	30	9	N	27					222
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4011	2	45	9	N	41	190	1			73
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4232	2	32	9	N	29					102
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38					140
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3654	2	41	9	N	37					177
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3563	2	32	9	N	29	171	1			35
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	N	33					68
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3944	2	21	9	N	19					87
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3626	2	47	9	N	43					130
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3326	2	68	9	N	62					192

TOTAL GAS PROD: 46,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	Y	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	Y	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2	Y	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-			-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-			-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

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	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3	N	-0-			-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3	N	-0-			-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3	N	-0-			-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3	N	-0-			-0-
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3	N	-0-			-0-
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3	N	-0-			-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3	N	-0-			-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3	N	-0-			-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4379	-0-	-829	-0-	4379	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	2227	-0-	-2813	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	1862	-0-	-2943	-0-	1862	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4246	-0-	-3411	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
02	6916	X	6892	-0-	-24	-0-	6892	3		N	-0-			-0-
03	7657	X	5604	-0-	-2053	-0-	5604	3		N	-0-			-0-
04	4110	X	2820	-0-	-1290	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
05	7626	X	1916	-0-	-5710	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
06	7380	X	5905	-0-	-1475	-0-	5905	3		N	-0-			-0-
07	7626	X	702	-0-	-6924	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3		N	-0-			-0-
10	6107	X	5346	-0-	-761	-0-	5346	3		N	-0-			-0-
11	5910	X	4932	-0-	-978	-0-	4932	3		N	-0-			-0-
12	6324	X	4049	-0-	-2275	-0-	4049	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3		N	-0-			-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3		N	-0-			-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3		N	-0-			-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3		N	-0-			-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3		N	-0-			-0-
06	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	6564	3		N	-0-			-0-
07	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	6350	3		N	-0-			-0-
08	6882	X	6232	-0-	-650	-0-	6232	3		N	-0-			-0-
09	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
10	6882	X	5914	-0-	-968	-0-	5914	3		N	-0-			-0-
11	6570	X	6017	-0-	-553	-0-	6017	3		N	-0-			-0-
*12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,101 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	8122	X	7847	-0-	-275	-0-	7847	3		N	-0-			-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3		N	-0-			-0-
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3		N	-0-			-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3		N	-0-			-0-
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3		N	-0-			-0-
06	9450	X	7443	-0-	-2007	-0-	7443	3		N	-0-			-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3		N	-0-			-0-
08	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	8972	3		N	-0-			-0-
09	8940	X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	3		N	-0-			-0-
10	9951	X	7697	-0-	-2254	-0-	7697	3		N	-0-			-0-
11	9630	X	7966	-0-	-1664	-0-	7966	3		N	-0-			-0-
12	9889	X	6669	-0-	-3220	-0-	6669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

	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	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1793	-0-	-447	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5591	-0-	2491	3747	5591	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5778	-0-	2778	6525	5778	3			N	-0-					-0-
07	12606	X	6081	-0-	-6525	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
*12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

	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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	775	-0-	-1302	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	22	-0-	-1931	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1112	-0-	1112	1112	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2883	-0-	-29	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2229	-0-	-995	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1934	-0-	-732	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1700	-0-	-1900	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1733	-0-	-1987	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	1008	-0-	-2619	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	402	-0-	-3108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3	-0-	-3624	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,158 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2031	-0-	-965	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8163	X	8163	-0-		-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6808	-0-		-52	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6049	-0-		-2042	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-		-0-	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
05	8310	X	8310	-0-		-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6440	-0-		-1450	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5914	-0-		-2642	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6700	-0-		-1856	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	5827	-0-		-2453	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	5588	-0-		-2720	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5081	-0-		-1399	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5191	-0-		-110	-0-	5191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	6326	-0-		-91	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5513	-0-		-283	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5517	-0-		-900	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5001	-0-		-1209	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5283	-0-		-1134	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5119	-0-		-1001	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4389	-0-		-1718	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4387	-0-		-1131	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5254	-0-		-47	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4496	-0-		-634	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*12	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,734 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. GAS	(I) LIFT(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	3982	-0-		-668	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4540	-0-		-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3983	-0-		-667	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3269	-0-		-1621	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4999	-0-		-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4816	-0-		-237	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3050	-0-		-1840	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	1840	-0-		-3151	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	2055	-0-		-2775	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	2178	-0-		-2813	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3675	-0-	575	575	3675	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4764	-0-	1964	2539	4764	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3790	-0-	690	3229	3790	3			N	-0-					-0-
04	7387	X	4158	-0-	-3229	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3203	-0-	-1509	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3299	-0-	-871	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2620	-0-	-1472	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,703 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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,955 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,108 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1288	-0-	-512	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	612	-0-	-876	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3349	-0-	-526	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2930	-0-	-38	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2010	-0-	-935	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1705	-0-	-1145	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 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	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2820	-0-	-456	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6447	-0-	-280	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	4886	-0-	-546	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6450 X	6327	-0-	-123	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6665 X	6114	-0-	-551	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
06	6420 X	6350	-0-	-70	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
07	6634 X	6220	-0-	-414	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
08	6634 X	5724	-0-	-910	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
09	6360 X	5586	-0-	-774	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	6572 X	5810	-0-	-762	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
11	6360 X	5862	-0-	-498	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
*12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/09/2013 - PLUGGED 03-09-2013

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

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3085	-0-	-191	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,714 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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1322	-0-	-817	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1178	-0-	-802	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	467	-0-	-2044	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,803 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	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6386	3	117	9	Y	106	127	1			53
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6068	3	101	9	Y	92	128	1			17
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6739	3	32	9	Y	29	38	1			8
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6524	3	34	9	Y	31	28	1			11
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	3	59	9	Y	54	55	1			10
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1991	3	46	9	Y	42	37	1			15
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5394	3	46	9	Y	42	43	1			14
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6049	3	47	9	Y	43	45	1			12
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5602	3	41	9	Y	37	40	1			9
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			Y	-0-					9
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5134	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	5890	X	5832	-0-	-58	-0-	5811	3	21	9	Y	19	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 67,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3100	N	2699	-0-	-401	6847	2699	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2403	-0-	-397	6450	2403	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	5924	2574	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1790	-0-	-1210	4714	1790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1675	-0-	-1425	3289	1675	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	698	-0-	-2302	987	698	3			N	-0-					-0-
07	2432	N	1445	-0-	-987	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1540	-0-	-650	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	616	N	315	-0-	-301	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	561	-0-	-1449	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	446	-0-	-918	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2089	-0-	-329	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,809 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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4148	-0-	-622	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	87	104	1			12
02	1176	X	297	-0-	-879	-0-	6	1	211	3	Y	73	80	1			5
							80	9									
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	60	53	1			12
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	916	3	77	9	Y	70	55	1			27
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	3	Y	74	77	1			24
							81	9									
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	49	67	1			6
							54	9									
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	11	1	2590	3	Y	60	43	1			23
							66	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	11	1	2862	3	Y	60	63	1			20
							66	9									
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2294	3	87	9	Y	79	74	1			25
10	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	289	1	2312	3	Y	35	54	1			6
							39	9									
11	2850	X	1901	-0-	-949	-0-	180	1	1668	3	Y	48	38	1			16
							53	9									
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	324	1	2059	3	Y	26	39	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	13	1	2046	2	Y	17	17	0			1
						19	9									
02	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	24	1	7055	2	Y	17	17	0			1
						19	9									
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	57	1	4554	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
04	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6300	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	10	1	7039	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
06	7620 X	7061	-0-	-559	-0-	11	1	7014	2	Y	33	33	0			1
						36	9									
07	7874 X	7244	-0-	-630	-0-	7200	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	11	1	7152	2	Y	40	40	0			1
						44	9									
09	7050 X	7004	-0-	-46	-0-	11	1	6948	3	Y	41	41	0			1
						45	9									
10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	323	1	7978	3	Y	42	42	0			1
						46	9									
11	7050 X	2407	-0-	-4643	-0-	244	1	2117	3	Y	42	42	0			1
						46	9									
12	T. A.	4636	-0-	4636	4636	371	1	4212	3	Y	48	48	0			1
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 71,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	28	1	4844	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	168	1	4760	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	192	1	4716	3	Y	18	11	0	4	1	3
							20	9									
04	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	1	1	4955	3	Y	17	14	0	4	1	2
							19	9									
05	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	181	1	4551	3	Y	26	27	0			1
							29	9									
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	180	1	4594	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	196	1	4548	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4662	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	176	1	4165	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	175	1	4185	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	164	1	3709	3	Y	56	52	0			8
							62	9									
12	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	3488	3	68	9	Y	62	63	0			7

TOTAL GAS PROD: 55,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	26	1	4068	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	146	1	4149	3	Y	7	2	0	4	1	1
							8	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3185	3	Y	45	29	0	10	1	7
							50	9									
04	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	2821	3	50	9	Y	45	37	0	10	1	5
05	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	111	1	2776	3	Y	49	52	0			2
							54	9									
06	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	111	1	2806	3	Y	60	54	0			8
							66	9									
07	4681	X	3460	-0-	-1221	-0-	142	1	3250	3	Y	62	63	0			7
							68	9									
08	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	102	1	2340	3	Y	59	56	0			10
							65	9									
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	115	1	2692	3	Y	51	54	0			7
							56	9									
10	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	109	1	2582	3	Y	68	67	0			8
							75	9									
11	3360	X	2458	-0-	-902	-0-	105	1	2345	3	Y	7	14	0			1
							8	9									
12	3472	X	2006	-0-	-1466	-0-	1997	3	9	9	Y	8	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 36,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		2977	-0-	2977	11947	151 106	1 9	2720	3	Y	96	102	1			4
02	T. A.		3055	-0-	3055	15002	116 103	1 9	2836	3	Y	94	28	0	60	1	10
03	18346	X	3344	-0-	-15002	-0-	145 77	1 9	3122	3	Y	70	45	0	24	1	11
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3816	3	75	9	Y	68	57	0	15	1	7
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	1891	3	Y	9	16	0			-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	177 14	1 9	3858	3	Y	13	11	0			2
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	239 12	1 9	5035	3	Y	11	12	0			1
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	221 13	1 9	4649	3	Y	12	11	0			2
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	198 11	1 9	4153	3	Y	10	11	0			1
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	849 15	1 9	4236	3	Y	14	13	0			2
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	770 13	1 9	3179	3	Y	12	12	0			2
12	T. A.		3618	-0-	3618	3618	3604	3	14	9	Y	13	13	0			2

TOTAL GAS PROD: 46,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		9863	-0-	9863	20975	53 41	1 9	9769	3	Y	37	39	1			2
02	29915	X	8940	-0-	-20975	-0-	304 40	1 9	8596	3	Y	36	11	0	23	1	4
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	247 300	1 9	6054	3	Y	273	177	0	59	1	41
04	9540	X	9499	-0-	-41	-0-	1 293	1 9	9205	3	Y	266	222	0	58	1	27
05	9889	X	2562	-0-	-7327	-0-	87 289	1 9	2186	3	Y	263	277	0			13
06	9570	X	7432	-0-	-2138	-0-	269 349	1 9	6814	3	Y	317	286	0			44
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	432 359	1 9	9946	3	Y	326	333	0			37
08	9827	X	9378	-0-	-449	-0-	371 338	1 9	8669	3	Y	307	293	0			51
09	9510	X	9085	-0-	-425	-0-	357 300	1 9	8428	3	Y	273	286	0			38
10	9889	X	9700	-0-	-189	-0-	381 222	1 9	9097	3	Y	202	217	0			23
11	9570	X	8077	-0-	-1493	-0-	332 200	1 9	7545	3	Y	182	179	0			26
*12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6440	3	226	9	Y	205	207	0			24

TOTAL GAS PROD: 98,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	N	-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	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	17018	3			Y	-0-					-0-
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
03	13950	X	13840	-0-	-110	-0-	545	1	13295	3	Y	-0-					-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	9333	-0-	-2447	-0-	386	1	8947	3	Y	-0-					-0-
08	11780	X	9543	-0-	-2237	-0-	394	1	9149	3	Y	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	365	1	8541	3	Y	-0-					-0-
10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	378	1	9200	3	Y	-0-					-0-
11	9240	X	4549	-0-	-4691	-0-	182	1	4367	3	Y	-0-					-0-
*12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2110	-0-	2110	3143	78	1	1980	3	Y	47	45	0			2
						52	9									
06	14B2 EXT	2040	-0-	2040	5183	75	1	1901	3	Y	58	52	0			8
						64	9									
07	14B2 EXT	1954	-0-	1954	7137	78	1	1810	3	Y	60	61	0			7
						66	9									
08	14B2 EXT	1798	-0-	1798	8935	71	1	1666	3	Y	55	53	0			9
						61	9									
09	10652 X	1717	-0-	-8935	-0-	68	1	1594	3	Y	50	52	0			7
						55	9									
10	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	3	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
11	1740 N	543	-0-	-1197	-0-	23	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	124	1	3113	3	Y	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	118	1	2982	3	Y	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	124	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	122	1	2821	3	Y	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	116	1	2702	3	Y	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	109	1	2615	3	Y	-0-					-0-
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	124	1	1394	3	Y	-0-			-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	81	1	1980	3	Y	-0-			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	75	1	1620	3	Y	-0-			-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	931	-0-	-719	-0-	45	1	886	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	726	-0-	-855	-0-	38	1	688	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	590	-0-	-1053	-0-	25	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	433	-0-	-497	-0-	19	1	414	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-342	-0-	10 35	1 9	760	2	Y	32	32	0			1
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	912	2	Y	32	32	0			1
03	1023	N	801	-0-	-222	-0-	5	1	796	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	5	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	190	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	850	X	850	-0-	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	868	X	502	-0-	-366	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	647	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	X	608	-0-	-472	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	810	X	94	-0-	-716	-0-	87	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	11	1	660	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1178	X	986	-0-	-192	-0-	238	1	740	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	1140	X	1076	-0-	-64	-0-	196	1	872	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	315	1	1024	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	12	1	7178	2	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	10	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	47	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5416	-0-	-1544	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4409	-0-	-2783	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	8	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	11	1	5243	3	N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	284	1	4357	3	N	28	27	0			1
							31	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	117	1	3643	3	N	28	28	0			1
							31	9									
*12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	349	1	5506	3	N	32	32	0			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 61,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1678	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1647	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2520	2	54	9	Y	49	49	0			1
04	3000	N	3051	-0-	51	51	2999	2	52	9	Y	47	47	0			1
05	3100	N	3651	-0-	551	602	3630	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	2973	X	2371	-0-	-602	-0-	2353	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3710	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3353	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	3430	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2157	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
11	3600	X	1202	-0-	-2398	-0-	1189	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	399	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	202	1	1539	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	9	1	1169	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	10	1	1227	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
04	1710	N	723	-0-	-987	-0-	694	3	29	9	Y	26	15	1			15
05	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	3	3	Y	22	30	1			7
							24	9									
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	4	1	1040	3	Y	24	15	1			16
							26	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	20	31	1			5
							22	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	9	1	1552	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
09	1080	N	27	-0-	-1053	-0-	5	3	22	9	Y	20	9	1			19
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	208	1	1335	3	Y	24	33	1			10
							26	9									
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	252	1	1237	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	68	1	324	3	Y	32	33	1			6
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 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	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	241	1	6648	3	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	152	1	4527	3	N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	244	1	5581	3	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	245	1	5819	3	N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	233	1	5743	3	N	-0-					-0-
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	236	1	6175	3	N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	244	1	6192	3	N	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	245	1	6190	3	N	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	237	1	6158	3	N	-0-					-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	253	1	5953	3	N	-0-					-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	215	1	4166	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	4876	-0-	-1572	-0-	223	1	4653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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-	-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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2169	-0-	-931	3260	72 22	1 9	2075	3	Y	20	19	1			4
*02	2800	N	1944	-0-	-856	2404	65 15	1 9	1864	3	Y	14	16	1			2
*03	3100	N	2105	-0-	-995	1409	73 13	1 9	2019	3	Y	12	12	1			2
*04	3000	N	2152	-0-	-848	561	77 18	1 9	2057	3	Y	16	15	1			3
*05	2717	N	2156	-0-	-561	-0-	85 17	1 9	2054	3	Y	15	16	1			2
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	2065	3	Y	13	13	1			2
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	2118	3	Y	14	13	1			3
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	79 23	1 9	2092	3	Y	21	19	1			5
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	74 31	1 9	2001	3	Y	28	25	1			8
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	76 34	1 9	2070	3	Y	31	32	1			7
*11	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	63 34	1 9	1546	3	Y	31	32	1			6
12	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	65 44	1 9	1647	3	Y	40	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-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-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	992	N	688	-0-	-304	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	732	-0-	-168	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	431	-0-	-406	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	319	-0-	-341	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	216	-0-	-528	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	212	-0-	-222	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1369	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1173	3	22	9	Y	20	16	1			7
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1283	3	29	9	Y	26	25	1			8
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1141	3	35	9	Y	32	29	1			11
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18	15	1			14
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1411	3	25	9	Y	23	25	1			12
*08	1147	N	896	-0-	-251	-0-	874	3	22	9	Y	20	27	1			5
*09	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1126	3	22	9	Y	20	18	1			7
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1463	3	26	9	Y	24	19	1			12
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	3	12	9	Y	11	9	1			14
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3	N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-			-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-			-0-
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	3	N	-0-			-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3	N	-0-			-0-
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3	N	-0-			-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	42	40	1					8
							46	9											
*02	1652	N	1567	-0-	-85	-0-	51	1	1479	3	Y	34	38	1					4
							37	9											
*03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	59	1	1648	3	Y	30	30	1					4
							33	9											
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	61	1	1635	3	Y	44	40	1					8
							48	9											
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	3	Y	38	41	1					5
							42	9											
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	32	32	1					5
							35	9											
*07	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	58	1	1632	3	Y	36	33	1					8
							40	9											
*08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	60	1	1605	3	Y	49	46	1					11
							54	9											
*09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	54	1	1499	3	Y	60	54	1					17
							66	9											
*10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	57	1	1532	3	Y	65	68	1					14
							72	9											
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1534	3	Y	67	68	1					13
							74	9											
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	3	Y	84	85	1					12
							92	9											

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		34	1	990	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
*02	952	N	893	-0-	-59	-0-		29	1	858	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		36	1	996	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		37	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		42	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		37	1	999	3	Y	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		36	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-		36	1	941	3	Y	-0-					-0-
*09	930	N	917	-0-	-13	-0-		33	1	884	3	Y	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-		36	1	960	3	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-		38	1	925	3	Y	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-		38	1	959	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

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	2387	N	1915	-0-	-472	-0-		58	1	1640	3	Y	197	188	1			36
								217	9									
*02	2212	N	969	-0-	-1243	-0-		28	1	797	3	Y	131	152	1			15
								144	9									
*03	2418	N	1989	-0-	-429	-0-		66	1	1798	3	Y	114	114	1			15
								125	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		66	1	1763	3	Y	167	150	1			32
								184	9									
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		74	1	1774	3	Y	143	156	1			19
								157	9									
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		64	1	1727	3	Y	121	122	1			18
								133	9									
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		63	1	1762	3	Y	136	123	1			31
								150	9									
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		61	1	1624	3	Y	117	121	1			27
								129	9									
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		69	1	1900	3	Y	117	110	1			34
								129	9									
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		76	1	2082	3	Y	125	132	1			27
								138	9									
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		81	1	1978	3	Y	130	132	1			25
								143	9									
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		83	1	2070	3	Y	164	166	1			23
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 23,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	N	-0-			-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	3	N	-0-			-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	80	1	3480	3	N	-0-			-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	99	1	3600	3	N	-0-			-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	105	1	3655	3	N	-0-			-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	101	1	3416	3	N	-0-			-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	101	1	3434	3	N	-0-			-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	99	1	3199	3	N	-0-			-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	87	1	3379	3	N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	91	1	3344	3	N	-0-			-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	95	1	3053	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	2836	-0-	-574	-0-	70	1	2766	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	35	1	1003	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	39	1	1119	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	33	1	912	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
*08	1178	N	291	-0-	-887	-0-	10	1	264	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*09	1140	N	633	-0-	-507	-0-	21	1	588	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
*10	961	N	846	-0-	-115	-0-	29	1	789	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	Y	33	33	1			5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5204	X	5204	-0-		-0-	-0-	172	1	4998	3	Y	31	30	1	6
								34	9							
*02	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	163	1	4742	3	Y	16	20	1	2
								18	9							
*03	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	185	1	5131	3	Y	15	15	1	2
								17	9							
*04	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	191	1	5130	3	Y	21	19	1	4
								23	9							
*05	5456	X	5442	-0-		-14	-0-	216	1	5206	3	Y	18	20	1	2
								20	9							
*06	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	184	1	5010	3	Y	16	16	1	2
								18	9							
*07	4960	X	4805	-0-		-155	-0-	166	1	4619	3	Y	18	16	1	4
								20	9							
*08	4960	X	4818	-0-		-142	-0-	175	1	4626	3	Y	15	16	1	3
								17	9							
*09	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	172	1	4720	3	Y	15	14	1	4
								17	9							
*10	4960	X	4049	-0-		-911	-0-	142	1	3888	3	Y	17	17	1	4
								19	9							
*11	4800	X	1291	-0-		-3509	-0-	49	1	1224	3	Y	16	17	1	3
								18	9							
12	5053	X	978	-0-		-4075	-0-	37	1	918	3	Y	21	21	1	3
								23	9							

TOTAL GAS PROD: 52,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	123	1	3583	3	Y	16	15	1	3
								18	9							
*02	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	115	1	3358	3	Y	18	19	1	2
								20	9							
*03	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	134	1	3736	3	Y	17	17	1	2
								19	9							
*04	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	41	35	1	8
								45	9							
*05	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-	157	1	3784	3	Y	36	39	1	5
								40	9							
*06	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	31	31	1	5
								34	9							
*07	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	135	1	3761	3	Y	34	31	1	8
								37	9							
*08	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	139	1	3682	3	Y	7	13	1	2
								8	9							
*09	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-	127	1	3453	3	Y	-0-	2	1	-0-
*10	3840	X	3840	-0-		-0-	-0-	136	1	3704	3	Y	-0-			-0-
*11	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	150	1	3689	3	Y	-0-			-0-
*12	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	156	1	3867	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	2914	X	167	-0-	-2747	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	57	-0-	-2575	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	450	X	68	-0-	-382	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	310	X	56	-0-	-254	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	79 64	1 9	2269	3	Y	58	57	1			11
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	2064	3	Y	26	34	1			3
*03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	81 24	1 9	2235	3	Y	22	22	1			3
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83 35	1 9	2229	3	Y	32	29	1			6
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	93 31	1 9	2264	3	Y	28	30	1			4
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	82 26	1 9	2217	3	Y	24	24	1			4
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	82 29	1 9	2305	3	Y	26	24	1			6
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	85 25	1 9	2245	3	Y	23	24	1			5
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80 52	1 9	2182	3	Y	47	38	1			14
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	81 62	1 9	2225	3	Y	56	58	1			12
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	87 64	1 9	2142	3	Y	58	59	1			11
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	90 81	1 9	2236	3	Y	74	75	1			10

TOTAL GAS PROD: 28,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	119	1	3471	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*02	3332	X	3325	-0-	-7	-0-	109	1	3180	3	Y	33	41	1			4
							36	9									
*03	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	125	1	3486	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	129	1	3445	3	Y	43	39	1			8
							47	9									
*05	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	146	1	3503	3	Y	21	26	1			3
							23	9									
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	127	1	3427	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
*08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	130	1	3450	3	Y	43	41	1			10
							47	9									
*09	3240	X	2859	-0-	-381	-0-	98	1	2702	3	Y	54	48	1			16
							59	9									
*10	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	77	1	2129	3	Y	58	61	1			13
							64	9									
*11	3240	X	1590	-0-	-1650	-0-	60	1	1464	3	Y	60	61	1			12
							66	9									
12	3565	X	1505	-0-	-2060	-0-	55	1	1366	3	Y	76	77	1			11
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 37,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	42	1	4158	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3036	-0-	-996	-0-	41	1	2995	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	52	1	3091	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2586	-0-	-1614	-0-	50	1	2536	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	37	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2513	-0-	-847	-0-	18	1	2495	3	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3745	3	N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	38	1	3958	3	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	48	1	4172	3	N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	52	1	4125	3	N	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	50	1	3675	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2408	-0-	-1529	-0-	32	1	2376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-			-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-			-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
12	1550	X	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	154	1	5623	3	N	-0-			-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	150	1	5573	3	N	-0-			-0-
03	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	193	1	4161	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	4655	-0-	-745	-0-	145	1	4510	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	138	1	4442	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	5029	-0-	-1091	-0-	156	1	4873	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	193	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	193	1	5689	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	187	1	4524	3	N	-0-			-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	193	1	6134	3	N	-0-			-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	101	1	6466	3	N	-0-			-0-
*12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	103	1	6016	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	2721	-0-	-5401	-0-	2721	3			N	-0-			-0-
02	7140	X	1875	-0-	-5265	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
03	7533	X	1874	-0-	-5659	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
04	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
05	4216	X	1232	-0-	-2984	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-			-0-
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-			-0-
08	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
09	2040	X	700	-0-	-1340	-0-	700	3			N	-0-			-0-
10	2108	X	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
11	2040	X	1106	-0-	-934	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
12	1302	X	959	-0-	-343	-0-	959	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,595 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2620	-0-	-480	1102	88 7	1 9	2525	3	Y	6	5	1			1
*02	2800	N	3477	-0-	677	1779	113 74	1 9	3290	3	Y	67	60	1			8
*03	3100	N	3460	-0-	360	2139	118 63	1 9	3279	3	Y	57	58	1			7
*04	3000	N	3351	-0-	351	2490	117 92	1 9	3142	3	Y	84	75	1			16
*05	5819	X	3329	-0-	-2490	-0-	129 79	1 9	3121	3	Y	72	78	1			10
*06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	108 66	1 9	2925	3	Y	60	61	1			9
*07	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	107 75	1 9	3013	3	Y	68	62	1			15
*08	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	108 64	1 9	2879	3	Y	58	60	1			13
*09	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	103 56	1 9	2814	3	Y	51	49	1			15
*10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	111 59	1 9	3057	3	Y	54	57	1			12
*11	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	115 62	1 9	2835	3	Y	56	57	1			11
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	119 78	1 9	2962	3	Y	71	72	1			10

TOTAL GAS PROD: 37,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	205	1	4993	3	Y	195	185	1			36
							215	9									
*02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	273	1	4475	3	Y	152	171	1			17
							167	9									
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	210	1	5142	3	Y	193	185	1			25
							212	9									
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	282	253	1			54
							310	9									
*05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	210	1	5039	3	Y	241	263	1			32
							265	9									
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	187	1	5094	3	Y	205	206	1			31
							226	9									
*07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	189	1	5306	3	Y	229	208	1			52
							252	9									
*08	5735	X	5462	-0-	-273	-0-	213	1	5031	3	Y	198	205	1			45
							218	9									
*09	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	190	1	4285	3	Y	199	187	1			57
							219	9									
*10	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	193	1	4454	3	Y	213	224	1			46
							234	9									
*11	5550	X	4735	-0-	-815	-0-	206	1	4287	3	Y	220	223	1			43
							242	9									
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	310	1	4625	3	Y	277	281	1			39
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 63,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	121	1	3012	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	116	1	2897	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	134	1	3264	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*04	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	130	1	3087	3	Y	41	37	1			8
							45	9									
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	154	1	3304	3	Y	35	38	1			5
							39	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	137	1	3224	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	135	1	3318	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	134	1	3248	3	Y	35	32	1			10
							39	9									
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	140	1	3375	3	Y	38	40	1			8
							42	9									
*11	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	131	1	2839	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	153	1	3379	3	Y	49	50	1			7
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 40,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		115	1	3319	3	Y	126	119	1			23
								139	9									
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-		107	1	3096	3	Y	100	112	1			11
								110	9									
*03	3627	X	3591	-0-	-36	-0-		121	1	3367	3	Y	94	93	1			12
								103	9									
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-		125	1	3377	3	Y	133	120	1			25
								146	9									
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		140	1	3400	3	Y	114	124	1			15
								125	9									
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		117	1	3182	3	Y	97	97	1			15
								107	9									
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		121	1	3408	3	Y	106	97	1			24
								117	9									
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-		128	1	3404	3	Y	93	96	1			21
								102	9									
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-		117	1	3215	3	Y	94	88	1			27
								103	9									
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		120	1	3317	3	Y	100	105	1			22
								110	9									
*11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-		131	1	3209	3	Y	103	105	1			20
								113	9									
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		136	1	3372	3	Y	130	132	1			18
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		58	1	1664	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-		51	1	1498	3	Y	28	26	1			3
								31	9									
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		60	1	1663	3	Y	30	29	1			4
								33	9									
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		60	1	1625	3	Y	38	35	1			7
								42	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		71	1	1699	3	Y	33	36	1			4
								36	9									
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		62	1	1649	3	Y	28	28	1			4
								31	9									
*07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-		58	1	1619	3	Y	31	28	1			7
								34	9									
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		63	1	1665	3	Y	26	27	1			6
								29	9									
*09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-		58	1	1584	3	Y	27	25	1			8
								30	9									
*10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-		57	1	1542	3	Y	28	30	1			6
								31	9									
*11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-		64	1	1566	3	Y	30	30	1			6
								33	9									
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		69	1	1692	3	Y	37	38	1			5
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 20,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	74	1	2908	3	N	-0-			-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	70	1	2565	3	N	-0-			-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	51	1	2307	3	N	-0-			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3211	3	N	-0-			-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	-0-			-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	94	1	2793	3	N	-0-			-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	91	1	2824	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	94	1	2568	3	N	-0-			-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2820	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	101	1	2541	3	N	-0-			-0-
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	104	1	2639	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
02	448	N	145	-0-	-303	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
12	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 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	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	402	-0-	-1128	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

01	3353	X	3119	-0-	-234	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2126	-0-	-602	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

*01	1178	N	404	-0-	-774	-0-	14	1	373	3	Y	15	14	1								3
							17	9														
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	11	13	1								1
							12	9														
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	3	Y	11	11	1								1
							12	9														
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	17	15	1								3
							19	9														
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	Y	14	15	1								2
							15	9														
*06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	31	1	857	3	Y	12	12	1								2
							13	9														
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	50	1	1411	3	Y	13	12	1								3
							14	9														
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	12	12	1								3
							13	9														
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1071	3	Y	11	11	1								3
							12	9														
*10	1178	N	630	-0-	-548	-0-	22	1	594	3	Y	13	13	1								3
							14	9														
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	53	1	1283	3	Y	12	13	1								2
							13	9														
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	16	16	1								2
							18	9														

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	93	1	2560	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
*03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	112	1	2851	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	124	1	2865	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	108	1	2775	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	2945	N	2928	-0-	-17	-0-	105	1	2810	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*08	2945	N	2828	-0-	-117	-0-	107	1	2701	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*09	2850	N	2564	-0-	-286	-0-	94	1	2442	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
*10	2914	N	2588	-0-	-326	-0-	96	1	2461	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
*11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	115	1	2735	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
12	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	103	1	2423	3	Y	36	36	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,647 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	388	-0-	-170	-0-	5	1	144	3	Y	217	206	1			40
							239	9									
*02	504	N	184	-0-	-320	-0-	4	1	130	3	Y	45	80	1			5
							50	9									
*03	558	N	150	-0-	-408	-0-	5	1	143	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*04	360	N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	20	19	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	187	-0-	-65	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	111	1			24
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					24
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			Y	-0-					24
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			Y	-0-					24
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	436	3	11	9	Y	10					34
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					34
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					34
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					34
09	690	N	216	-0-	-474	-0-	214	3	2	9	Y	2					36
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					36
11	540	N	158	-0-	-382	-0-	158	3			Y	-0-					36
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	3	N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1060	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1110	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	39	1	1098	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	40	1	1045	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	33	1	893	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3100	N	3487	-0-	387	387	117	1	3368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2800	N	3048	-0-	248	635	100	1	2920	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
*03	3100	N	3430	-0-	330	965	119	1	3288	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*04	4338	X	3373	-0-	-965	-0-	120	1	3220	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
*05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	87	1	2117	3	Y	25	28	1			3
							28	9									
*06	2880	X	956	-0-	-1924	-0-	33	1	899	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*07	2976	X	1136	-0-	-1840	-0-	39	1	1069	3	Y	25	22	1			6
							28	9									
*08	2976	X	1156	-0-	-1820	-0-	41	1	1101	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
*09	2880	X	941	-0-	-1939	-0-	33	1	908	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2681	3	Y	-0-					-0-
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	139	1	3467	3	Y	-0-					-0-
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	143	1	3553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5766	X	4290	-0-	-1476	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	3846	-0-	-1362	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4057	-0-	-1709	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3278	-0-	-1124	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	3	Y	86	82	1			10
							95	9									
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	3	Y	86	85	1			11
							95	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	3	Y	126	113	1			24
							139	9									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	108	118	1			14
							119	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	Y	92	92	1			14
							101	9									
*07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	66	1	1433	3	Y	102	93	1			23
							112	9									
*08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	66	1	1381	3	Y	89	92	1			20
							98	9									
*09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	63	1	1376	3	Y	48	54	1			14
							53	9									
*10	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	67	1	1425	3	Y	32	39	1			7
							35	9									
*11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	67	1	1299	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
12	1457	N	451	-0-	-1006	-0-	22	1	410	3	Y	17	21	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2568	-0-	-346	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2548	-0-	-332	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2410	-0-	-473	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	40	1	1133	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1260	N	893	-0-	-367	-0-	29	1	855	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*03	1395	N	968	-0-	-427	-0-	34	1	926	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	430	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	709	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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

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

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3392	2	6	9	Y	5	2	8			13
02	3444	X	3129	-0-	-315	-0-	3122	2	7	9	Y	6	1	8			18
03	3813	X	2294	-0-	-1519	-0-	2255	2	39	9	Y	35	16	1	1	8	36
04	3690	X	885	-0-	-2805	-0-	885	2			Y	-0-					36
05	3813	X	2344	-0-	-1469	-0-	2290	2	54	9	Y	49	1	8			84
06	3360	X	1610	-0-	-1750	-0-	1595	2	15	9	Y	14	59	1	2	8	37
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2662	2	20	9	Y	18	2	8			53
08	2356	X	2240	-0-	-116	-0-	2233	2	7	9	Y	6	1	8			58
09	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	2008	2	4	9	Y	4	1	8			61
10	2697	X	1930	-0-	-767	-0-	1928	2	2	9	Y	2					63
11	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	2207	2	21	9	Y	19					82
*12	3100	N	3141	-0-	41	41	3128	2	13	9	Y	12	54	1			40

TOTAL GAS PROD: 27,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2112	-0-	-813	-0-		279	1	1827	2	Y	5	1	8			10
								6	9									
02	2016	N	1941	-0-	-75	-0-		252	1	1687	2	Y	2	8	1			4
								2	9									
03	2015	N	1329	-0-	-686	-0-		279	1	1042	2	Y	7					11
								8	9									
04	2040	N	1187	-0-	-853	-0-		198	1	987	2	Y	2	9	1			4
								2	9									
05	2139	N	1627	-0-	-512	-0-		261	1	1366	2	Y	-0-					4
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-		270	1	966	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
								1	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		279	1	1515	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		279	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		270	1	1661	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		279	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		270	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-		279	1	1680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-		958	2	18	9	Y	16	39	1	7	8	7
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		2179	2	32	9	Y	29	2	8			34
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-		2677	2	23	9	Y	21	6	8			49
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		2160	2	17	9	Y	15	1	8			63
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-		2511	2	21	9	Y	19	44	1	4	8	34
06	2370	N	1911	-0-	-459	-0-		1899	2	12	9	Y	11	4	8			41
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		2307	2	19	9	Y	17	4	8			54
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-		2217	2	19	9	Y	17	58	1	6	8	7
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		2139	2	13	9	Y	12	4	8			15
10	2325	N	1922	-0-	-403	-0-		1907	2	15	9	Y	14	2	8			27
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-		1964	2	17	9	Y	15	5	8			37
12	2232	N	2048	-0-	-184	-0-		2033	2	15	9	Y	14	38	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	497	1	1906	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	471	1	1919	3	Y	44	44	1			-0-
							33	5	48	9							
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	494	1	1900	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	553	1	2152	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	515	1	2070	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	424	1	2034	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	487	1	2021	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	515	1	1959	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	463	1	1644	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	489	1	1824	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	521	1	1795	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*12	3100	N	3196	-0-	96	96	536	1	2293	3	Y	46	46	1			-0-
							316	5	51	9							

TOTAL GAS PROD: 30,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	326	1	1249	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	294	1	1098	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	44	1	1169	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	312	1	1123	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	313	1	1089	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	294	1	984	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	314	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	317	1	1019	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	301	1	810	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	314	1	940	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	302	1	896	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	306	1	832	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	93	1	7409	3	N	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	84	1	5691	3	N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	93	1	6113	3	N	-0-					-0-
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	89	1	5610	3	N	-0-					-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	93	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	88	1	6078	3	N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	90	1	5790	3	N	-0-					-0-
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	90	1	5074	3	N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	90	1	4868	3	N	-0-					-0-
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	93	1	6077	3	N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	89	1	6115	3	N	-0-					-0-
*12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	91	1	5998	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 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	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	124 56	1 9	6518	2	Y	51	43	1			14
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	112 53	1 9	5820	2	Y	48	44	1			18
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	124 183	1 9	6292	2	Y	166	159	1			25
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	264 171	1 9	5744	2	Y	155	108	1			72
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	372 162	1 9	5942	2	Y	147	167	1			52
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	360 150	1 9	6082	2	Y	136	113	1			75
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	372 133	1 9	6249	2	Y	121	163	1			33
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	372 139	1 9	6160	2	Y	126	103	1			56
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	360 133	1 9	5671	2	Y	121	104	1			73
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	372 151	1 9	5823	2	Y	137	154	1			56
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	360 142	1 9	5558	2	Y	129	117	1			68
*12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	372 166	1 9	5693	2	Y	151	179	1			40

TOTAL GAS PROD: 76,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

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-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 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	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	303 237	1 9	7937	2	Y	215	215	1			49
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	273 210	1 9	7047	2	Y	191	212	1			28
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	297 333	1 9	7729	2	Y	303	270	1			61
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	316 285	1 9	7325	2	Y	259	276	1			44
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	357 293	1 9	7747	2	Y	266	233	1			77
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	347 158	1 9	7228	2	Y	144	176	1			45
07	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	304 90	1 9	6569	2	Y	82	113	1			14
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	363 96	1 9	7033	2	Y	87	85	1			16
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	326 101	1 9	6534	2	Y	92	82	1			26
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	339 130	1 9	6735	2	Y	118	125	1			19
11	6750	X	6407	-0-	-343	-0-	307 132	1 9	5968	2	Y	120	122	1			17
*12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	352 125	1 9	6897	2	Y	114	111	1			20

TOTAL GAS PROD: 90,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

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	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	153 576	1 3	2212 6	2 9	Y	5	4	1			3
02	3164	X	2735	-0-	-429	-0-	140 493	1 3	2096 6	2 9	Y	5	4	1			4
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	153 478	1 3	2137 37	2 9	Y	34	25	1			13
04	3390	X	2650	-0-	-740	-0-	348 465	1 3	1806 31	2 9	Y	28	27	1			14
05	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	356 566	1 3	1794 26	2 9	Y	24	25	1			13
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	351 522	1 3	1785 1	2 9	Y	1	13	1			1
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	324 417	1 3	2003 6	2 9	Y	5	3	1			3
08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	366 477	1 3	1911	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	333 419	1 3	1698	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2322	-0-	-437	-0-	372 371	1 3	1579	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	360 346	1 3	1547	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	372 275	1 3	1576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

01	9300 X	4790	-0-	-4510	-0-	153	1	3624	2	Y	62	61	1			38
						945	3	68	9							
02	6216 X	4240	-0-	-1976	-0-	138	1	3275	2	Y	52	51	1			39
						770	3	57	9							
03	5952 X	4171	-0-	-1781	-0-	151	1	3284	2	Y	-0-	39	1			-0-
						736	3									
04	5760 X	3962	-0-	-1798	-0-	360	1	2865	2	Y	-0-					-0-
						737	3									
05	5177 X	4138	-0-	-1039	-0-	366	1	2867	2	Y	-0-					-0-
						905	3									
06	4530 X	4175	-0-	-355	-0-	353	1	2957	2	Y	-0-					-0-
						865	3									
07	4681 X	4242	-0-	-439	-0-	372	1	3203	2	Y	-0-					-0-
						667	3									
08	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	355	1	2946	2	Y	-0-					-0-
						735	3									
09	4170 X	3920	-0-	-250	-0-	356	1	2859	2	Y	-0-					-0-
						705	3									
10	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	372	1	2956	2	Y	-0-					-0-
						695	3									
11	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	360	1	2845	2	Y	-0-					-0-
						637	3									
12	4247 X	3911	-0-	-336	-0-	372	1	3015	2	Y	-0-					-0-
						524	3									

TOTAL GAS PROD: 49,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	122	1	892	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
03	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	140	1	879	2	Y	16	10	1			6
							197	3	18	9							
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	2	Y	13	12	1			7
							270	3	14	9							
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	357	1	1025	2	Y	14	13	1			8
							324	3	15	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	360	1	989	2	Y	12	11	1			9
							289	3	13	9							
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	324	1	1141	2	Y	12	14	1			7
							238	3	13	9							
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	13	14	1			6
							325	3	14	9							
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	348	1	878	2	Y	12	11	1			7
							217	3	13	9							
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	12	10	1			9
							213	3	13	9							
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	360	1	853	2	Y	12	15	1			6
							191	3	13	9							
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	372	1	1010	2	Y	13	11	1			8
							175	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4586	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3783	3	22	9	Y	20	19	1			4
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4267	3	163	9	Y	148	115	1			37
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4112	3	201	9	Y	183	163	1			57
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4548	3	171	9	Y	155	174	1			38
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4229	3	153	9	Y	139	134	1			43
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4399	3	179	9	Y	163	180	1			26
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4065	3	169	9	Y	154	138	1			42
09	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	3758	3	208	9	Y	189	136	1			95
10	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3645	3	275	9	Y	250	320	1			25
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3081	3	309	9	Y	281	235	1			71
12	4309	X	3200	-0-	-1109	-0-	2938	3	262	9	Y	238	253	1			56

TOTAL GAS PROD: 49,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		2949	-0-	2949	5639	2891	3	58	9	Y	53	52	1			31
02	7170	X	1531	-0-	-5639	-0-	1495	3	36	9	Y	33	45	1			19
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2159	3	52	9	Y	47	43	1			23
04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2484	3	50	9	Y	45	50	1			18
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2899	3	47	9	Y	43	52	1			9
06	3000	N	3161	-0-	161	161	3127	3	34	9	Y	31	24	1			16
07	3100	N	3568	-0-	468	629	3545	3	23	9	Y	21	33	1			4
08	3100	N	3375	-0-	275	904	3355	3	20	9	Y	18	14	1			8
09	4295	X	3391	-0-	-904	-0-	3373	3	18	9	Y	16	13	1			11
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3474	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	Y	19	13	1			11
12	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	3115	3	26	9	Y	24	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 35,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	220	1	7526	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	6552	X	4501	-0-	-2051	-0-	167	1	4327	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	225	1	6561	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	437	1	8112	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	571	1	7400	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	571	1	7095	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	649	1	9273	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	644	1	8091	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	554	1	6849	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	650	1	7889	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	620	1	6925	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	648	1	7795	2	Y	12	15	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 93,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 57 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	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	47	1	6542	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6060	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6619	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	10	1	6400	3	Y	33	19	1			17
							36	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6648	3	81	9	Y	74	55	1			36
06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	10	1	6390	3	Y	49	66	1			19
							54	9									
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	290	1	6801	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	310	1	6447	3	Y	24	22	1			20
							26	9									
09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	300	1	8302	3	Y	26	32	1			14
							29	9									
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	310	1	9119	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	300	1	8525	3	Y	30	33	1			17
							33	9									
*12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	310	1	8891	3	Y	29	34	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 88,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	186	1	5148	2	Y	235	269	1			144
							259	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	166	1	4635	2	Y	237	268	1			113
							261	9									
03	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	183	1	4714	2	Y	166	126	1			153
							183	9									
04	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	187	1	4864	2	Y	102	191	1			64
							112	9									
05	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	192	1	4831	2	Y	95	71	1			88
							105	9									
06	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	180	1	4297	2	Y	71	67	1			92
							78	9									
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	195	1	5191	2	Y	65	125	1			32
							72	9									
08	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	196	1	4923	2	Y	56	56	1			32
							62	9									
09	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	187	1	4786	2	Y	58	58	1			32
							64	9									
10	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	191	1	4875	2	Y	76	61	1			47
							84	9									
11	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	187	1	4622	2	Y	106	118	1			35
							117	9									
12	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	189	1	4762	2	Y	91	60	1			66
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 61,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1984	2	46	9	Y	42	50	1			10
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1643	2	37	9	Y	34	33	1			11
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1722	2	33	9	Y	30	27	1			14
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1859	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	288	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	260	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1887	-0-	-345	-0-	283	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1800	-0-	-390	-0-	316	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	344	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	329	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	333	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1145	-0-	-777	-0-	315	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	282	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	301	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	301	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	297	1	1136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	155	1	7647	2	Y	238	220	1			89
							262	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	140	1	6829	2	Y	60	57	1			92
							66	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	155	1	6958	2	Y	186	132	1			146
							205	9									
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	269	1	6308	2	Y	180	201	1			125
							198	9									
05	7285	X	6425	-0-	-860	-0-	372	1	5878	2	Y	159	214	1			70
							175	9									
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	360	1	5241	2	Y	122	99	1			93
							134	9									
07	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	372	1	4854	2	Y	72	85	1			80
							79	9									
08	6169	X	4795	-0-	-1374	-0-	372	1	4266	2	Y	143	135	1			88
							157	9									
09	5970	X	4199	-0-	-1771	-0-	360	1	3818	2	Y	19	67	1			40
							21	9									
10	6169	X	4296	-0-	-1873	-0-	372	1	3808	2	Y	105	71	1			74
							116	9									
11	5730	X	4085	-0-	-1645	-0-	336	1	3651	2	Y	89	70	1			93
							98	9									
*12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	372	1	7178	2	Y	97	131	1			59
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 71,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	151	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	148	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	155	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	155	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	155	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	150	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	155	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	150	1	177	2	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	155	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	24	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1638	3	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	24	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	931	3	Y	18	7	1			16
							20	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	56	1	308	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1723	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	96	1	688	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	4					4
							4	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	128	1	916	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	136	1	1053	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	780	N	480	-0-	-300	-0-	72	1	408	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	2201	X	1426	-0-	-775	-0-	96	1	1330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 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	8525	X	8496	-0-	-29	-0-	294	1	6496	2	Y	11	11	1			7
							1694	3	12	9							
02	7700	X	7502	-0-	-198	-0-	261	1	5854	2	Y	11	10	1			8
							1375	3	12	9							
03	8804	X	6931	-0-	-1873	-0-	238	1	5378	2	Y	101	71	1			38
							1204	3	111	9							
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	719	1	6404	2	Y	95	84	1			49
							1647	3	105	9							
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	725	1	6150	2	Y	96	92	1			53
							1941	3	106	9							
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	86	78	1			61
							1897	3	95	9							
07	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	663	1	6649	2	Y	81	93	1			49
							1385	3	89	9							
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	680	1	5561	2	Y	86	95	1			40
							1387	3	95	9							
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	685	1	5530	2	Y	83	76	1			47
							1364	3	91	9							
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	676	1	6624	2	Y	81	68	1			60
							1557	3	89	9							
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	659	1	6103	2	Y	80	101	1			39
							1364	3	88	9							
*12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	651	1	7013	2	Y	90	75	1			54
							1218	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 100,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	248	1	5174	3	Y	161	96	1			145
							177	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	224	1	4936	3	Y	98	183	1			60
							108	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	245	1	5023	3	Y	89	83	1			66
							98	9									
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	3	Y	91	84	1			73
							100	9									
05	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	362	1	4594	3	Y	118	95	1			96
							130	9									
06	5520	X	4018	-0-	-1502	-0-	344	1	3612	3	Y	56	89	1			63
							62	9									
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372	1	5844	3	Y	31	55	1			39
							34	9									
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	364	1	5584	3	Y	44	40	1			43
							48	9									
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	360	1	5465	3	Y	40	40	1			43
							44	9									
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	354	1	5347	3	Y	39	43	1			39
							43	9									
11	5520	X	5507	-0-	-13	-0-	356	1	5099	3	Y	47	41	1			45
							52	9									
12	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	372	1	5195	3	Y	62	41	1			66
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 65,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3086	2	804	3	Y	10	9	1	6
						11	9							
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	2886	2	678	3	Y	13	9	1	10
						14	9							
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	2885	2	646	3	Y	82	61	1	31
						90	9							
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	2688	2	692	3	Y	72	66	1	37
						79	9							
05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2782	2	878	3	Y	74	70	1	41
						81	9							
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	2912	2	851	3	Y	64	59	1	46
						70	9							
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3156	2	657	3	Y	64	72	1	38
						70	9							
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3137	2	782	3	Y	69	75	1	32
						76	9							
09	3690 X	3666	-0-	-24	-0-	2886	2	712	3	Y	62	59	1	35
						68	9							
10	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	2969	2	697	3	Y	63	52	1	46
						69	9							
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3145	2	703	3	Y	60	77	1	29
						66	9							
12	3999 X	3664	-0-	-335	-0-	3057	2	531	3	Y	69	57	1	41
						76	9							

TOTAL GAS PROD: 44,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	369	1	2407	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	347	1	2284	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	346	1	2137	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	352	1	2158	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	348	1	2073	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	378	1	2651	3	Y	88	88	1			1
							97	9									
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	359	1	2129	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	348	1	2071	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	360	1	2134	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	347	1	2140	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	366	1	2520	3	Y	98	99	1			1
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 31,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1332	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	1612	N	152	-0-	-1460	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1350	N	206	-0-	-1144	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3813	X	1410	-0-	-2403	-0-	97 37	1 9	1276	3	Y	34	34	1			9
02	3556	X	6	-0-	-3550	-0-	6	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
04	3810	X	218	-0-	-3592	-0-	36 12	1 9	170	3	Y	11	8	1			3
05	3937	X	207	-0-	-3730	-0-	1 8	1 9	198	3	Y	7	8	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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
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	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

01	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4235	2	179	9	Y	163	135	1			46
02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3752	2	150	9	Y	136	130	1			52
03	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4143	2	171	9	Y	155	183	1			24
04	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	3905	2	158	9	Y	144	101	1			67
05	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4226	2	151	9	Y	137	155	1			49
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4067	2	139	9	Y	126	105	1			70
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4236	2	122	9	Y	111	151	1			30
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4247	2	130	9	Y	118	96	1			52
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4042	2	123	9	Y	112	96	1			68
10	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4042	2	140	9	Y	127	143	1			52
11	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	3794	2	132	9	Y	120	109	1			63
12	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3756	2	164	9	Y	149	172	1			40

TOTAL GAS PROD: 50,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10134	3	187	9	N	170	180	1			59
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8152	3	158	9	N	144	130	1			73
03	11532	X	9778	-0-	-1754	-0-	9622	3	156	9	N	142	128	1			87
04	11160	X	10344	-0-	-816	-0-	10183	3	161	9	N	146	133	1			100
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	10458	3	152	9	N	138	190	1			48
06	9990	X	9572	-0-	-418	-0-	9444	3	128	9	N	116	95	1			69
07	10354	X	10122	-0-	-232	-0-	10094	3	28	9	N	25	43	1			51
08	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9755	3	63	9	N	57	70	1			38
09	10020	X	9804	-0-	-216	-0-	9745	3	59	9	N	54	60	1			32
10	10354	X	10217	-0-	-137	-0-	10156	3	61	9	N	55	63	1			24
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9798	3	66	9	N	60	64	1			20
*12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10142	3	79	9	N	72	61	1			31

TOTAL GAS PROD: 118,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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

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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1009	-0-	-603	-0-	58	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	3	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	87	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	84	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	3	Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	87	1	1430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	310	1	3298	2	N	-0-					134
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	270	1	3187	2	N	-0-					134
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	2	N	-0-					134
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	220	1	3202	2	N	-0-					134
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	2	N	-0-					134
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-					134
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	310	1	3630	2	N	-0-					134
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-					134
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	300	1	3509	2	N	-0-					134
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	310	1	3175	2	N	-0-					134
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	260	1	2606	2	N	-0-					134
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	310	1	3632	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 42,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 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	2170	N	1652	-0-	-518	-0-	210	1	1438	2	N	4					47
							4	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	N	40					87
							44	9									
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	2	N	35					122
							39	9									
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	300	1	2392	2	N	20					142
							22	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	30					172
							33	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	N	18					190
							20	9									
07	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	290	1	1158	2	N	-0-	149	1			41
08	3100	N	3333	-0-	233	233	310	1	3011	2	N	11					52
							12	9									
09	3000	N	3091	-0-	91	324	300	1	2785	2	N	5					57
							6	9									
10	3100	N	2874	-0-	-226	98	310	1	2557	2	N	6					63
							7	9									
11	2851	X	2753	-0-	-98	-0-	300	1	2445	2	N	7					70
							8	9									
*12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	310	1	2447	2	N	24					94
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	372	1	2045	2	N	-0-					27
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	324	1	1989	2	N	10					37
							11	9									
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	372	1	2397	2	N	237					274
							261	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	N	30					304
							33	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	N	17					321
							19	9									
06	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	360	1	1530	2	N	26					347
							29	9									
07	2635	N	2107	-0-	-528	-0-	372	1	1720	2	N	14					361
							15	9									
08	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	372	1	1562	2	N	23	165	1			219
							25	9									
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	360	1	2558	2	N	13					232
							14	9									
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2045	2	N	24					256
							26	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	348	1	1859	2	N	21					277
							23	9									
12	2945	N	2221	-0-	-724	-0-	372	1	1808	2	N	37					314
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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-

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. GAS LIFT (I)(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	2828	-0-	-86	-0-		620	1 13 9	2195	2	Y	12					59
02	2800	N	2807	-0-	7	7		540	1 201 9	2066	2	Y	183					242
03	2852	N	2793	-0-	-59	-0-		600	1 48 9	2145	2	Y	44	151	1			135
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-		600	1 46 9	2179	2	Y	42					177
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		280	1 21 9	920	2	Y	19					196
06	3000	X	2753	-0-	-247	-0-		540	1 25 9	2188	2	Y	23					219
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-		620	1 37 9	2393	2	Y	34	134	1			119
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-		600	1 37 9	2236	2	Y	34					153
09	2820	X	2483	-0-	-337	-0-		500	1 14 9	1969	2	Y	13					166
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-		620	1 47 9	2404	2	Y	43					209
11	2940	X	2917	-0-	-23	-0-		600	1 42 9	2275	2	Y	38	159	1			88
*12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-		620	1 72 9	2366	2	Y	65					153

TOTAL GAS PROD: 32,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-		620	1 39 9	4440	2	N	35					78
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-		500	1 37 9	3538	2	N	34					112
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-		620	1 50 9	4485	2	N	45					157
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		600	1 57 9	4345	2	N	52	174	1			35
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-		620	1 11 9	4351	2	N	10					45
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-		600	1 54 9	4294	2	N	49					94
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-		620	1 12 9	4200	2	N	11					105
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-		620	1 28 9	4426	2	N	25					130
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-		340	1 21 9	2249	2	N	19					149
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-		340	1 29 9	2612	2	N	26					175
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-		600	1 53 9	3433	2	N	48	173	1			50
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-		460	1 31 9	3079	2	N	28					78

TOTAL GAS PROD: 52,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

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	3565	X	3565	-0-		-0-		-0-		540	1	2964	2	N	55					210
										61	9									
02	4064	X	4064	-0-		-0-		-0-		540	1	3444	2	N	73	184	1			99
										80	9									
03	4500	X	4500	-0-		-0-		-0-		620	1	3792	2	N	80					179
										88	9									
04	4276	X	4276	-0-		-0-		-0-		600	1	3599	2	N	70	196	1			53
										77	9									
05	4085	X	4085	-0-		-0-		-0-		600	1	3442	2	N	39					92
										43	9									
06	4231	X	4231	-0-		-0-		-0-		600	1	3529	2	N	93					185
										102	9									
07	4416	X	4416	-0-		-0-		-0-		620	1	3711	2	N	77	187	1			75
										85	9									
08	4250	X	4250	-0-		-0-		-0-		620	1	3576	2	N	49					124
										54	9									
09	3858	X	3858	-0-		-0-		-0-		560	1	3237	2	N	55					179
										61	9									
10	4422	X	4422	-0-		-0-		-0-		620	1	3710	2	N	84	179	1			84
										92	9									
11	2940	X	2335	-0-		-605		-0-		360	1	1942	2	N	30					114
										33	9									
*12	3104	X	3104	-0-		-0-		-0-		540	1	2498	2	N	60					174
										66	9									

TOTAL GAS PROD: 47,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

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	3582	X	3582	-0-		-0-		-0-		775	1	2748	2	N	54					101
										59	9									
02	3243	X	3243	-0-		-0-		-0-		690	1	2486	2	N	61					162
										67	9									
03	3565	X	3565	-0-		-0-		-0-		770	1	2727	2	N	62	177	1			47
										68	9									
04	3432	X	3432	-0-		-0-		-0-		750	1	2638	2	N	40					87
										44	9									
05	3553	X	3553	-0-		-0-		-0-		775	1	2732	2	N	42					129
										46	9									
06	3445	X	3445	-0-		-0-		-0-		750	1	2655	2	N	36					165
										40	9									
07	3537	X	3537	-0-		-0-		-0-		775	1	2718	2	N	40	176	1			29
										44	9									
08	3410	X	3410	-0-		-0-		-0-		750	1	2623	2	N	34					63
										37	9									
09	3171	X	3171	-0-		-0-		-0-		717	1	2418	2	N	33					96
										36	9									
10	3402	X	3402	-0-		-0-		-0-		775	1	2590	2	N	34					130
										37	9									
11	2760	X	2760	-0-		-0-		-0-		750	1	2001	2	N	8					138
										9	9									
12	3162	X	2423	-0-		-739		-0-		775	1	1648	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 39,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-239	-0-	471	1	1739	2	Y	-0-					60
02	2380	N	1810	-0-	-570	-0-	426	1	1384	2	Y	-0-					60
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	400	1	2206	2	Y	3					63
							3	9									
04	2130	N	1409	-0-	-721	-0-	297	1	1111	2	Y	1					64
							1	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	459	1	1731	2	Y	-0-					64
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	466	1	2057	2	Y	1					65
							1	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	453	1	2196	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	372	1	2073	2	Y	15					80
							17	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	288	1	1822	2	Y	21	1	8			100
							23	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	285	1	1738	2	Y	23	111	1			12
							25	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	276	1	1371	2	Y	19					31
							21	9									
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	273	1	1899	2	Y	18					49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21					30
02	1596	N	915	-0-	-681	-0-	792	2	123	9	Y	112					142
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1556	2	151	9	Y	137	197	1			82
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1583	2	103	9	Y	94					176
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1438	2	199	9	Y	181					357
06	1200	N	748	-0-	-452	-0-	719	2	29	9	Y	26	193	1			190
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1653	2	163	9	Y	148	190	1			148
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1602	2	120	9	Y	109					257
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1260	2	87	9	Y	79	187	1			149
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1634	2	111	9	Y	101					250
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1556	2	107	9	Y	97					347
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1232	2	190	9	Y	173	389	1	1	8	130

TOTAL GAS PROD: 17,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 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	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	775	1	1822	2	N	244	193	1	2	8	180
							268	9									
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	617	1	1806	2	N	209	363	1			26
							230	9									
03	2480	N	1681	-0-	-799	-0-	455	1	966	2	N	236					262
							260	9									
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	486	1	1076	2	N	227	381	1	3	8	105
							250	9									
05	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	648	1	1365	2	N	231	191	1	6	8	139
							254	9									
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	660	1	1466	2	N	232	181	1			190
							255	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	775	1	1870	2	N	231	182	1	5	8	234
							254	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	625	1	1439	2	N	215	192	1			257
							237	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	750	1	1876	2	N	212	352	1	4	8	113
							233	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	775	1	1793	2	N	217					330
							239	9									
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1512	2	N	186	362	1			154
							205	9									
12	2728	N	2636	-0-	-92	-0-	775	1	1624	2	N	215	173	1			196
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	403	1	2322	2	N	-0-					73
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	403	1	2091	2	N	-0-					73
03	3100	N	3167	-0-	67	67	403	1	2764	2	N	-0-					73
04	3000	N	3100	-0-	100	167	403	1	2691	2	N	5					78
							6	9									
05	3100	N	3165	-0-	65	232	403	1	2762	2	N	-0-					78
06	3125	X	2893	-0-	-232	-0-	403	1	2466	2	N	22					100
							24	9									
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	403	1	2524	2	N	22					122
							24	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	403	1	2596	2	N	-0-					122
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	403	1	2490	2	N	-0-					122
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	403	1	2583	2	N	-0-					122
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	403	1	2630	2	N	-0-					122
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	403	1	2824	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1313	-0-	-1767	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1007	-0-	-2372	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	834	-0-	-2076	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	868	-0-	-1984	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	969	-0-	-488	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,342 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	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3732	3	45	9	N	41					101
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	3002	3	41	9	N	37					138
03	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3668	3	48	9	N	44					182
04	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	3449	3	44	9	N	40					222
05	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3534	3	37	9	N	34	181	1			75
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	3225	3	31	9	N	28					103
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3496	3	26	9	N	24					127
08	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3534	3	31	9	N	28					155
09	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3411	3	13	9	N	12					167
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3366	3	6	9	N	5					172
11	3450	X	3040	-0-	-410	-0-	3017	3	23	9	N	21					193
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3530	3	72	9	N	65	178	1			80

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	6138	X	5468	-0-	-670	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4896	-0-	-620	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	3199	-0-	-1811	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3964	-0-	-1213	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4270	-0-	-814	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,899 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	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 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	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,447 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1554	3	31	9	N	28					103
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1385	3	76	9	N	69	149	1			23
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1519	3	25	9	N	23					46
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1520	3	26	9	N	24					70
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1485	3	28	9	N	25					95
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1434	3	26	9	N	24					119
07	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1410	3	54	9	N	49	148	1			20
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1612	3	32	9	N	29					49
09	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-					49
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1436	3	53	9	N	48					97
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1343	3	21	9	N	19					116
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1456	3	24	9	N	22					138

TOTAL GAS PROD: 17,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 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	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	4092	3	66	9	N	60					133
02	3892	X	3718	-0-	-174	-0-	3715	3	3	9	N	3					136
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4008	3	55	9	N	50	166	1			20
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	3			N	-0-					20
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4107	3	86	9	N	78					98
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3874	3	24	9	N	22					120
07	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3875	3	28	9	N	25					145
08	4185	X	4107	-0-	-78	-0-	4054	3	53	9	N	48	160	1			33
09	4050	X	3858	-0-	-192	-0-	3858	3			N	-0-					33
10	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3910	3	77	9	N	70					103
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3811	3	15	9	N	14					117
12	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3870	3	67	9	N	61	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 47,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1058	3	43	9	N	39	186	1			46
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1004	3	50	9	N	45					91
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1158	3	61	9	N	55					146
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11	9	N	10					156
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1020	3	73	9	N	66					222
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1276	3	33	9	N	30	186	1			66
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1122	3	42	9	N	38					104
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1083	3	52	9	N	47					151
09	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1094	3	34	9	N	31					182
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	3	34	9	N	31					213
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1088	3	50	9	N	45	185	1			73
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1002	3	53	9	N	48					121

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5843	-0-	-357	-0-	5843	3			N	-0-					40
02	5600	X	4669	-0-	-931	-0-	4669	3			N	-0-					40
03	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4548	3	51	9	N	46					86
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3			N	-0-					86
05	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	5420	3	182	9	N	165	195	1			56
06	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					56
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					56
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5952	3	90	9	N	82					138
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					138
10	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	5698	3			N	-0-					138
11	5850	X	5390	-0-	-460	-0-	5320	3	70	9	N	64					202
12	5735	X	5125	-0-	-610	-0-	5088	3	37	9	N	34	191	1			45

TOTAL GAS PROD: 65,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	1977	3	79	9	N	72					188
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	1826	3	65	9	N	59	176	1			71
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2087	3	94	9	N	85					156
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57					213
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2011	3	12	9	N	11	178	1			46
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	1998	3	85	9	N	77					123
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2068	3	1	9	N	1					124
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2037	3	91	9	N	83					207
09	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	3			N	-0-					207
10	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2032	3	30	9	N	27	183	1			51
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1943	3	43	9	N	39					90
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1993	3	66	9	N	60					150

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1842	-0-	-818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,958 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	3	17	9	N	15	194	1			48
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					48
03	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-					48
04	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	3916	3	99	9	N	90					138
05	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3967	3	153	9	N	139	196	1			81
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	3			N	-0-					81
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4021	3	81	9	N	74					155
08	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3930	3	22	9	N	20					175
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	3			N	-0-					175
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4001	3	88	9	N	80	190	1			65
11	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3708	3	61	9	N	55					120
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4147	3	18	9	N	16					136

TOTAL GAS PROD: 47,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 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	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4769	3	35	9	N	32					153
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4295	3	33	9	N	30					183
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4602	3	73	9	N	66	178	1			71
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4462	3	39	9	N	35					106
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	3	39	9	N	35					141
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4572	3	41	9	N	37					178
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4755	3	13	9	N	12	130	1			60
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4718	3	53	9	N	48					108
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4564	3	42	9	N	38					146
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4658	3	43	9	N	39					185
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4436	3	30	9	N	27					212
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4496	3	12	9	N	11	178	1			45

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2734	-0-	-94	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,470 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6619	-0-	-1348	-0-	6619	3			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5767	-0-	-617	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3691	-0-	-3067	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7048	-0-	-361	-0-	7048	3			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6690	-0-	-480	-0-	6690	3			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6211	-0-	-719	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5691	-0-	-1470	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 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	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8068	-0-	-52	-0-	8068	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8760	-0-	-210	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	3			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8859	-0-	-689	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
09	9240	X	8455	-0-	-785	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8079	-0-	-1469	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8036	-0-	-994	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
12	9331	X	8247	-0-	-1084	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 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	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2521	3	31	9	Y	28					163
02	2492	X	2449	-0-	-43	-0-	2414	3	35	9	Y	32	164	1			31
03	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2712	3	14	9	Y	13					44
04	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	1999	3			Y	-0-					44
05	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2806	3	40	9	Y	36					80
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2677	3	20	9	Y	18					98
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2716	3	24	9	Y	22					120
08	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2670	3	6	9	Y	5					125
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2573	3			Y	-0-					125
10	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	2348	3			Y	-0-					125
11	2700	X	1552	-0-	-1148	-0-	1552	3			Y	-0-					125
12	2387	N	2269	-0-	-118	-0-	2266	3	3	9	Y	3					128

TOTAL GAS PROD: 29,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3756	-0-		-522	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3470	-0-		-338	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3695	-0-		-459	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-		-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-		-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3929	-0-		-814	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3871	-0-		-872	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3749	-0-		-841	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3861	-0-		-76	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3691	-0-		-119	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3787	-0-		-150	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5701	-0-		-1026	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5123	-0-		-477	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-		-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-		-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	6534	X	6534	-0-		-0-	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5759	-0-		-481	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6055	-0-		-889	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6073	-0-		-871	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	4177	-0-		-2543	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6235	-0-		-306	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
11	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	3647	-0-		-2429	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,774 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					41
02	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
03	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
04	150	N	148	-0-		-2	-0-	148	2			Y	-0-					41
05	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	2			Y	-0-					41
06	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					41
07	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
08	155	N	149	-0-		-6	-0-	149	2			Y	-0-					41
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
10	155	N	142	-0-		-13	-0-	142	2			Y	-0-					41
11	150	N	128	-0-		-22	-0-	128	2			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 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	2201	N	1561	-0-	-640	-0-	552	1	987	2	N	20	59	1			8
							22	9									
02	2072	N	1037	-0-	-1035	-0-	506	1	514	2	N	15					23
							17	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	286	1	554	2	N	14					37
							15	9									
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	394	1	633	2	N	23					60
							25	9									
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	489	1	606	2	N	20					80
							22	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	497	1	865	2	N	10					90
							11	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	449	1	569	2	N	15					105
							17	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	605	1	1267	2	N	51					156
							56	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	763	1	1090	2	N	29					185
							32	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	215	1	1636	2	N	70	168	1			87
							77	9									
11	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	897	1	790	2	N	12					99
							13	9									
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	804	1	400	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					19
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					19
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					19
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					19
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					19
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					19
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					19
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					19
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	2	N	-0-					19
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					19
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,432 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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 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	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	2			N	-0-					168
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					170
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					170
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					170
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					170
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					170
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					170
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					170
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					170
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					170
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					170
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 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	2945	X	1775	-0-	-1170	-0-	111	1	1647	2	Y	15					55
							17	9									
02	2464	X	2035	-0-	-429	-0-	115	1	1879	2	Y	37	46	0			46
							41	9									
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	163	1	2490	2	Y	2					48
							2	9									
04	3000	N	3761	-0-	761	761	234	1	3425	2	Y	93	63	0			78
							102	9									
05	3100	N	3966	-0-	866	1627	239	1	3650	2	Y	70	145	0			3
							77	9									
06	4882	X	3255	-0-	-1627	-0-	202	1	2997	2	Y	51					54
							56	9									
07	3875	X	2735	-0-	-1140	-0-	190	1	2519	2	Y	24					78
							26	9									
08	3968	X	878	-0-	-3090	-0-	62	1	765	2	Y	46	74	1			50
							51	9									
09	3840	X	2091	-0-	-1749	-0-	131	1	1956	2	Y	4					54
							4	9									
10	3968	X	2296	-0-	-1672	-0-	146	1	2148	2	Y	2					56
							2	9									
11	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	50	1	1554	2	Y	-0-	39	1			17
12	2635	X	1883	-0-	-752	-0-	60	1	1822	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	41	1			8

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	56	54	0			10
							62	9									
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	113	1	1853	2	N	48	49	0			9
							53	9									
03	2449	N	1567	-0-	-882	-0-	94	1	1433	2	N	36	35	0			10
							40	9									
04	2460	N	2094	-0-	-366	-0-	131	1	1912	2	N	46	48	0			8
							51	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	152	1	2319	2	N	57	54	0			11
							63	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	146	1	2159	2	N	22	29	1			4
							24	9									
07	2170	N	1355	-0-	-815	-0-	93	1	1229	2	N	30	30	1			4
							33	9									
08	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	19	19	1			4
09	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	112	1	1669	2	N	34	30	1			8
							37	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	122	1	1794	2	N	39	39	1			8
							43	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	2	N	63	57	1			14
							69	9									
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	2	N	30	37	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	Z	-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	197	1	2914	2	Y	69	67	0			12
							76	9									
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	158	1	2582	2	Y	66	68	0			10
							73	9									
03	3255	X	2680	-0-	-575	-0-	160	1	2451	2	Y	63	60	0			13
							69	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	198	1	2888	2	Y	70	73	0			10
							77	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	198	1	3017	2	Y	74	71	0			13
							81	9									
06	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	190	1	2820	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	120	1	1598	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
08	3286	X	25	-0-	-3261	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	1			5
09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	187	1	2790	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	192	1	2828	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	3060	X	2216	-0-	-844	-0-	68	1	2115	2	Y	30	28	1			7
							33	9									
12	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	80	1	2397	2	Y	25	27	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	286	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	13	1	211	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	17	1	253	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	250	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	54	48	1			7
							59	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	177	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	203	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	233	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	23	25	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	683	1	10095	2	Y	240	234	0			19
							264	9									
02	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	549	1	8979	2	Y	233	237	0			15
							256	9									
03	10788	X	8991	-0-	-1797	-0-	538	1	8222	2	Y	210	202	0			23
							231	9									
04	10440	X	7990	-0-	-2450	-0-	499	1	7296	2	Y	177	187	0			13
							195	9									
05	10788	X	8676	-0-	-2112	-0-	520	1	7941	2	Y	195	186	0			22
							215	9									
06	10680	X	9815	-0-	-865	-0-	613	1	9082	2	Y	109	114	1			17
							120	9									
07	10819	X	6895	-0-	-3924	-0-	476	1	6321	2	Y	89	93	1			13
							98	9									
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	744	1	9206	2	Y	63	62	1			14
							69	9									
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	581	1	8651	2	Y	77	71	1			20
							85	9									
10	10137	X	8308	-0-	-1829	-0-	522	1	7695	2	Y	83	85	1			18
							91	9									
11	9810	X	9540	-0-	-270	-0-	293	1	9120	2	Y	115	106	1			27
							127	9									
*12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	335	1	10095	2	Y	230	216	1			41
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 111,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	208	1	3079	2	Y	73	71	0			15
							80	9									
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	178	1	2915	2	Y	76	77	0			14
							84	9									
03	3844	X	2612	-0-	-1232	-0-	156	1	2389	2	Y	61	59	0			16
							67	9									
04	3720	X	2665	-0-	-1055	-0-	166	1	2434	2	Y	59	62	0			13
							65	9									
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	221	1	3375	2	Y	83	79	0			17
							91	9									
06	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	187	1	2767	2	Y	-0-					17
07	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	176	1	2333	2	Y	-0-	17	7			-0-
08	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	185	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2570	-0-	-1119	-0-	163	1	2401	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	88	1	2740	2	Y	24	20	1			5
							26	9									
*12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	112	1	3382	2	Y	16	18	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	205	1	3025	2	Y	72	70	0			6
							79	9									
02	3052	X	2947	-0-	-105	-0-	165	1	2706	2	Y	69	71	0			4
							76	9									
03	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	175	1	2675	2	Y	69	66	0			7
							76	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	211	1	3083	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	206	1	3139	2	Y	77	74	0			7
							85	9									
06	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	185	1	2737	2	Y	104	96	1			15
							114	9									
07	3503	X	2103	-0-	-1400	-0-	142	1	1878	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	243	1	3009	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	181	1	2687	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	218	1	3216	2	Y	62	65	1			14
							68	9									
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	91	1	2829	2	Y	81	76	1			19
							89	9									
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	108	1	3245	2	Y	76	80	1			15
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 37,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 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	4402	X	1364	-0-	-3038	-0-	84	1	1247	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
02	3948	X	1083	-0-	-2865	-0-	61	1	994	2	Y	25	26	0			10
							28	9									
03	3441	X	1094	-0-	-2347	-0-	65	1	1000	2	Y	26	25	0			11
							29	9									
04	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	112	1	1640	2	Y	40	41	0			10
							44	9									
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1844	2	Y	45	43	0			12
							50	9									
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	2	Y	99	96	1			15
							109	9									
07	1860	N	979	-0-	-881	-0-	63	1	833	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	115	1	1423	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	Y	60	64	1			13
							66	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1659	2	Y	70	66	1			17
							77	9									
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	55	1	1659	2	Y	56	61	1			12
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 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	7285	X	1352	-0-	-5933	-0-	84	1	1235	2	Y	30	29	0			7
							33	9									
02	6356	X	5580	-0-	-776	-0-	313	1	5122	2	Y	132	135	0			4
							145	9									
03	6634	X	4722	-0-	-1912	-0-	282	1	4318	2	Y	111	106	0			9
							122	9									
04	6120	X	5618	-0-	-502	-0-	351	1	5131	2	Y	124	130	0			3
							136	9									
05	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	333	1	5080	2	Y	125	119	0			9
							138	9									
06	5970	X	4769	-0-	-1201	-0-	301	1	4468	2	Y	-0-					9
07	6169	X	3392	-0-	-2777	-0-	238	1	3154	2	Y	-0-	9	7			-0-
08	5797	X	525	-0-	-5272	-0-	39	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	310	1	4608	2	Y	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	352	1	5189	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	153	1	4771	2	Y	61	50	1			13
							67	9									
12	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	132	1	3968	2	Y	89	86	1			16
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 51,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 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	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	268	1	3958	2	Y	94	92	0			14
							103	9									
02	4060	X	3903	-0-	-157	-0-	219	1	3581	2	Y	94	95	0			13
							103	9									
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	197	1	3019	2	Y	77	74	0			16
							85	9									
04	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	240	1	3512	2	Y	85	89	0			12
							94	9									
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	232	1	3540	2	Y	87	83	0			16
							96	9									
06	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	218	1	3227	2	Y	39	48	1			7
							43	9									
07	4309	X	2728	-0-	-1581	-0-	188	1	2498	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
08	3968	X	2254	-0-	-1714	-0-	166	1	2059	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	198	1	2953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
10	3875	X	3143	-0-	-732	-0-	198	1	2915	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	121	1	3758	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	135	1	4065	2	Y	20	23	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 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	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	318	1	4695	2	Y	112	109	0			6
							123	9									
02	4928	X	4477	-0-	-451	-0-	251	1	4109	2	Y	106	109	0			3
							117	9									
03	5456	X	3713	-0-	-1743	-0-	222	1	3394	2	Y	88	84	0			7
							97	9									
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	275	1	4019	2	Y	98	102	0			3
							108	9									
05	5270	X	4281	-0-	-989	-0-	257	1	3918	2	Y	96	92	0			7
							106	9									
06	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	235	1	3479	2	Y	-0-					7
07	4960	X	2820	-0-	-2140	-0-	198	1	2622	2	Y	-0-	7	7			-0-
08	4557	X	2201	-0-	-2356	-0-	165	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	1412	-0-	-2998	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	1411	-0-	-2867	-0-	90	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	1407	-0-	-2313	-0-	44	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1472	-0-	-1349	-0-	47	1	1425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5890	X	3090	-0-	-2800	-0-	191	1	2825	2	Y	67	65	0				2
							74	9										
02	5124	X	4618	-0-	-506	-0-	259	1	4238	2	Y	110	112	0				-0-
							121	9										
03	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	249	1	3813	2	Y	98	94	0				4
							108	9										
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	364	1	5327	2	Y	129	133	0				-0-
							142	9										
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	Y	131	125	0				6
							144	9										
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	331	1	4903	2	Y	42	42	1				6
							46	9										
07	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	252	1	3340	2	Y	17	20	1				3
							19	9										
08	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	379	1	4696	2	Y	-0-	2	1				1
09	5730	X	2286	-0-	-3444	-0-	144	1	2142	2	Y	-0-						1
10	5828	X	3201	-0-	-2627	-0-	203	1	2994	2	Y	4	4	1				1
							4	9										
11	5280	X	1195	-0-	-4085	-0-	37	1	1138	2	Y	18	15	1				4
							20	9										
12	5084	X	167	-0-	-4917	-0-	5	1	137	2	Y	23	23	1				4
							25	9										

TOTAL GAS PROD: 44,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2068	-0-	-536	-0-	128	1	1890	2	Y	45	44	0			9
							50	9									
02	2352	X	1795	-0-	-557	-0-	101	1	1647	2	Y	43	44	0			8
							47	9									
03	2418	X	1081	-0-	-1337	-0-	65	1	987	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	46	49	0			7
							51	9									
05	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	103	1	1576	2	Y	39	37	0			9
							43	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1599	2	Y	155	142	1			22
							171	9									
07	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	97	1	1293	2	Y	111	117	1			16
							122	9									
08	1736	N	828	-0-	-908	-0-	55	1	686	2	Y	79	78	1			17
							87	9									
09	1830	N	1437	-0-	-393	-0-	84	1	1245	2	Y	98	90	1			25
							108	9									
10	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	67	1	994	2	Y	80	87	1			18
							88	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	Y	87	84	1			21
							96	9									
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	62	70	1			13

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3110	-0-	-1695	-0-	192	1	2843	2	N	68	66	0			7
							75	9									
02	4004	X	2733	-0-	-1271	-0-	153	1	2510	2	N	64	66	0			5
							70	9									
03	4433	X	2615	-0-	-1818	-0-	156	1	2391	2	N	62	59	0			8
							68	9									
04	4020	X	2817	-0-	-1203	-0-	176	1	2573	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	3844	X	2663	-0-	-1181	-0-	160	1	2437	2	N	60	57	0			8
							66	9									
06	3000	X	1934	-0-	-1066	-0-	115	1	1706	2	N	103	96	1			15
							113	9									
07	3038	X	1425	-0-	-1613	-0-	94	1	1248	2	N	75	79	1			11
							83	9									
08	2914	X	1994	-0-	-920	-0-	145	1	1791	2	N	53	52	1			12
							58	9									
09	2820	X	734	-0-	-2086	-0-	42	1	620	2	N	65	60	1			17
							72	9									
10	2666	X	1007	-0-	-1659	-0-	60	1	888	2	N	54	59	1			12
							59	9									
11	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	41	1	1283	2	N	56	54	1			14
							62	9									
12	1984	X	1063	-0-	-921	-0-	33	1	988	2	N	38	44	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 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	6882	X	6845	-0-	-37	-0-	423 164	1 9	6258	2	Y	149	145	0			11
02	6132	X	6087	-0-	-45	-0-	341 160	1 9	5586	2	Y	145	148	0			8
03	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	325 140	1 9	4967	2	Y	127	122	0			13
04	6630	X	6090	-0-	-540	-0-	380 149	1 9	5561	2	Y	135	141	0			7
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	385 160	1 9	5882	2	Y	145	138	0			14
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	411 350	1 9	6099	2	Y	318	288	1			44
07	6727	X	4955	-0-	-1772	-0-	330 249	1 9	4376	2	Y	226	237	1			33
08	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	463 175	1 9	5731	2	Y	159	157	1			35
09	6870	X	5469	-0-	-1401	-0-	331 213	1 9	4925	2	Y	194	181	1			48
10	7099	X	6499	-0-	-600	-0-	401 194	1 9	5904	2	Y	176	185	1			39
11	6870	X	6249	-0-	-621	-0-	187 227	1 9	5835	2	Y	206	196	1			49
12	6355	X	4981	-0-	-1374	-0-	154 187	1 9	4640	2	Y	170	184	1			35

TOTAL GAS PROD: 72,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 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	9455	X	8757	-0-	-698	-0-	542 209	1 9	8006	2	Y	190	185	0			17
02	8540	X	8147	-0-	-393	-0-	457 213	1 9	7477	2	Y	194	198	0			13
03	9176	X	7301	-0-	-1875	-0-	437 188	1 9	6676	2	Y	171	164	0			20
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	567 221	1 9	8296	2	Y	201	210	0			11
05	9021	X	8991	-0-	-30	-0-	539 223	1 9	8229	2	Y	203	193	0			21
06	8730	X	8347	-0-	-383	-0-	521 99	1 9	7727	2	Y	90	96	1			15
07	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	446 83	1 9	5917	2	Y	75	79	1			11
08	9393	X	7346	-0-	-2047	-0-	545 58	1 9	6743	2	Y	53	52	1			12
09	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	467 72	1 9	6944	2	Y	65	60	1			17
10	8990	X	8129	-0-	-861	-0-	513 63	1 9	7553	2	Y	57	61	1			13
11	8340	X	7759	-0-	-581	-0-	239 73	1 9	7447	2	Y	66	63	1			16
*12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	260 58	1 9	7823	2	Y	53	58	1			11

TOTAL GAS PROD: 95,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-24	-0-	160 62	1 9	2358	2	Y	56	55	0			2
02	2352	N	2299	-0-	-53	-0-	129 61	1 9	2109	2	Y	55	56	0			1
03	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	132 57	1 9	2015	2	Y	52	50	0			3
04	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	150 58	1 9	2189	2	Y	53	55	0			1
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	154 64	1 9	2346	2	Y	58	55	0			4
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					4
07	2480	N	1753	-0-	-727	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-	4	7			-0-
08	2573	N	263	-0-	-2310	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	67 1	1 9	990	2	Y	1	1	1			-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	2107	2	Y	5	4	1			1
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	2594	2	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	98	1	1627	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
03	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	132	1	2082	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	124	1	1891	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	149	1	2151	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
06	2130	X	1875	-0-	-255	-0-	122	1	1701	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
07	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	135	1	1872	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	109	1	1494	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
09	1890	N	1234	-0-	-656	-0-	81	1	1098	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
10	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	69	1	896	2	Y	49	48	1			4
							54	9									
11	1620	N	957	-0-	-663	-0-	60	1	834	2	Y	57	55	1			6
							63	9									
12	1271	N	861	-0-	-410	-0-	63	1	789	2	Y	8	13	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 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-	56	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	788	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	61	60	1			1
							67	9									
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	55	1	759	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	55	1	745	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	883	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	3301	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	183	1	3004	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	211	1	3312	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	192	1	2915	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	224	1	3242	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	231	1	3231	2	Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	247	1	3412	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	154	1	2110	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1515	-0-	-1935	-0-	104	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1167	-0-	-2398	-0-	83	1	1084	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	1132	-0-	-2318	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1140	-0-	-534	-0-	84	1	1056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	296	1	4918	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	264	1	4318	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	301	1	4733	2	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
04	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	287	1	4359	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	338	1	4882	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	324	1	4529	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	356	1	4922	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	354	1	4855	2	Y	50	48	1			3
							55	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	355	1	4797	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	368	1	4814	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
11	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	323	1	4507	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
12	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	354	1	4463	2	Y	42	43	1			4
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 60,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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	T. A.	-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 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	204	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	194	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	214	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	245	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	244	1	3382	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	243	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	239	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	268	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	244	1	3400	2	N	-0-					-0-
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	266	1	3359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5266	-0-	-128	-0-	299	1	4959	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	4872	X	2708	-0-	-2164	-0-	156	1	2548	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	5983	X	2699	-0-	-3284	-0-	161	1	2534	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	5790	X	1718	-0-	-4072	-0-	106	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5983	X	3934	-0-	-2049	-0-	254	1	3673	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	326	1	4557	2	Y	215	211	1			4
							237	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	349	1	4832	2	Y	240	239	1			5
							264	9									
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	347	1	4762	2	Y	247	241	1			11
							272	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	343	1	4644	2	Y	181	178	1			14
							199	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	385	1	5027	2	Y	221	216	1			19
							243	9									
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	332	1	4619	2	Y	215	212	1			22
							237	9									
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	361	1	4551	2	Y	195	197	1			20
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 53,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	194	1	2872	2	Y	69	67	0			9
							76	9									
02	2772	X	2741	-0-	-31	-0-	154	1	2515	2	Y	65	66	0			8
							72	9									
03	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	141	1	2150	2	Y	55	53	0			10
							61	9									
04	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	149	1	2177	2	Y	53	55	0			8
							58	9									
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	148	1	2253	2	Y	55	53	0			10
							61	9									
06	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	131	1	1947	2	Y	101	96	1			15
							111	9									
07	3038	X	1760	-0-	-1278	-0-	118	1	1559	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	136	1	1678	2	Y	53	52	1			12
							58	9									
09	2370	X	2144	-0-	-226	-0-	130	1	1942	2	Y	65	60	1			17
							72	9									
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	Y	63	66	1			14
							69	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	77	1	2409	2	Y	92	85	1			21
							101	9									
*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	87	1	2636	2	Y	91	94	1			18
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	256	1	3780	2	Y	91	88	0			9
							100	9									
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	203	1	3316	2	Y	86	88	0			7
							95	9									
03	3813	X	2356	-0-	-1457	-0-	141	1	2154	2	Y	55	53	0			9
							61	9									
04	3690	X	1548	-0-	-2142	-0-	97	1	1412	2	Y	35	36	0			8
							39	9									
05	3813	X	2781	-0-	-1032	-0-	167	1	2545	2	Y	63	60	0			11
							69	9									
06	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	184	1	2735	2	Y	-0-					11
07	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	159	1	2108	2	Y	-0-	11	7			-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	3539	2	Y	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	249	1	3713	2	Y	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	134	1	4176	2	Y	41	34	1			9
							45	9									
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	145	1	4360	2	Y	56	55	1			10
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 40,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	2156	N	341	-0-	-1815	-0-	19	1	313	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	868	N	469	-0-	-399	-0-	28	1	428	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	450	X	426	-0-	-24	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					1
07	589	X	304	-0-	-285	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					1
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
09	570	X	221	-0-	-349	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
10	558	X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 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	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	159	1	2346	2	Y	56	54	0			11
							62	9									
02	2380	N	2291	-0-	-89	-0-	129	1	2103	2	Y	54	56	0			9
							59	9									
03	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	141	1	2161	2	Y	56	53	0			12
							62	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	2	Y	58	61	0			9
							64	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	60	57	0			12
							66	9									
06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	152	1	2250	2	Y	-0-					12
07	2728	X	1734	-0-	-994	-0-	122	1	1612	2	Y	-0-	12	7			-0-
08	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	157	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2208	-0-	-432	-0-	139	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	169	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	83	1	2488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1101	3	187	9	N	170					170
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					170
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					170
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					170
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					170
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-	147	1			23
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	194	-0-	-85	-0-		12	1	178	2	N	4	4	0			3
								4	9									
02	252	N	150	-0-	-102	-0-		8	1	138	2	N	4	4	0			3
								4	9									
03	248	N	161	-0-	-87	-0-		10	1	147	2	N	4	4	0			3
								4	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-		12	1	178	2	N	5	5	0			3
								6	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-		10	1	152	2	N	4	4	0			3
								4	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-		9	1	132	2	N	2	4	1			1
								2	9									
07	217	N	94	-0-	-123	-0-		7	1	86	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-		14	1	172	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-		12	1	180	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-		5	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-		5	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2214	-0-	-886	5936		137	1	2024	2	Y	48	47	0			4
								53	9									
02	2800	N	1973	-0-	-827	5109		111	1	1810	2	Y	47	48	0			3
								52	9									
03	3100	N	1925	-0-	-1175	3934		115	1	1760	2	Y	45	43	0			5
								50	9									
04	3000	N	2238	-0-	-762	3172		140	1	2043	2	Y	50	52	0			3
								55	9									
05	3100	N	1763	-0-	-1337	1835		106	1	1613	2	Y	40	38	0			5
								44	9									
06	3000	N	2154	-0-	-846	989		133	1	1966	2	Y	50	48	1			7
								55	9									
07	2574	N	1585	-0-	-989	-0-		108	1	1435	2	Y	38	39	1			6
								42	9									
08	1767	N	510	-0-	-1257	-0-		36	1	445	2	Y	26	26	1			6
								29	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		136	1	2022	2	Y	32	30	1			8
								35	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		114	1	1684	2	Y	28	30	1			6
								31	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		46	1	1427	2	Y	29	28	1			7
								32	9									
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		166	1	2459	2	Y	59	57	0			5
								65	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-		138	1	2259	2	Y	59	60	0			4
								65	9									
03	2511	N	2119	-0-	-392	-0-		127	1	1937	2	Y	50	48	0			6
								55	9									
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-		155	1	2261	2	Y	54	57	0			3
								59	9									
05	2728	N	2484	-0-	-244	-0-		149	1	2273	2	Y	56	53	0			6
								62	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		153	1	2267	2	Y	49	48	1			7
								54	9									
07	2573	N	2081	-0-	-492	-0-		143	1	1896	2	Y	38	39	1			6
								42	9									
08	2480	N	1535	-0-	-945	-0-		113	1	1393	2	Y	26	26	1			6
								29	9									
09	2460	N	1191	-0-	-1269	-0-		73	1	1083	2	Y	32	30	1			8
								35	9									
10	2077	N	414	-0-	-1663	-0-		24	1	359	2	Y	28	30	1			6
								31	9									
11	1500	N	971	-0-	-529	-0-		29	1	910	2	Y	29	28	1			7
								32	9									
12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-		34	1	1011	2	Y	20	23	1			4
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3266	-0-	-113	-0-		202	1	2986	2	Y	71	69	0			10
								78	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-		170	1	2787	2	Y	72	74	0			8
								79	9									
03	3255	X	2620	-0-	-635	-0-		157	1	2395	2	Y	62	59	0			11
								68	9									
04	3150	X	3041	-0-	-109	-0-		190	1	2777	2	Y	67	70	0			8
								74	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-		203	1	3098	2	Y	76	73	0			11
								84	9									
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-		190	1	2820	2	Y	100	96	1			15
								110	9									
07	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-		155	1	2052	2	Y	75	79	1			11
								83	9									
08	3379	X	294	-0-	-3085	-0-		18	1	220	2	Y	51	51	1			11
								56	9									
09	3270	X	756	-0-	-2514	-0-		43	1	644	2	Y	63	58	1			16
								69	9									
10	3379	X	638	-0-	-2741	-0-		36	1	536	2	Y	60	63	1			13
								66	9									
11	3120	X	2172	-0-	-948	-0-		65	1	2019	2	Y	80	74	1			19
								88	9									
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-		112	1	3387	2	Y	81	84	1			16
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 28,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 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	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	195	1	2882	2	Y	69	67	0			6
							76	9									
02	2968	X	2767	-0-	-201	-0-	155	1	2539	2	Y	66	67	0			5
							73	9									
03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	154	1	2358	2	Y	60	58	0			7
							66	9									
04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	141	1	2068	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	180	1	2743	2	Y	67	64	0			8
							74	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	188	1	2793	2	Y	103	96	1			15
							113	9									
07	3069	X	2179	-0-	-890	-0-	147	1	1949	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	75	1	933	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	202	1	3007	2	Y	64	59	1			16
							70	9									
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	212	1	3125	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	95	1	2947	2	Y	54	53	1			13
							59	9									
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	103	1	3118	2	Y	38	43	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 33,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 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	8432	X	8168	-0-	-264	-0-	462	1	7666	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	446	1	7296	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	488	1	7674	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
04	7890	X	7267	-0-	-623	-0-	446	1	6786	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	8618	X	6739	-0-	-1879	-0-	434	1	6272	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	8340	X	6571	-0-	-1769	-0-	435	1	6082	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	8618	X	6705	-0-	-1913	-0-	448	1	6191	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	8215	X	7325	-0-	-890	-0-	493	1	6766	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
09	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	467	1	6312	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	534	1	6980	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
11	7080	X	5957	-0-	-1123	-0-	396	1	5517	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	510	1	6440	2	Y	17	19	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 86,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	57	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	14B	DENY	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
12	14B	DENY	-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

01	7998	X	6202	-0-	-1796	-0-	334	1	5549	2	Y	290	286	0			4
							319	9									
02	7224	X	5830	-0-	-1394	-0-	319	1	5221	2	Y	264	262	0			6
							290	9									
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	379	1	5958	2	Y	331	336	0			1
							364	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	376	1	5723	2	Y	304	300	0			5
							334	9									
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	459	1	6632	2	Y	359	357	0			7
							395	9									
06	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	393	1	5496	2	Y	20	26	1			1
							22	9									
07	6262	X	5667	-0-	-595	-0-	380	1	5254	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	553	1	7586	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6848	2	Y	123	122	1			3
							135	9									
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	551	1	7202	2	Y	86	82	1			7
							95	9									
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	484	1	6744	2	Y	133	127	1			13
							146	9									
*12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	577	1	7276	2	Y	176	172	1			17
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 83,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2967	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	200	1	3146	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	197	1	2997	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	209	1	3023	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	217	1	3035	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	255	1	3533	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	234	1	3206	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	232	1	3140	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	222	1	2905	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
11	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	220	1	3068	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	256	1	3232	2	Y	38	38	1			4
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 40,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4526	-0-	-2697	-0-	206	1	4240	2	Y	73	62	0			25
							80	9									
02	6412	X	4880	-0-	-1532	-0-	211	1	4596	2	Y	66	79	0			12
							73	9									
03	6355	X	5202	-0-	-1153	-0-	240	1	4883	2	Y	72	63	0			21
							79	9									
04	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	187	1	3932	2	Y	56	65	0			12
							62	9									
05	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	194	1	4388	2	Y	54	52	0			14
							59	9									
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	248	1	5447	2	Y	48	43	1			19
							53	9									
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	269	1	5961	2	Y	41	43	1			17
							45	9									
08	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	220	1	4521	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
09	5550	X	4965	-0-	-585	-0-	230	1	4672	2	Y	57	48	1			22
							63	9									
10	5735	X	4879	-0-	-856	-0-	230	1	4595	2	Y	49	42	1			29
							54	9									
11	5550	X	4794	-0-	-756	-0-	239	1	4504	2	Y	46	45	1			30
							51	9									
12	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	249	1	4514	2	Y	42	52	1			20
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 59,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	372	1	6167	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	346	1	5660	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	395	1	6213	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	388	1	5894	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	422	1	6103	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	6450	X	5838	-0-	-612	-0-	386	1	5398	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	6665	X	5279	-0-	-1386	-0-	351	1	4862	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	459	1	6293	2	Y	62	60	1			3
							68	9									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	493	1	6664	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	469	1	6127	2	Y	51	50	1			4
							56	9									
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	452	1	6295	2	Y	58	56	1			6
							64	9									
12	6975	X	6090	-0-	-885	-0-	445	1	5619	2	Y	24	27	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 76,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

01	3100	N	3557	-0-	457	457	202	1	3355	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4759	-0-	1959	2416	274	1	4485	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6356	-0-	3256	5672	380	1	5976	2	Y	-0-					-0-
04	11769	X	6097	-0-	-5672	-0-	376	1	5721	2	Y	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	447	1	6461	2	Y	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	438	1	6111	2	Y	-0-					-0-
07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	472	1	6523	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	470	1	6443	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	346	1	4677	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6665	X	2146	-0-	-4519	-0-	152	1	1991	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6450	X	1989	-0-	-4461	-0-	133	1	1848	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	144	1	1822	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 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	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	394	1	8088	2	Y	140	118	0			34
							154	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	363	1	7922	2	Y	113	136	0			11
							124	9									
03	9207	X	5875	-0-	-3332	-0-	271	1	5515	2	Y	81	71	0			21
							89	9									
04	8910	X	5841	-0-	-3069	-0-	261	1	5494	2	Y	78	91	0			8
							86	9									
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	374	1	8473	2	Y	105	101	0			12
							116	9									
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	333	1	7327	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	389	1	8606	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	454	1	9339	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	426	1	8665	2	Y	73	54	1			25
							80	9									
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	410	1	8186	2	Y	56	48	1			33
							62	9									
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	372	1	7004	2	Y	42	40	1			35
							46	9									
12	9517	X	7564	-0-	-1953	-0-	393	1	7134	2	Y	34	46	1			23
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 97,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 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	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	101	1	2082	2	N	36	30	0			11
							40	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	N	30	36	0			5
							33	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	2	N	35	31	0			9
							39	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	34	39	0			4
							37	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	N	30	29	0			5
							33	9									
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	N	101	74	1			32
							111	9									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2517	2	N	62	67	1			27
							68	9									
08	2573	N	1481	-0-	-1092	-0-	66	1	1360	2	N	50	58	1			19
							55	9									
09	2520	N	1009	-0-	-1511	-0-	44	1	904	2	N	55	51	1			23
							61	9									
10	2697	N	1050	-0-	-1647	-0-	50	1	1000	2	N	-0-	23	1			-0-
11	1440	N	975	-0-	-465	-0-	47	1	884	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 22,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	202	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	194	1	3173	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	227	1	3571	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2269	-0-	-1721	-0-	140	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2374	-0-	-1749	-0-	154	1	2220	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2248	-0-	-1442	-0-	150	1	2098	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	155	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2295	-0-	-1518	-0-	156	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	147	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1455	-0-	-795	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1503	-0-	-791	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,256 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	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	198	1	4064	2	Y	70	59	0			18
							77	9									
02	4872	X	4468	-0-	-404	-0-	193	1	4209	2	Y	60	72	0			6
							66	9									
03	5394	X	3139	-0-	-2255	-0-	145	1	2946	2	Y	44	38	0			12
							48	9									
04	5130	X	3615	-0-	-1515	-0-	162	1	3400	2	Y	48	56	0			4
							53	9									
05	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	186	1	4218	2	Y	51	50	0			5
							56	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	219	1	4812	2	Y	117	85	1			37
							129	9									
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5686	2	Y	89	90	1			36
							98	9									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	197	1	4058	2	Y	67	78	1			25
							74	9									
09	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	166	1	3382	2	Y	70	65	1			30
							77	9									
10	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	159	1	3177	2	Y	48	58	1			20
							53	9									
11	4020	X	3080	-0-	-940	-0-	152	1	2859	2	Y	63	62	1			21
							69	9									
12	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	159	1	2877	2	Y	65	72	1			14
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 48,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	125	1	1845	2	N	44	43	0			7
							48	9									
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	154	1	2525	2	N	66	67	0			6
							73	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	139	1	2130	2	N	54	52	0			8
							59	9									
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	176	1	2578	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	171	1	2604	2	N	64	61	0			8
							70	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	153	1	2275	2	N	47	48	1			7
							52	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	N	38	39	1			6
							42	9									
08	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	4	1	46	2	N	25	25	1			6
							28	9									
09	1830	N	792	-0-	-1038	-0-	48	1	710	2	N	31	29	1			8
							34	9									
10	1891	N	252	-0-	-1639	-0-	14	1	207	2	N	28	30	1			6
							31	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	35	33	1			8
							39	9									
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	83	1	2496	2	N	34	35	1			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	220	1	3251	2	Y	77	75	0			8
							85	9									
02	3416	X	3178	-0-	-238	-0-	178	1	2916	2	Y	76	77	0			7
							84	9									
03	3782	X	2870	-0-	-912	-0-	172	1	2624	2	Y	67	65	0			9
							74	9									
04	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	202	1	2956	2	Y	72	75	0			6
							79	9									
05	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	176	1	2682	2	Y	66	63	0			9
							73	9									
06	3450	X	3117	-0-	-333	-0-	182	1	2702	2	Y	212	192	1			29
							233	9									
07	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	148	1	1967	2	Y	151	158	1			22
							166	9									
08	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	38	1	466	2	Y	106	105	1			23
							117	9									
09	3240	X	2273	-0-	-967	-0-	134	1	1995	2	Y	131	121	1			33
							144	9									
10	3224	X	1941	-0-	-1283	-0-	116	1	1702	2	Y	112	120	1			25
							123	9									
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	73	1	2272	2	Y	118	114	1			29
							130	9									
12	2356	X	1130	-0-	-1226	-0-	36	1	1094	2	Y	-0-	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 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	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	120	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	9	1	139	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	126	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7616	-0-	-475	-0-	471	1	6963	2	N	165	161	0			18
							182	9									
02	6972	X	6474	-0-	-498	-0-	363	1	5942	2	N	154	157	0			15
							169	9									
03	7564	X	5792	-0-	-1772	-0-	346	1	5297	2	N	135	130	0			20
							149	9									
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	481	1	7032	2	N	170	178	0			12
							187	9									
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	465	1	7090	2	N	175	166	0			21
							193	9									
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	458	1	6796	2	N	138	138	1			21
							152	9									
07	7967	X	4273	-0-	-3694	-0-	291	1	3866	2	N	105	110	1			16
							116	9									
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	62	64	1			14
09	7710	X	4530	-0-	-3180	-0-	279	1	4160	2	N	83	76	1			21
							91	9									
10	7750	X	6344	-0-	-1406	-0-	399	1	5872	2	N	66	72	1			15
							73	9									
11	7410	X	6008	-0-	-1402	-0-	185	1	5750	2	N	66	65	1			16
							73	9									
*12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	235	1	7092	2	N	45	51	1			10
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 71,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1207	-0-	-2172		-0-	75	1	1103	2	Y	26	26	0			6
								29	9									
02	3052	X	2281	-0-	-771		-0-	128	1	2094	2	Y	54	55	0			5
								59	9									
03	3162	X	1451	-0-	-1711		-0-	87	1	1325	2	Y	35	33	0			7
								39	9									
04	2880	X	1425	-0-	-1455		-0-	89	1	1302	2	Y	31	33	0			5
								34	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-		-0-	156	1	2378	2	Y	59	56	0			8
								65	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-		-0-	171	1	2531	2	Y	10	16	1			2
								11	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-		-0-	112	1	1489	2	Y	22	21	1			3
								24	9									
08	1581	N	658	-0-	-923		-0-	48	1	593	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-		-0-	118	1	1755	2	Y	30	26	1			7
								33	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-		-0-	151	1	2226	2	Y	58	54	1			11
								64	9									
11	2963	N	2963	-0-	-0-		-0-	87	1	2716	2	Y	145	125	1			31
								160	9									
*12	3283	X	3283	-0-	-0-		-0-	101	1	3037	2	Y	132	137	1			26
								145	9									

TOTAL GAS PROD: 24,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-		-0-	296	1	4373	2	Y	104	101	0			13
								114	9									
02	4149	X	4149	-0-	-0-		-0-	233	1	3807	2	Y	99	101	0			11
								109	9									
03	4588	X	3033	-0-	-1555		-0-	181	1	2774	2	Y	71	68	0			14
								78	9									
04	4620	X	3441	-0-	-1179		-0-	215	1	3143	2	Y	75	79	0			10
								83	9									
05	4774	X	2850	-0-	-1924		-0-	171	1	2609	2	Y	64	61	0			13
								70	9									
06	4620	X	2741	-0-	-1879		-0-	166	1	2467	2	Y	98	96	1			15
								108	9									
07	4588	X	2540	-0-	-2048		-0-	172	1	2285	2	Y	75	79	1			11
								83	9									
08	3565	X	691	-0-	-2874		-0-	47	1	586	2	Y	53	52	1			12
								58	9									
09	3450	X	3006	-0-	-444		-0-	185	1	2749	2	Y	65	60	1			17
								72	9									
10	2852	X	1967	-0-	-885		-0-	121	1	1780	2	Y	60	64	1			13
								66	9									
11	4049	X	4049	-0-	-0-		-0-	123	1	3838	2	Y	80	74	1			19
								88	9									
*12	4464	X	4464	-0-	-0-		-0-	141	1	4245	2	Y	71	76	1			14
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 37,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		2053	-0-	2053	2053	128	1	1875	2	Y	45	47	0			6
							50	9									
05	T. A.		5058	-0-	5058	7111	303	1	4628	2	Y	115	109	0			12
							127	9									
06	T. A.		4996	-0-	4996	12107	313	1	4643	2	Y	36	42	1			6
							40	9									
07	T. A.		3594	-0-	3594	15701	248	1	3295	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
08	T. A.		43	-0-	43	15744	6	2	37	9	Y	34	33	1			7
09	T. A.		82	-0-	82	15826	2	1	26	2	Y	49	44	1			12
							54	9									
10	T. A.		46	-0-	46	15872	3	2	43	9	Y	39	42	1			9
11	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	34	34	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1267	-0-	-841	-0-	78	1	1158	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
02	1904	X	805	-0-	-1099	-0-	45	1	739	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	59	1	904	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	1320	X	1209	-0-	-111	-0-	75	1	1104	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	115	1	1749	2	Y	43	41	0			2
							47	9									
06	960	N	635	-0-	-325	-0-	33	1	482	2	Y	109	96	1			15
							120	9									
07	1240	N	540	-0-	-700	-0-	32	1	425	2	Y	75	79	1			11
							83	9									
08	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	7	1	85	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	23	1	339	2	Y	63	58	1			16
							69	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	58	61	1			13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	50	50	1			13
*12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1805	2	Y	100	95	1			18
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	558	X	375	-0-	-183	-0-	23 10	1 9	342	2	Y	9	8	0			2
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	8 4	1 9	137	2	Y	4	4	0			2
03	527	X	494	-0-	-33	-0-	30 12	1 9	452	2	Y	11	11	0			2
04	510	X	452	-0-	-58	-0-	28 11	1 9	413	2	Y	10	10	0			2
05	527	X	489	-0-	-38	-0-	29 12	1 9	448	2	Y	11	11	0			2
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					2
07	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					38
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					38
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					38
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					38
05	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	68	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 283 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-			141
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	24	1	171	2	N	-0-			141
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-			141
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	15	1	181	2	N	-0-			141
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-			141
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-			141
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-			141
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-			141
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	N	-0-			141
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	24	1	820	2	N	-0-			141
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	24	1	807	2	N	-0-			141
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	24	1	733	2	N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-			-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 195138 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6010 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013 - W/O TO 269633

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	139	1	2801	2	N	91					177
							100	9									
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2562	2	N	75	173	1			79
							83	9									
03	2573	N	2192	-0-	-381	-0-	141	1	1983	2	N	62					141
							68	9									
04	2490	N	1758	-0-	-732	-0-	128	1	1579	2	N	46	165	1			22
							51	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	2	N	75					97
							83	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	44					141
							48	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	37	2	8			176
							41	9									
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	141	1	2599	2	N	41	165	1			52
							45	9									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	N	61					113
							67	9									
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	141	1	2756	2	N	66	165	1			14
							73	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	136	1	2540	2	N	61					75
							67	9									
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	141	1	2470	2	N	45					120
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 31,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	279	1	7418	2	N	116					165
							128	9									
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	252	1	6641	2	N	50	182	1			33
							55	9									
03	7192	X	4928	-0-	-2264	-0-	202	1	4726	2	N	-0-					33
04	7290	X	5066	-0-	-2224	-0-	223	1	4795	2	N	44					77
							48	9									
05	7533	X	5458	-0-	-2075	-0-	197	1	5202	2	N	54					131
							59	9									
06	7170	X	5719	-0-	-1451	-0-	215	1	5454	2	N	45					176
							50	9									
07	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	262	1	7018	2	N	56	1	8			231
							62	9									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	242	1	6721	2	N	44	181	1			94
							48	9									
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	270	1	7456	2	N	42					136
							46	9									
10	7347	X	5764	-0-	-1583	-0-	234	1	5530	2	N	-0-					136
11	7110	X	6459	-0-	-651	-0-	269	1	6179	2	N	10					146
							11	9									
12	7657	X	7431	-0-	-226	-0-	279	1	7051	2	N	92	192	1			46
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 77,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

01	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					62
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					62
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					62
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12	74	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					89
02	1540	X	1062	-0-	-478	-0-	1062	2			Y	-0-					89
03	1705	X	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-	79	1			10
04	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1233	2	32	9	Y	29					39
05	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1161	2	12	9	Y	11					50
06	1320	X	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			Y	-0-					50
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					50
08	1364	X	1123	-0-	-241	-0-	1090	2	33	9	Y	30					80
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					80
10	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			Y	-0-					80
11	1440	X	826	-0-	-614	-0-	826	2			Y	-0-					80
*12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1392	2	55	9	N	50					105
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2526	2	77	9	N	70					175
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1991	2	68	9	N	62	172	1			65
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					88
05	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2698	2	74	9	N	67					155
06	1980	N	631	-0-	-1349	-0-	614	2	17	9	N	15					170
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1892	2	46	9	N	42	152	1			60
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	2	24	9	N	22					82
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1357	2	48	9	N	44					126
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2198	2	33	9	N	30					156
11	2040	N	1533	-0-	-507	-0-	1459	2	74	9	N	67	180	1			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

XTO ENERGY INC. 945936
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 ONSHORE LLC 020528
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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	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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 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	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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 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	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 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 045039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 5725

01	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-

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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	8	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

01	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	169	1	1542	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	11	1	1797	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	34	1	2315	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	18	1	2540	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	2638	2	31	9	Y	28	28	0			1
08	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	20	1	2640	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	2700	X	1813	-0-	-887	-0-	16	1	1765	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	727	1	2438	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	2700	X	1454	-0-	-1246	-0-	341	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	132	1	976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 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	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4513	2	39	9	Y	35	35	0			1
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5055	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5208 X	2875	-0-	-2333	-0-	17	1	2818	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4517	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	5642 X	4822	-0-	-820	-0-	4774	2	48	9	Y	44	44	0			1
06	5400 X	4306	-0-	-1094	-0-	4262	2	44	9	Y	40	39	0			2
07	5580 X	4769	-0-	-811	-0-	4716	2	53	9	Y	48	48	0			2
08	4836 X	4212	-0-	-624	-0-	4159	2	53	9	Y	48	48	0			2
09	4680 X	3888	-0-	-792	-0-	3834	3	54	9	Y	49	49	0			2
10	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	4387	3	24	9	Y	22	23	0			1
11	4620 X	3085	-0-	-1535	-0-	3060	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4006	3	29	9	Y	26	26	0			1

TOTAL GAS PROD: 50,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	944	1	1574	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	904	-0-	-986	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	87	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	3	Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	90	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	1054	1	1335	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	50	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1146	-0-	1146	1146	1146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9836	3	196	9	Y	178	158	1			35
02	8064	X	8012	-0-	-52	-0-	7962	3	50	9	Y	45					80
03	8928	X	6855	-0-	-2073	-0-	6776	3	79	9	Y	72					152
04	8640	X	8129	-0-	-511	-0-	8071	3	58	9	Y	53					205
05	8928	X	5158	-0-	-3770	-0-	5149	3	9	9	Y	8	183	1			30
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9713	3	68	9	Y	62					92
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9405	3	53	9	Y	48					140
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8872	3	50	9	Y	45					185
09	8640	X	380	-0-	-8260	-0-	330	3	50	9	Y	45	173	1			57
10	8928	X	8263	-0-	-665	-0-	8221	3	42	9	Y	38					95
11	8640	X	7385	-0-	-1255	-0-	7313	3	72	9	Y	65					160
*12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8373	3	91	9	Y	83					243

TOTAL GAS PROD: 90,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	4340	X	3327	-0-	-1013	-0-	190	1	3137	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3275	-0-	-477	-0-	123	1	3152	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2978	-0-	-1176	-0-	127	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2969	-0-	-1021	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	128	1	2956	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	121	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	125	1	2620	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	116	1	2473	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	119	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	447	1	2485	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	303	1	2027	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

01	T. A.		427	-0-	427	1598	244	1	137	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2514		916	-0-	-1598	-0-	870	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3378	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	3248	X	2668	-0-	-580	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	19	1	2880	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3093	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3504	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3322	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	3122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2441	-0-	-889	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	121	1	3301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-0-	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	7	1	4257	2	Y	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1929	-0-	-81	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	9	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	8	1	4659	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3553	-0-	-1159	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	10	1	5414	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	486	-0-	-4194	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	595	-0-	-4241	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4414	-0-	-836	-0-	223	1	4191	3	Y	-0-					-0-
*12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 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	814	X	814	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	4760	X	1765	-0-	-2995	-0-	7	1	1735	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	7	1	669	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3870	X	402	-0-	-3468	-0-	379	2	23	9	Y	21	21	0			1
05	2635	X	367	-0-	-2268	-0-	1	1	366	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	1890	X	381	-0-	-1509	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	142	-0-	-1811	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

*01	3782	X	2404	-0-	-1378	-0-	311	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	324	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*03	3782	X	2107	-0-	-1675	-0-	249	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	299	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	389	1	2976	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3162	-0-	3162	3162	357	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3131	-0-	3131	6293	350	1	2781	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2408	-0-	2408	8701	252	1	2150	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	11630	X	2929	-0-	-8701	-0-	317	1	2601	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	244	1	1877	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	282	1	1871	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2821	X	2325	-0-	-496	-0-	312	1	1999	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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	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	T. A.		-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
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	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5536	-0-	-943	-0-	5536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	157 59	1 9	4512	3	Y	54	51	1			10
*02	4480	X	4274	-0-	-206	-0-	140 52	1 9	4082	3	Y	47	52	1			5
*03	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	160 48	1 9	4451	3	Y	44	43	1			6
*04	4830	X	4143	-0-	-687	-0-	148 40	1 9	3955	3	Y	36	35	1			7
*05	4991	X	1346	-0-	-3645	-0-	54 15	1 9	1277	3	Y	14	19	1			2
*06	4560	X	1180	-0-	-3380	-0-	42	1	1138	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	4712	X	1152	-0-	-3560	-0-	39	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*08	4650	X	320	-0-	-4330	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	31	-0-	-4109	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*10	1333	X	568	-0-	-765	-0-	20	1	548	3	Y	-0-					-0-
*11	1170	X	948	-0-	-222	-0-	36	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1134	-0-	-13	-0-	44	1	1090	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	677	-0-	-222	-0-	23	1	654	3	N	-0-					-0-
*02	868	N	617	-0-	-251	-0-	20	1	597	3	N	-0-					-0-
*03	868	N	577	-0-	-291	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	548	-0-	-112	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	294	-0-	-388	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	165	-0-	-393	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	148	-0-	-131	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	75	1	1989	3	Y	10	9	1	2						
							11	9													
*02	1792	N	1451	-0-	-341	-0-	52	1	1397	3	Y	2	4	1	-0-						
							2	9													
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	76	1	1982	3	Y	2	2	1	-0-						
							2	9													
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	76	1	1888	3	Y	10	8	1	2						
							11	9													
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	3	Y	8	9	1	1						
							9	9													
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	7	7	1	1						
							8	9													
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	74	1	1871	3	Y	9	8	1	2						
							10	9													
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	79	1	1922	3	Y	12	11	1	3						
							13	9													
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	67	1	1689	3	Y	15	14	1	4						
							17	9													
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	68	1	1769	3	Y	18	18	1	4						
							20	9													
*11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	58	1	1379	3	Y	16	17	1	3						
							18	9													
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	Y	22	22	1	3						
							24	9													

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. 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	2511	N	2401	-0-		-110	-0-		79	1	2290	3	Y	29	82	1			25
									32	9									
*02	2268	N	2198	-0-		-70	-0-		71	1	2073	3	Y	49					74
									54	9									
*03	2511	N	2414	-0-		-97	-0-		83	1	2286	3	Y	41	81	1			34
									45	9									
*04	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-		86	1	2300	3	Y	50					84
									55	9									
*05	2511	N	2162	-0-		-349	-0-		84	1	2033	3	Y	41	83	1			42
									45	9									
*06	2460	N	2397	-0-		-63	-0-		84	1	2266	3	Y	43					85
									47	9									
*07	2542	N	2443	-0-		-99	-0-		83	1	2323	3	Y	34	82	1			37
									37	9									
*08	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-		88	1	2345	3	Y	39					76
									43	9									
*09	2460	N	2359	-0-		-101	-0-		82	1	2235	3	Y	38	81	1			33
									42	9									
*10	2542	N	2475	-0-		-67	-0-		85	1	2340	3	Y	45					78
									50	9									
*11	2460	N	2417	-0-		-43	-0-		91	1	2278	3	Y	44	80	1			42
									48	9									
*12	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-		97	1	2392	3	Y	34					76
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	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-

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

*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-

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 #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		1007	-0-	1007	1007	36	1	971	3	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		62	-0-	62	1069	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		125	-0-	125	1194	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	1803	X	609	-0-	-1194	-0-	25	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

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

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	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 (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	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	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

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	61	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	61	1	1592	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	67	1	1945	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	91	1	1698	2	Y	12	6	1			10
							13	9									
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	123	1	1590	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	123	1	1530	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	95	1	1359	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	100	1	1263	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	94	1	1162	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	94	1	1140	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	100	1	1119	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	96	1	1150	2	Y	11	14	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

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	* * 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 (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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,471 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
							9	5									

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

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	150	1	3086	3	Y	145	153	1			36
							160	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	124	76	1			84
							136	9									
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	153	1	3018	3	Y	118	148	1			54
							130	9									
04	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	250	1	2683	3	Y	113	100	1			67
							124	9									
05	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	344	1	2267	3	Y	91	120	1			38
							100	9									
06	3060	X	2373	-0-	-687	-0-	319	1	1981	3	Y	66	74	1			30
							73	9									
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	326	1	2315	3	Y	45	56	1			19
							50	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	363	1	3063	3	Y	51	49	1			21
							56	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2799	3	Y	40	34	1			27
							44	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	367	1	2844	3	Y	45	50	1			22
							50	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	360	1	2935	3	Y	60	56	1			26
							66	9									
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	372	1	3001	3	Y	71	75	1			22
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 37,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

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	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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	248	1	6882	2	N	31	36	1			19
							34	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	226	1	6283	2	N	34	37	1			16
							37	9									
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	6466	2	N	25	18	1			23
							28	9									
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	2	N	14	28	1			9
							15	9									
05	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	242	1	6102	2	N	14	10	1			13
							15	9									
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	240	1	5734	2	N	11	10	1			14
							12	9									
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	239	1	6349	2	N	9	18	1			5
							10	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	238	1	5997	2	N	8	8	1			5
							9	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	233	1	5983	2	N	9	9	1			5
							10	9									
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	243	1	6232	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	233	1	5783	2	N	15	17	1			5
							17	9									
12	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	245	1	6200	2	N	14	9	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 77,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 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	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-

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	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-

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	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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5

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

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	398 1 154 9		5877	2	Y	140	136	0			8
02	6020	X	5695	-0-	-325	-0-	319 1 149 9		5227	2	Y	135	138	0			5
03	6479	X	5316	-0-	-1163	-0-	318 1 138 9		4860	2	Y	125	120	0			10
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	373 1 145 9		5455	2	Y	132	138	0			4
05	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	356 1 146 9		5427	2	Y	133	127	0			10
06	6210	X	4238	-0-	-1972	-0-	261 1 111 9		3866	2	Y	101	96	1			15
07	6293	X	3093	-0-	-3200	-0-	211 1 83 9		2799	2	Y	75	79	1			11
08	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	377 1 58 9		4668	2	Y	53	52	1			12
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	309 1 72 9		4593	2	Y	65	60	1			17
10	5921	X	5357	-0-	-564	-0-	334 1 102 9		4921	2	Y	93	91	1			19
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	175 1 260 9		5453	2	Y	236	204	1			51
*12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	192 1 334 9		5779	2	Y	304	298	1			57

TOTAL GAS PROD: 64,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	740	2	Y	-0-							1
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-							1
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-							1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1776	2	Y	-0-							1
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	-0-							1
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	128	1	1782	2	Y	-0-							1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1872	2	Y	-0-	1	7					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	136	1	1864	2	Y	-0-							-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	131	1	1775	2	Y	11	11	1					-0-
							12	9											
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	131	1	1707	2	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	124	1	1731	2	Y	8	7	1					1
							9	9											
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1765	2	Y	10	10	1					1
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 21,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-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	3100	N	3250	-0-	150	1810	148	1	3045	2	Y	52	44	0			8
							57	9									
02	3868	X	2058	-0-	-1810	-0-	89	1	1938	2	Y	28	33	0			3
							31	9									
03	1085	X	361	-0-	-724	-0-	17	1	340	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
04	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	46	1	975	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3248	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	278	195	1			85
							306	9									
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	Y	167	180	1			72
							184	9									
08	1953	X	1867	-0-	-86	-0-	80	1	1637	2	Y	136	157	1			51
							150	9									
09	1890	X	1271	-0-	-619	-0-	52	1	1059	2	Y	145	134	1			62
							160	9									
10	1953	X	878	-0-	-1075	-0-	38	1	762	2	Y	71	118	1			15
							78	9									
11	1890	X	893	-0-	-997	-0-	39	1	726	2	Y	116	115	1			16
							128	9									
12	1178	X	775	-0-	-403	-0-	33	1	603	2	Y	126	132	1			10
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	377	1	6266	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	335	1	5490	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	5704	X	3810	-0-	-1894	-0-	227	1	3566	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	6450	X	2674	-0-	-3776	-0-	164	1	2497	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	458	1	6625	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	366	1	5112	2	Y	-0-					1
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	419	1	5798	2	Y	-0-	1	7			-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	447	1	6128	2	Y	1					1
							1	9									
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	415	1	5609	2	Y	-0-					1
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	412	1	5387	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	398	1	5540	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5467	-0-	-1105	-0-	401	1	5066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	290	1	4286	2	Y	102	99	0			17
							112	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	225	1	3676	2	Y	95	97	0			15
							105	9									
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	207	1	3169	2	Y	81	78	0			18
							89	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	273	1	3991	2	Y	97	101	0			14
							107	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	257	1	3926	2	Y	96	92	0			18
							106	9									
06	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	240	1	3555	2	Y	36	47	1			7
							40	9									
07	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	150	1	1994	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	22	22	1			5
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	166	1	2473	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	4278	X	3140	-0-	-1138	-0-	197	1	2908	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
11	3840	X	2366	-0-	-1474	-0-	72	1	2230	2	Y	58	52	1			13
							64	9									
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	89	1	2695	2	Y	67	67	1			13
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 37,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3395	-0-	395	395	3395	3			N	-0-					-0-
*12	3606	X	3211	-0-	-395	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,365 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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	3	N	-0-					16
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	N	-0-					16
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	41	1	993	3	N	-0-					16
04	1200	N	330	-0-	-870	-0-	2	1	328	3	N	-0-					16
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	38	1	994	3	N	-0-					16
06	990	N	504	-0-	-486	-0-	18	1	486	3	N	-0-					16
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	-0-					16
08	1023	N	167	-0-	-856	-0-	8	1	159	3	N	-0-					16
09	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	3	N	-0-					16
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	N	26					42
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	3	18	9	N	16					58
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	22	9	1512	99	N	20					78

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 ONSHORE LLC 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2510	-0-	-590	4510	2499	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	T. A.		831	-0-	831	5341	820	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	T. A.		2003	-0-	2003	7344	15	1	1976	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	T. A.		2041	-0-	2041	9385	2030	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	T. A.		1243	-0-	1243	10628	1232	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	T. A.		979	-0-	979	11607	969	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	T. A.		1537	-0-	1537	13144	1525	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	7750		1824	-0-	-5926	7218	1812	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	3000	N	1724	-0-	-1276	5942	1712	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	3100	N	1078	-0-	-2022	3920	1065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	3000	N	1350	-0-	-1650	2270	1337	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	3100	N	1392	-0-	-1708	562	1378	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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-

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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					96
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					96
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2137	3	64	9	N	58					154
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	N	7					161
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					161
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					161
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1848	3	18	9	N	16					177
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					177
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					177
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					177
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

01	3283	R	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
03	3193	#	3095	-0-	-98	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	4040	R	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
08	4030	#	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3900	#	3369	-0-	-531	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	4030	#	3190	-0-	-840	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	3900	#	2831	-0-	-1069	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	3751	#	2833	-0-	-918	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	2449 N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	636	-0-	-1314	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	433	-0-	-1334	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	333	-0-	-1682	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	630 N	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

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 #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

01	2139	N	714	-0-	-1425	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2609	-0-	-894	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1119	-0-	-2271	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	736	-0-	-2767	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	992	X	495	-0-	-497	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	960	X	136	-0-	-824	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

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		968	-0-	968	2028	968	3			N	-0-					-0-
02	SI MULT		1900	-0-	1900	3928	1900	3			N	-0-					-0-
03	6039	X	2111	-0-	-3928	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1346	-0-	-762	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1031	-0-	-1009	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	284	-0-	-1824	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	243	-0-	-1865	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	810	3	77	9	Y	70	48	1			22
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	807	3	74	9	Y	67	72	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 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	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-4197	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2096	-0-	-1824	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3557	-0-	-1837	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2199	-0-	-3021	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	485	-0-	-4909	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	580	-0-	-2870	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	701	-0-	-2864	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1246	-0-	-1234	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1172	-0-	-1018	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	713	X	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

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

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

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
02	2548	X	1273	-0-	-1275	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
03	2821	X	1069	-0-	-1752	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
04	1950	X	1120	-0-	-830	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
05	1643	X	1160	-0-	-483	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
06	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
07	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

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-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					1
02	2940 X	206	-0-	-2734	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	868	-0-	868	2216	868	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2769	-0-	2769	4985	2769	3			N	-0-					-0-
03	0	W	2282	-0-	2282	7267	2282	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2579	-0-	2579	9846	2579	3			N	-0-					-0-
05	0	W	460	-0-	460	10306	460	3			N	-0-					-0-
06	0	W	473	-0-	473	10779	473	3			N	-0-					-0-
07	0	W	984	-0-	984	11763	984	3			N	-0-					-0-
08	0	W	732	-0-	732	12495	732	3			N	-0-					-0-
09	0	W	276	-0-	276	12771	276	3			N	-0-					-0-
10	0	W	156	-0-	156	12927	156	3			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12927					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12927					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	899	-0-	-181	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	677	-0-	-439	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7906	-0-	-464	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7588	-0-	-212	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,878 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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
01	36115	X	18593	-0-	-17522	-0-	17567	3	1026	9	Y	933	920	1			55
02	32620	X	12992	-0-	-19628	-0-	12146	3	846	9	Y	769	778	1			46
03	36115	X	11641	-0-	-24474	-0-	11263	3	378	9	Y	344	370	1			20
04	34950	X	18870	-0-	-16080	-0-	18438	3	432	9	Y	393	393	1			20
05	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17837	3	387	9	Y	352	338	1			34
06	18000	X	13672	-0-	-4328	-0-	13366	3	306	9	Y	278	282	1			30
07	19499	X	12635	-0-	-6864	-0-	12348	3	287	9	Y	261	260	1			31
08	19406	X	8788	-0-	-10618	-0-	8614	3	174	9	Y	158	174	1			15
09	18780	X	10752	-0-	-8028	-0-	10581	3	171	9	Y	155	147	1			23
10	18228	X	17704	-0-	-524	-0-	17434	3	270	9	Y	245	253	1			15
11	13680	X	12513	-0-	-1167	-0-	12258	3	255	9	Y	232	224	1			23
12	12648	X	11121	-0-	-1527	-0-	10897	3	224	9	Y	204	212	1			15

TOTAL GAS PROD: 167,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,324

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	28861	X	11889	-0-	-16972	-0-	11507	3	382	9	Y	347	342	1			20
02	26068	X	9413	-0-	-16655	-0-	9109	3	304	9	Y	276	280	1			16
03	28861	X	6141	-0-	-22720	-0-	6062	3	79	9	Y	72	84	1			4
04	27930	X	122	-0-	-27808	-0-	32	3	90	9	Y	82	82	1			4
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17399	3	81	9	Y	74	71	1			7
06	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	25991	3	64	9	Y	58	59	1			6
07	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21044	3	61	9	Y	55	54	1			7
08	17484	X	13298	-0-	-4186	-0-	13246	3	52	9	Y	47	50	1			4
09	18870	X	11451	-0-	-7419	-0-	11408	3	43	9	Y	39	37	1			6
10	19499	X	15407	-0-	-4092	-0-	15341	3	66	9	Y	60	62	1			4
11	18870	X	14271	-0-	-4599	-0-	14208	3	63	9	Y	57	55	1			6
12	19499	X	7511	-0-	-11988	-0-	7456	3	55	9	Y	50	52	1			4

TOTAL GAS PROD: 154,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

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
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 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
02	0		7633	-0-	7633	7633	7633	3			N	-0-					-0-
03	0		46566	-0-	46566	54199	46566	3			N	-0-					-0-
04	0	W	32926	-0-	32926	87125	32926	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32743	-0-	32743	119868	32743	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29613	-0-	29613	149481	29613	3			N	-0-					-0-
07	178984	X	29503	-0-	-149481	-0-	29503	3			N	-0-					-0-
08	62341	X	28100	-0-	-34241	-0-	28100	3			N	-0-					-0-
09	32940	X	26958	-0-	-5982	-0-	26958	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	26187	-0-	-6549	-0-	26187	3			N	-0-					-0-
*11	29610	X	23775	-0-	-5835	-0-	23775	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	23220	-0-	-6292	-0-	23220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 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
04	3430	X	1094	-0-	-2336	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
06	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	22008	3			N	-0-					-0-
07	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	3			N	-0-					-0-
08	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3			N	-0-					-0-
09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
10	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	23040	3			N	-0-					-0-
11	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	22922	3			N	-0-					-0-
*12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	21647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2608	-0-	2608	23478	2480	3	128	9	Y	116	106	1			26
02	0		1693	-0-	1693	25171	1571	3	122	9	Y	111	106	1			31
03	0		574	-0-	574	25745	463	3	111	9	Y	101	109	1			23
04	25942	X	197	-0-	-25745	-0-	1	3	196	9	Y	178	162	1			39
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	66	96	1			9
06	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	95	85	1			19
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	41	43	1			17
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	83	82	1			18
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	69	75	1			12
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3689	X	3223	-0-	-466	-0-	329	1	2868	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
02	3332	X	2980	-0-	-352	-0-	91	1	2864	3	Y	23	7	0	15	1	2
							25	9									
03	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	68	1	2897	3	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2833	3	19	9	Y	17	14	0	4	1	2
05	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	80	1	3077	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	79	1	2929	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	65	1	2845	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	47	1	2002	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	3	Y	15	16	0			2
							17	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	367	1	2627	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
11	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	324	1	2337	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2635	3	22	9	Y	20	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 34,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	3534	X	2465	-0-	-1069	-0-	189	1	2273	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	8	1	1211	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2976	X	1179	-0-	-1797	-0-	14	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2880	X	1531	-0-	-1349	-0-	1528	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	7	1	1873	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1827	-0-	-573	-0-	8	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1148	-0-	-743	-0-	11	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	562	-0-	-1268	-0-	1	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1830	X	453	-0-	-1377	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	1519	X	242	-0-	-1277	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2573	X	162	-0-	-2411	-0-	147	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21	9	Y	19	18	0			1
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	19	0			1
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3530	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3667	2	22	9	Y	20	20	0			1
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3659	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3634	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3374	3	23	9	Y	21	21	0			1
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3579	3	26	9	Y	24	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	233	1	4582	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3948	X	2836	-0-	-1112	-0-	8	1	2826	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4371	X	2801	-0-	-1570	-0-	17	1	2782	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	5	1	4571	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4230	X	3796	-0-	-434	-0-	5	1	3789	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4456	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	4315	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4299	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	4320	X	3287	-0-	-1033	-0-	3285	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	4464	X	2172	-0-	-2292	-0-	2170	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	T. A.		2902	-0-	2902	13390	2902	2			Y	-0-					-0-
02	15649	X	2259	-0-	-13390	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	9	1	2433	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1164	-0-	-851	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	478	-0-	-1537	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	412	-0-	-1538	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	485	-0-	-693	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.		22	-0-	22	63	22	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
05	T. A.		9	-0-	9	72	9	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	72				Y	-0-			-0-
07	177	X	105	-0-	-72	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 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	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
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 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	T. A.		2674	-0-	2674	20839	2642	2	32	9	Y	29	29	0			1
02	24238	X	3399	-0-	-20839	-0-	3367	2	32	9	Y	29	29	0			1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	17	1	1946	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	7230	X	855	-0-	-6375	-0-	819	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3156	2	36	9	Y	33	33	0			1
06	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	2549	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	3751	X	2501	-0-	-1250	-0-	2461	2	40	9	Y	36	36	0			1
08	3193	X	2134	-0-	-1059	-0-	2094	2	40	9	Y	36	36	0			1
09	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	2121	3	41	9	Y	37	37	0			1
10	3193	X	1811	-0-	-1382	-0-	1769	3	42	9	Y	38	38	0			1
11	2580	X	1598	-0-	-982	-0-	1556	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3058	3	47	9	Y	43	43	0			1

TOTAL GAS PROD: 28,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	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 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	103	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	213	-0-	-683	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	42	-0-	-408	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	113	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	326	1	637	3	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-339	-0-	2023	2	25	9	Y	23	23	0			1
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	2263	X	609	-0-	-1654	-0-	583	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2178	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	3689	X	2044	-0-	-1645	-0-	2019	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	3570	X	1921	-0-	-1649	-0-	1899	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	3689	X	2153	-0-	-1536	-0-	2125	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2814	2	28	9	Y	25	25	0			1
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2541	3	29	9	Y	26	26	0			1
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2449	3	29	9	Y	26	26	0			1
11	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	0			1
12	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	2188	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 27,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	2356	X	831	-0-	-1525	-0-	740	2	91	9	Y	83	83	0			2
02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	686	2	90	9	Y	82	82	0			2
03	1674	X	782	-0-	-892	-0-	5	1	682	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	760	2	89	9	Y	81	82	0			2
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	885	2	91	9	Y	83	82	0			3
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	796	2	80	9	Y	73	73	0			3
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	821	2	99	9	Y	90	90	0			3
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	871	2	99	9	Y	90	90	0			3
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	897	3	101	9	Y	92	92	0			3
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	994	3	102	9	Y	93	93	0			3
11	930	X	894	-0-	-36	-0-	791	3	103	9	Y	94	94	0			3
12	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	888	3	118	9	Y	107	107	0			3

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	9858	X	6416	-0-	-3442	-0-	6386	2	30	9	Y	27	27	0	1
02	7308	X	6017	-0-	-1291	-0-	5988	2	29	9	Y	26	26	0	1
03	7192	X	5250	-0-	-1942	-0-	35	1	5185	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
04	6240	X	6104	-0-	-136	-0-	6074	2	30	9	Y	27	27	0	1
05	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5869	2	29	9	Y	26	26	0	1
06	6450	X	5925	-0-	-525	-0-	5897	2	28	9	Y	25	25	0	1
07	6665	X	4932	-0-	-1733	-0-	4898	2	34	9	Y	31	31	0	1
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	31	31	0	1
09	6090	X	4896	-0-	-1194	-0-	4861	3	35	9	Y	32	32	0	1
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6170	3	35	9	Y	32	32	0	1
11	5940	X	5151	-0-	-789	-0-	5115	3	36	9	Y	33	33	0	1
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	4867	3	41	9	Y	37	37	0	1

TOTAL GAS PROD: 61,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

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	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 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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 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	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	12	1	9716	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	11	1	7907	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	56	1	5697	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	6300	X	3161	-0-	-3139	-0-	3150	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	9	1	7002	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	11	1	7076	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	11	1	9393	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	10	1	8401	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	10	1	7917	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	300	1	8358	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	207	1	7498	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	351	1	7448	3	Y	38	38	0			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 90,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	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) //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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	45	3	29	9	Y	26	28	1			1
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	26	8	0	16	1	3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	19	12	0	7	1	3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19	16	0	4	1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	0			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 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	10881	X	8877	-0-	-2004	-0-	49	1	8633	3	Y	177	222	1			8
							195	9									
02	9828	X	9296	-0-	-532	-0-	311	1	8796	3	Y	172	52	0	110	1	18
							189	9									
03	10881	X	8960	-0-	-1921	-0-	347	1	8471	3	Y	129	83	0	45	1	19
							142	9									
04	9510	X	9289	-0-	-221	-0-	1	1	9149	3	Y	126	105	0	27	1	13
							139	9									
05	10292	X	9420	-0-	-872	-0-	357	1	8936	3	Y	115	122	0			6
							127	9									
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	351	1	8876	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	10292	X	8250	-0-	-2042	-0-	343	1	7907	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8651	-0-	8651	8651	358	1	8293	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		8168	-0-	8168	16819	334	1	7834	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		8365	-0-	8365	25184	335	1	8030	3	Y	-0-					-0-
11	33139	X	7955	-0-	-25184	-0-	338	1	7617	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	2013	2	92	9	Y	84	84	0			2
02	2212	X	1193	-0-	-1019	-0-	1102	2	91	9	Y	83	83	0			2
03	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	8	1	1371	2	Y	87	86	0			3
							96	9									
04	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	1562	2	92	9	Y	84	84	0			3
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2168	2	76	9	Y	69	70	0			2
06	2040	X	1943	-0-	-97	-0-	1874	2	69	9	Y	63	62	0			3
07	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1595	2	85	9	Y	77	77	0			3
08	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	1960	2	85	9	Y	77	77	0			3
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2417	3	86	9	Y	78	78	0			3
10	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1743	3	88	9	Y	80	80	0			3
11	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1687	3	89	9	Y	81	81	0			3
12	2573	X	1890	-0-	-683	-0-	1789	3	101	9	Y	92	92	0			3

TOTAL GAS PROD: 22,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	589	N	-0-	-0-	-589	-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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	143	-0-	-517	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	425	-0-	-235	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	X	-0-	-0-	-341	-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 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	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	1828	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	13	1	1972	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1485	-0-	-623	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	-0-	-640	-0-	690	3	3	9	Y	3	6	1			4
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	816	3	14	9	Y	13	6	1			11
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	758	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	635	3	2	9	Y	2	9	1			1
07	1023	N	727	-0-	-296	-0-	725	3	2	9	Y	2					3
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	630	N	55	-0-	-575	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-	1	1			2
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	651	3	3	9	Y	3	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4646	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	6720	X	1391	-0-	-5329	-0-	1373	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	7440	X	22	-0-	-7418	-0-	4	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	7200	X	52	-0-	-7148	-0-	34	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	110	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	4500	X	172	-0-	-4328	-0-	155	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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.	262	-0-	262	262	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-

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

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

01	3689 X	2735	-0-	-954	-0-	15	1	2610	3	Y	100	106	1			4
						110	9									
02	3332 X	2962	-0-	-370	-0-	98	1	2757	3	Y	97	29	0	62	1	10
						107	9									
03	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	114	1	2777	3	Y	73	47	0	25	1	11
						80	9									
04	3360 X	2930	-0-	-430	-0-	2852	3	78	9	Y	71	59	0	16	1	7
05	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	114	1	2832	3	Y	65	69	0			3
						72	9									
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3482	3	Y	13	14	0			2
						14	9									
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	154	1	3541	3	Y	12	13	0			1
						13	9									
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	133	1	3069	3	Y	12	11	0			2
						13	9									
09	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	133	1	3101	3	Y	10	11	0			1
						11	9									
10	3534 X	2645	-0-	-889	-0-	106	1	2522	3	Y	15	14	0			2
						17	9									
11	3420 X	2515	-0-	-905	-0-	107	1	2395	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
12	3534 X	2113	-0-	-1421	-0-	2098	3	15	9	Y	14	14	0			2

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	8	1	1315	3	Y	67	71	1			3
							74	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	65	20	0	41	1	7
							72	9									
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	54	1	1318	3	Y	48	31	0	17	1	7
							53	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	Y	47	39	0	10	1	5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	20	24	0			1
							22	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	23	21	0			3
							25	9									
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	59	1	1375	3	Y	25	25	0			3
							28	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1455	3	Y	23	22	0			4
							25	9									
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	57	1	1344	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
11	1500	N	1166	-0-	-334	-0-	48	1	1092	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	3	30	9	Y	27	27	0			3

TOTAL GAS PROD: 17,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 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
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	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 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
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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21739	3			N	-0-					-0-
11	47670	X	2172	-0-	-45498	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	49259	X	280	-0-	-48979	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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	201	-0-		-2961	-0-	33	1	166	2	N	2					147
								2	9									
02	2548	X	1053	-0-		-1495	-0-	494	1	557	2	N	2					149
								2	9									
03	2821	X	1531	-0-		-1290	-0-	459	1	1072	2	N	-0-					149
04	2730	X	1691	-0-		-1039	-0-	613	1	1067	2	N	10					159
								11	9									
05	1761	X	1761	-0-		-0-	-0-	189	1	1572	2	N	-0-					159
06	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	184	1	1460	2	N	65	182	1			42
								72	9									
07	1736	N	448	-0-		-1288	-0-	84	1	361	2	N	3					45
								3	9									
08	1767	N	1697	-0-		-70	-0-	173	1	1521	2	N	3					48
								3	9									
09	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	229	1	1571	2	N	3					51
								3	9									
10	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	717	1	1596	2	N	2					53
								2	9									
11	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	512	1	1651	2	N	5					58
								6	9									
*12	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	527	1	1724	2	N	7					65
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	393	1	886	2	N	142					264
								156	9									
02	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	239	1	765	2	N	148	306	1			106
								163	9									
03	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	347	1	793	2	N	107					213
								118	9									
04	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	393	1	895	2	N	118	139	1			192
								130	9									
05	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	368	1	816	2	N	133	162	1			163
								146	9									
06	1020	N	953	-0-		-67	-0-	301	1	538	2	N	104	155	1			112
								114	9									
07	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	470	1	1244	2	N	144	164	1			92
								158	9									
08	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	262	1	744	2	N	111					203
								122	9									
09	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	226	1	704	2	N	169	174	1			198
								186	9									
10	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	247	1	870	2	N	115	158	1			155
								127	9									
11	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	202	1	723	2	N	94	145	1			104
								103	9									
*12	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	409	1	512	2	N	125					229
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	237	2	N	12					220
							13	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	57	1	235	2	N	5					225
							6	9									
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	53	1	142	2	N	42					267
							46	9									
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	48	1	96	2	N	-0-	183	1			84
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	23	1	56	2	N	-0-					84
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	28	1	61	2	N	-0-					84
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	48	1	106	2	N	-0-					84
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	2	N	-0-					84
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	37	1	93	2	N	-0-					84
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	37	1	96	2	N	2					86
							2	9									
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	27	1	45	2	N	-0-					86
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 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	11377	X	998	-0-	-10379	-0-	191	1	807	2	N	-0-					35
02	10276	X	1050	-0-	-9226	-0-	213	1	828	2	N	8					43
							9	9									
03	11377	X	671	-0-	-10706	-0-	149	1	522	2	N	-0-					43
04	11010	X	631	-0-	-10379	-0-	137	1	494	2	N	-0-					43
05	11377	X	252	-0-	-11125	-0-	57	1	195	2	N	-0-					43
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	N	41					84
							45	9									
07	1178	X	238	-0-	-940	-0-	50	1	188	2	N	-0-					84
08	682	X	239	-0-	-443	-0-	65	1	174	2	N	-0-					84
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	47	1	183	2	N	-0-					84
10	248	X	172	-0-	-76	-0-	34	1	138	2	N	-0-					84
11	240	X	224	-0-	-16	-0-	59	1	165	2	N	-0-					84
12	248	X	223	-0-	-25	-0-	52	1	171	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-1136	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	443	-0-	-642	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	341	N	57	-0-	-284	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 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

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

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	53	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	62	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	496	-0-	-341	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	56	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1596	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,547 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 #: 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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 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	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	1213	3	Y	6	6	1			1
*02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	38	1 4 9	1093	3	Y	4	5	1			-0-
*03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	44	1 4 9	1209	3	Y	4	4	1			-0-
*04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	43	1 7 9	1142	3	Y	6	5	1			1
*05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	47	1 6 9	1128	3	Y	5	5	1			1
*06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	41	1 4 9	1081	3	Y	4	4	1			1
*07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	39	1 4 9	1086	3	Y	4	4	1			1
*08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	41	1 4 9	1101	3	Y	4	4	1			1
*09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	36	1 4 9	968	3	Y	4	4	1			1
*10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	37	1 4 9	1031	3	Y	4	4	1			1
*11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	42	1 4 9	1030	3	Y	4	4	1			1
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	44	1 6 9	1108	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

01	4216	X	2224	-0-	-1992	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2505	-0-	-1305	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	53	-0-	-3667	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	1359	-0-	-2609	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
*12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5594	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
*12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1945	-0-	-907	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1099	-0-	-1753	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	813	-0-	-1947	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	853	-0-	-1100	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	501	-0-	-549	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	837	N	670	-0-	-167	-0-	669	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1216	-0-	1216	1216	1216	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2018	-0-	2018	3234	2018	3			N	-0-					-0-
11	4912	X	1678	-0-	-3234	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1497	3	11	9	N	10	11	0			1
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	3	9	9	N	8	8	0			1
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	3	10	9	N	9	9	0			1
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1458	3	9	9	N	8	8	0			1
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1585	3	10	9	N	9	9	0			1
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17	16	0			2
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1433	3	14	9	N	13	13	0			2
08	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1409	3	14	9	N	13	13	0			2
09	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1376	3	10	9	N	9	10	0			1
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	3	12	9	N	11	11	0			1
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	3	17	9	N	15	15	0			1
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1408	3	10	9	N	9	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

01	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3326	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4	4	0			1
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	3	3	9	N	3	4	0			-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	3	6	9	N	5	4	0			1
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	3	12	9	N	11	10	0			2
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2530	3	48	9	N	44	41	0			5
07	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2170	3	39	9	N	35	35	0			5
08	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	2263	3	39	9	N	35	35	0			5
09	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2281	3	25	9	N	23	26	0			2
10	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2318	3	32	9	N	29	28	0			3
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2450	3	44	9	N	40	39	0			4
12	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	2088	3	10	9	N	9	12	0			1

TOTAL GAS PROD: 31,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

*01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	242	1	7023	3	N	33	32	1			6
							36	9									
*02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	208	1	6051	3	N	60	59	1			7
							66	9									
*03	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	234	1	6480	3	N	60	59	1			8
							66	9									
*04	6570	X	6050	-0-	-520	-0-	214	1	5741	3	N	86	78	1			16
							95	9									
*05	6789	X	6398	-0-	-391	-0-	252	1	6062	3	N	76	82	1			10
							84	9									
*06	6570	X	6403	-0-	-167	-0-	226	1	6107	3	N	64	64	1			10
							70	9									
*07	6789	X	6350	-0-	-439	-0-	217	1	6055	3	N	71	65	1			16
							78	9									
*08	6293	X	6111	-0-	-182	-0-	220	1	5862	3	N	26	36	1			6
							29	9									
*09	6090	X	5312	-0-	-778	-0-	187	1	5111	3	N	13	15	1			4
							14	9									
*10	6293	X	5192	-0-	-1101	-0-	182	1	4996	3	N	13	14	1			3
							14	9									
*11	6090	X	5292	-0-	-798	-0-	206	1	5071	3	N	14	14	1			3
							15	9									
12	6293	X	1986	-0-	-4307	-0-	76	1	1891	3	N	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 69,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2867	3	31	9	N	28	29	0			3
02	2576	X	2556	-0-	-20	-0-	2533	3	23	9	N	21	21	0			3
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2756	3	25	9	N	23	23	0			3
04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2688	3	23	9	N	21	21	0			3
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2818	3	31	9	N	28	27	0			4
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3300	3	61	9	N	55	53	0			6
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3015	3	48	9	N	44	44	0			6
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3110	3	48	9	N	44	44	0			6
09	3049	X	2991	-0-	-58	-0-	2958	3	33	9	N	30	33	0			3
10	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	2369	3	39	9	N	35	35	0			3
11	2760	X	2315	-0-	-445	-0-	2259	3	56	9	N	51	49	0			5
12	2852	X	2166	-0-	-686	-0-	2129	3	37	9	N	34	36	0			3

TOTAL GAS PROD: 33,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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

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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	134	1	3891	3	N	-0-					-0-
*02	1428	X	889	-0-	-539	-0-	29	1	860	3	N	-0-					-0-
*03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	3	N	-0-					-0-
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2160	3	N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	132	1	3188	3	N	-0-					-0-
*06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	3	N	-0-					-0-
*07	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	40	1	1142	3	N	-0-					-0-
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	128	1	3397	3	N	-0-					-0-
*09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	85	1	2355	3	N	-0-					-0-
*10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	80	1	2174	3	N	-0-					-0-
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	108	1	2650	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	766	-0-	-815	-0-	29	1	737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,085 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 #: 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	2325	N	774	-0-	-1551	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1059	-0-	-705	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	956	-0-	-1431	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	894	-0-	-576	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	2	-0-	-1118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		171	-0-	171	171	164	3	7	9	N	6	5	0			1
07	T. A.		1235	-0-	1235	1406	1151	3	84	9	N	76	67	0			10
08	T. A.		1193	-0-	1193	2599	1183	3	10	9	N	9	18	0			1
09	3622	X	1023	-0-	-2599	-0-	1015	3	8	9	N	7	7	0			1
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	N	8	8	0			1
11	1140	N	974	-0-	-166	-0-	963	3	11	9	N	10	10	0			1
12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	869	3	20	9	N	18	17	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3617	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3623	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3641	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3814	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14617	-0-		-480	-0-	14596	3	21	9	N	19	20	0			2
02	13636	X	12996	-0-		-640	-0-	12979	3	17	9	N	15	15	0			2
03	15097	X	13934	-0-		-1163	-0-	13916	3	18	9	N	16	16	0			2
04	14310	X	13306	-0-		-1004	-0-	13291	3	15	9	N	14	14	0			2
05	14787	X	14092	-0-		-695	-0-	14077	3	15	9	N	14	14	0			2
06	14160	X	13045	-0-		-1115	-0-	13022	3	23	9	N	21	21	0			2
07	14384	X	13297	-0-		-1087	-0-	13277	3	20	9	N	18	18	0			2
08	13516	X	12893	-0-		-623	-0-	12874	3	19	9	N	17	17	0			2
09	13080	X	11703	-0-		-1377	-0-	11690	3	13	9	N	12	13	0			1
10	13598	X	13598	-0-		-0-	-0-	13583	3	15	9	N	14	14	0			1
11	13050	X	12306	-0-		-744	-0-	12282	3	24	9	N	22	21	0			2
12	13299	X	12774	-0-		-525	-0-	12757	3	17	9	N	15	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 158,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9787	-0-		-815	-0-	9784	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	9240	X	8279	-0-		-961	-0-	8276	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	10230	X	9017	-0-		-1213	-0-	9014	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	9810	X	8410	-0-		-1400	-0-	8407	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	10006	X	10006	-0-		-0-	-0-	10003	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	9480	X	9285	-0-		-195	-0-	9282	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	9433	X	9433	-0-		-0-	-0-	9430	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	9641	X	9303	-0-		-338	-0-	9300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	9330	X	8379	-0-		-951	-0-	8377	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	9641	X	8676	-0-		-965	-0-	8674	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	9300	X	8955	-0-		-345	-0-	8952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	9424	X	8646	-0-		-778	-0-	8644	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	4991	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2800	X	2766	-0-		-34	-0-	2762	3	4	9	N	4	4	0			1
03	7879	X	7879	-0-		-0-	-0-	7876	3	3	9	N	3	4	0			-0-
04	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	5989	3	4	9	N	4	3	0			1
05	5763	X	5763	-0-		-0-	-0-	5753	3	10	9	N	9	9	0			1
06	5169	X	5169	-0-		-0-	-0-	5128	3	41	9	N	37	34	0			4
07	5270	X	5022	-0-		-248	-0-	4989	3	33	9	N	30	30	0			4
08	4929	X	4154	-0-		-775	-0-	4121	3	33	9	N	30	30	0			4
09	4770	X	3731	-0-		-1039	-0-	3709	3	22	9	N	20	22	0			2
10	4929	X	4569	-0-		-360	-0-	4543	3	26	9	N	24	24	0			2
11	4770	X	4389	-0-		-381	-0-	4352	3	37	9	N	34	33	0			3
12	4929	X	4158	-0-		-771	-0-	4145	3	13	9	N	12	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 58,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

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

01	279 N	67	-0-	-212	-0-	66 3	1 9	N	1	2 0		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	3	14	9	N	13	11	0			2
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1035	3	66	9	N	60	55	0			7
07	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	975	3	52	9	N	47	48	0			6
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1329	3	53	9	N	48	48	0			6
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1206	3	35	9	N	32	35	0			3
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	929	3	42	9	N	38	38	0			3
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	977	3	61	9	N	55	53	0			5
12	1209	N	948	-0-	-261	-0-	925	3	23	9	N	21	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	356	325	0			31

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	955	-0-	-2734	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	952	X	762	-0-	-190	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	841	-0-	-213	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1979	3	79	9	N	72	66	0			6

TOTAL GAS PROD: 13,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2628					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
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	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	128	1	3673	3	N	28	27	1			5
							31	9									
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	118	1	3466	3	N	16	19	1			2
							18	9									
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	137	1	3788	3	N	14	14	1			2
							15	9									
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	137	1	3702	3	N	20	18	1			4
							22	9									
*05	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	125	1	3016	3	N	17	19	1			2
							19	9									
*06	3480	X	2158	-0-	-1322	-0-	77	1	2062	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*07	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	110	1	3097	3	N	18	17	1			4
							20	9									
*08	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	132	1	3482	3	N	17	17	1			4
							19	9									
*09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	118	1	3233	3	N	11	12	1			3
							12	9									
*10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	127	1	3446	3	N	13	13	1			3
							14	9									
*11	3510	X	3184	-0-	-326	-0-	124	1	3046	3	N	13	13	1			3
							14	9									
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	144	1	3598	3	N	16	17	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	4660	3	15	9	N	14	14	0			2
02	5824	X	4687	-0-	-1137	-0-	4676	3	11	9	N	10	10	0			2
03	6572	X	5765	-0-	-807	-0-	5754	3	11	9	N	10	11	0			1
04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	5997	3	11	9	N	10	10	0			1
05	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6464	3	9	9	N	8	8	0			1
06	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4313	3	9	9	N	8	8	0			1
07	6200	X	263	-0-	-5937	-0-	256	3	7	9	N	6	6	0			1
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7078	3	7	9	N	6	6	0			1
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6120	3	3	9	N	3	4	0			-0-
10	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	4530	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	4890	X	4387	-0-	-503	-0-	4378	3	9	9	N	8	7	0			1
12	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	4747	3	4	9	N	4	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

01	6014	X	2737	-0-	-3277	-0-	2367	3	370	9	N	336	317	0			40
02	7532	X	3098	-0-	-4434	-0-	2826	3	272	9	N	247	249	0			38
03	8339	X	4596	-0-	-3743	-0-	4302	3	294	9	N	267	275	0			30
04	8100	X	5604	-0-	-2496	-0-	5331	3	273	9	N	248	243	0			35
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6770	3	209	9	N	190	198	0			27
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4349	3	300	9	N	273	270	0			30
07	5735	X	3384	-0-	-2351	-0-	3143	3	241	9	N	219	221	0			28
08	6944	X	3913	-0-	-3031	-0-	3671	3	242	9	N	220	219	0			29
09	6750	X	3831	-0-	-2919	-0-	3668	3	163	9	N	148	162	0			15
10	6975	X	3692	-0-	-3283	-0-	3497	3	195	9	N	177	176	0			16
11	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	3001	3	274	9	N	249	242	0			23
12	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	3060	3	189	9	N	172	180	0			15

TOTAL GAS PROD: 49,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

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

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

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	465	N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7239	3	100	9	N	91	93	0			11
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6560	3	74	9	N	67	68	0			10
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7476	3	80	9	N	73	75	0			8
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7318	3	75	9	N	68	66	0			10
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8156	3	75	9	N	68	68	0			10
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7480	3	109	9	N	99	98	0			11
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9532	3	87	9	N	79	80	0			10
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11553	3	88	9	N	80	79	0			11
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10846	3	59	9	N	54	59	0			6
10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10337	3	70	9	N	64	64	0			6
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8274	3	99	9	N	90	88	0			8
12	7750	X	5747	-0-	-2003	-0-	5679	3	68	9	N	62	65	0			5

TOTAL GAS PROD: 101,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	14B2 EXT		-0-	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

*01	1271	N	992	-0-	-279	-0-	34	1	958	3	N	-0-					-0-
*02	1568	N	61	-0-	-1507	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	3	N	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	49	1	1332	3	N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	3	N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1667	3	N	-0-					-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	3	N	-0-					-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	N	-0-					-0-
*09	1680	N	993	-0-	-687	-0-	35	1	958	3	N	-0-					-0-
*10	1457	N	695	-0-	-762	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	79	1	1964	3	N	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

01	14996	X	11484	-0-	-3512	-0-	11483	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	18256	X	12879	-0-	-5377	-0-	12840	3	39	9	N	35	30	0			5
03	20212	X	8315	-0-	-11897	-0-	8276	3	39	9	N	35	36	0			4
04	19560	X	5441	-0-	-14119	-0-	5408	3	33	9	N	30	30	0			4
05	20212	X	3207	-0-	-17005	-0-	3170	3	37	9	N	34	33	0			5
06	19560	X	4069	-0-	-15491	-0-	4006	3	63	9	N	57	56	0			6
07	20212	X	2949	-0-	-17263	-0-	2898	3	51	9	N	46	46	0			6
08	20212	X	3248	-0-	-16964	-0-	3197	3	51	9	N	46	46	0			6
09	19560	X	3413	-0-	-16147	-0-	3379	3	34	9	N	31	34	0			3
10	20212	X	2690	-0-	-17522	-0-	2649	3	41	9	N	37	37	0			3
11	19560	X	2332	-0-	-17228	-0-	2274	3	58	9	N	53	51	0			5
12	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2104	3	40	9	N	36	38	0			3

TOTAL GAS PROD: 62,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248 46	1 9	3101	3	Y	42	44	1			11
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	224 39	1 9	2727	3	Y	35	22	1			24
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	248 20	1 9	3008	3	Y	18	34	1			8
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	427 10	1 9	2878	3	Y	9	12	1			5
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	589 8	1 9	2726	3	Y	7	9	1			3
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	530 4	1 9	2731	3	Y	4	5	1			2
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	587 3	1 9	2680	3	Y	3	4	1			1
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9	2563	3	Y	3	3	1			1
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	507 3	1 9	2535	3	Y	3	2	1			2
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	2822	3	Y	2	3	1			1
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	2645	3	Y	2	2	1			1
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	589 1	1 9	2734	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	Y	-0-							-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-							-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	Y	2	1	1					1
							2	9											
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	4	4	1					1
							4	9											
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	1	1					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-							-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	2	Y	-0-							-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	57	1	149	2	Y	-0-							-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	Y	-0-							-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	Y	-0-							-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	Y	-0-							-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	284	2	Y	-0-							-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	157	2	41	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	104	-0-	-260	-0-	84	2	20	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	210	2	54	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	330	2	96	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	120	2	25	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	153	2	38	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	157	2	39	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	137	2	32	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	117	2	27	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	152	2	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 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	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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	425	1	8619	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	7980	X	6487	-0-	-1493	-0-	346	1	6119	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	395	1	7996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	379	1	7651	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	8835	X	7633	-0-	-1202	-0-	351	1	7253	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	8550	X	7336	-0-	-1214	-0-	339	1	6973	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	8432	X	7293	-0-	-1139	-0-	346	1	6919	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	8432	X	6656	-0-	-1776	-0-	341	1	6295	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	8070	X	7030	-0-	-1040	-0-	364	1	6640	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	7626	X	6713	-0-	-913	-0-	334	1	6356	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	7350	X	2306	-0-	-5044	-0-	120	1	2183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	490	1	8994	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 86,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 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	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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	170 11	1 9	1695	3	Y	10	10	1			-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	145 25	1 5	1458 7	3 9	Y	6	6	1			-0-
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	164 11	1 9	1680	3	Y	10	10	1			-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	185 10	1 9	1578	3	Y	9	9	1			-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	164 8	1 9	1664	3	Y	7	7	1			-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	159 7	1 9	1590	3	Y	6	6	1			-0-
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	167 7	1 9	1633	3	Y	6	6	1			-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	160 6	1 9	1523	3	Y	5	5	1			-0-
09	1710	N	859	-0-	-851	-0-	77 4	1 9	778	3	Y	4	4	1			-0-
10	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	123 7	1 9	1247	3	Y	6	6	1			-0-
11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	157 6	1 9	1264	3	Y	5	5	1			-0-
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	38 49	1 5	356 1	3 9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	583	-0-	-947	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 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	3162	X	1885	-0-	-1277	-0-	1493	2	389	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2912	X	2623	-0-	-289	-0-	2122	2	498	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	1652	2	370	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	3120	X	1149	-0-	-1971	-0-	905	2	233	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	2390	2	754	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1414	2	413	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
07	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2222	2	463	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2042	2	510	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2452	2	605	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	1727	2	406	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
11	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2088	2	467	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
*12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	4529	2	787	3	Y	10	7	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	3	2	9	Y	2					2
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3570	3	6	9	Y	5	1	1			6
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	3	8	9	Y	7	3	1			10
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3352	3	12	9	Y	11	5	1			16
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3288	3	11	9	Y	10	8	1			18
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2883	3	8	9	Y	7	7	1			18
10	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1583	3	8	9	Y	7	7	1			18
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	9	Y	12	13	1			17
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	3	17	9	Y	15	9	1			23

TOTAL GAS PROD: 37,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	697	2	181	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	561	2	132	3	Y	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	571	2	128	3	Y	-0-			-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	927	2	238	3	Y	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	711	2	225	3	Y	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	707	2	207	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	649	-0-	-498	-0-	537	2	112	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	665	2	166	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	602	2	149	3	Y	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	606	2	143	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	649	2	145	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	486	2	84	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 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	0 A	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.	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
HUDSON, NELL WELL #: 8 U RRCID -> 172343 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6630 - 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	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		0 A	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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	208	2	54	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	194	2	46	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	186	2	42	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	170	2	53	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	149	2	43	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	157	2	33	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	119	2	30	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	151	2	37	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	182	2	43	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	257	2	58	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	337	2	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2382	2	621	3	Y	1	1	1			1
							1	9										
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2056	2	483	3	Y	1	1	1			1
							1	9										
03	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2144	2	480	3	Y	2	2	1			1
							2	9										
04	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	2040	2	525	3	Y	1	1	1			1
							1	9										
05	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	1937	2	611	3	Y	1	1	1			1
							1	9										
06	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	1624	2	475	3	Y	3	2	1			2
							3	9										
07	2790	X	1216	-0-	-1574	-0-	1001	2	209	3	Y	5	4	1			3
							6	9										
08	2573	X	1975	-0-	-598	-0-	1575	2	393	3	Y	6	6	1			3
							7	9										
09	2100	N	1743	-0-	-357	-0-	1393	2	343	3	Y	6	6	1			3
							7	9										
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1495	2	351	3	Y	6	5	1			4
							7	9										
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1494	2	334	3	Y	6	7	1			3
							7	9										
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1531	2	266	3	Y	7	6	1			4
							8	9										

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	91	-0-	-149	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 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	3348	X	2029	-0-	-1319	-0-	88	1	1932	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3164	X	2458	-0-	-706	-0-	114	1	2335	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	159	1	3213	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	136	1	2751	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3503	X	1892	-0-	-1611	-0-	87	1	1797	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3270	X	1169	-0-	-2101	-0-	54	1	1111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3379	X	2459	-0-	-920	-0-	116	1	2330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	112	1	2074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2910	X	1937	-0-	-973	-0-	100	1	1827	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	94	1	1795	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2370	X	1631	-0-	-739	-0-	85	1	1538	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

01	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	152	1	3324	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156	1	3202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	193	1	3891	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	252	1	5219	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	222	1	4563	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	241	1	4822	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3596	X	2072	-0-	-1524	-0-	106	1	1957	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	3596	X	200	-0-	-3396	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3480	X	607	-0-	-2873	-0-	31	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3596	X	649	-0-	-2947	-0-	33	1	614	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3545	2	17	9			Y	15	15	1			5
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3065	2	13	9			Y	12	13	1			4
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9			Y	21	19	1			6
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3348	2	23	9			Y	21	20	1			7
05	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3224	2	28	9			Y	25	23	1			9
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2907	2	25	9			Y	23	21	1			11
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2820	2	22	9			Y	20	23	1			8
08	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2278	2	25	9			Y	23	22	1			9
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1898	2	17	9			Y	15	17	1			7
10	2976	X	1887	-0-	-1089	-0-	1866	2	21	9			Y	19	19	1			7
11	2880	X	826	-0-	-2054	-0-	805	2	21	9			Y	19	18	1			8
12	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	388	2	12	9			Y	11	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1365	2	356	3	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1480	2	348	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1066	2	239	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	917	2	236	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	924	2	291	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1602	2	468	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	950	2	198	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	928	2	231	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	879	2	217	3	Y	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1845	2	434	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	850	2	190	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	969	2	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,151 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 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	150	1	881	2	Y	97	96	1			59
							230	3	107	9							
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	138	1	771	2	Y	98	85	1			72
							181	3	108	9							
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	154	1	720	2	Y	279	245	1			106
							161	3	307	9							
04	1320	N	636	-0-	-684	-0-	135	1	309	2	Y	102	156	1			52
							80	3	112	9							
05	1333	N	345	-0-	-988	-0-	70	1	145	2	Y	76	86	1			42
							46	3	84	9							
06	1290	N	224	-0-	-1066	-0-	100	1	42	2	Y	64	60	1			46
							12	3	70	9							
07	651	N	82	-0-	-569	-0-	33	1	31	2	Y	10	50	1			6
							7	3	11	9							
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	310	1	1250	2	Y	221	124	1			103
							312	3	243	9							
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	280	1	953	2	Y	200	190	1			113
							235	3	220	9							
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	310	1	879	2	Y	200	166	1			147
							206	3	220	9							
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	292	1	826	2	Y	195	248	1			94
							185	3	215	9							
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	301	1	883	2	Y	221	184	1			131
							153	3	243	9							

TOTAL GAS PROD: 13,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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.	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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1035	2	91	9	Y	83	69	1			23
02	1484	N	901	-0-	-583	-0-	823	2	78	9	Y	71	67	1			27
03	1395	N	882	-0-	-513	-0-	820	2	62	9	Y	56	74	1			9
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	508	2	47	9	Y	43	32	1			20
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	807	2	46	9	Y	42	47	1			15
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	723	2	42	9	Y	38	32	1			21
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	752	2	37	9	Y	34	46	1			9
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	663	2	37	9	Y	34	28	1			15
09	780	N	424	-0-	-356	-0-	399	2	25	9	Y	23	24	1			14
10	775	N	26	-0-	-749	-0-	23	2	3	9	Y	3	16	1			1
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
10	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
11	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
12	930	N	444	-0-	-486	-0-	444	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4526	-0-	-1612	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4043	-0-	-1087	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	3997	-0-	-1304	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3796	-0-	-824	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2147	2	560	3	Y	67	74	1			22
							74	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1812	2	426	3	Y	53	57	1			18
							58	9									
03	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	1796	2	402	3	Y	50	53	1			15
							55	9									
04	2460	N	2032	-0-	-428	-0-	1592	2	410	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
05	2542	N	1322	-0-	-1220	-0-	981	2	310	3	Y	28	27	1			10
							31	9									
06	2190	N	658	-0-	-1532	-0-	501	2	146	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
07	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1472	2	307	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1573	2	393	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1640	2	404	3	Y	19	20	1			9
							21	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1597	2	375	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1268	2	284	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
12	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	1431	2	249	3	Y	26	25	1			10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	2945	X	2467	-0-	-478	-0-	2281	2	186	9	Y	169	189	1			54
02	2660	X	2276	-0-	-384	-0-	2125	2	151	9	Y	137	145	1			46
03	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2394	2	234	9	Y	213	196	1			63
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2552	2	315	9	Y	286	252	1			97
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2501	2	325	9	Y	295	285	1			107
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2366	2	290	9	Y	264	241	1			130
07	2945	X	2616	-0-	-329	-0-	2365	2	251	9	Y	228	266	1			92
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2245	2	284	9	Y	258	251	1			99
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	1970	2	229	9	Y	208	213	1			94
10	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	1966	2	262	9	Y	238	246	1			86
11	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	1913	2	242	9	Y	220	211	1			95
12	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	1889	2	292	9	Y	265	256	1			104

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 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	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	26	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	155	1	1725	3	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	132	1	1560	3	Y	18	18	1			-0-
						27	5	20	9							
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1800	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	178	1	1759	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	162	1	1914	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	186	1	2046	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
09	3000 N	3599	-0-	599	599	289	1	3281	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
10	3100 N	3811	-0-	711	1310	293	1	3487	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
11	3000 N	3515	-0-	515	1825	273	1	3145	3	Y	24	24	1			-0-
						71	5	26	9							
*12	5656 X	3831	-0-	-1825	-0-	282	1	3099	3	Y	23	23	1			-0-
						425	5	25	9							

TOTAL GAS PROD: 30,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.		919	-0-	919	919	34	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1030	-0-	1030	1949	538	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		52	-0-	52	2001	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	2040 X		39	-0-	-2001	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	297	-0-	-726	-0-	296	3	1	9	N	1	2	1			-0-
02	924	N	274	-0-	-650	-0-	272	3	2	9	N	2	1	1			1
03	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	3			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	704	2	183	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	770	-0-	-854	-0-	623	2	147	3	N	-0-					-0-
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	506	2	113	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	99	-0-	-771	-0-	79	2	20	3	N	-0-					-0-
05	868	N	561	-0-	-307	-0-	426	2	135	3	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	718	2	210	3	N	4	1	1			3
							4	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	177	2	37	3	N	3	4	1			2
							3	9									
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	348	2	87	3	N	10	7	1			5
							11	9									
09	930	N	49	-0-	-881	-0-	37	2	9	3	N	3	6	1			2
							3	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3751	X	1556	-0-	-2195	-0-	1553	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2464	X	1807	-0-	-657	-0-	1807	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	1944	-0-	-784	-0-	1936	2	8	9	Y	7	3	1			4
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1769	2	134	9	Y	122	97	1			29
05	2015	X	858	-0-	-1157	-0-	791	2	67	9	Y	61	75	1			15
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	1953	N	13	-0-	-1940	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	235	-0-	-633	-0-	220	2	15	9	Y	14	6	1			8
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	24	1			29
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1497	2	61	9	Y	55	62	1			22
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1360	2	80	9	Y	73	67	1			28
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1427	2	89	9	Y	81	89	1			20

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	42	-0-	-2066	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 6390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	2402	-0-	-698	15362	2402	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1128	-0-	-1672	13690	1128	3			N	-0-					-0-
03	15008	X	1318	-0-	-13690	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1008	-0-	-1482	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1323	-0-	-1250	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	744	-0-	-1566	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	3	-0-	-1113	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	0	W	682	-0-	682	23472	680	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	25529	X	2057	-0-	-23472	-0-	2057	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	X	2150	-0-	-20	-0-	2147	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	518	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2170	X	637	-0-	-1533	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2100	X	41	-0-	-2059	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

01	0	W	2136	-0-	2136	63114	1687	2	440	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	0	W	3939	-0-	3939	67053	3188	2	749	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	0	W	3531	-0-	3531	70584	2885	2	646	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	73799	X	3215	-0-	-70584	-0-	2557	2	658	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2530	-0-	-1934	-0-	1923	2	607	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1841	-0-	-2389	-0-	1425	2	416	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2660	-0-	-1711	-0-	2202	2	458	3	Y	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3210	2	801	3	Y	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3081	2	760	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3516	2	826	3	Y	13	5	1			9
							14	9									
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2676	2	598	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	2961	2	514	3	Y	14	12	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	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 A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

01	0	W	12815	-0-	12815	101870	10156	2	2646	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
02	111636	X	9766	-0-	-101870	-0-	7899	2	1856	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
03	65813	X	8703	-0-	-57110	-0-	7086	2	1587	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
04	23400	X	7570	-0-	-15830	-0-	6016	2	1547	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
05	17019	X	6850	-0-	-10169	-0-	5202	2	1642	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	12390	X	4241	-0-	-8149	-0-	3279	2	959	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	10819	X	5346	-0-	-5473	-0-	4420	2	920	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	8711	X	3036	-0-	-5675	-0-	2427	2	605	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	7560	X	5000	-0-	-2560	-0-	4008	2	988	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5572	2	1310	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	4771	2	1067	3	Y	-0-					-0-
*12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4800	2	834	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 81,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	20328	-0-	-26513	-0-	20276	2	52	9	Y	47	47	1			20
02	42308	X	16772	-0-	-25536	-0-	16727	2	45	9	Y	41	45	1			16
03	46841	X	17157	-0-	-29684	-0-	17112	2	45	9	Y	41	44	1			13
04	45330	X	14389	-0-	-30941	-0-	14339	2	50	9	Y	45	44	1			14
05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13318	2	54	9	Y	49	46	1			17
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11708	2	47	9	Y	43	45	1			15
07	18569	X	10992	-0-	-7577	-0-	10946	2	46	9	Y	42	31	1			26
08	17143	X	11912	-0-	-5231	-0-	11866	2	46	9	Y	42	62	1			6
09	14400	X	12335	-0-	-2065	-0-	12293	2	42	9	Y	38	31	1			13
10	13361	X	11570	-0-	-1791	-0-	11523	2	47	9	Y	43	46	1			10
11	11760	X	1585	-0-	-10175	-0-	1573	2	12	9	Y	11	16	1			5
12	12741	X	5045	-0-	-7696	-0-	5015	2	30	9	Y	27	24	1			8

TOTAL GAS PROD: 147,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 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	W	2666	-0-	2666	16216	2066	2	543	3	Y	52	52	1			31
							57	9									
02	0	W	2225	-0-	2225	18441	1746	2	422	3	Y	52	45	1			38
							57	9									
03	0	W	1968	-0-	1968	20409	1535	2	343	3	Y	82	89	1			31
							90	9									
04	0	W	6062	-0-	6062	26471	4766	2	1226	3	Y	64	62	1			33
							70	9									
05	0	W	3503	-0-	3503	29974	2623	2	828	3	Y	47	54	1			26
							52	9									
06	0	W	2607	-0-	2607	32581	1991	2	582	3	Y	31	35	1			22
							34	9									
07	0	W	2491	-0-	2491	35072	2023	2	421	3	Y	43	39	1			26
							47	9									
08	37210	X	2138	-0-	-35072	-0-	1671	2	417	3	Y	45	50	1			21
							50	9									
09	4260	X	1242	-0-	-3018	-0-	963	2	237	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
10	3503	X	1993	-0-	-1510	-0-	1573	2	370	3	Y	45	33	1			33
							50	9									
11	2520	X	1783	-0-	-737	-0-	1410	2	316	3	Y	52	60	1			25
							57	9									
12	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	1345	2	234	3	Y	63	51	1			37
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 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	60822	X	19405	-0-	-41417	-0-	18712	2	693	9	Y	630	536	1			214
02	54936	X	6955	-0-	-47981	-0-	6440	2	515	9	Y	468	527	1			155
03	60822	X	3889	-0-	-56933	-0-	3397	2	492	9	Y	447	346	1			256
04	58860	X	13814	-0-	-45046	-0-	13767	2	47	9	Y	43	289	1			10
05	60822	X	18381	-0-	-42441	-0-	18315	2	66	9	Y	60	55	1			15
06	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15862	2	45	9	Y	41	39	1			17
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15175	2	31	9	Y	28	31	1			14
08	18383	X	13250	-0-	-5133	-0-	13222	2	28	9	Y	25	24	1			15
09	17790	X	12032	-0-	-5758	-0-	12009	2	23	9	Y	21	22	1			14
10	18383	X	12010	-0-	-6373	-0-	11982	2	28	9	Y	25	29	1			10
11	15900	X	10619	-0-	-5281	-0-	10580	2	39	9	Y	35	32	1			13
12	15221	X	9595	-0-	-5626	-0-	9553	2	42	9	Y	38	42	1			9

TOTAL GAS PROD: 151,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1199	-0-	1199	61812	1127	3	72	9	Y	65	43	1			100
02	0		532	-0-	532	62344	481	3	51	9	Y	46	106	1			40
03	73987	X	11643	-0-	-62344	-0-	11570	3	73	9	Y	66	33	1			73
04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8539	3	98	9	Y	89	77	1			85
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6322	3	86	9	Y	78	52	1			111
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4211	3	43	9	Y	39	51	1			99
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3689	3	30	9	Y	27	48	1			78
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	240	1	2710	3	Y	27	39	1			66
							30	9									
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2395	3	23	9	Y	21	27	1			60
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2277	3	36	9	Y	33	24	1			69
*11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2031	3	13	9	Y	12	51	1			30
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2014	3	15	9	Y	14	16	1			28

TOTAL GAS PROD: 48,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 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
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	27240	X	22189	-0-	-5051	-0-	17591	2	4525	3	Y	66	33	1			34
							73	9									
05	28148	X	15180	-0-	-12968	-0-	11500	2	3629	3	Y	46	55	1			25
							51	9									
06	27240	X	8895	-0-	-18345	-0-	6849	2	2003	3	Y	39	36	1			28
							43	9									
07	28148	X	6160	-0-	-21988	-0-	5066	2	1055	3	Y	35	42	1			21
							39	9									
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3076	2	767	3	Y	36	40	1			17
							40	9									
09	22200	X	3033	-0-	-19167	-0-	2424	2	598	3	Y	10	21	1			6
							11	9									
10	15190	X	3670	-0-	-11520	-0-	2966	2	697	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	8910	X	3417	-0-	-5493	-0-	2787	2	623	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
12	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	1827	2	317	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 71,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6640 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7695	X	5120	-0-	-2575	-0-	3961	2	1159	3	N	-0-					-0-
07	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	22350	2	4654	3	N	-0-					-0-
08	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	12183	2	3039	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	7568	-0-	-4582	-0-	6071	2	1497	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	5036	-0-	-7519	-0-	4078	2	958	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	3067	-0-	-9083	-0-	2506	2	561	3	N	-0-					-0-
*12	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	16095	2	2797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9512	-0-	9512	9512	336	1	8902	3	Y	249	245	1			4
							274	9									
07	0	W	15960	-0-	15960	25472	549	1	14547	3	Y	785	776	1			13
							864	9									
08	0	W	20248	-0-	20248	45720	726	1	19230	3	Y	265	278	1			-0-
							292	9									
09	0	W	14362	-0-	14362	60082	506	1	13410	3	Y	405	402	1			3
							446	9									
10	0	W	10778	-0-	10778	70860	372	1	9856	3	Y	500	493	1			10
							550	9									
11	0	W	8213	-0-	8213	79073	268	1	7458	3	Y	443	447	1			6
							487	9									
*12	86905	X	7832	-0-	-79073	-0-	258	1	7067	3	Y	461	463	1			4
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 86,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

01	992 X	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	392	-0-	-268	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
						4	9									
06	660 N	323	-0-	-337	-0-	11	1	310	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	5	3	0	1	1	1
						6	9									
08	775 X	567	-0-	-208	-0-	18	1	546	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
09	750 X	447	-0-	-303	-0-	15	1	428	3	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
*10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	29	1	809	3	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
11	600 X	387	-0-	-213	-0-	13	1	371	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
*12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	21	1	593	3	Y	7	5	0	1	1	1
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

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

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
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	336	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	264	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	670	-0-	-1790	-0-	312	1	358	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	372	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	372	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	348	1	2287	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	348	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	348	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	360	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	348	1	2042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,277 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

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
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	21	1	1743	2	N	-0-			-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	28	1	4785	2	N	-0-			-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	23	1	4328	2	N	-0-			-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	21	1	3850	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	28	1	3750	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	25	1	3564	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	3408	-0-	-1392	-0-	24	1	3384	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	25	1	3291	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	2844	-0-	-1026	-0-	19	1	2825	2	N	-0-			-0-
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	29	1	3918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5103	X	2510	-0-	-2593	-0-	322	1	2188	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	312	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	362	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	193	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	197	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	220	1	2253	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	184	1	1949	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1930	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2064	-0-	-396	-0-	183	1	1881	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	177	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	163	1	1769	2	N	-0-			-0-
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	201	1	1971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,355 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	7	1	1268	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	7	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	8	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	15	1	2071	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	375	-0-	-915	-0-	3	1	372	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 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 #: 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	55	1	565	2	N	-0-					-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	44	1	470	2	N	-0-					-0-
08	775	N	467	-0-	-308	-0-	35	1	432	2	N	-0-					-0-
09	630	N	304	-0-	-326	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
10	527	N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	450	N	91	-0-	-359	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
12	310	N	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	337	-0-	-872	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	924	X	163	-0-	-761	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
03	744	X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	197	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	172	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	150	1	2634	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2506	-0-	-1834	-0-	140	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2598	-0-	-1602	-0-	176	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2470	-0-	-1436	-0-	161	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1076	-0-	-2374	-0-	70	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	150	1	2124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1440	-0-	-632	-0-	141	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	919	-0-	-881	-0-	85	1	834	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	119	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	123	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	85	1	778	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7766	-0-	4666	4666	684	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4882	-0-	1882	6548	491	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7370	-0-	4270	10818	681	1	6689	2	N	-0-					-0-
11	16395	X	5577	-0-	-10818	-0-	545	1	5032	2	N	-0-					-0-
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	515	1	4605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,671 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 #: 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	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1526	-0-	-798	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	23	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	11	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	9	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1446	-0-	-507	-0-	11	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1315	-0-	-638	-0-	9	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1276	-0-	-554	-0-	9	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1255	-0-	-574	-0-	10	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1150	-0-	-320	-0-	8	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1143	-0-	-314	-0-	8	1	1135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1777	-0-	1777	74779	1777	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1550	-0-	1550	76329	1550	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1575	-0-	1575	77904	19	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1433	-0-	1433	79337	8	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1396	-0-	1396	80733	7	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1208	-0-	1208	81941	7	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1089	-0-	1089	83030	8	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	84152	X	1122	-0-	-83030	-0-	8	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	7	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	952	-0-	-248	-0-	6	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	7	1	1017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,174 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2894	-0-	-2190	-0-	2894	3			N	-0-					163
02	3360	X	2506	-0-	-854	-0-	2506	3			N	-0-					163
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	3			N	-0-					163
04	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2357	3	2	9	N	2	2	8			163
05	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2443	3			N	-0-					163
06	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	2169	3			N	-0-					163
07	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	3			N	-0-					163
08	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	2105	3	35	9	N	32					195
09	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1960	3			N	-0-					195
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					195
11	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1750	3			N	-0-					195
12	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1791	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 26,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	20	-0-	-6180	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	10	-0-	-4470	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	652	-0-	-4308	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	52	-0-	-4748	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	45	-0-	-2187	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	630	X	34	-0-	-596	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	651	X	15	-0-	-636	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5634	-0-	2634	2634	5634	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2629	-0-	-471	2163	2629	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1399	-0-	-1601	562	1399	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	660	-0-	-890	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	342	2	99	9	N	90					164
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					164
03	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			N	-0-					164
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					164
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					164
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					164
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					164
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					164
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					164
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	108	2	44	9	N	40	181	1			23
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					24
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					24
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 899 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					11
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					11
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					11
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					11
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					11
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					11
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					11
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	2	15	9	N	14					162
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	147	1			15
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					15
04	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					15
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					15
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			N	-0-					15
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					15
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					15
09	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					15
10	1178	N	808	-0-	-370	-0-	799	2	9	9	N	8					23
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					23
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	2	28	9	N	25					48

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	142	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2068	-0-	2068	2068	119	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		617	-0-	617	2685	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	23	-0-	-2685	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	141	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	145	1	1957	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	158	1	2061	2	Y	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	148	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	207	1	3443	2	Y	117	115	0			2
							129	9									
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	168	1	2758	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	234	1	3680	2	Y	133	135	0			-0-
							146	9									
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	Y	110	108	0			2
							121	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	3042	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
06	2760	X	1220	-0-	-1540	-0-	76	1	1055	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
07	2852	X	241	-0-	-2611	-0-	8	1	117	2	Y	105	105	1			3
							116	9									
08	SHUT IN		3159	-0-	3159	3159	209	1	2862	2	Y	80	75	1			8
							88	9									
09	SHUT IN		4468	-0-	4468	7627	301	1	4064	2	Y	94	95	1			7
							103	9									
10	SHUT IN		3355	-0-	3355	10982	231	1	3015	2	Y	99	98	1			8
							109	9									
11	14323	X	3341	-0-	-10982	-0-	217	1	3021	2	Y	94	92	1			10
							103	9									
12	4185	X	2822	-0-	-1363	-0-	200	1	2525	2	Y	88	89	1			9
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 36,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	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: -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	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	700	1	11617	2	Y	285	280	0			5
							314	9									
02	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	644	1	10537	2	Y	248	247	0			6
							273	9									
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	722	1	11353	2	Y	295	299	0			2
							325	9									
04	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	702	1	10668	2	Y	264	261	0			5
							290	9									
05	12679	X	11371	-0-	-1308	-0-	717	1	10365	2	Y	263	261	0			7
							289	9									
06	12270	X	12044	-0-	-226	-0-	800	1	11167	2	Y	70	75	1			2
							77	9									
07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	860	1	11897	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	850	1	11651	2	Y	89	86	1			6
							98	9									
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	891	1	12049	2	Y	69	70	1			5
							76	9									
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	947	1	12367	2	Y	77	76	1			6
							85	9									
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	866	1	12060	2	Y	80	78	1			8
							88	9									
12	12958	X	12157	-0-	-801	-0-	887	1	11191	2	Y	72	73	1			7
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 148,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	196	1	3257	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	2604	X	1513	-0-	-1091	-0-	87	1	1424	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2635	X	1312	-0-	-1323	-0-	78	1	1232	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	3360	X	2605	-0-	-755	-0-	161	1	2441	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	185	1	2673	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	182	1	2540	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	185	1	2565	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2760	X	1921	-0-	-839	-0-	132	1	1785	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	145	1	1897	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2730	X	1972	-0-	-758	-0-	132	1	1834	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	146	1	1841	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	23	1	316	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	19	1	265	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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	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	SHUT IN	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4204	-0-	1104	4659	236	1	3909	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
02	7604	X	2945	-0-	-4659	-0-	167	1	2738	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	195	1	3067	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
04	4050	X	2398	-0-	-1652	-0-	146	1	2217	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4158	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
06	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	245	1	3423	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	251	1	3475	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	180	1	2474	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
09	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	221	1	2983	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
10	4278	X	3336	-0-	-942	-0-	234	1	3058	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
11	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	210	1	2929	2	Y	45	43	1			5
							50	9									
12	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	230	1	2898	2	Y	24	26	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 40,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

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	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	SHUT IN	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	25	1	385	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	34	1	485	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	29	1	377	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1	375	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
12	527	N	247	-0-	-280	-0-	16	1	207	2	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	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	0 Z	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	434 N	326	-0-	-108	-0-	18 4	1 9	304	2	Y	4	4	0			2
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	731	2	Y	9	9	0			2
03	775 N	654	-0-	-121	-0-	39 9	1 9	606	2	Y	8	8	0			2
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	563	2	Y	7	7	0			2
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	51 10	1 9	731	2	Y	9	9	0			2
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					2
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	398	-0-	-352	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	310	-0-	-620	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	172	1	2851	2	Y	290	286	0			5
							319	9										
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	Y	221	220	0			6
							243	9										
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	157	1	2467	2	Y	268	271	0			3
							295	9										
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	154	1	2348	2	Y	243	240	0			6
							267	9										
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	167	1	2408	2	Y	254	253	0			7
							279	9										
06	2880	X	1841	-0-	-1039	-0-	110	1	1536	2	Y	177	160	1			24
							195	9										
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	4	7			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					48
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	161	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	219	202	1			20

TOTAL GAS PROD: 16,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-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
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-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	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	230	1	3810	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3720	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	243	1	3821	2	Y	17	17	0			1
						19	9									
04	3930 X	2580	-0-	-1350	-0-	159	1	2410	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
05	4402 X	282	-0-	-4120	-0-	18	1	263	2	Y	1	1	0			1
						1	9									
06	4260 X	32	-0-	-4228	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					1
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	SHUT	IN	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 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	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	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 GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 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	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	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	SI	MULT	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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	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	SHUT IN	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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	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.	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	55	40	-0-	-15	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 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	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	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 GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32 17	1 9	537	2	Y	15	15	0			-0-
02	1204	N	752	-0-	-452	-0-	42 22	1 9	688	2	Y	20	19	0			1
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51 26	1 9	804	2	Y	24	25	0			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51 24	1 9	775	2	Y	22	22	0			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57 28	1 9	819	2	Y	25	24	0			1
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54 52	1 9	755	2	Y	47	48	1			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55 67	1 9	755	2	Y	61	60	1			1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46 48	1 9	632	2	Y	44	44	1			1
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	48 55	1 9	655	2	Y	50	49	1			2
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	51 50	1 9	660	2	Y	45	43	1			4
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51 59	1 9	715	2	Y	54	52	1			6
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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		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	SHUT IN		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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 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	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	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	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	SHUT IN	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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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: -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 #: 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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 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

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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01	4247	X	2091	-0-	-2156	-0-	95	1	1957	2	Y	35	29	0			12
							39	9									
02	4844	X	1914	-0-	-2930	-0-	83	1	1803	2	Y	25	31	0			6
							28	9									
03	4402	X	1846	-0-	-2556	-0-	85	1	1732	2	Y	26	22	0			10
							29	9									
04	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	127	1	2676	2	Y	37	44	0			3
							41	9									
05	4402	X	2588	-0-	-1814	-0-	108	1	2447	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
06	2040	X	1705	-0-	-335	-0-	74	1	1628	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2945	X	1695	-0-	-1250	-0-	73	1	1616	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2824	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	126	1	2574	2	Y	43	31	1			14
							47	9									
10	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	110	1	2189	2	Y	47	27	1			34
							52	9									
11	2880	X	2207	-0-	-673	-0-	110	1	2064	2	Y	30	28	1			36
							33	9									
12	2976	X	1493	-0-	-1483	-0-	77	1	1403	2	Y	12	33	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(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	1531	-0-	-1104	-0-	87	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1331	-0-	-769	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	90	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	107	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
09	1830	X	1599	-0-	-231	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					1
10	2170	X	1688	-0-	-482	-0-	120	1	1568	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2100	X	1054	-0-	-1046	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	380	-0-	-1790	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3190	-0-	3190	117929	181	1	2997	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	0	W	2684	-0-	2684	120613	154	1	2520	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	0	W	2804	-0-	2804	123417	167	1	2626	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	0	W	2402	-0-	2402	125819	148	1	2245	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	0	W	2121	-0-	2121	127940	137	1	1976	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	0	W	2780	-0-	2780	130720	185	1	2583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	0	W	3349	-0-	3349	134069	225	1	3110	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	0	W	2526	-0-	2526	136595	171	1	2341	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	0	W	2054	-0-	2054	138649	141	1	1906	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	140785	X	2136	-0-	-138649	-0-	151	1	1975	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3240	X	1936	-0-	-1304	-0-	129	1	1799	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3348	X	1648	-0-	-1700	-0-	121	1	1524	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	533	-0-	-211	-0-	30	1	503	2	N	-0-					-0-
02	672	X	479	-0-	-193	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
03	744	X	523	-0-	-221	-0-	31	1	492	2	N	-0-					-0-
04	720	X	541	-0-	-179	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-
05	744	X	563	-0-	-181	-0-	36	1	527	2	N	-0-					-0-
06	720	X	566	-0-	-154	-0-	38	1	528	2	N	-0-					-0-
07	744	X	583	-0-	-161	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	44	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1663	-0-	1663	35114	1611	2	52	9	N	47					184
02	0	W	1221	-0-	1221	36335	1177	2	44	9	N	40					224
03	0	W	997	-0-	997	37332	956	2	41	9	N	37					261
04	0	W	440	-0-	440	37772	406	2	34	9	N	31	180	1			112
05	0	W	578	-0-	578	38350	525	2	53	9	N	48					160
06	0	W	574	-0-	574	38924	505	2	69	9	N	63	178	1			45
07	39444	X	520	-0-	-38924	-0-	484	2	36	9	N	33					78
08	992	X	782	-0-	-210	-0-	695	2	87	9	N	79					157
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	N	22					179
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	678	2	66	9	N	60					239
11	750	X	671	-0-	-79	-0-	640	2	31	9	N	28	185	1			82
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6506 - 6516

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.	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
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 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	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5937	-0-	-475	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5733	-0-	-529	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	3539	-0-	-2723	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	4688	-0-	-1372	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4764	-0-	-1312	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	621	-0-	-619	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 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 #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 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	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4152	-0-	-1273	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4111	-0-	-1679	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4088	-0-	-1895	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4436	-0-	-1299	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4034	-0-	-916	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4505	-0-	-610	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	2105	-0-	-2845	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	976	-0-	-104	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10059	-0-	7059	7059	10059	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5122	-0-	2022	9081	5122	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4123	-0-	1123	10204	4123	3			N	-0-					-0-
*12	12371	X	2167	-0-	-10204	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,107 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 #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

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

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-898	-0-	497	2			N	-0-					149
02	1316	N	89	-0-	-1227	-0-	89	2			N	-0-					149
03	1457	N	48	-0-	-1409	-0-	48	2			N	-0-					149
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					149
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					149
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					149
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					149
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					149
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					149
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					149
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					149
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 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-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					112
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					112
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					112
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-	13	1			2
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	Y	17	16	1			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	613	2	18	9	Y	16	16	1			3
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2435	-0-	-200	-0-	2393	2	42	9	N	38					171
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					200
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	2	32	9	N	29					229
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2378	2	29	9	N	26	186	1			69
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	1954	2	34	9	N	31					100
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	N	20					120
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3963	2	35	9	N	32					152
08	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	2153	2	37	9	N	34					186
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3275	2	36	9	N	33					219
10	2325	X	2082	-0-	-243	-0-	2050	2	32	9	N	29					248
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2906	2	36	9	N	33	179	1			102
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2852	2	36	9	N	33					135

TOTAL GAS PROD: 32,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5115 X	4283	-0-	-832	-0-	122	1	4161	3	N	-0-					-0-
02	4284 X	4069	-0-	-215	-0-	122	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	4712 X	4674	-0-	-38	-0-	153	1	4521	3	N	-0-					-0-
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	N	-0-					-0-
05	4495 X	4423	-0-	-72	-0-	78	1	4345	3	N	-0-					-0-
06	4530 X	4379	-0-	-151	-0-	65	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4743 X	3982	-0-	-761	-0-	67	1	3915	3	N	-0-					-0-
08	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	81	1	4496	3	N	-0-					-0-
09	4590 X	4352	-0-	-238	-0-	79	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	88	1	4606	3	N	-0-					-0-
11	4440 X	4355	-0-	-85	-0-	80	1	4275	3	N	-0-					-0-
12	4588 X	4252	-0-	-336	-0-	81	1	4171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

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 ONSHORE LLC 020528
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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 (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1909	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	82	1	1675	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	91	1	1834	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	88	1	1811	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	86	1	1768	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	86	1	1710	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	95	1	1732	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	76	1	1447	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	84	1	1538	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	142	1	2602	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4776	-0-	-152	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3466	-0-	-1814	-0-	3453	2	13	9	Y	12	9	1			3
05	5456	X	4380	-0-	-1076	-0-	4366	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	5280	X	3644	-0-	-1636	-0-	3630	2	14	9	Y	13	11	1			5
07	5301	X	3868	-0-	-1433	-0-	3848	2	20	9	Y	18	14	1			9
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	16	1			10
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5064	2	14	9	Y	13	14	1			9
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5341	2	19	9	Y	17	19	1			7
11	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4095	2	23	9	Y	21	20	1			8
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5126	2	28	9	Y	25	27	1			6

TOTAL GAS PROD: 54,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	496	#	70	-0-	-426	-0-	66	1	4	2	N	-0-					45
02	1148	#	173	-0-	-975	-0-	127	1	46	2	N	-0-					45
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					45
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					45
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					45
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	N	-0-					45
*12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,181 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	930	N	261	-0-	-669	-0-	252	3	9	9	Y	8	17	1			10
02	840	N	131	-0-	-709	-0-	91	3	40	9	Y	36	16	1			30
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	3	25	9	Y	23	16	1			37
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	Y	19	33	1			23
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	3	18	9	Y	16	16	1			23
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	933	3	23	9	Y	21	31	1			13
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	476	3	23	9	Y	21					34
08	1085	N	455	-0-	-630	-0-	441	3	14	9	Y	13	17	1			30
09	960	N	40	-0-	-920	-0-	16	3	24	9	Y	22	17	1			35
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14	17	1			32
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	422	3	4	9	Y	4	17	1			19
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		113	-0-	113	174	113	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	223	49	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	427	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		136	-0-	136	563	136	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	766	203	3			Y	-0-					-0-
08	870	N	104	-0-	-766	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 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	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7889	3	15	9	Y	14	31	1			18
02	8036	X	7737	-0-	-299	-0-	7663	3	74	9	Y	67	30	1			55
03	8897	X	6358	-0-	-2539	-0-	6313	3	45	9	Y	41	29	1			67
04	8610	X	5555	-0-	-3055	-0-	5514	3	41	9	Y	37	61	1			43
05	8556	X	6480	-0-	-2076	-0-	6447	3	33	9	Y	30	30	1			43
06	8280	X	6244	-0-	-2036	-0-	6200	3	44	9	Y	40	58	1			25
07	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6553	3	41	9	Y	37					62
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7148	3	28	9	Y	25	32	1			55
09	6270	X	266	-0-	-6004	-0-	221	3	45	9	Y	41	31	1			65
10	6603	X	4487	-0-	-2116	-0-	4458	3	29	9	Y	26	31	1			60
11	6390	X	4879	-0-	-1511	-0-	4873	3	6	9	Y	5	31	1			34
12	6603	X	5018	-0-	-1585	-0-	4921	3	97	9	Y	88	31	1			91

TOTAL GAS PROD: 68,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	3966	3	140	9	Y	127	115	1			73
02	5376	X	4720	-0-	-656	-0-	4564	3	156	9	Y	142	170	1			45
03	5952	X	1811	-0-	-4141	-0-	1697	3	114	9	Y	104	88	1			61
04	5760	X	54	-0-	-5706	-0-	26	3	28	9	Y	25	73	1			13
05	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	4427	3	150	9	Y	136	83	1			66
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5460	3	98	9	Y	89	121	1			34
07	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	5042	3	57	9	Y	52	52	1			34
08	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4487	3	47	9	Y	43	40	1			37
09	5550	X	3474	-0-	-2076	-0-	3424	3	50	9	Y	45	58	1			24
10	5735	X	3461	-0-	-2274	-0-	3409	3	52	9	Y	47	38	1			33
11	5550	X	3042	-0-	-2508	-0-	2998	3	44	9	Y	40	51	1			22
12	5084	X	3280	-0-	-1804	-0-	3222	3	58	9	Y	53	53	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1764	N	530	-0-	-1234	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3100	X	727	-0-	-2373	-0-	34	1	685	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	115	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	118	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	75	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	1716	-0-	-1704	-0-	89	1	1627	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1531	-0-	-1290	-0-	77	1	1454	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1152	-0-	-1338	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1409	-0-	-1071	-0-	73	1	1336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-					15
02	1092	X	841	-0-	-251	-0-	841	2			Y	-0-					15
03	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					15
04	990	X	857	-0-	-133	-0-	857	2			Y	-0-					15
05	1023	X	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					15
06	990	X	602	-0-	-388	-0-	602	2			Y	-0-					15
07	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					15
08	899	X	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					15
09	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	2			Y	-0-					15
10	899	X	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					15
*11	720	X	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					15
*12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,419 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	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			Y	-0-					32
02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			Y	-0-					32
03	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	2331	2			Y	-0-					32
04	2670	X	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-					32
05	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2			Y	-0-					32
06	2640	X	1602	-0-	-1038	-0-	1602	2			Y	-0-					32
07	2480	X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			Y	-0-					32
08	2356	X	1716	-0-	-640	-0-	1716	2			Y	-0-					32
09	2340	X	1957	-0-	-383	-0-	1957	2			Y	-0-					32
10	2418	X	2012	-0-	-406	-0-	2012	2			Y	-0-					32
*11	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1794	2			Y	-0-					32
12	1984	X	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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 (-)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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					5
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	2			Y	-0-					5
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					5
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					5
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					5
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					5
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					5
08	T. A.		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					5
09	T. A.		779	-0-	779	1462	779	2			Y	-0-					5
10	T. A.		801	-0-	801	2263	801	2			Y	-0-					5
*11	T. A.		714	-0-	714	2977	714	2			Y	-0-					5
12	T. A.		800	-0-	800	3777	800	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 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	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1717	2			Y	-0-					91
02	1596	N	1403	-0-	-193	-0-	1403	2			Y	-0-					91
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					91
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					91
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					91
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					91
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					91
08	1488	X	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			Y	-0-					91
09	1470	X	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			Y	-0-					91
10	1519	X	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			Y	-0-					91
*11	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	1124	2			Y	-0-					91
12	1240	X	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4470	-0-	4470	151595	4346	3	124	9	N	113					319
02	0	W	4074	-0-	4074	155669	3975	3	99	9	N	90	189	1			220
03	160022	X	4353	-0-	-155669	-0-	4159	3	194	9	N	176	175	1			221
04	25650	X	4096	-0-	-21554	-0-	4020	3	76	9	N	69					290
05	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4049	3	105	9	N	95	189	1			196
06	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	3920	3	77	9	N	70					266
07	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	3981	3	178	9	N	162	188	1			240
08	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3814	3	153	9	N	139	183	1			196
09	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3633	3	91	9	N	83					279
10	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3618	3	99	9	N	90	197	1			172
11	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3440	3	66	9	N	60					232
12	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3274	3	106	9	N	96	300	1			28

TOTAL GAS PROD: 47,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 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	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					87
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					87
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					87
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					87
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					87
06	360	X	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					87
07	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					87
08	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					87
09	390	X	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					87
10	403	X	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					87
11	360	X	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					87
12	341	X	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					87

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

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	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					186
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					186
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					186
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					186
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					186
06	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					186
07	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					186
08	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-					186
09	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					186
10	1705	X	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					186
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					186
*12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 19,217 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-			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-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

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

*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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1644	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1802	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	51	45	1			10
							56	9									
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	3	Y	44	48	1			6
							48	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2068	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	3	Y	41	38	1			9
							45	9									
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	100	1	2635	3	Y	23	27	1			5
							25	9									
*09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1894	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	61	1	1509	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	54	1	1343	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	56	1	1614	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	63	1	1751	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	62	1	1652	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*05	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	65	1	1587	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1770	N	1347	-0-	-423	-0-	49	1	1295	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	53	1	1465	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	54	1	1415	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	46	1	1249	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	43	1	1186	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*11	1410	N	995	-0-	-415	-0-	39	1	953	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1333	N	981	-0-	-352	-0-	38	1	939	3	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	15	17	1			2
*03	682	N	320	-0-	-362	-0-	11	1	295	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1654	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2216	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2458	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	99	1	2590	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
*09	750	N	686	-0-	-64	-0-	23	1	626	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
*10	2635	N	245	-0-	-2390	-0-	7	1	198	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
*11	2550	N	248	-0-	-2302	-0-	7	1	200	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
12	713	N	312	-0-	-401	-0-	10	1	249	3	Y	48	48	1			7
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	40	1	1162	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	46	1	1314	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	52	1	1447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1170	N	262	-0-	-908	-0-	9	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	50	1	1221	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	44	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	51	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	54	1	1367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

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-

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	4278	X	4275	-0-	-3	-0-	142	1	4109	3	N	22	20	1			4
							24	9									
*02	4032	X	3840	-0-	-192	-0-	127	1	3695	3	N	16	18	1			2
							18	9									
*03	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	144	1	4014	3	N	14	14	1			2
							15	9									
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	147	1	3932	3	N	20	18	1			4
							22	9									
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	162	1	3925	3	N	17	19	1			2
							19	9									
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	139	1	3754	3	N	16	16	1			2
							18	9									
*07	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	133	1	3709	3	N	18	16	1			4
							20	9									
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	144	1	3835	3	N	15	16	1			3
							17	9									
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	135	1	3697	3	N	15	14	1			4
							17	9									
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	139	1	3837	3	N	17	17	1			4
							19	9									
*11	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	143	1	3503	3	N	16	17	1			3
							18	9									
12	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	148	1	3697	3	N	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 47,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	852	-0-	-512	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	930 N	97	-0-	-833	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	558 N	92	-0-	-466	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	837 N	85	-0-	-752	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 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	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
*12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,022 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	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 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-	-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-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	4123	#	3623	-0-	-500	-0-	91	1	3436	2	Y	87	86	1			12
							96	9									
02	3724	#	3313	-0-	-411	-0-	83	1	3143	2	Y	79	76	1			15
							87	9									
03	4123	#	3488	-0-	-635	-0-	84	1	3318	2	Y	78	88	1			5
							86	9									
04	3600	#	3119	-0-	-481	-0-	72	1	2972	2	Y	68	64	1			9
							75	9									
05	3658	#	3168	-0-	-490	-0-	78	1	2985	2	Y	95	95	1			9
							105	9									
06	3540	#	3242	-0-	-298	-0-	89	1	3052	2	Y	92	92	1			9
							101	9									
07	3658	#	3208	-0-	-450	-0-	3106	2	102	9	Y	93	91	1			11
08	3503	#	3221	-0-	-282	-0-	88	1	3035	2	Y	89	90	1			10
							98	9									
09	3240	#	2425	-0-	-815	-0-	70	1	2280	2	Y	68	70	1			8
							75	9									
10	3348	#	2695	-0-	-653	-0-	79	1	2517	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
11	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	117	1	3605	2	Y	141	117	1			35
							155	9									
*12	3803	R	3803	-0-	-0-	-0-	105	1	3535	2	Y	148	162	1			21
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 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	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
*12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,976 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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		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-

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 ONSHORE LLC 020528
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	#	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	T. A.	-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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2576	3	15	9	Y	14	8	1			21
02	2464 X	1301	-0-	-1163	-0-	1295	3	6	9	Y	5	21	1			5
03	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1668	3	12	9	Y	11	4	1			12
04	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	61	3	2	9	Y	2	12	1			2
05	2604 X	33	-0-	-2571	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	1674 X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			Y	-0-					1
08	1674 X	24	-0-	-1650	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	60 X	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			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: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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.	4180	-0-	4180	4180	4180	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4021	-0-	4021	8201	3981	2	40	9	Y	36	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	99	39	1			60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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.		50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	T. A.		20	-0-	20	70	20	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		64	-0-	64	134	50	1	11	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
10	167	X	33	-0-	-134	-0-	30	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONSHORE LLC 020528
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	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 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-

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	990	N	433	-0-	-557	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	3410	X	1849	-0-	-1561	-0-	1831	2	18	9	Y	16	20	1			5
02	3696	X	2525	-0-	-1171	-0-	2508	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	3349	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3587	2	10	9	Y	9	9	1			3
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3188	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2876	2	15	9	Y	14	10	1			7
07	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2936	2	30	9	Y	27	23	1			11
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3237	2	32	9	Y	29	29	1			11
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3105	2	26	9	Y	24	24	1			11
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			10
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	2642	2	28	9	Y	25	24	1			11
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2792	2	33	9	Y	30	29	1			12

TOTAL GAS PROD: 35,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	1087	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1173	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1169	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3774	-0-	774	774	3774	2			Y	-0-					-0-
07	2052	N	1278	-0-	-774	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
*12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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	-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

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

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 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 #: 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

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

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 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2154	2	44	9	Y	40	45	1			13
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2057	2	35	9	Y	32	34	1			11
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2061	2	31	9	Y	28	31	1			8
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	Y	19	19	1			7
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	16	1			9
07	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	1738	2	17	9	Y	15	18	1			6
08	2139	N	621	-0-	-1518	-0-	601	2	20	9	Y	18	17	1			7
09	2070	N	656	-0-	-1414	-0-	642	2	14	9	Y	13	14	1			6
10	1767	N	768	-0-	-999	-0-	754	2	14	9	Y	13	14	1			5
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 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	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	671	1	9668	3	Y	59	59	1			-0-
							5	5	65	9							
02	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	567	1	8355	3	Y	56	56	1			-0-
							1	5	62	9							
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	559	1	8252	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	653	1	9343	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	653	1	9299	3	Y	183	180	1			3
							201	9									
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	635	1	8858	3	Y	159	159	1			3
							175	9									
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	541	1	7121	3	Y	123	124	1			2
							135	9									
08	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	602	1	8007	3	Y	143	142	1			3
							157	9									
09	9420	X	6697	-0-	-2723	-0-	471	1	6103	3	Y	112	113	1			2
							123	9									
10	9734	X	8502	-0-	-1232	-0-	599	1	7740	3	Y	148	145	1			5
							163	9									
11	9420	X	6875	-0-	-2545	-0-	453	1	6292	3	Y	118	120	1			3
							130	9									
12	8773	X	6898	-0-	-1875	-0-	456	1	6307	3	Y	123	124	1			2
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 103,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	797	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	80	1	721	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	756	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	92	1	785	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	84	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	961	N	747	-0-	-214	-0-	79	1	657	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	76	1	593	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	58	1	435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	94	1	712	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	90	1	709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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		729	-0-	729	729	27	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	0	Z	2449	-0-	2449	3178	86	1	2272	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	0	Z	2180	-0-	2180	5358	77	1	2030	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	0	Z	2671	-0-	2671	8029	95	1	2500	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	0	Z	2398	-0-	2398	10427	85	1	2241	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
08	0	Z	2579	-0-	2579	13006	91	1	2412	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
*09	0	Z	2778	-0-	2778	15784	98	1	2602	3	Y	71	72	1			1
							78	9									
*10	0	Z	2795	-0-	2795	18579	99	1	2605	3	Y	83	81	1			3
							91	9									
*11	0	Z	2789	-0-	2789	21368	93	1	2602	3	Y	85	86	1			2
							94	9									
*12	0	Z	3008	-0-	3008	24376	103	1	2804	3	Y	92	93	1			1
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 X	638	-0-	-261	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	636	-0-	-294	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	731	-0-	-229	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	187	-0-	-464	-0-	187	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 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 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-

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	81		NO RPT	-0-	-81	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		264	-0-	264	264	260	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	T. A.		281	-0-	281	545	270	1	3	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	848	X	303	-0-	-545	-0-	300	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	1	1	3	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	1	1	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2759	X	799	-0-	-1960	-0-	799	3			N	-0-					86
02	980	N	701	-0-	-279	-0-	701	3			N	-0-					86
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	734	3	33	9	N	30					116
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	678	3	48	9	N	44					160
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					160
06	750	N	11	-0-	-739	-0-	11	3			N	-0-					160
07	744	N	136	-0-	-608	-0-	77	3	59	9	N	54	169	1			45
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			N	-0-					45
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					45
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					45
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					45
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 ONSHORE LLC 020528
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 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	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

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

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

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04		29 X	-0-	-0-	-29	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	311	1	2831	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	261	1	2336	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2347	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	287	1	2361	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	267	1	2281	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	257	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2759	N	1971	-0-	-788	-0-	210	1	1749	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2542	N	371	-0-	-2171	-0-	43	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	303	1	2306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	251	1	2040	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	242	1	1846	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	275	1	2178	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	249	-0-	-805	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	870	N	53	-0-	-817	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	868	N	297	-0-	-571	-0-	151	3	146	9	N	133	96	1	53
02	784	N	197	-0-	-587	-0-	52	3	145	9	N	132	141	1	44
03	868	N	169	-0-	-699	-0-	68	3	101	9	N	92	107	1	29
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	18	3	30	9	N	27	41	1	15
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	71	3	30	9	N	27	33	1	9
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	49	3	44	9	N	40	41	1	8
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	3	32	9	N	29	24	1	13
*08	93	N	41	-0-	-52	-0-	33	3	8	9	N	7	11	1	9
*09	90	N	43	-0-	-47	-0-	35	3	8	9	N	7	11	1	5
*10	62	N	58	-0-	-4	-0-	49	3	9	9	N	8			13
*11	60	N	26	-0-	-34	-0-	25	3	1	9	N	1			14
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	N	8	11	1	11

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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	4333	-0-	-19537	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	3754	-0-	-17806	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	23870	X	4478	-0-	-19392	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	23100	X	3637	-0-	-19463	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
05	23870	X	3727	-0-	-20143	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*06	23100	X	4477	-0-	-18623	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	23870	X	4446	-0-	-19424	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	3818	-0-	-20052	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	2625	-0-	-20475	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	23870	X	1310	-0-	-22560	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*11	23100	X	2696	-0-	-20404	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2898	-0-	-1535	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,199 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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1299	2	338	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1186	2	279	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1257	2	282	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1280	2	329	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1285	2	406	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1332	2	390	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1539	2	320	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1522	2	380	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2	339	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1717	2	404	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1716	2	384	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1931	2	336	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	0 A	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

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	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	33	1		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	13	1		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	12	1		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10	1		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	9	1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	6	1		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	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: 71

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	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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	762	-0-	-633	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	540	-0-	-468	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	789	-0-	-513	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 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	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3879	3	42	9	Y	38	21	1			56
02	3640	X	3421	-0-	-219	-0-	3389	3	32	9	Y	29	60	1			25
03	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3621	3	41	9	Y	37	20	1			42
04	3900	X	3400	-0-	-500	-0-	3380	3	20	9	Y	18	43	1			17
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3485	3			Y	-0-	11	1			6
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	3			Y	-0-	3	1			3
07	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3347	3			Y	-0-	2	1			1
08	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					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	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-

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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	3	18	9	Y	16	3	1			13
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3516	3	48	9	Y	44	21	1			36
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3362	3	21	9	Y	19	34	1			21
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4123	3	12	9	Y	11	19	1			13
08	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3090	3	13	9	Y	12	13	1			12
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3603	3	15	9	Y	14	12	1			14
10	3658	X	2600	-0-	-1058	-0-	2586	3	14	9	Y	13	14	1			13
11	3540	X	548	-0-	-2992	-0-	540	3	8	9	Y	7	13	1			7
12	3658	X	425	-0-	-3233	-0-	416	3	9	9	Y	8	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 35,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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	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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					30
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	3	N	-0-					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	64	3	N	8					38
							9	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	2					40
							2	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	23					63
							25	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					63
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					63
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					63
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					63
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	2					65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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 (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3870	-0-	-1214	-0-	3842	2	28	9	N	25	25	1			6
02	4648	X	4615	-0-	-33	-0-	4589	2	26	9	N	24	26	1			4
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4778	2	45	9	N	41	37	1			8
04	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4372	2	57	9	N	52	51	1			9
05	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	3924	2	48	9	N	44	40	1			13
06	4950	X	4085	-0-	-865	-0-	4057	2	28	9	N	25	30	1			8
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5280	2	19	9	N	17	22	1			3
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4935	2	19	9	N	17	17	1			3
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4819	2	22	9	N	20	17	1			6
10	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4900	2	26	9	N	24	26	1			4
11	5070	X	4348	-0-	-722	-0-	4319	2	29	9	N	26	26	1			4
12	5239	X	4782	-0-	-457	-0-	4757	2	25	9	N	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 54,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

01	9207	X	6578	-0-	-2629	-0-	6576	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	5656	X	5654	-0-	-2	-0-	5654	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6262	X	6108	-0-	-154	-0-	6102	2	6	9	Y	5	2	1			3
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12148	2	39	9	Y	35	30	1			8
05	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			Y	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					-0-
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			Y	-0-					-0-
09	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			Y	-0-					-0-
10	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			Y	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			Y	-0-					-0-
*12	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	23082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 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
03	8555	X	6163	-0-	-2392	-0-	5011	2	1122	3	Y	27	17	1			10
							30	9									
04	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	9373	2	2407	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
05	9145	X	6895	-0-	-2250	-0-	5223	2	1648	3	Y	22	21	1			12
							24	9									
06	8850	X	4378	-0-	-4472	-0-	3371	2	985	3	Y	20	18	1			14
							22	9									
07	9145	X	3254	-0-	-5891	-0-	2675	2	557	3	Y	20	22	1			12
							22	9									
08	9145	X	2023	-0-	-7122	-0-	1600	2	400	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
09	8850	X	1789	-0-	-7061	-0-	1419	2	350	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
10	6882	X	842	-0-	-6040	-0-	671	2	157	3	Y	13	14	1			9
							14	9									
11	4380	X	943	-0-	-3437	-0-	771	2	172	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	3255	X	158	-0-	-3097	-0-	135	2	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3233	2	1021	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	2321	-0-	-4129	-0-	1796	2	525	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	563	-0-	-6102	-0-	466	2	97	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	495	-0-	-6170	-0-	396	2	99	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	782	-0-	-5668	-0-	627	2	155	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	608	-0-	-3639	-0-	492	2	116	3	Y	-0-					-0-
11	2310	X	557	-0-	-1753	-0-	455	2	102	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	429	-0-	-377	-0-	363	2	64	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4471	-0-	4471	9546	399	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	0		3466	-0-	3466	13012	340	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2453	-0-	2453	15465	246	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	0	W	3216	-0-	3216	18681	298	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	0	W	3938	-0-	3938	22619	351	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	0	W	3433	-0-	3433	26052	338	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	0	W	3284	-0-	3284	29336	325	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	32477	X	3141	-0-	-29336	-0-	277	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2880	-0-	-930	-0-	289	1	2591	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	265	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	258	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	265	1	2370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	92	1	841	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1085	N	966	-0-	-119	-0-	98	1	849	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	89	1	728	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	90	1	774	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	83	1	689	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	174	1	1346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	793	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	899	N	568	-0-	-331	-0-	61	1	489	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	79	1	595	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	74	1	596	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	3	Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	119	1	2378	3	Y	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	128	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	127	1	2309	3	Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	3	Y	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2058	3	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,453 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-

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	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	726	1	6602	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	730	1	6527	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	8649	X	7354	-0-	-1295	-0-	754	1	6539	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	7500	X	5788	-0-	-1712	-0-	623	1	5121	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	8091	X	7221	-0-	-870	-0-	754	1	6415	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	7830	X	6467	-0-	-1363	-0-	692	1	5746	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	8091	X	6793	-0-	-1298	-0-	725	1	6035	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	7347	X	5554	-0-	-1793	-0-	633	1	4898	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	6990	X	4823	-0-	-2167	-0-	559	1	4240	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	760	1	6166	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	6570	X	6226	-0-	-344	-0-	720	1	5480	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	6789	X	6647	-0-	-142	-0-	740	1	5884	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 78,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 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	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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	342	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	288	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	793	-0-	-509	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	675	-0-	-585	-0-	237	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	87	-0-	-1091	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	407	-0-	-373	-0-	201	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	312	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	278	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	295	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	346	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	728	-0-	-262	-0-	276	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	723	-0-	-610	-0-	209	1	514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	142	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	110	1	1292	3	Y	-0-					-0-
							22	5									
03	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	115	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	122	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	121	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	129	1	1428	3	Y	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	3	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	3	Y	-0-					-0-
							8	5									
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	131	1	1444	3	Y	-0-					-0-
							199	5									

TOTAL GAS PROD: 18,487 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	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-

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	0 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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	763	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	655	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	742	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	992	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	208	1	1145	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1062	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1099	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	341	1	1074	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	352	1	1163	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	348	1	1340	3	Y	129	129	1			3
							142	9									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	348	1	1286	3	Y	125	126	1			2
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 16,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	9	9	1			-0-
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1380	X	277	-0-	-1103	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1426	X	268	-0-	-1158	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1426	X	247	-0-	-1179	-0-	9	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	X	247	-0-	-203	-0-	9	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	138	1	3695	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	138	1	3629	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	146	1	3833	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	138	1	3640	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	136	1	3604	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3870	X	3332	-0-	-538	-0-	121	1	3198	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	130	1	3451	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	147	1	3889	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	99	1	2636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	118	1	3275	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	127	1	3478	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	191	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-			-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	269	1	1675	2	N	-0-			-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	167	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1728	2	N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	2	N	-0-			-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	137	1	1688	2	N	-0-			-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	2	N	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	149	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	174	1	1885	2	N	-0-			-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	195	1	1915	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	29	1	2355	2	N	-0-			-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	13	1	2266	2	N	-0-			-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	2	N	-0-			-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	13	1	2321	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	17	1	2321	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	16	1	2302	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	16	1	2268	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	17	1	2273	2	N	-0-			-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	16	1	2341	2	N	-0-			-0-
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	18	1	2413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 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	6169	X	5422	-0-	-747	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5451	-0-	-317	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	68	1	5606	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	31	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	29	1	5348	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	27	1	4791	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4433	-0-	-1612	-0-	33	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	29	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3309	-0-	-2031	-0-	24	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	37	1	4898	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4422	-0-	-408	-0-	30	1	4392	2	N	-0-					-0-
*12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	32	1	4446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

01	5146	X	3399	-0-	-1747	-0-	188	1	3121	2	Y	82	81	0			1
							90	9									
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	300	1	4906	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	360	1	5660	2	Y	158	160	0			-0-
							174	9									
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	317	1	4821	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
05	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	347	1	5020	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
06	5910	X	4742	-0-	-1168	-0-	311	1	4340	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
07	6107	X	4118	-0-	-1989	-0-	271	1	3745	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	319	1	4374	2	Y	91	87	1			7
							100	9									
09	5340	X	4199	-0-	-1141	-0-	283	1	3833	2	Y	75	76	1			6
							83	9									
10	5518	X	3254	-0-	-2264	-0-	225	1	2939	2	Y	82	81	1			7
							90	9									
11	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	300	1	4183	2	Y	85	83	1			9
							94	9									
12	4805	X	3337	-0-	-1468	-0-	239	1	3012	2	Y	78	79	1			8
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 54,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 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	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	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	SHUT IN	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-

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	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	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	SHUT IN	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-

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	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		3	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 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	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 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	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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1154	-0-	-551	-0-	113	1	1031	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	101	1	899	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	114	1	988	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	114	1	935	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	113	1	958	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	86	1	708	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	972	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	172	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	159	1	1211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	136	1	1101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1050	N	135	-0-	-915	-0-	16	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	109	1	2389	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2352	X	2184	-0-	-168	-0-	101	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	110	1	2225	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	108	1	2181	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	101	1	2091	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	95	1	1943	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	101	1	2019	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	107	1	1972	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	101	1	1844	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	101	1	1924	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	109	1	1994	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 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	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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 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	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

01	8866	X	353	-0-	-8513	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	3	-0-	-7865	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	471	1	12661	2	N	-0-					-0-
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	359	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	291	1	9115	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	320	1	8190	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	321	1	8207	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	8071	-0-	-5073	-0-	269	1	7802	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	7640	-0-	-3550	-0-	256	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6543	-0-	-2850	-0-	217	1	6326	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8356	-0-	-164	-0-	244	1	8112	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7448	-0-	-1077	-0-	252	1	7196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,193 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	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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	1417	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1575	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	3	17	9	Y	15	14	0			1
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	3	17	9	Y	15	15	0			1
12	1364 N	840	-0-	-524	-0-	822	3	18	9	Y	16	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	18	17	0			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	18	18	0			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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 GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	483	N	64	-0-	-419	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	41	-0-	-1779	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	88	1	549	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6106	-0-	3106	3106	486	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6360	-0-	3260	6366	525	1	5835	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5992	-0-	2992	9358	534	1	5458	2	N	-0-					-0-
07	15360	X	6002	-0-	-9358	-0-	517	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	414	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	509	1	5211	2	N	-0-					-0-
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	472	1	5159	2	N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	481	1	5218	2	N	-0-					-0-
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	446	1	4373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	534	-0-	-985	-0-	534	2			N	-0-					159
02	1344	#	345	-0-	-999	-0-	334	2	11	9	N	10					169
03	1240	#	468	-0-	-772	-0-	468	2			N	-0-	87	1			82
04	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					82
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					82
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					82
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					82
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					82
09	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					82
10	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					82
11	900	#	593	-0-	-307	-0-	593	2			N	-0-					82
12	930	#	574	-0-	-356	-0-	574	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	766	-0-	766	766	28 1 6 9		732	3	N	5	5	1			-0-
06	PRTL	PLG	948	-0-	948	1714	35 1		913	3	N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	822	-0-	822	2536	27 1 81 9		714	3	N	74	73	1			1
08	PRTL	PLG	835	-0-	835	3371	27 1 85 9		723	3	N	77	76	1			2
09	PRTL	PLG	800	-0-	800	4171	26 1 84 9		690	3	N	76	77	1			1
10	PRTL	PLG	572	-0-	572	4743	18 1 64 9		490	3	N	58	57	1			2
11	PRTL	PLG	470	-0-	470	5213	15 1 52 9		403	3	N	47	48	1			1
12	PRTL	PLG	465	-0-	465	5678	14 1 54 9		397	3	N	49	49	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 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	9796	X	9147	-0-	-649	-0-	9057	2	90	9	Y	82	82	0			2
02	8484	X	7649	-0-	-835	-0-	7560	2	89	9	Y	81	81	0			2
03	9393	X	7173	-0-	-2220	-0-	47	1	7034	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
04	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	8029	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	9145	X	8032	-0-	-1113	-0-	7943	2	89	9	Y	81	81	0			2
06	8850	X	7250	-0-	-1600	-0-	7230	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7905	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7323	2	23	9	Y	21	21	0			1
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7380	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	6820	X	6734	-0-	-86	-0-	6711	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6583	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	6820	X	6584	-0-	-236	-0-	6556	3	28	9	Y	25	25	0			1

TOTAL GAS PROD: 89,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	1623	-0-	-957	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	0			1
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3083	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2447	2	21	9	Y	19	19	0			1
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2638	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	3100	X	1436	-0-	-1664	-0-	1414	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	3000	X	1375	-0-	-1625	-0-	1353	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	3100	X	96	-0-	-3004	-0-	71	3	25	9	Y	23	23	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

01	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2565	-0-	-459	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
08	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
*12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

01	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	885 X	-0-	-0-	-885	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7515 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	796	2	233	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	6347	-0-	-4503	-0-	5253	2	1094	3	Y	-0-					-0-
08	10850	X	3223	-0-	-7627	-0-	2580	2	643	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	2171	-0-	-8329	-0-	1741	2	430	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	2188	-0-	-8662	-0-	1772	2	416	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	1413	-0-	-4737	-0-	1155	2	258	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	5023	-0-	-1332	-0-	4276	2	744	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	191	1	3164	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	216	1	3399	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	220	1	3346	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3767	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	276	1	3858	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	306	1	4228	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	305	1	4177	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	291	1	3932	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	293	1	3821	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	276	1	3852	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	314	1	3963	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	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	SHUT	IN	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	169	1	2813	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2498	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	167	1	2623	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	179	1	2716	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	166	1	2393	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2910	X	1237	-0-	-1673	-0-	82	1	1145	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3007	X	1024	-0-	-1983	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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	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	SHUT	IN	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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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	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	SHUT IN	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

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	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	SHUT IN	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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	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	SHUT IN	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64 1 9	1065	2	Y	1	1	0	-0-
02	1092 N	1020	-0-	-72	-0-	59 1 9	960	2	Y	1	1	0	-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67 1 9	1051	2	Y	1	1	0	-0-
04	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	66 1 9	999	2	Y	1	1	0	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	73 1 9	1054	2	N	1	1	0	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71 1 23 9	998	2	N	21	20	1	1
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	72 1 25 9	997	2	N	23	23	1	1
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	70 1 19 9	960	2	N	17	16	1	2
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	68 1 19 9	918	2	N	17	18	1	1
10	1085 N	963	-0-	-122	-0-	67 1 22 9	874	2	N	20	19	1	2
11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	63 1 21 9	874	2	N	19	19	1	2
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	87 1 21 9	1096	2	N	19	19	1	2

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	8	1	131	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	131	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	101	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					2
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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		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	SHUT IN		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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-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	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	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	SHUT IN	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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	651	X	519	-0-	-132	-0-	29	1	489	2	N	1	1	0				-0-
							1	9										
02	588	X	474	-0-	-114	-0-	27	1	446	2	N	1	1	0				-0-
							1	9										
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	1	1	0				-0-
							1	9										
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	28	1	431	2	N	1	1	0				-0-
							1	9										
05	527	X	497	-0-	-30	-0-	32	1	464	2	N	1	1	0				-0-
							1	9										
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	5	5	1				-0-
							6	9										
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	6	6	1				-0-
							7	9										
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	29	1	401	2	N	4	4	1				-0-
							4	9										
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	4	4	1				-0-
							4	9										
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	32	1	417	2	N	5	5	1				-0-
							6	9										
11	540	X	411	-0-	-129	-0-	27	1	378	2	N	5	5	1				-0-
							6	9										
12	558	X	408	-0-	-150	-0-	30	1	374	2	N	4	4	1				-0-
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

01	3100	N	2977	-0-	-123	2148	2977	2			N	-0-						-0-
02	4803	X	2655	-0-	-2148	-0-	2655	2			N	-0-						-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-						-0-
04	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-						-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-						-0-
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2			N	-0-						-0-
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			N	-0-						-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-						-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-						-0-
10	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1179	2			N	-0-						-0-
11	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-						-0-
12	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	2150	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 33,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. //CONT.// 024126
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 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	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	605	-0-	-505	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	590	-0-	-526	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	N	-0-					74
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					74
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	137	1	1104	2	N	-0-					74
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					74
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	136	1	1115	2	N	-0-					74
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	123	1	946	2	N	-0-					74
07	1271	N	742	-0-	-529	-0-	85	1	657	2	N	-0-					74
08	1240	N	721	-0-	-519	-0-	81	1	640	2	N	-0-					74
09	1080	N	747	-0-	-333	-0-	83	1	664	2	N	-0-					74
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	81	1	651	2	N	-0-					74
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-					74
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	67	1	530	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,383 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	140	1	590	2	N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	122	1	517	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	683	2	N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	153	1	616	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	135	1	592	2	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	185	1	814	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	134	1	598	2	N	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	133	1	588	2	N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	207	1	917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2162	-0-	-470	-0-	241	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	229	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	270	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	220	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	356	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	277	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2281	-0-	-539	-0-	266	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2080	-0-	-648	-0-	247	1	1833	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	207	1	1521	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1525	-0-	-831	-0-	181	1	1344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	165	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	187	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	161	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	169	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	169	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	164	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	157	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	155	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	137	1	1081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4049	-0-	-2058	-0-	457	1	3589	2	N	3					112
							3	9									
02	7616	X	7237	-0-	-379	-0-	706	1	6511	2	N	18					130
							20	9									
03	8432	X	7711	-0-	-721	-0-	909	1	6761	2	N	37					167
							41	9									
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1296	1	9700	2	N	25					192
							28	9									
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1060	1	8089	2	N	111	191	1			112
							122	9									
06	7740	X	6768	-0-	-972	-0-	823	1	5910	2	N	32					144
							35	9									
07	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	1009	1	7334	2	N	23					167
							25	9									
08	10137	X	5479	-0-	-4658	-0-	644	1	4763	2	N	65	177	1			55
							72	9									
09	9810	X	5187	-0-	-4623	-0-	602	1	4571	2	N	13					68
							14	9									
10	9269	X	4872	-0-	-4397	-0-	575	1	4284	2	N	12					80
							13	9									
11	8100	X	5082	-0-	-3018	-0-	615	1	4447	2	N	18					98
							20	9									
12	8370	X	5406	-0-	-2964	-0-	647	1	4745	2	N	13					111
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	23					136
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	4	8			136
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2368	2	50	9	N	45	6	8			175
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	N	12	153	1	1	8	33
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	N	6	1	8			38
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	N	7	2	8			43
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	9	1	8			51
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1721	2	1	9	N	1	1	8			51
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					51
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5	5	8			51
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1					52
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1978	2	47	9	N	43	5	8			90

TOTAL GAS PROD: 19,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

01	4960	X	3072	-0-	-1888	-0-	48	1	3013	2	N	10	1	8			99
							11	9									
02	4480	X	3032	-0-	-1448	-0-	2958	2	74	9	N	67	6	8			160
03	4960	X	4120	-0-	-840	-0-	372	1	3724	2	N	22					182
							24	9									
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1313	1	3863	2	N	14	144	1			52
							15	9									
05	4960	X	3111	-0-	-1849	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			52
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	788	1	3584	2	N	4	1	8			55
							4	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	673	1	4289	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	166	1	4166	2	N	3	1	8			57
							3	9									
09	4620	X	3270	-0-	-1350	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			57
10	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	3546	2	61	9	N	55	80	1	2	8	30
11	4620	X	2760	-0-	-1860	-0-	2747	2	13	9	N	12					42
12	4774	X	2693	-0-	-2081	-0-	2674	2	19	9	N	17	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 44,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	32	1	2039	2	N	-0-					72
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					72
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-					72
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	529	1	1558	2	N	11	34	1			49
							12	9									
05	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2469	2			N	-0-					49
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	434	1	1978	2	N	-0-					49
07	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	239	1	1523	2	N	-0-					49
08	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	19	1	478	2	N	-0-					49
09	2400	N	1203	-0-	-1197	-0-	1203	2			N	-0-					49
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2490	2	20	9	N	18					67
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					67
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 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	1395	X	1383	-0-	-12	-0-	1379	2	4	9	N	4					62
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			62
03	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1566	2	36	9	N	33	3	8			92
04	1980	X	1581	-0-	-399	-0-	1507	2	74	9	N	67	3	8			156
05	2046	X	1421	-0-	-625	-0-	1385	2	36	9	N	33					189
06	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1342	2	26	9	N	24					213
07	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1381	2	8	9	N	7	116	1	4	8	100
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1270	2	18	9	N	16					116
09	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	993	2	8	9	N	7					123
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	817	2	13	9	N	12	5	8			130
11	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					130
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 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	1333	N	817	-0-	-516	-0-	728	2	89	9	N	81					226
02	1064	N	754	-0-	-310	-0-	323	2	431	9	N	392	500	1			118
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1033	2	76	9	N	69	6	8			181
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1532	2	277	9	N	252	154	1	7	8	272
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1649	2	314	9	N	285	355	1			202
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1455	2	199	9	N	181	175	1	3	8	205
07	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1494	2	252	9	N	229	165	1	2	8	267
08	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	1339	2	206	9	N	187	173	1	1	8	280
09	1650	N	1118	-0-	-532	-0-	946	2	172	9	N	156	165	1	3	8	268
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1773	2	131	9	N	119	177	1			210
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1365	2	91	9	N	83	168	1			125
12	1147	N	403	-0-	-744	-0-	339	2	64	9	N	58	3	8			180

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2006	3	8	9	N	7	120	1			5
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	3	N	62					67
							68	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1454	3	25	9	N	23					90
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1781	3	41	9	N	37					127
05	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1820	3	20	9	N	18					145
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1386	3	22	9	N	20					165
07	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1482	3	19	9	N	17					182
08	1829	N	1163	-0-	-666	-0-	1160	3	3	9	N	3					185
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1783	3	5	8	N	37					222
							41	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	3	31	9	N	28	183	1			67
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1894	3	39	9	N	35					102
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1784	3	53	9	N	48					150

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	145	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	142	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	179	1	2529	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	168	1	2383	2	Y	2					3
							2	9									
07	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	187	1	2312	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	Y	-0-					1
09	2220	N	1691	-0-	-529	-0-	150	1	1541	2	Y	-0-					1
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	348	1	2710	2	Y	-0-					1
11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	335	1	2520	2	Y	-0-					1
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	209	1	2228	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					98
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	N	-0-					98
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					98
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1116	2	N	-0-					98
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					98
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	91	1	1287	2	N	-0-					98
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	N	-0-					98
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	2	N	-0-					98
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1318	2	N	-0-					98
10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	124	1	969	2	N	-0-					98
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	93	1	702	2	N	-0-					98
*12	1488	N	673	-0-	-815	-0-	58	1	613	2	N	-0-					98
							2	8									

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	89	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		33	-0-	33	122	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	173	X	51	-0-	-122	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	2007	2	Y	-0-					1
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					1
03	2511	N	1632	-0-	-879	-0-	101	1	1531	2	Y	-0-					1
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	133	1	1964	2	Y	4					5
							4	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	135	1	1914	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	2	Y	16					26
							18	9									
07	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	153	1	1881	2	Y	14	32	1			8
							15	9									
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	181	1	2044	2	Y	1					9
							1	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	191	1	1959	2	Y	-0-					9
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	266	1	2068	2	Y	-0-					9
11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	248	1	1871	2	Y	-0-					9
12	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	157	1	1666	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	4216	X	3318	-0-	-898	-0-	302	1	2750	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
02	2660	X	2558	-0-	-102	-0-	240	1	2143	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	287	1	2487	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	285	1	2428	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	305	1	2531	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	383	1	3183	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	396	1	3056	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	385	1	2925	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3163	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	374	1	2839	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	359	1	2856	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 39,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

01	22351	X	15215	-0-	-7136	-0-	873	1	14342	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	10037	-0-	-12951	-0-	721	1	9316	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	10385	-0-	-15066	-0-	107	1	10278	3	N	-0-					-0-
04	14730	X	12739	-0-	-1991	-0-	84	1	12655	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	14004	-0-	-1217	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	11039	-0-	-3691	-0-	11039	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	11768	-0-	-1407	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	10330	-0-	-3682	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
10	14012	X	13599	-0-	-413	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10919	-0-	-481	-0-	1028	1	9891	3	N	-0-					-0-
*12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1282	1	13122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	159	1	662	3	N	43	43	8			53
							47	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	591	3	N	31	28	8			56
							34	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	1	3	9	N	3					59
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	1	17	9	N	15					74
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	1	8	9	N	7					81
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	804	3	N	8					89
							9	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	817	3	N	16					105
							18	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	812	3	N	7					112
							8	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	95	1	763	3	N	-0-					112
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	747	3	N	15					127
							17	9									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	664	3	N	3					130
							3	9									
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	838	3	N	3					133
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	239	1	996	3	N	12	12	8			38
							13	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	276	1	1007	3	N	9	9	8			38
							10	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	281	1	1305	3	N	26	26	8			38
							29	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	200	1	1095	3	N	-0-					38
05	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	129	1	1012	3	N	2					40
							2	9									
06	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	144	1	1055	3	N	-0-					40
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1312	3	N	-0-	25	0			15
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	152	1	945	3	N	-0-					15
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	182	1	1135	3	N	-0-					15
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	221	1	1379	3	N	-0-					15
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1234	3	N	-0-					15
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	201	1	1260	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	384	1	1601	3	N	1	1	8			50
							1	9									
02	1960	N	233	-0-	-1727	-0-	50	1	183	3	N	-0-					50
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					50
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1341	1	9	9	N	8					58
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1			N	-0-					58
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1112	3	N	3					61
							3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	129	1	1017	3	N	-0-					61
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	140	1	1105	3	N	2					63
							2	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	107	1	847	3	N	-0-					63
10	1147	N	686	-0-	-461	-0-	76	1	610	3	N	-0-					63
11	1200	N	439	-0-	-761	-0-	48	1	388	3	N	3					66
							3	9									
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1149	3	N	2					68
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1803 1	3 9	N	3			76
02	1568 N	1515	-0-	-53	-0-	1507 1	8 9	N	7			83
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1790 1	2 9	N	2	73 1		12
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 1		N	-0-			12
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 1		N	-0-			12
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	206 1	1633 3	N	-0-			12
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	186 1 3 9	1471 3	N	3			15
08	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	205 1 1 9	1629 3	N	1			16
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	175 1 2 9	1393 3	N	2			18
10	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	146 1 6 9	1169 3	N	5			23
11	1770 N	1170	-0-	-600	-0-	129 1 1 9	1040 3	N	1			24
*12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	178 1 6 9	1443 3	N	5			29

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	319	1	1334	3	N	7	1	8			48
							8	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	329	1	1199	3	N	10	1	8			57
							11	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	1	9	9	N	8					65
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	1	2	9	N	2					67
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	1	8	9	N	7					74
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	144	1	1137	3	N	10					84
							11	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	3	N	-0-					84
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	140	1	1016	3	N	5					89
							6	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	177	1	1290	3	N	2					91
							2	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	3	N	20					111
							22	9									
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	104	1	766	3	N	-0-					111
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	183	1	1349	3	N	13					124
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	316	1	1318	3	N	34	32	8			53
							37	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	391	1	1425	3	N	22	15	8			60
							24	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	1	6	9	N	5					65
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	1			N	-0-					65
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					65
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1267	3	N	-0-					65
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	161	1	1324	3	N	-0-					65
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	3	N	1					66
							1	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1305	3	N	-0-					66
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	3	N	-0-					66
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	125	1	1026	3	N	-0-					66
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	159	1	1308	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. (I) GAS LIFT(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-	384	1	1601	3	N	3	3	8			23
							3	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	386	1	1410	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	1	8	9	N	7					30
04	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1558	1	22	9	N	20					50
05	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1551	1	17	9	N	15					65
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	172	1	1357	3	N	13					78
							14	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	176	1	1384	3	N	14					92
							15	9									
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	168	1	1262	3	N	14					106
							15	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1493	3	N	20					126
							22	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	210	1	1587	3	N	20					146
							22	9									
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	226	1	1708	3	N	13	136	1			23
							14	9									
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	262	1	1988	3	N	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	246	1	1028	3	N	61	74	1	41	8	11
							67	9									
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	236	1	860	3	N	32	15	8			28
							35	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	1	24	9	N	22					50
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1069	1	30	9	N	27					77
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	1	24	9	N	22					99
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	149	1	1176	3	N	-0-					99
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1169	3	N	5	55	1			49
							6	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	152	1	1210	3	N	6					55
							7	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1073	3	N	8					63
							9	9									
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	125	1	995	3	N	-0-					63
11	1320	N	206	-0-	-1114	-0-	22	1	184	3	N	-0-					63
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	165	1	1381	3	N	10					73
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	1	630	3	N	6	6	8			23
							7	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	718	3	N	8	3	8			28
							9	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	1	4	9	N	4					32
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	501	1	3	9	N	3					35
05	1023	N	517	-0-	-506	-0-	515	1	2	9	N	2					37
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	N	3					40
							3	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					40
08	527	N	270	-0-	-257	-0-	30	1	240	3	N	-0-					40
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					40
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	3	N	-0-					40
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	96	1	789	3	N	-0-					40
12	527	N	164	-0-	-363	-0-	17	1	147	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	560	1	2336	3	N	14	7	8			20
							15	9									
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	522	1	1905	3	N	9	4	8			25
							10	9									
03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	5196	2755	1	4	9	N	4					29
04	DLQ G-10		2200	-0-	2200	7396	2191	1	9	9	N	8					37
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	9188	1780	1	12	9	N	11					48
06	DLQ G-10		1870	-0-	1870	11058	208	1	1649	3	N	12					60
							13	9									
07	DLQ G-10		2139	-0-	2139	13197	238	1	1888	3	N	12					72
							13	9									
08	3100	N	2671	-0-	-429	12768	298	1	2364	3	N	8					80
							9	9									
09	3000	N	3376	-0-	376	13144	377	1	2996	3	N	3					83
							3	9									
10	3100	N	3438	-0-	338	13482	383	1	3044	3	N	10					93
							11	9									
11	3000	N	2939	-0-	-61	13421	327	1	2601	3	N	10					103
							11	9									
*12	16727	X	3306	-0-	-13421	-0-	367	1	2922	3	N	15					118
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	206	1	861	3	N	4					58
							4	9									
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	198	1	724	3	N	-0-					58
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	1			N	-0-					58
04	1050	N	528	-0-	-522	-0-	513	1	15	9	N	14					72
05	1023	N	619	-0-	-404	-0-	619	1			N	-0-					72
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	2					74
							2	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	136	1	1083	3	N	-0-					74
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	3	N	14					88
							15	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	183	1	1466	3	N	-0-	4	5			84
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1471	3	N	4					88
							4	9									
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	176	1	1422	3	N	7					95
							8	9									
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	207	1	1678	3	N	11					106
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	551	1	2300	3	N	18	12	8			128
							20	9									
02	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	458	1	1671	3	N	6	6	8			128
							7	9									
03	DLQ G-10		2471	-0-	2471	4607	2465	1	6	9	N	5					133
04	DLQ G-10		2583	-0-	2583	7190	2583	1			N	-0-					133
05	DLQ G-10		3261	-0-	3261	10451	368	1	2893	3	N	-0-					133
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	12760	259	1	2050	3	N	-0-					133
07	DLQ G-10		2345	-0-	2345	15105	260	1	2078	3	N	6	118	1			21
							7	9									
08	3100	N	2283	-0-	-817	14288	253	1	2026	3	N	4					25
							4	9									
09	3000	N	2911	-0-	-89	14199	321	1	2577	3	N	12					37
							13	9									
10	16312	X	2113	-0-	-14199	-0-	233	1	1871	3	N	8					45
							9	9									
11	2310	X	1845	-0-	-465	-0-	203	1	1634	3	N	7					52
							8	9									
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	303	1	2447	3	N	11					63
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

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	PRTL PLG		-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	N	-0-					64
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	128	1	468	3	N	-0-					64
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					64
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	1			N	-0-					64
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					64
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	97	1	767	3	N	-0-	2	5			62
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	3	N	-0-					62
08	961	N	655	-0-	-306	-0-	69	1	586	3	N	-0-					62
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	N	-0-					62
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	N	1					63
							1	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	597	3	N	-0-	4	5			59
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	170	1	709	3	N	3	1	8			42
							3	9									
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	124	1	453	3	N	-0-					42
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	1	1	9	N	1					43
04	840	N	610	-0-	-230	-0-	609	1	1	9	N	1					44
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	1	2	9	N	2					46
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	93	1	739	3	N	-0-					46
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	65	1	525	3	N	-0-	1	5			45
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	802	3	N	1					46
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	110	1	899	3	N	2					48
							2	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	63	1	524	3	N	-0-	4	5			44
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	65	1	546	3	N	-0-					44
12	1054	N	601	-0-	-453	-0-	62	1	529	3	N	9					53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,610 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 #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	213	1	888	3	Y	23	6	8			59
							25	9									
02	DLQ G-10		988	-0-	988	988	211	1	769	3	Y	7	2	8			64
							8	9									
03	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2375	244	1	1134	3	Y	8					72
							9	9									
04	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3389	154	1	846	3	Y	13					85
							14	9									
05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4393	109	1	887	3	Y	7					92
							8	9									
06	DLQ G-10		960	-0-	960	5353	107	1	843	3	Y	9					101
							10	9									
07	DLQ G-10		982	-0-	982	6335	110	1	863	3	Y	8					109
							9	9									
08	3100	N	913	-0-	-2187	4148	101	1	802	3	Y	9					118
							10	9									
09	3000	N	917	-0-	-2083	2065	102	1	812	3	Y	3					121
							3	9									
10	2965	N	900	-0-	-2065	-0-	99	1	792	3	Y	8					129
							9	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	816	3	Y	6	97	1			38
							7	9									
12	961	N	690	-0-	-271	-0-	76	1	613	3	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	243	1	1013	3	N	3	3	8			22
							3	9									
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	265	1	968	3	N	2	2	8			22
							2	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	1			N	-0-					22
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-	5	5			17
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					17
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	121	1	957	3	N	-0-					17
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	141	1	1119	3	N	-0-					17
08	1364	N	719	-0-	-645	-0-	80	1	639	3	N	-0-	3	5			14
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	N	-0-					14
10	1271	N	732	-0-	-539	-0-	80	1	652	3	N	-0-					14
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	44	1	360	3	N	-0-					14
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	38	1	315	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	3472	X	2745	-0-	-727	-0-		525	1	2190	3	N	27	7	8			107
								30	9									
02	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908		621	1	2265	3	N	20	7	8			120
								22	9									
03	DLQ G-10		3166	-0-	3166	6074		3138	1	28	9	N	25					145
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9020		2935	1	11	9	N	10					155
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	11924		2876	1	28	9	N	25					180
06	DLQ G-10		2823	-0-	2823	14747		316	1	2503	3	N	4	153	1			31
								4	9									
07	DLQ G-10		3325	-0-	3325	18072		373	1	2952	3	N	-0-					31
08	21298	X	3226	-0-	-18072	-0-		358	1	2834	3	N	31					62
								34	9									
09	2940	X	2774	-0-	-166	-0-		309	1	2453	3	N	11					73
								12	9									
10	3317	X	2378	-0-	-939	-0-		264	1	2097	3	N	15					88
								17	9									
11	3210	X	2452	-0-	-758	-0-		272	1	2168	3	N	11					99
								12	9									
12	3317	X	2427	-0-	-890	-0-		268	1	2144	3	N	14					113
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		316	1	1319	3	N	16	7	8			32
								18	9									
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-		331	1	1207	3	N	12	5	8			39
								13	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		1627	1	10	9	N	9					48
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		1586	1	14	9	N	13					61
05	1705	N	1424	-0-	-281	-0-		1401	1	23	9	N	21					82
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		163	1	1294	3	N	2	43	1			41
								2	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		155	1	1235	3	N	10					51
								11	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		157	1	1254	3	N	17					68
								19	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		135	1	1087	3	N	-0-					68
10	1395	N	1086	-0-	-309	-0-		119	1	967	3	N	-0-					68
11	1380	N	847	-0-	-533	-0-		92	1	755	3	N	-0-					68
*12	3100	N	3111	-0-	11	11		337	1	2767	3	N	6					74
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	534	1	2228	3	Y	35	6	8			63
							39	9									
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	526	1	1919	3	Y	20	50	1	2	8	31
							22	9									
03	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5238	486	1	2255	3	Y	27					58
							30	9									
04	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7823	399	1	2186	3	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		3356	-0-	3356	11179	379	1	2976	3	Y	1					59
							1	9									
06	DLQ G-10		3189	-0-	3189	14368	358	1	2831	3	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		3244	-0-	3244	17612	360	1	2884	3	Y	-0-					59
08	20855	X	3243	-0-	-17612	-0-	360	1	2876	3	Y	6					65
							7	9									
09	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	338	1	2702	3	Y	8					73
							9	9									
10	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	318	1	2548	3	Y	9					82
							10	9									
11	3180	X	1622	-0-	-1558	-0-	178	1	1435	3	Y	8					90
							9	9									
12	3255	X	1697	-0-	-1558	-0-	186	1	1501	3	Y	9					99
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	340	1	1417	3	N	12	1	8			73
							13	9									
02	2296	X	1640	-0-	-656	-0-	350	1	1278	3	N	11	56	1	1	8	27
							12	9									
03	2542	X	1647	-0-	-895	-0-	1636	1	11	9	N	10					37
04	1830	X	1748	-0-	-82	-0-	1737	1	11	9	N	10					47
05	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1710	1	12	9	N	11					58
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	207	1	1639	3	N	9					67
							10	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	209	1	1591	3	N	6					73
							7	9									
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	207	1	1513	3	N	9					82
							10	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1429	3	N	3					85
							3	9									
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	190	1	1395	3	N	6					91
							7	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	217	1	1597	3	N	-0-					91
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	248	1	1830	3	N	15					106
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	583	1	2432	3	N	8	7	8			51
							9	9									
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	596	1	2174	3	N	3	3	8			51
							3	9									
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2715	1	9	9	N	8					59
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	1	1	9	N	1					60
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	1			N	-0-					60
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	319	1	2523	3	N	-0-					60
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	313	1	2482	3	N	-0-					60
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	318	1	2552	3	N	-0-					60
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	301	1	2417	3	N	-0-					60
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	309	1	2485	3	N	-0-					60
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	298	1	2401	3	N	-0-					60
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	299	1	2417	3	N	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	362	1	1512	3	Y	14	5	8			66
							15	9									
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	343	1	1250	3	Y	6	3	8			69
							7	9									
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	3596	1987	1	9	9	Y	8					77
04	DLQ G-10		1459	-0-	1459	5055	1453	1	6	9	Y	5					82
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	6529	1468	1	6	9	Y	5					87
06	DLQ G-10		1399	-0-	1399	7928	156	1	1233	3	Y	9	87	1			9
							10	9									
07	DLQ G-10		1330	-0-	1330	9258	149	1	1179	3	Y	2					11
							2	9									
08	3100	N	1371	-0-	-1729	7529	151	1	1216	3	Y	4					15
							4	9									
09	3000	N	1161	-0-	-1839	5690	127	1	1030	3	Y	4					19
							4	9									
10	3100	N	2022	-0-	-1078	4612	221	1	1795	3	Y	5					24
							6	9									
11	3000	N	1480	-0-	-1520	3092	161	1	1311	3	Y	7					31
							8	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	1883					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 17,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1162	3	N	6	6	8			25
							7	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	292	1	1067	3	N	3	2	8			26
							3	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	1	3	9	N	3					29
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	1			N	-0-					29
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-					29
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	3	N	-0-					29
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	3	N	-0-					29
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	179	1	1423	3	N	-0-					29
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	170	1	1353	3	N	-0-					29
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	171	1	1364	3	N	-0-					29
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	160	1	1285	3	N	-0-					29
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	222	1	1790	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 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	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	687	1	2868	3	Y	85	127	1	8	8	21
							94	9									
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	637	1	2327	3	Y	62	3	8			80
							68	9									
03	DLQ G-10		3297	-0-	3297	6329	572	1	2653	3	Y	65					145
							72	9									
04	DLQ G-10		3259	-0-	3259	9588	493	1	2708	3	Y	53					198
							58	9									
05	DLQ G-10		3394	-0-	3394	12982	376	1	2952	3	Y	60	180	1			78
							66	9									
06	DLQ G-10		3176	-0-	3176	16158	349	1	2761	3	Y	60					138
							66	9									
07	DLQ G-10		3015	-0-	3015	19173	330	1	2619	3	Y	60	72	1			126
							66	9									
08	22164	X	2991	-0-	-19173	-0-	331	1	2598	3	Y	56	150	1			32
							62	9									
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	332	1	2492	3	Y	53					85
							58	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	367	1	2760	3	Y	51					136
							56	9									
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	385	1	2897	3	Y	56					192
							62	9									
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	411	1	3093	3	Y	8					200
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	236	1	987	3	N	6	1	8			36
							7	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	278	1	1016	3	N	2	1	8			37
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	1	1	9	N	1					38
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	987	1			N	-0-					38
05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	1			N	-0-					38
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	3	N	7					45
							8	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	138	1	1096	3	N	-0-					45
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	3	N	-0-					45
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	3	N	-0-					45
10	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	139	1	1007	3	N	-0-					45
11	1170	N	964	-0-	-206	-0-	116	1	841	3	N	6					51
							7	9									
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	3	N	1					52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	501	1	2093	3	Y	43	19	8			72
							47	9									
02	DLQ G-10		2297	-0-	2297	2297	487	1	1778	3	Y	29	7	8			94
							32	9									
03	DLQ G-10		2195	-0-	2195	4492	382	1	1774	3	Y	35	111	1			18
							39	9									
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	6905	366	1	2008	3	Y	35					53
							39	9									
05	DLQ G-10		2492	-0-	2492	9397	278	1	2182	3	Y	29					82
							32	9									
06	DLQ G-10		2435	-0-	2435	11832	268	1	2121	3	Y	42					124
							46	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	14235	269	1	2127	3	Y	6	91	1			39
							7	9									
08	3100	N	2305	-0-	-795	13440	255	1	2018	3	Y	29					68
							32	9									
09	3000	N	2259	-0-	-741	12699	251	1	1985	3	Y	21					89
							23	9									
10	3100	N	2118	-0-	-982	11717	235	1	1864	3	Y	17					106
							19	9									
11	3000	N	2210	-0-	-790	10927	246	1	1957	3	Y	6					112
							7	9									
*12	3100	N	2148	-0-	-952	9975	239	1	1909	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	448	1	1872	3	N	5	5	8			31
							6	9									
02	2072	N	2045	-0-	-27	-0-	438	1	1598	3	N	8	2	8			37
							9	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	1	7	9	N	6					43
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2192	1	6	9	N	5					48
05	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1243	1	6	9	N	5					53
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	3	N	-0-					53
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1326	3	N	3					56
							3	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1231	3	N	2					58
							2	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	3	N	2					60
							2	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1341	3	N	2					62
							2	9									
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	137	1	1078	3	N	4					66
							4	9									
12	1612	N	763	-0-	-849	-0-	86	1	677	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 19,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	272	1	1137	3	N	7	52	1	1	8	19
							8	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	986	3	N	6					25
							7	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	1	2	9	N	2					27
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1348	1	2	9	N	2					29
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	1	1	9	N	1					30
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1184	3	N	5					35
							6	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	3	N	1					36
							1	9									
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	152	1	1169	3	N	2					38
							2	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	3	N	-0-					38
10	1395	N	857	-0-	-538	-0-	98	1	759	3	N	-0-					38
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	125	1	975	3	N	-0-					38
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	145	1	1135	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	321	1	1340	3	N	10	10	8			35
							11	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	288	1	1050	3	N	13	6	8			42
							14	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	1	1	9	N	1					43
04	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	1			N	-0-					43
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	1	8	9	N	7					50
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	5					55
							6	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	156	1	1179	3	N	5					60
							6	9									
08	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	150	1	1095	3	N	3					63
							3	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	126	1	921	3	N	3					66
							3	9									
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	155	1	1140	3	N	4					70
							4	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	244	1	1798	3	N	8					78
							9	9									
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	245	1	1801	3	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	N	4	3	8			4
							4	9									
02	1148	N	1001	-0-	-147	-0-	214	1	779	3	N	7	2	8			9
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	1	1	9	N	1					14
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	1			N	-0-					14
06	1258	N	1164	-0-	-94	-0-	130	1	1033	3	N	1					15
							1	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	129	1	987	3	N	3					18
							3	9									
08	1953	X	1105	-0-	-848	-0-	128	1	975	3	N	2					20
							2	9									
09	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	120	1	922	3	N	3					23
							3	9									
10	1953	X	879	-0-	-1074	-0-	100	1	772	3	N	6					29
							7	9									
11	1170	X	861	-0-	-309	-0-	98	1	763	3	N	-0-					29
*12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	130	1	1014	3	N	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	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	T. A.		-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-

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	220	1	916	3	N	16	3	8			87
							18	9									
02	1820	N	1147	-0-	-673	-0-	243	1	887	3	N	15	1	8			101
							17	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	1	17	9	N	15					116
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	1	14	9	N	13					129
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	1	11	9	N	10					139
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	218	1	1729	3	N	13					152
							14	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	260	1	2062	3	N	10					162
							11	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	247	1	1966	3	N	9					171
							10	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	241	1	1919	3	N	12					183
							13	9									
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	212	1	1690	3	N	17	33	1			167
							19	9									
11	1950	N	585	-0-	-1365	-0-	65	1	517	3	N	3					170
							3	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	383	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	236	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	2230	201	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	3268	160	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	898	-0-	898	4166	101	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	857	-0-	857	5023	96	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	7078	230	1	1825	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2737	-0-	-363	6715	306	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2030	-0-	-970	5745	226	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	4411	196	1	1570	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1407	-0-	-1593	2818	156	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1235	-0-	-1865	953	136	1	1099	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-0-	-0-	72	1	299	3	Y	1			2
							1	9							
02	DLQ G-10		917	-0-	917	917	197	1	720	3	Y	-0-			2
03	DLQ G-10		949	-0-	949	1866	949	1			Y	-0-			2
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4680	2814	1			Y	-0-			2
05	DLQ G-10		1162	-0-	1162	5842	1162	1			Y	-0-			2
06	DLQ G-10		1162	-0-	1162	7004	130	1	1032	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		1178	-0-	1178	8182	131	1	1046	3	Y	1			3
							1	9							
08	3100	N	1230	-0-	-1870	6312	136	1	1094	3	Y	-0-			3
09	3000	N	1307	-0-	-1693	4619	144	1	1163	3	Y	-0-			3
10	3100	N	1718	-0-	-1382	3237	189	1	1528	3	Y	1			4
							1	9							
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	237					Y	1			5
*12	1480	N	1243	-0-	-237	-0-	144	1	1099	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	312	1	1304	3	Y	6			41
							7	9							
02	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	271	1	991	3	Y	-0-			41
03	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2708	1444	1	2	9	Y	2			43
04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4256	1547	1	1	9	Y	1			44
05	DLQ G-10		1584	-0-	1584	5840	1584	1			Y	-0-			44
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454	7294	163	1	1291	3	Y	-0-			44
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	8733	161	1	1275	3	Y	3			47
							3	9							
08	3100	N	1390	-0-	-1710	7023	158	1	1232	3	Y	-0-			47
09	3000	N	1334	-0-	-1666	5357	151	1	1183	3	Y	-0-			47
10	3100	N	1331	-0-	-1769	3588	150	1	1178	3	Y	3			50
							3	9							
11	3000	N	1054	-0-	-1946	1642	121	1	920	3	Y	12			62
							13	9							
*12	2968	N	1326	-0-	-1642	-0-	153	1	1169	3	Y	4			66
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	3100	N	5228	-0-	2128	2691	992	1	4141	3	N	86	23	8			109
							95	9									
02	2800	N	3421	-0-	621	3312	731	1	2670	3	N	18	11	8			116
							20	9									
03	3100	N	3758	-0-	658	3970	3750	1	8	9	N	7	101	1			22
04	7196	X	3226	-0-	-3970	-0-	3159	1	67	9	N	61					83
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	1	10	9	N	9					92
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	468	1	3703	3	N	8					100
							9	9									
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	389	1	3080	3	N	2					102
							2	9									
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	278	1	2207	3	N	-0-					102
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	252	1	2008	3	N	2					104
							2	9									
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	239	1	1912	3	N	-0-					104
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	253	1	2032	3	N	2					106
							2	9									
*12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	239	1	1920	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 37,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	326	1	1362	3	Y	39	18	8			88
							43	9									
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	320	1	1167	3	Y	29	7	8			110
							32	9									
03	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3153	287	1	1329	3	Y	16					126
							18	9									
04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4710	240	1	1316	3	Y	1					127
							1	9									
05	DLQ G-10		1571	-0-	1571	6281	178	1	1393	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10		1594	-0-	1594	7875	179	1	1415	3	Y	-0-	2	5			125
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	9514	184	1	1455	3	Y	-0-	116	1			9
08	3100	N	1636	-0-	-1464	8050	184	1	1451	3	Y	1					10
							1	9									
09	3000	N	1590	-0-	-1410	6640	178	1	1412	3	Y	-0-					10
10	3100	N	1614	-0-	-1486	5154	180	1	1434	3	Y	-0-					10
11	3000	N	1447	-0-	-1553	3601	161	1	1283	3	Y	3					13
							3	9									
*12	3100	N	1371	-0-	-1729	1872	152	1	1219	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 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	3100	N	1478	-0-	-1622	563	284	1 6 9	1188	3	N	5	1	8			54
02	1876	N	1313	-0-	-563	-0-	281	1 8 9	1024	3	N	7					61
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	1	6	9	N	5					66
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1377	1	2	9	N	2					68
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	1	6	9	N	5					73
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	1200	3	N	2					75
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	152	1	1203	3	N	-0-					75
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	145	1 7 9	1148	3	N	6					81
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	1207	3	N	1					82
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	138	1 3 9	1141	3	N	3					85
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	126	1 3 9	1049	3	N	3					88
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	132	1	1103	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	241	1 8 9	1007	3	N	7	6	8			51
02	1400	N	1150	-0-	-250	-0-	247	1 3 9	900	3	N	3	2	8			52
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	9	N	1					53
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	974	1	7	9	N	6					59
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1128	1	8	9	N	7					66
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	109	1	866	3	N	-0-					66
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	877	3	N	2					68
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	109	1 4 9	867	3	N	4					72
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	854	3	N	4					76
10	992	N	781	-0-	-211	-0-	87	1 2 9	692	3	N	2					78
11	960	N	702	-0-	-258	-0-	77	1 6 9	619	3	N	5					83
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	110	1 6 9	888	3	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 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	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	869	1	5681	3	Y	28	16	1			188
							31	9									
02	DLQ G-10		6618	-0-	6618	6618	762	1	5824	3	Y	29	46	1			171
							32	9									
03	DLQ G-10		7612	-0-	7612	14230	7581	1	31	9	Y	28	40	1			159
04	DLQ G-10		6441	-0-	6441	20671	6427	1	14	9	Y	13	21	1			151
05	DLQ G-10		6402	-0-	6402	27073	741	1	5613	3	Y	44	42	1			153
							48	9									
06	DLQ G-10		6218	-0-	6218	33291	863	1	5347	3	Y	7	21	1			139
							8	9									
07	DLQ G-10		6020	-0-	6020	39311	836	1	5180	3	Y	4	21	1			122
							4	9									
08	46053	X	6742	-0-	-39311	-0-	935	1	5794	3	Y	12	40	1			94
							13	9									
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	820	1	5677	3	Y	25	20	1			99
							28	9									
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	819	1	5643	3	Y	27	21	1			105
							30	9									
11	6420	X	4610	-0-	-1810	-0-	582	1	4014	3	Y	13	20	1			98
							14	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 70,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	404	1	1686	3	Y	11					65
							12	9									
02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	393	1	1434	3	Y	5					70
							6	9									
03	DLQ G-10		1599	-0-	1599	3432	1590	1	9	9	Y	8					78
04	DLQ G-10		1788	-0-	1788	5220	1784	1	4	9	Y	4					82
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	6989	1762	1	7	9	Y	6					88
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	8563	176	1	1389	3	Y	8	87	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		1301	-0-	1301	9864	146	1	1152	3	Y	3					12
							3	9									
08	3100	N	1128	-0-	-1972	7892	140	1	985	3	Y	3					15
							3	9									
09	3000	N	1329	-0-	-1671	6221	165	1	1160	3	Y	4					19
							4	9									
10	3100	N	1315	-0-	-1785	4436	163	1	1146	3	Y	5					24
							6	9									
11	3000	N	1217	-0-	-1783	2653	150	1	1060	3	Y	6					30
							7	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	1289					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	238	1	995	3	N	16	6	8			65
							18	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	277	1	1012	3	N	35	3	8			97
							39	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	768	1	31	9	N	28	84	1			41
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	1	17	9	N	15					56
05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1243	1	11	9	N	10					66
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	122	1	969	3	N	12					78
							13	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	3	N	-0-					78
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	129	1	1032	3	N	-0-					78
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	122	1	982	3	N	2					80
							2	9									
10	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	121	1	963	3	N	-0-					80
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	109	1	868	3	N	-0-					80
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	112	1	895	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	3	N	9	3	8			60
							10	9									
02	1848	N	1684	-0-	-164	-0-	360	1	1314	3	N	9	1	8			68
							10	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	1	7	9	N	6					74
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	1	7	9	N	6					80
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1708	1	7	9	N	6					86
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	182	1	1439	3	N	4					90
							4	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	187	1	1480	3	N	2					92
							2	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	188	1	1496	3	N	7					99
							8	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	3	N	5					104
							6	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1542	3	N	4					108
							4	9									
11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	176	1	1367	3	N	5					113
							6	9									
12	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	141	1	1102	3	N	8					121
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	1	1791	3	Y	15	9	1			80
							17	9									
02	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	195	1	1487	3	Y	12	20	1			72
							13	9									
03	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2970	1263	1	12	9	Y	11	15	1			68
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	4792	1816	1	6	9	Y	5	9	1			64
05	DLQ G-10		2600	-0-	2600	7392	301	1	2279	3	Y	18	17	1			65
							20	9									
06	DLQ G-10		3226	-0-	3226	10618	448	1	2775	3	Y	3	9	1			59
							3	9									
07	DLQ G-10		3150	-0-	3150	13768	398	1	2749	3	Y	3	9	1			53
							3	9									
08	16496	X	2728	-0-	-13768	-0-	343	1	2374	3	Y	10	17	1			46
							11	9									
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	320	1	2218	3	Y	10	8	1			48
							11	9									
10	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	313	1	2174	3	Y	10	8	1			50
							11	9									
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	5	8	1			47
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 23,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4978	-0-	-974	-0-	957	1	3993	3	N	25	3	8			46
							28	9									
02	DLQ G-10		4213	-0-	4213	4213	900	1	3285	3	N	25	1	8			70
							28	9									
03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	6861	2626	1	22	9	N	20					90
04	DLQ G-10		4767	-0-	4767	11628	4725	1	42	9	N	38					128
05	DLQ G-10		5011	-0-	5011	16639	4987	1	24	9	N	22					150
06	DLQ G-10		4329	-0-	4329	20968	485	1	3841	3	N	3					153
							3	9									
07	DLQ G-10		4342	-0-	4342	25310	487	1	3855	3	N	-0-	112	1			41
08	29975	X	4665	-0-	-25310	-0-	517	1	4144	3	N	4					45
							4	9									
09	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	483	1	3870	3	N	7					52
							8	9									
10	5022	X	3598	-0-	-1424	-0-	398	1	3192	3	N	7					59
							8	9									
11	4500	X	3811	-0-	-689	-0-	421	1	3382	3	N	7					66
							8	9									
12	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	422	1	3393	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 50,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	338	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	353	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	300	1	1393	3	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	250	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	170	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	155	1	1226	3	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	3	Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	153	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	133	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	799	-0-	-461	-0-	92	1	707	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	136	1	1052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	362	1	1511	3	N	16	5	8			75
							18	9									
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	348	1	1268	3	N	19	2	8			92
							21	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	1	13	9	N	12					104
04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1747	1	11	9	N	10					114
05	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1341	1	18	9	N	16					130
06	3000	N	10015	-0-	7015	7015	1111	1	8796	3	N	98	126	1			102
							108	9									
07	3100	N	7259	-0-	4159	11174	809	1	6402	3	N	44					146
							48	9									
08	3100	N	5487	-0-	2387	13561	609	1	4822	3	N	51	131	1			66
							56	9									
09	3000	N	4700	-0-	1700	15261	524	1	4152	3	N	22					88
							24	9									
10	19276	X	4015	-0-	-15261	-0-	447	1	3547	3	N	19					107
							21	9									
11	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	318	1	2529	3	N	48					155
							53	9									
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	3	N	49					204
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 46,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	930	1	3881	3	N	20	1	8			73
							22	9									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	752	1	2744	3	N	11					84
							12	9									
03	1891	X	1209	-0-	-682	-0-	1203	1	6	9	N	5	71	1			18
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	1	11	9	N	10					28
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2719	1	11	9	N	10					38
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	340	1	2693	3	N	14					52
							15	9									
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	301	1	2385	3	N	12					64
							13	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	410	1	3255	3	N	8					72
							9	9									
09	1830	X	990	-0-	-840	-0-	109	1	874	3	N	6					78
							7	9									
10	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	200	1	1608	3	N	11					89
							12	9									
11	1830	X	1199	-0-	-631	-0-	131	1	1060	3	N	7					96
							8	9									
12	1891	X	1635	-0-	-256	-0-	177	1	1438	3	N	18					114
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	252	1	1650	3	Y	44	26	1			280
							48	9									
02	DLQ	G-10	1850	-0-	1850	1850	209	1	1594	3	Y	43	69	1			254
							47	9									
03	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	3718	1827	1	41	9	Y	37	60	1			231
04	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	5408	1671	1	19	9	Y	17	28	1			220
05	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	7507	237	1	1794	3	Y	62	60	1			222
							68	9									
06	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	9494	274	1	1702	3	Y	10	30	1			202
							11	9									
07	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	11529	280	1	1742	3	Y	12	30	1			184
							13	9									
08	3100	N	2039	-0-	-1061	10468	278	1	1714	3	Y	43	58	1			169
							47	9									
09	3000	N	1917	-0-	-1083	9385	246	1	1631	3	Y	36	29	1			176
							40	9									
10	3100	N	1471	-0-	-1629	7756	187	1	1243	3	Y	37	28	1			185
							41	9									
11	3000	N	40	-0-	-2960	4796	2	1	17	3	Y	19	28	1			176
							21	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	2812					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	356	1	2324	3	Y	19	11	1			124
							21	9									
02	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	2652	304	1	2326	3	Y	20	32	1			112
							22	9									
03	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	5456	2783	1	21	9	Y	19	27	1			104
04	DLQ	G-10	2995	-0-	2995	8451	2985	1	10	9	Y	9	15	1			98
05	DLQ	G-10	2873	-0-	2873	11324	331	1	2507	3	Y	32	31	1			99
							35	9									
06	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	14158	393	1	2435	3	Y	5	15	1			89
							6	9									
07	DLQ	G-10	2577	-0-	2577	16735	358	1	2217	3	Y	2	15	1			76
							2	9									
08	3100	N	2852	-0-	-248	16487	395	1	2449	3	Y	7	29	1			54
							8	9									
09	3000	N	2639	-0-	-361	16126	363	1	2256	3	Y	18	14	1			58
							20	9									
10	3100	N	2643	-0-	-457	15669	363	1	2259	3	Y	19	14	1			63
							21	9									
11	3000	N	2061	-0-	-939	14730	283	1	1767	3	Y	10	14	1			59
							11	9									
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	12002					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 29,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		404	1	1686	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776		382	1	1394	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3805		360	1	1669	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1967	-0-	1967	5772		303	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2064	-0-	2064	7836		233	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	9949		237	1	1876	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2180	-0-	2180	12129		244	1	1936	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2034	-0-	-1066	11063		235	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1907	-0-	-1093	9970		220	1	1687	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1466	-0-	-1634	8336		169	1	1297	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1567	-0-	-1433	6903		180	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1288	-0-	-1812	5091		147	1	1141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3870	-0-	770	770		734	1	3063	3	N	66	6	8			79
								73	9									
02	2800	N	3317	-0-	517	1287		703	1	2567	3	N	43	2	8			120
								47	9									
03	5132	X	3845	-0-	-1287	-0-		673	1	3122	3	N	45	74	1	6	8	85
								50	9									
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-		578	1	3169	3	N	45					130
								50	9									
05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-		404	1	3170	3	N	43	64	1			109
								47	9									
06	3750	X	3285	-0-	-465	-0-		364	1	2877	3	N	40					149
								44	9									
07	3844	X	3522	-0-	-322	-0-		390	1	3089	3	N	39	111	1			77
								43	9									
08	3844	X	3166	-0-	-678	-0-		353	1	2796	3	N	15					92
								17	9									
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-		264	1	2095	3	N	23					115
								25	9									
10	3627	X	2513	-0-	-1114	-0-		281	1	2232	3	N	-0-					115
11	3420	X	2088	-0-	-1332	-0-		233	1	1855	3	N	-0-	58	1			57
12	3534	X	2234	-0-	-1300	-0-		249	1	1985	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 37,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-		437	1	1823	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715		369	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3273		276	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4753		228	1	1252	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1552	-0-	1552	6305		175	1	1377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1379	-0-	1379	7684		155	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	8969		144	1	1141	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1447	-0-	-1653	7316		162	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1518	-0-	-1482	5834		169	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1287	-0-	-1813	4021		143	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	375	-0-	-2625	1396		41	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	2231	N	835	-0-	-1396	-0-		91	1	744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	224	1	1463	3	Y	21	12	1			120
							23	9									
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	118	1	902	3	Y	13	21	1			112
							14	9									
03	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2289	1241	1	14	9	Y	13	20	1			105
04	DLQ G-10		242	-0-	242	2531	235	1	7	9	Y	6	10	1			101
05	DLQ G-10		425	-0-	425	2956	47	1	358	3	Y	18	17	1			102
							20	9									
06	DLQ G-10		196	-0-	196	3152	27	1	166	3	Y	3	9	1			96
							3	9									
07	DLQ G-10		220	-0-	220	3372	30	1	188	3	Y	2	9	1			89
							2	9									
08	3100	N	2408	-0-	-692	2680	330	1	2070	3	Y	7	28	1			68
							8	9									
09	3000	N	2603	-0-	-397	2283	355	1	2229	3	Y	17	16	1			69
							19	9									
10	3100	N	2421	-0-	-679	1604	330	1	2072	3	Y	17	15	1			71
							19	9									
11	3000	N	1880	-0-	-1120	484	257	1	1614	3	Y	8	15	1			64
							9	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	360					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	3	1	8			55
							3	9									
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	366	1	1335	3	N	11	5	8			61
							12	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	1	4	9	N	4					65
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	9	N	3					68
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	1	8	9	N	7					75
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	173	1	1368	3	N	11					86
							12	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	171	1	1310	3	N	4					90
							4	9									
08	2170	N	1466	-0-	-704	-0-	168	1	1290	3	N	7					97
							8	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	3	N	6					103
							7	9									
10	1488	N	960	-0-	-528	-0-	109	1	843	3	N	7					110
							8	9									
11	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	122	1	948	3	N	4					114
							4	9									
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					116

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	403	1	1681	3	N	7	1	8			30
							8	9									
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	401	1	1465	3	N	1					31
							1	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	1			N	-0-					31
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	1			N	-0-					31
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2026	1	9	9	N	8					39
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	3	N	-0-					39
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	244	1	1928	3	N	13					52
							14	9									
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	218	1	1724	3	N	-0-	3	5			49
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	3	N	4					53
							4	9									
10	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	183	1	1455	3	N	1					54
							1	9									
11	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	184	1	1464	3	N	2					56
							2	9									
12	1922	N	477	-0-	-1445	-0-	53	1	424	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 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-	242	1	1008	3	Y	13	6	8			33
							14	9									
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	258	1	943	3	Y	9	2	8			40
							10	9									
03	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2314	194	1	902	3	Y	6					46
							7	9									
04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3734	218	1	1194	3	Y	7					53
							8	9									
05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5102	154	1	1206	3	Y	7					60
							8	9									
06	DLQ G-10		1294	-0-	1294	6396	144	1	1144	3	Y	5					65
							6	9									
07	DLQ G-10		1290	-0-	1290	7686	144	1	1142	3	Y	4					69
							4	9									
08	3100	N	553	-0-	-2547	5139	60	1	484	3	Y	8					77
							9	9									
09	3000	N	1525	-0-	-1475	3664	168	1	1357	3	Y	-0-					77
10	3100	N	1244	-0-	-1856	1808	136	1	1106	3	Y	2					79
							2	9									
11	2987	N	1179	-0-	-1808	-0-	128	1	1048	3	Y	3					82
							3	9									
12	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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 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-	226	1	1474	3	Y	66	38	1			436
							73	9									
02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	185	1	1410	3	Y	64	103	1			397
							70	9									
03	DLQ G-10		1698	-0-	1698	3363	1636	1	62	9	Y	56	82	1			371
04	DLQ G-10		1503	-0-	1503	4866	1474	1	29	9	Y	26	42	1			355
05	DLQ G-10		1821	-0-	1821	6687	201	1	1523	3	Y	88	83	1			360
							97	9									
06	DLQ G-10		1636	-0-	1636	8323	225	1	1396	3	Y	14	48	1			326
							15	9									
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	9962	224	1	1391	3	Y	22	42	1			306
							24	9									
08	3100	N	1514	-0-	-1586	8376	198	1	1229	3	Y	79	81	1			304
							87	9									
09	3000	N	1659	-0-	-1341	7035	222	1	1381	3	Y	51	40	1			315
							56	9									
10	3100	N	1701	-0-	-1399	5636	227	1	1415	3	Y	54	40	1			329
							59	9									
11	3000	N	1498	-0-	-1502	4134	202	1	1266	3	Y	27	40	1			316
							30	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	2584					Y	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	325	1	2125	3	Y	18	10	1			128
							20	9									
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	254	1	1945	3	Y	16	26	1			118
							18	9									
03	DLQ G-10		2501	-0-	2501	4718	2484	1	17	9	Y	15	22	1			111
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6983	2257	1	8	9	Y	7	12	1			106
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	9197	255	1	1933	3	Y	24	23	1			107
							26	9									
06	DLQ G-10		2204	-0-	2204	11401	305	1	1892	3	Y	6	21	1			92
							7	9									
07	DLQ G-10		2225	-0-	2225	13626	309	1	1910	3	Y	5	18	1			79
							6	9									
08	3100	N	2209	-0-	-891	12735	304	1	1885	3	Y	18	35	1			62
							20	9									
09	3000	N	2117	-0-	-883	11852	291	1	1802	3	Y	22	17	1			67
							24	9									
10	3100	N	1945	-0-	-1155	10697	266	1	1654	3	Y	23	17	1			73
							25	9									
11	3000	N	2195	-0-	-805	9892	302	1	1881	3	Y	11	17	1			67
							12	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	7691					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 24,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	17112	X	17005	-0-	-107	-0-	2244	1	14666	3	Y	86	50	1			498
							95	9									
02	DLQ G-10		15090	-0-	15090	15090	1736	1	13267	3	Y	79	126	1			451
							87	9									
03	DLQ G-10		16540	-0-	16540	31630	16460	1	80	9	Y	73	110	1			414
04	DLQ G-10		14992	-0-	14992	46622	14955	1	37	9	Y	34	54	1			394
05	DLQ G-10		16932	-0-	16932	63554	1959	1	14850	3	Y	112	105	1			401
							123	9									
06	DLQ G-10		16272	-0-	16272	79826	2258	1	13995	3	Y	17	50	1			368
							19	9									
07	DLQ G-10		10166	-0-	10166	89992	1408	1	8730	3	Y	25	58	1			335
							28	9									
08	99486	X	9494	-0-	-89992	-0-	1304	1	8089	3	Y	92	101	1			326
							101	9									
09	15000	X	13764	-0-	-1236	-0-	1901	1	11790	3	Y	66	51	1			341
							73	9									
10	16926	X	16779	-0-	-147	-0-	2313	1	14388	3	Y	71	50	1			362
							78	9									
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	2367	1	14726	3	Y	40	50	1			352
							44	9									
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 164,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	3	Y	33	12	8			58
							36	9									
02	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	328	1	1195	3	Y	24	9	8			73
							26	9									
03	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3256	300	1	1389	3	Y	16					89
							18	9									
04	DLQ G-10		1680	-0-	1680	4936	256	1	1405	3	Y	17					106
							19	9									
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	6596	186	1	1462	3	Y	11					117
							12	9									
06	DLQ G-10		1411	-0-	1411	8007	157	1	1243	3	Y	10					127
							11	9									
07	DLQ G-10		1305	-0-	1305	9312	145	1	1151	3	Y	8	104	1			31
							9	9									
08	3100	N	1322	-0-	-1778	7534	146	1	1162	3	Y	13					44
							14	9									
09	3000	N	1517	-0-	-1483	6051	168	1	1339	3	Y	9					53
							10	9									
10	3100	N	1608	-0-	-1492	4559	178	1	1422	3	Y	7					60
							8	9									
11	3000	N	1243	-0-	-1757	2802	137	1	1098	3	Y	7					67
							8	9									
*12	3100	N	663	-0-	-2437	365	72	1	582	3	Y	8					75
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	251	1	1050	3	Y	3	18	1	2	8	9
							3	9									
02	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	254	1	927	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
03	DLQ G-10		1693	-0-	1693	2877	1693	1			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4369	1492	1			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	5622	1253	1			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1179	-0-	1179	6801	132	1	1046	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		1188	-0-	1188	7989	133	1	1054	3	Y	1					13
							1	9									
08	3100	N	1101	-0-	-1999	5990	123	1	975	3	Y	3					16
							3	9									
09	3000	N	1179	-0-	-1821	4169	132	1	1047	3	Y	-0-	2	1			14
10	3100	N	1063	-0-	-2037	2132	119	1	944	3	Y	-0-					14
11	3000	N	1087	-0-	-1913	219	121	1	966	3	Y	-0-					14
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

	ALLOW		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	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	616	1	2569	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2637	-0-	2637	2637	567	1	2070	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2999	-0-	2999	5636	532	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2257	-0-	2257	7893	348	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10433	287	1	2253	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2430	-0-	2430	12863	273	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3392	-0-	3392	16255	381	1	3011	3	Y	-0-					-0-
08	19273	X	3018	-0-	-16255	-0-	339	1	2679	3	Y	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	330	1	2616	3	Y	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	323	1	2564	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	236	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	233	1	1865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-					103
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	1			N	-0-					103
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	1			N	-0-					103
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					103
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					103
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	222	1	1759	3	N	-0-					103
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	227	1	1795	3	N	-0-	1	5			102
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	216	1	1707	3	N	-0-	82	1			20
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	3	N	-0-					20
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	214	1	1700	3	N	10					30
							11	9									
11	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	199	1	1583	3	N	-0-					30
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	210	1	1679	3	N	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	363	1	1514	3	N	15	8	8			65
							17	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	363	1	1325	3	N	11	5	8			71
							12	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	1	9	9	N	8					79
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1712	1	7	9	N	6					85
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1865	1	8	9	N	7					92
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1484	3	N	2	68	1			26
							2	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	190	1	1503	3	N	6					32
							7	9									
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	191	1	1518	3	N	23					55
							25	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	197	1	1571	3	N	6					61
							7	9									
10	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	126	1	1010	3	N	3					64
							3	9									
11	1680	N	305	-0-	-1375	-0-	33	1	272	3	N	-0-					64
*12	3100	N	3180	-0-	80	80	344	1	2836	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	261	1	1092	3	N	4	3	8			67
							4	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	311	1	1135	3	N	13	1	8			79
							14	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	1	14	9	N	13					92
04	1320	N	190	-0-	-1130	-0-	171	1	19	9	N	17					109
05	1612	N	857	-0-	-755	-0-	824	1	33	9	N	30					139
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	971	3	N	51	83	1			107
							56	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	727	3	N	33	77	1			63
							36	9									
08	868	N	521	-0-	-347	-0-	56	1	446	3	N	17					80
							19	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	11					91
							12	9									
10	868	N	350	-0-	-518	-0-	37	1	304	3	N	8					99
							9	9									
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	28	1	238	3	N	17	91	1			25
							19	9									
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	23	1	198	3	N	20					45
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	238	1	995	3	N	-0-					23
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	234	1	855	3	N	13					36
							14	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	1	18	9	N	16					52
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	1	9	9	N	8					60
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	1	15	9	N	14					74
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	970	3	N	3					77
							3	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	718	3	N	10					87
							11	9									
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	122	1	974	3	N	7					94
							8	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	968	3	N	11	25	1			80
							12	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1000	3	N	5					85
							6	9									
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	87	1	794	3	N	6					91
							7	9									
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	104	1	959	3	N	23					114
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	379	1	1583	3	N	17	1	8			121
							19	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1385	3	N	24					145
							26	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	1	37	9	N	34	122	1			57
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1861	1	18	9	N	16					73
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1940	1	30	9	N	27					100
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	252	1	1996	3	N	20					120
							22	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	214	1	1697	3	N	11					131
							12	9									
08	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	212	1	1677	3	N	6	101	1			36
							7	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	211	1	1615	3	N	6					42
							7	9									
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	200	1	1537	3	N	12					54
							13	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	250	1	1926	3	N	8					62
							9	9									
12	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	152	1	1173	3	N	16					78
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	579	1	2416	3	Y	10	40	1	2	8	33
							11	9									
02	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	622	1	2271	3	Y	12	1	8			44
							13	9									
03	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6186	3279	1	1	9	Y	1					45
04	DLQ G-10		2701	-0-	2701	8887	2692	1	9	9	Y	8					53
05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	11654	2764	1	3	9	Y	3					56
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	13273	145	1	1468	3	Y	5					61
							6	9									
07	DLQ G-10		2318	-0-	2318	15591	207	1	2105	3	Y	5					66
							6	9									
08	18098	X	2507	-0-	-15591	-0-	227	1	2271	3	Y	8					74
							9	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2785	3	Y	1	22	1			53
							1	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	287	1	2878	3	Y	-0-					53
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	284	1	2850	3	Y	-0-					53
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 30,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 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	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	455	1	1897	3	N	18	4	8			52
							20	9									
02	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	472	1	1724	3	N	8	1	8			59
							9	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	1	18	9	N	16					75
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2080	1	51	9	N	46					121
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	268	1	2100	3	N	1					122
							1	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	223	1	1761	3	N	4					126
							4	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	243	1	1923	3	N	21	96	1			51
							23	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2080	3	N	12					63
							13	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	257	1	2006	3	N	9					72
							10	9									
10	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	248	1	1942	3	N	-0-					72
11	2280	N	1629	-0-	-651	-0-	184	1	1445	3	N	-0-					72
12	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	220	1	1728	3	N	9					81
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	412	1	1722	3	Y	24	13	8			53
								26	9									
	02	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	434	1	1585	3	Y	13	6	8			60
								14	9									
	03	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4246	390	1	1810	3	Y	12					72
								13	9									
	04	DLQ G-10		2001	-0-	2001	6247	307	1	1685	3	Y	8					80
								9	9									
	05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	8032	201	1	1576	3	Y	7					87
								8	9									
	06	DLQ G-10		1653	-0-	1653	9685	184	1	1459	3	Y	9	34	1			62
								10	9									
	07	DLQ G-10		2072	-0-	2072	11757	231	1	1835	3	Y	5					67
								6	9									
	08	3100	N	2169	-0-	-931	10826	237	1	1921	3	Y	10					77
								11	9									
	09	3000	N	2156	-0-	-844	9982	237	1	1913	3	Y	5					82
								6	9									
	10	3100	N	2148	-0-	-952	9030	237	1	1911	3	Y	-0-					82
	11	3000	N	2137	-0-	-863	8167	235	1	1902	3	Y	-0-					82
*	12	3100	N	2283	-0-	-817	7350	250	1	2032	3	Y	1					83
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	389	1	1625	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	450	1	1641	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3203	-0-	3203	5294	568	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8132	438	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1840	-0-	1840	9972	208	1	1632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1634	-0-	1634	11606	183	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1692	-0-	1692	13298	189	1	1503	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1516	-0-	-1584	11714	183	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	13116	X	1402	-0-	-11714	-0-	169	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	200	1	1460	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	192	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	208	1	1527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 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	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	495	1	2064	3	N	31	5	8			74
							34	9									
02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	696	1	2541	3	N	18	3	8			89
							20	9									
03	DLQ G-10		3356	-0-	3356	6613	3324	1	32	9	N	29					118
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9684	3052	1	19	9	N	17					135
05	DLQ G-10		3425	-0-	3425	13109	3408	1	17	9	N	15	125	1			25
06	DLQ G-10		3005	-0-	3005	16114	322	1	2679	3	N	4					29
							4	9									
07	DLQ G-10		2892	-0-	2892	19006	307	1	2563	3	N	20					49
							22	9									
08	22609	X	3603	-0-	-19006	-0-	384	1	3206	3	N	12					61
							13	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	422	1	3530	3	N	11					72
							12	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	370	1	3100	3	N	12					84
							13	9									
11	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	345	1	2897	3	N	14					98
							15	9									
12	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	309	1	2597	3	N	17					115
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	347	1	1450	3	Y	12	9	8			51
							13	9									
02	DLQ G-10		1640	-0-	1640	1640	351	1	1280	3	Y	8	3	8			56
							9	9									
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3246	275	1	1276	3	Y	50	44	1			62
							55	9									
04	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4934	260	1	1428	3	Y	-0-					62
05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	6882	219	1	1723	3	Y	5					67
							6	9									
06	DLQ G-10		1861	-0-	1861	8743	209	1	1651	3	Y	1					68
							1	9									
07	DLQ G-10		1891	-0-	1891	10634	210	1	1673	3	Y	7					75
							8	9									
08	3100	N	1787	-0-	-1313	9321	199	1	1588	3	Y	-0-	15	0			60
09	3000	N	1740	-0-	-1260	8061	194	1	1546	3	Y	-0-					60
10	3100	N	1718	-0-	-1382	6679	191	1	1527	3	Y	-0-					60
11	3000	N	1171	-0-	-1829	4850	130	1	1041	3	Y	-0-					60
*12	3100	N	1354	-0-	-1746	3104	150	1	1203	3	Y	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	256	1	1068	3	N	2	2	8			48
							2	9									
02	1428	N	1236	-0-	-192	-0-	266	1	969	3	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	1	2	9	N	2					50
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	1			N	-0-					50
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	1			N	-0-					50
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	136	1	1079	3	N	2					52
							2	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	3	N	-0-	4	5			48
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	140	1	1065	3	N	-0-					48
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	105	1	805	3	N	-0-					48
10	1333	N	535	-0-	-798	-0-	61	1	474	3	N	-0-					48
11	1170	N	854	-0-	-316	-0-	97	1	757	3	N	-0-					48
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	969	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	300	1	1254	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	264	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2601	244	1	1131	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1323	-0-	1323	3924	204	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		957	-0-	957	4881	108	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1097	-0-	1097	5978	123	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	7513	172	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1493	-0-	-1607	5906	170	1	1323	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1470	-0-	-1530	4376	167	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1439	-0-	-1661	2715	163	1	1276	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	928	-0-	-2072	643	105	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	1886	N	1243	-0-	-643	-0-	140	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	440	1	1839	3	N	11	2	8			55
							12	9									
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	412	1	1504	3	N	5	1	8			59
							6	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	1	9	9	N	8					67
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	1	8	9	N	7					74
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	1	6	9	N	5					79
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	236	1	1866	3	N	4					83
							4	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	237	1	1913	3	N	19					102
							21	9									
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	233	1	1863	3	N	3					105
							3	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	223	1	1788	3	N	-0-					105
10	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	228	1	1829	3	N	-0-					105
11	2040	N	1623	-0-	-417	-0-	179	1	1444	3	N	-0-					105
12	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	200	1	1616	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	566	1	2365	3	N	17	6	8			61
							19	9									
02	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	572	1	2088	3	N	2	2	8			61
							2	9									
03	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5474	2808	1	4	9	N	4					65
04	DLQ G-10		2527	-0-	2527	8001	2523	1	4	9	N	4					69
05	DLQ G-10		2572	-0-	2572	10573	2559	1	13	9	N	12					81
06	DLQ G-10		2575	-0-	2575	13148	288	1	2283	3	N	4					85
							4	9									
07	DLQ G-10		2428	-0-	2428	15576	271	1	2149	3	N	7					92
							8	9									
08	3100	N	2368	-0-	-732	14844	268	1	2089	3	N	10					102
							11	9									
09	3000	N	2360	-0-	-640	14204	267	1	2084	3	N	8					110
							9	9									
10	3100	N	2324	-0-	-776	13428	262	1	2053	3	N	8					118
							9	9									
11	3000	N	2242	-0-	-758	12670	252	1	1980	3	N	9					127
							10	9									
*12	3100	N	2115	-0-	-985	11685	236	1	1861	3	N	16					143
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	497	1	2077	3	N	16	5	8			43
							18	9									
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	547	1	1997	3	N	8	2	8			49
							9	9									
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	1	10	9	N	9					58
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2570	1	15	9	N	14					72
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2861	1	9	9	N	8					80
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	295	1	2331	3	N	6					86
							7	9									
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	296	1	2345	3	N	4					90
							4	9									
08	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	277	1	2238	3	N	14	78	1			26
							15	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	264	1	2138	3	N	-0-					26
10	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	273	1	2219	3	N	18					44
							20	9									
11	2460	N	2307	-0-	-153	-0-	252	1	2049	3	N	5					49
							6	9									
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	265	1	2155	3	N	12					61
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	1	1201	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	281	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2532	217	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	3727	184	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5116	157	1	1232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1296	-0-	1296	6412	145	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	7731	147	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1372	-0-	-1728	6003	151	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1422	-0-	-1578	4425	156	1	1266	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1423	-0-	-1677	2748	156	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	587	-0-	-2413	335	64	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	752	-0-	-581	-0-	82	1	670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	334	1	1393	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	349	1	1276	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1918	-0-	1918	3543	340	1	1578	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5443	293	1	1607	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1823	-0-	1823	7266	206	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1664	-0-	1664	8930	187	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1631	-0-	1631	10561	188	1	1443	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1616	-0-	-1484	9077	186	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1558	-0-	-1442	7635	179	1	1379	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1617	-0-	-1483	6152	185	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	868	-0-	-2132	4020	99	1	769	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1151	-0-	-1949	2071	131	1	1020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	16	7	8			81
							18	9									
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	213	1	777	3	Y	14	2	8			93
							15	9									
03	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2093	193	1	894	3	Y	1	74	1			20
							1	9									
04	DLQ G-10		967	-0-	967	3060	147	1	807	3	Y	12					32
							13	9									
05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4064	112	1	879	3	Y	12					44
							13	9									
06	DLQ G-10		821	-0-	821	4885	92	1	726	3	Y	3					47
							3	9									
07	DLQ G-10		708	-0-	708	5593	80	1	628	3	Y	-0-					47
08	3100	N	721	-0-	-2379	3214	79	1	619	3	Y	21					68
							23	9									
09	3000	N	786	-0-	-2214	1000	87	1	690	3	Y	8					76
							9	9									
10	1833	N	833	-0-	-1000	-0-	92	1	734	3	Y	6					82
							7	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	90	1	725	3	Y	7					89
							8	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	96	1	782	3	Y	7					96
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 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	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	630	1	2630	3	N	34	7	8			82
							37	9									
02	DLQ G-10		2829	-0-	2829	2829	604	1	2204	3	N	19	72	1	2	8	27
							21	9									
03	DLQ G-10		2965	-0-	2965	5794	2945	1	20	9	N	18					45
04	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8695	2886	1	15	9	N	14					59
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11747	3034	1	18	9	N	16					75
06	DLQ G-10		2889	-0-	2889	14636	322	1	2552	3	N	14					89
							15	9									
07	DLQ G-10		2597	-0-	2597	17233	291	1	2306	3	N	-0-					89
08	19797	X	2564	-0-	-17233	-0-	290	1	2267	3	N	6					95
							7	9									
09	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	297	1	2325	3	N	3					98
							3	9									
10	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	307	1	2408	3	N	-0-					98
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	266	1	2091	3	N	-0-					98
12	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	284	1	2230	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 33,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	373	1	1556	3	N	7	7	8			23
							8	9									
02	1820	N	1693	-0-	-127	-0-	363	1	1327	3	N	3	3	8			23
							3	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	1	1	9	N	1					24
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	1			N	-0-					24
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	1			N	-0-					24
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	3	N	-0-					24
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	189	1	1523	3	N	-0-					24
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	200	1	1701	3	N	9					33
							10	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2050	3	N	6					39
							7	9									
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2056	3	N	1					40
							1	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	224	1	1922	3	N	-0-					40
12	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	226	1	1946	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	597	3	N	7	2	8			49
							8	9									
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	206	1	751	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	1	13	9	N	12					61
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1671	1	23	9	N	21					82
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1174	1	59	9	N	54					136
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	22					158
							24	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	13	71	1			100
							14	9									
08	1240	N	49	-0-	-1191	-0-	3	1	34	3	N	11	62	1			49
							12	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	4					53
							4	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	151	1	1212	3	N	10					63
							11	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	190	1	1527	3	N	1					64
							1	9									
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	230	1	1857	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 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	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	721	1	3008	3	N	12	5	8			40
							13	9									
02	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	657	1	2396	3	N	9	2	8			47
							10	9									
03	DLQ G-10		2889	-0-	2889	5952	2881	1	8	9	N	7					54
04	DLQ G-10		3014	-0-	3014	8966	3005	1	9	9	N	8					62
05	DLQ G-10		3164	-0-	3164	12130	3149	1	15	9	N	14					76
06	DLQ G-10		2991	-0-	2991	15121	335	1	2653	3	N	3					79
							3	9									
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	18208	345	1	2739	3	N	3					82
							3	9									
08	21252	X	3044	-0-	-18208	-0-	342	1	2691	3	N	10					92
							11	9									
09	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	327	1	2579	3	N	-0-					92
10	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	334	1	2640	3	N	13					105
							14	9									
11	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	296	1	2397	3	N	-0-					105
12	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	287	1	2327	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 36,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	414	1	1726	3	N	5	5	8			52
							6	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	413	1	1507	3	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			N	-0-					52
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	1			N	-0-					52
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	1			N	-0-					52
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	228	1	1808	3	N	-0-	2	5			50
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	241	1	1874	3	N	-0-					50
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	251	1	1992	3	N	5					55
							6	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	281	1	2230	3	N	-0-					55
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2385	3	N	-0-					55
11	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	219	1	1744	3	N	-0-					55
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	414	1	1730	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	366	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3621	340	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1765	-0-	1765	5386	272	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6942	176	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1256	-0-	1256	8198	141	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	9864	187	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1807	-0-	-1293	8571	202	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1744	-0-	-1256	7315	194	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1638	-0-	-1462	5853	182	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1845	-0-	-1155	4698	205	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2082	-0-	-1018	3680	231	1	1851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	231	1	966	3	N	5					32
							6	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	228	1	831	3	N	1					33
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	1	9	9	N	8					41
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	977	1	3	9	N	3					44
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	1	2	9	N	2					46
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	124	1	985	3	N	2					48
							2	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	3	N	2					50
							2	9									
08	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	123	1	970	3	N	-0-					50
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	122	1	951	3	N	2					52
							2	9									
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	109	1	854	3	N	1					53
							1	9									
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	111	1	872	3	N	3					56
							3	9									
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	109	1	861	3	N	6					62
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	280	1	1168	3	N	10	3	8			45
							11	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	278	1	1016	3	N	4	2	8			47
							4	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2179	1	37	9	N	34					81
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1312	1	17	9	N	15					96
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	971	1	9	9	N	8					104
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	92	1	732	3	N	2					106
							2	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	235	1	1875	3	N	56	90	1			72
							62	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	142	1	1145	3	N	34					106
							37	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	544	3	N	6					112
							7	9									
10	2170	N	456	-0-	-1714	-0-	48	1	398	3	N	9					121
							10	9									
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	6					127
12	651	N	308	-0-	-343	-0-	296	1	12	9	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	509	1	2123	3	N	5	5	8			13
							6	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	506	1	1845	3	N	2	2	8			13
							2	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2560	1	10	9	N	9					22
04	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	2489	1			N	-0-					22
05	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	1			N	-0-					22
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	271	1	2141	3	N	-0-					22
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	279	1	2204	3	N	-0-					22
08	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	243	1	1925	3	N	-0-					22
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	283	1	2242	3	N	2					24
							2	9									
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	299	1	2376	3	N	-0-					24
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	233	1	1859	3	N	-0-					24
12	2604	N	1812	-0-	-792	-0-	201	1	1611	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 28,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 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	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	582	1	2430	3	Y	18	2	8			53
							20	9									
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	596	1	2176	3	Y	16	1	8			68
							18	9									
03	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5934	556	1	2579	3	Y	8					76
							9	9									
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	8959	464	1	2543	3	Y	16					92
							18	9									
05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	12106	354	1	2780	3	Y	12					104
							13	9									
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	15173	344	1	2721	3	Y	2					106
							2	9									
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	18324	352	1	2786	3	Y	12					118
							13	9									
08	21418	X	3094	-0-	-18324	-0-	345	1	2739	3	Y	9	109	1			18
							10	9									
09	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	333	1	2652	3	Y	-0-					18
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	340	1	2709	3	Y	29					47
							32	9									
11	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	324	1	2588	3	Y	1					48
							1	9									
12	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	312	1	2496	3	Y	10					58
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. (I) GAS LIFT(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	2271	-0-	-736	-0-	436	1	1821	3	N	13	2	8			73
							14	9									
02	2716	X	2158	-0-	-558	-0-	463	1	1691	3	N	4	1	8			76
							4	9									
03	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2363	1	15	9	N	14					90
04	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	1946	1	13	9	N	12					102
05	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2334	1	9	9	N	8					110
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	215	1	1703	3	N	12					122
							13	9									
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	245	1	1946	3	N	2					124
							2	9									
08	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	242	1	1890	3	N	3					127
							3	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	240	1	1826	3	N	-0-					127
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	246	1	1876	3	N	18					145
							20	9									
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	226	1	1731	3	N	4					149
							4	9									
12	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	220	1	1687	3	N	3					152
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

01	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	616	1	2569	3	N	28	2	8			82
							31	9									
02	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	611	1	2230	3	N	19	1	8			100
							21	9									
03	DLQ G-10		3121	-0-	3121	5983	3112	1	9	9	N	8	100	1			8
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8942	2942	1	17	9	N	15					23
05	DLQ G-10		3053	-0-	3053	11995	3034	1	19	9	N	17					40
06	DLQ G-10		3043	-0-	3043	15038	340	1	2689	3	N	13					53
							14	9									
07	DLQ G-10		3009	-0-	3009	18047	336	1	2660	3	N	12					65
							13	9									
08	20954	X	2907	-0-	-18047	-0-	333	1	2571	3	N	3					68
							3	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	447	1	3459	3	N	9					77
							10	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	463	1	3587	3	N	13					90
							14	9									
11	3030	X	2158	-0-	-872	-0-	246	1	1906	3	N	5					95
							6	9									
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	405	1	3139	3	N	88	161	1			22
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 37,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-0-	-0-	471	1	1968	3	N	9	73	1	2	8	15
							10	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	476	1	1736	3	N	4	1	8			18
							4	9									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2516	1	19	9	N	17					35
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	1	9	9	N	8					43
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2431	1	14	9	N	13					56
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	265	1	2100	3	N	8					64
							9	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	277	1	2200	3	N	6					70
							7	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2127	3	N	7					77
							8	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	222	1	1771	3	N	-0-	3	5			74
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	3	N	-0-					74
11	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	181	1	1449	3	N	-0-					74
12	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	162	1	1298	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 26,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	446	1	1861	3	N	6	5	8			74
							7	9									
02	2492	N	2208	-0-	-284	-0-	474	1	1731	3	N	3	2	8			75
							3	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	1	6	9	N	5					80
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2406	1	9	9	N	8					88
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2389	1	6	9	N	5					93
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	251	1	1991	3	N	3					96
							3	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	3	N	-0-					96
08	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	252	1	2011	3	N	4					100
							4	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	3	N	2					102
							2	9									
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	243	1	1954	3	N	2					104
							2	9									
11	2190	N	1472	-0-	-718	-0-	162	1	1310	3	N	-0-					104
12	2232	N	854	-0-	-1378	-0-	94	1	760	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	388	1	1619	3	N	18	4	8			47
							20	9									
02	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	389	1	1421	3	N	16	1	8			62
							18	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	1	17	9	N	15	55	1			22
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	1	1	9	N	1					23
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	1	4	9	N	4					27
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	230	1	1817	3	N	4					31
							4	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1689	3	N	5					36
							6	9									
08	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	210	1	1600	3	N	7					43
							8	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	190	1	1456	3	N	1					44
							1	9									
10	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	200	1	1541	3	N	-0-					44
11	1770	N	1051	-0-	-719	-0-	120	1	931	3	N	-0-					44
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	151	1	1176	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 21,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	478	1	1996	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	443	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2010	-0-	2010	4069	357	1	1653	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6331	349	1	1913	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2315	-0-	2315	8646	262	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2264	-0-	2264	10910	254	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13321	270	1	2141	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2279	-0-	-821	12500	255	1	2024	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2190	-0-	-810	11690	245	1	1945	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2229	-0-	-871	10819	249	1	1980	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2625	-0-	-375	10444	293	1	2332	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2435	-0-	-665	9779	271	1	2164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	316	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	318	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3110	290	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4687	243	1	1334	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1626	-0-	1626	6313	184	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	7791	166	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1434	-0-	1434	9225	161	1	1273	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1468	-0-	-1632	7593	164	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1379	-0-	-1621	5972	154	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1441	-0-	-1659	4313	161	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1361	-0-	-1639	2674	152	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1373	-0-	-1727	947	153	1	1220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-					32
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	14	1	242	2	N	-0-					32
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	6	1	16	2	N	-0-					32
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					32
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					32
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-					32
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					32
08	527	N	14	-0-	-513	-0-	14	1			N	-0-					32
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	15	1	22	2	N	-0-					32
10	527	N	7	-0-	-520	-0-	5	1	2	2	N	-0-					32
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					32
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	2184	2	N	-0-					88
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	14	1	1718	2	N	-0-					88
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					88
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-					88
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	16	1	2153	2	N	-0-					88
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	N	-0-					88
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	2	N	85					173
							94	9									
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	-0-					173
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					173
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	16	1	2025	2	N	-0-					173
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	15	1	1705	2	N	-0-					173
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	16	1	1844	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	7	1	480	2	N	-0-					83
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88	2	N	-0-					83
03	496	N	67	-0-	-429	-0-	5	1	62	2	N	-0-					83
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	2	N	-0-					83
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					83
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					83
07	465	N	40	-0-	-425	-0-	7	1	33	2	N	-0-					83
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					83
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	2	N	-0-					83
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					83
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					83
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-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-

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	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	16 25	1 9	2781	2	N	23					125
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	2847	2	N	3					128
03	3038	X	2751	-0-	-287	-0-	15 61	1 9	2675	2	N	55					183
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	3022	2	N	5	175	1			13
05	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	16	1	2825	2	N	-0-					13
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	15	1	2677	2	N	-0-					13
07	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	16 19	1 9	2798	2	N	17					30
08	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	16 63	1 9	2772	2	N	57					87
09	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	15 18	1 9	2738	2	N	16					103
10	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	16	1	2792	2	N	-0-					103
11	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	15	1	2649	2	N	-0-					103
12	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	16	1	2617	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 33,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	558	N	529	-0-	-29	-0-	16	1	513	2	N	-0-			22
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	14	1	391	2	N	-0-			22
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	13	1	296	2	N	-0-			22
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	15	1	294	2	N	-0-			22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-			22
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-			22
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	N	-0-			22
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	N	-0-			22
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-			22
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-			22
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	N	-0-			22
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			17
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-			17
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	8	1	276	2	N	-0-			17
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	2	N	-0-			17
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-			17
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1022	2	N	60			77
							66	9							
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16	1	1415	2	N	20			97
							22	9							
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	13	1	469	2	N	-0-			97
09	1110	N	458	-0-	-652	-0-	5	1	450	2	N	3			100
							3	9							
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			100
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			100
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	3	1	365	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	16	1	1403	2	N	-0-					38
02	2156	N	1686	-0-	-470	-0-	14	1	1672	2	N	-0-					38
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					38
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	15	1	1683	2	N	-0-					38
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	16	1	1769	2	N	-0-					38
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1682	2	N	-0-					38
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	N	22					60
							24	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	16	1	1687	2	N	-0-					60
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	15	1	1885	2	N	-0-					60
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	16	1	1855	2	N	-0-					60
11	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	15	1	1634	2	N	-0-					60
12	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	16	1	1616	2	N	102					162
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 20,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	16	1	2819	2	N	-0-					50
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	2	N	128	175	1			3
							141	9									
03	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	15	1	2585	2	N	-0-					3
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	15	1	2713	2	N	-0-					3
05	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	16	1	2784	2	N	-0-					3
06	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	15	1	2519	2	N	-0-					3
07	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	16	1	2829	2	N	-0-					3
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	16	1	2813	2	N	-0-					3
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	2	N	-0-					3
10	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	16	1	2766	2	N	12					15
							13	9									
11	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	15	1	2642	2	N	32					47
							35	9									
*12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	16	1	2834	2	N	50					97
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	16	1	1727	2	N	-0-					98
02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	14	1	1189	2	N	-0-					98
03	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	15	1	1129	2	N	-0-					98
04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	15	1	1463	2	N	-0-					98
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	-0-					98
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	N	-0-					98
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	16	1	1315	2	N	4					102
							4	9									
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	16	1	1434	2	N	-0-					102
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	15	1	1411	2	N	-0-					102
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					102
11	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	15	1	1241	2	N	-0-					102
12	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	16	1	1181	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 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	4495	X	3030	-0-	-1465	-0-	13	1	3014	2	N	3					165
							3	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	14	1	3806	2	N	33	188	1			10
							36	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	15	1	3504	2	N	-0-					10
04	4470	X	3458	-0-	-1012	-0-	15	1	3443	2	N	-0-					10
05	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	16	1	3840	2	N	-0-					10
06	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	15	1	2904	2	N	40					50
							44	9									
07	4278	X	3008	-0-	-1270	-0-	16	1	2979	2	N	12					62
							13	9									
08	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	16	1	2930	2	N	11					73
							12	9									
09	3690	X	2745	-0-	-945	-0-	15	1	2722	2	N	7					80
							8	9									
10	3813	X	2993	-0-	-820	-0-	16	1	2977	2	N	-0-					80
11	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	15	1	2417	2	N	17					97
							19	9									
12	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	16	1	2840	2	N	76					173
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 37,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	14	1	1869	2	N	82					125
							90	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	14	1	2379	2	N	-0-					125
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	2	N	-0-	105	1			20
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-					20
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	16	1	2708	2	N	-0-					20
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	15	1	2447	2	N	57					77
							63	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					77
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	16	1	2441	2	N	21					98
							23	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	N	-0-					98
10	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	16	1	2367	2	N	-0-					98
11	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	15	1	1886	2	N	64					162
							70	9									
12	2480	N	1960	-0-	-520	-0-	15	1	1904	2	N	37	187	1			12
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	14	1	2950	2	N	113					145
							124	9									
02	2800	N	3360	-0-	560	560	14	1	3346	2	N	-0-					145
03	3100	N	3446	-0-	346	906	15	1	3431	2	N	-0-	87	1			58
04	3000	N	3496	-0-	496	1402	15	1	3433	2	N	44					102
							48	9									
05	3100	N	3556	-0-	456	1858	16	1	3453	2	N	79	173	1			8
							87	9									
06	4992	X	3134	-0-	-1858	-0-	15	1	3119	2	N	-0-					8
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	2	N	74					82
							81	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	16	1	3128	2	N	66					148
							73	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	2	N	-0-					148
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-					148
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	2	N	29	176	1			1
							32	9									
12	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	15	1	2446	2	N	10					11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	2	N	-0-					37
02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	14	1	1599	2	N	-0-					37
03	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	14	1	1526	2	N	1					38
							1	9									
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					38
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1809	2	N	-0-					38
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					38
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	14	1	1674	2	N	12					50
							13	9									
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	16	1	1604	2	N	-0-					50
09	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					50
10	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	15	1	1565	2	N	-0-					50
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	N	-0-					50
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2072	2	N	49					117
							54	9									
02	2520	N	2009	-0-	-511	-0-	14	1	1945	2	N	45					162
							50	9									
03	2759	N	2563	-0-	-196	-0-	15	1	2467	2	N	74	189	1			47
							81	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	-0-					47
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	10					57
							11	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	90					147
							99	9									
07	2542	N	2138	-0-	-404	-0-	16	1	2122	2	N	-0-					147
08	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	16	1	2008	2	N	16					163
							18	9									
09	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	15	1	1738	2	N	74	177	1			60
							81	9									
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	16	1	2043	2	N	-0-					60
11	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	15	1	1849	2	N	-0-					60
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	16	1	2001	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	2	N	-0-					27
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	14	1	2077	2	N	-0-					27
03	2387	N	1810	-0-	-577	-0-	15	1	1709	2	N	78					105
							86	9									
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	15	1	1859	2	N	48					153
							53	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	2	N	-0-					153
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	15	1	1944	2	N	29					182
							32	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	16	1	2085	2	N	-0-	165	1			17
08	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	15	1	1948	2	N	-0-					17
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	15	1	1890	2	N	-0-					17
10	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	15	1	1827	2	N	-0-					17
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					17
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	2511	X	2212	-0-	-299	-0-	14	1	2198	2	N	-0-					105
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	N	-0-					105
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	2	N	-0-					105
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	2	N	-0-					105
05	2511	X	2436	-0-	-75	-0-	16	1	2420	2	N	-0-					105
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					105
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	16	1	2552	2	N	10					115
							11	9									
08	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	16	1	2401	2	N	-0-					115
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	15	1	2297	2	N	-0-					115
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	16	1	2492	2	N	-0-					115
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	15	1	2274	2	N	-0-					115
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	16	1	2429	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 29,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	465	X	19	-0-	-446	-0-	18	2	1	9	Y	1					44
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8	41	1			11
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	402	2	8	9	Y	7	2	1			16
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	Y	17	3	1			30
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	Y	30					60
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15	8	1			67
07	1085	X	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	Y	3	2	1			68
08	1767	N	617	-0-	-1150	-0-	608	2	9	9	Y	8					76
09	1290	N	11	-0-	-1279	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	1			76
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					76
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			76
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	Y	10	1	1			85

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1457	N	289	-0-	-1168	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	8			113
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	2	12	9	Y	11	107	1			17
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	2	8			24
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	3	8			31
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	664	2	4	9	Y	4					35
06	840	N	126	-0-	-714	-0-	112	2	14	9	Y	13	8	8			40
07	589	N	73	-0-	-516	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1053	2	19	9	Y	17	9	8			48
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12	2	8			58
10	682	X	54	-0-	-628	-0-	54	2			Y	-0-					58
11	1050	X	108	-0-	-942	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	8			58
12	1085	X	801	-0-	-284	-0-	792	2	9	9	Y	8	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	N	13	13	8			110
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9	9	8			110
03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1446	2	1	9	N	1	59	1	1	8	51
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	942	2	6	9	N	5					56
05	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	676	2			N	-0-					56
06	1410	N	578	-0-	-832	-0-	569	2	9	9	N	8	5	8			59
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	694	2	3	9	N	3	2	8			60
08	682	N	421	-0-	-261	-0-	418	2	3	9	N	3	2	8			61
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10	5	8			66
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					71
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1319	2	18	9	N	16	11	8			76
12	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	1276	2	10	9	N	9	6	8			79

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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	744	N	351	-0-	-393	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			128
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	421	2	21	9	N	19	2	8			145
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	544	2	23	9	N	21	137	1			29
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					41
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6					47
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	264	2	3	9	N	3	1	8			49
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	476	2	6	9	N	5	1	8			53
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	2	8			60
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	19	2	8			77
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					88
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1015	2	19	9	N	17	3	8			102
12	1829	N	750	-0-	-1079	-0-	736	2	14	9	N	13	2	8			113

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			67
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					67
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					67
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					67
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					67
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					67
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					67
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					67
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					67
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					67
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					67
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	744	-0-	-93	-0-	732	2	12	9	N	11	11	8			20
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	1	10	9	N	9	9	8			20
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	620	1	4	9	N	4	2	8			22
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	1			N	-0-					22
05	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	1			N	-0-					22
06	600	N	232	-0-	-368	-0-	215	1	17	9	N	15	15	8			22
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	1	6	9	N	5	5	8			22
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	305	1	233	2	N	4	4	8			22
							4	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	235	1	88	2	N	3	3	8			22
							3	9									
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	1	2	9	N	2					24

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	7365	-0-	-75	-0-	7274	2	91	9	Y	83	120	1	11	8	95
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6861	2	92	9	Y	84	123	1	7	8	49
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8100	2	78	9	Y	71	4	8			116
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7562	2	65	9	Y	59	115	1	3	8	57
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10702	2	63	9	Y	57					114
06	7380	X	4739	-0-	-2641	-0-	4720	2	19	9	Y	17	17	1	4	8	110
07	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6945	2	20	9	Y	18	3	8			125
08	7750	X	6355	-0-	-1395	-0-	6299	2	56	9	Y	51	123	1	6	8	47
09	7500	X	6414	-0-	-1086	-0-	6350	2	64	9	Y	58	4	8			101
10	7750	X	6480	-0-	-1270	-0-	6457	2	23	9	Y	21					122
11	6750	X	5448	-0-	-1302	-0-	5425	2	23	9	Y	21	118	1	1	8	24
12	6975	X	6017	-0-	-958	-0-	5970	2	47	9	Y	43	4	8			63

TOTAL GAS PROD: 83,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	5002	2	35	9	N	32	3	8			200
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	4589	2	13	9	N	12	163	1			49
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	4987	2	19	9	N	17					66
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4783	2	21	9	N	19					85
05	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4836	2	63	9	N	57					142
06	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	3793	2	58	9	N	53	153	1	2	8	40
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5403	2	53	9	N	48	1	8			87
08	4991	X	4893	-0-	-98	-0-	4873	2	20	9	N	18	1	8			104
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5322	2	68	9	N	62	65	1			101
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	2	15	9	N	14					115
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5148	2	18	9	N	16	3	8			128
12	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	5142	2	33	9	N	30	1	8			157

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 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	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3705	2	26	9	Y	24	40	1			31
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3509	2	31	9	Y	28	42	1			17
03	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3659	2	29	9	Y	26					43
04	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3479	2	32	9	Y	29	43	1			29
05	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3494	2	31	9	Y	28					57
06	3690	X	2402	-0-	-1288	-0-	2395	2	7	9	Y	6	9	1			54
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3918	2	9	9	Y	8					62
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3515	2	25	9	Y	23	61	1			24
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	3192	2	29	9	Y	26					50
10	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3265	2	12	9	Y	11					61
11	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	3162	2	13	9	Y	12	59	1	2	8	12
12	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	3242	2	21	9	Y	19					31

TOTAL GAS PROD: 40,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 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	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1165	2	19	9	N	17	108	1	1	8	35
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1099	2	18	9	N	16	3	8			48
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1197	2	25	9	N	23	1	8			70
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1124	2	33	9	N	30	2	8			98
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1087	2	13	9	N	12					110
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	859	2	18	9	N	16	62	1	5	8	59
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	N	19	1	8			77
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1452	2	23	9	N	21	1	8			97
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1200	2	26	9	N	24	2	8			119
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1128	2	14	9	N	13					132
11	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1216	2	14	9	N	13	47	1	6	8	92
12	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1041	2	7	9	N	6	2	8			96

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. GAS	(I) LIFT(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	1622	-0-		-52	-0-	1586	2	36	9	Y	33					85
02	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	1581	2	56	9	Y	51	87	1			49
03	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	1595	2	33	9	Y	30					79
04	1560	N	1341	-0-		-219	-0-	1316	2	25	9	Y	23	77	1			25
05	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25					50
06	1560	N	1110	-0-		-450	-0-	1103	2	7	9	Y	6	34	1			22
07	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	1683	2	8	9	Y	7					29
08	1674	N	1671	-0-		-3	-0-	1648	2	23	9	Y	21					50
09	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14					64
10	1705	N	1642	-0-		-63	-0-	1623	2	19	9	Y	17	56	1			25
11	1620	N	1561	-0-		-59	-0-	1546	2	15	9	Y	14					39
12	1612	N	1528	-0-		-84	-0-	1513	2	15	9	Y	14					53

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	(I) LIFT(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	926	-0-		-438	-0-	923	2	3	9	N	3	2	8			80
02	928	N	928	-0-		-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			80
03	1085	N	964	-0-		-121	-0-	960	2	4	9	N	4	1	8			83
04	900	N	882	-0-		-18	-0-	870	2	12	9	N	11					94
05	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	1800	2	19	9	N	17					111
06	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	4	8			113
07	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			113
08	1829	N	1265	-0-		-564	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8			113
09	1380	N	1102	-0-		-278	-0-	1102	2			N	-0-					113
10	1581	N	1318	-0-		-263	-0-	1316	2	2	9	N	2					115
11	1230	N	1229	-0-		-1	-0-	1227	2	2	9	N	2	1	8			116
12	1147	N	1112	-0-		-35	-0-	1111	2	1	9	N	1	1	8			116

TOTAL GAS PROD: 14,497 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	175	-0-		-600	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	644	N	641	-0-		-3	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	3100	N	3523	-0-		423	423	3521	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3000	N	3231	-0-		231	654	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2858	-0-		-242	412	2858	2			Y	-0-					-0-
06	1861	X	1449	-0-		-412	-0-	1443	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3348	X	1979	-0-		-1369	-0-	1978	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3240	X	1686	-0-		-1554	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2852	X	1591	-0-		-1261	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1289	-0-		-1021	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	2387	X	1224	-0-		-1163	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 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	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2967	2			Y	-0-					51
02	2968	X	2879	-0-	-89	-0-	2879	2			Y	-0-					51
03	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	2987	2	21	9	Y	19	42	1			28
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2749	2	72	9	Y	65					93
05	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2872	2	50	9	Y	45	87	1			51
06	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	2477	2	9	9	Y	8					59
07	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3030	2	13	9	Y	12					71
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2948	2	18	9	Y	16					87
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	2	8	9	Y	7					94
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3224	2	19	9	Y	17	79	1			32
11	3000	N	3415	-0-	415	415	3393	2	22	9	Y	20					52
*12	3891	X	3476	-0-	-415	-0-	3456	2	20	9	Y	18					70

TOTAL GAS PROD: 36,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 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	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	1250	2	15	9	N	14	1	8			144
02	1428	N	969	-0-	-459	-0-	958	2	11	9	N	10	1	8			153
03	1426	N	907	-0-	-519	-0-	896	2	11	9	N	10	1	8			162
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	691	2	9	9	N	8	115	1			55
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	832	2	13	9	N	12					67
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	2	17	9	N	15	4	8			78
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	2	15	9	N	14					92
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1772	2	21	9	N	19	1	8			110
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1505	2	21	9	N	19					129
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					149
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1975	2	21	9	N	19	3	8			165
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2263	2	20	9	N	18					183

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8717	-0-	-2412	-0-	8664	2	53	9	N	48	83	1	7	8	128
02	8008	X	7879	-0-	-129	-0-	7829	2	50	9	N	45	3	8			170
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8990	2	57	9	N	52	144	1	2	8	76
04	8550	X	8214	-0-	-336	-0-	8146	2	68	9	N	62					138
05	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	8374	2	59	9	N	54					192
06	8580	X	5651	-0-	-2929	-0-	5643	2	8	9	N	7	85	1	7	8	107
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8922	2	20	9	N	18	1	8			124
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8078	2	56	9	N	51	1	8			174
09	7650	X	7451	-0-	-199	-0-	7353	2	98	9	N	89	182	1	2	8	79
10	7905	X	7663	-0-	-242	-0-	7602	2	61	9	N	55	70	1			64
11	7650	X	7147	-0-	-503	-0-	7108	2	39	9	N	35	1	8			98
12	7905	X	7128	-0-	-777	-0-	7064	2	64	9	N	58	2	8			154

TOTAL GAS PROD: 94,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	N	33					154
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	1204	2	23	9	N	21					175
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1204	2	19	9	N	17					192
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	2			N	-0-					192
05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					192
06	1170	N	803	-0-	-367	-0-	791	2	12	9	N	11					203
07	1240	N	801	-0-	-439	-0-	801	2			N	-0-					203
08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	988	2	6	9	N	5					208
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23					231
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					231
11	960	N	501	-0-	-459	-0-	501	2			N	-0-					231
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	47	143	1			135

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	254	2	37	9	N	34					55
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					55
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					55
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	2	26	9	N	24					79
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	248	2	30	9	N	27					106
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	N	2					108
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					108
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					108
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					108
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		420	-0-	420	420	420	2			N	-0-					10
03	14B2 EXT		165	-0-	165	585	165	2			N	-0-					10
04	930	X	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					10
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					10
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1597	-0-	-167	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1000	-0-	-620	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1162	-0-	-574	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1587	-0-	-261	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2011

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

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-					-0-
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	3		N	-0-					-0-
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3		N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3		N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3		N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-					-0-
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1347	-0-	-333	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	363	-0-	-1197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 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	16461	X	11296	-0-	-5165	-0-	10871	3	425	9	N	386	198	1			338
02	15652	X	8132	-0-	-7520	-0-	7880	3	252	9	N	229	379	1			188
03	17329	X	7262	-0-	-10067	-0-	7041	3	221	9	N	201	191	1			198
04	16770	X	6572	-0-	-10198	-0-	6372	3	200	9	N	182	193	1			187
05	17329	X	5525	-0-	-11804	-0-	5372	3	153	9	N	139	193	1			133
06	10920	X	2804	-0-	-8116	-0-	2756	2	48	9	N	44					177
07	8990	X	3187	-0-	-5803	-0-	3079	3	108	9	N	98					275
08	INC G-10		805	-0-	805	805	805	3			N	-0-	123	1			152
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	805					N	-0-					152
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	805					N	-0-					152
11	2721	X	1916	-0-	-805	-0-	1854	3	62	9	N	56					208
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3824	3	111	9	N	101	187	1			122

TOTAL GAS PROD: 51,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

01	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	3345	3	11	9	N	10					75
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3092	3	15	9	N	14					89
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3297	3	9	9	N	8					97
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3131	3	68	9	N	62					159
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	3	33	9	N	30	169	1			20
06	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2776	2	145	9	N	132					152
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					152
08	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2951	3	9	9	N	8					160
09	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	2829	3			N	-0-					160
10	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2873	3	4	9	N	4					164
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2804	3	53	9	N	48					212
12	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2597	3	31	9	N	28					240

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

01	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	258	1	3084	2	Y	100	57	1	11	8	45		
							110	9											
02	3136	X	2989	-0-	-147	-0-	226	1	2709	2	Y	49	54	1	5	8	35		
							54	9											
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	264	1	2942	2	Y	71	29	1	1	8	76		
							78	9											
04	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	252	1	2834	2	Y	53	91	1			38		
							58	9											
05	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	254	1	2186	2	Y	104	83	1	3	8	56		
							114	9											
06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	270	1	2753	2	Y	61	60	1			57		
							67	9											
07	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	267	1	2777	2	Y	72	85	1	15	8	29		
							79	9											
08	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	265	1	2812	2	Y	57	30	1			56		
							63	9											
09	3150	X	2879	-0-	-271	-0-	248	1	2562	2	Y	63	29	1			90		
							69	9											
10	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	273	1	2417	2	Y	51	91	1			50		
							56	9											
11	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	253	1	2505	2	Y	83	55	1			78		
							91	9											
12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	256	1	2579	2	Y	68	113	1			33		
							75	9											

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

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. (I) GAS LIFT(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	3577	-0-	-453	-0-	267 112	1 9	3198	2	Y	102	59	1	11	8	46
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	274 56	1 9	2964	2	Y	51	59	1			38
03	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	261 73	1 9	2906	2	Y	66	28	1	1	8	75
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	247 56	1 9	2783	2	Y	51	89	1			37
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	258 119	1 9	2220	2	Y	108	85	1	3	8	57
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	215 40	1 9	2191	2	Y	36	48	1			45
07	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	214 51	1 9	2224	2	Y	46	68	1			23
08	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	261 67	1 9	2765	2	Y	61	29	1			55
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	293 94	1 9	3020	2	Y	85	34	1			106
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	266 35	1 9	2360	2	Y	32	89	1			49
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	294 116	1 9	2909	2	Y	105	63	1			91
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	321 108	1 9	3241	2	Y	98	142	1	5	8	42

TOTAL GAS PROD: 36,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 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	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	466 186	1 9	5569	2	Y	169	102	1	11	8	81
02	5768	X	5617	-0-	-151	-0-	468 92	1 9	5057	2	Y	84	100	1			65
03	6386	X	5752	-0-	-634	-0-	464 131	1 9	5157	2	Y	119	50	1	1	8	133
04	6030	X	5792	-0-	-238	-0-	463 113	1 9	5216	2	Y	103	167	1			69
05	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	482 219	1 9	4141	2	Y	199	158	1	3	8	107
06	6030	X	5062	-0-	-968	-0-	444 95	1 9	4523	2	Y	86	99	1			94
07	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	515 140	1 9	5361	2	Y	127	165	1			56
08	5983	X	5766	-0-	-217	-0-	487 111	1 9	5168	2	Y	101	54	1			103
09	5790	X	5226	-0-	-564	-0-	451 124	1 9	4651	2	Y	113	53	1			163
10	6014	X	4764	-0-	-1250	-0-	474 90	1 9	4200	2	Y	82	159	1			86
11	5820	X	5034	-0-	-786	-0-	448 163	1 9	4423	2	Y	148	96	1			138
12	6014	X	5317	-0-	-697	-0-	466 147	1 9	4704	2	Y	134	207	1	5	8	60

TOTAL GAS PROD: 65,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9530	-0-	-111	-0-	714 281	1 9	8535	2	Y	255	157	1	11	8	124
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	713 142	1 9	7706	2	Y	129	153	1			100
03	9083	X	8880	-0-	-203	-0-	716 201	1 9	7963	2	Y	183	77	1	1	8	205
04	8790	X	8600	-0-	-190	-0-	688 161	1 9	7751	2	Y	146	248	1			103
05	9083	X	7132	-0-	-1951	-0-	710 319	1 9	6103	2	Y	290	233	1	2	8	158
06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	720 169	1 9	7330	2	Y	154	160	1			152
07	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	709 168	1 9	7383	2	Y	153	227	1			78
08	8897	X	8194	-0-	-703	-0-	692 160	1 9	7342	2	Y	145	77	1			146
09	8610	X	7642	-0-	-968	-0-	659 187	1 9	6796	2	Y	170	77	1			239
10	8494	X	6953	-0-	-1541	-0-	692 131	1 9	6130	2	Y	119	232	1			126
11	8220	X	7362	-0-	-858	-0-	655 239	1 9	6468	2	Y	217	141	1			202
12	8246	X	7544	-0-	-702	-0-	662 202	1 9	6680	2	Y	184	294	1	6	8	86

TOTAL GAS PROD: 96,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	44	5	3			Y	-0-					-0-
04	46	X	2	-0-	-44	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	5					5
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1	1	8	2
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	270	3	Y	11	2	1			11
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	93 26	1 9	410	3	Y	24	21	1	2	8	12
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	63 30	1 9	286	3	Y	27	5	8			34
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	35	40	1	4	8	25

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	321	1	1233	3	Y	46	11	8			91
							51	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	282	1	1092	3	Y	51	7	8			135
							56	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	339	1	1265	3	Y	51	109	1	2	8	75
							56	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	279	1	114	2	Y	39	2	8			112
							997	3	43	9							
05	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	223	1	963	3	Y	43	4	8			151
							47	9									
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	179	1	805	3	Y	28	115	1	2	8	62
							31	9									
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	231	1	1043	3	Y	37	1	8			98
							41	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	991	3	Y	42	2	8			138
							46	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	173	1	802	3	Y	48	110	1	2	8	74
							53	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1117	3	Y	47	3	8			118
							52	9									
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	239	1	1096	3	Y	35	6	8			147
							39	9									
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	285	1	1181	3	Y	51	135	1	5	8	58
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 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	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	215	1	825	3	Y	14	4	8			13
							15	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	179	1	700	3	Y	9	14	1	3	8	5
							10	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	206	1	769	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	180	1	74	2	Y	3	1	8			9
							648	3	3	9							
05	992	N	809	-0-	-183	-0-	150	1	651	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
06	960	N	526	-0-	-434	-0-	93	1	422	3	Y	10	1	8			15
							11	9									
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	153	1	686	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	161	1	761	3	Y	1	12	1	1	8	3
							1	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	139	1	647	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	146	1	632	3	Y	1	3	1	1	8	2
							1	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	880	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	208	1	859	3	Y	8	2	1	2	8	6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 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	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	513	1	1972	3	Y	25	10	8			74
							28	9									
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	433	1	1694	3	Y	31	6	8			99
							34	9									
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	457	1	1699	3	Y	143	136	1	3	8	103
							157	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	461	1	190	2	Y	23	3	8			123
							1655	3	25	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	424	1	1838	3	Y	97	7	8			213
							107	9									
06	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	362	1	1623	3	Y	21	129	1	3	8	102
							23	9									
07	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	413	1	1865	3	Y	18	3	8			117
							20	9									
08	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	401	1	1893	3	Y	24	4	8			137
							26	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	503	1	2336	3	Y	34	124	1	4	8	43
							37	9									
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	588	1	2550	3	Y	60	3	8			100
							66	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	520	1	2373	3	Y	70	7	8			163
							77	9									
12	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	551	1	2284	3	Y	66	123	1	6	8	100
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 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	1209	X	1088	-0-	-121	-0-	216	1	825	3	Y	43	15	8			48
							47	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	184	1	724	3	Y	38	44	1	10	8	32
							42	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	40	47	1	3	8	22
							44	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	164	1	68	2	Y	28	3	8			47
							593	3	31	9							
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	165	1	717	3	Y	29	47	1	4	8	25
							32	9									
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	122	1	549	3	Y	27	2	8			50
							30	9									
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	150	1	674	3	Y	22	44	1	1	8	27
							24	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	150	1	713	3	Y	45	41	1	2	8	29
							50	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	150	1	694	3	Y	30	34	1	2	8	23
							33	9									
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	151	1	656	3	Y	24	2	8			45
							26	9									
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	134	1	615	3	Y	30	49	1	5	8	21
							33	9									
12	899	N	292	-0-	-607	-0-	53	1	220	3	Y	17	29	1	4	8	5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 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	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	401	1	1533	3	Y	18	4	8			48
							20	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	1434	3	Y	37	41	1	2	8	42
							41	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	417	1	1550	3	Y	29	30	1	1	8	40
							32	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	389	1	160	2	Y	30	36	1	1	8	33
							1396	3	33	9							
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	359	1	1557	3	Y	25	2	8			56
							28	9									
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	264	1	1184	3	Y	34	46	1	1	8	43
							37	9									
07	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	336	1	1519	3	Y	19	31	1	1	8	30
							21	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	348	1	1644	3	Y	9	1	8			38
							10	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	340	1	1580	3	Y	17	36	1	1	8	18
							19	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	375	1	1630	3	Y	21	1	8			38
							23	9									
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	324	1	1489	3	Y	4	34	1	2	8	6
							4	9									
12	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	328	1	1357	3	Y	24	3	1	1	8	26
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	326	1	1249	3	Y	21	5	8			46
							23	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	283	1	1102	3	Y	12	4	8			54
							13	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1164	3	Y	23	53	1	1	8	23
							25	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	277	1	114	2	Y	5	1	8			27
							995	3	6	9							
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	269	1	1167	3	Y	5	2	8			30
							6	9									
06	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	201	1	901	3	Y	7	1	8			36
							8	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	272	1	1229	3	Y	14	1	8			49
							15	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	254	1	1204	3	Y	4	40	1	1	8	12
							4	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	269	1	1164	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	221	1	1013	3	Y	6	2	8			18
							7	9									
*12	3100	N	3524	-0-	424	424	685	1	2831	3	Y	7	15	1	2	8	8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-492	-0-	148 1 1 9		568	3	Y	1	1	8			7
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	188 1 3 9		737	3	Y	3	6	1	1	8	3
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	269	1	1000	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	224 1 805 3		92	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	173 1 1 9		750	3	Y	1	1	8			-0-
06	1230	N	623	-0-	-607	-0-	113 1 1 9		509	3	Y	1					1
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	223	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	181 1 4 9		856	3	Y	4	1	1			3
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	192 1 1 9		894	3	Y	1	3	1			1
10	1240	N	941	-0-	-299	-0-	176	1	765	3	Y	-0-					1
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	171 1 1 9		780	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
12	1116	N	627	-0-	-489	-0-	121 1 4 9		502	3	Y	4	2	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2573	X	593	-0-	-1980	-0-	123	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	415	1	1616	3	Y	3					3
							3	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	339	1	1264	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	-0-					5
							1094	3									
05	2263	X	1164	-0-	-1099	-0-	218	1	946	3	Y	-0-					5
06	2190	X	913	-0-	-1277	-0-	166	1	747	3	Y	-0-	3	1			2
07	2263	X	951	-0-	-1312	-0-	173	1	778	3	Y	-0-					2
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	326	1	1538	3	Y	-0-					2
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	377	1	1749	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	419	1	1824	3	Y	-0-					4
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	357	1	1629	3	Y	1					5
							1	9									
12	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	389	1	1609	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 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	2511	X	547	-0-	-1964	-0-	98	1	375	3	Y	67	40	8			50
							74	9									
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	114	1	441	3	Y	62	46	1	28	8	38
							68	9									
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	90	1	333	3	Y	48	54	1	9	8	23
							53	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	103	1	43	2	Y	43	8	8			58
							371	3	47	9							
05	682	X	498	-0-	-184	-0-	82	1	352	3	Y	58	58	1	17	8	41
							64	9									
06	660	X	224	-0-	-436	-0-	32	1	145	3	Y	43	9	8			75
							47	9									
07	682	X	583	-0-	-99	-0-	98	1	444	3	Y	37	66	1	7	8	39
							41	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	433	3	Y	92	65	1	9	8	57
							101	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	42	62	1	10	8	27
							46	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	91	1	398	3	Y	48	10	8			65
							53	9									
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	88	1	407	3	Y	57	70	1	21	8	31
							63	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	90	73	1	19	8	29
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	369	1	1416	3	Y	37	14	8			64
							41	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	338	1	1313	3	Y	34	69	1	9	8	20
							37	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	361	1	1344	3	Y	26	3	8			43
							29	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	141	2	Y	22	2	8			63
							1227	3	24	9							
05	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	309	1	1339	3	Y	29	61	1	5	8	26
							32	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	283	1	1267	3	Y	27	3	8			50
							30	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	347	1	1566	3	Y	10	2	8			58
							11	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	15	47	1	3	8	23
							17	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	336	1	1559	3	Y	16	3	8			36
							18	9									
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	339	1	1475	3	Y	30	19	1	3	8	44
							33	9									
11	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	316	1	1444	3	Y	17	6	8			55
							19	9									
12	1984	N	1571	-0-	-413	-0-	302	1	1249	3	Y	18	45	1	6	8	22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	492	1	1886	3	Y	13	9	8			54
							14	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	423	1	1646	3	Y	27	7	8			74
							30	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	399	1	1484	3	Y	59	102	1	2	8	29
							65	9									
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	546	1	224	2	Y	23	2	8			50
							1961	3	25	9							
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	355	1	1545	3	Y	22	4	8			68
							24	9									
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	308	1	1375	3	Y	30	2	8			96
							33	9									
07	2573	N	2027	-0-	-546	-0-	359	1	1622	3	Y	42	1	8			137
							46	9									
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	339	1	1604	3	Y	29	2	8			164
							32	9									
09	2760	X	1771	-0-	-989	-0-	306	1	1428	3	Y	34	106	1	2	8	90
							37	9									
10	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	317	1	1374	3	Y	56	63	1	2	8	81
							62	9									
11	1950	X	1852	-0-	-98	-0-	327	1	1492	3	Y	30	4	8			107
							33	9									
12	2015	X	1422	-0-	-593	-0-	269	1	1109	3	Y	40	84	1	4	8	59
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	445	1	1710	3	Y	34	6	8			56
							37	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	432	1	1684	3	Y	69	47	1	4	8	74
							76	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	482	1	1794	3	Y	37	53	1	1	8	57
							41	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	425	1	175	2	Y	30	51	1	1	8	35
							1526	3	33	9							
05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	382	1	1659	3	Y	33	3	8			65
							36	9									
06	2250	N	1159	-0-	-1091	-0-	210	1	941	3	Y	7	54	1	1	8	17
							8	9									
07	2232	N	738	-0-	-1494	-0-	133	1	602	3	Y	3	12	1	1	8	7
							3	9									
08	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	146	1	694	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	411	1	1913	3	Y	18	7	1			18
							20	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	415	1	1802	3	Y	35	2	8			51
							39	9									
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	285	1	1306	3	Y	34	45	1	4	8	36
							37	9									
12	2418	N	1664	-0-	-754	-0-	317	1	1308	3	Y	35	19	1	3	8	49
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	260	1	997	3	Y	33	11	8			77
							36	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	266	1	1035	3	Y	36	7	8			106
							40	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	295	1	1097	3	Y	47	104	1	2	8	47
							52	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	111	2	Y	23	2	8			68
							968	3	25	9							
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	251	1	1089	3	Y	35	4	8			99
							39	9									
06	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	195	1	877	3	Y	32	2	8			129
							35	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	261	1	1183	3	Y	7	2	8			134
							8	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	260	1	1234	3	Y	25	108	1	2	8	49
							28	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	260	1	1214	3	Y	32	2	8			79
							35	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	289	1	1254	3	Y	35	2	8			112
							39	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	277	1	1265	3	Y	30	5	8			137
							33	9									
*12	3100	N	3368	-0-	268	268	648	1	2679	3	Y	37	113	1	5	8	56
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	1116	N	872	-0-	-244	-0-	179	1	686	3	Y	6	5	8			19
							7	9									
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	195	1	758	3	Y	9	4	8			24
							10	9									
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	212	1	786	3	Y	27	37	1	1	8	13
							30	9									
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	177	1	73	2	Y	7	1	8			19
							634	3	8	9							
05	1054	X	898	-0-	-156	-0-	168	1	726	3	Y	4	2	8			21
							4	9									
06	1020	X	661	-0-	-359	-0-	120	1	537	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
07	1054	X	970	-0-	-84	-0-	172	1	774	3	Y	22	1	8			45
							24	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	855	3	Y	7	1	8			51
							8	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	879	3	Y	9	33	1	1	8	26
							10	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	1	18	1	1	8	8
							1	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	189	1	865	3	Y	6	3	8			11
							7	9									
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	178	1	737	3	Y	12	9	1	2	8	12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 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	713	N	577	-0-	-136	-0-	117	1	451	3	Y	8	6	8			21
							9	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	136	1	535	3	Y	10	4	8			27
							11	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	155	1	577	3	Y	30	41	1	1	8	15
							33	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	121	1	50	2	Y	4	1	8			18
							433	3	4	9							
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	527	3	Y	5	2	8			21
							6	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	89	1	405	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	575	3	Y	25	1	8			48
							28	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	109	1	512	3	Y	5	1	8			52
							6	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	761	3	Y	8	34	1	1	8	25
							9	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	128	1	562	3	Y	1	17	1	1	8	8
							1	9									
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	147	1	673	3	Y	4	3	8			9
							4	9									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	186	1	771	3	Y	12	7	1	2	8	12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 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	2480	N	2122	-0-	-358	-0-	430	1	1651	3	Y	37	46	1	7	8	20
							41	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	372	1	1448	3	Y	21	4	8			37
							23	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	397	1	1477	3	Y	20	33	1	1	8	23
							22	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	323	1	133	2	Y	19	29	1	1	8	12
							1157	3	21	9							
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	297	1	1289	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
06	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	217	1	973	3	Y	13	19	1	1	8	14
							14	9									
07	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	302	1	1364	3	Y	26	1	8			39
							29	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	305	1	1441	3	Y	12	24	1	1	8	26
							13	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	390	1	1810	3	Y	11	23	1	1	8	13
							12	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	450	1	1952	3	Y	29	26	1	1	8	15
							32	9									
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	345	1	1576	3	Y	10	2	8			23
							11	9									
12	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	321	1	1329	3	Y	16	26	1	2	8	11
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	324	3	Y	31	14	8			42
							34	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	82	1	322	3	Y	32	47	1	10	8	17
							35	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	286	3	Y	29	3	8			43
							32	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	39	2	Y	27	3	8			67
							337	3	30	9							
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	57	1	246	3	Y	35	66	1	6	8	30
							39	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	463	1	2079	3	Y	19	3	8			46
							21	9									
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	27	1	121	3	Y	13	2	8			57
							14	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	41	1	191	3	Y	22	47	1	3	8	29
							24	9									
09	750	N	326	-0-	-424	-0-	55	1	256	3	Y	14	4	8			39
							15	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	91	1	393	3	Y	20	20	1	4	8	35
							22	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	255	1	1169	3	Y	23	10	8			48
							25	9									
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	265	1	1088	3	Y	42	40	1	14	8	36
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	584	1	2240	3	Y	5	4	8			36
							6	9									
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	502	1	1958	3	Y	8	2	8			42
							9	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	542	1	2019	3	Y	43	53	1	1	8	31
							47	9									
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	492	1	202	2	Y	8	1	8			38
							1767	3	9	9							
05	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	472	1	2050	3	Y	15	1	8			52
							17	9									
06	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	387	1	1736	3	Y	3	32	1	1	8	22
							3	9									
07	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	453	1	2042	3	Y	-0-					22
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	456	1	2165	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	2460	X	1362	-0-	-1098	-0-	239	1	1113	3	Y	9	20	1	1	8	10
							10	9									
10	2542	X	773	-0-	-1769	-0-	141	1	617	3	Y	14	1	8			23
							15	9									
11	2550	X	1464	-0-	-1086	-0-	257	1	1177	3	Y	27	1	8			49
							30	9									
12	2635	X	944	-0-	-1691	-0-	180	1	741	3	Y	21	37	1	1	8	32
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

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	1457	N	814	-0-	-643	-0-	169	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	161	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	211	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	178	1	73	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	417	1	1874	3	Y	1					1
							1	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	457	1	2065	3	Y	1					2
							1	9									
08	3100	N	3621	-0-	521	521	631	1	2990	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3000	N	3328	-0-	328	849	589	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	3897	X	3048	-0-	-849	-0-	571	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	511	1	2340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3348	X	2239	-0-	-1109	-0-	436	1	1802	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	327	1	1253	3	Y	48	52	1	9	8	25
							53	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	3	Y	39	6	8			58
							43	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	427	1	1583	3	Y	35	51	1	2	8	40
							39	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	250	1	103	2	Y	36	51	1	2	8	23
							897	3	40	9							
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	265	1	1147	3	Y	39	3	8			59
							43	9									
06	1980	N	976	-0-	-1004	-0-	171	1	769	3	Y	33	56	1	2	8	34
							36	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	247	1	1116	3	Y	53	2	8			85
							58	9									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	245	1	1166	3	Y	38	53	1	2	8	68
							42	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	228	1	1062	3	Y	26	59	1	2	8	33
							29	9									
10	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	207	1	897	3	Y	13	38	1	2	8	6
							14	9									
11	1410	N	940	-0-	-470	-0-	167	1	760	3	Y	12	3	8			15
							13	9									
12	1364	N	958	-0-	-406	-0-	184	1	762	3	Y	11	17	1	2	8	7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5494	-0-	-582	-0-	1133	1	4349	3	Y	11	5	8			28
							12	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1021	1	3980	3	Y	19	31	1	4	8	12
							21	9									
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	1114	1	4143	3	Y	9	1	8			20
							10	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1047	1	431	2	Y	7	1	8			26
							3756	3	8	9							
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	964	1	4182	3	Y	9	26	1	3	8	6
							10	9									
06	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	844	1	3782	3	Y	13	1	8			18
							14	9									
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	921	1	4155	3	Y	21	1	8			38
							23	9									
08	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	888	1	4202	3	Y	5	31	1	1	8	11
							6	9									
09	5250	X	4639	-0-	-611	-0-	821	1	3812	3	Y	5	1	8			15
							6	9									
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	978	1	4246	3	Y	13	8	1	1	8	19
							14	9									
11	4920	X	4479	-0-	-441	-0-	799	1	3651	3	Y	26	3	8			42
							29	9									
12	5084	X	4517	-0-	-567	-0-	878	1	3632	3	Y	6	34	1	2	8	12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		228	1	872	3	Y	10	6	8			10
								11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		232	1	905	3	Y	5	11	1	3	8	1
								6	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		256	1	953	3	Y	6	1	8			6
								7	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		230	1	94	2	Y	7	1	8			12
								826	3	8	9							
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-		206	1	897	3	Y	13	11	1	2	8	12
								14	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		436	1	1955	3	Y	3	1	8			14
								3	9									
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-		213	1	964	3	Y	4	1	8			17
								4	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		198	1	940	3	Y	5	14	1	1	8	7
								6	9									
09	2220	N	1022	-0-	-1198	-0-		177	1	826	3	Y	17	1	8			23
								19	9									
10	1178	N	697	-0-	-481	-0-		130	1	563	3	Y	4	12	1	1	8	14
								4	9									
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-		197	1	901	3	Y	2	2	8			14
								2	9									
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		208	1	855	3	Y	7	12	1	2	8	7
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

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	744	N	665	-0-	-79	-0-		130	1	494	3	Y	37	10	8			57
								41	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-		123	1	476	3	Y	81	48	1	7	8	83
								89	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-		123	1	459	3	Y	40	59	1	2	8	62
								44	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-		109	1	45	2	Y	29	56	1	2	8	33
								391	3	32	9							
05	775	N	412	-0-	-363	-0-		70	1	305	3	Y	34	4	8			63
								37	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		264	1	1183	3	Y	78	52	1	2	8	87
								86	9									
07	620	N	127	-0-	-493	-0-		17	1	79	3	Y	28	63	1	1	8	51
								31	9									
08	403	N	249	-0-	-154	-0-		38	1	181	3	Y	27	1	8			77
								30	9									
09	1110	N	325	-0-	-785	-0-		52	1	242	3	Y	28	73	1	2	8	30
								31	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-		108	1	462	3	Y	38	2	8			66
								42	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-		67	1	304	3	Y	30	58	1	5	8	33
								33	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-		55	1	227	3	Y	64	17	1	4	8	76
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	1720	-0-		-357	-0-	349	1	1338	3	Y	30	4	8			51
								33	9									
02	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	281	1	1097	3	Y	16	43	1	2	8	22
								18	9									
03	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	358	1	1333	3	Y	11	16	1	1	8	16
								12	9									
04	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	305	1	126	2	Y	8	15	1	1	8	8
								1096	3	9	9							
05	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	308	1	1335	3	Y	12	2	8			18
								13	9									
06	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	439	1	1969	3	Y	34	15	1	1	8	36
								37	9									
07	1581	N	1414	-0-		-167	-0-	255	1	1151	3	Y	7	26	1	1	8	16
								8	9									
08	1643	N	1481	-0-		-162	-0-	257	1	1222	3	Y	2					18
								2	9									
09	2160	N	1313	-0-		-847	-0-	232	1	1078	3	Y	3	17	1	1	8	3
								3	9									
10	1426	N	1365	-0-		-61	-0-	254	1	1103	3	Y	7					10
								8	9									
11	1440	N	1240	-0-		-200	-0-	222	1	1012	3	Y	5	9	1	1	8	5
								6	9									
12	1364	N	1129	-0-		-235	-0-	217	1	893	3	Y	17	2	1	1	8	19
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1674	-0-		-31	-0-	343	1	1320	3	Y	10	3	8			10
								11	9									
02	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	306	1	1197	3	Y	5	9	1	2	8	4
								6	9									
03	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	340	1	1264	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
04	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	320	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
								1150	3									
05	1674	N	1522	-0-		-152	-0-	285	1	1230	3	Y	6	1	8			6
								7	9									
06	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	411	1	1840	3	Y	30	5	1	1	8	30
								33	9									
07	1674	N	1523	-0-		-151	-0-	275	1	1234	3	Y	13	21	1	1	8	21
								14	9									
08	1519	N	1241	-0-		-278	-0-	215	1	1017	3	Y	8	1	8			28
								9	9									
09	2040	N	1124	-0-		-916	-0-	198	1	925	3	Y	1	26	1	1	8	2
								1	9									
10	1519	N	644	-0-		-875	-0-	117	1	507	3	Y	18	1	8			19
								20	9									
11	1200	N	879	-0-		-321	-0-	155	1	706	3	Y	16	17	1	2	8	16
								18	9									
12	1147	N	956	-0-		-191	-0-	178	1	739	3	Y	35	8	1	2	8	41
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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 #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 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	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	192	1	2727	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2523	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	182	1	2452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	271	2	Y	3	2	1			1
							2428	3	3	9							
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	193	1	2726	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	161	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	162	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	192	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	193	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	182	1	2005	3	Y	179	144	1			35
							197	9									
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	229	1	2432	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	188	1	1946	3	Y	23	18	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3014	-0-	-303	-0-	195	1	2768	3	Y	46	41	1	1	8	17
							51	9									
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	188	1	2568	3	Y	34	38	1	1	8	12
							37	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	185	1	2495	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	297	2	Y	28	20	1			8
							2663	3	31	9							
05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	94	1	1333	3	Y	12	17	1			3
							13	9									
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	182	1	2678	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	190	1	2854	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	241	1	2808	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3210	X	2735	-0-	-475	-0-	231	1	2504	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	252	1	2774	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	241	1	2556	3	Y	20	15	1			6
							22	9									
12	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	247	1	2558	3	Y	17	19	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 33,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	497	1	204	2	Y	59	3	8			56
							1783	3	65	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	369	1	1601	3	Y	51	63	1	14	8	30
							56	9									
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	677	1	3037	3	Y	43	5	8			68
							47	9									
07	2635	X	1372	-0-	-1263	-0-	241	1	1086	3	Y	41	3	8			106
							45	9									
08	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	228	1	1082	3	Y	54	94	1	4	8	62
							59	9									
09	3750	X	1277	-0-	-2473	-0-	220	1	1021	3	Y	33	4	8			91
							36	9									
10	3875	X	1160	-0-	-2715	-0-	210	1	916	3	Y	31	3	8			119
							34	9									
11	3750	X	1015	-0-	-2735	-0-	173	1	791	3	Y	46	115	1	6	8	44
							51	9									
12	1364	X	992	-0-	-372	-0-	185	1	761	3	Y	42	51	1	5	8	30
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	238	1	914	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	217	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	247	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	233	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	171	1	771	3	Y	1					1
							1	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	174	1	787	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	187	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	184	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	166	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	148	1	681	3	Y	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	372	1	1537	3	Y	66	41	1	1	8	24
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	19	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	22	1	90	3	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 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	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	514	1	1972	3	Y	49	53	1	9	8	26
							54	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	446	1	1735	3	Y	39	6	8			59
							43	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	493	1	1837	3	Y	38	52	1	2	8	43
							42	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	32	52	1	2	8	21
							1488	3	35	9							
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	407	1	1763	3	Y	37	3	8			55
							41	9									
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	359	1	1611	3	Y	31	51	1	2	8	33
							34	9									
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	452	1	2035	3	Y	27	2	8			58
							30	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	419	1	1980	3	Y	30	36	1	2	8	50
							33	9									
09	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	311	1	1450	3	Y	26	44	1	2	8	30
							29	9									
10	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	309	1	1340	3	Y	14	36	1	1	8	7
							15	9									
11	2430	X	1519	-0-	-911	-0-	268	1	1230	3	Y	19	3	8			23
							21	9									
12	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	275	1	1132	3	Y	32	29	1	3	8	23
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 24,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1590	-0-	-146	-0-	327	1	1253	3	Y	9	4	8			9
							10	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	292	1	1134	3	Y	34	7	1	2	8	34
							37	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	329	1	1222	3	Y	6	24	1	1	8	15
							7	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	293	1	120	2	Y	3	13	1	1	8	4
							1048	3	3	9							
05	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	266	1	1158	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
06	3000	N	3639	-0-	639	639	658	1	2947	3	Y	31	4	1	1	8	31
							34	9									
07	2016	N	1377	-0-	-639	-0-	250	1	1125	3	Y	2	23	1	1	8	9
							2	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	249	1	1176	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	252	1	1171	3	Y	2	8	1	1	8	2
							2	9									
10	1922	X	1451	-0-	-471	-0-	270	1	1172	3	Y	8	1	8			9
							9	9									
11	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	253	1	1155	3	Y	6	8	1	1	8	6
							7	9									
12	1488	X	1381	-0-	-107	-0-	267	1	1101	3	Y	12	3	1	1	8	14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	309	1	1184	3	Y	11	5	8			9
							12	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	175	1	682	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	366	1	1359	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	1	1	8			1
							1034	3	1	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	261	1	1136	3	Y	6	1	1	2	8	4
							7	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	509	1	2285	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	283	1	1269	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
08	1736	X	1006	-0-	-730	-0-	175	1	830	3	Y	1	19	1	1	8	4
							1	9									
09	2790	X	1073	-0-	-1717	-0-	186	1	869	3	Y	16	1	8			19
							18	9									
10	2883	X	1209	-0-	-1674	-0-	226	1	981	3	Y	2	10	1	1	8	10
							2	9									
11	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	148	1	679	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
12	1581	X	815	-0-	-766	-0-	158	1	654	3	Y	3	8	1	2	8	3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	882	-0-	-141	-0-	180 10	1 9	692	3	Y	9	1	8			11
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	572	3	Y	4	9	1	1	8	5
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	188 19	1 9	699	3	Y	17	15	1			7
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	164 587	1 3	67 33	2 9	Y	30					37
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	152 36	1 9	662	3	Y	33	27	1	1	8	42
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	136 24	1 9	612	3	Y	22	43	1	1	8	20
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	150 34	1 9	671	3	Y	31	1	8			50
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	142 28	1 9	674	3	Y	25	1	8			74
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	149 24	1 9	690	3	Y	22	60	1	1	8	35
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	157 6	1 9	681	3	Y	5	1	8			39
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	86 3	1 9	392	3	Y	3	35	1	1	8	6
12	899	N	328	-0-	-571	-0-	65	1	263	3	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	X	14	-0-	-15	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					2
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					2
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	271	1	3803	3	Y	73	58	1	1	8	28
							80	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	262	1	3496	3	Y	53	61	1	1	8	19
							58	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	278	1	3743	3	Y	71	83	1	1	8	6
							78	9									
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	256	1	368	2	Y	58	46	1	1	8	17
							3301	3	64	9							
05	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	257	1	3632	3	Y	45	50	1	1	8	11
							50	9									
06	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	220	1	3250	3	Y	45	39	1			17
							50	9									
07	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	251	1	3766	3	Y	72	81	1	1	8	7
							79	9									
08	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	301	1	3508	3	Y	59	40	1			26
							65	9									
09	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	301	1	3187	3	Y	55	57	1			24
							61	9									
10	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	318	1	3490	3	Y	60	71	1	1	8	12
							66	9									
11	3960	X	3755	-0-	-205	-0-	316	1	3350	3	Y	81	70	1			23
							89	9									
12	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	336	1	3482	3	Y	84	88	1	1	8	18
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 46,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1550	-0-	-589	-0-	100	1	1414	3	Y	33	27	1	1	8	12
							36	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	103	1	1367	3	Y	27	29	1			10
							30	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	3	Y	30	37	1			3
							33	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	155	2	Y	21	18	1			6
							1390	3	23	9							
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	105	1	1570	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	130	1	1518	3	Y	23	17	1			10
							25	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1407	3	Y	29	26	1			13
							32	9									
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	124	1	1357	3	Y	21	30	1			4
							23	9									
11	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	118	1	1249	3	Y	33	28	1			9
							36	9									
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	136	1	1407	3	Y	50	48	1			11
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 18,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	222	1	3116	3	Y	40	37	1	1	8	15
							44	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	219	1	2914	3	Y	37	38	1	1	8	13
							41	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	230	1	3103	3	Y	48	56	1	1	8	4
							53	9									
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	98	1	142	2	Y	11	11	1	1	8	3
							1271	3	12	9							
05	3751	X	1938	-0-	-1813	-0-	127	1	1802	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	3390	X	1697	-0-	-1693	-0-	108	1	1586	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3503	X	2465	-0-	-1038	-0-	153	1	2293	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	220	1	2558	3	Y	29	18	1			13
							32	9									
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	298	1	3271	3	Y	28	34	1			5
							31	9									
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	284	1	3012	3	Y	61	49	1			17
							67	9									
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	302	1	3137	3	Y	72	73	1			16
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	246	1	942	3	Y	19	4	8			35
							21	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	220	1	852	3	Y	22	3	8			54
							24	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	237	1	878	3	Y	18	43	1	1	8	28
							20	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	222	1	91	2	Y	7	1	8			34
							793	3	8	9							
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	199	1	867	3	Y	8	1	8			41
							9	9									
06	1110	N	824	-0-	-286	-0-	148	1	667	3	Y	8	31	1	1	8	17
							9	9									
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	192	1	867	3	Y	21	1	8			37
							23	9									
08	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	187	1	887	3	Y	12	1	8			48
							13	9									
09	1110	X	1019	-0-	-91	-0-	178	1	829	3	Y	11	38	1	1	8	20
							12	9									
10	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	194	1	841	3	Y	6	1	8			25
							7	9									
11	1050	X	960	-0-	-90	-0-	171	1	780	3	Y	8	2	8			31
							9	9									
12	1085	X	939	-0-	-146	-0-	180	1	746	3	Y	12	29	1	1	8	13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	93	1	356	3	Y	25	4	8			70
							28	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	Y	22	3	8			89
							24	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	341	3	Y	26	1	8			114
							29	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	32	2	Y	15	1	8			128
							283	3	17	9							
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	67	1	293	3	Y	20	113	1	2	8	33
							22	9									
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	25	1	111	3	Y	4	1	8			36
							4	9									
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	52	1	233	3	Y	5	1	8			40
							6	9									
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	41	1	196	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	22	1	99	3	Y	2	1	8			41
							2	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	40	1			1
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	31	1	142	3	Y	9					10
							10	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	20	2	8			28
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	250	1	959	3	Y	13	3	8			32
							14	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	830	3	Y	4	1	8			35
							4	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	181	1	669	3	Y	3	29	1			9
							3	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	213	1	88	2	Y	13	1	8			21
							764	3	14	9							
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	214	1	926	3	Y	15	24	1	1	8	11
							17	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	156	1	700	3	Y	8	1	8			18
							9	9									
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	191	1	859	3	Y	9	1	8			26
							10	9									
08	1147	X	746	-0-	-401	-0-	129	1	615	3	Y	2	23	1	1	8	4
							2	9									
09	1110	X	643	-0-	-467	-0-	113	1	530	3	Y	-0-					4
10	1147	X	995	-0-	-152	-0-	184	1	796	3	Y	14					18
							15	9									
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	223	1	1016	3	Y	12	17	1	2	8	11
							13	9									
12	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	198	1	815	3	Y	16	13	1	2	8	12
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	434	N	274	-0-	-160	-0-	56	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	78	1	32	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	49	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	41	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	54	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	48	1	207	3	Y	2					2
							2	9									
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	22	1	101	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	96	-0-	-214	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

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	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	220	1	3083	3	Y	54	44	1	1	8	21
							59	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2894	3	Y	51	53	1	1	8	18
							56	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	232	1	3125	3	Y	67	78	1	1	8	6
							74	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	236	1	339	2	Y	59	47	1	1	8	17
							3045	3	65	9							
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	234	1	3315	3	Y	76	74	1	1	8	18
							84	9									
06	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	204	1	3006	3	Y	58	54	1			22
							64	9									
07	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	216	1	3236	3	Y	69	82	1	2	8	7
							76	9									
08	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	274	1	3194	3	Y	49	34	1			22
							54	9									
09	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	267	1	2829	3	Y	32	40	1			14
							35	9									
10	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	277	1	3050	3	Y	18	28	1	1	8	3
							20	9									
11	3420	X	2810	-0-	-610	-0-	240	1	2547	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
12	3534	X	2862	-0-	-672	-0-	246	1	2555	3	Y	55	49	1			12
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 39,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	215	1	829	3	Y	17	3	8			19
							19	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	184	1	720	3	Y	13	3	8			29
							14	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	209	1	778	3	Y	15	1	8			43
							17	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	184	1	76	2	Y	12	1	8			54
							657	3	13	9							
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	168	1	729	3	Y	20	48	1	2	8	24
							22	9									
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	126	1	565	3	Y	31	1	8			54
							34	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	815	3	Y	33	1	8			86
							36	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	192	1	910	3	Y	37	2	8			121
							41	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	191	1	895	3	Y	28	2	8			147
							31	9									
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	621	1	251	3	Y	29	142	1	2	8	32
							32	9									
11	1110	N	967	-0-	-143	-0-	172	1	781	3	Y	13	3	8			42
							14	9									
12	1147	N	418	-0-	-729	-0-	80	1	336	3	Y	2	1	8			43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	259	1	3627	3	Y	46	39	1	1	8	17
							51	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	264	1	3511	3	Y	42	43	1	1	8	15
							46	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	289	1	3897	3	Y	52	61	1	1	8	5
							57	9									
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	417	1	601	2	Y	49	39	1	1	8	14
							5388	3	54	9							
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	553	1	7816	3	Y	80	74	1	1	8	19
							88	9									
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	413	1	6092	3	Y	53	52	1			20
							58	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	382	1	5719	3	Y	62	75	1	1	8	6
							68	9									
08	8463	X	5540	-0-	-2923	-0-	435	1	5060	3	Y	41	29	1			18
							45	9									
09	8190	X	5058	-0-	-3132	-0-	431	1	4582	3	Y	41	41	1			18
							45	9									
10	8463	X	5144	-0-	-3319	-0-	426	1	4678	3	Y	36	46	1	1	8	7
							40	9									
11	6570	X	4628	-0-	-1942	-0-	394	1	4184	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
12	6169	X	4718	-0-	-1451	-0-	410	1	4249	3	Y	54	55	1			12
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 64,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	1			Y	-0-					18
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	195	1	13	3	Y	-0-					18
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	180	1	32	3	Y	-0-					18
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	753	1	77	2	Y	1	1	8			18
							672	3	1	9							
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	965	1	144	3	Y	9	6	8			21
							10	9									
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	577	1	122	3	Y	5	3	8			23
							6	9									
07	1550	X	986	-0-	-564	-0-	538	1	444	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
08	1550	X	867	-0-	-683	-0-	459	1	406	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
09	1500	X	830	-0-	-670	-0-	433	1	395	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
10	1116	X	747	-0-	-369	-0-	598	1	146	3	Y	3	16	1	2	8	11
							3	9									
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1092	1	439	3	Y	3	3	8			11
							3	9									
12	992	X	328	-0-	-664	-0-	277	1	49	3	Y	2	2	8			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 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-	445	1	1711	3	Y	38	4	8			52
							42	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	370	1	1439	3	Y	41	44	1	3	8	46
							45	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	436	1	1624	3	Y	73	88	1	1	8	30
							80	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	400	1	164	2	Y	23	1	8			52
							1432	3	25	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	29	38	1	1	8	42
							32	9									
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	329	1	1471	3	Y	9	43	1	1	8	7
							10	9									
07	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	377	1	1703	3	Y	10					17
							11	9									
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	343	1	1619	3	Y	8					25
							9	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	366	1	1705	3	Y	16	20	1	1	8	20
							18	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	419	1	1821	3	Y	5	1	8			24
							6	9									
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	335	1	1530	3	Y	17	22	1	2	8	17
							19	9									
12	2170	N	1856	-0-	-314	-0-	356	1	1476	3	Y	22	26	1	1	8	12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	184	1	708	3	Y	13	4	8				22
							14	9										
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	170	1	664	3	Y	12	20	1	3	8		11
							13	9										
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	178	1	663	3	Y	15	17	1	1	8		8
							17	9										
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	153	1	63	2	Y	3	1	8				10
							547	3	3	9								
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	148	1	641	3	Y	5	9	1	2	8		4
							6	9										
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	128	1	577	3	Y	9	1	8				12
							10	9										
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	162	1	726	3	Y	9	11	1	1	8		9
							10	9										
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	161	1	770	3	Y	11	12	1	1	8		7
							12	9										
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	154	1	715	3	Y	4	8	1	1	8		2
							4	9										
10	899	N	683	-0-	-216	-0-	128	1	554	3	Y	1	1	8				2
							1	9										
11	900	N	303	-0-	-597	-0-	55	1	247	3	Y	1	2	1	1	8		-0-
							1	9										
12	899	N	101	-0-	-798	-0-	19	1	81	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	X	333	-0-	-0-	-0-	315	1	18	9	Y	16	9	8			7
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	234	1	41	3	Y	5	5	8			7
							6	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	Y	4	4	8			7
							73	3	4	9							
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	118	1	39	3	Y	11	6	8			12
							12	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	176	1	66	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	125	1	101	3	Y	7	2	8			17
							8	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	119	1	105	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	126	1	115	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	189	1	96	3	Y	13	12	1	1	8	17
							14	9									
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	12	1	5	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	26	1	13	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					25
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					25
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					25
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-					25
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					25
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					25
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					25
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					25
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					25
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,870 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	541	1	2077	3	Y	190	202	1	6	8	57
							209	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	464	1	1808	3	Y	263	260	1	4	8	56
							289	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	512	1	1907	3	Y	159	114	1	1	8	100
							175	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	427	1	176	2	Y	112	170	1	1	8	41
							1535	3	123	9							
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	405	1	1756	3	Y	162	81	1	2	8	120
							178	9									
06	2520	N	1886	-0-	-634	-0-	316	1	1416	3	Y	140	178	1	1	8	81
							154	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	410	1	1850	3	Y	91	142	1	1	8	29
							100	9									
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	374	1	1773	3	Y	92	61	1	1	8	59
							101	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	368	1	1711	3	Y	81	62	1	1	8	77
							89	9									
10	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	399	1	1734	3	Y	83	119	1	1	8	40
							91	9									
11	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	368	1	1686	3	Y	70	54	1	3	8	53
							77	9									
12	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	328	1	1355	3	Y	65	93	1	2	8	23
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 27,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	38	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	25	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	34	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	28	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 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 #: 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	558	X	81	-0-	-477	-0-	35	1	45	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	1	55	2	Y	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					27
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	2	Y	-0-					27
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	1	67	2	Y	-0-					27
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	88	1	110	2	Y	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	51	1	84	2	Y	-0-					27
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	44	1	57	2	Y	-0-					27
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	63	1	73	2	Y	-0-					27
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	77	1	62	2	Y	-0-					27
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	112	1	1588	3	Y	31	23	1			16
							34	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	3	Y	36	41	1			11
							40	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	116	1	1559	3	Y	29	27	1			13
							32	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	12	18	1			7
							1396	3	13	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	127	1	1803	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	92	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	88	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	107	1	1239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	119	1	1296	3	Y	26	15	1			11
							29	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	144	1	1583	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	156	1	1617	3	Y	13	12	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	449	1	11	9	Y	10	10	8			36
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	684	1	48	3	Y	6	6	8			36
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	295	1	52	3	Y	60	2	8			94
							66	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	2	2	8			94
							28	3	2	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	3	8			96
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	2	8			96
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	134	1	109	3	Y	3	1	8			98
							3	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	176	1	154	3	Y	2	2	8			98
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	115	1	106	3	Y	2	2	8			98
							2	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	58	1	2	8	41
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4	4	8			41
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	4	8			41

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-66	-0-	376	1	1438	3	Y	10	1	8			14
							11	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	328	1	1276	3	Y	3	12	1	1	8	4
							3	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	361	1	1343	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	319	1	132	2	Y	-0-					3
							1148	3									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	356	1	1546	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	252	1	1131	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	298	1	1347	3	Y	1					5
							1	9									
08	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	251	1	1187	3	Y	-0-					5
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	250	1	1171	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	285	1	1233	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	258	1	1178	3	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
12	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	277	1	1143	3	Y	10	7	1	1	8	5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	336	1	1290	3	Y	10	8	1	1	8	6
							11	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	292	1	1139	3	Y	6	5	1	1	8	6
							7	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	327	1	1219	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	294	1	121	2	Y	3	2	1			1
							1055	3	3	9							
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	281	1	1220	3	Y	25					26
							28	9									
06	3000	N	4221	-0-	1221	1221	761	1	3418	3	Y	38	21	1	1	8	42
							42	9									
07	1519	N	134	-0-	-1385	-0-	23	1	110	3	Y	1	32	1	1	8	10
							1	9									
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	9	1	1	8	2
09	1770	X	45	-0-	-1725	-0-	8	1	37	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1829	X	148	-0-	-1681	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	1770	X	163	-0-	-1607	-0-	29	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	60	-0-	-64	-0-	8	1	33	3	Y	17					17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	158	1	2211	3	Y	57	46	1	1	8	22
							63	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	50	53	1	1	8	18
							55	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	151	1	2038	3	Y	60	72	1	1	8	5
							66	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	55	43	1	1	8	16
							1969	3	61	9							
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	156	1	2211	3	Y	80	76	1	1	8	19
							88	9									
06	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	117	1	1727	3	Y	54	53	1			20
							59	9									
07	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	120	1	1792	3	Y	64	77	1	1	8	6
							70	9									
08	2449	N	1931	-0-	-518	-0-	149	1	1728	3	Y	49	33	1			22
							54	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	168	1	1780	3	Y	68	60	1			30
							75	9									
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	150	1	1650	3	Y	48	68	1	1	8	9
							53	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	155	1	1648	3	Y	71	60	1			20
							78	9									
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	Y	66	71	1	1	8	14
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 25,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	191	1	731	3	Y	12	3	8			13
							13	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	170	1	663	3	Y	6	2	8			17
							7	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	726	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	175	1	71	2	Y	8	1	8			27
							626	3	9	9							
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	156	1	675	3	Y	5	24	1	1	8	7
							6	9									
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	100	1	450	3	Y	3					10
							3	9									
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	133	1	602	3	Y	1					11
							1	9									
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	127	1	601	3	Y	-0-					11
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	73	1	335	3	Y	3					14
							3	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	14	1	1	8	17
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	138	1	629	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	145	1	600	3	Y	16	1	8			35
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 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	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	115	1	1405	3	Y	15	1	8			20
							17	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1293	3	Y	18	29	1			9
							20	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	3	Y	51	32	1			28
							56	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	Y	21	41	1			8
							1304	3	23	9							
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	121	1	1423	3	Y	17					25
							19	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	126	1	1263	3	Y	13	32	1			6
							14	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	133	1	1276	3	Y	18					24
							20	9									
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	151	1	1290	3	Y	13					37
							14	9									
09	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	128	1	930	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	193	1	1325	3	Y	41					57
							45	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	192	1	1300	3	Y	29	48	1	1	8	37
							32	9									
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	192	1	1270	3	Y	37	16	1			58
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	1068	1	4095	3	Y	104	74	1	2	8	31
							114	9									
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1205	1	4693	3	Y	25	50	1	1	8	5
							28	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1218	1	4533	3	Y	19	12	1			12
							21	9									
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1090	1	449	2	Y	6	16	1			2
							3910	3	7	9							
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	892	1	3869	3	Y	19	7	1			14
							21	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	797	1	3577	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	873	1	3933	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	5766	X	4906	-0-	-860	-0-	856	1	4046	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	5460	X	4859	-0-	-601	-0-	859	1	3994	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	4805	X	4141	-0-	-664	-0-	774	1	3360	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	801	1	3660	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	5022	X	4198	-0-	-824	-0-	817	1	3378	3	Y	3	8	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1756	-0-	-600	-0-	130	1	1600	3	Y	24					38
							26	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	139	1	1691	3	Y	23	30	1	1	8	30
							25	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	3	Y	13	32	1			11
							14	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	179	1	202	2	Y	12					23
							1813	3	13	9							
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	173	1	2033	3	Y	8	19	1			12
							9	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	173	1	1734	3	Y	7					19
							8	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	191	1	1834	3	Y	8	15	1	1	8	11
							9	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	219	1	1865	3	Y	4					15
							4	9									
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	222	1	1607	3	Y	7	12	1			10
							8	9									
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	259	1	1777	3	Y	-0-					10
11	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	194	1	1308	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
12	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	199	1	1312	3	Y	8	7	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	153	1	587	3	Y	13	3	8			28
							14	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	139	1	546	3	Y	8	2	8			34
							9	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	151	1	564	3	Y	7	28	1	1	8	12
							8	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	151	1	62	2	Y	11	1	8			22
							539	3	12	9							
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	190	1	827	3	Y	7	23	1	1	8	5
							8	9									
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	116	1	519	3	Y	5	1	8			9
							6	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	170	1	769	3	Y	7					16
							8	9									
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	165	1	780	3	Y	6	14	1	1	8	7
							7	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	161	1	747	3	Y	16	1	8			22
							18	9									
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	170	1	740	3	Y	3	1	8			24
							3	9									
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	151	1	691	3	Y	4	24	1	1	8	3
							4	9									
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	155	1	645	3	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1438	3	Y	101	88	1	1	8	25
							111	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1277	3	Y	93	91	1	2	8	25
							102	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	72	43	1	1	8	53
							79	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	104	2	Y	107	96	1	2	8	62
							933	3	118	9							
05	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	71	1	1006	3	Y	102	106	1	2	8	56
							112	9									
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	36	1	533	3	Y	30	77	1			9
							33	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1085	3	Y	84	77	1	2	8	14
							92	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1021	3	Y	66	42	1			38
							73	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	825	3	Y	50	72	1			16
							55	9									
10	1240	N	871	-0-	-369	-0-	66	1	726	3	Y	72	41	1	2	8	45
							79	9									
11	1140	N	320	-0-	-820	-0-	22	1	233	3	Y	59	46	1			58
							65	9									
12	992	N	597	-0-	-395	-0-	47	1	492	3	Y	53	90	1	1	8	20
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 12,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	297	1	1138	3	Y	40	29	1	4	8	25
							44	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1035	3	Y	48	23	1	3	8	47
							53	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	275	1	1023	3	Y	46	78	1	1	8	14
							51	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	202	1	83	2	Y	17	24	1	1	8	6
							723	3	19	9							
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	206	1	893	3	Y	24	1	8			29
							26	9									
06	1320	N	150	-0-	-1170	-0-	21	1	95	3	Y	31	23	1	1	8	36
							34	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	186	1	840	3	Y	31	27	1	1	8	39
							34	9									
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	150	1	666	3	Y	27	33	1	1	8	32
							30	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	450	3	Y	1	29	1	1	8	3
							1	9									
10	1054	N	596	-0-	-458	-0-	135	1	461	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	810	N	572	-0-	-238	-0-	103	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	83	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	445	1	1711	3	Y	4	10	1	1	8	2
							4	9									
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	3	Y	6	1	8			7
							7	9									
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	453	1	1684	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	279	1	115	2	Y	2	7	1			1
							1006	3	2	9							
05	2201	X	1340	-0-	-861	-0-	250	1	1084	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
06	2100	X	1091	-0-	-1009	-0-	199	1	889	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	210	1	946	3	Y	-0-					3
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	262	1	1241	3	Y	-0-	2	1			1
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	448	1	2085	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	3100	N	3119	-0-	19	19	583	1	2529	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	1838	N	1819	-0-	-19	-0-	325	1	1488	3	Y	5	1	8			7
							6	9									
12	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	383	1	1579	3	Y	7	8	1	2	8	4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. (I) GAS LIFT(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-	280	1	1073	3	Y	25	3	8			40
							28	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	238	1	927	3	Y	20	34	1	1	8	25
							22	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	36	46	1			15
							40	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	90	2	Y	15					30
							786	3	17	9							
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	207	1	900	3	Y	20	22	1	1	8	27
							22	9									
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	149	1	670	3	Y	14	28	1			13
							15	9									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	202	1	912	3	Y	23					36
							25	9									
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	178	1	844	3	Y	21	1	8			56
							23	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	878	3	Y	21	46	1	1	8	30
							23	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	274	1	1194	3	Y	35	1	8			64
							39	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	181	1	829	3	Y	36	58	1	4	8	38
							40	9									
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	177	1	735	3	Y	33	51	1	2	8	18
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 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	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	401	1	1543	3	Y	24	36	1	1	8	7
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	334	1	1299	3	Y	25	26	1	1	8	5
							28	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	357	1	1328	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	305	1	125	2	Y	7	12	1			3
							1095	3	8	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	1304	3	Y	17	7	1			13
							19	9									
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	249	1	1117	3	Y	13	18	1			8
							14	9									
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	284	1	1284	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	259	1	1226	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	255	1	1187	3	Y	28	1	1			27
							31	9									
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	289	1	1253	3	Y	8	31	1			4
							9	9									
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	245	1	1120	3	Y	18	8	1			14
							20	9									
12	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	210	1	864	3	Y	4	16	1	1	8	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	266	1	1017	3	Y	92	37	1	33	8	45
							101	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	216	1	841	3	Y	81	43	1	21	8	62
							89	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	267	1	997	3	Y	87	104	1	7	8	38
							96	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	302	1	124	2	Y	89	97	1	7	8	23
							1084	3	98	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	295	1	1278	3	Y	81	41	1	16	8	47
							89	9									
06	1230	N	542	-0-	-688	-0-	98	1	386	3	Y	53	73	1	8	8	19
							58	9									
07	1271	N	542	-0-	-729	-0-	94	1	425	3	Y	21	24	1	4	8	12
							23	9									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4	10	1	4	8	2
09	540	N	26	-0-	-514	-0-	4	1	20	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
10	527	N	120	-0-	-407	-0-	16	1	74	3	Y	27	11	1	1	8	15
							30	9									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	52	50	1	3	8	14
							57	9									
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	Y	20	21	1	5	8	8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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	806	N	772	-0-	-34	-0-	155	1	597	3	Y	18	8	1	2	8	11
							20	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	541	3	Y	4	10	1	1	8	4
							4	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	58	2	Y	4	4	1			2
							501	3	4	9							
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	135	1	585	3	Y	1					3
							1	9									
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	95	1	423	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	131	1	591	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	135	1	600	3	Y	-0-	4	1			1
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	128	1	594	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3	5	1			2
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	100	1	456	3	Y	4					6
							4	9									
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	127	1	527	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	275	1	1058	3	N	9	6	8			55
							10	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	237	1	922	3	N	4	4	8			55
							4	9									
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	250	1	929	3	N	5	1	8			59
							6	9									
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	213	1	88	2	N	6	1	8			64
							763	3	7	9							
05	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	200	1	867	3	N	7	2	8			69
							8	9									
06	1140	N	745	-0-	-395	-0-	135	1	606	3	N	4	1	8			72
							4	9									
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	196	1	884	3	N	1	1	8			72
							1	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	190	1	901	3	N	3	1	8			74
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	184	1	851	3	N	1	1	8			74
							1	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	7	1	8			80
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	161	1	734	3	N	4	2	8			82
							4	9									
12	1085	N	870	-0-	-215	-0-	168	1	698	3	N	4	2	8			84
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2821	N	2554	-0-	-267	-0-	165	1	2342	3	Y	43	31	1	1	8	21
							47	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2129	3	Y	52	57	1	1	8	15
							57	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2192	3	Y	47	40	1	1	8	21
							52	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	220	2	Y	65	46	1	1	8	39
							1974	3	72	9							
05	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	159	1	2256	3	Y	49	73	1	1	8	14
							54	9									
06	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	135	1	1984	3	Y	32	21	1			25
							35	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	3	Y	34	49	1	1	8	9
							37	9									
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	182	1	2117	3	Y	39	35	1			13
							43	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	3	Y	44	38	1			19
							48	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	183	1	2013	3	Y	233	208	1	1	8	43
							256	9									
11	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	181	1	1922	3	Y	28	59	1			12
							31	9									
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	202	1	2089	3	Y	62	67	1	1	8	6
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 28,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	383	1	1475	3	Y	7	2	8			10
							8	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	333	1	1298	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	392	1	1461	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	3	1	8			6
							1344	3	3	9							
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	351	1	1525	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	325	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	318	1	1437	3	Y	1					1
							1	9									
08	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	264	1	1250	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	236	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	321	1	1389	3	Y	1					1
							1	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	301	1	1371	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	319	1	1317	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	430	1	1649	3	Y	23	19	1	6	8	11
							25	9									
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	380	1	1484	3	Y	26	4	8			33
							29	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	431	1	1601	3	Y	30	29	1	1	8	33
							33	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	20	39	1	1	8	13
							1317	3	22	9							
05	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	364	1	1583	3	Y	32	3	8			42
							35	9									
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	318	1	1429	3	Y	24	40	1	1	8	25
							26	9									
07	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	358	1	1617	3	Y	52	2	8			75
							57	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	342	1	1618	3	Y	25	47	1	1	8	52
							28	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	327	1	1518	3	Y	27	45	1	2	8	32
							30	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	410	1	1777	3	Y	19	40	1	2	8	9
							21	9									
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	319	1	1458	3	Y	47	4	8			52
							52	9									
12	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	353	1	1457	3	Y	33	58	1	3	8	24
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 23,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	93	N	68	-0-	-25	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	15					15
							17	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	354	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	3	Y	-0-	7	1			1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	96	1	441	3	Y	5					6
							6	9									
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	65	1	272	3	Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3100	N	1464	-0-	-1636	1443	294	1	1127	3	Y	39	57	1	1	8	12
							43	9									
02	2647	N	1204	-0-	-1443	-0-	235	1	914	3	Y	50	50	1	1	8	11
							55	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	221	1	91	2	Y	21	31	1			8
							794	3	23	9							
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	213	1	924	3	Y	30	15	1			23
							33	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	182	1	815	3	Y	23	33	1			13
							25	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	202	1	912	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	192	1	912	3	Y	20	13	1			13
							22	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	188	1	868	3	Y	26	14	1			25
							29	9									
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	199	1	864	3	Y	24	37	1			12
							26	9									
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	182	1	835	3	Y	25	17	1	1	8	19
							28	9									
12	1116	N	962	-0-	-154	-0-	182	1	747	3	Y	30	38	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	2356	X	2251	-0-	-105	-0-	143	1	2035	3	Y	66	54	1	1	8	33
							73	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	3	Y	74	84	1	1	8	22
							81	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	137	1	1845	3	Y	69	59	1	1	8	31
							76	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	125	1	180	2	Y	85	64	1	1	8	51
							1618	3	94	9							
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1831	3	Y	72	100	1	2	8	21
							79	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	3	Y	60	33	1			48
							66	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1923	3	Y	68	94	1	3	8	19
							75	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	162	1	1883	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	158	1	1715	3	Y	58	54	1			25
							64	9									
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	164	1	1797	3	Y	39	55	1	2	8	7
							43	9									
11	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	153	1	1627	3	Y	48	34	1			21
							53	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	181	1	1881	3	Y	78	90	1	1	8	8
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

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	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	161	1	2295	3	Y	48	41	1	1	8	24
							53	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	154	1	2100	3	Y	46	56	1	1	8	13
							51	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	192	1	2584	3	Y	48	39	1	1	8	21
							53	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	148	1	213	2	Y	56	43	1	1	8	33
							1913	3	62	9							
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	155	1	2192	3	Y	44	63	1	1	8	13
							48	9									
06	2640	N	2184	-0-	-456	-0-	136	1	2004	3	Y	40	21	1			32
							44	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	3	Y	41	60	1	2	8	11
							45	9									
08	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	185	1	2150	3	Y	37	36	1			12
							41	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	184	1	1997	3	Y	47	39	1			20
							52	9									
10	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	188	1	2065	3	Y	26	40	1	1	8	5
							29	9									
11	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	188	1	1992	3	Y	31	22	1			14
							34	9									
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	210	1	2181	3	Y	69	75	1	1	8	7
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 28,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	145	1	553	3	Y	24	6	8			36
							26	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	156	1	609	3	Y	31	33	1	4	8	30
							34	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	152	1	563	3	Y	35	44	1	1	8	20
							39	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	Y	23	1	8			42
							502	3	25	9							
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	120	1	519	3	Y	19	42	1	2	8	17
							21	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	3	Y	22	1	8			38
							24	9									
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	118	1	535	3	Y	15	34	1	1	8	18
							17	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	120	1	564	3	Y	20	24	1	1	8	13
							22	9									
09	1080	N	759	-0-	-321	-0-	131	1	609	3	Y	17	15	1	1	8	14
							19	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	146	1	632	3	Y	19	1	8			32
							21	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	139	1	639	3	Y	28	36	1	3	8	21
							31	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	141	1	580	3	Y	67	59	1	3	8	26
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	528	1	2022	3	Y	60	28	1	14	8	35
							66	9									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	458	1	1787	3	Y	59	35	1	9	8	50
							65	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	506	1	1879	3	Y	60	80	1	3	8	27
							66	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	462	1	190	2	Y	51	62	1	2	8	14
							1655	3	56	9							
05	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	431	1	1871	3	Y	38	23	1	5	8	24
							42	9									
06	2370	N	1674	-0-	-696	-0-	332	1	1306	3	Y	33	42	1	2	8	13
							36	9									
07	2449	N	1324	-0-	-1125	-0-	236	1	1068	3	Y	18	18	1	2	8	11
							20	9									
08	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	337	1	1593	3	Y	17	10	1	2	8	16
							19	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	325	1	1467	3	Y	26	32	1	1	8	9
							29	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	277	1	1200	3	Y	21	17	1	1	8	12
							23	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1731	3	Y	17	23	1	2	8	4
							19	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	378	1	1565	3	Y	10	8	1	2	8	4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	79	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	8					8
							9	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	323	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	165	1	68	2	Y	40	32	1	1	8	11
							595	3	44	9							
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	41	21	1	5	8	26
							45	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	119	1	470	3	Y	36	45	1	3	8	14
							40	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	63	32	1	2	8	43
							69	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	840	3	Y	38	36	1	2	8	43
							42	9									
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	185	1	831	3	Y	41	68	1	2	8	14
							45	9									
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	189	1	817	3	Y	24	23	1	2	8	13
							26	9									
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	166	1	759	3	Y	36	36	1	3	8	10
							40	9									
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	170	1	706	3	Y	14	15	1	3	8	6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 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	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	121	1	1726	3	Y	60	49	1	1	8	30
							66	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	3	Y	78	84	1	1	8	23
							86	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	117	1	1583	3	Y	61	56	1	1	8	27
							67	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	162	2	Y	81	59	1	1	8	48
							1451	3	89	9							
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	118	1	1671	3	Y	71	97	1	1	8	21
							78	9									
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	95	1	1395	3	Y	52	32	1			41
							57	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	Y	57	80	1	2	8	16
							63	9									
08	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	135	1	1571	3	Y	56	53	1			19
							62	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	131	1	1418	3	Y	54	50	1			23
							59	9									
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	128	1	1408	3	Y	38	53	1	1	8	7
							42	9									
11	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	136	1	1440	3	Y	41	30	1			18
							45	9									
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	148	1	1537	3	Y	74	83	1	1	8	8
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		12	-0-	12	12	7	1	5	2	Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	13	1			5
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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	775	N	594	-0-	-181	-0-	45 4	1 9	545	3	Y	4					16
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	645	3	Y	3	13	1			6
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	552	3	Y	2	6	1			2
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69 702	1 3	78 6	2 9	Y	5					7
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	47 3	1 9	548	3	Y	3	6	1			4
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	46 4	1 9	456	3	Y	4					8
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	51 2	1 9	493	3	Y	2	6	1			4
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					4
09	510	N	69	-0-	-441	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	3	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	637	1	834	2	Y	12	11	8			33
							13	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	399	1	493	2	Y	7	7	8			33
							8	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	Y	5	3	8			35
							6	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	267	1	288	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	317	1	449	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	250	1	306	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	216	1	271	2	Y	21	13	8			48
							23	9									
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	212	1	348	2	Y	11	5	8			54
							12	9									
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	211	1	280	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	107	1	122	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
11	540	N	236	-0-	-304	-0-	129	1	106	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
12	496	N	52	-0-	-444	-0-	21	1	31	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 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	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	744	1	419	2	Y	14	14	8			90
							15	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	804	1	240	2	Y	10	10	8			90
							11	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	872	1	568	2	Y	20	3	8			107
							22	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	731	1	396	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	721	1	357	2	Y	6	6	8			107
							7	9									
06	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	759	1	296	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	748	1	187	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
08	1085	N	502	-0-	-583	-0-	244	1	169	2	Y	81	3	8			185
							89	9									
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	528	1	235	2	Y	2	134	1	2	8	51
							2	9									
10	930	N	218	-0-	-712	-0-	4	1	211	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
11	480	N	196	-0-	-284	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	8			51
12	806	N	141	-0-	-665	-0-	141	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	246	1	943	3	Y	32	21	1	4	8	21
							35	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	223	1	870	3	Y	12	21	1	2	8	10
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	243	1	906	3	Y	27	24	1	1	8	12
							30	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	192	1	79	2	Y	28	31	1	1	8	8
							689	3	31	9							
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	169	1	739	3	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	130	1	515	3	Y	10	12	1	1	8	4
							11	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	197	1	886	3	Y	31	13	1	1	8	21
							34	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	192	1	913	3	Y	18	18	1	1	8	20
							20	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	200	1	900	3	Y	24	35	1	1	8	8
							26	9									
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	197	1	857	3	Y	11	12	1	1	8	6
							12	9									
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	167	1	761	3	Y	16	16	1	2	8	4
							18	9									
12	1178	N	908	-0-	-270	-0-	175	1	727	3	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 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	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	115	1	1630	3	Y	27	28	1	1	8	13
							30	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	3	Y	29	15	1	1	8	26
							32	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	3	Y	34	46	1	1	8	13
							37	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	77	60	1	1	8	29
							1400	3	85	9							
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	111	1	1571	3	Y	34	39	1	1	8	23
							37	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	90	1	1326	3	Y	36	34	1			25
							40	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	3	Y	31	37	1	1	8	18
							34	9									
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	115	1	1341	3	Y	34	37	1			15
							37	9									
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	109	1	1187	3	Y	28	19	1			24
							31	9									
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	112	1	1226	3	Y	51	63	1			12
							56	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	127	1	1345	3	Y	43	45	1			10
							47	9									
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1484	3	Y	32	34	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	791	1	3035	3	Y	51	23	1	3	8	33
							56	9									
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	659	1	2567	3	Y	35	30	1	2	8	36
							39	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	751	1	2791	3	Y	66	81	1	1	8	20
							73	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	646	1	266	2	Y	44	46	1	1	8	17
							2316	3	48	9							
05	3968	X	1572	-0-	-2396	-0-	289	1	1258	3	Y	23	2	8			38
							25	9									
06	3750	X	360	-0-	-3390	-0-	62	1	278	3	Y	18	31	1	1	8	24
							20	9									
07	3627	X	722	-0-	-2905	-0-	125	1	565	3	Y	29	18	1			35
							32	9									
08	3627	X	677	-0-	-2950	-0-	119	1	524	3	Y	31	30	1	1	8	35
							34	9									
09	3270	X	491	-0-	-2779	-0-	81	1	381	3	Y	26	32	1	1	8	28
							29	9									
10	1581	X	522	-0-	-1059	-0-	114	1	383	3	Y	23	33	1	1	8	17
							25	9									
11	690	X	663	-0-	-27	-0-	114	1	518	3	Y	28	2	8			43
							31	9									
12	713	X	362	-0-	-351	-0-	65	1	264	3	Y	30	37	1	2	8	34
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	341	N	279	-0-	-62	-0-	58	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		214	-0-	214	214	44	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	529	-0-	-214	-0-	106	1	391	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	80	2	Y	49	38	1	1	8	19
							699	3	54	9							
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	839	3	Y	38	2	8			55
							42	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	43	45	1	1	8	52
							47	9									
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	168	1	755	3	Y	30	39	1	1	8	42
							33	9									
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	183	1	811	3	Y	32	35	1	1	8	38
							35	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	173	1	804	3	Y	33	34	1	1	8	36
							36	9									
10	961	N	456	-0-	-505	-0-	94	1	321	3	Y	37	44	1	1	8	28
							41	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	181	1	823	3	Y	36	3	8			61
							40	9									
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	171	1	711	3	Y	41	52	1	3	8	47
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	940	-0-	-176	-0-	60	1	852	3	Y	25	28	1	1	8	12
							28	9									
02	INC G-10		936	-0-	936	936	62	1	843	3	Y	28	14	1	1	8	25
							31	9									
03	INC G-10		1010	-0-	1010	1946	68	1	913	3	Y	26	40	1	1	8	10
							29	9									
04	2200	N	1359	-0-	-841	1105	83	1	120	2	Y	75	56	1			29
							1073	3	83	9							
05	2728	N	1623	-0-	-1105	-0-	105	1	1489	3	Y	26	37	1			18
							29	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1144	3	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	63	1	942	3	Y	30	25	1	1	8	17
							33	9									
08	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	79	1	925	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
09	1230	N	933	-0-	-297	-0-	76	1	827	3	Y	27	19	1			23
							30	9									
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	77	1	841	3	Y	36	50	1			9
							40	9									
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	69	1	734	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	76	1	789	3	Y	35	36	1			8
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 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	3534	X	1552	-0-	-1982	-0-	114	1	1396	3	Y	38	1	8			44
							42	9									
02	INC G-10		1492	-0-	1492	1492	107	1	1309	3	Y	69	80	1	1	8	32
							76	9									
03	INC G-10		1611	-0-	1611	3103	120	1	1410	3	Y	74	65	1	1	8	40
							81	9									
04	4736	X	1633	-0-	-3103	-0-	129	1	146	2	Y	45	67	1	1	8	17
							1308	3	50	9							
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	122	1	1423	3	Y	42	2	8			57
							46	9									
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	121	1	1212	3	Y	30	73	1			14
							33	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	Y	42	2	8			54
							46	9									
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	152	1	1299	3	Y	42					96
							46	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	171	1	1235	3	Y	37	91	1			42
							41	9									
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	164	1	1123	3	Y	54	1	8			95
							59	9									
11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	123	1	831	3	Y	32	80	1	1	8	46
							35	9									
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	180	1	1192	3	Y	37	20	1	1	8	62
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	152	1	1861	3	Y	21	1	8			26
							23	9									
02	INC G-10		1355	-0-	1355	1355	102	1	1245	3	Y	7	29	1	1	8	3
							8	9									
03	INC G-10		1464	-0-	1464	2819	112	1	1318	3	Y	31	17	1			17
							34	9									
04	4318	X	1499	-0-	-2819	-0-	120	1	136	2	Y	22	31	1			8
							1219	3	24	9							
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	Y	22					30
							24	9									
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	111	1	1115	3	Y	11	36	1			5
							12	9									
07	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	129	1	1232	3	Y	21	1	8			25
							23	9									
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	134	1	1138	3	Y	14					39
							15	9									
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	132	1	959	3	Y	13	37	1			15
							14	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	102	1	703	3	Y	35	1	8			49
							39	9									
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	163	1	1103	3	Y	22	41	1	1	8	29
							24	9									
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	143	1	943	3	Y	25	12	1			42
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	307	1	1174	3	Y	8	3	8			23
							9	9									
02	INC G-10		1160	-0-	1160	1160	236	1	920	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
03	INC G-10		1219	-0-	1219	2379	258	1	961	3	Y	-0-	22	1			4
04	2200	N	1388	-0-	-812	1567	276	1	115	2	Y	-0-					4
							997	3									
05	3098	N	1531	-0-	-1567	-0-	288	1	1243	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	297	1	1336	3	Y	3					3
							3	9									
07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	242	1	1093	3	Y	1					4
							1	9									
08	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	224	1	1061	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	217	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	234	1	1013	3	Y	3					3
							3	9									
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	208	1	958	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	221	1	909	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	1353	-0-		-1096	-0-	99 36	1 9	1218	3	Y	33	1	8			64
02	716	N	716	-0-		-0-	-0-	51 42	1 9	623	3	Y	38	50	1	1	8	51
03	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	95 43	1 9	1116	3	Y	39	57	1	1	8	32
04	441	N	441	-0-		-0-	-0-	33 335	1 3	37 36	2 9	Y	33	1	8			64
05	885	X	885	-0-		-0-	-0-	67 32	1 9	786	3	Y	29	55	1	1	8	37
06	912	X	912	-0-		-0-	-0-	80 33	1 9	799	3	Y	30					67
07	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-	106 31	1 9	1012	3	Y	28	53	1	2	8	40
08	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	118 26	1 9	1002	3	Y	24					64
09	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	122 21	1 9	880	3	Y	19	53	1			30
10	1147	N	1077	-0-		-70	-0-	133 31	1 9	913	3	Y	28	1	8			57
11	1110	N	1005	-0-		-105	-0-	126 25	1 9	854	3	Y	23	52	1			28
*12	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	144 37	1 9	950	3	Y	34	27	1	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		14	-0-		14	14	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-		15	29	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	34	X	5	-0-		-29	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-		-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-	3 1	1 9	10	3	Y	1					1
08	T. A.		13	-0-		13	13	3	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		19	-0-		19	32	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	51	X	19	-0-		-32	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	288	1	1104	3	Y	14	5	8			30
							15	9									
02	INC G-10		1276	-0-	1276	1276	260	1	1008	3	Y	7	3	8			34
							8	9									
03	INC G-10		1362	-0-	1362	2638	283	1	1055	3	Y	22	33	1	1	8	22
							24	9									
04	2200	N	1255	-0-	-945	1693	250	1	103	2	Y	6	1	8			27
							895	3	7	9							
05	2960	N	1267	-0-	-1693	-0-	237	1	1027	3	Y	3	2	8			28
							3	9									
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	187	1	839	3	Y	6	1	8			33
							7	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	252	1	1132	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	247	1	1170	3	Y	3	26	1	1	8	9
							3	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	243	1	1132	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	262	1	1140	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	257	1	1170	3	Y	6	2	8			15
							7	9									
*12	3100	N	3342	-0-	242	242	650	1	2686	3	Y	5	12	1	2	8	6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	133	1	1892	3	Y	40	43	1	2	8	19
							44	9									
02	INC G-10		1688	-0-	1688	1688	112	1	1537	3	Y	35	22	1	2	8	30
							39	9									
03	INC G-10		1578	-0-	1578	3266	106	1	1424	3	Y	44	56	1	1	8	17
							48	9									
04	2200	N	1553	-0-	-647	2619	94	1	136	2	Y	94	74	1	1	8	36
							1220	3	103	9							
05	3100	N	1459	-0-	-1641	978	94	1	1326	3	Y	35	46	1	1	8	24
							39	9									
06	2503	N	1525	-0-	-978	-0-	94	1	1386	3	Y	41	37	1			28
							45	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	3	Y	37	42	1	2	8	21
							41	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1577	3	Y	40	43	1			18
							44	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1482	3	Y	34	23	1			29
							37	9									
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	130	1	1431	3	Y	56	71	1	1	8	13
							62	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	151	1	1598	3	Y	48	50	1			11
							53	9									
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	159	1	1651	3	Y	46	45	1	1	8	11
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2344	3	Y	27	27	1	1	8	13
							30	9									
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	167	1	2279	3	Y	27	15	1	1	8	24
							30	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	192	1	2583	3	Y	34	44	1	1	8	13
							37	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	77	60	1	1	8	29
							2216	3	85	9							
05	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	168	1	2380	3	Y	31	38	1	1	8	21
							34	9									
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	138	1	2037	3	Y	17	26	1			12
							19	9									
07	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	134	1	2015	3	Y	30	24	1	1	8	17
							33	9									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	159	1	1851	3	Y	34	36	1			15
							37	9									
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	197	1	2133	3	Y	28	19	1			24
							31	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	216	1	2373	3	Y	36	51	1			9
							40	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	197	1	2093	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
12	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	184	1	1907	3	Y	35	35	1			8
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	747	1	979	2	Y	18	2	8			30
							20	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	729	1	904	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	627	1	696	2	Y	-0-					30
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	Y	-0-					30
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	421	1	599	2	Y	-0-					30
06	1140	N	875	-0-	-265	-0-	393	1	482	2	Y	-0-					30
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	378	1	473	2	Y	-0-					30
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	811	1	1330	2	Y	52	15	1			67
							57	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	381	1	505	2	Y	1	45	1			23
							1	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	386	1	443	2	Y	-0-					23
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	630	1	515	2	Y	-0-					23
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	337	1	493	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1116	X	510	-0-	-606	-0-	206	1	270	2	Y	31	16	8			50
							34	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	258	1	320	2	Y	21	11	8			60
							23	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	371	1	412	2	Y	43	3	8			100
							47	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	559	1	604	2	Y	146	7	8			239
							161	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	323	1	459	2	Y	32	7	8			264
							35	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	539	1	660	2	Y	18	3	8			279
							20	9									
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	487	1	611	2	Y	20	3	8			296
							22	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	441	1	721	2	Y	40	149	1	3	8	184
							44	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	529	1	700	2	Y	10	125	1	3	8	66
							11	9									
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	498	1	573	2	Y	39	3	8			102
							43	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	26	4	8			124
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	632	1	924	2	Y	5	5	8			124
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1147	N	699	-0-	-448	-0-	145	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	204	1	795	3	Y	30	1	8			29
							33	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	220	1	818	3	Y	35	49	1			15
							39	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	76	2	Y	5					20
							661	3	6	9							
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	173	1	754	3	Y	4	15	1	1	8	8
							4	9									
06	1050	N	662	-0-	-388	-0-	120	1	539	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	169	1	760	3	Y	5					8
							6	9									
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					8
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	146	1	678	3	Y	-0-	7	1			1
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	202	1	880	3	Y	3					4
							3	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	143	1	657	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	135	1	561	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	242	1	928	3	Y	47	30	1	4	8	30
							52	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	237	1	924	3	Y	41	28	1	2	8	41
							45	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	57	80	1	1	8	17
							63	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	29	34	1	1	8	11
							711	3	32	9							
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-	165	1	711	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
06	1110	N	522	-0-	-588	-0-	92	1	420	3	Y	9	25	1			14
							10	9									
07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	147	1	665	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	160	1	717	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	146	1	681	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	167	1	568	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	870	N	661	-0-	-209	-0-	118	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	504	-0-	-364	-0-	98	1	406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	155	N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	Y	-0-					11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					11
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	8	1			3
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	899	N	864	-0-	-35	-0-	177 12	1 9	675	3	Y	11	6	8			28
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	627	3	Y	11	26	1	4	8	9
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162 19	1 9	606	3	Y	17	16	1	1	8	9
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	143 514	1 3	59 3	2 9	Y	3	1	8			11
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	137 18	1 9	596	3	Y	16	11	1	2	8	14
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	79 10	1 9	353	3	Y	9	1	8			22
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	138 19	1 9	624	3	Y	17	20	1	1	8	18
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	136 23	1 9	641	3	Y	21	24	1	1	8	14
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	499	3	Y	10	15	1	1	8	8
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	110 14	1 9	472	3	Y	13	1	8			20
11	780	N	169	-0-	-611	-0-	30 3	1 9	136	3	Y	3	20	1	2	8	1
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	95 42	1 9	389	3	Y	38	23	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			Y	-0-					57
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					57
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					57
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					57
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					57
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					57
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					57
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					57
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					57
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					57
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					57
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	339	-0-	-374	-0-	330	1	9	9	Y	8	6	8			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			59
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	1	28	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	3	1	8			62
							290	3	3	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	462	1	155	3	Y	3	1	8			64
							3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	470	1	178	3	Y	1					65
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	356	1	296	3	Y	15					80
							17	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	416	1	367	3	Y	3	1	8			82
							3	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	360	1	331	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	550	1	281	3	Y	11	56	1	1	8	36
							12	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	5	3	8			38
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	628	1	327	3	Y	4	2	8			40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	717	1	1496	3	Y	18					55
							20	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	520	1	1490	3	Y	15					70
							17	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	516	1	1333	3	Y	4	1	8			73
							4	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	528	1	130	2	Y	1	1	8			73
							1164	3	1	9							
05	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	534	1	1174	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
06	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	491	1	761	3	Y	-0-					73
07	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	550	1	995	3	Y	2	2	8			73
							2	9									
08	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	583	1	1119	3	Y	-0-					73
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	641	1	1353	3	Y	76	79	1			70
							84	9									
10	1705	X	24	-0-	-1681	-0-	23	1	1	9	Y	1	1	8			70
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					70
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	217	N	169	-0-	-48	-0-	24	1	145	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	209	1	1420	2	Y	42	4	1	11	8	27
							46	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	262	1	1653	2	Y	67	25	1	8	8	61
							74	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	235	1	1301	2	Y	38	58	1	4	8	37
							42	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	162	1	1163	2	Y	37	11	8			63
							41	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	163	1	999	2	Y	16	3	8			76
							18	9									
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	156	1	859	2	Y	46	54	1	5	8	63
							51	9									
08	1364	N	960	-0-	-404	-0-	156	1	784	2	Y	18	55	1	3	8	23
							20	9									
09	1170	N	838	-0-	-332	-0-	149	1	667	2	Y	20	2	8			41
							22	9									
10	1054	N	654	-0-	-400	-0-	161	1	478	2	Y	14	2	8			53
							15	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	155	1	809	2	Y	16	4	8			65
							18	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	110	142	1	6	8	27

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2218	-0-	-448	-0-	435	1	1664	3	Y	108	99	1	7	8	72
							119	9									
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	357	1	1393	3	Y	52	88	1	5	8	31
							57	9									
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	381	1	1416	3	Y	49	46	1	1	8	33
							54	9									
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	432	1	178	2	Y	48	45	1	2	8	34
							1550	3	53	9							
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	53	51	1	6	8	30
							58	9									
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1024	1	1422	3	Y	47	50	1	3	8	24
							52	9									
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1174	1	1737	3	Y	50	2	8			72
							55	9									
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1224	1	1797	3	Y	49	54	1	3	8	64
							54	9									
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1061	1	1492	3	Y	38	56	1	3	8	43
							42	9									
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	1167	1	1614	3	Y	54	51	1	2	8	44
							59	9									
11	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	1280	1	1548	3	Y	94	112	1	6	8	20
							103	9									
12	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	1200	1	1362	3	Y	59	30	1	6	8	43
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 30,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					53
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					53
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					53
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					53
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					53
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					53
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					53
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					53
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					53
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					53

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

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

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-		183	1	704	3	Y	18	3	8			26
								20	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-		161	1	634	3	Y	14	2	8			38
								15	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-		194	1	720	3	Y	18	31	1	1	8	24
								20	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-		180	1	75	2	Y	10	1	8			33
								651	3	11	9							
05	899	N	854	-0-	-45	-0-		159	1	689	3	Y	5	2	8			36
								6	9									
06	900	N	590	-0-	-310	-0-		105	1	476	3	Y	8	28	1			16
								9	9									
07	961	N	801	-0-	-160	-0-		145	1	653	3	Y	3					19
								3	9									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-		142	1	670	3	Y	14	1	8			32
								15	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-		141	1	655	3	Y	10	25	1	1	8	16
								11	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-		159	1	692	3	Y	7	1	8			22
								8	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-		146	1	666	3	Y	8	2	8			28
								9	9									
12	837	N	832	-0-	-5	-0-		160	1	660	3	Y	11	26	1	2	8	11
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

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	1612	N	1416	-0-	-196	-0-		104	1	1272	3	Y	36	39	1	1	8	16
								40	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		91	1	1106	3	Y	26	1	8			41
								29	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		100	1	1156	3	Y	25	49	1	1	8	16
								28	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		327	1	72	2	Y	20	25	1	1	8	10
								645	3	22	9							
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-		100	1	1176	3	Y	39	32	1	1	8	16
								43	9									
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-		104	1	1036	3	Y	27					43
								30	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		121	1	1156	3	Y	20	37	1	2	8	24
								22	9									
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-		134	1	1145	3	Y	12	27	1			9
								13	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		148	1	1069	3	Y	29					38
								32	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		167	1	1143	3	Y	36	35	1	1	8	38
								40	9									
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-		147	1	995	3	Y	32	44	1			26
								35	9									
12	1302	N	1023	-0-	-279	-0-		130	1	857	3	Y	33	34	1	1	8	24
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	275	1	1055	3	Y	25	2	8			35
							28	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	239	1	930	3	Y	13	30	1	1	8	17
							14	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	263	1	979	3	Y	20	28	1			9
							22	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	186	1	77	2	Y	-0-					9
							669	3									
05	1302	N	899	-0-	-403	-0-	169	1	729	3	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	200	1	892	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	172	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	151	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	193	1	895	3	Y	7					7
							8	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1112	3	Y	11					18
							12	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	944	3	Y	25	16	1	3	8	24
							28	9									
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	211	1	867	3	Y	22	33	1	1	8	12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3968	-0-	-248	-0-	295	1	3616	3	Y	52	2	8			110
							57	9									
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	278	1	3389	3	Y	58	87	1	2	8	79
							64	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	302	1	3555	3	Y	67	90	1	2	8	54
							74	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	323	1	367	2	Y	60	2	8			112
							3280	3	66	9							
05	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	303	1	3548	3	Y	56	96	1	2	8	70
							62	9									
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	333	1	3335	3	Y	54					124
							59	9									
07	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	363	1	3475	3	Y	51	99	1	3	8	73
							56	9									
08	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	394	1	3366	3	Y	57					130
							63	9									
09	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	428	1	3097	3	Y	51	107	1			74
							56	9									
10	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	462	1	3163	3	Y	64	2	8			136
							70	9									
11	3780	X	3659	-0-	-121	-0-	463	1	3128	3	Y	62	124	1			74
							68	9									
12	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	479	1	3169	3	Y	53	70	1	2	8	55
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1	2	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1	2	8	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2274	-0-	-578	-0-	169	1	2068	3	Y	34	30	1	1	8	15
							37	9									
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	30	1	8			44
							33	9									
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	177	1	2029	3	Y	37	56	1	1	8	24
							41	9									
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	706	1	155	2	Y	36	40	1	1	8	19
							1392	3	40	9							
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	163	1	1914	3	Y	29	35	1	1	8	12
							32	9									
06	2370	X	1594	-0-	-776	-0-	142	1	1422	3	Y	27					39
							30	9									
07	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	154	1	1479	3	Y	34	34	1	2	8	37
							37	9									
08	2108	N	1557	-0-	-551	-0-	161	1	1375	3	Y	19	42	1			14
							21	9									
09	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	170	1	1231	3	Y	26					40
							29	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	227	1	1554	3	Y	29	37	1	1	8	31
							32	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	223	1	1508	3	Y	19	34	1			16
							21	9									
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	236	1	1557	3	Y	29	23	1	1	8	21
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,765 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 #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 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	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	181	1	2227	3	Y	35	37	1	1	8	15
							39	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	30	1	8			44
							33	9									
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	166	1	1909	3	Y	34	55	1	1	8	22
							37	9									
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	706	1	156	2	Y	36	38	1	1	8	19
							1393	3	40	9							
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	169	1	1982	3	Y	27	34	1	1	8	11
							30	9									
06	2460	X	1964	-0-	-496	-0-	176	1	1760	3	Y	25					36
							28	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	200	1	1917	3	Y	30	31	1	2	8	33
							33	9									
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	211	1	1804	3	Y	17	38	1			12
							19	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	240	1	1737	3	Y	28					40
							31	9									
10	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	255	1	1754	3	Y	34	37	1	1	8	36
							37	9									
11	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	238	1	1601	3	Y	28	40	1			24
							31	9									
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	3	Y	29	31	1	1	8	21
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	344	1	1322	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	310	1	1207	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	336	1	1252	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	291	1	119	2	Y	-0-					3
							1039	3									
05	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	265	1	1158	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
06	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	233	1	1041	3	Y	1					2
							1	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	289	1	1295	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	290	1	1373	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	283	1	1318	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	299	1	1303	3	Y	2					2
							2	9									
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	269	1	1235	3	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
12	1643	N	1190	-0-	-453	-0-	229	1	951	3	Y	9	8	1	1	8	3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	194	1	4690	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	424	1	11485	3	Y	140	98	1			50
							154	9									
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	295	1	7409	3	Y	100	96	1	17	8	37
							110	9									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	226	1	5671	3	Y	60	73	1			24
							66	9									
09	12060	X	4821	-0-	-7239	-0-	195	1	4557	3	Y	63	51	1			36
							69	9									
10	12462	X	4188	-0-	-8274	-0-	162	1	3957	3	Y	63	82	1	4	8	13
							69	9									
11	12060	X	3480	-0-	-8580	-0-	138	1	3256	3	Y	78	64	1			27
							86	9									
12	7812	X	2952	-0-	-4860	-0-	115	1	2729	3	Y	98	107	1	3	8	15
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 46,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	836	-0-	-683	-0-	267	1	556	2	Y	12	5	8			30
							13	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	373	1	816	2	Y	16	4	8			42
							18	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	486	1	970	2	Y	14	34	1	1	8	21
							15	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	487	1	1264	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	Y	21	3	8			41
							23	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	407	1	1075	2	Y	3	29	1	1	8	14
							3	9									
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	456	1	1048	2	Y	15	2	8			27
							17	9									
08	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	361	1	1098	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	497	1	968	2	Y	7	8	1	1	8	30
							8	9									
10	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	338	1	632	2	Y	34	1	8			63
							37	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	912	1	834	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
12	1519	N	545	-0-	-974	-0-	251	1	292	2	Y	2	47	1	1	8	13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	529	1	1104	2	Y	23	9	8			52
							25	9									
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	922	2	Y	25	8	8			69
							28	9									
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	584	1	1163	2	Y	62	56	1	2	8	73
							68	9									
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	512	1	1328	2	Y	22	2	8			93
							24	9									
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	614	1	1557	2	Y	45	5	8			133
							50	9									
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	444	1	1172	2	Y	23	95	1	2	8	59
							25	9									
07	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	497	1	1142	2	Y	16	2	8			73
							18	9									
08	2077	N	1402	-0-	-675	-0-	346	1	1048	2	Y	7	2	8			78
							8	9									
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	531	1	1035	2	Y	8	20	1	1	8	65
							9	9									
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	463	1	866	2	Y	59	1	8			123
							65	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	30	8	8			145
12	1643	N	377	-0-	-1266	-0-	172	1	199	2	Y	5	108	1	1	8	31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	372	N	281	-0-	-91	-0-	91	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	77	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	50	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	55	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	54	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	131	2	Y	4					4
							4	9									
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	55	1	104	2	Y	-0-					4
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	64	1	59	2	Y	-0-					4
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	42	1	48	2	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	11					51
							12	9										
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	3	Y	47	1	8			97
							52	9										
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1606	3	Y	28	72	1			53
							31	9										
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	Y	3					56
							1416	3	3	9								
05	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	114	1	1336	3	Y	31	1	8			86
							34	9										
06	1710	N	1073	-0-	-637	-0-	95	1	948	3	Y	27					113
							30	9										
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	3	Y	33	1	8			145
							36	9										
08	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	134	1	1140	3	Y	25					170
							28	9										
09	1710	X	1033	-0-	-677	-0-	123	1	893	3	Y	15	64	1			121
							17	9										
10	1488	X	1194	-0-	-294	-0-	149	1	1019	3	Y	24					145
							26	9										
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	167	1	1130	3	Y	21					166
							23	9										
*12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	197	1	1300	3	Y	22	94	1	1	8	93
							24	9										

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2246	-0-	-420	-0-		165	1	2024	3	Y	52	55	1	3	8	22
								57	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		149	1	1814	3	Y	39	2	8			59
								43	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		153	1	1768	3	Y	42	72	1	2	8	27
								46	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		596	1	131	2	Y	41	45	1	2	8	21
								1176	3	45	9							
05	2232	N	1901	-0-	-331	-0-		146	1	1705	3	Y	45	46	1	2	8	18
								50	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		184	1	1837	3	Y	43					61
								47	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		192	1	1838	3	Y	40	53	1	4	8	44
								44	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		202	1	1721	3	Y	21	49	1			16
								23	9									
09	2070	N	1671	-0-	-399	-0-		198	1	1436	3	Y	34					50
								37	9									
10	2077	N	1447	-0-	-630	-0-		180	1	1234	3	Y	30	46	1	2	8	32
								33	9									
11	1890	N	1484	-0-	-406	-0-		186	1	1258	3	Y	36	38	1			30
								40	9									
12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-		143	1	943	3	Y	28	36	1	1	8	21
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 21,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2928	-0-	-327	-0-		601	1	2307	3	Y	18	7	1	2	8	12
								20	9									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-		531	1	2071	3	Y	7	11	1	1	8	7
								8	9									
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-		538	1	2007	3	Y	2	8	1			1
								2	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-		472	1	194	2	Y	17	13	1			5
								1693	3	19	9							
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-		434	1	1883	3	Y	13	8	1	1	8	9
								14	9									
06	2820	X	2216	-0-	-604	-0-		446	1	1759	3	Y	10	14	1	1	8	4
								11	9									
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-		467	1	2107	3	Y	10	7	1	1	8	6
								11	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-		448	1	2117	3	Y	7	5	1	1	8	7
								8	9									
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-		395	1	1779	3	Y	5	10	1	1	8	1
								6	9									
10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-		436	1	1893	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
11	2490	N	2124	-0-	-366	-0-		379	1	1732	3	Y	12	10	1	1	8	3
								13	9									
12	2263	N	2082	-0-	-181	-0-		406	1	1675	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	868	N	682	-0-	-186	-0-	220	1	459	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	Y	-0-					11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	Y	-0-	9	1			2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	Y	-0-					2
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					2
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	17	1	40	2	Y	-0-					1
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	82	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1084	1	4162	3	Y	107	40	1	49	8	45
							118	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	931	1	3629	3	Y	91	43	1	32	8	61
							100	9									
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1096	1	4075	3	Y	73	95	1	9	8	30
							80	9									
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	903	1	371	2	Y	86	86	1	8	8	22
							3237	3	95	9							
05	5363	X	4049	-0-	-1314	-0-	744	1	3225	3	Y	73	38	1	17	8	40
							80	9									
06	5190	X	2741	-0-	-2449	-0-	541	1	2136	3	Y	58	69	1	8	8	21
							64	9									
07	5239	X	3739	-0-	-1500	-0-	661	1	2984	3	Y	85	44	1	6	8	56
							94	9									
08	5239	X	4403	-0-	-836	-0-	759	1	3586	3	Y	53	47	1	8	8	54
							58	9									
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	750	1	3379	3	Y	54	84	1	7	8	17
							59	9									
10	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	702	1	3047	3	Y	48	33	1	9	8	23
							53	9									
11	4260	X	3329	-0-	-931	-0-	583	1	2663	3	Y	75	63	1	19	8	16
							83	9									
12	4402	X	2696	-0-	-1706	-0-	516	1	2134	3	Y	42	28	1	16	8	14
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 48,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-			40
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			40
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			40
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			40
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2	Y	-0-			40
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			40
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			40
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			40
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2	Y	-0-			40
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			40
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2	Y	-0-			40
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			40

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

01	217	N	202	-0-	-15	-0-	57	1	117	3	Y	25	1	8	84
							28	9							
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	Y	15	1	8	98
							17	9							
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	146	1	379	3	Y	9	1	8	106
							10	9							
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	22	2	Y	1	1	8	106
							200	3	1	9					
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	79	1	174	3	Y	1	1	8	106
							1	9							
06	510	N	190	-0-	-320	-0-	75	1	115	3	Y	-0-			106
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	52	1	93	3	Y	2	2	8	106
							2	9							
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	44	1	84	3	Y	-0-			106
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	69	3	Y	90	113	1	83
							99	9							
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8	83
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			Y	-0-			83
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	1	1	9	Y	1	1	8	83

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	281	1	585	2	Y	41	6	8			60
							45	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	358	1	786	2	Y	26	6	8			80
							29	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	505	1	1004	2	Y	41	66	1	2	8	53
							45	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	Y	8	2	8			59
							9	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25	4	8			80
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	Y	8	58	1	2	8	28
							9	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	426	1	980	2	Y	24	3	8			49
							26	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	469	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
09	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	114	1	223	2	Y	6	13	1	1	8	41
							7	9									
10	1426	N	287	-0-	-1139	-0-	100	1	187	2	Y	-0-					41
11	600	N	144	-0-	-456	-0-	75	1	69	2	Y	-0-					41
12	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	2	2	Y	1	31	1			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 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	1643	N	1136	-0-	-507	-0-	85	1	1048	3	Y	3					6
							3	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	114	1	1384	3	Y	36	25	1			17
							40	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1318	3	Y	20	26	1			11
							22	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	117	2	Y	11	18	1			4
							1048	3	12	9							
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	102	1	1196	3	Y	7					11
							8	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	136	1	1305	3	Y	1					3
							1	9									
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	181	1	1545	3	Y	4					7
							4	9									
09	1950	X	1638	-0-	-312	-0-	199	1	1436	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	175	1	1199	3	Y	5					9
							6	9									
*11	1950	X	1324	-0-	-626	-0-	171	1	1153	3	Y	-0-	8	1			1
12	1736	X	1273	-0-	-463	-0-	167	1	1103	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 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	5611	X	4710	-0-	-901	-0-	304	1	4332	3	Y	67	112	1	1	8	40
							74	9									
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	381	1	5217	3	Y	64	1	8			103
							70	9									
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	6836	3	Y	65	106	1	1	8	61
							72	9									
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	403	1	581	2	Y	63	1	8			123
							5210	3	69	9							
05	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	358	1	5074	3	Y	59	126	1	1	8	55
							65	9									
06	5460	X	3968	-0-	-1492	-0-	250	1	3686	3	Y	29					84
							32	9									
07	5642	X	4035	-0-	-1607	-0-	251	1	3759	3	Y	23	85	1	1	8	21
							25	9									
08	7037	X	3937	-0-	-3100	-0-	309	1	3598	3	Y	27					48
							30	9									
09	6270	X	3568	-0-	-2702	-0-	298	1	3235	3	Y	32	44	1			36
							35	9									
10	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	319	1	3502	3	Y	34	1	8			69
							37	9									
11	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	322	1	3415	3	Y	39	67	1			41
							43	9									
12	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	337	1	3489	3	Y	55	69	1	1	8	26
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 56,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	780	3	N	8	8	8			74
							9	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	78	1	503	3	N	5	5	8			74
							6	9									
03	868	N	528	-0-	-340	-0-	73	1	453	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	116	1	65	2	N	2	2	8			74
							586	3	2	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	137	1	674	3	N	19	4	8			89
							21	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	485	3	N	2	2	8			89
							2	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	570	3	N	1	1	8			89
							1	9									
08	837	N	189	-0-	-648	-0-	20	1	167	3	N	2	2	8			89
							2	9									
09	600	N	121	-0-	-479	-0-	16	1	104	3	N	1	1	8			89
							1	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					89
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	7	1			6
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	5	8	1	1	8	2
							6	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	2	1			-0-
							36	3									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	Y	7					7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			2
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	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: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	203	1	2487	3	Y	34	30	1	1	8	15
							37	9									
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	3	Y	33	1	8			47
							36	9									
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	232	1	2670	3	Y	35	58	1	1	8	23
							39	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	837	1	184	2	Y	21	32	1	1	8	11
							1649	3	23	9							
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	208	1	2431	3	Y	22	23	1	1	8	9
							24	9									
06	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	201	1	2017	3	Y	10					19
							11	9									
07	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	229	1	2192	3	Y	20	16	1	1	8	22
							22	9									
08	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	247	1	2110	3	Y	15	26	1			11
							17	9									
09	2700	X	2229	-0-	-471	-0-	268	1	1940	3	Y	19					30
							21	9									
10	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	309	1	2120	3	Y	21	28	1	1	8	22
							23	9									
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	309	1	2086	3	Y	23	26	1			19
							25	9									
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	361	1	2384	3	Y	27	26	1			20
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	513	1	1965	3	Y	19	21	1	2	8	14
							21	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	424	1	1652	3	Y	4	13	1	1	8	4
							4	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	423	1	1572	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	407	1	168	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1461	3									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	355	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	266	1	1191	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	293	1	1322	3	Y	4					4
							4	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	476	1	2250	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
09	2040	X	1844	-0-	-196	-0-	326	1	1514	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
11	2670	X	2311	-0-	-359	-0-	411	1	1883	3	Y	15	8	1	1	8	13
							17	9									
12	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	493	1	2008	3	Y	18	24	1	1	8	6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

01	3069	X	969	-0-	-2100	-0-	200	1	765	3	Y	4	20	1	1	8	2
							4	9									
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	158	1	618	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	236	1	878	3	Y	1					1
							1	9									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	499	1	205	2	Y	24	16	1			9
							1784	3	26	9							
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	799	1	3467	3	Y	50	30	1	1	8	28
							55	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	451	1	2019	3	Y	17	32	1	1	8	12
							19	9									
07	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	440	1	1981	3	Y	19	14	1			17
							21	9									
08	4309	X	2518	-0-	-1791	-0-	438	1	2072	3	Y	7	22	1			2
							8	9									
09	4170	X	1531	-0-	-2639	-0-	269	1	1252	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	4309	X	2363	-0-	-1946	-0-	442	1	1919	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	479	1	2186	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	511	1	2077	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	184	1	708	3	Y	45	7	1	5	8	33
							50	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	446	3	Y	27	31	1	4	8	25
							30	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	Y	28	25	1	1	8	27
							31	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	25	2	Y	24	41	1	1	8	9
							222	3	26	9							
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	75	1	324	3	Y	30	21	1	1	8	17
							33	9									
06	510	N	192	-0-	-318	-0-	29	1	133	3	Y	27	23	1	1	8	20
							30	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	477	3	Y	34	24	1	1	8	29
							37	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	214	1	1013	3	Y	47	63	1	1	8	12
							52	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	238	1	1103	3	Y	63	39	1	2	8	34
							69	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	226	1	979	3	Y	45	41	1	2	8	36
							50	9									
11	1230	N	996	-0-	-234	-0-	171	1	780	3	Y	41	38	1	3	8	36
							45	9									
12	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	80	1	324	3	Y	31	55	1	2	8	10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3021	-0-	-234	-0-	195	1	2774	3	Y	47	63	1			29
							52	9									
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	194	1	2643	3	Y	32	1	8			60
							35	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	205	1	2764	3	Y	27	61	1			26
							30	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	188	1	270	2	Y	25	1	8			50
							2418	3	28	9							
05	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	183	1	2585	3	Y	23	51	1	1	8	21
							25	9									
06	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	153	1	2258	3	Y	21					42
							23	9									
07	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	158	1	2367	3	Y	24	42	1	1	8	23
							26	9									
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	237	1	2756	3	Y	40					63
							44	9									
09	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	238	1	2581	3	Y	30	59	1			34
							33	9									
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	235	1	2585	3	Y	29	1	8			62
							32	9									
11	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	235	1	2499	3	Y	29	60	1			31
							32	9									
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	244	1	2526	3	Y	37	50	1	1	8	17
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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 #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 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	1612	N	673	-0-	-939	-0-	43	1	613	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	951	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2104	3									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	182	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	3	Y	29	6	1			23
							32	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	159	1	2380	3	Y	44	54	1	1	8	12
							48	9									
08	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	203	1	2367	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	197	1	2141	3	Y	42	35	1			18
							46	9									
10	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	198	1	2172	3	Y	26	38	1	1	8	5
							29	9									
11	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	189	1	2005	3	Y	30	22	1			13
							33	9									
12	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	214	1	2221	3	Y	51	59	1			5
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	168	1	2393	3	Y	106	91	1	1	8	26
							117	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	155	1	2114	3	Y	86	87	1	2	8	23
							95	9									
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	171	1	2313	3	Y	64	39	1	1	8	47
							70	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	215	2	Y	77	78	1	1	8	45
							1931	3	85	9							
05	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	150	1	2113	3	Y	76	78	1	1	8	42
							84	9									
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	135	1	1991	3	Y	77	97	1			22
							85	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	141	1	2115	3	Y	76	83	1	2	8	13
							84	9									
08	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	156	1	1817	3	Y	52	35	1			30
							57	9									
09	2220	N	1379	-0-	-841	-0-	113	1	1232	3	Y	31	51	1			10
							34	9									
10	2325	N	811	-0-	-1514	-0-	67	1	738	3	Y	5	11	1	1	8	3
							6	9									
11	1950	N	188	-0-	-1762	-0-	16	1	169	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1426	X	837	-0-	-589	-0-	73	1	762	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	930	N	478	-0-	-452	-0-	98	1	374	3	Y	5	14	1	2	8	2
							6	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	373	3	Y	8	2	1	1	8	7
							9	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	Y	15	14	1	1	8	7
							17	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	40	2	Y	18	19	1	1	8	5
							345	3	20	9							
05	527	N	211	-0-	-316	-0-	38	1	167	3	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	13	1	49	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	3	Y	87	36	1			51
							96	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	147	1	679	3	Y	39	76	1	4	8	10
							43	9									
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	135	1	559	3	Y	14	15	1	3	8	6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

01	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	438	1	1677	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	375	1	1461	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	360	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	339	1	1471	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	325	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5226	-0-	2126	2126	946	1	4265	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
08	4962	X	2836	-0-	-2126	-0-	485	1	2299	3	Y	47	46	1	1	8	12
							52	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	3	Y	54	35	1	1	8	30
							59	9									
10	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	840	1	3644	3	Y	33	35	1	1	8	27
							36	9									
11	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	751	1	3435	3	Y	30	28	1	2	8	27
							33	9									
12	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	833	1	3394	3	Y	18	38	1	1	8	6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-						Y	11	31	1	3	8	3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	36	25	1	1	8	13
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	91	95	1	1	8	8
								100	9									
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-		13	1	19	2	Y	76	60	1	2	8	22
								171	3	84	9							
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-		21	1	298	3	Y	68	71	1	3	8	16
								75	9									
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-		16	1	240	3	Y	64	56	1			24
								70	9									
07	124	X	27	-0-	-97	-0-		1	1	16	3	Y	9	28	1	5	8	-0-
								10	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-	1	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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15181 01/05/2013

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	854	-0-	-603	64	1	786	3	Y	4							8
								4	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		95	1	1159	3	Y	11	14	1			5
								12	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		91	1	1077	3	Y	26	17	1			14
								29	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		116	1	131	2	Y	11	21	1			4
								1174	3	12	9							
05	3100	N	4377	-0-	1277	1277		343	1	4023	3	Y	10					14
								11	9									
06	3000	N	5996	-0-	2996	4273		544	1	5450	3	Y	2	15	1			1
								2	9									
07	3100	N	992	-0-	-2108	2165		94	1	898	3	Y	-0-					1
08	3399	X	1234	-0-	-2165	-0-		129	1	1101	3	Y	4					5
								4	9									
09	3180	X	1183	-0-	-1997	-0-		143	1	1034	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
10	3286	X	960	-0-	-2326	-0-		121	1	833	3	Y	5					10
								6	9									
*11	3180	X	888	-0-	-2292	-0-		115	1	773	3	Y	-0-	9	1			1
12	1240	X	815	-0-	-425	-0-		107	1	707	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	362	3	Y	26	19	1	3	8	18
							29	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	433	3	Y	11	18	1	2	8	9
							12	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	Y	18	15	1			5
							335	3	20	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	11	8	1	1	8	7
							12	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	230	1	909	3	Y	6	10	1	1	8	2
							7	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	206	1	928	3	Y	8	4	1	1	8	5
							9	9									
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	210	1	992	3	Y	5	4	1	1	8	5
							6	9									
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	280	1	1262	3	Y	15	14	1	1	8	5
							17	9									
10	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	210	1	914	3	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	229	1	1040	3	Y	14	11	1	2	8	4
							15	9									
12	1612	X	398	-0-	-1214	-0-	77	1	317	3	Y	4	5	1	2	8	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 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	527	N	224	-0-	-303	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					16
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					16
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					16
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					16
							102	3									
05	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					16
06	210	X	100	-0-	-110	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	21					21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3658	X	2767	-0-	-891	-0-	180	1	2556	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	186	1	2547	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	188	1	2528	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	170	1	244	2	Y	29	30	1			17
							2189	3	32	9							
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	181	1	2565	3	Y	48	38	1			27
							53	9									
06	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	164	1	2425	3	Y	41	56	1			12
							45	9									
07	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	164	1	2461	3	Y	52	54	1	1	8	9
							57	9									
08	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	204	1	2376	3	Y	34	23	1			20
							37	9									
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	284	1	3076	3	Y	51	55	1			16
							56	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	263	1	2895	3	Y	23	24	1	1	8	14
							25	9									
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	202	1	2141	3	Y	27	14	1			27
							30	9									
12	3534	X	2627	-0-	-907	-0-	229	1	2369	3	Y	26	42	1	1	8	10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 33,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	209	1	2973	3	Y	71	48	1	1	8	35
							78	9									
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2628	3	Y	57	74	1	2	8	16
							63	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	3	Y	50	43	1	1	8	22
							55	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	176	1	253	2	Y	43	39	1	1	8	25
							2266	3	47	9							
05	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	188	1	2651	3	Y	44	55	1	1	8	13
							48	9									
06	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	172	1	2537	3	Y	36	20	1			29
							40	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	226	1	3394	3	Y	57	68	1	3	8	15
							63	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	264	1	3074	3	Y	42	43	1			14
							46	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	251	1	2725	3	Y	46	40	1			20
							51	9									
10	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	260	1	2864	3	Y	27	41	1	1	8	5
							30	9									
11	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	249	1	2643	3	Y	28	21	1			12
							31	9									
12	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	276	1	2854	3	Y	44	51	1	1	8	4
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 36,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	284	1	4040	3	Y	46	42	1	1	8	23
							51	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	3	Y	36	25	1	2	8	32
							40	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	301	1	4059	3	Y	44	58	1	1	8	17
							48	9									
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	283	1	406	2	Y	92	73	1	1	8	35
							3644	3	101	9							
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	289	1	4089	3	Y	37	46	1	1	8	25
							41	9									
06	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	254	1	3748	3	Y	42	38	1			29
							46	9									
07	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	268	1	4018	3	Y	44	46	1	3	8	24
							48	9									
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	347	1	4040	3	Y	40	46	1			18
							44	9									
09	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	354	1	3840	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	348	1	3824	3	Y	53	72	1	2	8	12
							58	9									
11	4290	X	3711	-0-	-579	-0-	315	1	3343	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	326	1	3385	3	Y	47	46	1	1	8	11
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 50,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	930	N	778	-0-	-152	-0-	158	1	607	3	Y	12	2	8			12
							13	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	539	3	Y	5	10	1	1	8	6
							6	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	150	1	559	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	52	2	Y	14					22
							449	3	15	9							
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	103	1	442	3	Y	3	16	1	1	8	8
							3	9									
06	720	N	213	-0-	-507	-0-	39	1	174	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	682	N	361	-0-	-321	-0-	65	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	287	-0-	-271	-0-	50	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	103	1	443	3	Y	12					12
							13	9									
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	993	1	4535	3	Y	74	11	1	10	8	65
							81	9									
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	774	1	3200	3	Y	77	88	1	23	8	31
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5146	-0-	-1457	-0-	333	1	4660	3	Y	139	126	1	5	8	52
							153	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3807	3	Y	80	101	1	3	8	28
							88	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	304	1	4094	3	Y	92	110	1	2	8	8
							101	9									
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	246	1	355	2	Y	99	76	1	2	8	29
							3181	3	109	9							
05	6107	X	5468	-0-	-639	-0-	352	1	4973	3	Y	130	124	1	4	8	31
							143	9									
06	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	276	1	4071	3	Y	103	95	1			39
							113	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	284	1	4267	3	Y	135	153	1	8	8	13
							149	9									
08	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	375	1	4364	3	Y	124	82	1			55
							136	9									
09	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	415	1	4407	3	Y	126	126	1			55
							139	9									
10	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	399	1	4381	3	Y	101	133	1	4	8	19
							111	9									
11	4710	X	4619	-0-	-91	-0-	385	1	4090	3	Y	131	113	1			37
							144	9									
12	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	410	1	4252	3	Y	137	142	1	2	8	30
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 56,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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	403	N	112	-0-	-291	-0-	16	1	95	2	Y	1	24	1	1	8	-0-
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	39	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	41	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	28	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	66	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3172	-0-	172	172	501	1	2620	2	Y	46	4	8			42
							51	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	110					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 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	651	N	143	-0-	-508	-0-	20	1	122	2	Y	1	22	1	1	8	-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	47	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	35	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	28	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	262	1	1000	3	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	897	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	255	1	951	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	196	1	80	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	198	1	861	3	Y	2					2
							2	9									
06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	142	1	638	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	198	1	895	3	Y	5					9
							6	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	204	1	964	3	Y	5	6	1	1	8	7
							6	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1117	3	Y	10	6	1	1	8	10
							11	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	3	Y	4	12	1	1	8	1
							4	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	213	1	967	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
12	1426	N	715	-0-	-711	-0-	139	1	575	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	16	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 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	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	414 59	1 9	1593	3	Y	54	56	1	3	8	36
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	364 28	1 9	1419	3	Y	25	44	1	2	8	15
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	402 25	1 9	1494	3	Y	23	22	1	1	8	15
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	375 1344	1 3	154 21	2 9	Y	19	20	1	1	8	13
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	912 22	1 9	1546	3	Y	20	20	1	1	8	12
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	885 15	1 9	1229	3	Y	14	18	1	1	8	7
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1035 22	1 9	1531	3	Y	20					27
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1125 24	1 9	1656	3	Y	22	20	1	1	8	28
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	1068 17	1 9	1506	3	Y	15	25	1	1	8	17
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1233 12	1 9	1702	3	Y	11	19	1			9
11	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	1103 6	1 9	1332	3	Y	5	12	1	1	8	1
12	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	896 1	1 9	1016	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	426	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	375	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	396	1	1472	3	Y	35	10	1	2	8	23
							39	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	378	1	156	2	Y	38	32	1	3	8	26
							1357	3	42	9							
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1029	1	1741	3	Y	38	38	1	3	8	23
							42	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1054	1	1466	3	Y	29	35	1	1	8	16
							32	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	1159	1	1712	3	Y	31	1	8			46
							34	9									
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	1150	1	1688	3	Y	35	35	1	1	8	45
							39	9									
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1162	1	1636	3	Y	29	40	1	1	8	33
							32	9									
10	2914	N	2695	-0-	-219	-0-	1113	1	1538	3	Y	40	39	1	1	8	33
							44	9									
11	3000	N	3464	-0-	464	464	1537	1	1858	3	Y	63	80	1	2	8	14
							69	9									
*12	3100	N	3003	-0-	-97	367	1392	1	1581	3	Y	27	19	1	2	8	20
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	796	1	3051	3	Y	24	8	1	1	8	19
							26	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	625	1	2442	3	Y	13	18	1	1	8	13
							14	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	705	1	2626	3	Y	13	12	1			14
							14	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	648	1	267	2	Y	17	24	1			7
							2322	3	19	9							
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	604	1	2624	3	Y	15	13	1	1	8	8
							17	9									
06	3480	X	2721	-0-	-759	-0-	494	1	2213	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
07	3410	X	851	-0-	-2559	-0-	155	1	695	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
08	3379	X	1300	-0-	-2079	-0-	227	1	1069	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3270	X	987	-0-	-2283	-0-	174	1	810	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3255	X	1196	-0-	-2059	-0-	222	1	970	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	2730	X	1116	-0-	-1614	-0-	200	1	915	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	543	1	2081	3	Y	7	4	1	1	8	4
							8	9									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	476	1	1859	3	Y	9	4	1	1	8	8
							10	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	531	1	1975	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	481	1	198	2	Y	4	6	1			2
							1722	3	4	9							
05	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	353	1	1535	3	Y	2					4
							2	9									
06	2430	N	1291	-0-	-1139	-0-	235	1	1054	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	2480	N	1507	-0-	-973	-0-	274	1	1231	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	278	1	1226	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	X	1093	-0-	-197	-0-	193	1	894	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	432	1	1467	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	17	1	8			25
							19	9									
*12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	330	1	1359	3	Y	8	21	1	1	8	11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 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-	417	1	1600	3	Y	17	11	1	2	8	12
							19	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	344	1	1341	3	Y	3	12	1	1	8	2
							3	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	290	1	1076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	346	1	143	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1242	3									
05	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	296	1	1280	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	168	1	756	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	185	1	840	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	226	1	1052	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	330	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1106	-0-	-874	-0-	198	1	905	3	Y	3					3
							3	9									
12	1333	N	163	-0-	-1170	-0-	32	1	131	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1426	N	700	-0-	-726	-0-	151	1	528	3	N	19	1	8			109
							21	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	163	1	647	3	N	16	1	8			124
							18	9									
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	114	1	722	3	N	27	98	1	1	8	52
							30	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	143	1	70	2	N	25	2	8			75
							631	3	28	9							
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	173	1	421	3	N	23	1	8			97
							25	9									
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	166	1	124	3	N	17					114
							19	9									
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	223	1	446	3	N	18	3	8			129
							20	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	337	1	760	3	N	15					144
							17	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	313	1	536	3	N	18	110	1			52
							20	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	288	1	419	3	N	12	2	8			62
							13	9									
11	1080	N	357	-0-	-723	-0-	94	1	246	3	N	15					77
							17	9									
12	899	N	285	-0-	-614	-0-	113	1	149	3	N	21	1	8			97
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	115	1	1411	3	Y	1					1
							1	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	Y	5	13	1			2
							1325	3	6	9							
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	88	1	1028	3	Y	-0-					2
06	1140	N	667	-0-	-473	-0-	61	1	606	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1302	N	862	-0-	-440	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	847	-0-	-269	-0-	89	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	727	3	Y	2					2
							2	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	138	1	944	3	Y	5					7
							6	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	1012	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	122	1	806	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	223	1	857	3	Y	-0-					-0-
							736	3									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	203	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	227	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	205	1	85	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	183	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	154	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	179	1	809	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	166	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	168	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	518	-0-	-474	-0-	97	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	181	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	192	1	791	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	324	1	1242	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	285	1	1111	3	Y	27	18	1	2	8	28
							30	9									
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	317	1	1183	3	Y	36	48	1	1	8	15
							40	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	20					35
							1036	3	22	9							
05	1643	X	1527	-0-	-116	-0-	282	1	1225	3	Y	18	26	1	1	8	26
							20	9									
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	322	1	1445	3	Y	7	26	1			7
							8	9									
07	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1246	3	Y	15					22
							17	9									
08	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	247	1	1165	3	Y	3	1	8			24
							3	9									
09	1770	X	920	-0-	-850	-0-	161	1	749	3	Y	9	20	1	1	8	12
							10	9									
10	1829	X	1237	-0-	-592	-0-	231	1	999	3	Y	6	1	8			17
							7	9									
11	1770	X	1032	-0-	-738	-0-	180	1	820	3	Y	29	16	1	3	8	27
							32	9									
12	1550	X	889	-0-	-661	-0-	168	1	695	3	Y	24	37	1	1	8	13
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	181	1	2568	3	Y	74	62	1	2	8	36
							81	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	162	1	2213	3	Y	83	93	1	2	8	24
							91	9									
03	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	156	1	2109	3	Y	67	60	1	1	8	30
							74	9									
04	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	149	1	215	2	Y	81	61	1	2	8	48
							1928	3	89	9							
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	156	1	2205	3	Y	72	97	1	2	8	21
							79	9									
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	136	1	2008	3	Y	55	32	1			44
							61	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	149	1	2231	3	Y	70	92	1	3	8	19
							77	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2211	3	Y	54	55	1			18
							59	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2046	3	Y	61	53	1			26
							67	9									
10	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	199	1	2185	3	Y	40	57	1	2	8	7
							44	9									
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	199	1	2106	3	Y	232	138	1			101
							255	9									
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	198	1	2052	3	Y	75	167	1	1	8	8
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 29,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	67	1	822	3	Y	20	1	8			122
							22	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	689	3	Y	15	1	8			136
							17	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	7	1	8			142
							8	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	72	2	Y	1	1	8			142
							641	3	1	9							
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	62	1	717	3	Y	1	1	8			142
							1	9									
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	49	1	485	3	Y	59	139	1			62
							65	9									
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	56	1	534	3	Y	2	2	8			62
							2	9									
08	775	N	549	-0-	-226	-0-	57	1	492	3	Y	-0-					62
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	71	1	520	3	Y	-0-					62
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	680	3	Y	1	1	8			62
							1	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	3	Y	-0-					62
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	572	3	Y	52	1	8			113
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	115	1	1632	3	Y	47	41	1	1	8	23
							52	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	106	1	1450	3	Y	65	68	1	1	8	19
							72	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	47	44	1	1	8	21
							52	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	Y	50	40	1	1	8	30
							1242	3	55	9							
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	100	1	1419	3	Y	47	62	1	1	8	14
							52	9									
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	82	1	1205	3	Y	31	20	1			25
							34	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	3	Y	49	59	1	2	8	13
							54	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	134	1	1564	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1420	3	Y	50	44	1			21
							55	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	3	Y	34	48	1	1	8	6
							37	9									
11	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	136	1	1443	3	Y	53	36	1			23
							58	9									
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	3	Y	78	92	1	1	8	8
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 19,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	294	1	1129	3	Y	19	15	1	2	8	14
							21	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	258	1	1001	3	Y	8	13	1	1	8	8
							9	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	275	1	1023	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	60	2	Y	-0-	11	1			-0-
							521	3									
05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	122	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	313	-0-	-947	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	72	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	186	1	880	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	173	1	804	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	147	1	678	3	Y	18	1	1	1	8	16
							20	9									
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	228	1	926	3	Y	12	23	1	1	8	4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	682	N	610	-0-	-72	-0-	126	1	484	3	Y	-0-					3
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	456	3	Y	-0-					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					3
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	806	1	332	2	Y	61	3	1	1	8	60
							2896	3	67	9							
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	947	1	4107	3	Y	27	69	1	4	8	14
							30	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	737	1	3308	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	772	1	3486	3	Y	1					18
							1	9									
08	5084	X	4073	-0-	-1011	-0-	709	1	3357	3	Y	6	20	1			4
							7	9									
09	4920	X	3619	-0-	-1301	-0-	639	1	2972	3	Y	7					11
							8	9									
10	5084	X	3659	-0-	-1425	-0-	684	1	2969	3	Y	5					16
							6	9									
11	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	601	1	2745	3	Y	11	18	1	1	8	8
							12	9									
12	4247	X	3411	-0-	-836	-0-	662	1	2734	3	Y	14	1	8			21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	243	1	927	3	Y	27	2	8			27
							30	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	Y	17	23	1	2	8	19
							19	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	185	1	688	3	Y	17	29	1			7
							19	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	5					12
							483	3	6	9							
05	1116	N	633	-0-	-483	-0-	118	1	513	3	Y	2	9	1	1	8	4
							2	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	216	1	967	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	858	3	Y	6					9
							7	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	969	3	Y	11					20
							12	9									
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	211	1	976	3	Y	10	16	1			14
							11	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	236	1	1024	3	Y	3	1	8			16
							3	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	211	1	965	3	Y	14	15	1	2	8	13
							15	9									
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	210	1	867	3	Y	11	17	1	1	8	6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	246	1	946	3	Y	50	39	1	6	8	36
							55	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	213	1	834	3	Y	47	34	1	4	8	45
							52	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	230	1	860	3	Y	54	44	1	1	8	54
							59	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	59	89	1	1	8	23
							717	3	65	9							
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	172	1	738	3	Y	42	40	1	2	8	23
							46	9									
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	123	1	554	3	Y	54	36	1	1	8	40
							59	9									
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	186	1	838	3	Y	51	45	1	1	8	45
							56	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	181	1	859	3	Y	39	72	1	2	8	10
							43	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	792	3	Y	50	31	1	1	8	28
							55	9									
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	169	1	735	3	Y	33	33	1	1	8	27
							36	9									
11	1050	N	776	-0-	-274	-0-	133	1	609	3	Y	31	28	1	2	8	28
							34	9									
12	1054	N	480	-0-	-574	-0-	86	1	354	3	Y	36	50	1	2	8	12
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	100	1	1415	3	Y	99	71	1	1	8	38
							109	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	3	Y	59	75	1	1	8	21
							65	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1182	3	Y	55	70	1	1	8	5
							61	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	111	2	Y	64	49	1	1	8	19
							991	3	70	9							
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	84	1	1182	3	Y	82	80	1	1	8	20
							90	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	58	56	1			22
							64	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	3	Y	63	77	1	2	8	6
							69	9									
08	1364	N	868	-0-	-496	-0-	65	1	760	3	Y	39	28	1			17
							43	9									
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5	20	1			2
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	2	2	1	2	8	-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 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	496	N	354	-0-	-142	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	Y	6					6
							248	3	7	9							
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1675	3	Y	89	7	1			88
							98	9									
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	3	Y	47	73	1			62
							52	9									
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	3	Y	44	68	1	9	8	29
							48	9									
08	1922	X	1186	-0-	-736	-0-	120	1	1025	3	Y	37					66
							41	9									
09	1860	X	1066	-0-	-794	-0-	122	1	882	3	Y	56	69	1			53
							62	9									
10	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	135	1	925	3	Y	26	53	1	3	8	23
							29	9									
11	1230	X	1082	-0-	-148	-0-	135	1	915	3	Y	29					52
							32	9									
12	1271	X	557	-0-	-714	-0-	70	1	459	3	Y	25	53	1	2	8	22
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	40	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	43	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	169	-0-	-311	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	62	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 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, 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	1054	N	722	-0-	-332	-0-	90	1	621	3	Y	10	1	8			20
							11	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	98	1	630	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	123	1	770	3	Y	19	22	1	1	8	16
							21	9									
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2	Y	1	1	8			16
							739	3	1	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	143	1	705	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	870	X	636	-0-	-234	-0-	123	1	502	3	Y	10					26
							11	9									
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	229	1	996	3	Y	3					29
							3	9									
08	3100	N	4455	-0-	1355	1355	468	1	3983	3	Y	4	2	8			31
							4	9									
09	1355	N	-0-	-0-	-1355	-0-					Y	-0-					31
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					31
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	620	N	482	-0-	-138	-0-	96	1	367	3	Y	17	14	1	3	8	11
							19	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	107	1	416	3	Y	24	10	1	3	8	22
							26	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	129	1	483	3	Y	14	29	1	1	8	6
							15	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	71	2	Y	38	32	1	2	8	10
							613	3	42	9							
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	539	3	Y	16	13	1	4	8	9
							18	9									
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	105	1	411	3	Y	7	12	1	1	8	3
							8	9									
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	108	1	484	3	Y	36	13	1	1	8	25
							40	9									
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	91	1	430	3	Y	32	21	1	2	8	34
							35	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	436	3	Y	30	52	1	2	8	10
							33	9									
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	108	1	464	3	Y	25	20	1	1	8	14
							28	9									
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	76	1	348	3	Y	38	39	1	3	8	10
							42	9									
12	589	N	276	-0-	-313	-0-	52	1	215	3	Y	8	13	1	2	8	3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	501	1	1922	3	Y	17	10	1	2	8	12
							19	9									
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	419	1	1634	3	Y	6	11	1	2	8	5
							7	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	467	1	1736	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1486	3									
05	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	371	1	1608	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2130	N	1292	-0-	-838	-0-	261	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1492	-0-	-647	-0-	272	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	262	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	447	1	1939	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	385	1	1765	3	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	449	1	1857	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	418	1	1605	3	Y	15	15	1	2	8	9
							17	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	377	1	1474	3	Y	19	8	1	1	8	19
							21	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	426	1	1582	3	Y	17	31	1			5
							19	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	393	1	162	2	Y	16	15	1			6
							1410	3	18	9							
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	351	1	1525	3	Y	23	1	8			28
							25	9									
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	263	1	1175	3	Y	20	23	1			25
							22	9									
07	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	327	1	1470	3	Y	15	19	1			21
							17	9									
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	331	1	1464	3	Y	11	18	1	1	8	13
							12	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	260	1	1207	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
10	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	376	1	1281	3	Y	-0-	18	1			-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	293	1	1344	3	Y	4					4
							4	9									
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	409	1	1692	3	Y	34	4	1	1	8	33
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 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	651	N	573	-0-	-78	-0-	118	1	455	3	Y	-0-					12
							105	1	411	3							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	430	3	Y	-0-					12
							96	1	39	2							
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					12
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	19	1	8			30
							21	9									
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1400	1	6277	3	Y	10	2	8			38
							11	9									
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	907	1	4090	3	Y	7	31	1	2	8	12
							8	9									
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	761	1	3601	3	Y	9	1	8			20
							10	9									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	690	1	3205	3	Y	8	1	8			27
							9	9									
09	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	718	1	3114	3	Y	4	25	1	1	8	5
							4	9									
10	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	554	1	2533	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
11	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	606	1	2503	3	Y	10	1	8			17
							11	9									
12	4123	X	3120	-0-	-1003	-0-											

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	332	1	1268	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	286	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	321	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	283	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	265	1	1156	3	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	222	1	996	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	250	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	242	1	1142	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	239	1	1109	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	261	1	1134	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	239	1	1085	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
12	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	243	1	999	3	Y	11	17	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	341	X	10	-0-	-331	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	Y	13					20
							14	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					20
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					20
							61	3									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					20
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 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	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	225	1	862	3	N	13	8	8			70
							14	9									
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	199	1	777	3	N	30	6	8			94
							33	9									
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	220	1	817	3	N	27	2	8			119
							30	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	N	24	2	8			141
							829	3	26	9							
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	901	3	N	24	3	8			162
							26	9									
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	146	1	659	3	N	21	2	8			181
							23	9									
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	171	1	773	3	N	24	1	8			204
							26	9									
08	1147	N	955	-0-	-192	-0-	161	1	765	3	N	26	169	1	2	8	59
							29	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	143	1	671	3	N	25	2	8			82
							28	9									
10	961	N	741	-0-	-220	-0-	132	1	575	3	N	31	2	8			111
							34	9									
11	930	N	705	-0-	-225	-0-	122	1	563	3	N	18	3	8			126
							20	9									
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	140	1	578	3	N	30	89	1	2	8	65
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1957	-0-	-616	-0-	125	1	1775	3	Y	52	43	1	1	8	29
							57	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	3	Y	45	43	1	2	8	29
							50	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1885	3	Y	55	49	1	1	8	34
							61	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	172	2	Y	51	48	1	2	8	35
							1542	3	56	9							
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	123	1	1736	3	Y	38	47	1	2	8	24
							42	9									
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	118	1	1741	3	Y	29	32	1			21
							32	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1823	3	Y	58	42	1	3	8	34
							64	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1819	3	Y	30	51	1			13
							33	9									
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	154	1	1671	3	Y	28	22	1			19
							31	9									
10	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	153	1	1682	3	Y	27	21	1	1	8	24
							30	9									
11	1950	N	1598	-0-	-352	-0-	135	1	1429	3	Y	31	40	1			15
							34	9									
12	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	140	1	1447	3	Y	37	45	1	1	8	6
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	309	1	1182	3	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	251	1	977	3	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	321	1	1189	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	5	6	1			2
							1318	3	6	9							
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	314	1	1367	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	244	1	1089	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	298	1	1343	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	265	1	1248	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	1830	X	1571	-0-	-259	-0-	276	1	1285	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	1705	X	1510	-0-	-195	-0-	282	1	1226	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
11	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	242	1	1107	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	237	1	982	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	83	1	318	3	Y	-0-					3
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	75	1	294	3	Y	-0-					3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	Y	-0-					3
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	30	2	Y	-0-					3
							257	3									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	486	1	2106	3	Y	25	1	8			27
							28	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	903	1	4047	3	Y	23	3	8			47
							25	9									
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	676	1	3052	3	Y	21	39	1	4	8	25
							23	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	613	1	2909	3	Y	20	3	8			42
							22	9									
09	4980	X	3495	-0-	-1485	-0-	612	1	2849	3	Y	31	2	8			71
							34	9									
10	5146	X	3437	-0-	-1709	-0-	634	1	2749	3	Y	49	65	1	2	8	53
							54	9									
11	4980	X	3013	-0-	-1967	-0-	535	1	2449	3	Y	26	3	8			76
							29	9									
12	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	555	1	2294	3	Y	24	2	8			98
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	898	3	Y	31	2	8			51
							34	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	845	3	Y	40	57	1	2	8	32
							44	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	867	3	Y	39	29	1	2	8	40
							43	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	309	1	68	2	Y	44	2	8			82
							609	3	48	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	989	3	Y	34	82	1	2	8	32
							37	9									
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	72	1	727	3	Y	22	26	1			28
							24	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	Y	18	30	1	3	8	13
							20	9									
08	1116	N	777	-0-	-339	-0-	79	1	676	3	Y	20					33
							22	9									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	84	1	604	3	Y	35	35	1			33
							39	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	749	3	Y	18	33	1	2	8	16
							20	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	784	3	Y	12					28
							13	9									
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	836	3	Y	37	30	1	1	8	34
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	258	1	990	3	Y	50	38	1	6	8	36
							55	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	891	3	Y	51	34	1	4	8	49
							56	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	266	1	989	3	Y	64	48	1	1	8	64
							70	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	234	1	96	2	Y	63	102	1	1	8	24
							840	3	69	9							
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	203	1	885	3	Y	49	44	1	2	8	27
							54	9									
06	1290	N	753	-0-	-537	-0-	127	1	569	3	Y	52	39	1	1	8	39
							57	9									
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	202	1	915	3	Y	47	44	1	1	8	41
							52	9									
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	179	1	853	3	Y	38	68	1	1	8	10
							42	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	172	1	800	3	Y	49	31	1	1	8	27
							54	9									
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	196	1	846	3	Y	40	33	1	1	8	33
							44	9									
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	161	1	736	3	Y	29	34	1	2	8	26
							32	9									
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	175	1	712	3	Y	31	45	1	2	8	10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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	744	N	685	-0-	-59	-0-	127	1	485	3	Y	66	40	1	7	8	41
							73	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	83	1	322	3	Y	8	38	1	2	8	9
							9	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	73	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	43	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	46	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	87	1	400	3	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	79	1	326	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

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	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-		198	1	2810	3	Y	59	39	1	2	8	32
									65	9									
02	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-		173	1	2363	3	Y	34	43	1	2	8	21
									37	9									
03	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-		178	1	2399	3	Y	49	39	1	2	8	29
									54	9									
04	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-		172	1	247	2	Y	45	41	1	2	8	31
									2218	3	50	9							
05	3069	X	2678	-0-		-391	-0-		174	1	2460	3	Y	40	44	1	2	8	25
									44	9									
06	2970	X	2250	-0-		-720	-0-		141	1	2078	3	Y	28	32	1			21
									31	9									
07	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-		240	1	3589	3	Y	48	38	1	4	8	27
									53	9									
08	4988	X	4988	-0-		-0-	-0-		391	1	4554	3	Y	39	49	1			17
									43	9									
09	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-		348	1	3779	3	Y	40	30	1			27
									44	9									
10	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-		343	1	3772	3	Y	39	30	1	4	8	32
									43	9									
11	4830	X	3864	-0-		-966	-0-		329	1	3493	3	Y	38	51	1			19
									42	9									
12	4991	X	3850	-0-		-1141	-0-		334	1	3459	3	Y	52	60	1	2	8	9
									57	9									

TOTAL GAS PROD: 40,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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	984	-0-		-39	-0-		73	1	893	3	Y	16	1	8			29
									18	9									
02	926	N	926	-0-		-0-	-0-		68	1	824	3	Y	31	33	1	1	8	26
									34	9									
03	973	N	973	-0-		-0-	-0-		77	1	876	3	Y	18	23	1	1	8	20
									20	9									
04	622	N	622	-0-		-0-	-0-		187	1	41	2	Y	21	1	8			40
									371	3	23	9							
05	1023	N	689	-0-		-334	-0-		52	1	611	3	Y	24	40	1	1	8	23
									26	9									
06	930	N	456	-0-		-474	-0-		40	1	399	3	Y	15	20	1			18
									17	9									
07	781	N	781	-0-		-0-	-0-		73	1	698	3	Y	9	19	1	2	8	6
									10	9									
08	961	X	902	-0-		-59	-0-		93	1	799	3	Y	9					15
									10	9									
09	965	X	965	-0-		-0-	-0-		115	1	833	3	Y	15	16	1			14
									17	9									
10	865	X	865	-0-		-0-	-0-		108	1	744	3	Y	12	14	1	1	8	11
									13	9									
11	870	X	625	-0-		-245	-0-		81	1	542	3	Y	2					13
									2	9									
12	992	X	806	-0-		-186	-0-		103	1	684	3	Y	17	14	1	1	8	15
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	488	1	1867	3	Y	16	1	8			53
							18	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	346	1	1349	3	Y	7	1	8			59
							8	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	404	1	1504	3	Y	12					71
							13	9									
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	367	1	151	2	Y	10					81
							1323	3	11	9							
05	2387	X	1191	-0-	-1196	-0-	222	1	966	3	Y	3					84
							3	9									
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1349	1	6051	3	Y	6					90
							7	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	976	1	4400	3	Y	6	74	1	1	8	21
							7	9									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	864	1	4084	3	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	7410	X	4640	-0-	-2770	-0-	822	1	3815	3	Y	3	1	8			27
							3	9									
10	7657	X	4645	-0-	-3012	-0-	868	1	3773	3	Y	4	25	1	1	8	5
							4	9									
11	7410	X	4364	-0-	-3046	-0-	781	1	3572	3	Y	10	1	8			14
							11	9									
12	5394	X	4260	-0-	-1134	-0-	827	1	3419	3	Y	13	1	8			26
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	274	1	1050	3	Y	51	34	1	7	8	36
							56	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	265	1	1028	3	Y	51	34	1	6	8	47
							56	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	301	1	1122	3	Y	49	46	1	2	8	48
							54	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	265	1	109	2	Y	64	86	1	2	8	24
							949	3	70	9							
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	268	1	1166	3	Y	46	42	1	3	8	25
							51	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	228	1	1027	3	Y	51	37	1	1	8	38
							56	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	269	1	1212	3	Y	46	43	1	1	8	40
							51	9									
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	243	1	1152	3	Y	38	67	1	1	8	10
							42	9									
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	210	1	974	3	Y	57	34	1	1	8	32
							63	9									
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	257	1	1124	3	Y	45	39	1	1	8	37
							50	9									
11	1380	N	826	-0-	-554	-0-	142	1	650	3	Y	31	38	1	3	8	27
							34	9									
12	1302	N	786	-0-	-516	-0-	145	1	596	3	Y	41	52	1	3	8	13
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	30	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	415	1	1797	3	Y	48	13	1	2	8	33
							53	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	488	1	1922	3	Y	23	44	1	4	8	8
							25	9									
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	394	1	1783	3	Y	27	15	1	2	8	18
							30	9									
08	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	387	1	1836	3	Y	14	15	1	2	8	15
							15	9									
09	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	383	1	1732	3	Y	20	27	1	2	8	6
							22	9									
10	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	404	1	1753	3	Y	6	8	1	1	8	3
							7	9									
11	2430	X	1696	-0-	-734	-0-	302	1	1382	3	Y	11	9	1	2	8	3
							12	9									
12	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	369	1	1517	3	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	Y	-0-	2	1			-0-
							188	3									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	323	1	4776	3	Y	111	33	1			82
							122	9									
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	284	1	4252	3	Y	97	115	1	12	8	52
							107	9									
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	338	1	3928	3	Y	46	78	1			20
							51	9									
09	5220	X	3843	-0-	-1377	-0-	320	1	3476	3	Y	43	34	1			29
							47	9									
10	5394	X	3830	-0-	-1564	-0-	315	1	3460	3	Y	50	33	1	6	8	40
							55	9									
11	5220	X	3594	-0-	-1626	-0-	305	1	3238	3	Y	46	63	1			23
							51	9									
12	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	311	1	3229	3	Y	66	75	1	3	8	11
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 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	155	X	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2243	3	Y	59	18	1	5	8	36
							65	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	497	1	1850	3	Y	38	47	1	2	8	25
							42	9									
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	413	1	169	2	Y	30	33	1	1	8	21
							1477	3	33	9							
05	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	1025	1	1738	3	Y	32	32	1	2	8	19
							35	9									
06	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	1071	1	1490	3	Y	20	27	1	1	8	11
							22	9									
07	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	1154	1	1705	3	Y	17	1	8			27
							19	9									
08	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	1112	1	1635	3	Y	18	20	1	1	8	24
							20	9									
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	1132	1	1593	3	Y	21	21	1	1	8	23
							23	9									
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	1129	1	1559	3	Y	33	27	1	1	8	28
							36	9									
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	1220	1	1474	3	Y	19	42	1	1	8	4
							21	9									
12	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	1154	1	1311	3	Y	11	6	1	1	8	8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 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	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	424	1	1621	3	Y	33	39	1	2	8	22
							36	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	375	1	1460	3	Y	9	25	1	1	8	5
							10	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	429	1	1598	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	348	1	144	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1252	3									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	943	1	1597	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	977	1	1358	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1137	1	1685	3	Y	-0-					3
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1168	1	1714	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1088	1	1533	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	1166	1	1611	3	Y	23	15	1			20
							25	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	1216	1	1470	3	Y	18	33	1	1	8	4
							20	9									
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1233	1	1401	3	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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 #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 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	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	170	1	2378	3	Y	76	57	1	1	8	29
							84	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2573	3	Y	47	58	1	1	8	17
							52	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	208	1	2799	3	Y	47	59	1	1	8	4
							52	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	284	2	Y	43	34	1	1	8	12
							2547	3	47	9							
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	207	1	2925	3	Y	58	55	1	1	8	14
							64	9									
06	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	150	1	2215	3	Y	45	42	1			17
							50	9									
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	188	1	2818	3	Y	74	83	1	1	8	7
							81	9									
08	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	222	1	2585	3	Y	54	37	1			24
							59	9									
09	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	215	1	2288	3	Y	66	61	1			29
							73	9									
10	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	224	1	2462	3	Y	42	62	1	1	8	8
							46	9									
11	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	222	1	2351	3	Y	70	58	1			20
							77	9									
12	3100	X	2507	-0-	-593	-0-	213	1	2204	3	Y	82	83	1	1	8	18
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 33,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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	1984	X	1704	-0-	-280	-0-	109	1	1551	3	Y	40	27	1	2	8	22
							44	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	103	1	1415	3	Y	37	33	1	2	8	24
							41	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1377	3	Y	48	41	1	2	8	29
							53	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	146	2	Y	34	38	1	2	8	23
							1306	3	37	9							
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	96	1	1351	3	Y	35	34	1	2	8	22
							39	9									
06	3000	N	5249	-0-	2249	2249	328	1	4836	3	Y	77	42	1			57
							85	9									
07	3100	N	5149	-0-	2049	4298	316	1	4744	3	Y	81	86	1	7	8	45
							89	9									
08	8943	X	4645	-0-	-4298	-0-	364	1	4238	3	Y	39	67	1			17
							43	9									
09	4950	X	4157	-0-	-793	-0-	348	1	3769	3	Y	36	29	1			24
							40	9									
10	5115	X	4151	-0-	-964	-0-	343	1	3768	3	Y	36	27	1	3	8	30
							40	9									
11	4950	X	3564	-0-	-1386	-0-	304	1	3221	3	Y	35	48	1			17
							39	9									
12	5115	X	3043	-0-	-2072	-0-	264	1	2736	3	Y	39	47	1	2	8	7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 37,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	3	Y	29	25	1	1	8	16
							32	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1718	3	Y	25	24	1	1	8	16
							28	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	172	1	2327	3	Y	32	28	1	1	8	19
							35	9									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	252	2	Y	29	27	1	1	8	20
							2263	3	32	9							
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	199	1	2811	3	Y	19	26	1	1	8	12
							21	9									
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	115	1	1696	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
07	3100	N	3664	-0-	564	564	225	1	3372	3	Y	61	37	1	2	8	36
							67	9									
08	4580	X	4016	-0-	-564	-0-	314	1	3655	3	Y	43	60	1			19
							47	9									
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	240	1	2610	3	Y	34	30	1			23
							37	9									
10	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	228	1	2506	3	Y	38	26	1	3	8	32
							42	9									
11	3900	X	2924	-0-	-976	-0-	248	1	2633	3	Y	39	51	1			20
							43	9									
12	4030	X	2806	-0-	-1224	-0-	243	1	2518	3	Y	41	52	1	2	8	7
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	609	1	2645	3	Y	41	11	1	2	8	28
							45	9									
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	501	1	1976	3	Y	25	40	1	4	8	9
							28	9									
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	457	1	2062	3	Y	35	18	1	2	8	24
							39	9									
08	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	423	1	1995	3	Y	27	20	1	2	8	29
							30	9									
09	3180	X	2269	-0-	-911	-0-	409	1	1834	3	Y	24	43	1	2	8	8
							26	9									
10	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	425	1	1848	3	Y	13	13	1	1	8	7
							14	9									
11	2520	X	2023	-0-	-497	-0-	359	1	1645	3	Y	17	17	1	3	8	4
							19	9									
12	2573	X	1908	-0-	-665	-0-	370	1	1530	3	Y	7	6	1	2	8	3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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 #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 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	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	124	1	1772	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1542	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	Y	31	15	1			23
							34	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	Y	12	28	1			7
							1296	3	13	9							
05	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	95	1	1338	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	70	1	1035	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	74	1	1109	3	Y	30	26	1			5
							33	9									
08	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	94	1	1093	3	Y	38	21	1			22
							42	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	974	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	3	Y	19	17	1	1	8	12
							21	9									
11	1200	N	913	-0-	-287	-0-	76	1	803	3	Y	31	12	1			31
							34	9									
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	84	1	866	3	Y	49	61	1			19
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 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	868	N	607	-0-	-261	-0-	45	1	554	3	Y	7	1	8			10
							8	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	780	3	Y	22	13	1	1	8	18
							24	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	2	16	1	1	8	3
							2	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	44	2	Y	-0-					3
							397	3									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	3	Y	51	4	1			50
							56	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	980	3	Y	22	42	1			30
							24	9									
07	651	N	265	-0-	-386	-0-	22	1	214	3	Y	26	33	1	5	8	18
							29	9									
08	1581	N	726	-0-	-855	-0-	74	1	628	3	Y	22					40
							24	9									
09	1110	N	520	-0-	-590	-0-	60	1	434	3	Y	24	41	1			23
							26	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	8	23	1	2	8	6
							9	9									
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	67	1	450	3	Y	19					25
							21	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	503	3	Y	4	25	1	1	8	3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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	1116	N	890	-0-	-226	-0-	66	1	809	3	Y	14	1	8			17
							15	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	31	22	1	1	8	25
							34	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	11	22	1	1	8	13
							12	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	59	2	Y	15	1	8			27
							526	3	17	9							
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	71	1	832	3	Y	27	28	1	1	8	25
							30	9									
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	60	1	598	3	Y	23	21	1			27
							25	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	Y	18	29	1	3	8	13
							20	9									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	79	1	672	3	Y	9					22
							10	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	725	3	Y	18	23	1			17
							20	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	124	1	849	3	Y	13	17	1	1	8	12
							14	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	872	3	Y	11					23
							12	9									
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	101	1	664	3	Y	20	24	1	1	8	18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					9
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	56	1	217	3	Y	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					9
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	Y	-0-					9
							214	3									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	837	1	3630	3	Y	23	2	8			30
							25	9									
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	873	1	3913	3	Y	28	4	8			54
							31	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	575	1	2595	3	Y	24	44	1	4	8	30
							26	9									
08	4495	X	2892	-0-	-1603	-0-	498	1	2357	3	Y	34	3	8			61
							37	9									
09	4830	X	2713	-0-	-2117	-0-	477	1	2216	3	Y	18	2	8			77
							20	9									
10	4991	X	2769	-0-	-2222	-0-	518	1	2248	3	Y	3	71	1	1	8	8
							3	9									
11	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	468	1	2136	3	Y	22	2	8			28
							24	9									
12	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	493	1	2035	3	Y	26	1	8			53
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 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	589	N	449	-0-	-140	-0-	93	1	356	3	Y	-0-					3
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	78	1	302	3	Y	-0-					3
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	Y	-0-					3
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	496	1	204	2	Y	48	2	1	1	8	48
							1778	3	53	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	683	1	2963	3	Y	48	65	1	4	8	27
							53	9									
06	3000	N	2964	-0-	-36	563	531	1	2382	3	Y	46	1	8			72
							51	9									
07	3100	N	3184	-0-	84	647	577	1	2597	3	Y	9	1	8			80
							10	9									
08	3794	X	3147	-0-	-647	-0-	546	1	2583	3	Y	16	84	1	1	8	11
							18	9									
09	3570	X	2832	-0-	-738	-0-	500	1	2322	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
10	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	512	1	2221	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
11	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	483	1	2207	3	Y	20	31	1	1	8	16
							22	9									
12	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	502	1	2070	3	Y	18	1	8			33
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	603	1	4087	2	Y	111	10	1	35	8	66
							122	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	560	1	3540	2	Y	99	62	1	16	8	87
							109	9									
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	411	1	2273	2	Y	54	82	1	9	8	50
							59	9									
05	5332	X	2588	-0-	-2744	-0-	306	1	2198	2	Y	76	23	8			103
							84	9									
06	5160	X	1997	-0-	-3163	-0-	273	1	1671	2	Y	48	6	8			145
							53	9									
07	5332	X	1681	-0-	-3651	-0-	244	1	1340	2	Y	88	103	1	10	8	120
							97	9									
08	3627	X	1414	-0-	-2213	-0-	225	1	1130	2	Y	54	105	1	7	8	62
							59	9									
09	2730	X	1198	-0-	-1532	-0-	209	1	936	2	Y	48	4	8			106
							53	9									
10	2573	X	857	-0-	-1716	-0-	208	1	618	2	Y	28	3	8			131
							31	9									
11	2010	X	347	-0-	-1663	-0-	50	1	261	2	Y	33	8	8			156
							36	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	123	242	1	7	8	30

TOTAL GAS PROD: 21,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	186	-0-	-372	-0-	81	1	105	2	Y	-0-					8
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					8
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	182	1	202	2	Y	-0-					8
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	94	1	101	2	Y	-0-					8
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	77	1	109	2	Y	-0-					8
06	360	N	173	-0-	-187	-0-	78	1	95	2	Y	-0-					8
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	79	1	98	2	Y	-0-					8
08	372	X	176	-0-	-196	-0-	67	1	109	2	Y	-0-	4	1			4
09	210	X	125	-0-	-85	-0-	53	1	70	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	186	X	106	-0-	-80	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					3
11	180	X	106	-0-	-74	-0-	58	1	48	2	Y	-0-					3
*12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	265	1	388	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 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	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	156	1	2226	3	Y	30	23	1			17
							33	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	3	Y	17	22	1	1	8	11
							19	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	161	2	Y	7	5	1			5
							1446	3	8	9							
05	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	120	1	1701	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
06	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	99	1	1466	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	89	1	1340	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	92	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	178	1	1930	3	Y	37	12	1			25
							41	9									
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	219	1	2414	3	Y	47	29	1	1	8	42
							52	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	215	1	2278	3	Y	44	64	1			22
							48	9									
*12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	198	1	2057	3	Y	46	58	1	2	8	8
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1200	-0-	-133	-0-	79	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	Y	-0-					-0-
							945	3									
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8578	-0-	5578	5578	541	1	7987	3	Y	45					45
							50	9									
07	3100	N	10561	-0-	7461	13039	656	1	9848	3	Y	52	45	1	2	8	50
							57	9									
08	3100	N	10409	-0-	7309	20348	821	1	9556	3	Y	29					79
							32	9									
09	30759	X	10411	-0-	-20348	-0-	876	1	9510	3	Y	23	73	1			29
							25	9									
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	936	1	10290	3	Y	23	1	8			51
							25	9									
11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	973	1	10320	3	Y	29	49	1			31
							32	9									
*12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	774	1	8035	3	Y	19	40	1	1	8	9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 76,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2445	-0-	-469	-0-	159	1	2266	3	Y	18	20	1	1	8	10
							20	9									
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	3	Y	4	11	1			3
							4	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	166	1	2235	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	206	2	Y	6	7	1			5
							1850	3	7	9							
05	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	148	1	2099	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	137	1	2020	3	Y	24	12	1			18
							26	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	138	1	2071	3	Y	45	35	1	1	8	27
							50	9									
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	175	1	2034	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
09	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	170	1	1844	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	171	1	1878	3	Y	26	12	1	1	8	23
							29	9									
11	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	169	1	1795	3	Y	23	35	1			11
							25	9									
12	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	174	1	1810	3	Y	29	34	1	1	8	5
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	719	1	942	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	808	1	1003	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	875	1	973	2	Y	10					21
							11	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	586	1	633	2	Y	21	1	8			41
							23	9									
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	719	1	1022	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	915	1	1120	2	Y	2					43
							2	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	963	1	1205	2	Y	-0-					43
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	851	1	1395	2	Y	2	22	1			23
							2	9									
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	965	1	1277	2	Y	2	16	1			9
							2	9									
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	960	1	1102	2	Y	-0-					9
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1412	1	1152	2	Y	-0-					9
12	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	769	1	1122	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					37
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					37
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					37
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					37
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					37
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					37
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					37
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					37
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					37
10	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					37
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					37
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 119 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3936	-0-	-869	-0-		117	1	3742	3	Y	70	48	1	3	8	33
								77	9									
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		107	1	3203	3	Y	53	70	1	3	8	13
								58	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-		134	1	3680	3	Y	66	50	1	2	8	27
								73	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-		142	1	3470	3	Y	58	51	1	3	8	31
								64	9									
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-		143	1	3458	3	Y	59	71	1	3	8	16
								65	9									
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-		125	1	3394	3	Y	66	59	1			23
								73	9									
07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-		131	1	3285	3	Y	72	60	1	5	8	30
								79	9									
08	3875	X	3457	-0-	-418	-0-		130	1	3259	3	Y	62	67	1			25
								68	9									
09	3690	X	3318	-0-	-372	-0-		134	1	3128	3	Y	51	47	1			29
								56	9									
10	3720	X	3359	-0-	-361	-0-		130	1	3184	3	Y	41	60	1	2	8	8
								45	9									
11	3600	X	3032	-0-	-568	-0-		121	1	2859	3	Y	47	39	1			16
								52	9									
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-		129	1	3038	3	Y	55	61	1	2	8	8
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 42,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3932	-0-	-1276	-0-		117	1	3746	3	Y	63	45	1	3	8	29
								69	9									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-		109	1	3271	3	Y	52	65	1	3	8	13
								57	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		133	1	3646	3	Y	56	44	1	2	8	23
								62	9									
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		143	1	3498	3	Y	51	44	1	2	8	28
								56	9									
05	3999	X	3649	-0-	-350	-0-		143	1	3450	3	Y	51	62	1	3	8	14
								56	9									
06	3810	X	2613	-0-	-1197	-0-		91	1	2458	3	Y	58	51	1			21
								64	9									
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-		136	1	3428	3	Y	71	58	1	4	8	30
								78	9									
08	3844	X	3468	-0-	-376	-0-		130	1	3274	3	Y	58	65	1			23
								64	9									
09	3690	X	2824	-0-	-866	-0-		114	1	2664	3	Y	42	41	1			24
								46	9									
10	3658	X	3238	-0-	-420	-0-		125	1	3069	3	Y	40	54	1	2	8	8
								44	9									
11	3510	X	3249	-0-	-261	-0-		130	1	3061	3	Y	53	43	1			18
								58	9									
12	3627	X	3459	-0-	-168	-0-		138	1	3275	3	Y	42	52	1	2	8	6
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 41,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	279	1	1085	3	Y	67	19	1	9	8	39
							74	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	991	3	Y	57	55	1	4	8	37
							63	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	47	48	1	3	8	33
							719	3	52	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	605	1	1026	3	Y	48	49	1	4	8	28
							53	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	609	1	845	3	Y	40	45	1	2	8	21
							44	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	691	1	1022	3	Y	34	1	8			54
							37	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	673	1	987	3	Y	36	41	1	2	8	47
							40	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	637	1	895	3	Y	33	42	1	2	8	36
							36	9									
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	611	1	845	3	Y	41	41	1	1	8	35
							45	9									
11	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	571	1	691	3	Y	64	82	1	3	8	14
							70	9									
12	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	625	1	711	3	Y	30	19	1	2	8	23
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	474	1	1819	3	Y	50	4	8			115
							55	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	416	1	1624	3	Y	44	3	8			156
							48	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	480	1	1785	3	Y	38	1	8			193
							42	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	434	1	179	2	Y	26	174	1	1	8	44
							1558	3	29	9							
05	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	351	1	1524	3	Y	23	52	1	2	8	13
							25	9									
06	2190	N	1490	-0-	-700	-0-	270	1	1209	3	Y	10	1	8			22
							11	9									
07	2263	N	1725	-0-	-538	-0-	303	1	1370	3	Y	47	1	8			68
							52	9									
08	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	361	1	1709	3	Y	58	82	1	1	8	43
							64	9									
09	2190	X	2024	-0-	-166	-0-	349	1	1624	3	Y	46	2	8			87
							51	9									
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	346	1	1504	3	Y	45	2	8			130
							50	9									
11	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	336	1	1536	3	Y	44	138	1	3	8	33
							48	9									
12	2139	X	1802	-0-	-337	-0-	343	1	1417	3	Y	38	3	8			68
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 23,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5684	-0-	-764	-0-	170	1	5456	3	N	53	3	8			226
							58	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	161	1	4822	3	N	89	181	1	2	8	132
							98	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5173	3	N	101	172	1	2	8	59
							111	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	200	1	4878	3	N	80	2	8			137
							88	9									
05	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	203	1	4920	3	N	86	166	1	2	8	55
							95	9									
06	5490	X	4977	-0-	-513	-0-	174	1	4729	3	N	67					122
							74	9									
07	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	192	1	4821	3	N	80	4	8			198
							88	9									
08	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	183	1	4595	3	N	67	181	1			84
							74	9									
09	5160	X	4611	-0-	-549	-0-	186	1	4349	3	N	69	99	1			54
							76	9									
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	186	1	4563	3	N	75	2	8			127
							83	9									
11	4980	X	4539	-0-	-441	-0-	181	1	4277	3	N	74					201
							81	9									
12	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	184	1	4358	3	N	92	238	1	1	8	54
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 60,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	183	1	2598	3	Y	61	53	1	1	8	15
							67	9									
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	182	1	2495	3	Y	49	50	1	1	8	13
							54	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2013	3	Y	56	27	1	1	8	41
							62	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	Y	54	63	1	1	8	31
							1764	3	59	9							
05	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	128	1	1816	3	Y	54	55	1	1	8	29
							59	9									
06	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	101	1	1485	3	Y	44	61	1			12
							48	9									
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	119	1	1775	3	Y	54	56	1	1	8	9
							59	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	159	1	1848	3	Y	38	25	1			22
							42	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	194	1	2110	3	Y	39	49	1			12
							43	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	3	Y	44	28	1	1	8	27
							48	9									
11	3000	N	4357	-0-	1357	1357	372	1	3944	3	Y	37	28	1			36
							41	9									
*12	3100	N	3375	-0-	275	1632	293	1	3036	3	Y	42	61	1	1	8	16
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 30,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	101	1	3233	3	Y	54	37	1	1	8	26
							59	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2766	3	Y	40	54	1	2	8	10
							44	9									
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	85	1	2318	3	Y	52	39	1	1	8	22
							57	9									
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	32	35	1	2	8	17
							35	9									
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	121	1	2934	3	Y	59	57	1	2	8	17
							65	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3211	3	Y	66	59	1			24
							73	9									
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	127	1	3187	3	Y	60	55	1	4	8	25
							66	9									
08	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	118	1	2954	3	Y	50	55	1			20
							55	9									
09	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	119	1	2779	3	Y	34	34	1			20
							37	9									
10	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	118	1	2894	3	Y	40	50	1	2	8	8
							44	9									
11	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	122	1	2886	3	Y	38	33	1			13
							42	9									
12	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	117	1	2765	3	Y	35	42	1	1	8	5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	119	1	3828	3	Y	57	40	1	2	8	27
							63	9									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	104	1	3111	3	Y	50	62	1	2	8	13
							55	9									
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	134	1	3677	3	Y	60	46	1	2	8	25
							66	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	45	43	1	2	8	25
							50	9									
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	143	1	3459	3	Y	51	60	1	2	8	14
							56	9									
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	128	1	3476	3	Y	63	55	1			22
							69	9									
07	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	134	1	3363	3	Y	66	56	1	4	8	28
							73	9									
08	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	130	1	3262	3	Y	47	56	1			19
							52	9									
09	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	137	1	3195	3	Y	44	38	1			25
							48	9									
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	143	1	3499	3	Y	49	62	1	2	8	10
							54	9									
11	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	134	1	3167	3	Y	43	38	1			15
							47	9									
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	154	1	3635	3	Y	50	56	1	2	8	7
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 43,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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	1116	N	989	-0-	-127	-0-	72	1	887	3	Y	27	2	8			47
							30	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	44	53	1	2	8	36
							48	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	20	32	1	1	8	23
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	242	1	53	2	Y	8	1	8			30
							476	3	9	9							
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	71	1	838	3	Y	2	30	1	1	8	1
							2	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	94	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	57	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	157	1	1138	3	Y	45	3	1			42
							50	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	233	1	1594	3	Y	29	42	1	1	8	28
							32	9									
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	227	1	1535	3	Y	33					61
							36	9									
12	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	172	1	1135	3	Y	31	63	1	2	8	27
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	922	3	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	75	1	877	3	N	-0-					49
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	89	2	N	-0-					49
							803	3									
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	79	1	927	3	N	1	1	8			49
							1	9									
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	61	1	612	3	N	-0-					49
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	3	N	-0-					49
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	168	1	1431	3	N	-0-					49
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	179	1	1293	3	N	-0-					49
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	187	1	1281	3	N	-0-					49
11	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	173	1	1168	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	172	1	1133	3	N	1	1	8			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-					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, 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	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	158	3	Y	40	33	1			10
							44	9									
02	INC G-10		183	-0-	183	183	9	1	127	3	Y	43	41	1			12
							47	9									
03	1102	N	919	-0-	-183	-0-	61	1	827	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	29	33	1			17
							977	3	32	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	3	Y	14	23	1			8
							15	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	3	Y	35	22	1			20
							39	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	876	3	Y	41	48	1			13
							45	9									
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	69	1	756	3	Y	45	29	1	1	8	28
							50	9									
11	1170	N	439	-0-	-731	-0-	34	1	366	3	Y	35	29	1			34
							39	9									
12	1023	N	512	-0-	-511	-0-	43	1	449	3	Y	18	45	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	253	1	3107	3	Y	34	3	8			91
							37	9									
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	3	Y	26	3	8			114
							29	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	362	1	4263	3	Y	28	89	1	3	8	50
							31	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	270	1	306	2	Y	26	3	8			73
							2744	3	29	9							
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	257	1	3013	3	Y	26	3	8			96
							29	9									
06	4500	X	2895	-0-	-1605	-0-	261	1	2612	3	Y	20					116
							22	9									
07	4650	X	3107	-0-	-1543	-0-	291	1	2788	3	Y	25	2	8			139
							28	9									
08	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	319	1	2723	3	Y	20					159
							22	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	347	1	2511	3	Y	15	126	1			48
							17	9									
10	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	358	1	2456	3	Y	23	1	8			70
							25	9									
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	344	1	2324	3	Y	20					90
							22	9									
12	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	345	1	2275	3	Y	26	1	8			115
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	125	1	4009	3	Y	73	51	1	3	8	34
							80	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	107	1	3238	3	Y	63	78	1	3	8	16
							69	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	131	1	3589	3	Y	62	50	1	3	8	25
							68	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3296	3	Y	51	46	1	3	8	27
							56	9									
05	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	133	1	3211	3	Y	58	66	1	3	8	16
							64	9									
06	4080	X	3334	-0-	-746	-0-	116	1	3150	3	Y	62	56	1			22
							68	9									
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	112	1	2820	3	Y	62	54	1	4	8	26
							68	9									
08	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	100	1	2509	3	Y	53	58	1			21
							58	9									
09	3480	X	2493	-0-	-987	-0-	101	1	2348	3	Y	40	38	1			23
							44	9									
10	3441	X	2532	-0-	-909	-0-	98	1	2392	3	Y	38	51	1	2	8	8
							42	9									
11	3330	X	2271	-0-	-1059	-0-	89	1	2107	3	Y	68	52	1			24
							75	9									
12	3007	X	2252	-0-	-755	-0-	90	1	2121	3	Y	37	54	1	1	8	6
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	5085	3	Y	64	44	1	3	8	30
							70	9									
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	131	1	3927	3	Y	49	64	1	3	8	12
							54	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152	1	4184	3	Y	50	40	1	2	8	20
							55	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	159	1	3878	3	Y	39	36	1	2	8	21
							43	9									
05	6262	X	4208	-0-	-2054	-0-	165	1	3988	3	Y	50	55	1	2	8	14
							55	9									
06	5130	X	4327	-0-	-803	-0-	152	1	4111	3	Y	58	51	1			21
							64	9									
07	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	154	1	3875	3	Y	60	52	1	4	8	25
							66	9									
08	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	141	1	3546	3	Y	50	55	1			20
							55	9									
09	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	156	1	3637	3	Y	34	34	1			20
							37	9									
10	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	148	1	3620	3	Y	34	45	1	2	8	7
							37	9									
11	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	137	1	3221	3	Y	34	29	1			12
							37	9									
12	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	137	1	3244	3	Y	33	39	1	1	8	5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 48,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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. GAS LIFT (I)(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	5226	-0-	-571	-0-	155	1	4991	3	Y	73	51	1	3	8	34
							80	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	138	1	4146	3	Y	61	77	1	3	8	15
							67	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	166	1	4547	3	Y	64	50	1	3	8	26
							70	9									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	173	1	4250	3	Y	49	46	1	3	8	26
							54	9									
05	5487	X	4358	-0-	-1129	-0-	170	1	4123	3	Y	59	66	1	3	8	16
							65	9									
06	5070	X	4326	-0-	-744	-0-	152	1	4106	3	Y	62	56	1			22
							68	9									
07	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	160	1	4022	3	Y	58	51	1	5	8	24
							64	9									
08	4774	X	3876	-0-	-898	-0-	145	1	3668	3	Y	57	58	1			23
							63	9									
09	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	149	1	3465	3	Y	43	41	1			25
							47	9									
10	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	141	1	3462	3	Y	50	63	1	2	8	10
							55	9									
11	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	130	1	3063	3	Y	44	39	1			15
							48	9									
12	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	134	1	3166	3	Y	49	55	1	2	8	7
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 49,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3884	-0-	-1324	-0-	116	1	3714	3	Y	49	36	1	2	8	23
							54	9									
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	102	1	3064	3	Y	43	53	1	2	8	11
							47	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	3	Y	42	34	1	2	8	17
							46	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	123	1	2996	3	Y	37	32	1	2	8	20
							41	9									
05	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	124	1	3001	3	Y	42	48	1	2	8	12
							46	9									
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	113	1	3063	3	Y	48	43	1			17
							53	9									
07	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	116	1	2911	3	Y	52	44	1	3	8	22
							57	9									
08	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	113	1	2842	3	Y	34	42	1			14
							37	9									
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	122	1	2830	3	Y	46	33	1			27
							51	9									
10	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	107	1	2619	3	Y	32	51	1	1	8	7
							35	9									
11	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	100	1	2366	3	Y	32	28	1			11
							35	9									
12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	106	1	2514	3	Y	35	40	1	1	8	5
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	448	1	1715	3	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	231	1	95	2	Y	-0-					-0-
							827	3									
05	1178	N	271	-0-	-907	-0-	51	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	247	-0-	-962	-0-	45	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	210	1	865	3	Y	140	62	1	1	8	77
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	194	1	2761	3	Y	54	48	1	1	8	13
							59	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	160	1	2185	3	Y	51	49	1	1	8	14
							56	9									
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	201	1	2714	3	Y	36	23	1	1	8	26
							40	9									
04	3000	N	3046	-0-	46	46	195	1	279	2	Y	59	50	1	1	8	34
							2507	3	65	9							
05	3084	N	3038	-0-	-46	-0-	198	1	2792	3	Y	44	53	1	1	8	24
							48	9									
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2440	3	Y	29	45	1			8
							32	9									
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2434	3	Y	36	36	1	2	8	6
							40	9									
08	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	191	1	2225	3	Y	31	19	1			18
							34	9									
09	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	223	1	2425	3	Y	41	46	1			13
							45	9									
10	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	220	1	2420	3	Y	56	33	1	1	8	35
							62	9									
11	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	207	1	2191	3	Y	43	36	1			42
							47	9									
12	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	227	1	2354	3	Y	58	77	1	1	8	22
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 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	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	130	1	4167	3	Y	35	24	1	3	8	30
							39	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	90	1	2705	3	Y	93	82	1	3	8	38
							102	9									
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	156	1	4288	3	Y	24	3	8			59
							26	9									
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	167	1	4080	3	Y	52	83	1	3	8	25
							57	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	174	1	4220	3	Y	47	30	1	3	8	39
							52	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	3	Y	39	33	1			45
							43	9									
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4232	3	Y	94	117	1	5	8	17
							103	9									
08	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	158	1	3985	3	Y	40	37	1			20
							44	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	182	1	4243	3	Y	50	33	1			37
							55	9									
10	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	158	1	3876	3	Y	35	61	1	3	8	8
							39	9									
11	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	150	1	3534	3	Y	58	36	1			30
							64	9									
12	4619	X	3404	-0-	-1215	-0-	136	1	3221	3	Y	43	63	1	2	8	8
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 49,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7119	-0-	-1499	-0-	454	1	6475	3	Y	173	207	1	6	8	85
							190	9									
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	422	1	5770	3	Y	181	97	1	7	8	162
							199	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	459	1	6194	3	Y	231	299	1	6	8	88
							254	9									
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	411	1	591	2	Y	250	238	1	7	8	93
							5303	3	275	9							
05	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	416	1	5876	3	Y	198	151	1	7	8	133
							218	9									
06	6900	X	5987	-0-	-913	-0-	368	1	5432	3	Y	170	186	1			117
							187	9									
07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	395	1	5932	3	Y	160	177	1	12	8	88
							176	9									
08	6789	X	6457	-0-	-332	-0-	502	1	5831	3	Y	113	151	1			50
							124	9									
09	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	490	1	5315	3	Y	122	68	1			104
							134	9									
10	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	495	1	5451	3	Y	166	226	1	6	8	38
							183	9									
11	6300	X	5684	-0-	-616	-0-	478	1	5073	3	Y	121	131	1			28
							133	9									
12	6510	X	5728	-0-	-782	-0-	487	1	5043	3	Y	180	162	1	4	8	42
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 75,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

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	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	1254	1	4807	3	Y	83	45	1	8	8	52
							91	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1097	1	4270	3	Y	38	48	1	4	8	38
							42	9									
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1197	1	4457	3	Y	23	53	1	1	8	7
							25	9									
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1050	1	431	2	Y	27	23	1			11
							3764	3	30	9							
05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	960	1	4157	3	Y	10	1	8			20
							11	9									
06	5940	X	1944	-0-	-3996	-0-	352	1	1569	3	Y	21	16	1			25
							23	9									
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	1076	1	4852	3	Y	37	19	1			43
							41	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1091	1	5165	3	Y	65	37	1	2	8	69
							72	9									
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1091	1	5069	3	Y	49	63	1	3	8	52
							54	9									
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1086	1	4717	3	Y	43	60	1	3	8	32
							47	9									
11	6120	X	5930	-0-	-190	-0-	1055	1	4819	3	Y	51	8	8			75
							56	9									
12	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	1115	1	4609	3	Y	60	64	1	8	8	63
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 65,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	23932	X	19365	-0-	-4567	-0-	575	1	18456	3	Y	304	146	1	15	8	272
							334	9									
02	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	642	1	19265	3	Y	342	461	1	16	8	137
							376	9									
03	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	615	1	16860	3	Y	227	13	8			351
							250	9									
04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	577	1	14105	3	Y	245	462	1	15	8	119
							270	9									
05	22444	X	14265	-0-	-8179	-0-	557	1	13458	3	Y	227	144	1	12	8	190
							250	9									
06	21720	X	13632	-0-	-8088	-0-	478	1	12950	3	Y	185	157	1			218
							204	9									
07	22444	X	14207	-0-	-8237	-0-	534	1	13399	3	Y	249	403	1	19	8	45
							274	9									
08	16709	X	13586	-0-	-3123	-0-	512	1	12861	3	Y	194	140	1			99
							213	9									
09	14940	X	13063	-0-	-1877	-0-	529	1	12332	3	Y	184	144	1			139
							202	9									
10	14260	X	13554	-0-	-706	-0-	523	1	12788	3	Y	221	293	1	12	8	55
							243	9									
11	13740	X	12279	-0-	-1461	-0-	490	1	11581	3	Y	189	145	1			99
							208	9									
12	14198	X	11536	-0-	-2662	-0-	457	1	10808	3	Y	246	293	1	8	8	44
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 178,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

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	27683	X	23551	-0-	-4132	-0-	1539	1	21892	3	Y	109	100	1	1	8	42
							120	9									
02	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	1421	1	19445	3	Y	134	126	1	1	8	49
							147	9									
03	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	1560	1	21027	3	Y	100	139	1	1	8	9
							110	9									
04	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	1410	1	2029	2	Y	79	64	1	1	8	23
							18198	3	87	9							
05	24211	X	21964	-0-	-2247	-0-	1445	1	20445	3	Y	67	73	1	1	8	16
							74	9									
06	22800	X	20573	-0-	-2227	-0-	1302	1	19218	3	Y	48	46	1			18
							53	9									
07	23250	X	21065	-0-	-2185	-0-	1313	1	19684	3	Y	62	73	1	1	8	6
							68	9									
08	22661	X	20669	-0-	-1992	-0-	1631	1	18986	3	Y	47	32	1			21
							52	9									
09	21720	X	19404	-0-	-2316	-0-	1630	1	17711	3	Y	57	53	1			25
							63	9									
10	21979	X	19687	-0-	-2292	-0-	1638	1	17997	3	Y	47	62	1	1	8	9
							52	9									
11	20580	X	18673	-0-	-1907	-0-	1604	1	17019	3	Y	45	41	1			13
							50	9									
12	21080	X	18915	-0-	-2165	-0-	1660	1	17220	3	Y	32	38	1			7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 249,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 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
01	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	223	1	2194	3	N	2	1	8			68
							2	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	148	1	1799	3	N	5	1	8			72
							6	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1898	3	N	-0-					72
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	145	1	164	2	N	10					82
							1474	3	11	9							
05	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	138	1	1618	3	N	1	1	8			82
							1	9									
06	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	147	1	1473	3	N	-0-					82
07	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	149	1	1426	3	N	-0-					82
08	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	158	1	1345	3	N	16					98
							18	9									
09	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	172	1	1250	3	N	6	46	1			58
							7	9									
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	193	1	1327	3	N	7					65
							8	9									
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	180	1	1213	3	N	1	1	8			65
							1	9									
12	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	182	1	1205	3	N	4	1	8			68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

*01	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					159
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					159
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					159
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					159
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	2	N	-0-					159
*06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			N	-0-					159
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					159
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	52	1	2534	2	N	-0-					159
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	44	1	2127	2	N	-0-					159
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	55	1	2700	2	N	-0-					159
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	44	1	2165	2	N	-0-					159
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	51	1	2548	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1813	2	9	9	N	8					109
02	1540	N	1222	-0-	-318	-0-	1222	2			N	-0-					109
03	1705	N	996	-0-	-709	-0-	987	2	9	9	N	8	89	1			28
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1536	2	22	9	N	20					48
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	30					78
							33	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2099	2	18	9	N	16					94
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1932	2	30	9	N	27	87	1			34
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	38	1	1860	2	N	23					57
							25	9									
09	1650	N	851	-0-	-799	-0-	17	1	828	2	N	5					62
							6	9									
10	1705	N	1187	-0-	-518	-0-	23	1	1142	2	N	20					82
							22	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2256	2	N	12					94
							13	9									
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	47	1	2280	2	N	12					106
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 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	744	N	595	-0-	-149	-0-	592	2	3	9	N	3					68
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	574	2	68	9	N	62					130
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-	90	1			40
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19					59
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	N	31					90
							34	9									
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	514	2	7	9	N	6					96
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					99
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	706	2	N	32	88	1			43
							35	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	5					48
							6	9									
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	12	1	572	2	N	26					74
							29	9									
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	12	1	578	2	N	12					86
							13	9									
*12	620	N	578	-0-	-42	-0-	11	1	516	2	N	46	88	1			44
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	N	8					109
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					109
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7	88	1			28
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2841	2	22	9	N	20					48
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	57	1	2793	2	N	30					78
							33	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2453	2	18	9	N	16					94
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2791	2	30	9	N	27	87	1			34
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	53	1	2607	2	N	23					57
							25	9									
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	54	1	2660	2	N	5					62
							6	9									
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	61	1	2984	2	N	20					82
							22	9									
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	58	1	2832	2	N	12					94
							13	9									
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	52	1	2537	2	N	12					106
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 33,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	N	8					48
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					80
03	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1391	2	6	9	N	5					85
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					99
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	2	N	31					130
							34	9									
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1261	2	11	9	N	10					140
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					140
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	N	2					142
							2	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	28	1	1368	2	N	-0-					142
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	34	1	1657	2	N	-0-					142
11	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	31	1	1541	2	N	-0-					142
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	33	1	1633	2	N	63					205
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3089	2	22	9	N	20					112
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	N	3					115
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2917	2	13	9	N	12					127
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2590	2	19	9	N	17					144
05	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	54	1	2642	2	N	32					176
							35	9									
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	2405	2	17	9	N	15					191
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2950	2	6	9	N	5					196
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	61	1	2951	2	N	3					199
							3	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	55	1	2692	2	N	-0-					199
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	67	1	3269	2	N	-0-					199
11	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	58	1	2844	2	N	-0-					199
12	3007	X	2505	-0-	-502	-0-	50	1	2455	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 33,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	N	4					114
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	2	4	9	N	4					118
03	2635	N	2060	-0-	-575	-0-	2054	2	6	9	N	5					123
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	N	17					140
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2071	2	7	9	N	6					146
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	N	4					150
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	2	8	9	N	7					157
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					157
09	2520	N	2143	-0-	-377	-0-	2100	2	43	9	N	39					196
10	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2001	2	12	9	N	11	175	1			32
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2408	2	7	9	N	6					38
12	2201	N	1341	-0-	-860	-0-	1337	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 25,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 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	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	68	1	948	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	N	5	2	8			30
							6	9									
03	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	67	1	996	2	N	15					45
							17	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	12					57
							13	9									
05	1736	N	38	-0-	-1698	-0-	3	1	34	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57
07	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2			N	-0-					57
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	2					59
							2	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	2	N	-0-					59
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					59
11	510	N	236	-0-	-274	-0-	235	2	1	9	N	1					60
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					69
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	3					72
							3	9									
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					72
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	7	4	8			75
							8	9									
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					75
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1124	2	N	12	3	8			84
							13	9									
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			84
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					84
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	1					85
							1	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3	1	8			87
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

01	6417	X	5422	-0-	-995	-0-	951	1	4375	2	Y	87	177	1				93
							96	9										
02	5348	X	4594	-0-	-754	-0-	842	1	3697	2	Y	50						143
							55	9										
03	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	902	1	4395	2	Y	38						181
							42	9										
04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	834	1	4240	2	Y	104	156	1	3	8		126
							114	9										
05	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	885	1	4288	2	Y	57	1	8				182
							63	9										
06	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	850	1	3470	2	Y	52	157	1	1	8		76
							57	9										
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	914	1	4343	2	Y	119	1	8				194
							131	9										
08	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	952	1	3934	2	Y	60	185	1	2	8		67
							66	9										
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	983	1	4854	2	Y	65	2	8				130
							72	9										
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	979	1	4329	2	Y	87						217
							96	9										
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	951	1	4363	2	Y	95	183	1				129
							105	9										
*12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	942	1	4655	2	Y	74	168	1				35
							81	9										

TOTAL GAS PROD: 62,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	667	1	2716	2	N	84	186	1	3	8	47
							92	9									
02	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	644	1	2202	2	N	90	3	8			134
							99	9									
03	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	713	1	2523	2	N	112					246
							123	9									
04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	690	1	2554	2	N	51	192	1			105
							56	9									
05	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	713	1	2644	2	N	58	2	8			161
							64	9									
06	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	621	1	2022	2	N	61	179	1	1	8	42
							67	9									
07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	713	1	2421	2	N	54	2	8			94
							59	9									
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	713	1	2506	2	N	63	3	8			154
							69	9									
09	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	690	1	2226	2	N	55	171	1	1	8	37
							61	9									
10	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	713	1	2244	2	N	54	1	8			90
							59	9									
11	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	690	1	2214	2	N	59					149
							65	9									
12	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	713	1	2269	2	N	65	163	1			51
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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-

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	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	558 44	1 9	2114	2	N	40	1	8			101
02	2464	N	2083	-0-	-381	-0-	504 15	1 9	1564	2	N	14					115
03	2604	N	2007	-0-	-597	-0-	504 2	1 9	1501	2	N	2					117
04	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	450 118	1 9	1739	2	N	107	174	1	5	8	45
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	558 19	1 9	1891	2	N	17					62
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	540 33	1 9	1919	2	N	30					92
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	486 57	1 9	1743	2	N	52	2	8			142
08	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	540	1	1421	2	N	-0-					142
09	2490	N	1602	-0-	-888	-0-	486 44	1 9	1072	2	N	40					182
10	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	522	1	1329	2	N	-0-					182
11	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	540	1	1064	2	N	-0-					182
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	540 106	1 9	1206	2	N	96	154	1	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	31155	X	27280	-0-	-3875	-0-	124 381	1 9	26775	2	N	346	359	1	11	8	167
02	27748	X	23999	-0-	-3749	-0-	112 320	1 9	23567	2	N	291	366	1	8	8	84
03	30163	X	26047	-0-	-4116	-0-	124 331	1 9	25592	2	N	301	179	1			206
04	28230	X	22634	-0-	-5596	-0-	120 277	1 9	22237	2	N	252	185	1	6	8	267
05	28055	X	26115	-0-	-1940	-0-	195 311	1 9	25609	2	N	283	353	1	26	8	171
06	26400	X	23828	-0-	-2572	-0-	185 216	1 9	23427	2	N	196	179	1	6	8	182
07	26567	X	24712	-0-	-1855	-0-	194 235	1 9	24283	2	N	214	176	1	9	8	211
08	26102	X	24470	-0-	-1632	-0-	199 200	1 9	24071	2	N	182	185	1	9	8	199
09	25260	X	21575	-0-	-3685	-0-	192 194	1 9	21189	2	N	176	183	1	6	8	186
10	26102	X	20985	-0-	-5117	-0-	197 169	1 9	20619	2	N	154	176	1	3	8	161
11	23910	X	21516	-0-	-2394	-0-	190 232	1 9	21094	2	N	211	179	1	2	8	191
12	24707	X	21519	-0-	-3188	-0-	200 218	1 9	21101	2	N	198	179	1	1	8	209

TOTAL GAS PROD: 284,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

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	18445	X	15645	-0-	-2800	-0-	580 101	1 9	14964	2	Y	92	9	8			180
02	15260	X	14386	-0-	-874	-0-	528 80	1 9	13778	2	Y	73	188	1	5	8	60
03	16678	X	14348	-0-	-2330	-0-	583 68	1 9	13697	2	Y	62					122
04	15690	X	12306	-0-	-3384	-0-	551 74	1 9	11681	2	Y	67	6	8			183
05	16213	X	12438	-0-	-3775	-0-	492 111	1 9	11835	2	Y	101	190	1	11	8	83
06	15420	X	12313	-0-	-3107	-0-	458 67	1 9	11788	2	Y	61	6	8			138
07	15934	X	12446	-0-	-3488	-0-	471 65	1 9	11910	2	Y	59	7	8			190
08	14353	X	11990	-0-	-2363	-0-	472 56	1 9	11462	2	Y	51	189	1	12	8	40
09	12300	X	11128	-0-	-1172	-0-	457 47	1 9	10624	2	Y	43	6	8			77
10	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	473 55	1 9	10554	2	Y	50	3	8			124
11	12300	X	10352	-0-	-1948	-0-	459 75	1 9	9818	2	Y	68	5	8			187
12	12431	X	9015	-0-	-3416	-0-	473 65	1 9	8477	2	Y	59	172	1	2	8	72

TOTAL GAS PROD: 147,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	16467	-0-	-70085	-0-	1153	1	15096	2	N	198	190	1	11	8	75
							218	9									
02	20552	X	15827	-0-	-4725	-0-	1092	1	14501	2	N	213	180	1	3	8	105
							234	9									
03	18259	X	15758	-0-	-2501	-0-	1209	1	14323	2	N	205	179	1			131
							226	9									
04	16080	X	14151	-0-	-1929	-0-	1170	1	12770	2	N	192	176	1	10	8	137
							211	9									
05	17515	X	10436	-0-	-7079	-0-	780	1	9416	2	N	218	188	1	15	8	152
							240	9									
06	16950	X	14172	-0-	-2778	-0-	1170	1	12809	2	N	175	163	1	7	8	157
							193	9									
07	17515	X	14089	-0-	-3426	-0-	1209	1	12686	2	N	176	178	1	8	8	147
							194	9									
08	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	1209	1	12067	2	N	170	188	1	7	8	122
							187	9									
09	14160	X	12486	-0-	-1674	-0-	1170	1	11145	2	N	155	176	1	5	8	96
							171	9									
10	14632	X	11881	-0-	-2751	-0-	1209	1	10483	2	N	172	167	1	4	8	97
							189	9									
11	14160	X	7972	-0-	-6188	-0-	1131	1	6705	2	N	124	2	8			219
							136	9									
12	14074	X	8797	-0-	-5277	-0-	1014	1	7652	2	N	119	189	1	4	8	145
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 155,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2	7	9	Y	6					42
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	1951	2	3	9	Y	3					45
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2116	2	3	9	Y	3	2	8			46
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8			48
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					48
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2019	2	2	9	Y	2	2	8			48
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	2015	2	3	9	Y	3	2	8			49
09	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3986	1968	2			Y	-0-					49
10	1600	N	2032	-0-	432	4418	2030	2	2	9	Y	2	2	8			49
11	3000	N	2045	-0-	-955	3463	2001	2	44	9	Y	40	41	1			48
*12	3100	N	2140	-0-	-960	2503	2132	2	8	9	Y	7	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

01	1054	N	424	-0-	-630	-0-	413	2	11	9	Y	10					32
02	1036	X	412	-0-	-624	-0-	410	2	2	9	Y	2					34
03	1147	X	480	-0-	-667	-0-	478	2	2	9	Y	2					36
04	1110	X	371	-0-	-739	-0-	363	2	8	9	Y	7	34	1			9
05	589	X	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					9
06	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					9
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		438	-0-	438	438	435	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		282	-0-	282	720	281	2	1	9	Y	1	12	1			1
10	990	N	270	-0-	-720	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					5
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	188	2	4	9	Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					41
02	2212	X	2092	-0-	-120	-0-	2092	2			Y	-0-					41
03	2449	X	1748	-0-	-701	-0-	1748	2			Y	-0-	41	1			-0-
04	2280	X	1493	-0-	-787	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1274	-0-	-1082	-0-	1273	2	1	9	Y	1					1
06	2280	X	1279	-0-	-1001	-0-	1278	2	1	9	Y	1					2
07	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		984	-0-	984	2027	984	2			Y	-0-					2
10	1600	N	1583	-0-	-17	2010	1583	2			Y	-0-					2
11	3000	N	2600	-0-	-400	1610	2600	2			Y	-0-					2
*12	3100	N	1595	-0-	-1505	105	1595	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,238 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	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3822	2	18	9	Y	16					40
02	3696	X	3526	-0-	-170	-0-	3484	2	42	9	Y	38	44	1			34
03	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3617	2	73	9	Y	66	5	8			95
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3910	2	80	9	Y	73	5	8			163
05	3906	X	2803	-0-	-1103	-0-	2753	2	50	9	Y	45	146	1			62
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3856	2	76	9	Y	69	11	8			120
07	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3713	2	14	9	Y	13					133
08	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	4122	2	63	9	Y	57	11	8			179
09	DLQ G-10		4148	-0-	4148	8333	4093	2	55	9	Y	50	153	1			76
10	12208	X	3875	-0-	-8333	-0-	3841	2	34	9	Y	31	7	8			100
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3929	2	67	9	Y	61					161
12	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	3693	2	88	9	Y	80	6	8			235

TOTAL GAS PROD: 45,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	Y	16					94
02	4564	X	1057	-0-	-3507	-0-	1057	2			Y	-0-	93	1			1
03	4650	X	1408	-0-	-3242	-0-	1402	2	6	9	Y	5	3	8			3
04	4500	X	1252	-0-	-3248	-0-	1248	2	4	9	Y	4	1	8			6
05	3565	X	1121	-0-	-2444	-0-	1120	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	1740	X	881	-0-	-859	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1395	X	812	-0-	-583	-0-	809	2	3	9	Y	3					5
08	DLQ G-10		863	-0-	863	863	859	2	4	9	Y	4	1	8			8
09	DLQ G-10		764	-0-	764	1627	764	2			Y	-0-	6	1			2
10	1600	N	702	-0-	-898	729	701	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	1356	N	627	-0-	-729	-0-	627	2			Y	-0-					2
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					61
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					61
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					61
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					61
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	Y	2					63
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					63
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		607	-0-	607	1190	607	2			Y	-0-					63
10	1600	N	599	-0-	-1001	189	599	2			Y	-0-					63
11	758	N	569	-0-	-189	-0-	569	2			Y	-0-					63
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					1
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	287	2	4	9	Y	4					5
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	Y	1					2
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		251	-0-	251	497	251	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	753	N	256	-0-	-497	-0-	255	2	1	9	Y	1					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 8630

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - 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

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

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

01	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2062	2	18	9	Y	16					45
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26	49	1			22
03	2325	X	1447	-0-	-878	-0-	1439	2	8	9	Y	7	3	8			26
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	2	8			27
05	2356	X	2107	-0-	-249	-0-	2104	2	3	9	Y	3	23	1			7
06	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	1948	2	8	9	Y	7	4	8			10
07	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1694	2	7	9	Y	6					16
08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	1673	2	11	9	Y	10	3	8			23
09	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3058	1373	2	1	9	Y	1	18	1			6
10	1600	N	1548	-0-	-52	3006	1544	2	4	9	Y	4	4	8			6
11	3000	N	1434	-0-	-1566	1440	1433	2	1	9	Y	1					7
*12	3100	N	1825	-0-	-1275	165	1819	2	6	9	Y	5	4	8			8

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	229	1	2704	2	Y	2					52
							2	9									
02	2884	X	2030	-0-	-854	-0-	219	1	1808	2	Y	3	45	1			10
							3	9									
03	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	137	1	2436	2	Y	4	2	8			12
							4	9									
04	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	31	1	2022	2	Y	3					15
							3	9									
05	3069	X	1861	-0-	-1208	-0-	20	1	1841	2	Y	-0-	14	1			1
06	2850	X	1795	-0-	-1055	-0-	1794	2	1	9	Y	1					2
07	2573	X	2053	-0-	-520	-0-	2046	2	7	9	Y	6					8
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	2173	2	28	9	Y	25	1	8			32
09	DLQ G-10		2371	-0-	2371	4572	2349	2	22	9	Y	20	24	1			28
10	1600	N	2641	-0-	1041	5613	2608	2	33	9	Y	30	8	8			50
*11	3000	N	2441	-0-	-559	5054	2431	2	10	9	Y	9					59
*12	3100	N	2519	-0-	-581	4473	2502	2	17	9	Y	15	8	8			66

TOTAL GAS PROD: 27,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2622	-0-	-1036	-0-	2613	2	9	9	Y	8					29
02	3304	X	2593	-0-	-711	-0-	2581	2	12	9	Y	11					40
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3280	2	11	9	Y	10	3	8			47
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3435	2	10	9	Y	9	6	8			50
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					50
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2997	2	4	9	Y	4	4	8			50
07	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	3025	2			Y	-0-	48	1			2
08	DLQ G-10		3209	-0-	3209	3209	3206	2	3	9	Y	3	3	8			2
09	DLQ G-10		3153	-0-	3153	6362	3151	2	2	9	Y	2					4
10	9710	X	3348	-0-	-6362	-0-	3325	2	23	9	Y	21	6	8			19
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3135	2	37	9	Y	34					53
12	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	2956	2	61	9	Y	55	6	8			102

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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 (-)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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	248	1	4875	2	N	2					24
							2	9									
02	4872	X	4626	-0-	-246	-0-	233	1	4393	2	N	-0-					24
03	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	259	1	3141	2	N	4	4	8			24
							4	9									
04	4950	X	2526	-0-	-2424	-0-	134	1	2388	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	174	1	5088	2	N	34					58
							37	9									
06	4950	X	4397	-0-	-553	-0-	242	1	4151	2	N	4	4	8			58
							4	9									
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	260	1	4508	2	N	1					59
							1	9									
08	DLQ G-10		4820	-0-	4820	4820	243	1	4567	2	N	9	6	8			62
							10	9									
09	DLQ G-10		3989	-0-	3989	8809	185	1	3796	2	N	7					69
							8	9									
10	13578	X	4769	-0-	-8809	-0-	154	1	4572	2	N	39	3	8			105
							43	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	2	19	9	N	17					122
12	4805	X	3605	-0-	-1200	-0-	3575	2	30	9	N	27	2	8			147

TOTAL GAS PROD: 50,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-2322	-0-	1206	2	6	9	Y	5					16
02	3192	X	842	-0-	-2350	-0-	840	2	2	9	Y	2					18
03	3379	X	1654	-0-	-1725	-0-	1645	2	9	9	Y	8	2	8			24
04	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2853	2	12	9	Y	11	18	1	6	8	11
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3430	2	3	9	Y	3					14
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	8	8			51
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3178	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1227	2	15	9	Y	14	7	8			65
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2452	1208	2	2	9	Y	2	64	1			3
10	3476	X	1024	-0-	-2452	-0-	1015	2	9	9	Y	8	3	8			8
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	Y	13					21
12	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	2570	2	31	9	Y	28	7	8			42

TOTAL GAS PROD: 25,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 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	1581	N	896	-0-	-685	-0-	893	2	3	9	Y	3					25
02	1736	X	819	-0-	-917	-0-	819	2			Y	-0-					25
03	1922	X	653	-0-	-1269	-0-	647	2	6	9	Y	5	1	8			29
04	1860	X	623	-0-	-1237	-0-	623	2			Y	-0-					29
05	1240	X	501	-0-	-739	-0-	500	2	1	9	Y	1					30
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	Y	12	1	8			41
07	899	X	430	-0-	-469	-0-	430	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	22	2	20	9	Y	18	1	8			58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	2					60
10	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 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	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4025	2	6	9	Y	5					47
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3273	2	4	9	Y	4	39	1			12
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3671	2	7	9	Y	6	6	8			12
04	3870	X	1538	-0-	-2332	-0-	1527	2	11	9	Y	10	10	8			12
05	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3668	2	3	9	Y	3	9	1			6
06	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3289	2	17	9	Y	15	6	8			15
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4642	2	13	9	Y	12	7	8			20
09	DLQ G-10		3511	-0-	3511	8166	3503	2	8	9	Y	7	13	1			14
10	12343	X	4177	-0-	-8166	-0-	4163	2	14	9	Y	13	9	8			18
*11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					18
*12	4650	X	673	-0-	-3977	-0-	662	2	11	9	Y	10	8	8			20

TOTAL GAS PROD: 38,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 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	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	4351	2	23	9	Y	21					36
02	4452	X	3901	-0-	-551	-0-	3870	2	31	9	Y	28					64
03	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4325	2	29	9	Y	26	12	8			78
04	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	4111	2	13	9	Y	12	63	1	11	8	16
05	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4141	2	7	9	Y	6					22
06	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	3799	2	35	9	Y	32	12	8			42
07	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3552	-0-	3552	3552	3537	2	15	9	Y	14	13	8			43
09	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7178	3618	2	8	9	Y	7	40	1			10
10	10813	X	3635	-0-	-7178	-0-	3620	2	15	9	Y	14	10	8			14
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3527	2	7	9	Y	6					20
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3798	2	26	9	Y	24	11	8			33

TOTAL GAS PROD: 46,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					175
02	4088	X	3269	-0-	-819	-0-	3269	2			Y	-0-					175
03	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3599	2	17	9	Y	15					190
04	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	3551	2			Y	-0-					190
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3563	2	3	9	Y	3					193
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	2	8	9	Y	7					200
07	3658	X	1644	-0-	-2014	-0-	1644	2			Y	-0-					200
08	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2804	2			Y	-0-					200
09	DLQ G-10		3941	-0-	3941	6745	3934	2	7	9	Y	6					206
10	10346	X	3601	-0-	-6745	-0-	3601	2			Y	-0-					206
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					206
*12	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	3409	2	11	9	Y	10					216

TOTAL GAS PROD: 40,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	36	84	1	2	8	25
							40	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	48	1	334	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	21	1	8			48
							23	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	Y	65	75	1	2	8	36
							72	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	Y	49	2	8			83
							54	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	51	1	369	2	Y	43	2	8			124
							47	9									
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	51	1	381	2	Y	6	97	1	1	8	32
							7	9									
08	DLQ G-10		428	-0-	428	428	50	1	364	2	Y	13					45
							14	9									
09	DLQ G-10		407	-0-	407	835	46	1	355	2	Y	5	45	1			5
							6	9									
10	1264	N	429	-0-	-835	-0-	45	1	377	2	Y	6					11
							7	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	56	1	357	2	Y	6					8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	229	1	2403	2	Y	55	182	1	11	8	75
							61	9									
02	3052	X	941	-0-	-2111	-0-	66	1	857	2	Y	16	7	8			84
							18	9									
03	3379	X	615	-0-	-2764	-0-	108	1	493	2	Y	13	4	8			93
							14	9									
04	3270	X	2084	-0-	-1186	-0-	212	1	1798	2	Y	67	4	8			156
							74	9									
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	176	1	2022	2	Y	10	8	8			158
							11	9									
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	269	1	2161	2	Y	13	12	8			159
							14	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	351	1	2362	2	Y	23	166	1	14	8	2
							25	9									
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872	158	1	689	2	Y	23	11	8			14
							25	9									
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1438	79	1	478	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
10	4467	X	3029	-0-	-1438	-0-	253	1	2774	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	15	15	8			20
							17	9									
12	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	83	1	934	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

01	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	3990	2	21	9	Y	19					32
02	3836	X	3524	-0-	-312	-0-	3502	2	22	9	Y	20					52
03	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3830	2	30	9	Y	27	6	8			73
04	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	3748	2	13	9	Y	12	61	1	9	8	15
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3746	2	2	9	Y	2					17
06	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	3647	2	23	9	Y	21	10	8			28
07	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3758	2	18	9	Y	16					44
08	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	3750	2	37	9	Y	34	10	8			68
09	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7478	3667	2	24	9	Y	22	66	1			24
10	11592	X	4114	-0-	-7478	-0-	4089	2	25	9	Y	23	10	8			37
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3204	2	9	9	Y	8					45
12	3813	X	2043	-0-	-1770	-0-	2029	2	14	9	Y	13	9	8			49

TOTAL GAS PROD: 43,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-2227	-0-	83	1	604	2	N	-0-					39
02	2632	X	852	-0-	-1780	-0-	107	1	745	2	N	-0-					39
03	2914	X	385	-0-	-2529	-0-	44	1	341	2	N	-0-					39
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	57	1	422	2	N	-0-					39
05	930	N	32	-0-	-898	-0-	4	1	28	2	N	-0-					39
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3	3	8			39
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2	2	8			39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	17	4	8			52
							19	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	38	10	8			80
							42	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	9	3	8			86
							10	9									
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	14	3	8			97
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					15
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	122	2	19	9	Y	17					32
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	1	8			33
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	104	2	2	9	Y	2	2	8			33
09	DLQ G-10		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					33
10	336	N	146	-0-	-190	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					33
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8			33

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		3911	2	9	9	Y	8					55
02	4536	X	3967	-0-	-569	-0-		3961	2	6	9	Y	5					60
03	4712	X	4478	-0-	-234	-0-		4465	2	13	9	Y	12	11	8			61
04	4560	X	3609	-0-	-951	-0-		3587	2	22	9	Y	20	13	8			68
05	4712	X	4386	-0-	-326	-0-		4382	2	4	9	Y	4	52	1			20
06	4320	X	2171	-0-	-2149	-0-		2158	2	13	9	Y	12	10	8			22
07	4464	X	2067	-0-	-2397	-0-		2064	2	3	9	Y	3					25
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439		2411	2	28	9	Y	25	9	8			41
09	DLQ G-10		3674	-0-	3674	6113		3674	2			Y	-0-					41
*10	9510	X	3397	-0-	-6113	-0-		3385	2	12	9	Y	11	11	8			41
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-		3811	2			Y	-0-					41
*12	3813	X	2023	-0-	-1790	-0-		2012	2	11	9	Y	10	9	8			42

TOTAL GAS PROD: 39,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

01	14B2 EXT		163	-0-	163	536		20	1	143	2	N	-0-					36
02	725	X	189	-0-	-536	-0-		24	1	165	2	N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	360	X	249	-0-	-111	-0-		30	1	219	2	N	-0-					36
05	372	X	317	-0-	-55	-0-		38	1	273	2	N	5					41
								6	9									
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-		29	1	211	2	N	15					56
								17	9									
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-		51	1	378	2	N	18	1	8			73
								20	9									
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121		12	1	90	2	N	17	1	8			89
								19	9									
09	DLQ G-10		272	-0-	272	393		29	1	221	2	N	20	1	8			108
								22	9									
10	DLQ G-10		234	-0-	234	627		23	1	194	2	N	15	99	1	2	8	22
								17	9									
11	922	X	295	-0-	-627	-0-		31	1	245	2	N	17	1	8			38
								19	9									
12	434	X	257	-0-	-177	-0-		33	1	209	2	N	14	1	8			51
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

01	155	N	74	-0-	-81	-0-		74	2			Y	-0-					13
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08	DLQ G-10		156	-0-	156	156		156	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		6	-0-	6	162		6	2			Y	-0-					13
10	T. A.		1	-0-	1	163		1	2			Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					13
*12	163	X	-0-	-0-	-163	-0-						Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 338 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 #: 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

01	1798 X	1520	-0-	-278	-0-	180	1	1310	2	Y	27	36	1	7	8	16					
						30	9														
02	1624 X	1160	-0-	-464	-0-	145	1	1007	2	Y	7	5	8			18					
						8	9														
03	1581 X	1093	-0-	-488	-0-	121	1	948	2	Y	22	6	8			34					
						24	9														
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	209	1	1549	2	Y	38	41	1	9	8	22					
						42	9														
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	Y	26	6	8			42					
						29	9														
06	1470 X	1119	-0-	-351	-0-	131	1	953	2	Y	32	5	8			69					
						35	9														
07	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	200	1	1485	2	Y	39	54	1	5	8	49					
						43	9														
08	DLQ G-10	1737	-0-	1737	1737	207	1	1510	2	Y	18	6	8			61					
						20	9														
09	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3259	171	1	1315	2	Y	33	59	1	6	8	29					
						36	9														
10	1600 N	1300	-0-	-300	2959	136	1	1128	2	Y	33	6	8			56					
						36	9														
11	3000 N	1683	-0-	-1317	1642	184	1	1441	2	Y	53	73	1	6	8	30					
						58	9														
*12	2917 N	1275	-0-	-1642	-0-	166	1	1046	2	Y	57	8	8			79					
						63	9														

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35	9	Y	32					92
02	1176	X	409	-0-	-767	-0-	409	2			Y	-0-					92
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8			92
04	690	X	536	-0-	-154	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			92
05	713	X	393	-0-	-320	-0-	390	2	3	9	Y	3	75	1			20
06	600	X	28	-0-	-572	-0-	25	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	589	X	40	-0-	-549	-0-	40	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		52	-0-	52	99	51	2	1	9	Y	1					23
10	144	N	45	-0-	-99	-0-	45	2			Y	-0-					23
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					23
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					7
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					7
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					7
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-	6	1			1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		127	-0-	127	300	127	2			Y	-0-					2
10	434	N	134	-0-	-300	-0-	134	2			Y	-0-					2
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					2
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			Y	-0-					75
02	2828	X	1856	-0-	-972	-0-	1847	2	9	9	Y	8					83
03	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2734	2	74	9	Y	67	108	1			42
04	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2423	2	4	9	Y	4					46
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2156	2	1	9	Y	1					47
06	2730	X	1842	-0-	-888	-0-	1842	2			Y	-0-					47
07	2821	X	413	-0-	-2408	-0-	413	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	253	1	1846	2	Y	64	43	1	7	8	34
							70	9									
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	216	1	1504	2	Y	54	50	1	6	8	32
							59	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	595	1	4649	2	Y	32	39	1	7	8	18
							35	9									
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	789	1	5840	2	Y	70	48	1	9	8	31
							77	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	473	1	3403	2	Y	65	47	1	6	8	43
							72	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	385	1	2800	2	Y	51	48	1	5	8	41
							56	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	428	1	3174	2	Y	50	42	1	5	8	44
							55	9									
08	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	447	1	3261	2	Y	30	40	1	6	8	28
							33	9									
09	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7629	440	1	3390	2	Y	53	26	1	5	8	50
							58	9									
10	14067	X	6438	-0-	-7629	-0-	688	1	5705	2	Y	41	59	1	5	8	27
							45	9									
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	985	1	7728	2	Y	30	29	1	4	8	24
							33	9									
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	609	1	3848	2	Y	27	21	1	4	8	26
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 54,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2888	-0-	-1979	-0-	2880	2	8	9	Y	7					76
02	4396	X	3099	-0-	-1297	-0-	3070	2	29	9	Y	26					102
03	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	3902	2	11	9	Y	10	6	8			106
04	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4249	2	64	9	Y	58	8	8			156
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4518	2	7	9	Y	6					162
06	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	3528	2	10	9	Y	9	9	8			162
07	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	2			Y	-0-					162
08	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	4405	2	11	9	Y	10	10	8			162
09	DLQ G-10		2915	-0-	2915	7331	2915	2			Y	-0-					162
10	10306	X	2975	-0-	-7331	-0-	2958	2	17	9	Y	15	10	8			167
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2735	2	42	9	Y	38	137	1			68
12	4402	X	2143	-0-	-2259	-0-	2131	2	12	9	Y	11	8	8			71

TOTAL GAS PROD: 41,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1239	2	Y	68	58	1	10	8	44
							75	9									
02	1596	X	1194	-0-	-402	-0-	148	1	1031	2	Y	14	8	8			50
							15	9									
03	1612	X	1018	-0-	-594	-0-	113	1	882	2	Y	21	7	8			64
							23	9									
04	1560	X	1067	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	Y	21	63	1	10	8	12
							23	9									
05	1612	X	860	-0-	-752	-0-	103	1	740	2	Y	15	4	8			23
							17	9									
06	1440	X	834	-0-	-606	-0-	99	1	717	2	Y	16	4	8			35
							18	9									
07	1333	X	910	-0-	-423	-0-	104	1	771	2	Y	32	27	1	4	8	36
							35	9									
08	DLQ G-10		716	-0-	716	716	81	1	587	2	Y	44	4	8			76
							48	9									
09	DLQ G-10		790	-0-	790	1506	84	1	651	2	Y	50	75	1	5	8	46
							55	9									
10	1600	N	1072	-0-	-528	978	110	1	912	2	Y	45	4	8			87
							50	9									
11	1921	N	943	-0-	-978	-0-	103	1	809	2	Y	28	93	1	5	8	17
							31	9									
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	133	1	840	2	Y	35	5	8			47
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	1178	N	94	-0-	-1084	-0-	10	1	73	2	Y	10	4	8			13
							11	9									
02	504	N	40	-0-	-464	-0-	3	1	20	2	Y	15	11	1	8	8	9
							17	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	Y	21	10	8			20
							23	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	113	1	837	2	Y	16	10	1	10	8	16
							18	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	580	2	Y	9	7	8			18
							10	9									
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	76	1	554	2	Y	21	7	8			32
							23	9									
07	992	N	822	-0-	-170	-0-	94	1	698	2	Y	27	26	1	9	8	24
							30	9									
08	DLQ G-10		938	-0-	938	938	110	1	805	2	Y	21	8	8			37
							23	9									
09	DLQ G-10		723	-0-	723	1661	80	1	617	2	Y	24	7	8			54
							26	9									
10	1600	N	403	-0-	-1197	464	41	1	338	2	Y	22	45	1	4	8	27
							24	9									
11	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	30	6	8			51
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	32	8	8			75

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	350	-0-	-208	-0-	41	1	301	2	N	7	2	8			19
							8	9									
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	34	1	238	2	N	97	1	8			115
							107	9									
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	22	1	172	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	17	1	126	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	13	1	90	2	N	-0-					115
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	2	1	8			116
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	2	2	8			116
							2	9									
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	42	2	N	1	66	1	1	8	50
							1	9									
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	3	3	8			50
							3	9									
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*12	434	N	112	-0-	-322	-0-	15	1	95	2	N	2	1	8			51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2814	-0-	-38	-0-	328	1	2388	2	Y	89	57	1	6	8	49
							98	9									
02	3276	X	1706	-0-	-1570	-0-	206	1	1433	2	Y	61	69	1	5	8	36
							67	9									
03	3255	X	411	-0-	-2844	-0-	45	1	349	2	Y	15	39	1	4	8	8
							17	9									
04	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	214	1	1586	2	Y	54	34	1	4	8	24
							59	9									
05	2976	X	2121	-0-	-855	-0-	249	1	1793	2	Y	72	43	1	5	8	48
							79	9									
06	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	296	1	2154	2	Y	51	53	1	5	8	41
							56	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	400	1	2969	2	Y	53	42	1	6	8	46
							58	9									
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	222	1	1620	2	Y	55	41	1	7	8	53
							61	9									
09	DLQ G-10		3120	-0-	3120	5023	350	1	2698	2	Y	65	51	1	5	8	62
							72	9									
10	7618	X	2595	-0-	-5023	-0-	271	1	2249	2	Y	68	82	1	4	8	44
							75	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	214	1	1676	2	Y	57	52	1	4	8	45
							63	9									
12	3441	X	592	-0-	-2849	-0-	77	1	485	2	Y	27	41	1	5	8	26
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

01	2821	X	2251	-0-	-570	-0-	2251	2			Y	-0-					6
02	2548	X	2166	-0-	-382	-0-	2165	2	1	9	Y	1					7
03	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	2478	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2454	2	2	9	Y	2					7
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	Y	1					8
06	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	2017	2	1	9	Y	1					9
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4530	2246	2			Y	-0-					9
10	1600	N	2209	-0-	609	5139	2209	2			Y	-0-					9
11	3000	N	2178	-0-	-822	4317	2178	2			Y	-0-					9
*12	3100	N	1919	-0-	-1181	3136	1919	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	211	1	1541	2	Y	-0-					7
02	2212	X	1703	-0-	-509	-0-	214	1	1489	2	Y	-0-					7
03	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	156	1	1221	2	Y	-0-					7
04	2160	X	1120	-0-	-1040	-0-	122	1	902	2	Y	87	84	1			10
							96	9									
05	2232	X	453	-0-	-1779	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					10
06	1830	X	359	-0-	-1471	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					10
07	1891	X	335	-0-	-1556	-0-	40	1	295	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	16	1	116	2	Y	5					15
							6	9									
09	DLQ G-10		384	-0-	384	522	44	1	340	2	Y	-0-					15
10	794	N	272	-0-	-522	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					15
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					15
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	44	1	276	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2553	2	78	9	N	71	92	1			28
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1835	2	85	9	N	77					105
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2328	2	122	9	N	111	202	1	5	8	9
04	1530	N	968	-0-	-562	-0-	953	2	15	9	N	14	7	8			16
05	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1110	2	1	9	N	1					17
06	3000	N	3351	-0-	351	351	3345	2	6	9	N	5	5	8			17
07	3100	N	3427	-0-	327	678	3426	2	1	9	N	1					18
08	2738	N	2060	-0-	-678	-0-	2056	2	4	9	N	4	4	8			18
09	1530	X	689	-0-	-841	-0-	688	2	1	9	N	1					19
10	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	557	2	6	9	N	5	5	8			19
11	1530	X	245	-0-	-1285	-0-	243	2	2	9	N	2					21
12	1581	X	860	-0-	-721	-0-	851	2	9	9	N	8	5	8			24

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3259	2	106	9	N	96	76	1			40
02	2800	X	2296	-0-	-504	-0-	2242	2	54	9	N	49					89
03	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2562	2	83	9	N	75	129	1	19	8	16
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	9	N	33	15	8			34
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3254	2	8	9	N	7					41
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2977	2	19	9	N	17	13	8			45
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1					46
08	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2840	2	15	9	N	14	10	8			50
09	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	2			N	-0-					50
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2959	2	9	9	N	8	8	8			50
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2761	2	78	9	N	71					121
12	2914	X	1157	-0-	-1757	-0-	1080	2	77	9	N	70	7	8			184

TOTAL GAS PROD: 33,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			N	-0-					3
02	1988	X	1627	-0-	-361	-0-	1627	2			N	-0-					3
03	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-	3	1			-0-
04	2130	X	1761	-0-	-369	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1439	-0-	-762	-0-	1438	2	1	9	N	1					1
06	2040	X	1697	-0-	-343	-0-	1696	2	1	9	N	1					2
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2371	2329	2			N	-0-					2
10	4446	X	2075	-0-	-2371	-0-	2075	2			N	-0-					2
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					2
12	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	1556	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					6
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					6
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					6
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			3
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					3
10	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					3
11	T. A.		7	-0-	7	40	7	2			Y	-0-					3
*12	43	X	3	-0-	-40	-0-	3	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1227	2	N	86	2	8			93
							95	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	165	1	1145	2	N	53	1	8			145
							58	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	155	1	1213	2	N	2	146	1	1	8	-0-
							2	9									
04	1440	N	441	-0-	-999	-0-	52	1	386	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2959	-0-	-606	-0-	2959	2		N	-0-			23
02	3220	X	3009	-0-	-211	-0-	3009	2		N	-0-			23
03	3565	X	2733	-0-	-832	-0-	2730	2	3 9	N	3	24 1		2
04	3330	X	2395	-0-	-935	-0-	2395	2		N	-0-			2
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1 9	N	1			3
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			3
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			3
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	3093	2		N	-0-			3
09	DLQ G-10		2949	-0-	2949	6042	2949	2		N	-0-			3
10	8950	X	2908	-0-	-6042	-0-	2908	2		N	-0-			3
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			3
12	3565	X	2426	-0-	-1139	-0-	2426	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 35,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4640	-0-	-1002	-0-	4625	2	15 9	Y	14			119
02	5096	X	3990	-0-	-1106	-0-	3976	2	14 9	Y	13	97 1		35
03	5208	X	3155	-0-	-2053	-0-	3113	2	42 9	Y	38	16 8		57
04	4860	X	308	-0-	-4552	-0-	298	2	10 9	Y	9	9 8		57
05	4991	X	521	-0-	-4470	-0-	521	2		Y	-0-	52 1		5
06	4500	X	3758	-0-	-742	-0-	3737	2	21 9	Y	19	11 8		13
07	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2		Y	-0-			13
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3703	2	25 9	Y	23	19 8		17
09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	6251	2523	2		Y	-0-	9 1		8
*10	10648	X	4397	-0-	-6251	-0-	4382	2	15 9	Y	14	14 8		8
*11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		Y	-0-			8
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5237	2	15 9	Y	14	13 8		9

TOTAL GAS PROD: 41,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6558	2	50 9	Y	45			81
02	6524	X	6013	-0-	-511	-0-	5972	2	41 9	Y	37			118
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6077	2	34 9	Y	31	10 8		139
04	6390	X	5861	-0-	-529	-0-	5849	2	12 9	Y	11	9 8		141
05	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6421	2	4 9	Y	4			145
06	6450	X	5524	-0-	-926	-0-	5503	2	21 9	Y	19	9 8		155
07	6665	X	6219	-0-	-446	-0-	6211	2	8 9	Y	7			162
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	5686	5674	2	12 9	Y	11	9 8		164
09	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11450	5756	2	8 9	Y	7			171
10	17530	X	6080	-0-	-11450	-0-	6059	2	21 9	Y	19	11 8		179
*11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5808	2	22 9	Y	20			199
*12	6231	X	6046	-0-	-185	-0-	6024	2	22 9	Y	20	12 8		207

TOTAL GAS PROD: 72,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	107	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	107	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	115	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	104	1	2029	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	95	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	96	1	1887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 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 #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					4
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1250	2	37	9	Y	34	28	1	3	8	7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	8			7
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1167	2	50	9	Y	45	36	1	6	8	10
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					10
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	Y	3	3	8			10
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7	7	8			10
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1143	2	45	9	Y	41	44	1			7
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					7
12	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2193	-0-	-752	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	2268	N	2231	-0-	-37	-0-	2155	2	76	9	Y	69	56	1	7	8	14
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2854	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					14
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2573	2	101	9	Y	92	72	1	13	8	21
07	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2513	2			Y	-0-					21
08	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	2378	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	2349	2	8	9	Y	7	7	8			21
10	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2371	2	44	9	Y	40	53	1			8
11	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			Y	-0-					8
12	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	2131	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 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 #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 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	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8			4
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	218	2	77	9	Y	70	53	1	7	8	14
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					14
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	244	2	100	9	Y	91	71	1	13	8	21
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					21
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	8			21
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8			21
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	2	44	9	Y	40	53	1			8
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					8
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	168	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	193	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	171	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	178	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	122	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	138	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2271	-0-	-99	-0-	105	1	2166	2	N	-0-					-0-
*12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	121	1	2384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 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 #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 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. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-627	-0-	736	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	Y	69	56	1	7	8	14
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					14
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	771	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	875	2	11	9	Y	10	11	1	10	8	3
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			Y	-0-					3
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	8			3
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	7	8			3
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1063	2	45	9	Y	41	38	1			6
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			Y	-0-					6
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	4266	X	3120	-0-	-1146	-0-	147	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	149	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	135	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	129	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	134	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	139	1	2814	2	N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	135	1	2779	2	N	-0-					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	138	1	2716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	165	1	3089	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2938	-0-	-254	-0-	172	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	151	1	2848	2	N	-0-			-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	190	1	3371	2	N	-0-			-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	238	1	4265	2	N	-0-			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	-0-			-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	199	1	3604	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	189	1	3484	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3347	-0-	-1003	-0-	169	1	3178	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	2788	-0-	-1707	-0-	141	1	2647	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	147	1	2811	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	165	1	3039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,777 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	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	181	1	3518	2	N	-0-			-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	184	1	3703	2	N	-0-			-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3691	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	N	-0-			-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	172	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	148	1	3343	2	N	-0-			-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	155	1	3533	2	N	-0-			-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	165	1	3258	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	152	1	2798	2	N	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	174	1	2921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,069 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	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-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	104	-0-	-83	-0-	5	1	99	3	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: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 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	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
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	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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	930	N	832	-0-	-98	-0-	823	2	9	9	N	8	11	1			-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	801	2	8	9	N	7	6	1			1
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	758	2	8	9	N	7	6	1			2
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7	6	1			3
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3	6	1			-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	107	1	579	2	Y	32	11	1			21
							35	9									
07	992	N	548	-0-	-444	-0-	68	1	469	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	18	1	647	2	Y	16	13	1			24
							18	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	17	14	1			27
							19	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	96	1	685	2	Y	10					37
							11	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	Y	13	14	1			36
							14	9									
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	15	14	1			37
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	713	N	682	-0-	-31	-0-	664	2	18	9	N	16					234
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	625	2	47	9	N	43	193	1			84
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12	9	N	11					95
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	391	2	13	9	N	12					107
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10					117
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					117
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					117
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	409	2	19	9	N	17					134
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					142
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	311	2	41	9	N	37					179
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	430	2	29	9	N	26					205
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1428	2	52	9	N	47					102
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1290	2	24	9	N	22					124
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1335	2	18	9	N	16					140
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					155
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1313	2	1	9	N	1					156
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					156
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1254	2	34	9	N	31					187
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1159	2	6	9	N	5					192
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1022	2	74	9	N	67					259
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-	186	1			73
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					73
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1160	2	21	9	N	19					92

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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	868	N	488	-0-	-380	-0-	477	2	11	9	N	10					80
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					93
03	744	N	102	-0-	-642	-0-	96	2	6	9	N	5					98
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					115
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26					141
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	2	20	9	N	18					159
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					159
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					176
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25					201
10	930	N	423	-0-	-507	-0-	412	2	11	9	N	10	161	1			50
11	990	N	842	-0-	-148	-0-	816	2	26	9	N	24					74
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15					89

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

01	6572	X	4812	-0-	-1760	-0-	1139	1	3489	2	N	167	196	1			74
							184	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	796	1	3258	2	N	15					89
							17	9									
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1351	1	3646	2	N	115	175	1			29
							127	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1642	1	3308	2	N	20					49
							22	9									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1424	1	3500	2	N	23					72
							25	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1608	1	3414	2	N	147	187	1			32
							162	9									
07	4743	X	4272	-0-	-471	-0-	1332	1	2929	2	N	10					42
							11	9									
08	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	1406	1	3116	2	N	15					57
							17	9									
09	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	1061	1	2657	2	N	10					67
							11	9									
10	4743	X	1469	-0-	-3274	-0-	410	1	1057	2	N	2					69
							2	9									
11	4590	X	1632	-0-	-2958	-0-	554	1	942	2	N	124					193
							136	9									
12	4526	X	2380	-0-	-2146	-0-	744	1	1614	2	N	20	187	1			26
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-4087	-0-	5	1			N	-0-					209
02	3640	X	3	-0-	-3637	-0-	3	1			N	-0-					209
03	4030	X	5	-0-	-4025	-0-	5	1			N	-0-					209
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					209
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					209
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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

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. (I) GAS LIFT(L)	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	1004	1	2265	2	N	20					42
							22	9									
02	2439	N	2248	-0-	-191	-0-	531	1	1706	2	N	10					52
							11	9									
03	3100	N	3107	-0-	7	7	908	1	2072	2	N	115	147	1			20
							127	9									
04	2231	X	2224	-0-	-7	-0-	667	1	1521	2	N	33					53
							36	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1037	1	2300	2	N	12					65
							13	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	1039	1	1863	2	N	37					102
							41	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	693	1	1835	2	N	99	177	1			24
							109	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	501	1	1422	2	N	37					61
							41	9									
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	381	1	1189	2	N	10					71
							11	9									
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	350	1	1236	2	N	15					86
							17	9									
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	282	1	1012	2	N	7					93
							8	9									
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1281	1	1603	2	N	30					123
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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. (I) GAS LIFT(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	2262	-0-	-621	-0-	319	1	1924	2	N	17					96
							19	9									
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	764	1	1854	2	N	7					103
							8	9									
03	2883	X	1953	-0-	-930	-0-	290	1	1567	2	N	87	172	1			18
							96	9									
04	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	270	1	1465	2	N	5					23
							6	9									
05	2883	X	1426	-0-	-1457	-0-	218	1	1202	2	N	5					28
							6	9									
06	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	246	1	1297	2	N	28					56
							31	9									
07	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	221	1	1206	2	N	2					58
							2	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	263	1	1390	2	N	3					61
							3	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1440	2	N	10					71
							11	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	274	1	1470	2	N	33					104
							36	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	280	1	1518	2	N	114	181	1			37
							125	9									
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	257	1	1411	2	N	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	777	1	1787	2	N	10					174
							11	9									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	1586	1	1103	2	N	30					204
							33	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	676	1	1109	2	N	40					244
							44	9									
04	2250	N	1197	-0-	-1053	-0-	381	1	772	2	N	40					284
							44	9									
05	2325	N	956	-0-	-1369	-0-	275	1	662	2	N	17	193	1			108
							19	9									
06	1770	N	1032	-0-	-738	-0-	224	1	788	2	N	18					126
							20	9									
07	1240	N	852	-0-	-388	-0-	228	1	593	2	N	28					154
							31	9									
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	271	1	555	2	N	7					161
							8	9									
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	235	1	671	2	N	15					176
							17	9									
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	345	1	445	2	N	12					188
							13	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	348	1	781	2	N	3					191
							3	9									
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	491	1	921	2	N	5					196
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1581	-0-	-868	-0-		479	1	1102	2	N	-0-					96
02	2548	N	1447	-0-	-1101	-0-		854	1	593	2	N	-0-					96
03	1643	N	1021	-0-	-622	-0-		387	1	634	2	N	-0-					96
04	1530	N	824	-0-	-706	-0-		272	1	552	2	N	-0-					96
05	1612	N	561	-0-	-1051	-0-		164	1	397	2	N	-0-					96
06	990	N	357	-0-	-633	-0-		79	1	278	2	N	-0-					96
07	837	N	526	-0-	-311	-0-		146	1	380	2	N	-0-					96
08	558	N	469	-0-	-89	-0-		154	1	315	2	N	-0-					96
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-		145	1	413	2	N	-0-					96
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-		314	1	407	2	N	-0-					96
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-		291	1	654	2	N	-0-					96
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	169	-0-	-2187	-0-		49	1	112	2	N	7					458
								8	9									
02	2128	X	395	-0-	-1733	-0-		154	1	107	2	N	122					580
								134	9									
03	2356	X	775	-0-	-1581	-0-		272	1	447	2	N	51	185	1			446
								56	9									
04	1890	X	1176	-0-	-714	-0-		304	1	615	2	N	234	363	1			317
								257	9									
05	651	X	507	-0-	-144	-0-		115	1	278	2	N	104	154	1			267
								114	9									
06	750	X	46	-0-	-704	-0-		10	1	36	2	N	-0-					267
07	1209	N	207	-0-	-1002	-0-		14	1	37	2	N	142					409
								156	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		241	1	493	2	N	284	366	1			327
								312	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-		147	1	419	2	N	239	189	1			377
								263	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-		251	1	325	2	N	235	359	1			253
								259	9									
11	2280	X	765	-0-	-1515	-0-		153	1	342	2	N	245					498
								270	9									
12	868	N	818	-0-	-50	-0-		188	1	353	2	N	252	369	1			381
								277	9									

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

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	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	719	1	1621	2	N	10					292
							11	9									
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	423	1	1356	2	N	7					299
							8	9									
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	658	1	1502	2	N	5					304
							6	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	667	1	1521	2	N	33					337
							36	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	811	1	1800	2	N	-0-					337
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	558	1	1001	2	N	22	136	1			223
							24	9									
07	3100	N	3303	-0-	203	203	899	1	2380	2	N	22					245
							24	9									
08	3100	N	3200	-0-	100	303	876	1	2315	2	N	8					253
							9	9									
09	2993	N	2690	-0-	-303	-0-	648	1	2022	2	N	18					271
							20	9									
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	485	1	1710	2	N	5					276
							6	9									
11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	352	1	1262	2	N	10					286
							11	9									
*12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	569	1	713	2	N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 27,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1835	-0-	-1265	-0-	556	1	1279	2	N	-0-					108
02	2800	X	2205	-0-	-595	-0-	1301	1	904	2	N	-0-					108
03	3100	X	1924	-0-	-1176	-0-	725	1	1188	2	N	10					118
							11	9									
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	665	1	1348	2	N	-0-					118
05	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	610	1	1470	2	N	-0-					118
06	2370	X	1650	-0-	-720	-0-	365	1	1285	2	N	-0-					118
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	562	1	1462	2	N	10					128
							11	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	721	1	1474	2	N	-0-					128
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	570	1	1627	2	N	-0-					128
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	906	1	1171	2	N	8					136
							9	9									
11	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	454	1	1019	2	N	48					184
							53	9									
12	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	81	1	1520	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 23,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. GAS LIFT (I)(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-	331	1	1675	2	N	32	158	1			150
							35	9									
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	868	1	977	2	N	15					165
							17	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	590	1	1375	2	N	8					173
							9	9									
04	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	670	1	1166	2	N	8					181
							9	9									
05	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	174	1	1450	2	N	15					196
							17	9									
06	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	171	1	1362	2	N	25					221
							28	9									
07	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	302	1	1294	2	N	7					228
							8	9									
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	151	1	1331	2	N	33	134	1			127
							36	9									
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	189	1	1296	2	N	5					132
							6	9									
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	477	1	1063	2	N	3					135
							3	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	2	N	18					153
							20	9									
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	363	1	1188	2	N	18					171
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1772	-0-	-770	-0-	282	1	1427	2	N	57					143
							63	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1085	1	1221	2	N	32					175
							35	9									
03	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	603	1	1406	2	N	25					200
							28	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	833	1	1450	2	N	13					213
							14	9									
05	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	252	1	2102	2	N	10					223
							11	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	12	142	1			93
							13	9									
07	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	417	1	1786	2	N	15					108
							17	9									
08	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	211	1	1854	2	N	33					141
							36	9									
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	254	1	1748	2	N	-0-					141
10	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	643	1	1432	2	N	70					211
							77	9									
11	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	470	1	1516	2	N	18	192	1			37
							20	9									
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	477	1	1558	2	N	27					64
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	10168	X	8477	-0-	-1691	-0-	2508	1	5763	2	N	187	195	1			9
							206	9									
02	8540	X	7608	-0-	-932	-0-	4386	1	3049	2	N	157					166
							173	9									
03	9455	X	8102	-0-	-1353	-0-	2983	1	4893	2	N	205					371
							226	9									
04	9150	X	7913	-0-	-1237	-0-	2567	1	5201	2	N	132	177	1			326
							145	9									
05	8463	X	8108	-0-	-355	-0-	2313	1	5580	2	N	195					521
							215	9									
06	8190	X	7342	-0-	-848	-0-	1593	1	5618	2	N	119	383	1			257
							131	9									
07	8432	X	8065	-0-	-367	-0-	2187	1	5696	2	N	165					422
							182	9									
08	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	2209	1	4516	2	N	135	338	1			219
							149	9									
09	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	1853	1	5290	2	N	145					364
							160	9									
10	7905	X	6352	-0-	-1553	-0-	2696	1	3485	2	N	155					519
							171	9									
11	7650	X	7563	-0-	-87	-0-	2271	1	5095	2	N	179	175	1			523
							197	9									
12	7905	X	7007	-0-	-898	-0-	2382	1	4469	2	N	142	186	1			479
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 90,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

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	2883	X	2240	-0-	-643	-0-	668	1	1506	2	N	60	183	1			164
							66	9									
02	2632	X	2162	-0-	-470	-0-	505	1	1621	2	N	33					197
							36	9									
03	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	758	1	1730	2	N	38					235
							42	9									
04	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	678	1	1545	2	N	48					283
							53	9									
05	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	607	1	1348	2	N	38	186	1			135
							42	9									
06	2460	X	2072	-0-	-388	-0-	731	1	1310	2	N	28					163
							31	9									
07	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	476	1	1259	2	N	20					183
							22	9									
08	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	568	1	1610	2	N	40	131	1			92
							44	9									
09	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	495	1	1547	2	N	25	18	1			99
							28	9									
10	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	463	1	1634	2	N	22					121
							24	9									
11	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	413	1	1483	2	N	53					174
							58	9									
*12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1185	1	1483	2	N	32					206
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					18
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	N	7					25
03	2728	N	1463	-0-	-1265	-0-	1463	2			N	-0-					25
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					25
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					28
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2					30
07	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			N	-0-					30
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					30
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1819	2	8	9	N	7	7	8			30
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2468	2	18	9	N	16	16	8			30
11	2250	N	1966	-0-	-284	-0-	1933	2	33	9	N	30					60
*12	3100	N	3115	-0-	15	15	2946	2	169	9	N	154	191	1			23

TOTAL GAS PROD: 25,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	2			N	-0-					38
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					38
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					38
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					38
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					38
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					38
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					38
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	55	2	24	9	N	22					60

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-2247	-0-	2084	2	9	9	N	8	8	8			108
02	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2834	2			N	-0-					108
03	DLQ G-10		4358	-0-	4358	7192	4358	2			N	-0-					108
04	10525	X	3333	-0-	-7192	-0-	3324	2	9	9	N	8	8	8			108
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2	2	8			108
06	3030	X	2626	-0-	-404	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			108
07	3131	X	1781	-0-	-1350	-0-	1781	2			N	-0-					108
08	4371	X	1550	-0-	-2821	-0-	1550	2			N	-0-					108
09	3330	X	1080	-0-	-2250	-0-	1070	2	10	9	N	9	9	8			108
10	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	1524	2	34	9	N	31	31	8			108
11	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1399	2			N	-0-					108
12	1767	X	1094	-0-	-673	-0-	1077	2	17	9	N	15					123

TOTAL GAS PROD: 26,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					43
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					43
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					43
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					43
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					43
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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	5022	X	65	-0-	-4957	-0-	65	2			N	-0-					33
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10		265	-0-	265	309	186	2	79	9	N	72					105
04	344	X	35	-0-	-309	-0-	35	2			N	-0-					105
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					105
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					105
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6	6	8			105
08	279	X	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					105
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	8			105
10	899	X	458	-0-	-441	-0-	458	2			N	-0-					105
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					105
*12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 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	7936	X	6330	-0-	-1606	-0-	6330	2			N	-0-					104
02	DLQ G-10		6095	-0-	6095	6095	6018	2	77	9	N	70					174
03	DLQ G-10		6903	-0-	6903	12998	6903	2			N	-0-					174
04	19158	X	6160	-0-	-12998	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			174
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					174
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					174
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					174
08	6913	X	6244	-0-	-669	-0-	6015	2	229	9	N	208					382
09	6150	X	4443	-0-	-1707	-0-	4410	2	33	9	N	30	30	8			382
10	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	5324	2	8	9	N	7					389
11	6030	X	5098	-0-	-932	-0-	5087	2	11	9	N	10					399
12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5330	2			N	-0-	188	1			211

TOTAL GAS PROD: 70,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 253772 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9415 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2010

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	86	1	2312	2	N	15					172
							17	9									
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	37	1	8			208
							41	9									
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	16	1	8			223
							18	9									
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	N	29	180	1			72
							32	9									
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1918	2	N	17					89
							19	9									
06	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	120	1	1753	2	N	22	1	8			110
							24	9									
07	2077	X	1829	-0-	-248	-0-	122	1	1685	2	N	20					130
							22	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	13					143
							14	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	84	1	1857	2	N	15	1	8			157
							17	9									
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	118	1	1604	2	N	16	1	8			172
							18	9									
11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	107	1	1696	2	N	21	1	8			192
							23	9									
12	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	120	1	1591	2	N	30	159	1	1	8	62
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 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	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	55	1	1466	2	N	31					85
							34	9									
02	1960	N	1371	-0-	-589	-0-	57	1	1281	2	N	30					115
							33	9									
03	2170	N	1631	-0-	-539	-0-	56	1	1527	2	N	44					159
							48	9									
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	96	1	1562	2	N	35					194
							39	9									
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	124	1	1547	2	N	11					205
							12	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	113	1	1659	2	N	29	177	1	1	8	56
							32	9									
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	110	1	1509	2	N	22					78
							24	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	120	1	1721	2	N	12					90
							13	9									
09	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	64	1	1413	2	N	27					117
							30	9									
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	102	1	1393	2	N	26					143
							29	9									
11	1800	N	1143	-0-	-657	-0-	67	1	1059	2	N	15					158
							17	9									
12	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	70	1	928	2	N	7	117	1			48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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	3317	X	2417	-0-	-900	-0-	87	1	2322	2	N	7					140
							8	9									
02	3388	X	2295	-0-	-1093	-0-	96	1	2164	2	N	32					172
							35	9									
03	3751	X	2418	-0-	-1333	-0-	85	1	2329	2	N	4	1	8			175
							4	9									
04	3630	X	2491	-0-	-1139	-0-	144	1	2347	2	N	-0-					175
05	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	209	1	2606	2	N	19	1	8			193
							21	9									
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	174	1	2548	2	N	17	167	1	1	8	42
							19	9									
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	174	1	2391	2	N	20					62
							22	9									
08	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	157	1	2255	2	N	16					78
							18	9									
09	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	92	1	2046	2	N	17					95
							19	9									
10	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	173	1	2351	2	N	27					122
							30	9									
11	2730	X	2201	-0-	-529	-0-	129	1	2050	2	N	20					142
							22	9									
12	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	148	1	1948	2	N	24	115	1	1	8	50
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	2	N	58	168	1			62
							64	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2867	2	N	36	1	8			97
							40	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	N	43	1	8			139
							47	9									
04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	133	1	2170	2	N	26					165
							29	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3254	2	N	37					202
							41	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	208	1	3046	2	N	31	1	8			232
							34	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	193	1	2655	2	N	30					262
							33	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	214	1	3079	2	N	18	193	1			87
							20	9									
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	116	1	2582	2	N	45					132
							50	9									
10	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	160	1	2179	2	N	20	2	8			150
							22	9									
11	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	140	1	2217	2	N	32	162	1			20
							35	9									
12	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	162	1	2142	2	N	33					53
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	139	1	1171	2	N	7					90
							8	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	6	2	8			94
							7	9									
03	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	159	1	1369	2	N	18	1	8			111
							20	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	12					123
							13	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	181	1	1641	2	N	9	1	8			131
							10	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	2	N	7	2	8			136
							8	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	159	1	1511	2	N	4	2	8			138
							4	9									
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	182	1	1626	2	N	10					148
							11	9									
09	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	189	1	1472	2	N	15					163
							17	9									
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	183	1	1448	2	N	7	2	8			168
							8	9									
11	1770	N	1247	-0-	-523	-0-	144	1	1095	2	N	7					175
							8	9									
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	202	1	1300	2	N	10	159	1	1	8	25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 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	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	2	N	23	163	1			40
							25	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1775	2	N	38	1	8			77
							42	9									
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	64	1	1756	2	N	16					93
							18	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	29					122
							32	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1700	2	N	23					145
							25	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1684	2	N	28					173
							31	9									
07	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	104	1	1438	2	N	15					188
							17	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	N	19					207
							21	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	N	24	191	1			40
							26	9									
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1545	2	N	33					73
							36	9									
11	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	101	1	1594	2	N	29					102
							32	9									
12	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	107	1	1410	2	N	22	69	1			55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	3046	N	3013	-0-	-33	-0-	107	1	2865	2	N	37					125
							41	9									
02	2800	N	2995	-0-	195	195	126	1	2858	2	N	10					135
							11	9									
03	2980	N	2785	-0-	-195	-0-	97	1	2658	2	N	27					162
							30	9									
04	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	128	1	2083	2	N	23					185
							25	9									
05	2635	N	2229	-0-	-406	-0-	166	1	2061	2	N	2					187
							2	9									
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	141	1	2070	2	N	6	1	8			192
							7	9									
07	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	135	1	1854	2	N	1					193
							1	9									
08	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	129	1	1851	2	N	14	182	1			25
							15	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	N	13					38
							14	9									
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	161	1	2187	2	N	15					53
							17	9									
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	165	1	2611	2	N	17					70
							19	9									
12	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	183	1	2415	2	N	31	69	1			32
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	3433	-0-	333	3146	122	1	3254	2	N	52	175	1			65
							57	9									
02	2800	N	2433	-0-	-367	2779	101	1	2286	2	N	42	2	8			105
							46	9									
03	3100	N	2888	-0-	-212	2567	100	1	2743	2	N	41	3	8			143
							45	9									
04	3000	N	3074	-0-	74	2641	176	1	2863	2	N	32					175
							35	9									
05	3100	N	3090	-0-	-10	2631	227	1	2826	2	N	34					209
							37	9									
06	3000	N	2888	-0-	-112	2519	183	1	2679	2	N	24	192	1	3	8	38
							26	9									
07	5298	X	2779	-0-	-2519	-0-	186	1	2561	2	N	29	2	8			65
							32	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	180	1	2584	2	N	29	1	8			93
							32	9									
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	N	30	1	8			122
							33	9									
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	178	1	2422	2	N	33	3	8			152
							36	9									
11	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	130	1	2062	2	N	29	159	1			22
							32	9									
12	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	161	1	2120	2	N	22	2	8			42
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 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	6479	X	5323	-0-	-1156	-0-	15	1	5308	2	N	-0-					135
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	14	1	4858	2	N	-0-					135
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	14	1	5034	2	N	5					140
							6	9									
04	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	15	1	4659	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	2	N	-0-					140
06	5220	X	5132	-0-	-88	-0-	15	1	5117	2	N	-0-					140
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	15	1	5646	2	N	15					155
							17	9									
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	16	1	5906	2	N	33					188
							36	9									
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	15	1	5674	2	N	120	168	1			140
							132	9									
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	16	1	5824	2	N	50					190
							55	9									
11	5610	X	5608	-0-	-2	-0-	15	1	5587	2	N	5	178	1			17
							6	9									
12	5797	X	5595	-0-	-202	-0-	15	1	5527	2	N	48					65
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 65,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	15	1	1814	2	N	5					132
							6	9									
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	14	1	1694	2	N	-0-					132
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	14	1	1818	2	N	-0-					132
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	55					187
							61	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	17	176	1			28
							19	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1947	2	N	-0-					28
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2005	2	N	27					55
							30	9									
08	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					55
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	15	1	1877	2	N	28					83
							31	9									
10	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	16	1	1744	2	N	-0-					83
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	15	1	1813	2	N	-0-					83
12	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	14	1	1881	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1211	2	33	9	N	30					32
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	833	2	33	9	N	30					62
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	865	2	33	9	N	30					92
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	776	2	86	9	N	78	160	1			10
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					46
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	759	2	22	9	N	20					66
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	719	2	24	9	N	22					88
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29	9	N	26					114
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	2	23	9	N	21					135
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					135
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21					156
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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. (I) GAS LIFT(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	5282	-0-	-484	-0-	573	1	4675	2	Y	31	1	8			37
							34	9									
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	529	1	4328	2	Y	30	55	1	2	8	10
							33	9									
03	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	583	1	4520	2	Y	39					49
							43	9									
04	5340	X	4971	-0-	-369	-0-	573	1	4385	2	Y	12	48	1			13
							13	9									
05	5518	X	5097	-0-	-421	-0-	586	1	4482	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
06	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	603	1	4517	2	Y	16					29
							18	9									
07	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	616	1	4529	2	Y	6	19	1			16
							7	9									
08	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	632	1	4651	2	Y	9					25
							10	9									
09	9495	X	4202	-0-	-5293	-0-	515	1	3686	2	Y	1					26
							1	9									
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	507	1	3871	2	Y	26	48	1			4
							29	9									
11	5130	X	4550	-0-	-580	-0-	549	1	3987	2	Y	13					17
							14	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 54,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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. (I) GAS LIFT(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	2802	-0-	-50	-0-	395	1	2407	2	N	-0-					70
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	337	1	1902	2	N	32					102
							35	9									
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	402	1	2052	2	N	-0-					102
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	421	1	1949	2	N	-0-					102
05	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	439	1	1597	2	N	40					142
							44	9									
06	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	529	1	1782	2	N	4	131	1			15
							4	9									
07	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	535	1	1674	2	N	7					22
							8	9									
08	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	311	1	1909	2	N	20					42
							22	9									
09	4456	X	2214	-0-	-2242	-0-	294	1	1900	2	N	18					60
							20	9									
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	355	1	2093	2	N	-0-					60
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	421	1	1732	2	N	-0-					60
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 25,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1711	-0-		-87	-0-		185	1	1508	2	Y	16	1	8			18
									18	9									
02	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-		174	1	1421	2	Y	15	27	1	1	8	5
									17	9									
03	1829	N	1687	-0-		-142	-0-		191	1	1476	2	Y	18					23
									20	9									
04	1650	N	1617	-0-		-33	-0-		185	1	1425	2	Y	6	24	1			5
									7	9									
05	1798	N	1603	-0-		-195	-0-		185	1	1404	2	Y	13	12	1			6
									14	9									
06	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-		190	1	1427	2	Y	41					47
									45	9									
07	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-		205	1	1509	2	Y	16	51	1			12
									18	9									
08	DLQ G-10		1756	-0-		1756	1756		207	1	1523	2	Y	24					36
									26	9									
09	900	N	1349	-0-		449	2205		165	1	1182	2	Y	2					38
									2	9									
10	3100	N	1326	-0-		-1774	431		145	1	1113	2	Y	62	91	1			9
									68	9									
11	1775	N	1344	-0-		-431	-0-		162	1	1168	2	Y	13					22
									14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-		-0-	-0-		77	1	628	2	Y	36	1	8			42
									40	9									
02	724	N	724	-0-		-0-	-0-		74	1	609	2	Y	37	66	1	3	8	10
									41	9									
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-		80	1	624	2	Y	45					55
									50	9									
04	720	N	627	-0-		-93	-0-		71	1	542	2	Y	13	51	1			17
									14	9									
05	806	N	728	-0-		-78	-0-		80	1	614	2	Y	31	30	1			18
									34	9									
06	720	N	405	-0-		-315	-0-		46	1	347	2	Y	11					29
									12	9									
07	651	N	304	-0-		-347	-0-		36	1	265	2	Y	3	10	1			22
									3	9									
08	DLQ G-10		332	-0-		332	332		39	1	286	2	Y	6					28
									7	9									
09	559	N	227	-0-		-332	-0-		28	1	199	2	Y	-0-					28
10	487	N	487	-0-		-0-	-0-		53	1	405	2	Y	26	50	1			4
									29	9									
11	398	N	398	-0-		-0-	-0-		47	1	343	2	Y	7					11
									8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	515	1	4205	2	Y	50	64	1	2	8	34
							55	9									
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	476	1	3887	2	Y	17	11	1	3	8	37
							19	9									
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	522	1	4041	2	Y	50	53	1			34
							55	9									
04	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	507	1	3885	2	Y	11	38	1			7
							12	9									
05	5053	X	4401	-0-	-652	-0-	503	1	3851	2	Y	43	34	1			16
							47	9									
06	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	495	1	3708	2	Y	76	80	1			12
							84	9									
07	4867	X	4340	-0-	-527	-0-	514	1	3775	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
08	DLQ G-10		4317	-0-	4317	4317	512	1	3771	2	Y	31					40
							34	9									
09	8048	X	3731	-0-	-4317	-0-	447	1	3195	2	Y	81	91	1			30
							89	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	461	1	3518	2	Y	35					65
							39	9									
11	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	446	1	3237	2	Y	39	89	1			15
							43	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 46,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	411	1	2499	2	N	2	2	8			17
							2	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	391	1	2211	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	404	1	2064	2	N	7	1	8			23
							8	9									
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	359	1	1659	2	N	7					30
							8	9									
05	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	367	1	1332	2	N	13					43
							14	9									
06	2820	X	1118	-0-	-1702	-0-	251	1	843	2	N	22	45	1			20
							24	9									
07	2883	X	1125	-0-	-1758	-0-	271	1	846	2	N	7					27
							8	9									
08	DLQ G-10		3350	-0-	3350	3350	469	1	2881	2	N	-0-					27
09	6994	X	3644	-0-	-3350	-0-	486	1	3149	2	N	8					35
							9	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	451	1	2652	2	N	-0-					35
11	3240	X	1833	-0-	-1407	-0-	359	1	1474	2	N	-0-					35
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	548	2	99	9	N	90	200	1			32
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	758	2			N	-0-					32
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					32
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	2	72	9	N	65					97
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					97
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	600	2	188	9	N	171	195	1			73
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					73
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	487	2	113	9	N	103	161	1			15
09	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	2			N	-0-					15
10	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					15
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

01	3813	X	2884	-0-	-929	-0-	314	1	2564	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	271	1	2218	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	228	1	1766	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3510	X	1272	-0-	-2238	-0-	147	1	1124	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2883	X	1207	-0-	-1676	-0-	139	1	1066	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	236	1	1770	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	229	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	152	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	4809	X	3541	-0-	-1268	-0-	434	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	507	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	453	1	3290	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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	1379	-0-	-16	-0-	145	1	1186	2	Y	44	56	1	1	8	25
							48	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	2	Y	13	9	1	2	8	27
							14	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	204	1	1581	2	Y	62	65	1			24
							68	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	267	1	2044	2	Y	48	62	1			10
							53	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	200	1	1526	2	Y	52	42	1			20
							57	9									
06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	169	1	1270	2	Y	69	72	1			17
							76	9									
07	2449	N	1518	-0-	-931	-0-	177	1	1296	2	Y	41	44	1			14
							45	9									
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	193	1	1421	2	Y	30					44
							33	9									
09	900	N	1537	-0-	637	2284	177	1	1265	2	Y	86	95	1			35
							95	9									
10	3100	N	1327	-0-	-1773	511	150	1	1144	2	Y	30					65
							33	9									
11	1807	N	1296	-0-	-511	-0-	153	1	1109	2	Y	31	84	1			12
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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. (I) GAS LIFT(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	4252	-0-	-398	-0-	457	1	3733	2	Y	56	71	1	2	8	35
							62	9									
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	390	1	3185	2	Y	16	11	1	3	8	37
							18	9									
03	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	486	1	3761	2	Y	59	62	1			34
							65	9									
04	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	470	1	3598	2	Y	13	44	1			3
							14	9									
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	469	1	3589	2	Y	50	40	1			13
							55	9									
06	4170	X	4069	-0-	-101	-0-	479	1	3590	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	517	1	3800	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	4392	525	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	8009	X	3617	-0-	-4392	-0-	444	1	3173	2	Y	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	453	1	3461	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3307	-0-	-953	-0-	398	1	2891	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 43,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3679	2	211	9	N	192	195	1			144
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3395	2	66	9	N	60	184	1			20
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					20
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3756	2	13	9	N	12					32
05	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3535	2	6	9	N	5					37
06	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3855	2	42	9	N	38					75
07	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	3718	2	175	9	N	159	191	1			43
08	DLQ	G-10	4039	-0-	4039	4039	3916	2	123	9	N	112					155
09	7944	X	3905	-0-	-4039	-0-	3818	2	87	9	N	79					234
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3817	2	32	9	N	29	195	1			68
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3514	2	43	9	N	39					107
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 41,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 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	3937	X	1476	-0-	-2461	-0-	1431	2	45	9	N	41	6	8			168
02	3360	X	1502	-0-	-1858	-0-	1463	2	39	9	N	35	5	8			198
03	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	1514	2	40	9	N	36	6	8			228
04	1770	X	1728	-0-	-42	-0-	1693	2	35	9	N	32	3	8			257
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24	6	8			275
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	N	22	194	1	3	8	100
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	4	8			125
08	1829	X	1408	-0-	-421	-0-	1391	2	17	9	N	15					140
09	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	1554	2	34	9	N	31	8	8			163
10	1953	X	1554	-0-	-399	-0-	1519	2	35	9	N	32					195
11	1890	X	1474	-0-	-416	-0-	1431	2	43	9	N	39	4	8			230
12	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1619	2	32	9	N	29	1	8			258

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-843	-0-	1473	2	9	9	N	8	4	8			172
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1422	2	23	9	N	21	5	8			188
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	N	21	4	8			205
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12	179	1	3	8	35
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1524	2	26	9	N	24	5	8			54
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1489	2	15	9	N	14	3	8			65
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1494	2	50	9	N	45	3	8			107
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					107
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1440	2	7	9	N	6	6	8			107
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1451	2	14	9	N	13					120
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1393	2	3	9	N	3	3	8			120
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	N	16	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 17,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4334	2	28	9	N	25	6	8			97
02	3584	X	3332	-0-	-252	-0-	3321	2	11	9	N	10	3	8			104
03	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3930	2	35	9	N	32	6	8			130
04	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	3853	2	22	9	N	20	3	8			147
05	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3833	2	25	9	N	23	6	8			164
06	4230	X	2960	-0-	-1270	-0-	2937	2	23	9	N	21	3	8			182
07	3999	X	3208	-0-	-791	-0-	3197	2	11	9	N	10	2	8			190
08	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3532	2	21	9	N	19					209
09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	3130	2	24	9	N	22	7	8			224
10	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2980	2	14	9	N	13					237
11	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	2559	2	18	9	N	16	4	8			249
12	3565	X	2620	-0-	-945	-0-	2601	2	19	9	N	17					266

TOTAL GAS PROD: 40,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 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	3100	N	3230	-0-	130	130	200	1	2953	2	Y	70	68	0			15
							77	9									
02	2645	N	2515	-0-	-130	-0-	141	1	2308	2	Y	60	61	0			14
							66	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	135	1	2071	2	Y	53	51	0			16
							58	9									
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	Y	50	52	0			14
							55	9									
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	86	1	1305	2	Y	32	31	0			15
							35	9									
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	Y	-0-					15
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	104	1	1386	2	Y	-0-	15	7			-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	134	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	157	1	2307	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	73	1	2266	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	126	1	725	2	N	11	11	8			67
							12	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	119	1	679	2	N	30	17	8			80
							33	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	141	1	728	2	N	99	10	8			169
							109	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	N	-0-					169
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	53					222
							58	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	156	1	851	2	N	-0-	193	1			29
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	155	1	946	2	N	2	2	8			29
							2	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	160	1	953	2	N	-0-					29
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	125	1	700	2	N	-0-					29
10	1302	N	230	-0-	-1072	-0-	146	1	84	2	N	-0-					29
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	143	1	745	2	N	-0-					29
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	189	1	1052	2	N	65					94
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-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	SHUT IN	-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, 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	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1002	1	5774	2	N	9					114
							10	9									
02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	922	1	5268	2	N	83					197
							91	9									
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	969	1	5021	2	N	58	197	1			58
							64	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	877	1	4442	2	N	59					117
							65	9									
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	839	1	4402	2	N	52	5	8			164
							57	9									
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	843	1	4584	2	N	80	192	1			52
							88	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	798	1	4872	2	N	38	6	8			84
							42	9									
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	788	1	4698	2	N	53					137
							58	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	37					174
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	920	1	5296	2	N	51	5	8			220
							56	9									
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	911	1	4757	2	N	24					244
							26	9									
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	876	1	4879	2	N	24	1	8			267
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 64,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	345	2	74	9	N	67					87
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	558	2	39	9	N	35					122
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	613	2	25	9	N	23	10	8			135
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					142
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	480	2	11	9	N	10					152
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	415	2	20	9	N	18					170
11	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-					170
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	390	2	6	9	N	5	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					206
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					206
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	3	8			206
04	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	8			206
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					206
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					206
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	2	11	9	N	10	10	8			206
08	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1873	2	2	9	N	2	133	1	2	8	73
09	1980	N	1576	-0-	-404	-0-	1576	2			N	-0-					73
10	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			73
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	2	14	9	N	13	6	8			80
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 23,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1488	N	885	-0-	-603	-0-	874	2	11	9	N	10					102
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	941	2	13	9	N	12	2	8			112
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	750	2	75	9	N	68					180
05	1674	N	518	-0-	-1156	-0-	391	2	127	9	N	115					295
06	930	N	182	-0-	-748	-0-	174	2	8	9	N	7					302
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1350	2	41	9	N	37	190	1	10	8	139
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2215	2	53	9	N	48	3	8			184
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	2	23	9	N	21	175	1			30
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1731	2	24	9	N	22	2	8			50
11	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	1418	2	26	9	N	24	2	8			72
12	1674	N	899	-0-	-775	-0-	889	2	10	9	N	9	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 15,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					87
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	138	2			N	-0-					87
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			87
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	126	2	106	9	N	96					183
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					189
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					190
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	N	17	150	1	2	8	55
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					55
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					55
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					74
02	INC G-10		1191	-0-	1191	1191	1139	2	52	9	Y	47	1	8			120
03	INC G-10		1603	-0-	1603	2794	1559	2	44	9	Y	40	1	8			159
04	900	N	1392	-0-	492	3286	1368	2	24	9	Y	22	161	1	4	8	16
05	3100	N	1912	-0-	-1188	2098	1835	2	77	9	Y	70					86
06	3000	N	1734	-0-	-1266	832	1724	2	10	9	Y	9					95
07	2579	N	1747	-0-	-832	-0-	1735	2	12	9	Y	11					106
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2455	2	55	9	Y	50	3	8			153
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	Y	10					163
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	Y	12	2	8			173
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1393	2	3	9	Y	3	3	8			173
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1899	2	37	9	Y	34	1	8			206

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					49
02	1764	N	1093	-0-	-671	-0-	1093	2			N	-0-					49
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	N	13	3	8			59
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1975	2	98	9	N	89	4	8			144
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1382	2	162	9	N	147	1	8			290
06	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1744	2	54	9	N	49					339
07	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1786	2	40	9	N	36	193	1	10	8	172
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18	3	8			187
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1667	2	15	9	N	14					201
10	1829	N	1383	-0-	-446	-0-	1354	2	29	9	N	26	1	8			226
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1371	2	12	9	N	11	183	1	4	8	50
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1893	2	44	9	N	40	3	8			87

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					47
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					47
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					47
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					47
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	N	13					60
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					62
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7					69
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					69
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					69
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					74
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3					77
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2047	-0-	-464	-0-	2047	2			N	-0-					37
02	INC G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	N	1	1	8			37
03	INC G-10		1910	-0-	1910	4010	1904	2	6	9	N	5	2	8			40
04	5781	X	1771	-0-	-4010	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			40
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	868	2	26	9	N	24					64
06	2250	X	1941	-0-	-309	-0-	1913	2	28	9	N	25					89
07	2325	X	1503	-0-	-822	-0-	1482	2	21	9	N	19	19	8			89
08	1922	X	748	-0-	-1174	-0-	748	2			N	-0-					89
09	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	1235	2	12	9	N	11					100
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8			100
11	1950	X	1376	-0-	-574	-0-	1373	2	3	9	N	3	3	8			100
*12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	N	7					107

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

01	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1179	2	46	9	N	42	10	8			67
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1069	2	28	9	N	25					92
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1305	2	25	9	N	23					115
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1029	2	29	9	N	26	66	1	12	8	63
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	18	8			71
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1024	2	46	9	N	42	8	8			105
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1100	2	34	9	N	31	6	8			130
08	1426	N	924	-0-	-502	-0-	879	2	45	9	N	41	4	8			167
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1037	2	32	9	N	29	166	1			30
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	2	24	9	N	22					52
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1338	2	59	9	N	54	24	8			82
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1276	2	67	9	N	61	13	8			130

TOTAL GAS PROD: 14,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3931	2	72	9	N	65	12	8			106
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3481	2	73	9	N	66	19	8			153
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3752	2	84	9	N	76	174	1	28	8	27
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3484	2	62	9	N	56	18	8			65
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4029	2	56	9	N	51	11	8			105
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	9	8			157
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3477	2	52	9	N	47	10	8			194
08	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3807	2	43	9	Y	39	184	1	4	8	45
09	3960	X	3348	-0-	-612	-0-	3309	2	39	9	Y	35					80
10	4092	X	3349	-0-	-743	-0-	3254	2	95	9	Y	86	39	8			127
11	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3060	2	78	9	Y	71	26	8			172
12	3844	X	2479	-0-	-1365	-0-	2434	2	45	9	Y	41	183	1	5	8	25

TOTAL GAS PROD: 43,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					315
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					315
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					315
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					315
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					315
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					315
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					315
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					315
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					315
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					315
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					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	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	2					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

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	3011	-0-	-678	-0-	2963	2	48	9	N	44	1	8			70
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	6	1	2628	2	N	15					85
							17	9									
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			103
04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	2997	2	35	9	N	32					135
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	10	1	2912	2	N	59	176	1			18
							65	9									
06	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	3	1	2646	2	N	5					23
							6	9									
07	3131	X	2272	-0-	-859	-0-	2270	2	2	9	N	2					25
08	DLQ	G-10	2382	-0-	2382	2382	6	1	2330	2	N	42	7	8			60
							46	9									
09	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	4911	2461	2	68	9	N	62	14	8			108
10	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	7349	2407	2	31	9	N	28	2	8			134
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7349					N	NO RPT					134
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7349					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1979	2	63	9	N	57	4	8			129
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1860	2	55	9	N	50	179	1			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8	5	8			3
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	N	5					8
							6	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2	1	2316	2	N	25	8	8			25
							28	9									
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2270	2	39	9	N	35					60
07	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	3	1	2249	2	N	10	1	8			69
							11	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	3	1	2389	2	N	3	3	8			69
							3	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	N	8	8	8			69
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	1	1	2488	2	N	10	3	8			76
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 22,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5	5	8			327
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1802	2	20	9	N	18					345
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	1	1	2157	2	N	8	4	8			349
							9	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	5	1	2254	2	N	52					401
							57	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1	1	2188	2	N	27	6	8			422
							30	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	N	47	176	1			293
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	3	1	2304	2	N	10	1	8			302
							11	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2361	2	N	7	6	8			303
							8	9									
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2422	2	33	9	N	30	7	8			326
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2504	2	20	9	N	18	2	8			342
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	2826	2	98	9	N	89	183	1	1	8	703
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2717	2	N	25					728
							28	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2869	2	58	9	N	53	7	8			774
04	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2729	2	9	9	N	8					782
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	10	1	2869	2	N	79	178	1	5	8	678
							87	9									
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	3	1	2704	2	N	184					862
							202	9									
07	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	2696	2	61	9	N	55	173	1	2	8	742
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	2	N	3	3	8			742
							3	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2744	2	79	9	N	72	14	8			800
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	N	17	3	8			814
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814

TOTAL GAS PROD: 28,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	3	1	2468	2	N	5	5	8			121
							6	9									
02	2324	X	2160	-0-	-164	-0-	2157	2	3	9	N	3					124
03	2356	X	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-					124
04	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	2101	2			N	-0-					124
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			124
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	2	2	9	N	2					126
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					126
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2373	2	56	9	N	51	170	1	7	8	-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2269	2	N	5	3	8			2
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2676	2	6	9	N	5					128
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	2	N	2					130
							2	9									
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					130
04	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	2268	2	6	9	N	5					135
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	8	1	2575	2	N	-0-					135
06	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	3	1	2440	2	N	2					137
							2	9									
07	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	2516	2	2	9	N	2					139
08	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	6	1	2681	2	N	-0-					139
09	DLQ G-10		2481	-0-	2481	5168	2481	2			N	-0-					139
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7697	2529	2			N	-0-					139
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7697					N	NO RPT					139
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7697					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5	5	8			454
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					456
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	2	N	8	4	8			460
							9	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	2	1	710	2	N	5					465
							6	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			470
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	8					478
							9	9									
07	744	N	377	-0-	-367	-0-	5	1	364	2	N	7					485
							8	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13	6	8			492
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			492
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	N	3					495
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					495
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					495

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	2427	2	13	9	N	12	3	8			20
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12					32
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	N	12	3	8			41
							13	9									
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	5	1	2369	2	N	18					59
							20	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	2	N	15	5	8			69
							17	9									
06	2460	X	2363	-0-	-97	-0-	2330	2	33	9	N	30					99
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	2	N	87	174	1	1	8	11
							96	9									
08	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774	3	1	2762	2	N	8	7	8			12
							9	9									
09	DLQ G-10		2524	-0-	2524	5298	2491	2	33	9	N	30	8	8			34
10	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7836	1	1	2493	2	N	40	2	8			72
							44	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7836					N	NO RPT					72
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7836					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 24,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	2758	2	8	9	N	7	3	8			208
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	2	N	10					218
							11	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2817	2	105	9	N	95	7	8			306
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	181	1			125
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	9	1	2890	2	N	-0-					125
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	3	1	2793	2	N	-0-					125
07	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			N	-0-					125
08	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	6	1	2761	2	N	-0-					125
09	DLQ G-10		2729	-0-	2729	5496	2729	2			N	-0-					125
10	DLQ G-10		2835	-0-	2835	8331	2835	2			N	-0-					125
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8331					N	NO RPT					125
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8331					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 28,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 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	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2381	2	17	9	N	15	2	8			317
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2264	2	6	9	N	5					322
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	8	7	8			323
							9	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	5	1	2718	2	N	5					328
							6	9									
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2	1	2640	2	N	10	8	8			330
							11	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2672	2	121	9	N	110	175	1			265
07	2821	N	2488	-0-	-333	-0-	2	1	2466	2	N	18	1	8			282
							20	9									
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	2	N	33	6	8			309
							36	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43	12	8			340
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2514	2	44	9	N	40	178	1	3	8	199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 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	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3	1	3001	2	N	94	7	8			855
							103	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2884	2	11	9	N	10	154	1			711
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2988	2	42	9	N	38	9	8			740
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3051	2	138	9	N	125	175	1			690
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3190	2	165	9	N	150	8	8			832
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3070	2	8	9	N	7					839
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2911	2	66	9	N	60	171	1	1	8	727
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	3200	3153	2	47	9	N	43	9	8			761
09	DLQ G-10		3147	-0-	3147	6347	3048	2	99	9	N	90	16	8			835
10	DLQ G-10		3212	-0-	3212	9559	1	1	3148	2	N	57	184	1	4	8	704
							63	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9559					N	NO RPT					704
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9559					N	NO RPT					704

TOTAL GAS PROD: 31,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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	3162	X	2235	-0-	-927	-0-	2224	2	11	9	N	10	6	8			515
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	2	N	15					530
							17	9									
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	N	8	3	8			535
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	2401	2	61	9	N	55					590
05	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	9	1	2537	2	N	104	176	1	4	8	514
							114	9									
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	3	1	2475	2	N	12					526
							13	9									
07	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	2648	2	3	9	N	3	1	8			528
08	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326	6	1	2311	2	N	8	4	8			532
							9	9									
09	DLQ	G-10	2526	-0-	2526	4852	2523	2	3	9	N	3	3	8			532
10	DLQ	G-10	2536	-0-	2536	7388	2505	2	31	9	N	28	2	8			558
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7388					N	NO RPT					558
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7388					N	NO RPT					558

TOTAL GAS PROD: 24,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2					1808
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	2	N	-0-					1808
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					1808
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					1808
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	2	N	2					1810
							2	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	3					1813
							3	9									
07	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2			N	-0-					1813
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	N	-0-					1813
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					1813
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1672	2	11	9	N	10					1823
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1823
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1823

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5	5	8			201
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					209
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	7	6	8			210
							8	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					210
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20	8	8			222
06	720	X	465	-0-	-255	-0-	20	1	439	2	N	5					227
							6	9									
07	899	X	620	-0-	-279	-0-	10	1	604	2	N	5	1	8			231
							6	9									
08	DLQ G-10		402	-0-	402	402	399	2	3	9	N	3	3	8			231
09	DLQ G-10		407	-0-	407	809	405	2	2	9	N	2	2	8			231
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					231
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	809					N	NO RPT					231
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	809					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2859	2	9	9	N	8	8	8			500
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	N	7					507
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	8			507
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	6	1	2932	2	N	5					512
							6	9									
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2	1	2857	2	N	60	166	1	8	8	398
							66	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2892	2	17	9	N	15					413
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	3	1	2880	2	N	32	2	8			443
							35	9									
08	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	4	1	2912	2	N	57	173	1	10	8	317
							63	9									
09	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5731	2724	2	28	9	N	25	19	8			323
10	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8071	1	1	2308	2	N	28	3	8			348
							31	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8071					N	NO RPT					348
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8071					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	806	X	701	-0-	-105	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			86
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	-0-					86
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					86
04	1260	X	760	-0-	-500	-0-	757	2	3	9	N	3					89
05	1302	X	825	-0-	-477	-0-	10	1	807	2	N	7	2	8			94
							8	9									
06	690	X	329	-0-	-361	-0-	326	2	3	9	N	3					97
07	775	X	438	-0-	-337	-0-	63	1	372	2	N	3	1	8			99
							3	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	DLQ G-10		644	-0-	644	644	641	2	3	9	N	3					102
10	DLQ G-10		448	-0-	448	1092	446	2	2	9	N	2					104
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1092					N	NO RPT					104
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1092					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3123	2	2	9	N	2					204
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					209
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	11	1	3114	2	N	-0-					209
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	9	1	2715	2	N	-0-					209
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					209
06	3030	X	2008	-0-	-1022	-0-	87	1	1921	2	N	-0-					209
07	3131	X	1892	-0-	-1239	-0-	29	1	1863	2	N	-0-					209
08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	1945	2			N	-0-					209
09	DLQ G-10		926	-0-	926	2871	926	2			N	-0-					209
10	DLQ G-10		505	-0-	505	3376	505	2			N	-0-					209
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3376					N	NO RPT					209
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3376					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	31	190	1	2	8	28
							34	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	2	N	-0-					28
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	45	1	1441	2	N	-0-					28
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					28
05	1798	N	998	-0-	-800	-0-	30	1	968	2	N	-0-					28
06	1440	N	630	-0-	-810	-0-	19	1	610	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1302	N	658	-0-	-644	-0-	20	1	638	2	N	-0-					28
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	20	1	637	2	N	2					30
							2	9									
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	16	1	501	2	N	-0-					30
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	19	1	627	2	N	-0-					30
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					30
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	628	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	N	-0-					150
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	83	1	2674	2	N	-0-					150
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	70	1	2246	2	N	-0-					150
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2760	2	N	57	185	1			22
							63	9									
05	3100	N	3302	-0-	202	202	99	1	3203	2	N	-0-					22
06	2359	N	2157	-0-	-202	-0-	65	1	2086	2	N	5					27
							6	9									
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	85	1	2749	2	N	-0-					27
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	72	1	2313	2	N	-0-					27
09	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					27
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	82	1	2649	2	N	-0-					27
11	2400	X	2255	-0-	-145	-0-	68	1	2187	2	N	-0-					27
12	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	68	1	2183	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	80	1	2566	2	N	-0-					87
02	2380	X	2180	-0-	-200	-0-	66	1	2114	2	N	-0-					87
03	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	71	1	2275	2	N	-0-					87
04	2640	X	1887	-0-	-753	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					87
05	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	78	1	2522	2	N	-0-					87
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	71	1	2293	2	N	-0-					87
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	88	1	2843	2	N	-0-					87
08	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	76	1	2454	2	N	-0-					87
09	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	66	1	2129	2	N	-0-					87
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	85	1	2745	2	N	-0-					87
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	88	1	2845	2	N	-0-					87
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	95	1	3077	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 30,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	158	1	3516	2	Y	70	138	1			44
							77	9									
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2454	2	Y	20					64
							22	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	50	67	1			47
							55	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	Y	37					84
							41	9									
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	87	1	1932	2	Y	40	67	1			57
							44	9									
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	25					82
							28	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	Y	71	108	1			45
							78	9									
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	132	1	2931	2	Y	64	67	1			42
							70	9									
09	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	103	1	2286	2	Y	13					55
							14	9									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	182	1	4039	2	Y	45	64	1			36
							50	9									
11	3780	X	2519	-0-	-1261	-0-	107	1	2386	2	Y	24					60
							26	9									
12	3906	X	2904	-0-	-1002	-0-	123	1	2739	2	Y	38	62	1			36
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 35,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	118	1	2616	2	Y	18	41	1			11
							20	9									
02	2380	X	2061	-0-	-319	-0-	88	1	1964	2	Y	8					19
							9	9									
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	2	Y	16	21	1			14
							18	9									
04	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	74	1	1649	2	Y	16					30
							18	9									
05	2759	X	1637	-0-	-1122	-0-	69	1	1529	2	Y	35	25	1			40
							39	9									
06	2670	X	1008	-0-	-1662	-0-	43	1	946	2	Y	17					57
							19	9									
07	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	57	1	1268	2	Y	35	74	1			18
							39	9									
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	65	1	1451	2	Y	42	37	1			23
							46	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2067	2	Y	12					35
							13	9									
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	58	1	1284	2	Y	19	42	1			12
							21	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	16					28
							18	9									
12	2232	N	1608	-0-	-624	-0-	68	1	1508	2	Y	29	31	1			26
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	118	1	2625	2	Y	26	48	1			16
							29	9									
02	2632	X	2097	-0-	-535	-0-	90	1	1997	2	Y	9					25
							10	9									
03	2945	X	2208	-0-	-737	-0-	94	1	2097	2	Y	15	25	1			15
							17	9									
04	2850	X	2460	-0-	-390	-0-	105	1	2333	2	Y	20					35
							22	9									
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	115	1	2566	2	Y	50	30	1			55
							55	9									
06	2670	X	1941	-0-	-729	-0-	82	1	1833	2	Y	24					79
							26	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	115	1	2556	2	Y	38	94	1			23
							42	9									
08	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	104	1	2316	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
09	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	99	1	2192	2	Y	10					29
							11	9									
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	118	1	2613	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	125	1	2775	2	Y	19					35
							21	9									
12	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	106	1	2354	2	Y	44	38	1			41
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-992	-0-	113	1	2512	2	Y	65	104	1			36
							72	9									
02	3248	X	2225	-0-	-1023	-0-	95	1	2105	2	Y	23					59
							25	9									
03	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	126	1	2801	2	Y	38	59	1			38
							42	9									
04	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	130	1	2890	2	Y	22					60
							24	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	2	Y	34	47	1			47
							37	9									
06	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	113	1	2520	2	Y	14					61
							15	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	174	1	3862	2	Y	21	69	1			13
							23	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	160	1	3566	2	Y	27	25	1			15
							30	9									
09	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	121	1	2687	2	Y	9					24
							10	9									
10	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	124	1	2745	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
11	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	112	1	2484	2	Y	13					24
							14	9									
12	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	123	1	2725	2	Y	35	23	1			36
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 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	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	115	1	2556	2	Y	-0-	3	1			1
02	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	89	1	1989	2	Y	-0-					1
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	104	1	2322	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2562	2	Y	1					1
							1	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	115	1	2566	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	2					7
							2	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	133	1	2963	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	84	1	1866	2	Y	1					4
							1	9									
10	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	82	1	1820	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	2	Y	2					4
							2	9									
*12	3100	N	3220	-0-	120	120	138	1	3076	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT(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-	85	1	1885	2	Y	22	39	1			13
							24	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	2	Y	7					20
							8	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	109	1	2414	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	11					26
							12	9									
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	111	1	2476	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	74	1	1648	2	Y	10					22
							11	9									
07	2666	N	1668	-0-	-998	-0-	71	1	1578	2	Y	17	29	1			10
							19	9									
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	27	23	1			14
							30	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1680	2	Y	6					20
							7	9									
10	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	63	1	1391	2	Y	13	23	1			10
							14	9									
11	2280	N	1700	-0-	-580	-0-	73	1	1616	2	Y	10					20
							11	9									
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	82	1	1824	2	Y	47	21	1			46
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 24,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. GAS LIFT(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-	327	1	1658	2	N	56					279
							62	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	742	1	835	2	N	15					294
							17	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	600	1	1400	2	N	110	161	1			243
							121	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	719	1	1250	2	N	97					340
							107	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	209	1	1744	2	N	53	182	1			211
							58	9									
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	185	1	1471	2	N	14					225
							15	9									
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	335	1	1438	2	N	40					265
							44	9									
08	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	168	1	1477	2	N	46	158	1			153
							51	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	218	1	1497	2	N	20					173
							22	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	542	1	1205	2	N	22					195
							24	9									
11	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	362	1	1167	2	N	31					226
							34	9									
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	386	1	1263	2	N	23					249
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1617	2	131	9	N	119					182
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	1467	2			N	-0-					182
03	2139	N	1600	-0-	-539	-0-	1582	2	18	9	N	16					198
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1710	2	42	9	N	38	197	1			39
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					43
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					43
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	N	7					50
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2103	2	32	9	N	29					79
09	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	2012	2	20	9	N	18					97
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					97
11	2070	N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					97
12	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1642	2	91	9	N	83					180

TOTAL GAS PROD: 22,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	1926	2	N	74	171	1			80
							81	9									
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	14	1	1352	2	N	3					83
							3	9									
03	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	14	1	1462	2	N	25					108
							28	9									
04	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	15	1	1485	2	N	4					112
							4	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	N	79	168	1			23
							87	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					23
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	N	-0-					23
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2164	2	N	50					73
							55	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	15	1	1131	2	N	49					122
							54	9									
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	16	1	1797	2	N	15					137
							17	9									
11	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	15	1	1773	2	N	51					188
							56	9									
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2	N	39	170	1			57
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 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	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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1541	-0-	-319	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,236 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		42	-0-	42	74	40	2	2	9	N	2					296
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					296
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					296
04	163	X	89	-0-	-74	-0-	1	1	87	2	N	1					297
							1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	1	1	9	N	1					298
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	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-

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	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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 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	30132	X	22230	-0-	-7902	-0-	21970	2	260	9	Y	236	68	1			224
02	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	26937	2	276	9	Y	251	165	1			310
03	22320	X	20597	-0-	-1723	-0-	20470	2	127	9	Y	115	273	1			152
04	21600	X	16367	-0-	-5233	-0-	16184	2	183	9	Y	166	251	1			67
05	30132	X	20062	-0-	-10070	-0-	19968	2	94	9	Y	85	74	1			78
06	21960	X	15388	-0-	-6572	-0-	15347	2	41	9	Y	37	40	1			75
07	22692	X	14412	-0-	-8280	-0-	14353	2	59	9	Y	54	54	1	17	8	58
08	20584	X	18851	-0-	-1733	-0-	18772	2	79	9	Y	72	37	1	17	8	76
09	19410	X	18487	-0-	-923	-0-	18388	2	99	9	Y	90	81	1	17	8	68
*10	0	W	18757	-0-	18757	18757	18629	2	128	9	Y	116	116	1			68
11	0	W	18174	-0-	18174	36931	18107	2	67	9	Y	61	66	1			63
12	0	W	15726	-0-	15726	52657	15650	2	76	9	Y	69	63	1	17	8	52

TOTAL GAS PROD: 226,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 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	51956	X	39629	-0-	-12327	-0-	39391	2	238	9	Y	216	122	1			242
02	43792	X	11853	-0-	-31939	-0-	11747	2	106	9	Y	96	259	1			79
03	41168	X	35628	-0-	-5540	-0-	35397	2	231	9	Y	210	162	1			127
04	39840	X	31560	-0-	-8280	-0-	31443	2	117	9	Y	106	113	1			120
05	41168	X	31930	-0-	-9238	-0-	31781	2	149	9	Y	135	118	1			137
06	38340	X	28219	-0-	-10121	-0-	28127	2	92	9	Y	84	74	1			147
07	35619	X	28130	-0-	-7489	-0-	27973	2	157	9	Y	143	105	1	20	8	165
08	35619	X	28077	-0-	-7542	-0-	27799	2	278	9	Y	253	244	1	20	8	154
09	31560	X	27834	-0-	-3726	-0-	27673	2	161	9	Y	146	123	1	27	8	150
*10	31930	X	26797	-0-	-5133	-0-	26609	2	188	9	Y	171	166	1			155
11	28230	X	25877	-0-	-2353	-0-	25734	2	143	9	Y	130	94	1			191
12	28768	X	23981	-0-	-4787	-0-	23841	2	140	9	Y	127	97	1	19	8	202

TOTAL GAS PROD: 339,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

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	17732	X	13295	-0-	-4437	-0-	13229	2	66	9	Y	60	41	1			84
02	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	23903	2	211	9	Y	192	147	1			129
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11316	2	133	9	Y	121	52	1			198
04	13770	X	11096	-0-	-2674	-0-	10870	2	226	9	Y	205	228	1			175
05	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	11096	2	202	9	Y	184	233	1			126
06	13230	X	10105	-0-	-3125	-0-	10011	2	94	9	Y	85	26	1			185
07	13671	X	11296	-0-	-2375	-0-	11149	2	147	9	Y	134	237	1	17	8	65
08	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10593	2	72	9	Y	65	21	1	17	8	92
09	11100	X	10294	-0-	-806	-0-	10178	2	116	9	Y	105	45	1	16	8	136
*10	11284	X	10696	-0-	-588	-0-	10514	2	182	9	Y	165	65	1			236
11	10920	X	9744	-0-	-1176	-0-	9625	2	119	9	Y	108	230	1			114
*12	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12782	2	108	9	Y	98	52	1	18	8	142

TOTAL GAS PROD: 146,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		76596	-0-	76596	76596	76532	2	64	9	N	58					58
*11	14B2 EXT		108752	-0-	108752	185348	108719	2	33	9	N	30					88
12	14B2 EXT		89756	-0-	89756	275104	89735	2	21	9	N	19					107

TOTAL GAS PROD: 275,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 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	53568	X	40121	-0-	-13447	-0-	583	1	39133	2	N	368	184	1			297
							405	9									
02	44240	X	34132	-0-	-10108	-0-	523	1	33475	2	N	122	182	1	39	8	198
							134	9									
03	40610	X	33095	-0-	-7515	-0-	591	1	32029	2	N	432	263	1	40	8	327
							475	9									
04	39300	X	32184	-0-	-7116	-0-	549	1	31340	2	N	268	217	1	18	8	360
							295	9									
05	40610	X	32385	-0-	-8225	-0-	32070	2	315	9	N	286	480	1			166
06	38820	X	29890	-0-	-8930	-0-	29571	2	319	9	N	290	222	1	17	8	217
07	37789	X	29567	-0-	-8222	-0-	564	1	28819	2	N	167	233	1	32	8	119
							184	9									
08	33232	X	28670	-0-	-4562	-0-	28303	2	367	9	N	334	222	1			231
09	32160	X	26759	-0-	-5401	-0-	26572	2	187	9	N	170	241	1			160
10	32271	X	28697	-0-	-3574	-0-	28566	2	131	9	N	119	177	1			102
11	29850	X	27429	-0-	-2421	-0-	607	1	26650	2	N	156	176	1			82
							172	9									
12	29574	X	27639	-0-	-1935	-0-	634	1	26827	2	N	162					244
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 370,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		52877	-0-	52877	52877	52803	2	74	9	N	67					67
*11	14B2 EXT		75650	-0-	75650	128527	75643	2	7	9	N	6					73
12	14B2 EXT		68839	-0-	68839	197366	68824	2	15	9	N	14					87

TOTAL GAS PROD: 197,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100192	X	27902	-0-	-72290	-0-	27764	2	138	9	Y	125	86	1			113
02	90496	X	34368	-0-	-56128	-0-	34115	2	253	9	Y	230	209	1			134
03	100192	X	24000	-0-	-76192	-0-	23888	2	112	9	Y	102	109	1			127
04	96960	X	22641	-0-	-74319	-0-	22551	2	90	9	Y	82	81	1			128
05	100192	X	23145	-0-	-77047	-0-	22875	2	270	9	Y	245	276	1			97
06	36810	X	20281	-0-	-16529	-0-	20208	2	73	9	Y	66	53	1			110
07	38037	X	20189	-0-	-17848	-0-	20097	2	92	9	Y	84	75	1	29	8	90
08	23994	X	19677	-0-	-4317	-0-	19575	2	102	9	Y	93	39	1	29	8	115
09	22650	X	18302	-0-	-4348	-0-	18149	2	153	9	Y	139	80	1	25	8	149
*10	23157	X	18461	-0-	-4696	-0-	18287	2	174	9	Y	158	114	1			193
11	20280	X	18598	-0-	-1682	-0-	18471	2	127	9	Y	115	259	1			49
12	20181	X	17163	-0-	-3018	-0-	17065	2	98	9	Y	89	69	1	30	8	39

TOTAL GAS PROD: 264,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

01	0	W	82525	-0-	82525	924138	1204	1	80804	2	N	470	375	1			208
							517	9									
02	0	W	69860	-0-	69860	993998	1066	1	68255	2	N	490	189	1	64	8	445
							539	9									
03	0	W	58824	-0-	58824	1052822	1056	1	57201	2	N	515	483	1	57	8	420
							567	9									
04	0	W	56905	-0-	56905	1109727	972	1	55524	2	N	372	430	1	29	8	333
							409	9									
05	0	W	58804	-0-	58804	1168531	58281	2	523	9	N	475	555	1			253
06	0	W	54026	-0-	54026	1222557	53608	2	418	9	N	380	245	1	28	8	360
07	0	W	53456	-0-	53456	1276013	1018	1	52046	2	N	356	296	1	55	8	365
							392	9									
08	0	W	50761	-0-	50761	1326774	50419	2	342	9	N	311	238	1			438
09	0	W	46720	-0-	46720	1373494	46433	2	287	9	N	261	497	1			202
10	1422439	X	48945	-0-	-1373494	-0-	48794	2	151	9	N	137	184	1			155
11	53970	X	46028	-0-	-7942	-0-	1020	1	44793	2	N	195	176	1			174
							215	9									
12	53444	X	45522	-0-	-7922	-0-	1047	1	44258	2	N	197	179	1			192
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 672,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,159

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*10	14B DENY	61358	-0-	61358	61358	61290	2	68	9	N	62						62
*11	14B2 EXT	84396	-0-	84396	145754	84367	2	29	9	N	26						88
12	14B2 EXT	74817	-0-	74817	220571	74705	2	112	9	N	102						190

TOTAL GAS PROD: 220,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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 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.		70870	-0-	70870	70870	70444	2	426	9	N	387	185	1			202
07	T. A.		63778	-0-	63778	134648	63606	2	172	9	N	156	238	1			120
08	14B2 EXT		51831	-0-	51831	186479	51701	2	130	9	N	118	102	1			136
09	T. A.		43656	-0-	43656	230135	43435	2	221	9	N	201	192	1	14	8	131
*10	14B DENY		35319	-0-	35319	265454	34936	2	383	9	N	348	407	1			72
11	14B2 EXT		34371	-0-	34371	299825	34237	2	134	9	N	122	125	1			69
12	14B2 EXT		31406	-0-	31406	331231	31287	2	119	9	N	108	127	1			50

TOTAL GAS PROD: 331,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	962	2	39	9	N	35					906
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	998	2	47	9	N	43	2	8			947
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	897	2	35	9	N	32	1	8			978
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	909	2	19	9	N	17	2	8			993
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	944	2	41	9	N	37	1	8			1029
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	776	2	28	9	N	25	2	8			1052
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	788	2	42	9	N	38	6	8			1084
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	966	2	53	9	N	48	5	8			1127
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28	6	8			1149
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	1	8			1190
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5	2	8			1193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1193

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					151
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					151
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					151
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					151
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					151
06	570	N	309	-0-	-261	-0-	309	2			N	-0-					151
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					151
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					151
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					151
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					151
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					151
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 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	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					140
02	1568	N	946	-0-	-622	-0-	929	2	17	9	N	15					155
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1112	2	6	9	N	5					160
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					160
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	2	50	9	N	45					205
06	1080	N	845	-0-	-235	-0-	823	2	22	9	N	20					225
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					225
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					225
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1153	2	175	9	N	159	331	1	1	8	52
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					55
11	1170	N	804	-0-	-366	-0-	794	2	10	9	N	9	1	8			63
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	2	21	9	N	19					82

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	862	2	6	9	N	5					59
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	2	12	9	N	11					70
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	727	2	10	9	N	9	2	8			77
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	694	2	8	9	N	7	2	8			82
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	731	2	6	9	N	5					87
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	650	2	9	9	N	8	2	8			93
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	693	2	4	9	N	4					97
08	744	N	410	-0-	-334	-0-	404	2	6	9	N	5	2	8			100
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					104
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	595	2	10	9	N	9	1	8			112
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	327	2	1	9	N	1					113
*12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	532	X	492	-0-	-40	-0-	490	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	589	X	544	-0-	-45	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	720	X	587	-0-	-133	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	744	X	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	720	X	469	-0-	-251	-0-	466	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	620	X	374	-0-	-246	-0-	374	2			Y	-0-					1
09	600	X	468	-0-	-132	-0-	460	2	8	9	Y	7	4	1			4
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	600	X	170	-0-	-430	-0-	169	2	1	9	Y	1					2
12	620	X	366	-0-	-254	-0-	357	2	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-118	-0-	1319	2	20	9	Y	18	11	1			10
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1492	2	13	9	Y	12	11	1			10
04	1290	N	156	-0-	-1134	-0-	153	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	Y	8	4	1			4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
10	3100	N	11248	-0-	8148	8148	11238	2	10	9	Y	9	7	1			2
11	3000	N	7998	-0-	4998	13146	7996	2	2	9	Y	2					4
*12	3100	N	4893	-0-	1793	14939	4870	2	23	9	Y	21	23	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1027	-0-	-177	-0-	1025	2	2	9	Y	2					2
03	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	1101	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	8	1			11
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	Y	3	13	1			1
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1114	2	15	9	Y	14	10	1			5
07	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	Y	2	6	1			1
08	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			Y	-0-					1
09	1320	X	1017	-0-	-303	-0-	1017	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1333	X	468	-0-	-865	-0-	460	2	8	9	Y	7	5	1			2
11	1290	X	628	-0-	-662	-0-	628	2			Y	-0-					2
12	1333	X	595	-0-	-738	-0-	586	2	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CRNKO-BIGGS WELL #: 1 RRCID -> 097198 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-2590	-0-	116	2	22	9	Y	20	14	1			11
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	2728	X	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6868	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	T. A.		5343	-0-	5343	5343	5285	2	58	9	Y	53	35	1			19
07	T. A.		5598	-0-	5598	10941	5540	2	58	9	Y	53	47	1			25
08	T. A.		4300	-0-	4300	15241	4296	2	4	9	Y	4					29
09	22712	X	7471	-0-	-15241	-0-	7459	2	12	9	Y	11	34	1			6
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3554	2	25	9	Y	23	23	1			6
11	5430	X	1560	-0-	-3870	-0-	1557	2	3	9	Y	3					9
12	7719	X	559	-0-	-7160	-0-	536	2	23	9	Y	21	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 39,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 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	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	1997	2	48	9	Y	44	25	1			24
02	2016	N	1091	-0-	-925	-0-	1070	2	21	9	Y	19	26	1			17
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3001	2	24	9	Y	22	20	1			19
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2535	2	55	9	Y	50	35	1			34
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	Y	8	40	1			2
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2738	2	53	9	Y	48	33	1			17
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2881	2	23	9	Y	21	28	1			10
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	2	4	9	Y	4					14
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2300	2	152	9	Y	138	73	1			79
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2112	2	220	9	Y	200	226	1			53
11	2430	N	2133	-0-	-297	-0-	2104	2	29	9	Y	26					79
12	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2374	2	63	9	Y	57	131	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4702	2	87	9	Y	79	47	1			43
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4096	2	56	9	Y	51	48	1			46
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4611	2	39	9	Y	35	52	1			29
04	3540	X	2460	-0-	-1080	-0-	2402	2	58	9	Y	53	46	1			36
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10	44	1			2
06	4620	X	4201	-0-	-419	-0-	4121	2	80	9	Y	73	49	1			26
07	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4333	2	34	9	Y	31	42	1			15
08	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	3601	2	6	9	Y	5					20
09	4440	X	83	-0-	-4357	-0-	83	2			Y	-0-	20	1			-0-
10	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4200	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	4230	X	3464	-0-	-766	-0-	3460	2	4	9	Y	4					5
12	4371	X	2191	-0-	-2180	-0-	2113	2	78	9	Y	71	70	1			6

TOTAL GAS PROD: 42,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	2	19	9	Y	17	6	1			15
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	Y	17	18	1			14
04	1890	N	70	-0-	-1820	-0-	68	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2250	N	1594	-0-	-656	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3875	-0-	775	775	3873	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1525	N	750	-0-	-775	-0-	750	2			Y	-0-					1
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1538	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2250	X	777	-0-	-1473	-0-	776	2	1	9	Y	1					2
12	3875	X	1515	-0-	-2360	-0-	1505	2	10	9	Y	9	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 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	1240	X	571	-0-	-669	-0-	561	2	10	9	Y	9	5	1			5
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	1178	X	57	-0-	-1121	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	234	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-					-0-
09	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1713	2	48	9	Y	44	25	1			24
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1535	2	36	9	Y	33	27	1			30
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2606	2	25	9	Y	23	34	1			19
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1566	2	52	9	Y	47	34	1			32
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	34	1			1
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2051	2	33	9	Y	30	20	1			11
07	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	2183	2	21	9	Y	19	21	1			9
08	2635	X	1980	-0-	-655	-0-	1978	2	2	9	Y	2					11
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2574	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2130	X	2122	-0-	-8	-0-	2121	2	1	9	Y	1					2
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22	9	Y	20	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	-0-	-613	-0-	1070	2	22	9	Y	20	12	1			11
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1623	2	35	9	Y	32	14	1			29
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2131	2	20	9	Y	18	32	1			15
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	1			17
05	1829	N	1068	-0-	-761	-0-	1065	2	3	9	Y	3	19	1			1
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	16	1			8
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	2	12	9	Y	11	14	1			5
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	Y	2					7
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	Y	8	10	1			5
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					4
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1446	2	23	9	Y	21	23	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 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	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	433	1	3741	2	Y	49	32	1			27
							54	9									
02	2184	X	1042	-0-	-1142	-0-	216	1	806	2	Y	18	29	1			16
							20	9									
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	495	1	2073	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	590	1	2627	2	Y	25	12	1			17
							28	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	617	1	3552	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	574	1	3297	2	Y	24	16	1			9
							26	9									
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	603	1	3440	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	620	1	3304	2	Y	2					7
							2	9									
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	600	1	2935	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
10	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	619	1	1181	2	Y	106	89	1			28
							117	9									
11	3120	X	1606	-0-	-1514	-0-	473	1	1118	2	Y	14					42
							15	9									
12	3844	X	526	-0-	-3318	-0-	508	1	18	9	Y	16	57	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	80972	X	71710	-0-	-9262	-0-	70677	2	1033	9	N	939	901	1			200
02	73136	X	62452	-0-	-10684	-0-	61410	2	1042	9	N	947	879	1			268
03	80693	X	64596	-0-	-16097	-0-	63593	2	1003	9	N	912	890	1			290
04	78090	X	62001	-0-	-16089	-0-	61151	2	850	9	N	773	887	1			176
05	76074	X	60968	-0-	-15106	-0-	60158	2	810	9	N	736	721	1			191
06	66090	X	56844	-0-	-9246	-0-	56148	2	696	9	N	633	525	1			299
07	68293	X	56880	-0-	-11413	-0-	56257	2	623	9	N	566	686	1			179
08	64604	X	55095	-0-	-9509	-0-	54457	2	638	9	N	580	528	1			231
09	62010	X	51298	-0-	-10712	-0-	50701	2	597	9	N	543	525	1			249
10	60977	X	51345	-0-	-9632	-0-	50639	2	706	9	N	642	673	1			218
11	56850	X	39434	-0-	-17416	-0-	39086	2	348	9	N	316	349	1			185
12	56079	X	47427	-0-	-8652	-0-	46776	2	651	9	N	592	529	1			248

TOTAL GAS PROD: 680,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,179

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	80631	X	40283	-0-	-40348	-0-	39241	2	1042	9	N	947	902	1			226
02	72828	X	61674	-0-	-11154	-0-	60365	2	1309	9	N	1190	1100	1			316
03	74958	X	64326	-0-	-10632	-0-	62798	2	1528	9	N	1389	1456	1			249
04	71460	X	60111	-0-	-11349	-0-	58697	2	1414	9	N	1285	1440	1			94
05	68975	X	60296	-0-	-8679	-0-	59074	2	1222	9	N	1111	1068	1			137
06	65820	X	57266	-0-	-8554	-0-	56110	2	1156	9	N	1051	1068	1			120
07	68014	X	56878	-0-	-11136	-0-	55860	2	1018	9	N	925	873	1			172
08	64325	X	55836	-0-	-8489	-0-	54928	2	908	9	N	825	875	1			122
09	60120	X	52768	-0-	-7352	-0-	51796	2	972	9	N	884	690	1			316
10	60295	X	52440	-0-	-7855	-0-	51465	2	975	9	N	886	1078	1			124
11	57270	X	49515	-0-	-7755	-0-	48629	2	886	9	N	805	717	1			212
*12	55211	X	49275	-0-	-5936	-0-	48470	2	805	9	N	732	707	1			237

TOTAL GAS PROD: 660,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,030

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
01	167648	X	75905	-0-	-91743	-0-	184	1	75158	2	N	512	529	1			194
							563	9									
02	119280	X	61758	-0-	-57522	-0-	207	1	60994	2	N	506	524	1			176
							557	9									
03	109647	X	62856	-0-	-46791	-0-	248	1	62058	2	N	500	541	1			135
							550	9									
04	89910	X	55837	-0-	-34073	-0-	240	1	55113	2	N	440	528	1			47
							484	9									
05	84413	X	53542	-0-	-30871	-0-	248	1	52886	2	N	371	329	1			89
							408	9									
06	64080	X	40071	-0-	-24009	-0-	189	1	39645	2	N	215	177	1			127
							237	9									
07	66216	X	41536	-0-	-24680	-0-	206	1	41261	2	Y	63	178	1			12
							69	9									
08	62868	X	42785	-0-	-20083	-0-	248	1	42124	2	Y	375	357	1			30
							413	9									
09	55710	X	39818	-0-	-15892	-0-	240	1	38971	2	Y	552	478	1			104
							607	9									
10	53537	X	39464	-0-	-14073	-0-	275	1	38499	2	Y	627	660	1			71
							690	9									
11	41400	X	36901	-0-	-4499	-0-	273	1	35412	2	Y	1105	1031	1			145
							1216	9									
12	42222	X	37191	-0-	-5031	-0-	269	1	36156	2	Y	696	708	1			133
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 587,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,962

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195765	X	108851	-0-	-86914	-0-	106774	2	2077	9	N	1888	1817	1			300
02	176820	X	89147	-0-	-87673	-0-	87672	2	1475	9	N	1341	1455	1			186
03	182776	X	88689	-0-	-94087	-0-	87230	2	1459	9	N	1326	1261	1			251
04	141720	X	78132	-0-	-63588	-0-	76828	2	1304	9	N	1185	1261	1			175
05	124465	X	73686	-0-	-50779	-0-	72470	2	1216	9	N	1105	1070	1			210
06	96090	X	68483	-0-	-27607	-0-	67280	2	1203	9	N	1094	1229	1			75
07	98704	X	66862	-0-	-31842	-0-	65880	2	982	9	N	893	882	1			86
08	88691	X	55140	-0-	-33551	-0-	54348	2	792	9	N	720	698	1			108
09	78120	X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					108
10	73687	X	25684	-0-	-48003	-0-	25246	2	438	9	N	398	159	1			347
11	68490	X	46008	-0-	-22482	-0-	45133	2	875	9	N	795	914	1			228
12	62465	X	51371	-0-	-11094	-0-	50293	2	1078	9	N	980	897	1			311

TOTAL GAS PROD: 752,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,725

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261392	X	170956	-0-	-90436	-0-	167802	2	3154	9	N	2867	2708	1			366
02	236096	X	138274	-0-	-97822	-0-	135945	2	2329	9	N	2117	2169	1			314
03	192975	X	139403	-0-	-53572	-0-	136986	2	2417	9	N	2197	2164	1			347
04	214380	X	123826	-0-	-90554	-0-	121811	2	2015	9	N	1832	2165	1			14
05	192975	X	110475	-0-	-82500	-0-	108686	2	1789	9	N	1626	1424	1			216
06	165450	X	106591	-0-	-58859	-0-	104835	2	1756	9	N	1596	1610	1			202
07	153078	X	103989	-0-	-49089	-0-	102456	2	1533	9	N	1394	1415	1			181
08	139407	X	83176	-0-	-56231	-0-	81995	2	1181	9	N	1074	1060	1			195
09	123840	X	-0-	-0-	-123840	-0-					N	-0-					195
10	110484	X	31654	-0-	-78830	-0-	30986	2	668	9	N	607	536	1			266
11	106590	X	72158	-0-	-34432	-0-	70782	2	1376	9	N	1251	1279	1			238
12	84661	X	80553	-0-	-4108	-0-	79353	2	1200	9	N	1091	1083	1			246

TOTAL GAS PROD: 1,161,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,652

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248341	X	116529	-0-	-131812	-0-	92	1	115072	2	N	1241	1221	1			76
							1365	9									
02	224308	X	98188	-0-	-126120	-0-	103	1	96960	2	N	1023	979	1			120
							1125	9									
03	248341	X	101776	-0-	-146565	-0-	124	1	100220	2	N	1302	1273	1			149
							1432	9									
04	240330	X	92599	-0-	-147731	-0-	120	1	91320	2	N	1054	1119	1			84
							1159	9									
05	128712	X	90223	-0-	-38489	-0-	124	1	89128	2	N	883	922	1			45
							971	9									
06	112770	X	81466	-0-	-31304	-0-	120	1	80421	2	N	841	820	1			66
							925	9									
07	108717	X	77519	-0-	-31198	-0-	119	1	76633	2	Y	697	721	1			42
							767	9									
08	101773	X	75909	-0-	-25864	-0-	124	1	75194	2	Y	537	504	1			75
							591	9									
09	92400	X	70433	-0-	-21967	-0-	120	1	68940	2	Y	1248	1089	1			234
							1373	9									
10	90210	X	70215	-0-	-19995	-0-	172	1	68086	2	Y	1779	1812	1			201
							1957	9									
11	81480	X	36460	-0-	-45020	-0-	153	1	35535	2	Y	702	811	1			92
							772	9									
12	71517	X	52707	-0-	-18810	-0-	138	1	51765	2	Y	731	684	1			139
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 964,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,038

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314619	X	162228	-0-	-152391	-0-	92	1	158324	2	N	3465	3333	1			213
							3812	9									
02	284172	X	135626	-0-	-148546	-0-	103	1	132671	2	N	2593	2503	1			303
							2852	9									
03	314619	X	140915	-0-	-173704	-0-	124	1	137696	2	N	2814	2796	1			321
							3095	9									
04	304470	X	127205	-0-	-177265	-0-	120	1	124658	2	N	2206	2352	1			175
							2427	9									
05	171554	X	122617	-0-	-48937	-0-	124	1	120581	2	N	1738	1825	1			88
							1912	9									
06	156990	X	109695	-0-	-47295	-0-	120	1	107819	2	N	1596	1558	1			126
							1756	9									
07	150164	X	107114	-0-	-43050	-0-	119	1	105242	2	Y	1594	1623	1			97
							1753	9									
08	140926	X	103967	-0-	-36959	-0-	124	1	102615	2	Y	1116	1071	1			142
							1228	9									
09	126930	X	96288	-0-	-30642	-0-	120	1	93988	2	Y	1982	1752	1			372
							2180	9									
10	122605	X	95995	-0-	-26610	-0-	190	1	93744	2	Y	1874	2034	1			212
							2061	9									
11	109710	X	84370	-0-	-25340	-0-	197	1	83146	2	Y	934	1023	1			123
							1027	9									
12	99355	X	88369	-0-	-10986	-0-	157	1	87324	2	Y	807	776	1			154
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 1,374,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,719

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
*01	195827	X	185083	-0-	-10744	-0-	145	1	179635	2	N	4821	4861	1			125
							5303	9									
*02	176876	X	149734	-0-	-27142	-0-	120	1	145500	2	N	3740	3522	1			343
							4114	9									
*03	195827	X	143553	-0-	-52274	-0-	217	1	139347	2	N	3626	3536	1			433
							3989	9									
*04	189510	X	59724	-0-	-129786	-0-	99	1	58053	2	N	1429	1828	1			34
							1572	9									
*05	195827	X	-0-	-0-	-195827	-0-					N	-0-					34
*06	189510	X	-0-	-0-	-189510	-0-					N	-0-					34
*07	211494	X	211494	-0-	-0-	-0-	199	1	207909	2	Y	3078	2609	1			503
							3386	9									
*08	267727	X	267727	-0-	-0-	-0-	217	1	265123	2	Y	2170	2414	1			259
							2387	9									
*09	235996	X	235996	-0-	-0-	-0-	210	1	232565	2	Y	2928	2638	1			549
							3221	9									
*10	211774	X	211774	-0-	-0-	-0-	360	1	209489	2	Y	1750	2101	1			198
							1925	9									
*11	192462	X	192462	-0-	-0-	-0-	385	1	189028	2	Y	2772	2606	1			364
							3049	9									
*12	192140	X	192140	-0-	-0-	-0-	327	1	190129	2	Y	1531	1603	1			292
							1684	9									

TOTAL GAS PROD: 1,849,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,845

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

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	234360	X	184021	-0-	-50339	-0-	78	1	179399	2	N	4131	3748	1			383
							4544	9									
05	242172	X	206581	-0-	-35591	-0-	86	1	203027	2	N	3153	3383	1			153
							3468	9									
06	234360	X	164914	-0-	-69446	-0-	78	1	162462	2	N	2158	2104	1			207
							2374	9									
07	242172	X	144917	-0-	-97255	-0-	80	1	142972	2	N	1695	1776	1			126
							1865	9									
08	206584	X	126535	-0-	-80049	-0-	76	1	125160	2	N	1181	1213	1			94
							1299	9									
09	199920	X	108593	-0-	-91327	-0-	73	1	107412	2	N	1007	870	1			231
							1108	9									
10	206584	X	99129	-0-	-107455	-0-	74	1	98019	2	N	942	1052	1			121
							1036	9									
11	164910	X	86828	-0-	-78082	-0-	71	1	85782	2	N	886	886	1			121
							975	9									
12	125581	X	80974	-0-	-44607	-0-	73	1	80090	2	N	737	701	1			157
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 1,202,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,890

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18714	-0-	18714	18714	17153	2	1561	9	N	1419	906	1			513
02	0		235368	-0-	235368	254082	137	1	223116	2	N	11014	11011	1			516
							12115	9									
03	510805	X	256723	-0-	-254082	-0-	174	1	247387	2	N	8329	8224	1			621
							9162	9									
04	246870	X	229600	-0-	-17270	-0-	96	1	222521	2	N	6348	6550	1			419
							6983	9									
05	255099	X	213087	-0-	-42012	-0-	87	1	206963	2	N	5488	5484	1			423
							6037	9									
06	246870	X	184845	-0-	-62025	-0-	87	1	180086	2	N	4247	4357	1			313
							4672	9									
07	255099	X	172481	-0-	-82618	-0-	94	1	168414	2	N	3612	3627	1			298
							3973	9									
08	255099	X	158660	-0-	-96439	-0-	94	1	155080	2	N	3169	2986	1			481
							3486	9									
09	229590	X	143216	-0-	-86374	-0-	95	1	140021	2	N	2818	2959	1			340
							3100	9									
10	213094	X	135427	-0-	-77667	-0-	100	1	132623	2	N	2458	2455	1			343
							2704	9									
11	184860	X	120982	-0-	-63878	-0-	97	1	118423	2	N	2238	2264	1			317
							2462	9									
12	148924	X	118504	-0-	-30420	-0-	105	1	116096	2	N	2094	2146	1			265
							2303	9									

TOTAL GAS PROD: 1,987,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,234

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		348242	-0-	348242	351956	154	1	341673	2	N	5832	5370	1			507
							6415	9									
02	638745	X	286789	-0-	-351956	-0-	195	1	281035	2	N	5054	4953	1			608
							5559	9									
03	282499	X	282499	-0-	-0-	-0-	217	1	277257	2	N	4568	4632	1			544
							5025	9									
04	244358	X	244358	-0-	-0-	-0-	210	1	239995	2	N	3775	3951	1			368
							4153	9									
05	207113	X	207113	-0-	-0-	-0-	196	1	203454	2	N	3148	3379	1			137
							3463	9									
06	195630	X	-0-	-0-	-195630	-0-					N	-0-					137
*07	226274	X	226274	-0-	-0-	-0-	195	1	222795	2	Y	2985	2811	1			311
							3284	9									
*08	129084	X	51004	-0-	-78080	-0-	56	1	50287	2	Y	601	911	1			1
							661	9									
*09	104550	X	62277	-0-	-42273	-0-	66	1	61046	2	Y	1059	861	1			199
							1165	9									
*10	171825	X	171825	-0-	-0-	-0-	337	1	169575	2	Y	1739	1742	1			196
							1913	9									
*11	195630	X	157817	-0-	-37813	-0-	354	1	155250	2	Y	2012	1944	1			264
							2213	9									
*12	154196	X	154196	-0-	-0-	-0-	305	1	151584	2	Y	2097	1961	1			400
							2307	9									

TOTAL GAS PROD: 2,192,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,870

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 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	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-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131062	X	131062	-0-	-0-	-0-	129016	2	2046	9	N	1860	1445	1			415
04	152610	X	100418	-0-	-52192	-0-	210	1	98929	2	N	1163	1430	1			148
							1279	9									
05	157697	X	83499	-0-	-74198	-0-	217	1	82147	2	N	1032	1062	1			118
							1135	9									
06	152610	X	69072	-0-	-83538	-0-	207	1	67932	2	N	848	866	1			100
							933	9									
07	157697	X	63095	-0-	-94602	-0-	217	1	62045	2	N	757	710	1			147
							833	9									
08	131068	X	57160	-0-	-73908	-0-	217	1	56262	2	N	619	674	1			92
							681	9									
09	100410	X	48722	-0-	-51688	-0-	209	1	47897	2	N	560	515	1			137
							616	9									
10	83514	X	49076	-0-	-34438	-0-	217	1	48239	2	N	564	524	1			177
							620	9									
11	69060	X	44356	-0-	-24704	-0-	210	1	43581	2	N	514	537	1			154
							565	9									
12	52948	X	42646	-0-	-10302	-0-	56	1	42023	2	N	515	542	1			127
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 689,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,432

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	6	1	13674	2	N	742	532	1			210
							816	9									
05	32043	X	32043	-0-	-0-	-0-	13	1	30657	2	N	1248	1246	1			212
							1373	9									
06	30570	X	22363	-0-	-8207	-0-	10	1	21491	2	N	784	700	1			296
							862	9									
07	31589	X	22963	-0-	-8626	-0-	12	1	22196	2	N	686	863	1			119
							755	9									
08	31589	X	20511	-0-	-11078	-0-	12	1	19861	2	N	580	533	1			166
							638	9									
09	30570	X	17702	-0-	-12868	-0-	12	1	17138	2	N	502	529	1			139
							552	9									
10	31589	X	16810	-0-	-14779	-0-	12	1	16220	2	N	525	507	1			157
							578	9									
11	22350	X	15184	-0-	-7166	-0-	12	1	14646	2	N	478	546	1			89
							526	9									
12	22971	X	9011	-0-	-13960	-0-	8	1	8714	2	N	263	178	1			174
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 171,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,808

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

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-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		17067	-0-	17067	17067	120	1	16685	2	Y	238	193	1			45
							262	9									
*10	158706	X	141639	-0-	-17067	-0-	223	1	139320	2	Y	1905	1735	1			215
							2096	9									
*11	135587	X	135587	-0-	-0-	-0-	244	1	133492	2	Y	1683	1677	1			221
							1851	9									
*12	132770	X	132770	-0-	-0-	-0-	150	1	131585	2	Y	941	983	1			179
							1035	9									

TOTAL GAS PROD: 427,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

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-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		1522	-0-	1522	1522	120	1	1382	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*10	120218	X	106913	-0-	-13305	-0-	199	1	105124	2	Y	1445	1285	1			163
							1590	9									
*11	116716	X	116716	-0-	-0-	-0-	227	1	114972	2	Y	1379	1361	1			181
							1517	9									
*12	123735	X	123735	-0-	-0-	-0-	145	1	122345	2	Y	1132	1097	1			216
							1245	9									

TOTAL GAS PROD: 348,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	0	Z	23479	-0-	23479	23479	120	1	23091	2	Y	244	198	1			46
							268	9									
10	0	Z	148758	-0-	148758	172237	228	1	146260	2	Y	2064	1877	1			233
							2270	9									
11	0	Z	105589	-0-	105589	277826	216	1	103827	2	Y	1405	1454	1			184
							1546	9									
12	0	Z	86052	-0-	86052	363878	147	1	84600	2	Y	1186	1144	1			226
							1305	9									

TOTAL GAS PROD: 363,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717		4717	-0-	-0-	-0-		1141	1	3497	2	N	72					322
								79	9									
02	4200		3434	-0-	-766	-0-		663	1	2714	2	N	52	195	1			179
								57	9									
03	4650		4024	-0-	-626	-0-		1068	1	2884	2	N	65	173	1			71
								72	9									
04	4500		4388	-0-	-112	-0-		1439	1	2899	2	N	45					116
								50	9									
05	8098		3904	-0-	-4194	-0-		1104	1	2714	2	N	78					194
								86	9									
06	4500		3751	-0-	-749	-0-		1183	1	2513	2	N	50	123	1			121
								55	9									
07	4526	#	3739	-0-	-787	-0-		1163	1	2557	2	N	17					138
								19	9									
08	7413		3881	-0-	-3532	-0-		1187	1	2630	2	N	58					196
								64	9									
09	4500		3595	-0-	-905	-0-		1021	1	2557	2	N	15					211
								17	9									
10	3906	#	3699	-0-	-207	-0-		1024	1	2640	2	N	32	167	1			76
								35	9									
11	4500		3410	-0-	-1090	-0-		1250	1	2125	2	N	32					108
								35	9									
12	3875	#	3484	-0-	-391	-0-		1085	1	2357	2	N	38					146
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 46,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4319					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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 (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

	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		837	N	786	-0-	-51	-0-	785	2	1	9	N	1					68
02		785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
03		1023	N	705	-0-	-318	-0-	703	2	2	9	N	2					70
04		1050	N	572	-0-	-478	-0-	565	2	7	9	N	6					76
05		868	N	331	-0-	-537	-0-	323	2	8	9	N	7					83
06		285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					84
07		589	N	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					84
08		341	N	259	-0-	-82	-0-	257	2	2	9	N	2					86
09		300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					86
10		275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86
11		448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					86
*12		658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY //CONT.// 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					7
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					7
03	837	N	487	-0-	-350	-0-	486	2	1	9	N	1					8
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	423	2	1	9	N	1					9
05	744	N	457	-0-	-287	-0-	456	2	1	9	N	1					10
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					10
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					10
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
09	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					10
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					11
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					12
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	2431	2	N	65	145	1			54
							3	4	72	9							
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	2	N	45					99
							50	9									
03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	65	1	2282	2	N	70					169
							3	4	77	9							
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	65	1	2248	2	N	17					186
							19	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	N	75	183	1			78
							83	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	2	N	42					120
							1	4	46	9							
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	2	N	67					187
							74	9									
08	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	78	1	2297	2	N	28	168	1			47
							31	9									
09	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	75	1	2227	2	N	59	68	1			38
							65	9									
*10	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	70	1	2044	2	N	34					72
							46	4	37	9							
11	2340	N	1346	-0-	-994	-0-	54	1	1275	2	N	15	53	1			34
							17	9									
*12	3100	N	3246	-0-	146	146	130	1	3028	2	N	75					109
							5	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3091	2	Y	14	14	1			-0-
							3	4	15	9							
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	93	1	3393	2	Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	103	1	3607	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	92	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	102	1	3534	2	Y	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	103	1	3303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	99	1	3082	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	109	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	103	1	3076	2	Y	-0-					-0-
*10	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	106	1	3103	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	141	1	3291	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	138	1	3201	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 40,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3932	X	3235	-0-	-697	-0-	84	1	3148	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3304	X	1581	-0-	-1723	-0-	43	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2404	-0-	-1378	-0-	67	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	3660	X	1108	-0-	-2552	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1190	-0-	-2592	-0-	34	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	51	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	2418	X	1311	-0-	-1107	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	295	-0-	-2123	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	394	-0-	-1286	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	340	-0-	-962	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	173	-0-	-230	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,000 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	4	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	4	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	3	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 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	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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 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	2573	X	1793	-0-	-780	-0-	45	1	1711	2	Y	32	32	1			4
							2	4	35	9							
02	1932	N	1490	-0-	-442	-0-	40	1	1421	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
03	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	44	1	1540	2	Y	37	34	1			9
							2	4	41	9							
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	45	1	1526	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	37	30	1			11
							1	4	41	9							
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	73	1	2235	2	Y	35	40	1			6
							39	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2459	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	94	1	2797	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
*10	3100	N	3340	-0-	240	240	107	1	3129	2	Y	30	31	1			4
							71	4	33	9							
11	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	84	1	1948	2	Y	30	29	1			5
							1	4	33	9							
12	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	79	1	1824	2	Y	26	27	1			4
							3	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 25,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3 1		119 2		N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5 1		171 2		N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 1		65 2		N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	3 1		87 2		N	-0-					-0-
*10	186	N	19	-0-	-167	-0-	1 1		18 2		N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6 1		149 2		N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7 1		172 2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-793	-0-	42 1 2 4		1584 2 28 9		Y	25	26	1			3
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	57 1 29 9		2073 2		Y	26	23	1			6
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	64 1 3 4		2278 2 42 9		Y	38	35	1			9
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	28 1 21 9		947 2		Y	19	26	1			2
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	62 1 42 9		2146 2		Y	38	36	1			4
06	2250	N	1521	-0-	-729	-0-	45 1 1 4		1444 2 31 9		Y	28	24	1			8
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	41 1 23 9		1286 2		Y	21	26	1			3
08	2263	N	1015	-0-	-1248	-0-	32 1 18 9		965 2		Y	16	16	1			3
09	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	38 1 20 9		1128 2		Y	18	18	1			3
*10	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	32 1 21 4		950 2 19 9		Y	17	18	1			2
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	63 1 31 9		1466 2		Y	28	26	1			4
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	96 1 3 4		2220 2 32 9		Y	29	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	55	1	2059	2	Y	34	35	1			4
							2	4	37	9							
02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	46	1	1670	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
03	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	42	1	1477	2	Y	34	32	1			8
							2	4	37	9							
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	57	1	1967	2	Y	39	42	1			5
							43	9									
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	53	1	1808	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1675	2	Y	29	25	1			8
							1	4	32	9							
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
08	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	47	1	1409	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
*10	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	57	1	1663	2	Y	30	31	1			4
							37	4	33	9							
11	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	13	1	314	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	75	1	1740	2	Y	28	24	1			4
							3	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 20,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	509	-0-	-359	-0-	13	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	29	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	734	-0-	-227	-0-	25	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	2	Y	-0-					-0-
*10	930	N	604	-0-	-326	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 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	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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
*10	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,213 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 #: 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	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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 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	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 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	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-

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	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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

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

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 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	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-

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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
12	14B2 EXT		-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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					673
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					673
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					673
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					673
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					673
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					673
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					673
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					673
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					673

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 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	4185	X	3138	-0-	-1047	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3207	-0-	-854	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3098	-0-	-652	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2703	-0-	-1172	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY OPERATING COMPANY, INC. 699848
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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	7			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					121
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					121
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					121
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					121
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					121
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					121
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					121
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					121
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					121
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					121
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					121
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					56
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1					57
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3					60
04	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	1190	2	8	9	N	7					67
05	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	1324	2	8	9	N	7					74
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1344	3	11	9	N	10					84
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3	9	N	3					87
08	1333	N	896	-0-	-437	-0-	890	2	6	9	N	5					92
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1338	2	63	9	N	57	147	1			2
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2097	2	44	9	N	40					42
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					62
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	N	16					78

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					70
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
03	1364	N	808	-0-	-556	-0-	808	2			N	-0-					70
04	1230	N	692	-0-	-538	-0-	691	2	1	9	N	1					71
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					72
06	780	N	10	-0-	-770	-0-	9	2	1	9	N	1					73
07	713	N	156	-0-	-557	-0-	155	2	1	9	N	1					74
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					75
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					76
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4					80
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					81
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					20
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					21
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					21
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					21
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					21
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					21
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					21
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	52 2	1 4	1953 80	2 9	Y	73	76	1			8
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	46 74	1 9	1662	2	Y	67	68	1			7
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	51 2	1 4	1795 45	2 9	Y	41	35	1			13
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	50 32	1 9	1729	2	Y	29	31	1			11
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	51 20	1 9	1779	2	Y	18	24	1			5
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	55 1	1 4	1751 7	2 9	Y	6	9	1			2
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1805	2	Y	9	3	1			8
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	59 4	1 9	1742	2	Y	4	8	1			4
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	55 8	1 9	1659	2	Y	7	8	1			3
*10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	55 36	1 4	1622 8	2 9	Y	7	7	1			3
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	71 1	1 4	1647 20	2 9	Y	18	16	1			5
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	70 2	1 4	1634 21	2 9	Y	19	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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(L)	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	2972	-0-	-128	1015	74	1	2794	2	Y	92	223	1			45
							3	4	101	9							
02	2800	N	2503	-0-	-297	718	65	1	2337	2	Y	92	45	1			92
							101	9									
03	3100	N	2808	-0-	-292	426	76	1	2676	2	Y	48					140
							3	4	53	9							
04	3000	N	2744	-0-	-256	170	76	1	2617	2	Y	46					186
							51	9									
05	3011	N	2841	-0-	-170	-0-	79	1	2723	2	Y	35	167	1			54
							39	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	26					80
							2	4	29	9							
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	80	1	2471	2	Y	12					92
							13	9									
08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	84	1	2513	2	Y	10					102
							11	9									
09	2610	N	2365	-0-	-245	-0-	76	1	2254	2	Y	32					134
							35	9									
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	82	1	2397	2	Y	37					171
							54	4	41	9							
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2523	2	Y	13	156	1			28
							1	4	14	9							
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	2	Y	26					54
							4	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 31,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	49	1	1838	2	Y	33	35	1			4
							2	4	36	9							
02	1876	N	1857	-0-	-19	-0-	49	1	1779	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	39	36	1			9
							2	4	43	9							
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	2034	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2031	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	60	1	1916	2	Y	38	31	1			11
							1	4	42	9							
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	65	1	2010	2	Y	36	41	1			6
							40	9									
08	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	61	1	1816	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	2010	N	1386	-0-	-624	-0-	44	1	1311	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
*10	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	38	1	1103	2	Y	36	36	1			5
							25	4	40	9							
11	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	51	1	1188	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	1426	N	949	-0-	-477	-0-	39	1	885	2	Y	22	24	1			3
							1	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	94	1	3520	2	Y	67	70	1			8
							4	4	74	9							
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	91	1	3295	2	Y	53	49	1			12
							1	4	58	9							
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	102	1	3608	2	Y	81	74	1			19
							4	4	89	9							
04	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	101	1	3452	2	Y	79	89	1			9
							87	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3625	2	Y	81	82	1			8
							89	9									
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	111	1	3533	2	Y	75	62	1			21
							2	4	83	9							
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	121	1	3717	2	Y	83	91	1			13
							91	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	122	1	3626	2	Y	76	73	1			16
							1	4	84	9							
09	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	117	1	3486	2	Y	66	70	1			12
							73	9									
*10	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	116	1	3373	2	Y	86	87	1			11
							76	4	95	9							
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	150	1	3520	2	Y	100	95	1			16
							1	4	110	9							
12	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	154	1	3552	2	Y	89	93	1			12
							5	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 44,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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. (I) GAS LIFT(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	3620	-0-	-69	-0-	94	1	3522	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	90	1	3255	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	101	1	3569	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	100	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	112	1	3565	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	119	1	3676	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	119	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	115	1	3402	2	N	-0-					-0-
*10	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	109	1	3206	2	N	-0-					-0-
							72	4									
11	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	144	1	3376	2	N	-0-					-0-
							1	4									
12	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	142	1	3287	2	N	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 42,902 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	31	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	49	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	53	1	1636	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	46	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	45	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	56	1	1307	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 18,147 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	1271	N	498	-0-	-773	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1064	N	358	-0-	-706	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	378	-0-	-490	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	263	-0-	-217	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			802

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	882	1	6	9	N	5					54
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	791	1	6	9	N	5					59
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	868	1	14	9	N	13					72
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	1	14	9	N	13					85
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	1	8	9	N	7					92
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	1	6	9	N	5					97
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	1	9	9	N	8					105
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	901	1	7	9	N	6					111
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	1	7	9	N	6					117
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	756	1	7	9	N	6					123
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	819	1	7	9	N	6					129
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	840	1	15	9	N	14					143

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3903	-0-	-1088	-0-	3864	2	39	9	Y	35					340
02	INC G-10		3943	-0-	3943	3943	3897	2	46	9	Y	42	187	1			195
03	INC G-10		4407	-0-	4407	8350	4364	2	43	9	Y	39	127	1			107
04	INC G-10		4216	-0-	4216	12566	4161	2	55	9	Y	50					157
05	INC G-10		4524	-0-	4524	17090	4484	2	40	9	Y	36					193
06	INC G-10		4179	-0-	4179	21269	4147	2	32	9	Y	29					222
07	INC G-10		4013	-0-	4013	25282	3988	2	25	9	Y	23	63	1			182
08	INC G-10		3911	-0-	3911	29193	3888	2	23	9	Y	21					203
09	INC G-10		4167	-0-	4167	33360	4123	2	44	9	Y	40					243
10	37389	X	4029	-0-	-33360	-0-	3996	2	33	9	Y	30					273
11	3750	X	3132	-0-	-618	-0-	3110	2	22	9	Y	20	86	1			207
12	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	3410	2	64	9	Y	58					265

TOTAL GAS PROD: 47,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1328	2	36	9	N	33					77
02	1372	N	1128	-0-	-244	-0-	1102	2	26	9	N	24					101
03	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1002	2	34	9	N	31	60	1			72
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	927	2	31	9	N	28					100
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	954	2	23	9	N	21					121
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	965	2	12	9	N	11					132
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18	121	1			29
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	2	33	9	N	30					59
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1112	2	21	9	N	19					78
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	990	2	35	9	N	32					110
11	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	2			N	-0-	97	1			13
12	1178	N	674	-0-	-504	-0-	648	2	26	9	N	24					37

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4723	2	75	9	N	68					270
02	INC G-10		4844	-0-	4844	4844	4783	2	61	9	N	55	170	1			155
03	INC G-10		2850	-0-	2850	7694	2818	2	32	9	N	29					184
04	INC G-10		4295	-0-	4295	11989	4231	2	64	9	N	58					242
05	INC G-10		4109	-0-	4109	16098	4057	2	52	9	N	47					289
06	INC G-10		3223	-0-	3223	19321	3155	2	68	9	N	62					351
07	INC G-10		1923	-0-	1923	21244	1899	2	24	9	N	22					373
08	INC G-10		924	-0-	924	22168	924	2			N	-0-					373
09	INC G-10		1434	-0-	1434	23602	1434	2			N	-0-					373
10	27433	X	3831	-0-	-23602	-0-	3741	2	90	9	N	82					455
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-	181	1			274
*12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2535	2	10	9	N	9					283

TOTAL GAS PROD: 38,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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

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

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1863	2	8	9	N	7					60
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					66
03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1850	2	7	9	N	6					72
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7					79
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1983	2	19	9	N	17					96
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15					111
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1903	2	11	9	N	10					121
08	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5					126
09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1745	2	39	9	N	35	126	1			35
10	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1835	2	6	9	N	5					40
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	N	5					45
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1520	-0-	-340	-0-	1465	2	55	9	N	50					315
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1468	2	44	9	N	40	199	1			156
03	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1658	2	26	9	N	24					180
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	146	1	1475	2	N	81	189	1			72
							89	9									
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1458	2	80	9	N	73					145
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1517	2	74	9	N	67					212
07	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1610	2	59	9	N	54	196	1			70
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1794	2	72	9	N	65					135
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	142	1	1431	2	N	49					184
							54	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1560	2	N	76					260
							84	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	163	1	1644	2	N	83	199	1			144
							91	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	157	1	1587	2	N	98					242
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					51
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					52
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					54
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					56
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					56
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					56
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					56
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					56
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					57
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					58
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2017	-0-	-184	-0-	50	1	1901	2	N	58	167	1			35
							2	4	64	9							
02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	49	1	1772	2	N	42					77
							46	9									
03	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	53	1	1871	2	N	49					126
							2	4	54	9							
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	51	1	1761	2	N	35					161
							39	9									
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	51	1	1778	2	N	47	178	1			30
							52	9									
06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	38	1	1238	2	N	17					47
							1	4	19	9							
07	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	50	1	1538	2	N	23					70
							25	9									
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	55	1	1625	2	N	24					94
							26	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2070	2	N	60	120	1			34
							66	9									
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	51					85
							50	4	56	9							
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	102	1	2376	2	N	66	97	1			54
							1	4	73	9							
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	2	N	70					124
							4	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 23,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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. 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	4340	X	4117	-0-		-223	-0-	104	1	3947	2	Y	56	59	1			7
								4	4	62	9							
02	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	104	1	3790	2	Y	40	38	1			9
								44	9									
03	4464	X	4181	-0-		-283	-0-	113	1	3990	2	Y	66	59	1			16
								5	4	73	9							
04	4320	X	3700	-0-		-620	-0-	103	1	3539	2	Y	53	63	1			6
								58	9									
05	4464	X	4334	-0-		-130	-0-	120	1	4138	2	Y	69	68	1			7
								76	9									
06	4230	X	4105	-0-		-125	-0-	123	1	3913	2	Y	61	51	1			17
								2	4	67	9							
07	4371	X	4096	-0-		-275	-0-	127	1	3901	2	Y	62	69	1			10
								68	9									
08	4340	X	3999	-0-		-341	-0-	129	1	3817	2	Y	48	48	1			10
								53	9									
09	4200	X	3877	-0-		-323	-0-	124	1	3695	2	Y	53	53	1			10
								58	9									
*10	4340	X	3958	-0-		-382	-0-	127	1	3689	2	Y	54	57	1			7
								83	4	59	9							
11	4110	X	4043	-0-		-67	-0-	163	1	3810	2	Y	63	60	1			10
								1	4	69	9							
12	4092	X	3636	-0-		-456	-0-	147	1	3415	2	Y	63	64	1			9
								5	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 47,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(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	2799	-0-	-1665	-0-	71	1	2667	2	Y	53	54	1			6
							3	4	58	9							
02	4648	X	2422	-0-	-2226	-0-	64	1	2322	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
03	5146	X	3846	-0-	-1300	-0-	104	1	3648	2	Y	82	70	1			19
							4	4	90	9							
04	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	83	1	2862	2	Y	71	82	1			8
							78	9									
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3449	2	Y	97	95	1			10
							107	9									
06	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	85	1	2682	2	Y	59	52	1			17
							2	4	65	9							
07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	103	1	3170	2	Y	89	92	1			14
							98	9									
08	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	94	1	2773	2	Y	63	64	1			13
							69	9									
09	3540	X	2789	-0-	-751	-0-	88	1	2624	2	Y	70	70	1			13
							77	9									
*10	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	109	1	3203	2	Y	102	102	1			13
							72	4	112	9							
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	135	1	3161	2	Y	102	99	1			16
							1	4	112	9							
12	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	132	1	3069	2	Y	122	121	1			17
							5	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 37,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

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. GAS LIFT (I)(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-	14	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	622	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	604	-0-	-78	-0-	19	1	572	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 7,386 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	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	155	1	5814	2	Y	113	119	1			13
							7	4	124	9							
02	6020	X	5304	-0-	-716	-0-	140	1	5065	2	Y	89	82	1			20
							1	4	98	9							
03	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	156	1	5480	2	Y	135	123	1			32
							6	4	149	9							
04	6450	X	5866	-0-	-584	-0-	161	1	5558	2	Y	134	150	1			16
							147	9									
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	189	1	6555	2	Y	161	161	1			16
							177	9									
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	204	1	6470	2	Y	147	121	1			42
							4	4	162	9							
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	222	1	6844	2	Y	178	191	1			29
							196	9									
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	214	1	6350	2	Y	136	136	1			29
							1	4	150	9							
09	6840	X	5056	-0-	-1784	-0-	161	1	4771	2	Y	113	121	1			21
							124	9									
*10	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	175	1	5089	2	Y	145	147	1			19
							115	4	160	9							
11	7020	X	1331	-0-	-5689	-0-	53	1	1248	2	Y	26	41	1			4
							1	4	29	9							
12	7254	X	1330	-0-	-5924	-0-	54	1	1257	2	Y	15	17	1			2
							2	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 64,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

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	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	4617	2	211	9	Y	192	198	1			20
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4588	2	209	9	Y	190	191	1			19
03	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	4943	2	116	9	Y	105	91	1			33
04	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4787	2	81	9	Y	74	79	1			28
05	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	4970	2	53	9	Y	48	62	1			14
06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4942	2	24	9	Y	22	27	1			9
07	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	5153	2	26	9	Y	24	11	1			22
08	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	4997	2	26	9	Y	24	26	1			20
09	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	4727	2	30	9	Y	27	36	1			11
*10	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4589	2	34	9	Y	31	29	1			13
11	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	4717	2	59	9	Y	54	52	1			15
12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4630	2	48	9	Y	44	45	1			14

TOTAL GAS PROD: 58,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2443	2	103	9	Y	94	102	1			8
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2332	2	95	9	Y	86	86	1			8
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	54	45	1			17
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2459	2	41	9	Y	37	40	1			14
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2583	2	24	9	Y	22	30	1			6
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2530	2	11	9	Y	10	12	1			4
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2619	2	11	9	Y	10	5	1			9
08	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2422	2	10	9	Y	9	11	1			7
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	Y	15	16	1			6
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2641	2	12	9	Y	11	12	1			5
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2632	2	32	9	Y	29	26	1			8
12	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2523	2	29	9	Y	26	26	1			8

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		47	1	1734	2	N	32	34	1			4
								2	4	35	9							
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		37	1	1360	2	N	26	24	1			6
								1	4	29	9							
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		41	1	1417	2	N	38	35	1			9
								2	4	42	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		39	1	1352	2	N	36	41	1			4
								40	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		36	1	1245	2	N	39	39	1			4
								43	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		35	1	1133	2	N	34	28	1			10
								1	4	37	9							
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-		29	1	870	2	N	20	27	1			3
								22	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-		31	1	900	2	N	16	16	1			3
								1	4	18	9							
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-		30	1	862	2	N	15	15	1			3
								17	9									
*10	806	N	537	-0-	-269	-0-		17	1	501	2	N	7	9	1			1
								11	4	8	9							
11	780	N	627	-0-	-153	-0-		25	1	590	2	N	11	10	1			2
								12	9									
12	806	N	634	-0-	-172	-0-		27	1	606	2	N	-0-	2	1			-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-		22	1	829	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	868	N	798	-0-	-70	-0-		21	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		29	1	975	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-		27	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-		24	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	384	-0-	-576	-0-		12	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-		30	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-		31	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		33	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		34	1	976	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		45	1	1047	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		46	1	1063	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 11,020 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 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	372	X	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	355	-0-	-455	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	X	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,712 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	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,778 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	837	N	608	-0-	-229	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	896	N	477	-0-	-419	-0-	476	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	9	Y	25	19	1			6
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	12	1			1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	Y	12	12	1			1
06	840	N	638	-0-	-202	-0-	616	2	22	9	Y	20	15	1			6
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	Y	20	23	1			3
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	801	2	15	9	Y	14	14	1			3
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	868	N	436	-0-	-432	-0-	430	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	635	2	17	9	Y	15	14	1			2
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2790	X	2075	-0-	-715	-0-	750	1	1282	2	N	39					75
							43	9									
02	1904	X	1440	-0-	-464	-0-	700	1	736	2	N	4					79
							4	9									
03	2263	X	1376	-0-	-887	-0-	550	1	807	2	N	17					96
							19	9									
04	3000	N	3109	-0-	109	109	550	1	2516	2	N	39					135
							43	9									
05	3100	N	5370	-0-	2270	2379	775	1	4510	2	N	77	157	1			55
							85	9									
06	3000	N	4765	-0-	1765	4144	750	1	3948	2	N	61					116
							67	9									
07	9359	X	5215	-0-	-4144	-0-	775	1	4365	2	N	68					184
							75	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	750	1	4166	2	N	56	170	1			70
							62	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	750	1	3843	2	N	62					132
							68	9									
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	750	1	3357	2	N	66	166	1			32
							73	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	500	1	2595	2	N	56					88
							62	9									
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	750	1	3779	2	N	72					160
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 44,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	971	2	9	9	N	8					252
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					259
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2					261
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					273
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4					277
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1088	2	44	9	N	40	183	1			134
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					166
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	N	8					174
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	2	8	9	N	7					181
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2					183
11	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1011	2	3	9	N	3					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	2	31	9	N	28					208
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1475	2	75	9	N	68	188	1			88
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1509	2	74	9	N	67					155
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1356	2	68	9	N	62	195	1			22
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1399	2	185	9	N	168	188	1			2
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1151	2	101	9	N	92					94
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1214	2	20	9	N	18					112
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1252	2	86	9	N	78	164	1			26
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	N	62					88
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1197	2	41	9	N	37	114	0			11
11	1290	N	878	-0-	-412	-0-	865	2	13	9	N	12					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	328	-0-	-215	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		89	-0-	89	213	89	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		128	-0-	128	341	128	2			Y	-0-					-0-
11	506	N	165	-0-	-341	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-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-

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	465	N	380	-0-	-85	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	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: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY. H.R. WELL #: 6 RRCID -> 144081 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3914 - 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	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_____ 03/07/2013 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

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-				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-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	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3144	2	828	3	N	-0-					92
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	2721	2	726	3	N	2					94
							2	9									
03	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3013	2	768	3	N	5					99
							6	9									
04	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	2933	2	781	3	N	1					100
							1	9									
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	2935	2	131	3	N	34					134
							37	9									
06	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3289	2	147	3	N	5					139
							6	9									
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3331	2	202	3	N	1					140
							1	9									
08	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3258	2	202	3	N	-0-					140
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3149	2	196	3	N	-0-					140
10	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3218	2	203	3	N	4					144
							4	9									
11	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3042	2	192	3	N	-0-					144
12	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3156	2	204	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2191	2	577	3	N	11					41
							12	9									
02	2660	X	2454	-0-	-206	-0-	1937	2	517	3	N	-0-					41
03	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2180	2	556	3	N	-0-					41
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2078	2	554	3	N	-0-					41
05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	2171	2	97	3	N	2					43
							2	9									
06	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1905	2	85	3	N	-0-					43
07	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	1922	2	117	3	N	-0-					43
08	2728	X	1982	-0-	-746	-0-	1866	2	116	3	N	-0-					43
09	2640	X	1966	-0-	-674	-0-	1837	2	114	3	N	14					57
							15	9									
10	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1864	2	118	3	N	-0-					57
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	1785	2	112	3	N	-0-					57
12	2046	X	1933	-0-	-113	-0-	1816	2	117	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 26,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	22	2	6	3	N	-0-					100
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	9	2	2	3	N	-0-					100
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	3	N	-0-					100
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	N	-0-					100
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	2	1	3	N	-0-					100
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	3	N	-0-					100
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 269 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. GAS LIFT (I)(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	3578	-0-	-173	-0-	2827	2	745	3	N	5					69
							6	9									
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	2481	2	663	3	N	6					75
							7	9									
03	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	2806	2	715	3	N	4					79
							4	9									
04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	2678	2	713	3	N	3					82
							3	9									
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2769	2	124	3	N	2					84
							2	9									
06	3450	X	2569	-0-	-881	-0-	2452	2	110	3	N	6					90
							7	9									
07	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	2496	2	152	3	N	-0-					90
08	3534	X	2608	-0-	-926	-0-	2448	2	152	3	N	7					97
							8	9									
09	3390	X	2493	-0-	-897	-0-	2345	2	146	3	N	2					99
							2	9									
10	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2402	2	152	3	N	5					104
							6	9									
11	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	2283	2	144	3	N	3					107
							3	9									
12	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	2335	2	151	3	N	5					112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1845	-0-	-325	-0-	1460	2	385	3	N	-0-					191
02	1960	X	1768	-0-	-192	-0-	1395	2	373	3	N	-0-					191
03	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	1602	2	409	3	N	-0-					191
04	1950	X	1871	-0-	-79	-0-	1477	2	394	3	N	-0-					191
05	1953	X	1502	-0-	-451	-0-	1438	2	64	3	N	-0-					191
06	1950	X	1452	-0-	-498	-0-	1388	2	62	3	N	2	152	1			41
							2	9									
07	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	1421	2	86	3	N	-0-					41
08	2015	X	1502	-0-	-513	-0-	1414	2	88	3	N	-0-					41
09	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	1325	2	82	3	N	-0-					41
10	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	1377	2	87	3	N	33					74
							36	9									
11	1470	X	1371	-0-	-99	-0-	1289	2	81	3	N	1					75
							1	9									
12	1519	X	1353	-0-	-166	-0-	1271	2	82	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					201
02	2212	N	1322	-0-	-890	-0-	1322	2			N	-0-					201
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					201
04	1110	N	565	-0-	-545	-0-	497	2	68	9	N	62	2	8			261
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1866	2	172	9	N	156	357	1			60
06	1440	N	490	-0-	-950	-0-	490	2			N	-0-					60
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	N	4					64
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2279	2	14	9	N	13					77
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1970	2	11	9	N	10					87
10	1953	N	1506	-0-	-447	-0-	1497	2	9	9	N	8					95
11	2220	N	1094	-0-	-1126	-0-	1073	2	21	9	N	19					114
12	2046	N	464	-0-	-1582	-0-	453	2	11	9	N	10					124

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-240	-0-	983	2	17	9	N	15	6	8			192
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	977	2	14	9	N	13	169	1	6	8	30
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1065	2	15	9	N	14	3	8			41
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13	2	8			52
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	2	21	9	N	19	6	8			65
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	N	18	5	8			78
07	1054	N	616	-0-	-438	-0-	597	2	19	9	N	17	6	8			89
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	895	2	15	9	N	14	4	8			99
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1028	2	9	9	N	8					107
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7	1	8			113
11	870	N	259	-0-	-611	-0-	250	2	9	9	N	8					121
12	1085	N	277	-0-	-808	-0-	268	2	9	9	N	8	2	8			127

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	9798	-0-	-9918	-0-	9798	2			N	-0-					305
02	14364	X	8946	-0-	-5418	-0-	8940	2	6	9	N	5	150	1	1	8	159
03	15283	X	14331	-0-	-952	-0-	14321	2	10	9	N	9					168
04	14790	X	9329	-0-	-5461	-0-	9326	2	3	9	N	3					171
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12736	2	6	9	N	5					176
06	13860	X	11752	-0-	-2108	-0-	11738	2	14	9	N	13					189
07	14322	X	10759	-0-	-3563	-0-	10759	2			N	-0-					189
08	14322	X	11148	-0-	-3174	-0-	11144	2	4	9	N	4					193
09	12330	X	8418	-0-	-3912	-0-	8417	2	1	9	N	1					194
10	12741	X	9504	-0-	-3237	-0-	9493	2	11	9	N	10					204
11	11760	X	2844	-0-	-8916	-0-	2840	2	4	9	N	4					208
12	11160	X	3323	-0-	-7837	-0-	3198	2	125	9	N	114					322

TOTAL GAS PROD: 112,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 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	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	614	-0-	-626	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	664	-0-	-700	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 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	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11125	2	145	9	N	132					180
02	9604	X	6451	-0-	-3153	-0-	6415	2	36	9	N	33	168	1			45
03	10633	X	8560	-0-	-2073	-0-	8527	2	33	9	N	30					75
04	10860	X	7371	-0-	-3489	-0-	7345	2	26	9	N	24					99
05	11222	X	9118	-0-	-2104	-0-	9118	2			N	-0-					99
06	10860	X	8138	-0-	-2722	-0-	8069	2	69	9	N	63					162
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8567	2	99	9	N	90	187	1			65
08	9114	X	7732	-0-	-1382	-0-	7713	2	19	9	N	17					82
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9028	2	24	9	N	22					104
10	9114	X	7527	-0-	-1587	-0-	7505	2	22	9	N	20					124
11	8400	X	5539	-0-	-2861	-0-	5521	2	18	9	N	16					140
12	9362	X	2917	-0-	-6445	-0-	2907	2	10	9	N	9					149

TOTAL GAS PROD: 92,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					165
02	4032	X	2894	-0-	-1138	-0-	2894	2			N	-0-					165
03	6758	X	3445	-0-	-3313	-0-	3259	2	186	9	N	169	190	1			144
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11412	2	164	9	N	149	191	1			102
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					102
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11640	2	135	9	N	123	165	1			60
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					60
08	11966	X	11531	-0-	-435	-0-	11531	2			N	-0-					60
09	11790	X	10904	-0-	-886	-0-	10904	2			N	-0-					60
10	13795	X	10341	-0-	-3454	-0-	10075	2	266	9	N	242	192	1			110
11	13350	X	8465	-0-	-4885	-0-	8338	2	127	9	N	115	147	1			78
12	13795	X	9527	-0-	-4268	-0-	9527	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 108,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22103	-0-	-2728	-0-	22103	2			N	-0-					369
02	23996	X	23014	-0-	-982	-0-	23014	2			N	-0-					369
03	27094	X	17748	-0-	-9346	-0-	17748	2			N	-0-					369
04	26220	X	18075	-0-	-8145	-0-	18075	2			N	-0-					369
05	27094	X	21329	-0-	-5765	-0-	21329	2			N	-0-					369
06	24660	X	20348	-0-	-4312	-0-	20348	2			N	-0-					369
07	25482	X	19096	-0-	-6386	-0-	19096	2			N	-0-					369
08	21328	X	18117	-0-	-3211	-0-	18117	2			N	-0-					369
09	20640	X	18877	-0-	-1763	-0-	18877	2			N	-0-					369
10	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					369
11	20340	X	17373	-0-	-2967	-0-	17373	2			N	-0-					369
12	19499	X	19351	-0-	-148	-0-	19351	2			N	-0-					369

TOTAL GAS PROD: 233,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 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	11904	X	11103	-0-	-801	-0-	11103	2			N	-0-					87
02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13565	2	222	9	N	202	184	1	1	8	104
03	14353	X	11294	-0-	-3059	-0-	11221	2	73	9	N	66					170
04	13890	X	8287	-0-	-5603	-0-	8210	2	77	9	N	70	177	1	3	8	60
05	15252	X	10437	-0-	-4815	-0-	10437	2			N	-0-					60
06	14760	X	13816	-0-	-944	-0-	13541	2	275	9	N	250	166	1			144
07	15252	X	7508	-0-	-7744	-0-	7433	2	75	9	N	68	157	1	8	8	47
08	11284	X	9091	-0-	-2193	-0-	9091	2			N	-0-					47
09	12450	X	8585	-0-	-3865	-0-	8585	2			N	-0-					47
10	12865	X	8922	-0-	-3943	-0-	8657	2	265	9	N	241	186	1			102
11	12450	X	10208	-0-	-2242	-0-	10129	2	79	9	N	72					174
12	9083	X	5708	-0-	-3375	-0-	5623	2	85	9	N	77	129	1	3	8	119

TOTAL GAS PROD: 118,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

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	10819	X	8527	-0-	-2292	-0-	8527	2			N	-0-					77
02	8960	X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2			N	-0-					77
03	10106	X	8179	-0-	-1927	-0-	8179	2			N	-0-					77
04	9780	X	8739	-0-	-1041	-0-	8739	2			N	-0-					77
05	10106	X	9891	-0-	-215	-0-	9891	2			N	-0-					77
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					77
07	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	7985	2			N	-0-					77
08	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	9574	2			N	-0-					77
09	9570	X	8056	-0-	-1514	-0-	8056	2			N	-0-					77
10	9889	X	8189	-0-	-1700	-0-	8189	2			N	-0-					77
11	9270	X	7565	-0-	-1705	-0-	7565	2			N	-0-					77
12	9579	X	4925	-0-	-4654	-0-	4925	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 98,801 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

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-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

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	4526	X	22	-0-	-4504	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					27
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	311	1	6086	2	Y	23	1	8			49
							25	9									
03	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	91	1	2017	2	Y	9	23	1	1	8	34
							10	9									
04	2910	X	1190	-0-	-1720	-0-	47	1	1137	2	Y	5					39
							6	9									
05	3906	X	2135	-0-	-1771	-0-	77	1	2047	2	Y	10	20	1			29
							11	9									
06	3780	X	1397	-0-	-2383	-0-	49	1	1340	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
07	3906	X	1443	-0-	-2463	-0-	58	1	1377	2	Y	7	17	1			5
							8	9									
08	2139	X	1833	-0-	-306	-0-	77	1	1744	2	Y	11					16
							12	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	250	1	4938	2	Y	31					47
							34	9									
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	2	Y	13	49	1			11
							14	9									
11	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	848	1	13975	2	Y	86	10	1			87
							95	9									
12	3906	X	1765	-0-	-2141	-0-	126	1	1609	2	Y	27	101	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 40,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	6479	X	6	-0-	-6473	-0-	6	2			Y	-0-					49
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					49
03	4340	X	1050	-0-	-3290	-0-	45	1	1002	2	Y	3	23	1			29
							3	9									
04	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	162	1	3930	2	Y	11					40
							12	9									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164	1	4338	2	Y	14	21	1			33
							15	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	199	1	5481	2	Y	18	24	1			27
							20	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	211	1	5003	2	Y	18	32	1			13
							20	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	193	1	4351	2	Y	18	1	8			30
							20	9									
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	199	1	3926	2	Y	16					46
							18	9									
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	275	1	6342	2	Y	25	49	1			22
							28	9									
11	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	213	1	3504	2	Y	14	20	1			16
							15	9									
*12	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	865	1	11046	2	Y	120	88	1			48
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5294	-0-	-1991	-0-	258	1	4997	2	Y	35	3	8			162
							39	9									
02	6580	X	5587	-0-	-993	-0-	270	1	5287	2	Y	27	1	8			188
							30	9									
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	314	1	6970	2	Y	42	86	1	3	8	141
							46	9									
04	5850	X	4532	-0-	-1318	-0-	178	1	4326	2	Y	25	1	8			165
							28	9									
05	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	182	1	4803	2	Y	32	85	1			112
							35	9									
06	7080	X	4184	-0-	-2896	-0-	145	1	4009	2	Y	27	80	1			59
							30	9									
07	7316	X	4556	-0-	-2760	-0-	183	1	4338	2	Y	32	67	1			24
							35	9									
08	7316	X	4810	-0-	-2506	-0-	203	1	4564	2	Y	39	1	8			62
							43	9									
09	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	229	1	4517	2	Y	39					101
							43	9									
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	299	1	6903	2	Y	57	108	1			50
							63	9									
11	4650	X	1975	-0-	-2675	-0-	112	1	1845	2	Y	16	46	1			20
							18	9									
12	4960	X	1595	-0-	-3365	-0-	113	1	1446	2	Y	33	40	1			13
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 56,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	598	1	11584	2	Y	28	2	8			114
							31	9									
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	538	1	10552	2	Y	19	1	8			132
							21	9									
03	12245	X	6811	-0-	-5434	-0-	293	1	6503	2	Y	14	61	1	1	8	84
							15	9									
04	11850	X	10910	-0-	-940	-0-	431	1	10455	2	Y	22	1	8			105
							24	9									
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	465	1	12294	2	Y	29	54	1			80
							32	9									
06	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	468	1	12915	2	Y	31	57	1			54
							34	9									
07	12307	X	10836	-0-	-1471	-0-	437	1	10369	2	Y	27	61	1			20
							30	9									
08	12803	X	9543	-0-	-3260	-0-	404	1	9109	2	Y	27	1	8			46
							30	9									
09	13350	X	8016	-0-	-5334	-0-	386	1	7605	2	Y	23					69
							25	9									
10	13795	X	8934	-0-	-4861	-0-	370	1	8536	2	Y	25	72	1			22
							28	9									
11	13350	X	2827	-0-	-10523	-0-	161	1	2657	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
12	10850	X	4923	-0-	-5927	-0-	355	1	4528	2	Y	36	32	1			14
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 112,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8237	X	8237	-0-		-0-		-0-		403	1 34 9	7800	2	Y	31	2	8			110
02	7000	X	5586	-0-		-1414		-0-		270	1 18 9	5298	2	Y	16	1	8			125
03	6417	X	6025	-0-		-392		-0-		259	1 22 9	5744	2	Y	20	57	1	1	8	87
04	7500	X	6700	-0-		-800		-0-		264	1 24 9	6412	2	Y	22	1	8			108
05	7750	X	7638	-0-		-112		-0-		277	1 31 9	7330	2	Y	28	56	1			80
06	8161	X	8161	-0-		-0-		-0-		284	1 34 9	7843	2	Y	31	57	1			54
07	7792	X	7792	-0-		-0-		-0-		314	1 35 9	7443	2	Y	32	62	1			24
08	8267	X	8267	-0-		-0-		-0-		349	1 43 9	7875	2	Y	39	1	8			62
09	7500	X	4340	-0-		-3160		-0-		208	1 22 9	4110	2	Y	20					82
10	7750	X	6313	-0-		-1437		-0-		261	1 31 9	6021	2	Y	28	85	1			25
11	7500	X	2792	-0-		-4708		-0-		159	1 14 9	2619	2	Y	13	23	1			15
12	7750	X	2018	-0-		-5732		-0-		145	1 26 9	1847	2	Y	24	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 73,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	7993	-0-		-14978		-0-		390	1 42 9	7561	2	Y	38	3	8			260
02	20720	X	202	-0-		-20518		-0-		10	1 1 9	191	2	Y	1					261
03	22940	X	15831	-0-		-7109		-0-		680	1 69 9	15082	2	Y	63	119	1	4	8	201
04	20400	X	14778	-0-		-5622		-0-		582	1 66 9	14130	2	Y	60	3	8			258
05	21080	X	14440	-0-		-6640		-0-		524	1 76 9	13840	2	Y	69	133	1			194
06	15330	X	13722	-0-		-1608		-0-		478	1 72 9	13172	2	Y	65	139	1			120
07	15841	X	12911	-0-		-2930		-0-		519	1 74 9	12318	2	Y	67	136	1			51
08	15841	X	11945	-0-		-3896		-0-		504	1 78 9	11363	2	Y	71	2	8			120
09	14790	X	12043	-0-		-2747		-0-		577	1 80 9	11386	2	Y	73					193
10	15286	X	15286	-0-		-0-		-0-		631	1 96 9	14559	2	Y	87	203	1			77
11	13710	X	6192	-0-		-7518		-0-		352	1 40 9	5800	2	Y	36	72	1			41
12	12896	X	5845	-0-		-7051		-0-		418	1 97 9	5330	2	Y	88	94	1			35

TOTAL GAS PROD: 131,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	2166	2	67	9	Y	61	120	1			60
02	INC G-10		2334	-0-	2334	2334	2268	2	66	9	Y	60					120
03	INC G-10		1952	-0-	1952	4286	1941	2	11	9	Y	10	116	1			14
04	4412	X	126	-0-	-4286	-0-	120	2	6	9	Y	5					19
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1586	2	67	9	Y	61					80
06	2490	X	2194	-0-	-296	-0-	2139	2	55	9	Y	50	109	1			21
07	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2180	2	118	9	Y	107	116	1			12
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2094	2	95	9	Y	86					98
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	1905	2	57	9	Y	52	98	1			52
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2754	2	61	9	Y	55					107
11	2220	X	1160	-0-	-1060	-0-	1116	2	44	9	Y	40					147
12	2294	X	552	-0-	-1742	-0-	535	2	17	9	Y	15					162

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	2123	2	59	9	Y	54	80	1			20
02	INC G-10		2176	-0-	2176	2176	2118	2	58	9	Y	53					73
03	INC G-10		2447	-0-	2447	4623	2424	2	23	9	Y	21	77	1			17
04	INC G-10		1349	-0-	1349	5972	1342	2	7	9	Y	6					23
05	INC G-10		3315	-0-	3315	9287	3230	2	85	9	Y	77					100
06	INC G-10		3594	-0-	3594	12881	3544	2	50	9	Y	45	72	1			73
07	INC G-10		3120	-0-	3120	16001	3107	2	13	9	Y	12	77	1			8
08	19974	X	3973	-0-	-16001	-0-	3947	2	26	9	Y	24					32
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3723	2	47	9	Y	43	65	1			10
10	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	1805	2	11	9	Y	10					20
11	3840	X	1429	-0-	-2411	-0-	1418	2	11	9	Y	10					30
12	3968	X	875	-0-	-3093	-0-	869	2	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 30,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	4960	X	2229	-0-	-2731	-0-	2225	2	4	9	N	4					144
02	4368	X	3636	-0-	-732	-0-	3636	2			N	-0-					144
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	2	24	9	N	22	79	1			87
04	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	1578	2	24	9	N	22	74	1			35
05	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	2583	2	32	9	N	29					64
06	4020	X	1752	-0-	-2268	-0-	1752	2			N	-0-					64
07	4154	X	3008	-0-	-1146	-0-	3008	2			N	-0-					64
08	INC G-10		3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					64
09	6361	X	3127	-0-	-3234	-0-	3064	2	63	9	N	57	74	1			47
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3422	2	19	9	N	17					64
11	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	2292	2			N	-0-					64
12	3224	X	2388	-0-	-836	-0-	2249	2	139	9	N	126	78	1			112

TOTAL GAS PROD: 33,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	347	2	1	9	Y	1					15
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	8	1			9
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3	8	1			4
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	11	2	3	9	Y	3					7
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					7
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					7
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	113	2	7	9	Y	6	8	1			5
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					7
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					7
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	93	2	13	9	Y	12	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 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	5797	X	1947	-0-	-3850	-0-	1943	2	4	9	Y	4					151
02	3668	X	1650	-0-	-2018	-0-	1650	2			Y	-0-					151
03	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2833	2	25	9	Y	23	83	1			91
04	3930	X	2742	-0-	-1188	-0-	2717	2	25	9	Y	23	77	1			37
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2492	2	33	9	Y	30					67
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					67
07	2852	X	1442	-0-	-1410	-0-	1442	2			Y	-0-					67
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					67
09	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2554	2	66	9	Y	60	78	1			49
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					67
11	3300	X	1496	-0-	-1804	-0-	1496	2			Y	-0-					67
12	3410	X	1327	-0-	-2083	-0-	1182	2	145	9	Y	132	81	1			118

TOTAL GAS PROD: 28,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1					40
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					40
03	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	75	2	7	9	Y	6	22	1			24
04	1830	N	935	-0-	-895	-0-	928	2	7	9	Y	6	20	1			10
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1557	2	9	9	Y	8					18
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					18
07	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			Y	-0-					18
08	1888	N	1481	-0-	-407	-0-	1481	2			Y	-0-					18
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1169	2	18	9	Y	16	21	1			13
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5					18
11	1350	X	1117	-0-	-233	-0-	1117	2			Y	-0-					18
*12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1431	2	37	9	Y	34	21	1			31

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2929	2			N	-0-					195
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3177	2	58	9	N	53					248
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3172	2	150	9	N	136	191	1			193
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3150	2	8	9	N	7					200
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	2			N	-0-					200
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	3184	2			N	-0-					200
07	3596	X	455	-0-	-3141	-0-	455	2			N	-0-					200
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					200
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					200
10	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	2			N	-0-					200
11	3180	X	1830	-0-	-1350	-0-	1829	2	1	9	N	1					201
*12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	N	7	185	1	2	8	57
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					60
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					60
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					60
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	N	3					65
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	1			N	-0-					65
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1560	2	2	9	N	2					67
09	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1437	2	2	9	N	2					69
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2					71
11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1352	2	2	9	N	2					73
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3069	X	2496	-0-	-573	-0-	2459	2	37	9	N	34	5	8			107
02	2772	X	2212	-0-	-560	-0-	2187	2	25	9	N	23	1	8			129
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2149	2	30	9	N	27	2	8			154
04	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	2094	2	43	9	N	39	178	1	3	8	12
05	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	2302	2	44	9	N	40	5	8			47
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2313	2	22	9	N	20					67
07	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2082	2	22	9	N	20					87
08	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	2179	2	33	9	N	30					117
09	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	2162	2	53	9	N	48					165
10	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	2311	2	24	9	N	22					187
11	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	2083	2	22	9	N	20					207
12	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	1796	2	17	9	N	15	152	1			70

TOTAL GAS PROD: 26,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					55
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	N	13					68
							14	9									
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	40	1	1678	2	N	7	2	8			73
							8	9									
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	2	N	7					80
							8	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1927	2	N	5	5	8			80
							6	9									
06	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	35	1	1493	2	N	5					85
							6	9									
07	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	1493	2	3	9	N	3					88
08	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					88
09	1920	X	13	-0-	-1907	-0-	13	2			N	-0-					88
10	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	60	2			N	-0-					88
11	1530	X	932	-0-	-598	-0-	21	1	900	2	N	10					98
							11	9									
12	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

01	4712	X	2246	-0-	-2466	-0-	2211	2	35	9	N	32	189	1			63
02	3304	X	1950	-0-	-1354	-0-	1918	2	32	9	N	29					92
03	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2455	2	30	9	N	27					119
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3407	2	36	9	N	33					152
05	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2625	2	45	9	N	41	3	8			190
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2724	2	44	9	N	40					230
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3598	2	31	9	N	28					258
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3405	2	19	9	N	17					275
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2925	2	17	9	N	15					290
10	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2969	2	20	9	N	18					308
11	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3182	2	15	9	N	14	171	1			151
12	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	2623	2	52	9	N	47					198

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					117
02	616	N	30	-0-	-586	-0-	30	2			N	-0-					117
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					117
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					117
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					117
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					117
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					117
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					117
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					117
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					117
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					117
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,442 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 NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					153
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					153
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					153
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	182	2	114	9	N	104					257
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					257
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					257
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					257
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					257
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					257
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					257
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					57
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					57
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					57
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					57
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					57
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					57
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					57
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					57
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3742	2	212	9	N	193	190	1			48
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	2	41	9	N	37					85
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2110	2	41	9	N	37					122
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2951	2	37	9	N	34	1	8			155
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	N	57					212
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4563	2	36	9	N	33					245
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5594	2	65	9	N	59	176	1			128
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6272	2	13	9	N	12					140
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6014	2	64	9	N	58					198
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5844	2	34	9	N	31	184	1			45
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4893	2	50	9	N	45					90
*12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4893	2	25	9	N	23					113

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					153
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					153
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					153

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

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					70
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
03	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					70
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	2			N	-0-					70
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					70
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					70
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					70
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,769 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 #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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	474					474
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					474
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					474
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					474

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

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	1922	N	562	-0-	-1360	-0-	554	2	8	9	N	7	182	1			25
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1109	2	79	9	N	72					97
03	1922	N	1162	-0-	-760	-0-	1161	2	1	9	N	1					98
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15					113
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2808	2	50	9	N	45					158
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					173
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					173
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					173
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					173
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					173
11	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					173
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1604	2	2	9	N	2					175

TOTAL GAS PROD: 21,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					150
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					150
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					150
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					150
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					150
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					150
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					150
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					150
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					150
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					150
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					150
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 535 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-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	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	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18	189	1			55
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3182	2	99	9	N	90					145
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					145
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3089	2	96	9	N	87					232
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	181	1			112
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	N	73					185
07	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					185
08	1178	X	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					185
09	1140	X	850	-0-	-290	-0-	847	2	3	9	N	3					188
10	1178	X	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					188
11	1140	X	428	-0-	-712	-0-	393	2	35	9	N	32					220
12	1147	X	396	-0-	-751	-0-	393	2	3	9	N	3					223

TOTAL GAS PROD: 22,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	507	1	1846	2	N	43					101
							47	9									
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	545	1	3229	2	N	57					158
							63	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	550	1	4189	2	N	40					198
							44	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	505	1	2811	2	N	21	189	1			30
							23	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	580	1	3397	2	N	40					70
							44	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	578	1	3160	2	N	42					112
							46	9									
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	508	1	2761	2	N	71					183
							78	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	506	1	2898	2	N	26	179	1			30
							29	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1856	2	N	37					67
							41	9									
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	605	1	3391	2	N	33					100
							36	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2702	2	46	9	N	42					142
*12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	385	1	1929	2	N	25					167
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	540	1	3161	2	N	-0-			30
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	560	1	1744	2	N	18			48
						20	9							
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	600	1	2110	2	N	7			55
						8	9							
04	2460 X	2343	-0-	-117	-0-	540	1	1803	2	N	-0-			55
05	2542 X	1473	-0-	-1069	-0-	200	1	1273	2	N	-0-			55
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	580	1	3137	2	N	-0-			55
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	546	1	2151	2	N	-0-			55
08	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	605	1	1931	2	N	-0-			55
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	600	1	2382	2	N	-0-			55
10	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	300	1	1783	2	N	-0-			55
11	2460 X	2393	-0-	-67	-0-	2393	2			N	-0-			55
12	2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1302	#	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					252
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					252
03	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					252
04	1110	#	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					252
05	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					252
06	1380	#	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					252
07	1426	#	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					252
08	1395	#	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					252
09	1350	#	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					252
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					252
11	1320	#	1206	-0-	-114	-0-	1206	2			N	-0-					252
12	1364	#	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	14	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	914	-0-	-171	-0-	15	1	899	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	885	2	N	42					42
							46	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					42
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	1					43
							1	9									
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	16	1	866	2	N	-0-					43
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					43
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	16	1	841	2	N	-0-					43
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	15	1	653	2	N	-0-					43
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	16	1	834	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	349	1	639	3	N	-0-					18
02	1232	N	903	-0-	-329	-0-	336	1	567	3	N	-0-					18
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	324	1	678	3	N	-0-					18
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	360	1	769	3	N	-0-					18
05	992	N	553	-0-	-439	-0-	140	1	413	3	N	-0-					18
06	960	N	214	-0-	-746	-0-	214	3			N	-0-					18
07	1178	N	210	-0-	-968	-0-	210	3			N	-0-					18
08	558	N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-					18
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					18
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					18
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					18
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1054	-0-	-836	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	758	-0-	-1195	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	894	-0-	-1059	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	282	-0-	-1008	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	588	X	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651	X	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	X	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	600	X	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	620	X	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	589	X	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	570	X	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	496	X	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	450	X	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 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	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1403	-0-	-81	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 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	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2210	-0-	-430	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,513 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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
04	2010	X	1419	-0-	-591	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
07	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
08	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
09	1920	X	526	-0-	-1394	-0-	526	2		N	-0-			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,848 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

01	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
02	1540	X	1482	-0-	-58	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
03	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
04	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
06	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
08	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
09	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
10	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
11	1530	X	1318	-0-	-212	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
12	1457	X	1339	-0-	-118	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1395	X	1045	-0-	-350	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1036	-0-	-584	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1056	-0-	-866	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	998	-0-	-862	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1008	-0-	-914	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 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	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1892	-0-	-432	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1790	-0-	-30	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2128	-0-	-242	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2100	-0-	-30	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,188 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	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1354	-0-	-718	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1985	-0-	-309	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1742	-0-	-478	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1571	-0-	-289	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1929	-0-	-395	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1685	-0-	-145	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1054	X	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	831	-0-	-549	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	711	-0-	-715	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	734	-0-	-692	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	665	-0-	-475	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	961	X	486	-0-	-475	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	840	X	409	-0-	-431	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 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	992	X	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	896	X	810	-0-	-86	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	990	X	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	900	X	616	-0-	-284	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	900	X	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 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	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	965	-0-	-715	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	937	-0-	-799	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 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	1798	X	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1708	-0-	-276	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1412	-0-	-293	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 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	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1270	-0-	-1241	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1548	-0-	-882	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	706	-0-	-1805	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	222	-0-	-1824	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1488	-0-	-72	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3752	-0-	-560	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3753	-0-	-867	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3382	-0-	-648	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,126 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 #: 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	15283	X	11810	-0-	-3473	-0-	11796	2	14	9	N	13					13
02	14196	X	12766	-0-	-1430	-0-	12766	2			N	-0-					13
03	15717	X	13453	-0-	-2264	-0-	13453	2			N	-0-					13
04	15210	X	11579	-0-	-3631	-0-	11579	2			N	-0-					13
05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					13
06	13680	X	10657	-0-	-3023	-0-	10657	2			N	-0-					13
07	14136	X	13545	-0-	-591	-0-	13545	2			N	-0-					13
08	14818	X	13676	-0-	-1142	-0-	13676	2			N	-0-					13
09	14340	X	11815	-0-	-2525	-0-	11815	2			N	-0-					13
10	14818	X	13410	-0-	-1408	-0-	13410	2			N	-0-					13
11	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					13
12	13671	X	11267	-0-	-2404	-0-	11267	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 152,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14322	X	11614	-0-	-2708	-0-	11614	2			N	-0-					187
02	15484	X	12270	-0-	-3214	-0-	12270	2			N	-0-					187
03	17143	X	12291	-0-	-4852	-0-	12291	2			N	-0-					187
04	16590	X	12041	-0-	-4549	-0-	12033	2	8	9	N	7	174	1			20
05	14167	X	12165	-0-	-2002	-0-	12156	2	9	9	N	8					28
06	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11575	2	15	9	N	14					42
07	13578	X	12079	-0-	-1499	-0-	12060	2	19	9	N	17					59
08	12431	X	11641	-0-	-790	-0-	11641	2			N	-0-					59
09	12030	X	11429	-0-	-601	-0-	11429	2			N	-0-					59
10	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					59
11	11700	X	11110	-0-	-590	-0-	11110	2			N	-0-					59
12	12090	X	10184	-0-	-1906	-0-	10184	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 140,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1015	2	273	9	Y	248	207	1			162
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-	162	1			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	3	44	9	Y	40	35	1			5
08	1519	X	809	-0-	-710	-0-	809	3			Y	-0-					5
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	511	3			Y	-0-					5
10	2170	X	352	-0-	-1818	-0-	352	3			Y	-0-					5
11	2100	X	179	-0-	-1921	-0-	179	3			Y	-0-					5
12	2170	X	1259	-0-	-911	-0-	1259	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

J-W OPERATING CO. 427960
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 208088 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-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-

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

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

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	806	X	505	-0-	-301	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	728	X	314	-0-	-414	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	480	X	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	480	X	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	465	X	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	465	X	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
03	279	S	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					25
04	240	S	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					25
05	217	S	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					25
06	460	S	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
07	697	S	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
08	360	S	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
09	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
10	682	S	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					25
11	360	S	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					25
12	589	S	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					25

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	S	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					19
02	115	S	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					19
03	93	S	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					19
04	109	S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					19
05	124	S	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					19
06	123	S	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					19
07	124	S	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					19
08	93	S	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					19
09	120	S	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					19
10	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
11	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					19
12	93	S	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 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	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	1988	2	17	9	N	15					47
02	1876	X	1855	-0-	-21	-0-	1844	2	11	9	N	10	44	1			13
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31					44
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	N	11	36	1			19
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2259	2	11	9	N	10					29
06	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1984	2	11	9	N	10					39
07	2170	X	2044	-0-	-126	-0-	2035	2	9	9	N	8					47
08	2263	X	2097	-0-	-166	-0-	2085	2	12	9	N	11	32	1			26
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1804	2	8	9	N	7					33
*10	2263	X	2094	-0-	-169	-0-	139	1	1765	2	N	173	147	1			59
							190	9									
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	212	1	3483	2	N	17					76
							19	9									
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3015	2	N	114					190
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 27,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-124	-0-	924	2	6	9	N	5					54
02	1036	X	931	-0-	-105	-0-	927	2	4	9	N	4					58
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7	45	1			20
04	1110	X	839	-0-	-271	-0-	815	2	24	9	N	22					42
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					47
06	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1					48
07	1178	X	524	-0-	-654	-0-	512	2	12	9	N	11					59
08	1178	X	1098	-0-	-80	-0-	1092	2	6	9	N	5					64
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					66
*10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	85	133	1			18
							94	9									
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	2	N	5					23
							6	9									
12	1333	X	974	-0-	-359	-0-	54	1	911	2	N	8					31
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) LIFT(L)	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	713	-0-		-248	-0-	711	2	2	9	N	2					52
02	876	X	876	-0-		-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					55
03	936	X	936	-0-		-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					60
04	941	X	941	-0-		-0-	-0-	922	2	19	9	N	17					77
05	961	X	861	-0-		-100	-0-	858	2	3	9	N	3					80
06	930	X	695	-0-		-235	-0-	647	2	48	9	N	44					124
07	961	X	504	-0-		-457	-0-	498	2	6	9	N	5					129
08	961	X	668	-0-		-293	-0-	662	2	6	9	N	5					134
09	930	X	620	-0-		-310	-0-	614	2	6	9	N	5					139
*10	868	X	654	-0-		-214	-0-	44	1	563	2	N	43	120	1			62
								47	9									
*11	690	X	545	-0-		-145	-0-	31	1	514	2	N	-0-					62
12	682	X	501	-0-		-181	-0-	28	1	473	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1784	-0-		-324	-0-	1784	2			N	-0-					3
02	1906	X	1906	-0-		-0-	-0-	1906	2			N	-0-					3
03	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	2086	2	2	9	N	2	4	1			1
04	2035	X	2035	-0-		-0-	-0-	2035	2			N	-0-					1
05	2108	X	1943	-0-		-165	-0-	1942	2	1	9	N	1					2
06	2040	X	1836	-0-		-204	-0-	1834	2	2	9	N	2					4
07	2108	X	1486	-0-		-622	-0-	1485	2	1	9	N	1					5
08	2108	X	1333	-0-		-775	-0-	1333	2			N	-0-					5
09	2040	X	1373	-0-		-667	-0-	1370	2	3	9	N	3					8
*10	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-	228	1	2896	2	N	184	173	1			19
								202	9									
11	1867	X	1867	-0-		-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5					24
								6	9									
*12	1509	X	1509	-0-		-0-	-0-	84	1	1425	2	N	-0-	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 22,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2400	-0-		-111	-0-	2391	2	9	9	N	8					109
02	2240	X	2154	-0-		-86	-0-	2130	2	24	9	N	22	101	1			30
03	2480	X	2395	-0-		-85	-0-	2387	2	8	9	N	7					37
04	2310	X	2292	-0-		-18	-0-	2282	2	10	9	N	9					46
05	2387	X	2322	-0-		-65	-0-	2311	2	11	9	N	10					56
06	2310	X	2163	-0-		-147	-0-	2124	2	39	9	N	35					91
07	2387	X	2235	-0-		-152	-0-	2231	2	4	9	N	4					95
08	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-	2395	2	3	9	N	3					98
09	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	2304	2	7	9	N	6					104
10	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	170	1	2150	2	N	109	191	1	1	8	21
								120	9									
11	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	166	1	2720	2	N	5					26
								6	9									
12	2387	X	1598	-0-		-789	-0-	89	1	1504	2	N	5					31
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52					65
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	979	2	41	9	N	37					102
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1073	2	138	9	N	125					227
07	1798	X	1114	-0-	-684	-0-	1071	2	43	9	N	39	191	1			75
08	1798	X	1179	-0-	-619	-0-	1149	2	30	9	N	27					102
09	1740	X	1322	-0-	-418	-0-	1303	2	19	9	N	17					119
*10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	2	N	14	40	1			93
							15	9									
11	1200	X	1185	-0-	-15	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					93
12	1364	X	1266	-0-	-98	-0-	70	1	1196	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	1519	X	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			N	-0-					6
02	1316	X	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	N	1					7
03	1457	X	740	-0-	-717	-0-	738	2	2	9	N	2	7	1			2
04	1410	X	1041	-0-	-369	-0-	1040	2	1	9	N	1					3
05	1178	X	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					3
06	990	X	727	-0-	-263	-0-	725	2	2	9	N	2					5
07	1085	X	790	-0-	-295	-0-	789	2	1	9	N	1					6
08	1085	X	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					6
09	1050	X	666	-0-	-384	-0-	659	2	7	9	N	6					12
*10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-					12
*11	840	X	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	2	N	-0-					12
*12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	49	1	823	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 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	1581	X	533	-0-	-1048	-0-	529	2	4	9	N	4					143
02	1428	X	676	-0-	-752	-0-	672	2	4	9	N	4					147
03	1457	X	1338	-0-	-119	-0-	1303	2	35	9	N	32	148	1			31
04	1320	X	961	-0-	-359	-0-	954	2	7	9	N	6					37
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					41
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1316	2	48	9	N	44					85
07	1333	X	935	-0-	-398	-0-	931	2	4	9	N	4					89
08	1333	X	940	-0-	-393	-0-	929	2	11	9	N	10					99
09	1350	X	892	-0-	-458	-0-	858	2	34	9	N	31					130
*10	1395	X	730	-0-	-665	-0-	53	1	677	2	N	-0-					130
*11	1350	X	1257	-0-	-93	-0-	72	1	1185	2	N	-0-					130
12	930	X	821	-0-	-109	-0-	46	1	775	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-302	-0-	3581	2	23	9	N	21					49
02	3416	X	3266	-0-	-150	-0-	3252	2	14	9	N	13	46	1			16
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	70	9	N	64					80
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4008	2	29	9	N	26	65	1			41
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4354	2	21	9	N	19					60
06	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3785	2	21	9	N	19					79
07	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4166	2	15	9	N	14					93
08	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	3755	2	14	9	N	13	64	1			42
09	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	3303	2	9	9	N	8					50
*10	4371	X	3305	-0-	-1066	-0-	242	1	3063	2	N	-0-					50
*11	4050	X	2047	-0-	-2003	-0-	118	1	1929	2	N	-0-					50
12	4185	X	1996	-0-	-2189	-0-	111	1	1885	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 41,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 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	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1931	2	4	9	N	4					61
02	2044	X	1926	-0-	-118	-0-	1883	2	43	9	N	39	57	1			43
03	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1881	2	4	9	N	4					47
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1					48
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					48
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2207	2	18	9	N	16					64
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					67
08	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	2068	2	4	9	N	4					71
09	2250	X	1783	-0-	-467	-0-	1776	2	7	9	N	6					77
10	2356	X	1801	-0-	-555	-0-	132	1	1669	2	N	-0-					77
11	2280	X	1705	-0-	-575	-0-	98	1	1607	2	N	-0-					77
12	2356	X	1923	-0-	-433	-0-	107	1	1816	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 24,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1612	X	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					1
02	1484	X	1463	-0-	-21	-0-	1462	2	1	9	N	1					2
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					2
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1					3
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					3
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					3
07	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					3
08	1674	X	1562	-0-	-112	-0-	1562	2			N	-0-	3	1			-0-
09	1620	X	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	120	1	1478	2	N	5					5
							6	9									
11	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	89	1	1463	2	N	-0-					5
12	1612	X	1597	-0-	-15	-0-	89	1	1508	2	N	-0-	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1207	-0-	-1645	-0-	1203	2	4	9	N	4					52
02	2576	X	1281	-0-	-1295	-0-	1277	2	4	9	N	4					56
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6	43	1			19
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					41
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					45
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					46
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	N	12					58
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	N	6					64
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					66
*10	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	160	1	2025	2	N	-0-					66
*11	2250	X	1123	-0-	-1127	-0-	65	1	1058	2	N	-0-					66
12	2325	X	779	-0-	-1546	-0-	43	1	736	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2868	-0-	-108	-0-	2850	2	18	9	N	16	58	1			11
02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	2758	2	15	9	N	14					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2842	2	19	9	N	17					42
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2885	2	14	9	N	13					55
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3248	2	12	9	N	11	58	1			8
06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2841	2	31	9	N	28					36
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2689	2	17	9	N	15					51
08	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2567	2	12	9	N	11					62
09	3150	X	2487	-0-	-663	-0-	2475	2	12	9	N	11	57	1			16
*10	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	199	1	2523	2	N	95	58	1	1	8	52
							105	9									
11	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	135	1	2218	2	N	32					84
							35	9									
12	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	109	1	1856	2	N	56	1	8			140
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 32,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2274	2	6	9	N	5	18	1			3
02	2408	X	1834	-0-	-574	-0-	1830	2	4	9	N	4					7
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2362	2	7	9	N	6					13
04	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	2233	2	3	9	N	3					16
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3	17	1			2
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9					11
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2703	2	4	9	N	4					15
08	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2321	2	4	9	N	4					19
09	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	2440	2	3	9	N	3	17	1			5
*10	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	159	1	2018	2	N	-0-					5
*11	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	124	1	2034	2	N	-0-					5
12	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	126	1	2145	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	N	10	193	1			12
02	2240	X	2079	-0-	-161	-0-	2073	2	6	9	N	5					17
03	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	2118	2	9	9	N	8					25
04	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2354	2	8	9	N	7					32
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2363	2	3	9	N	3					35
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	1982	2	36	9	N	33					68
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2169	2	11	9	N	10					78
08	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	1848	2			N	-0-					78
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1608	2	2	9	N	2					80
*10	2356	X	522	-0-	-1834	-0-	37	1	474	2	N	10	75	1			15
							11	9									
*11	2100	X	1484	-0-	-616	-0-	85	1	1399	2	N	-0-					15
12	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	5916	2	10	9	N	9					36
02	5516	X	5304	-0-	-212	-0-	5296	2	8	9	N	7	34	1			9
03	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	5738	2	15	9	N	14					23
04	5730	X	5163	-0-	-567	-0-	5153	2	10	9	N	9	19	1			13
05	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	5407	2	7	9	N	6					19
06	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	5658	2	12	9	N	11					30
07	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5684	2	6	9	N	5					35
08	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	4959	2	4	9	N	4	24	1			15
09	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4920	2	6	9	N	5					20
*10	5859	X	4560	-0-	-1299	-0-	333	1	4227	2	N	-0-					20
*11	5670	X	5178	-0-	-492	-0-	297	1	4881	2	N	-0-					20
12	5704	X	5528	-0-	-176	-0-	308	1	5220	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 64,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	990	X	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	759	-0-	-261	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	871	-0-	-183	-0-	869	2	2	9	N	2					2
08	1054	X	764	-0-	-290	-0-	763	2	1	9	N	1					3
09	900	X	269	-0-	-631	-0-	269	2			N	-0-					3
*10	868	X	388	-0-	-480	-0-	28	1	360	2	N	-0-					3
*11	840	X	280	-0-	-560	-0-	16	1	264	2	N	-0-					3
12	868	X	143	-0-	-725	-0-	8	1	135	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2727	2	11	9	N	10					160
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2428	2	17	9	N	15					175
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2863	2	10	9	N	9					184
04	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2791	2	12	9	N	11	177	1			18
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2853	2	8	9	N	7					25
06	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2682	2	13	9	N	12					37
07	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2676	2	36	9	N	33					70
08	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2791	2	13	9	N	12					82
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2700	2	8	9	N	7					89
*10	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	200	1	2537	2	N	8	85	1			12
							9	9									
*11	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	149	1	2448	2	N	2					14
							2	9									
12	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	148	1	2507	2	N	5					19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2060	2	1	9	N	1					9
02	1876	X	1450	-0-	-426	-0-	1449	2	1	9	N	1					10
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	7	1			3
04	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					4
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4
06	2070	X	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					4
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1832	2	3	9	N	3					7
08	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	2			N	-0-					7
09	2040	X	1878	-0-	-162	-0-	1878	2			N	-0-					7
10	2108	X	1972	-0-	-136	-0-	144	1	1828	2	N	-0-					7
11	1950	X	1942	-0-	-8	-0-	112	1	1830	2	N	-0-					7
12	2015	X	1844	-0-	-171	-0-	103	1	1741	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5736	2	20	9	N	18					80
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	2	13	9	N	12					92
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5714	2	14	9	N	13					105
04	5580	X	5413	-0-	-167	-0-	5403	2	10	9	N	9					114
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	5138	2	11	9	N	10					124
06	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5448	2	55	9	N	50					174
07	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5552	2	7	9	N	6					180
08	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	5048	2	2	9	N	2					182
09	5490	X	4250	-0-	-1240	-0-	4250	2			N	-0-					182
*10	5673	X	4803	-0-	-870	-0-	349	1	4432	2	N	20	184	1			18
							22	9									
11	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	244	1	4000	2	N	8					26
							9	9									
12	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	288	1	4892	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 61,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					35
02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-	33	1			2
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2			N	-0-					2
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	4054	2			N	-0-					2
05	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					2
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4030	2	13	9	N	12					14
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3954	2	3	9	N	3					17
08	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4031	2	8	9	N	7					24
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4144	2	12	9	N	11					35
10	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	293	1	3718	2	N	-0-					35
11	4050	X	2854	-0-	-1196	-0-	164	1	2690	2	N	-0-					35
12	4309	X	2373	-0-	-1936	-0-	132	1	2241	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 45,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	2872	2	9	9	N	8					49
02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2320	2	19	9	N	17					66
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	2	22	9	N	20					86
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	N	15					101
05	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3045	2	17	9	N	15					116
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2901	2	77	9	N	70					186
07	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2866	2	14	9	N	13					199
08	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2929	2	12	9	N	11	177	1			33
09	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	2836	2	9	9	N	8					41
*10	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	210	1	2664	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	158	1	2599	2	N	-0-					41
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	151	1	2555	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1333	X	918	-0-	-415	-0-	914	2	4	9	N	4					30
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					33
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19	33	1			19
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					20
05	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1648	2	3	9	N	3					23
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1498	2	18	9	N	16					39
07	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	1553	2	2	9	N	2					41
08	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	1397	2	2	9	N	2					43
09	1590	X	1499	-0-	-91	-0-	1492	2	7	9	N	6					49
*10	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	97	1	1236	2	N	-0-					49
*11	1530	X	1391	-0-	-139	-0-	80	1	1311	2	N	-0-					49
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3320	2	9	9	N	8					38
02	3248	X	2978	-0-	-270	-0-	2972	2	6	9	N	5					43
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3338	2	8	9	N	7					50
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	3195	2	8	9	N	7					57
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3267	2	3	9	N	3					60
06	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3130	2	63	9	N	57					117
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2808	2	6	9	N	5					122
08	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	2361	2	3	9	N	3					125
09	3210	X	2700	-0-	-510	-0-	2694	2	6	9	N	5					130
*10	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	162	1	2060	2	N	-0-	70	1			60
*11	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	160	1	2623	2	N	2					62
							2	9									
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	167	1	2840	2	N	7					69
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	3465	2	19	9	N	17	59	1			11
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3054	2	15	9	N	14					25
03	4030	X	3163	-0-	-867	-0-	3144	2	19	9	N	17					42
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3292	2	14	9	N	13					55
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3647	2	12	9	N	11	58	1			8
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3362	2	31	9	N	28					36
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	N	15					51
08	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3500	2	12	9	N	11					62
09	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3400	2	12	9	N	11	57	1			16
*10	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	262	1	3328	2	N	-0-					16
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	202	1	3308	2	N	-0-					16
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	204	1	3464	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	8277	X	7682	-0-	-595	-0-	7664	2	18	9	N	16					120
02	7336	X	6963	-0-	-373	-0-	6961	2	2	9	N	2					122
03	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	7407	2	8	9	N	7					129
04	7710	X	7307	-0-	-403	-0-	7296	2	11	9	N	10					139
05	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7371	2	7	9	N	6					145
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6937	2	6	9	N	5					150
07	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	7518	2	6	9	N	5					155
08	7564	X	7322	-0-	-242	-0-	7318	2	4	9	N	4					159
09	7320	X	7216	-0-	-104	-0-	7215	2	1	9	N	1					160
10	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	535	1	6785	2	N	20	162	1			18
							22	9									
11	7290	X	6744	-0-	-546	-0-	387	1	6357	2	N	-0-					18
12	7533	X	6002	-0-	-1531	-0-	334	1	5668	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 85,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

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	3936	-0-	-249	-0-	3912	2	24	9	N	22					63
02	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3498	2	17	9	N	15	60	1			18
03	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4019	2	41	9	N	37					55
04	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	3813	2	13	9	N	12	44	1			23
05	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4118	2	11	9	N	10					33
06	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	3619	2	14	9	N	13					46
07	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3897	2	10	9	N	9					55
08	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3601	2	11	9	N	10	38	1			27
09	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3835	2	19	9	N	17					44
*10	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	277	1	3510	2	N	-0-					44
*11	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	216	1	3538	2	N	-0-					44
12	3968	X	3032	-0-	-936	-0-	169	1	2863	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 45,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

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	2511	X	1374	-0-	-1137	-0-	1372	2	2	9	N	2					12
02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1951	2	10	9	N	9	11	1			10
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2397	2	25	9	N	23					33
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2	26	1			9
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	N	12					21
06	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	2169	2	13	9	N	12					33
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	2279	2	15	9	N	14					47
08	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	2153	2	13	9	N	12	32	1			27
09	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1935	2	7	9	N	6					33
*10	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	141	1	1790	2	N	-0-					33
*11	2220	X	1807	-0-	-413	-0-	104	1	1703	2	N	-0-					33
12	2294	X	1814	-0-	-480	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

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	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	3952	2	19	9	N	17	59	1			11
02	4088	X	3495	-0-	-593	-0-	3480	2	15	9	N	14					25
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3865	2	19	9	N	17					42
04	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3813	2	14	9	N	13					55
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	2	12	9	N	11	58	1			8
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3676	2	31	9	N	28					36
07	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3847	2	17	9	N	15					51
08	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3896	2	12	9	N	11					62
09	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3750	2	12	9	N	11	57	1			16
*10	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	279	1	3539	2	N	-0-					16
*11	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	214	1	3506	2	N	-0-					16
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	221	1	3757	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 45,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

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

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

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	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	2		N	-0-			29
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			29
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			29
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			29
05	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2		N	-0-			29
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			29
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			29
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			29
09	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2		N	-0-			29
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2		N	-0-			29
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	354	2		N	-0-			29
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			29

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

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					51
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					51
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	3	8			51
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					51
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					51
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	2	15	9	N	14					65
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	519	2	10	9	N	9	1	8			73
08	682	N	265	-0-	-417	-0-	253	2	12	9	N	11	1	8			83
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					83
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

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

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

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

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

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

THOMAS OPERATING LTD. CO. 854359
ROOSTH & GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 199732 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5788 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

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

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		283	-0-	283	283	221	3	62	9	Y	56					56
08	INC G-10		635	-0-	635	918	460	3	175	9	Y	159	130	1			85
09	INC G-10		729	-0-	729	1647	550	3	179	9	Y	163	178	1			70
10	3222	R	1575	-0-	-1647	-0-	1390	3	185	9	Y	168	161	1			77
11	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1619	3	122	9	Y	111	100	1			88
*12	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	953	3	87	9	Y	79	154	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					165
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					165
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			66
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	66	7			-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	392	3	35	9	N	32					32
*12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	180	2			N	-0-					142
02	1092	#	171	-0-	-921	-0-	170	2	1	9	N	1					143
03	1209	#	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					143
04	1080	#	508	-0-	-572	-0-	508	2			N	-0-					143
05	930	#	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					143
06	570	#	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-					143
07	589	#	278	-0-	-311	-0-	278	2			N	-0-					143
08	589	#	172	-0-	-417	-0-	172	2			N	-0-					143
09	510	#	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					143
10	465	#	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					143
11	270	#	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					143
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	277	3	8	9	N	7					28
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					28
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					28
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					28
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					28
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	3	19	9	N	17					17

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1296	2	187	9	N	170	192	1			158
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1238	2	162	9	N	147	195	1			110
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1376	2	201	9	N	183	189	1			104
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1278	2	155	9	N	141					245
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1434	2	215	9	N	195	188	1			252
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1262	3	188	9	N	171	188	1			235
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1481	3	186	9	N	169	187	1			217
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1319	3	171	9	N	155	182	1			190
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1305	3	158	9	N	144	182	1			152
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1336	3	153	9	N	139	195	1			96
11	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1175	3	117	9	N	106					202
12	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1037	3	144	9	N	131	189	1			144

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	N	8					88
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	606	2	4	9	N	4					92
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					92
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-					92
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	1	3	12	9	N	11					103
07	620	N	275	-0-	-345	-0-	264	3	11	9	N	10					113
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	183	3	88	9	N	80					193
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	376	3	119	9	N	108	178	1			123
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	326	3	55	9	N	50					173
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	297	3	73	9	N	66	179	1			60
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	154	3	66	9	N	60					120

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-706	-0-	631	2	58	9	Y	53	171	1			157
02	1316	N	826	-0-	-490	-0-	804	2	22	9	Y	20					177
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1306	2	63	9	Y	57					234
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	879	2	76	9	Y	69	154	1			149
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	895	2	68	9	Y	62					211
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1135	3	73	9	Y	66					277
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1264	3	44	9	Y	40	186	1			131
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	3	33	9	Y	30					161
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1159	3	86	9	Y	78	90	1			149
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1350	3	103	9	Y	94	100	1			143
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1002	3	41	9	Y	37	97	1			83
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1200	3	105	9	Y	95					178

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	667	2	44	9	N	40					168
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37					205
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	631	2	42	9	N	38	183	1			60
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	622	2	33	9	N	30					90
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	646	2	36	9	N	33					123
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	588	2	24	9	N	22					145
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	641	2	17	9	N	15					160
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	569	2	28	9	N	25					185
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	550	2	19	9	N	17					202
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	686	2	31	9	N	28					230
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	686	2	22	9	N	20					250
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	617	2	31	9	N	28	190	1			88

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					22
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	198	-0-	-50	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
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) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	806	N	607	-0-	-199	-0-	567	2	40	9	N	36					95
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	40	9	N	36					131
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					144
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13	118	1			39
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	852	2	61	9	N	55					94
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1220	3	92	9	N	84					178
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1280	3	76	9	N	69	189	1			58
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1000	3	46	9	N	42					100
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1076	3	57	9	N	52					152
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1173	3	58	9	N	53					205
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1222	3	55	9	N	50	178	1			77
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1292	3	58	9	N	53					130

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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		145	-0-	145	145	142	3	3	9	N	3					3
08	14B2 EXT		318	-0-	318	463	318	3			N	-0-					3
09	14B2 EXT		439	-0-	439	902	439	3			N	-0-					3
10	1135	X	233	-0-	-902	-0-	233	3			N	-0-					3
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					3
12	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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, 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					110
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					110
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					110
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					110
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	N	3					113
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	93	1			20
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					20
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					20
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					20
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	592	R	592	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	20					60
							22	9									
02	448	#	363	-0-	-85	-0-	33	1	306	2	N	22					82
							24	9									
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	18					100
							20	9									
04	570	#	422	-0-	-148	-0-	48	1	357	2	N	15					115
							17	9									
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	43	1	316	2	N	7					122
							8	9									
06	570	#	401	-0-	-169	-0-	30	1	360	2	N	10					132
							11	9									
07	527	#	400	-0-	-127	-0-	41	1	350	2	N	8					140
							9	9									
08	527	#	513	-0-	-14	-0-	48	1	452	2	N	12					152
							13	9									
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	N	10					162
							11	9									
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	N	13					175
							14	9									
11	510	#	178	-0-	-332	-0-	16	1	152	2	N	9					184
							10	9									
12	527	#	344	-0-	-183	-0-	31	1	299	2	N	13	164	1			33
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1241	2	25	9	N	23					182
02	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1091	2	30	9	N	27					209
03	1054	#	941	-0-	-113	-0-	912	2	29	9	N	26					235
04	1230	#	597	-0-	-633	-0-	567	2	30	9	N	27					262
05	1271	#	1077	-0-	-194	-0-	1047	2	30	9	N	27					289
06	1230	#	354	-0-	-876	-0-	334	2	20	9	N	18					307
07	1240	#	429	-0-	-811	-0-	425	2	4	9	N	4	176	1			135
08	1085	#	972	-0-	-113	-0-	953	2	19	9	N	17					152
09	1050	#	764	-0-	-286	-0-	762	2	2	9	N	2					154
10	1085	#	408	-0-	-677	-0-	408	2			N	-0-					154
11	930	#	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					154
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	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-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	179	2	59	9	N	54	134	1			-0-
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	20	20	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					135
02	6608	X	5903	-0-	-705	-0-	5724	2	179	9	N	163	195	1			103
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2			N	-0-					103
04	7800	X	6445	-0-	-1355	-0-	6371	2	74	9	N	67					170
05	8060	X	5648	-0-	-2412	-0-	5616	2	32	9	N	29					199
06	7800	X	6279	-0-	-1521	-0-	6206	2	73	9	N	66	192	1			73
07	6665	X	5828	-0-	-837	-0-	5828	2			N	-0-					73
08	6665	X	4217	-0-	-2448	-0-	4152	2	65	9	N	59					132
09	6450	X	6404	-0-	-46	-0-	6368	2	36	9	N	33					165
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6443	2	39	9	N	35					200
11	6270	X	4882	-0-	-1388	-0-	4853	2	29	9	N	26	191	1			35
12	6603	X	5382	-0-	-1221	-0-	5340	2	42	9	N	38					73

TOTAL GAS PROD: 71,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

PATARA ANDOVER I LLC 643257
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-561	-0-	1764	2	31	9	N	28	177	1			77
02	2380	N	-0-	-0-	-2380	-0-					N	2	1	1			78
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					78
04	1740	N	240	-0-	-1500	-0-	239	2	1	9	N	1					79
05	3100	N	4019	-0-	919	919	3947	2	72	9	N	65	6	1			138
06	3000	N	3726	-0-	726	1645	3584	2	142	9	N	129	182	1			85
07	3100	N	3016	-0-	-84	1561	2975	2	41	9	N	37					122
08	4452	X	2891	-0-	-1561	-0-	2857	2	34	9	N	31					153
09	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2587	2	37	9	N	34					187
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2647	2	28	9	N	25					212
11	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	2583	2	33	9	N	30	6	1			236
12	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	1959	2	52	9	N	47	184	1			99

TOTAL GAS PROD: 25,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 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	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6631	2	176	9	N	160	179	1			138
02	6748	X	6282	-0-	-466	-0-	6100	2	182	9	N	165	197	1			106
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6394	2	63	9	N	57					163
04	6600	X	5977	-0-	-623	-0-	5833	2	144	9	N	131	180	1			114
05	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	6411	2	88	9	N	80	13	1			181
06	6720	X	6478	-0-	-242	-0-	6339	2	139	9	N	126	181	1			126
07	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6590	2	67	9	N	61					187
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6440	2	146	9	N	133	178	1			142
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6311	2	69	9	N	63					205
10	6355	X	6274	-0-	-81	-0-	6141	2	133	9	N	121	186	1			140
11	6150	X	5412	-0-	-738	-0-	5348	2	64	9	N	58	10	1			188
12	6355	X	5017	-0-	-1338	-0-	4911	2	106	9	N	96	181	1			103

TOTAL GAS PROD: 74,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6835	2	89	9	N	81	186	1			123
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6060	2	235	9	N	214	194	1			143
03	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5394	2	65	9	N	59					202
04	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4683	2	118	9	N	107	180	1			129
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6653	2	64	9	N	58	3	1			184
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6465	2	154	9	N	140	172	1			152
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6161	2	58	9	N	53					205
08	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	5919	2	133	9	N	121	179	1			147
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6393	2	112	9	N	102	160	1			89
10	6572	X	6114	-0-	-458	-0-	6045	2	69	9	N	63					152
11	6360	X	5141	-0-	-1219	-0-	5079	2	62	9	N	56	4	1			204
12	6572	X	5056	-0-	-1516	-0-	4964	2	92	9	N	84	187	1			101

TOTAL GAS PROD: 71,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4270	2	48	9	N	44					116
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	187	1			90
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3757	2	70	9	N	64					154
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3606	2	92	9	N	84	176	1			62
05	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4085	2	53	9	N	48	2	1			108
06	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	3855	2	54	9	N	49					157
07	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3623	2	123	9	N	112	176	1			93
08	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	3949	2	63	9	N	57					150
09	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3753	2	61	9	N	55					205
10	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3892	2	78	9	N	71	186	1			90
11	3900	X	3512	-0-	-388	-0-	3449	2	63	9	N	57	3	1			144
12	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2074	2	35	9	N	32					176

TOTAL GAS PROD: 44,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34	9	N	31					74
02	3584	X	2982	-0-	-602	-0-	2914	2	68	9	N	62	6	1			130
03	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3170	2	193	9	N	175	181	1			124
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3183	2	58	9	N	53					177
05	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	3409	2	37	9	N	34	160	1			51
06	3960	X	3218	-0-	-742	-0-	3161	2	57	9	N	52					103
07	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3004	2	56	9	N	51					154
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3193	2	102	9	N	93	174	1			73
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3011	2	51	9	N	46					119
10	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3124	2	57	9	N	52					171
11	3210	X	2905	-0-	-305	-0-	2858	2	47	9	N	43	6	1			208
12	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3047	2	57	9	N	52	184	1			76

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6363	-0-	-1666	-0-	6293	2	70	9	N	64					186
02	6160	X	5466	-0-	-694	-0-	5324	2	142	9	N	129	194	1			121
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	5902	2	179	9	N	163	183	1			101
04	6300	X	5709	-0-	-591	-0-	5652	2	57	9	N	52					153
05	6355	X	6287	-0-	-68	-0-	6120	2	167	9	N	152	193	1			112
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4947	2	50	9	N	45					157
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6392	2	129	9	N	117	177	1			97
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6057	2	51	9	N	46					143
09	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5656	2	147	9	N	134	180	1			97
10	6045	X	5972	-0-	-73	-0-	5921	2	51	9	N	46					143
11	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5351	2	62	9	N	56	10	1			189
12	6045	X	5128	-0-	-917	-0-	5128	2			N	-0-	185	1			4

TOTAL GAS PROD: 69,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4279	2	329	9	N	299	347	1	5	8	150
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3789	2	125	9	N	114	191	1	1	8	72
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5131	2	223	9	N	203	191	1	2	8	82
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4250	2	222	9	N	202	189	1			95
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5008	2	268	9	N	244	189	1	3	8	147
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4637	2	254	9	N	231	305	1	3	8	70
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3694	2	169	9	N	154	4	8			220
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2309	2	57	9	N	52	252	1	6	8	14
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5473	2	219	9	N	199					213
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5508	2	262	9	N	238	189	1	2	8	260
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3887	2	185	9	N	168	189	1	1	8	238
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3677	2	250	9	N	227	368	1	4	8	93

TOTAL GAS PROD: 54,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					123
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					123
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					123
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					123
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					123
*09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					123
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					123
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 14 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5458	2	229	9	N	208	191	1	22	8	52
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4667	2	63	9	N	57	2	8			107
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4508	2	204	9	N	185	192	1	8	8	92
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4444	2	199	9	N	181	190	1			83
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4298	2	123	9	N	112	8	8			187
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3803	2	186	9	N	169	185	1	11	8	160
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3578	2	217	9	N	197	164	1	8	8	185
08	2108	X	844	-0-	-1264	-0-	822	2	22	9	N	20	186	1	14	8	5
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4477	2	133	9	N	121	1	8			125
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3826	2	208	9	N	189	191	1	1	8	122
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3626	2	125	9	N	114	182	1	1	8	53
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3405	2	113	9	N	103	4	8			152

TOTAL GAS PROD: 48,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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

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

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

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	4092	#	2237	-0-	-1855	-0-	2226	2	11	9	N	10					25
*02	2576	#	2011	-0-	-565	-0-	2003	2	8	9	N	7					32
03	3689	#	2575	-0-	-1114	-0-	2561	2	14	9	N	13					45
04	3600	#	2825	-0-	-775	-0-	2825	2			N	-0-					45
05	3720	#	2828	-0-	-892	-0-	2818	2	10	9	N	9					54
*06	3540	#	2659	-0-	-881	-0-	2618	2	41	9	N	37					91
07	2821	#	2626	-0-	-195	-0-	2585	2	41	9	N	37					128
*08	2697	#	2509	-0-	-188	-0-	2464	2	45	9	N	41	146	1			23
09	3750	#	2432	-0-	-1318	-0-	2421	2	11	9	N	10					33
10	3782	#	2618	-0-	-1164	-0-	2578	2	40	9	N	36					69
*11	3660	#	1559	-0-	-2101	-0-	1535	2	24	9	N	22	38	5			53
12	2635	#	1972	-0-	-663	-0-	1925	2	47	9	N	43					96

TOTAL GAS PROD: 28,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					161
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					161
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					161
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					161
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					161
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					161
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					161
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					161
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 1,110 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

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	13022	13022	-0-	-0-	-0-	2106	1	10804	2	Y	102	168	0			137
						112	9									
02	2800 N	10783	-0-	7983	7983	2282	1	8415	2	Y	78	160	0			55
						86	9									
03	11441	11441	-0-	-0-	7983	2652	1	8678	2	Y	101					156
						111	9									
04	12236	12236	-0-	-0-	7983	2874	1	9272	2	Y	82	166	0			72
						90	9									
05	11027	11027	-0-	-0-	7983	2746	1	8213	2	Y	62					134
						68	9									
06	10926	10926	-0-	-0-	7983	2720	1	8137	2	Y	63	174	0			23
						69	9									
07	10248	10248	-0-	-0-	7983	2770	1	7411	2	Y	61					84
						67	9									
08	11067	10524	-0-	-543	7440	3018	1	7458	2	Y	44					128
						48	9									
09	10710	10013	-0-	-697	6743	3017	1	6941	2	Y	50					178
						55	9									
10	11067	3561	-0-	-7506	-0-	2785	1	721	2	Y	50	171	0			57
						55	9									
11	10710	9103	-0-	-1607	-0-	2886	1	6160	2	Y	52					109
						57	9									
12	10509 #	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	43					152

TOTAL GAS PROD: 112,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11 1 9	1	59	2	Y	1	2	0			4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	79	2	Y	1	2	0			3
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					3
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	2325	X	1540	-0-	-785	-0-	1397	2	143	9	N	130	178	1			188
02	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	1613	2	292	9	N	265	333	1			120
03	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	1387	2	376	9	N	342	188	1			274
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1785	2	520	9	N	473	364	1			383
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1749	2	325	9	N	295	193	1			485
06	2040	X	1759	-0-	-281	-0-	1505	2	254	9	N	231	366	1			350
07	2108	X	2027	-0-	-81	-0-	1757	2	270	9	N	245	353	1			242
08	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1662	2	310	9	N	282	192	1			332
09	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1625	2	183	9	N	166	177	1			321
10	2077	X	1293	-0-	-784	-0-	1100	2	193	9	N	175	175	1			321
*11	1950	X	1650	-0-	-300	-0-	1448	2	202	9	N	184	169	1			336
12	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	1550	2	110	9	N	100					436

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

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	1271	X	931	-0-	-340	-0-	931	2			N	-0-					20
02	1316	X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2			N	-0-					20
03	1302	X	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-					20
04	1230	X	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					20
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					20
06	1140	X	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					20
07	1178	X	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					20
08	1240	X	1110	-0-	-130	-0-	1108	2	2	9	N	2					22
09	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1083	2	2	9	N	2					24
10	1178	X	734	-0-	-444	-0-	734	2			N	-0-					24
*11	1140	X	965	-0-	-175	-0-	965	2			N	-0-					24
12	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12					216
	02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					226
	03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	574	2	12	9	N	11					237
	04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					250
	05	558	N	299	-0-	-259	-0-	293	2	6	9	N	5					255
	06	570	N	208	-0-	-362	-0-	201	2	7	9	N	6					261
	07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					262
	08	310	N	101	-0-	-209	-0-	100	2	1	9	N	1	185	1			78
	09	210	N	148	-0-	-62	-0-	145	2	3	9	N	3					81
	10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					83
*11		123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					85
	12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					44
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					44
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					44
06	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					44
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					44
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					44
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					44
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,999 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					45
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					45
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					45
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					45
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

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

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	1	8			103
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	195	2	6	9	N	5	1	8			107
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	N	6	1	1	1	8	111
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					118
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	164	2	8	9	N	7	1	1	6	8	118
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	134	2	4	9	N	4	4	8			118
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	118	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 190153 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7992

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11

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

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					84
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-					84
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					84
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					84
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					84
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					84
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					84
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					84
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-					84
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					84
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					84
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					84

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	N	35	2	8			101
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1127	2	40	9	N	36	1	8			136
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	N	49	150	1	1	8	34
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	N	33					67
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3006	2	34	9	N	31	1	8			97
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	N	36	3	8			130
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	N	23	5	8			148
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1173	2	19	9	N	17	143	1			22
09	1260	N	624	-0-	-636	-0-	598	2	26	9	N	24					46
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2315	2	53	9	N	48	6	8			88
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36					124
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2180	2	35	9	N	32	120	1			36

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					55
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					55
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					55
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					55
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					55
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	119	2	2	9	N	2	2	8			55
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	9	1	46	7	-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	52	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	9	N	35					92
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1130	2	18	9	N	16	1	8			107
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5	4	1	1	8	107
04	1110	N	539	-0-	-571	-0-	520	2	19	9	N	17					124
05	1271	N	830	-0-	-441	-0-	804	2	26	9	N	24	6	1	3	8	139
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	763	2	17	9	N	15	2	8			152
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	152	1			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1136	2	40	9	N	36	1	8			90
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1049	2	101	9	N	92					182
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	980	2	44	9	N	40	164	1			58
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1087	2	19	9	N	17	2	8			73
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1014	2	86	9	N	78	8	1	1	8	142
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1379	2	50	9	N	45					187
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1382	2	108	9	N	98	39	1	2	8	244
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	9	N	37	191	1			90
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1294	2	81	9	N	74	10	1			154
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1691	2	44	9	N	40					194
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1642	2	83	9	N	75	197	1			72
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1514	2	65	9	N	59	12	1			119

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	1	8			98
02	2800 X	1678	-0-	-1122	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			98
03	2604 X	1708	-0-	-896	-0-	1694	2	14	9	N	13					111
04	3360 X	2158	-0-	-1202	-0-	2130	2	28	9	N	25	1	8			135
05	3472 X	2125	-0-	-1347	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	8			135
06	3360 X	1703	-0-	-1657	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2232 X	2037	-0-	-195	-0-	2035	2	2	9	N	2	2	8			135
08	2232 X	1863	-0-	-369	-0-	1840	2	23	9	N	21					156
09	2160 X	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					156
10	2139 X	1497	-0-	-642	-0-	1497	2			N	-0-					156
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					163
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2258	2	19	9	N	17	2	8			148
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			148
03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	1	8			157
04	2190 X	1713	-0-	-477	-0-	1645	2	68	9	N	62	192	1			27
05	2263 X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					27
06	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	1967	2	44	9	N	40					67
07	2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1654	2	11	9	N	10					77
08	2108 X	1720	-0-	-388	-0-	1703	2	17	9	N	15					92
09	2010 X	1829	-0-	-181	-0-	1821	2	8	9	N	7	1	8			98
10	2077 X	1333	-0-	-744	-0-	1315	2	18	9	N	16					114
11	2010 X	1688	-0-	-322	-0-	1594	2	94	9	N	85	186	1			13
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 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	1302	X	1231	-0-	-71	-0-	1195	2	36	9	N	33	191	1	1	8	75
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1291	2	80	9	N	73					148
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1283	2	86	9	N	78	161	1			65
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1294	2	59	9	N	54					119
05	1519	X	1288	-0-	-231	-0-	1177	2	111	9	N	101	175	1	1	8	44
06	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	1044	2	48	9	N	44					88
07	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	1120	2	72	9	N	65					153
08	1395	X	543	-0-	-852	-0-	356	2	187	9	N	170	185	1			138
09	1350	X	577	-0-	-773	-0-	560	2	17	9	N	15					153
10	1302	X	911	-0-	-391	-0-	870	2	41	9	N	37					190
11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1158	2	24	9	N	22	161	1			51
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 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	3255	X	829	-0-	-2426	-0-	815	2	14	9	N	13	3	8			162
02	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	2092	2	17	9	N	15	163	1	7	8	7
03	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2650	2	15	9	N	14	4	8			17
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12	2	8			27
06	2580	X	2064	-0-	-516	-0-	2052	2	12	9	N	11	1	8			37
07	2666	X	2353	-0-	-313	-0-	2339	2	14	9	N	13	3	8			47
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2701	2	67	9	N	61					108
09	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	2295	2	78	9	N	71					179
10	2356	X	1856	-0-	-500	-0-	1803	2	53	9	N	48	160	1			67
11	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2269	2	6	9	N	5					72
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 24,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2009

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

CYRIL (TRAVIS PEAK 7650) //CONT.// 22478 333 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

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

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

01	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					28
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					28
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					28
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					28
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	10	2	4	9	N	4	4	8			28

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	14	1	2	8	-0-
02	2324	X	1658	-0-	-666	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1574	-0-	-689	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1376	-0-	-724	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	942	-0-	-639	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	896	-0-	-484	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	131	-0-	-769	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	15	-0-	-915	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	651	N	619	-0-	-32	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8			43
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	990	2	32	9	N	29					72
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	N	4	2	8			74
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					74
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					74
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					74
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			74
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1	8			74
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			74
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					74
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	501	2			N	-0-					74
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	668	2	2	9	N	2	2	8			74

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

01	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	93	1	6807	2	Y	207	164	1	1	8	187
							228	9									
02	7336	X	6008	-0-	-1328	-0-	84	1	5911	2	Y	12	172	1	1	8	26
							13	9									
03	8122	X	6689	-0-	-1433	-0-	93	1	6590	2	Y	5	5	8			26
							6	9									
04	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	90	1	5779	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
05	7130	X	5909	-0-	-1221	-0-	93	1	5814	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
06	6900	X	5849	-0-	-1051	-0-	90	1	5759	2	Y	-0-					26
07	6696	X	5219	-0-	-1477	-0-	93	1	5120	2	Y	5	5	8			26
							6	9									
08	6696	X	4843	-0-	-1853	-0-	93	1	4747	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
09	5880	X	5226	-0-	-654	-0-	72	1	5151	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
10	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	67	1	4914	2	Y	241	170	1	5	8	92
							265	9									
11	5850	X	3197	-0-	-2653	-0-	10	1	3010	2	Y	161	178	1	2	8	73
							177	9									
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	61	1	5768	2	Y	305	178	1	3	8	197
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 67,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	24 35	1 9	5330	2	Y	32	35	1			8
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	22 87	1 9	4753	2	Y	79	57	1			30
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	24 70	1 9	4680	2	Y	64	71	1			23
04	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	28 85	1 9	5525	2	Y	77	74	1			26
05	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	5294	2	42	9	Y	38	52	1			12
06	5220	X	3719	-0-	-1501	-0-	3716	2	3	9	Y	3	14	1			1
07	5828	X	1521	-0-	-4307	-0-	1521	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	5549	X	1942	-0-	-3607	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	2905	-0-	-2465	-0-	2901	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	4626	2	50	9	Y	45	37	1			10
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4034	2	43	9	Y	39	40	1			9
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	2	35	9	Y	32	32	1			9

TOTAL GAS PROD: 48,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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

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

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 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-	39 139	1 9	1771	2	Y	126	185	1			75
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	35 127	1 9	1604	2	Y	115	91	1			99
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	39 130	1 9	1770	2	Y	118	88	1			129
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	37 74	1 9	1722	2	Y	67	154	1			42
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	1769	2	Y	61	46	1			57
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	35 58	1 9	1626	2	Y	53	47	1			63
07	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	38 12	1 9	990	2	Y	11	47	1			27
08	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	34 130	1 9	1374	2	Y	118	88	1			57
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	38 123	1 9	1803	2	Y	112	82	1			87
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	39 140	1 9	1768	2	Y	127	98	1			116
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	38 127	1 9	1651	2	Y	115	99	1			132
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	39 110	1 9	1585	2	Y	100	100	1			132

TOTAL GAS PROD: 21,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	31	1	215	2	N	-0-					112
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	28	1	175	2	N	-0-					112
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	31	1	198	2	N	-0-	83	1			29
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	30	1	209	2	N	-0-					29
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	1	28	1			2
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					2
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01	2914	X	2275	-0-	-639	-0-	28	1	2046	2	Y	183	160	1			87
							201	9									
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	26	1	2103	2	Y	133	178	1			42
							146	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2394	2	Y	153					195
							168	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2346	2	Y	193	185	1			203
							212	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2435	2	Y	157	172	1			188
							173	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	14	1	2285	2	Y	139	175	1			152
							153	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	Y	142	182	1			112
							156	9									
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	16	1	2479	2	Y	153	182	1			83
							168	9									
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	16	1	2514	2	Y	147	187	1			43
							162	9									
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	2	Y	130					173
							143	9									
11	2340	N	612	-0-	-1728	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					173
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	16	1	2581	2	Y	73	188	1			58
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 28,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	27	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	24	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	27	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	27	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	27	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	28	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	26	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	25	1	1557	2	Y	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	26	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	25	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	26	1	1591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	4745		4745	-0-	-0-	1025	16 10	1 9	4719	2	Y	9	21	1			2
02	4719		4719	-0-	-0-	1025	14 1	1 9	4704	2	Y	1	3	1			-0-
03	5016		5016	-0-	-0-	1025	16 8	1 9	4992	2	Y	7	5	1			2
04	4637		4637	-0-	-0-	1025	15 4	1 9	4618	2	Y	4	5	1			1
05	4663		4663	-0-	-0-	1025	16 18	1 9	4629	2	Y	16	12	1			5
06	4110		4110	-0-	-0-	1025	15 22	1 9	4073	2	Y	20	17	1			8
07	4588		4479	-0-	-109	916	16 22	1 9	4441	2	Y	20	17	1			11
08	4588		4572	-0-	-16	900	16 30	1 9	4526	2	Y	27	31	1			7
09	4934	R	4034	-0-	-900	-0-	15 8	1 9	4011	2	Y	7	11	1			3
10	4588	#	3927	-0-	-661	-0-	16 6	1 9	3905	2	Y	5	7	1			1
11	4410	#	3748	-0-	-662	-0-	15 15	1 9	3718	2	Y	14	12	1			3
12	4557	#	2976	-0-	-1581	-0-	16 10	1 9	2950	2	Y	9	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 51,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-742	-0-	607	2	46	9	N	42					172
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	530	2	83	9	N	75	186	1			61
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	524	2	40	9	N	36					97
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	519	2	24	9	N	22					119
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	26					145
06	540	N	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					145
07	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	2			N	-0-					145
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	356	2	138	9	N	125					270
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					278
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	321	2	46	9	N	42	174	1			146
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	39	2	6	9	N	5					151
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	588	2	79	9	N	72					223

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
01	12648	X	8574	-0-	-4074	-0-	16	1	8558	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	7872	-0-	-3552	-0-	14	1	7858	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	7850	-0-	-4798	-0-	16	1	7834	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	6650	-0-	-5590	-0-	15	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	6557	-0-	-6091	-0-	16	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	15	1	5903	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6685	-0-	-2026	-0-	16	1	6669	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	16	1	6399	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6023	-0-	-637	-0-	15	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	15	1	5993	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5616	-0-	-864	-0-	15	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5687	-0-	-1009	-0-	15	1	5672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	442	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	496	N	117	-0-	-379	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-
08	496	N	24	-0-	-472	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-743	-0-	16	1	1181	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
02	1764	N	1485	-0-	-279	-0-	14	1	1450	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1662	2	Y	47	37	1			17
							52	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1621	2	37	9	Y	34	32	1			11
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	Y	39	34	1			16
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1636	2	35	9	Y	32	30	1			18
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1631	2	44	9	Y	40	48	1			10
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1573	2	12	9	Y	11	16	1			5
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	Y	38	34	1			9
11	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1476	2	50	9	Y	45	43	1			11
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1584	2	79	9	Y	72	63	1			20

TOTAL GAS PROD: 19,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	956	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	172	-0-	-417	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	10	1	2619	2	Y	166	116	1			144
							183	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	9	1	2149	2	Y	131	112	1			163
							144	9									
03	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	10	1	1992	2	Y	-0-	163	1			-0-
04	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	7	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2093	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	8	1	2643	2	Y	44	22	1			32
							48	9									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	9	1	2576	2	Y	94	99	1			27
							103	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	8	1	2379	2	Y	97	73	1			51
							107	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	9	1	2367	2	Y	97	74	1			74
							107	9									
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2382	2	Y	100	146	1			28
							110	9									
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	9	1	2495	2	Y	111	65	1			74
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 28,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	17	1	1359	2	Y	193	261	1			64
							212	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	Y	208	206	1			66
							229	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	17	1	1436	2	Y	205	167	1			104
							226	9									
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	16	1	1265	2	Y	188	184	1			108
							207	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	240	188	1			160
							264	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	131	211	1			80
							144	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	18	1	1370	2	Y	143	139	1			84
							157	9									
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	18	1	1300	2	Y	69	110	1			43
							76	9									
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	18	1	1211	2	Y	123	93	1			73
							135	9									
10	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	18	1	1210	2	Y	107	128	1			52
							118	9									
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	18	1	1197	2	Y	121	66	1			107
							133	9									
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	18	1	1365	2	Y	120	186	1			41
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 17,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2153	2	Y	37	42	1			9
							41	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	6	1	2043	2	Y	95	68	1			36
							105	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	2	Y	76	85	1			27
							84	9									
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	2	1	4022	2	Y	77	78	1			26
							85	9									
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10275	2	42	9	Y	38	52	1			12
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2578	2	6	9	Y	5	15	1			2
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3122	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3590	2	12	9	Y	11	7	1			5
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	36	1			9
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3792	2	20	9	Y	18	23	1			4
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3763	2	17	9	Y	15	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	21	45	1			14
							23	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16	1	1528	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15	1	1408	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1612	X	1585	-0-	-27	-0-	16	1	1563	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1551	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
12	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	16	1	1588	2	Y	29	26	1			8
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	13	1	1139	2	Y	47	65	1			95
							52	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	Y	6	34	1			67
							7	9									
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	11	1	1141	2	Y	13	31	1			49
							14	9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	2	1	1128	2	Y	32	61	1			20
							35	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	9	1	1154	2	Y	28	21	1			27
							31	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	Y	29	22	1			34
							32	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	10	1	1205	2	Y	71	25	1			80
							78	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1216	2	Y	101	133	1			48
							111	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	1126	2	Y	60	62	1			46
							66	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1181	2	Y	70	52	1			64
							77	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	10	1	1125	2	Y	64	55	1			73
							70	9									
12	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	10	1	1060	2	Y	34	55	1			52
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	14	1	4215	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	16	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	15	1	4605	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	16	1	4480	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	15	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	16	1	4360	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	16	1	4333	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4068	-0-	-552	-0-	15	1	4053	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	16	1	3975	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3749	-0-	-481	-0-	15	1	3734	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3170	-0-	-1201	-0-	16	1	3154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1297	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	1395	N	410	-0-	-985	-0-	16	1	394	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1290	N	888	-0-	-402	-0-	15	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	14	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	607	-0-	-323	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	656	-0-	-214	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	Y	30	23	1			7
							33	9									
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2796	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	16	1	2080	2	Y	36	35	1			10
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	16	1	3255	2	Y	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	14	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	16	1	3725	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	15	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	16	1	3284	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	15	1	2992	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	16	1	2770	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	16	1	2651	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2262	-0-	-978	-0-	15	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	16	1	2250	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	3000	X	1764	-0-	-1236	-0-	15	1	1727	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
12	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	16	1	1869	2	Y	13	14	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	14	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1739	-0-	-1919	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	13	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	16	1	5214	2	Y	-0-					-0-
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	15	1	6413	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	16	1	6381	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	16	1	5247	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	15	1	4857	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4439	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
*12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	16	1	4557	2	Y	25	26	1			7
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 48,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 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	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	16	1	5189	2	Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5522	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	2898	-0-	-2744	-0-	16	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	2013	-0-	-3027	-0-	15	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3147	-0-	-2061	-0-	14	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	15	1	3833	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	16	1	4852	2	Y	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	16	1	4218	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	15	1	3959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4867	X	4064	-0-	-803	-0-	16	1	4038	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	4710	X	3967	-0-	-743	-0-	15	1	3942	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	4867	X	3282	-0-	-1585	-0-	16	1	3266	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	16	1	4810	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	14	1	4647	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
03	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	16	1	4918	2	Y	47	52	1			17
							52	9									
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	15	1	3695	2	Y	13	25	1			5
							14	9									
05	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-	14	1	3783	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	15	1	5832	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	16	1	6879	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	16	1	6282	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	15	1	5785	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	6696	X	5736	-0-	-960	-0-	16	1	5702	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	6480	X	5254	-0-	-1226	-0-	15	1	5230	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	6696	X	5210	-0-	-1486	-0-	16	1	5171	2	Y	21	17	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 63,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. GAS LIFT (I)(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-	16	1	3847	2	Y	45	53	1			11
							50	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	14	1	3860	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
03	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	16	1	4175	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	4440	X	4329	-0-	-111	-0-	15	1	4312	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4588	X	4072	-0-	-516	-0-	16	1	4055	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	3324	-0-	-846	-0-	15	1	3308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	3636	-0-	-828	-0-	16	1	3620	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	16	1	3798	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	4320	X	3199	-0-	-1121	-0-	15	1	3176	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	16	1	3321	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	15	1	3369	2	Y	70	57	1			17
							77	9									
12	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	16	1	3558	2	Y	22	33	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	16	1	3250	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	16	1	3018	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	15	1	2950	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	16	1	3010	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3180	X	2517	-0-	-663	-0-	15	1	2499	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	16	1	2570	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	16	1	2423	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	15	1	2405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	16	1	2569	2	Y	26	21	1			6
							29	9									
11	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	15	1	2469	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
12	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	16	1	2396	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	16	1	5032	2	Y	46	53	1			11
							51	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	14	1	4407	2	Y	48	41	1			18
							53	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	16	1	4764	2	Y	53	52	1			19
							58	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	15	1	5266	2	Y	27	37	1			9
							30	9									
05	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	15	1	5428	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
06	4920	X	4388	-0-	-532	-0-	12	1	4331	2	Y	41	35	1			17
							45	9									
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	16	1	5286	2	Y	43	37	1			23
							47	9									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	16	1	5014	2	Y	39	52	1			10
							43	9									
09	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	15	1	4678	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
10	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	16	1	4629	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
11	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	15	1	4433	2	Y	12	16	1			3
							13	9									
12	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	16	1	4477	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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. GAS LIFT (I)(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-	16	1	4464	2	Y	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	14	1	4408	2	Y	-0-					-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	16	1	6867	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	14	1	3991	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	15	1	3978	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3371	-0-	-979	-0-	14	1	3351	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	16	1	3434	2	Y	30	17	1			15
							33	9									
08	4247	X	3946	-0-	-301	-0-	16	1	3864	2	Y	60	60	1			15
							66	9									
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	15	1	3790	2	Y	13	22	1			6
							14	9									
10	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	16	1	3698	2	Y	40	37	1			9
							44	9									
11	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	15	1	3467	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
12	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	16	1	3390	2	Y	40	35	1			11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 49,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-		16	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-		14	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-		16	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	735	-0-	-135	-0-		15	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-		16	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-		15	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-		16	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-		16	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-		15	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-		14	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		15	1	2126	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3125	-0-	25	25		16	1	3109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-		16	1	5186	2	Y	20	20	1			5
								22	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-		14	1	4924	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-		16	1	5155	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5225	-0-	-1015	-0-		15	1	5210	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-		16	1	4229	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
06	5280	X	3568	-0-	-1712	-0-		15	1	3544	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
07	5208	X	3286	-0-	-1922	-0-		16	1	3235	2	Y	32	19	1			16
								35	9									
08	5208	X	4921	-0-	-287	-0-		16	1	4792	2	Y	103	93	1			26
								113	9									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-		15	1	5472	2	Y	7	30	1			3
								8	9									
10	4247	X	3471	-0-	-776	-0-		15	1	3328	2	Y	116	92	1			27
								128	9									
11	4770	X	105	-0-	-4665	-0-		15	1	67	2	Y	21	43	1			5
								23	9									
12	5208	X	403	-0-	-4805	-0-		11	1	388	2	Y	4	8	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	16	1	8905	2	Y	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	14	1	7799	2	Y	-0-					-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	16	1	8123	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7291	-0-	-569	-0-	15	1	7264	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
05	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	16	1	7211	2	Y	146	103	1			47
							161	9									
06	7860	X	6438	-0-	-1422	-0-	15	1	6331	2	Y	84	96	1			35
							92	9									
07	8618	X	7250	-0-	-1368	-0-	16	1	7194	2	Y	36	49	1			22
							40	9									
08	8153	X	6715	-0-	-1438	-0-	16	1	6642	2	Y	52	61	1			13
							57	9									
09	7290	X	6009	-0-	-1281	-0-	15	1	5982	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
10	7378	X	6460	-0-	-918	-0-	16	1	6401	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
11	7020	X	6277	-0-	-743	-0-	15	1	6216	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
12	7254	X	4620	-0-	-2634	-0-	16	1	4541	2	Y	57	51	1			16
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 83,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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 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-	16	1	4533	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	14	1	4336	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	16	1	4614	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	15	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	16	1	4500	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	16	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	16	1	4508	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	15	1	4203	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	16	1	4224	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	15	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3968	-0-	-713	-0-	16	1	3952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	16	1	6309	2	Y	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	14	1	5657	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	6262	X	4461	-0-	-1801	-0-	16	1	4432	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	6060	X	2748	-0-	-3312	-0-	15	1	2723	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	6262	X	2705	-0-	-3557	-0-	16	1	2686	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	6060	X	2431	-0-	-3629	-0-	15	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5642	X	2654	-0-	-2988	-0-	16	1	2636	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	4464	X	2271	-0-	-2193	-0-	16	1	2253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2760	X	1976	-0-	-784	-0-	15	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	16	1	2064	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	15	1	3637	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
12	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	16	1	2492	2	Y	49	40	1			14
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 39,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	16	1	5833	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	14	1	5295	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	16	1	5688	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	15	1	5596	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	16	1	5607	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	15	1	4932	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	16	1	5413	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5386	-0-	-380	-0-	16	1	5370	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	15	1	5115	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5198	-0-	-413	-0-	16	1	5178	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	15	1	4999	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	16	1	5226	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(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	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	14	1	2990	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	16	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	16	1	3145	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	15	1	2755	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	16	1	3018	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	16	1	3080	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	15	1	2949	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
10	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	16	1	2904	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	15	1	2771	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	16	1	2583	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 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	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	16	1	5150	2	Y	23	18	1			6
							25	9									
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	14	1	4601	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	16	1	4988	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
04	5310	X	4272	-0-	-1038	-0-	15	1	4240	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	16	1	4175	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	5010	X	3656	-0-	-1354	-0-	15	1	3632	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	5115	X	3779	-0-	-1336	-0-	16	1	3762	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	3563	-0-	-1459	-0-	16	1	3533	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	4260	X	2614	-0-	-1646	-0-	15	1	2597	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	4216	X	1617	-0-	-2599	-0-	16	1	1600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3660	X	2094	-0-	-1566	-0-	13	1	2077	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	16	1	5981	2	Y	15	12	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	16	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	14	1	3870	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	16	1	4324	2	Y	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	Y	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	16	1	4261	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3734	-0-	-316	-0-	15	1	3719	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3702	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	16	1	3248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	15	1	2823	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	16	1	2827	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
11	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	15	1	3217	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	16	1	3050	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	16	1	7468	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	14	1	6911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	16	1	7661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	15	1	7313	2	Y	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	16	1	7696	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	15	1	6869	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	16	1	7505	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	16	1	6076	2	Y	25	21	1			6
							28	9									
09	6270	X	4835	-0-	-1435	-0-	15	1	4808	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	6479	X	5088	-0-	-1391	-0-	16	1	5058	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	15	1	6744	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	16	1	5931	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 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	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	16	1	5006	2	Y	-0-					-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	14	1	4885	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	5504	-0-	-2897	-0-	16	1	5488	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6361	-0-	-1769	-0-	15	1	6346	2	Y	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	6164	2	Y	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	15	1	6359	2	Y	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	16	1	6933	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6156	-0-	-416	-0-	16	1	6140	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	15	1	5922	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	16	1	6671	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	15	1	6588	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	4786	-0-	-2158	-0-	16	1	4770	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 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	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	16	1	5201	2	Y	-0-					-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	14	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	16	1	4786	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	15	1	4345	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	16	1	4435	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3926	-0-	-634	-0-	15	1	3911	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	16	1	4301	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	16	1	4091	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3274	-0-	-1076	-0-	15	1	3259	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	16	1	4275	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3953	-0-	-217	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	16	1	4199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 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	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	16	1	6129	2	Y	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	14	1	5909	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6318	-0-	-285	-0-	16	1	6302	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	15	1	5934	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	16	1	5517	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4936	-0-	-1424	-0-	15	1	4921	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4944	-0-	-1628	-0-	16	1	4928	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4584	-0-	-1740	-0-	16	1	4558	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	5940	X	4275	-0-	-1665	-0-	15	1	4256	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	16	1	5798	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	15	1	5387	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	16	1	3730	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 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	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	16	1	8247	2	Y	-0-					-0-
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	14	1	10117	2	Y	-0-					-0-
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	16	1	10445	2	Y	-0-					-0-
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	15	1	9507	2	Y	-0-					-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	16	1	9785	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	8185	-0-	-2675	-0-	15	1	8170	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	9360	-0-	-1862	-0-	16	1	9344	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	9154	-0-	-1293	-0-	16	1	9138	2	Y	-0-					-0-
09	9510	X	7692	-0-	-1818	-0-	15	1	7677	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	5592	-0-	-4204	-0-	16	1	5576	2	Y	-0-					-0-
11	9060	X	5098	-0-	-3962	-0-	14	1	5084	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7924	-0-	-1438	-0-	16	1	7908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	T. A.		308	-0-	308	308	2	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		144	-0-	144	452	1	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	657	X	205	-0-	-452	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	4481	2	Y	2	3	1			1
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	14	1	3872	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	16 7	1 9	3793	2	Y	6	3	1			3
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	3928	2	Y	5	7	1			1
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	4019	2	Y	4	2	1			3
06	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	15 4	1 9	3400	2	Y	4	5	1			2
07	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	16 3	1 9	3802	2	Y	3	4	1			1
08	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	16 2	1 9	3567	2	Y	2	2	1			1
09	3960	X	3322	-0-	-638	-0-	15	1	3307	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4030	X	3257	-0-	-773	-0-	16 8	1 9	3233	2	Y	7	4	1			3
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	15	1	7076	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	16	1	8832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	16	1	5424	2	Y	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	14	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	16	1	5245	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5187	-0-	-63	-0-	15	1	5172	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	16	1	5285	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4678	-0-	-572	-0-	15	1	4663	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	16	1	4854	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	16	1	4978	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5076	-0-	-114	-0-	15	1	5061	2	Y	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	16	1	5472	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	15	1	4736	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4327	-0-	-912	-0-	16	1	4311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	16	1	7708	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	14	1	6971	2	Y	26	19	1			10
							29	9									
03	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	16	1	7871	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7710	X	7700	-0-	-10	-0-	15	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	16	1	7693	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6681	-0-	-849	-0-	15	1	6666	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7376	-0-	-591	-0-	16	1	7360	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6959	-0-	-1008	-0-	16	1	6942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-	15	1	6058	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6093	-0-	-1626	-0-	16	1	6077	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	5992	-0-	-1148	-0-	15	1	5977	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	16	1	5205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	16	1	6835	2	Y	47	58	1			22
							52	9									
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	14	1	6200	2	Y	25	39	1			8
							28	9									
03	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	16	1	5241	2	Y	43	27	1			24
							47	9									
04	6180	X	5159	-0-	-1021	-0-	15	1	5078	2	Y	60	77	1			7
							66	9									
05	6386	X	5553	-0-	-833	-0-	16	1	5463	2	Y	67	22	1			52
							74	9									
06	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	15	1	5362	2	Y	81	91	1			42
							89	9									
07	6324	X	5411	-0-	-913	-0-	16	1	5339	2	Y	51	78	1			15
							56	9									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	2	Y	84	60	1			39
							92	9									
09	5460	X	5051	-0-	-409	-0-	15	1	4981	2	Y	50	74	1			15
							55	9									
10	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	16	1	5070	2	Y	49	41	1			23
							54	9									
11	5940	X	5591	-0-	-349	-0-	15	1	5486	2	Y	82	53	1			52
							90	9									
12	6138	X	4637	-0-	-1501	-0-	16	1	4527	2	Y	85	112	1			25
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 66,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	16	1	6357	2	Y	-0-					-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	14	1	5486	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	16	1	5942	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	15	1	5485	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	16	1	5459	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	4692	-0-	-1488	-0-	15	1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	16	1	5048	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	4956	-0-	-996	-0-	16	1	4940	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	15	1	4581	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	16	1	5008	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	15	1	4860	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	16	1	4762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	16	1	5227	2	Y	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	14	1	4576	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4950	-0-	-661	-0-	16	1	4934	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4804	-0-	-626	-0-	15	1	4789	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	16	1	4887	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4252	-0-	-818	-0-	15	1	4237	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	16	1	4727	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	16	1	4733	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	15	1	4628	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	16	1	4913	2	Y	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	15	1	4618	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	16	1	4504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	14	1	2482	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	15	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	16	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	15	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	16	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	16	1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	15	1	2694	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	16	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2515	-0-	-485	-0-	15	1	2497	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	16	1	2454	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	16	1	5891	2	Y	72	64	1			18
							79	9									
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	14	1	5314	2	Y	2	19	1			1
							2	9									
03	6386	X	5927	-0-	-459	-0-	16	1	5911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	15	1	6416	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	16	1	6251	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	15	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	16	1	5754	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5337	-0-	-1297	-0-	16	1	5321	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5069	-0-	-1351	-0-	15	1	5054	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4294	-0-	-1968	-0-	16	1	4278	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	2901	-0-	-2679	-0-	15	1	2886	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	2714	-0-	-3052	-0-	16	1	2698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	16	1	6452	2	Y	-0-					-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	14	1	6020	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	16	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	15	1	6208	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	16	1	6344	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5621	-0-	-859	-0-	15	1	5606	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	16	1	5861	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	16	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	15	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5420	-0-	-935	-0-	16	1	5404	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4808	-0-	-1072	-0-	15	1	4793	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5123	-0-	-953	-0-	16	1	5107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	16	1	5133	2	Y	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	14	1	4819	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	16	1	5199	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	15	1	4747	2	Y	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	15	1	4465	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4671	-0-	-692	-0-	16	1	4655	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	16	1	4590	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	15	1	4152	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4105	-0-	-1041	-0-	16	1	4089	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	15	1	3890	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	16	1	3844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	16	1	3703	2	Y	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	14	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	16	1	3488	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	15	1	3244	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	15	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	16	1	3113	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	16	1	3108	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2989	-0-	-311	-0-	15	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	16	1	3069	2	Y	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	15	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-		16	1	5865	2	Y	86	91	1			21
								95	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-		14	1	4933	2	Y	67	63	1			25
								74	9									
03	6200	X	5626	-0-	-574	-0-		16	1	5558	2	Y	47	55	1			17
								52	9									
04	6000	X	5564	-0-	-436	-0-		15	1	5473	2	Y	69	62	1			24
								76	9									
05	5983	X	5590	-0-	-393	-0-		16	1	5561	2	Y	12	32	1			4
								13	9									
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-		15	1	4826	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
07	5735	X	5426	-0-	-309	-0-		16	1	5399	2	Y	10	7	1			5
								11	9									
08	5735	X	5272	-0-	-463	-0-		16	1	5247	2	Y	8	11	1			2
								9	9									
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-		15	1	5117	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-		16	1	5401	2	Y	176	137	1			40
								194	9									
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-		15	1	4980	2	Y	31	64	1			7
								34	9									
12	5425	X	4912	-0-	-513	-0-		16	1	4888	2	Y	7	12	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 64,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-		16	1	7654	2	Y	-0-					-0-
02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-		14	1	6607	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7327	-0-	-423	-0-		16	1	7311	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7153	-0-	-347	-0-		15	1	7138	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7435	-0-	-315	-0-		16	1	7419	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6486	-0-	-924	-0-		15	1	6471	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7222	-0-	-156	-0-		16	1	7206	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-		16	1	7455	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6402	-0-	-798	-0-		15	1	6387	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6552	-0-	-888	-0-		16	1	6536	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	5665	-0-	-1565	-0-		15	1	5650	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	5717	-0-	-1754	-0-		16	1	5701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	16	1	6554	2	Y	122	99	1			57
							134	9									
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	14	1	6405	2	Y	173	172	1			58
							190	9									
03	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	16	1	7041	2	Y	141	120	1			79
							155	9									
04	7650	X	7191	-0-	-459	-0-	15	1	7012	2	Y	149	210	1			18
							164	9									
05	7905	X	6794	-0-	-1111	-0-	16	1	6650	2	Y	116	44	1			90
							128	9									
06	7080	X	4914	-0-	-2166	-0-	15	1	4778	2	Y	110	143	1			57
							121	9									
07	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	16	1	6257	2	Y	108	133	1			32
							119	9									
08	7440	X	6660	-0-	-780	-0-	16	1	6458	2	Y	169	122	1			79
							186	9									
09	7200	X	6324	-0-	-876	-0-	15	1	6061	2	Y	225	235	1			69
							248	9									
10	6789	X	6379	-0-	-410	-0-	16	1	6167	2	Y	178	163	1			84
							196	9									
11	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	15	1	4798	2	Y	153	140	1			97
							168	9									
12	6665	X	1771	-0-	-4894	-0-	16	1	1755	2	Y	-0-	97	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	16	1	4000	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	14	1	3290	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3621	-0-	-750	-0-	16	1	3605	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	15	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	16	1	3840	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3397	-0-	-503	-0-	15	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	16	1	3752	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	16	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2419	-0-	-1541	-0-	15	1	2404	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	2173	-0-	-1671	-0-	16	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2468	-0-	-1192	-0-	15	1	2453	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2193	-0-	-1589	-0-	16	1	2177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(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-	20	1	3569	2	Y	122	169	1			167
							134	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	18	1	3079	2	Y	48					215
							53	9									
03	4061	X	2622	-0-	-1439	-0-	20	1	2558	2	Y	40	170	1			85
							44	9									
04	3930	X	1667	-0-	-2263	-0-	18	1	1609	2	Y	36					121
							40	9									
05	3720	X	1479	-0-	-2241	-0-	19	1	1460	2	Y	-0-					121
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	17	1	3784	2	Y	99					220
							109	9									
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	19	1	4418	2	Y	107	160	1			167
							118	9									
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	21	1	4421	2	Y	145	186	1			126
							160	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	20	1	4238	2	Y	134					260
							147	9									
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	2	Y	153	334	1			79
							168	9									
11	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4168	2	Y	106					185
							117	9									
*12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	21	1	4419	2	Y	157	181	1			161
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 43,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	16	1	4242	2	Y	46	45	1			11
							51	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	2	Y	42	37	1			16
							46	9									
03	5549	X	4800	-0-	-749	-0-	16	1	4734	2	Y	45	45	1			16
							50	9									
04	5160	X	4517	-0-	-643	-0-	15	1	4450	2	Y	47	47	1			16
							52	9									
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	16	1	4419	2	Y	55	53	1			18
							61	9									
06	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	15	1	4082	2	Y	52	48	1			22
							57	9									
07	4805	X	4429	-0-	-376	-0-	16	1	4368	2	Y	41	40	1			23
							45	9									
08	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	16	1	4342	2	Y	52	62	1			13
							57	9									
09	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	15	1	4145	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
10	4495	X	4138	-0-	-357	-0-	16	1	4066	2	Y	51	46	1			12
							56	9									
11	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	15	1	4043	2	Y	59	57	1			14
							65	9									
12	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	16	1	3722	2	Y	74	67	1			21
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 51,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	16	1	11630	2	Y	72	79	1			18
							79	9									
02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	14	1	10263	2	Y	102	81	1			39
							112	9									
03	12710	X	11384	-0-	-1326	-0-	16	1	11249	2	Y	108	108	1			39
							119	9									
04	11850	X	11179	-0-	-671	-0-	15	1	11070	2	Y	85	95	1			29
							94	9									
05	11718	X	10961	-0-	-757	-0-	16	1	10844	2	Y	92	91	1			30
							101	9									
06	11340	X	9790	-0-	-1550	-0-	15	1	9667	2	Y	98	87	1			41
							108	9									
07	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	16	1	10483	2	Y	35	53	1			23
							39	9									
08	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	16	1	10196	2	Y	24	41	1			6
							26	9									
09	11190	X	9565	-0-	-1625	-0-	15	1	9543	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	10385	X	9343	-0-	-1042	-0-	16	1	9302	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
11	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	15	1	9248	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	10385	X	7858	-0-	-2527	-0-	16	1	7809	2	Y	30	26	1			8
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 122,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	16	1	6419	2	Y	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	14	1	5678	2	Y	-0-					-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	16	1	8079	2	Y	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	15	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	16	1	5433	2	Y	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	12	1	7554	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	16	1	8971	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	15	1	8035	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	15	1	8507	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	16	1	8895	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	15	1	8332	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	8990	X	8828	-0-	-162	-0-	16	1	8780	2	Y	29	26	1			8
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 90,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	16	1	13475	2	Y	344	357	1			85
							378	9									
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	14	1	12204	2	Y	345	299	1			131
							380	9									
03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	16	1	13220	2	Y	325	339	1			117
							358	9									
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	15	1	12347	2	Y	262	290	1			89
							288	9									
05	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	16	1	12524	2	Y	300	292	1			97
							330	9									
06	12420	X	11156	-0-	-1264	-0-	15	1	10805	2	Y	305	275	1			127
							336	9									
07	13950	X	11503	-0-	-2447	-0-	16	1	11333	2	Y	140	180	1			87
							154	9									
08	13609	X	10832	-0-	-2777	-0-	16	1	10689	2	Y	115	173	1			29
							127	9									
09	12660	X	10090	-0-	-2570	-0-	15	1	10041	2	Y	31	46	1			14
							34	9									
10	11191	X	10284	-0-	-907	-0-	16	1	10138	2	Y	118	105	1			27
							130	9									
11	10830	X	9062	-0-	-1768	-0-	15	1	8937	2	Y	100	103	1			24
							110	9									
12	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	16	1	8993	2	Y	153	134	1			43
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 137,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 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	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	16	1	12472	2	Y	70	72	1			17
							77	9									
02	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	14	1	11136	2	Y	72	62	1			27
							79	9									
03	14074	X	12597	-0-	-1477	-0-	16	1	12497	2	Y	76	76	1			27
							84	9									
04	12930	X	11945	-0-	-985	-0-	15	1	11868	2	Y	56	64	1			19
							62	9									
05	12989	X	12828	-0-	-161	-0-	16	1	12735	2	Y	70	66	1			23
							77	9									
06	12150	X	10207	-0-	-1943	-0-	15	1	10126	2	Y	60	58	1			25
							66	9									
07	12586	X	9849	-0-	-2737	-0-	16	1	9801	2	Y	29	36	1			18
							32	9									
08	12834	X	9831	-0-	-3003	-0-	16	1	9771	2	Y	40	48	1			10
							44	9									
09	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	15	1	8727	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	10509	X	8869	-0-	-1640	-0-	16	1	8814	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
11	10170	X	8271	-0-	-1899	-0-	15	1	8209	2	Y	43	41	1			10
							47	9									
12	9858	X	6527	-0-	-3331	-0-	16	1	6449	2	Y	56	50	1			16
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 123,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	16	1	14212	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	14	1	12313	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	14539	X	13215	-0-	-1324	-0-	16	1	13184	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	14010	X	12619	-0-	-1391	-0-	15	1	12549	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
05	14477	X	12461	-0-	-2016	-0-	16	1	12383	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
06	13770	X	10524	-0-	-3246	-0-	14	1	10457	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
07	13671	X	11316	-0-	-2355	-0-	16	1	11155	2	Y	132	85	1			67
							145	9									
08	13206	X	11085	-0-	-2121	-0-	16	1	10868	2	Y	183	204	1			46
							201	9									
09	12630	X	10174	-0-	-2456	-0-	15	1	10104	2	Y	50	73	1			23
							55	9									
10	11935	X	10172	-0-	-1763	-0-	16	1	9949	2	Y	188	168	1			43
							207	9									
11	10950	X	10116	-0-	-834	-0-	15	1	9895	2	Y	187	186	1			44
							206	9									
12	11315	X	10530	-0-	-785	-0-	16	1	10207	2	Y	279	245	1			78
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 138,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	16	1	9596	2	Y	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	14	1	8467	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	6628	-0-	-2672	-0-	16	1	6612	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	15	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	6110	-0-	-3500	-0-	16	1	6094	2	Y	-0-					-0-
06	8918	X	5495	-0-	-3423	-0-	15	1	5480	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	16	1	6018	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
08	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	16	1	5758	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
09	5980	X	5073	-0-	-907	-0-	15	1	5058	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	16	1	5070	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4276	-0-	-1544	-0-	15	1	4258	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	6014	X	5317	-0-	-697	-0-	16	1	5301	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	16	1	6925	2	Y	-0-					-0-
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6961	-0-	-1161	-0-	16	1	6945	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	15	1	7353	2	Y	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	16	1	7524	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	15	1	6539	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6873	-0-	-412	-0-	16	1	6849	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	16	1	7747	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	15	1	7682	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	16	1	7299	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
11	7050	X	6187	-0-	-863	-0-	15	1	6162	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
12	7285	X	5573	-0-	-1712	-0-	16	1	5537	2	Y	18	15	1			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 82,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 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	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	16	1	7494	2	Y	93	100	1			23
							102	9									
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	14	1	6673	2	Y	95	82	1			36
							105	9									
03	8742	X	7518	-0-	-1224	-0-	16	1	7392	2	Y	100	100	1			36
							110	9									
04	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	15	1	7777	2	Y	97	100	1			33
							107	9									
05	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	16	1	7389	2	Y	115	111	1			37
							127	9									
06	7380	X	6556	-0-	-824	-0-	15	1	6463	2	Y	71	79	1			29
							78	9									
07	8153	X	6710	-0-	-1443	-0-	16	1	6636	2	Y	53	52	1			30
							58	9									
08	8153	X	6689	-0-	-1464	-0-	16	1	6603	2	Y	64	78	1			16
							70	9									
09	7890	X	6368	-0-	-1522	-0-	15	1	6334	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
10	7533	X	5978	-0-	-1555	-0-	16	1	5900	2	Y	56	51	1			13
							62	9									
11	6570	X	5391	-0-	-1179	-0-	15	1	5310	2	Y	60	59	1			14
							66	9									
12	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	16	1	5350	2	Y	82	73	1			23
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 80,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 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-	16	1	399	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
07	INC G-10		313	-0-	313	313	15	1	279	2	Y	17	10	1			8
							19	9									
08	INC G-10		401	-0-	401	714	16	1	376	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	500	N	1124	-0-	624	1338	15	1	206	2	Y	821	448	1			375
							903	9									
10	1701	N	363	-0-	-1338	-0-	16	1	318	2	Y	26	395	1			6
							29	9									
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	15	1	31	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
12	1147	N	88	-0-	-1059	-0-	16	1	72	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	16	1	9654	2	Y	300	316	1			74
							330	9									
02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	14	1	8608	2	Y	307	265	1			116
							338	9									
03	10075	X	9445	-0-	-630	-0-	16	1	9112	2	Y	288	301	1			103
							317	9									
04	9750	X	8916	-0-	-834	-0-	15	1	8527	2	Y	340	328	1			115
							374	9									
05	10075	X	9548	-0-	-527	-0-	16	1	9057	2	Y	432	408	1			139
							475	9									
06	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	15	1	8594	2	Y	308	319	1			128
							339	9									
07	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	16	1	9052	2	Y	89	155	1			62
							98	9									
08	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	16	1	8828	2	Y	11	70	1			3
							12	9									
09	9180	X	8369	-0-	-811	-0-	15	1	8351	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	16	1	9178	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	15	1	7811	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	8804	X	8231	-0-	-573	-0-	16	1	8198	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 107,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	16	1	5689	2	Y	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-		-0-	-0-	14	1	5260	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5407	-0-		-1041	-0-	16	1	5391	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5509	-0-		-731	-0-	15	1	5494	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5203	-0-		-811	-0-	16	1	5187	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4821	-0-		-819	-0-	15	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4915	-0-		-913	-0-	16	1	4899	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4751	-0-		-953	-0-	16	1	4735	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4276	-0-		-1244	-0-	15	1	4261	2	Y	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-		-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-		-0-	-0-	15	1	5245	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4334	-0-		-595	-0-	16	1	4318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-		-0-	-0-	16	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	14	1	5729	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6401	-0-		-1101	-0-	16	1	6385	2	Y	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-		-0-	-0-	15	1	6344	2	Y	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-		-0-	-0-	16	1	6407	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5686	-0-		-464	-0-	15	1	5671	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6431	-0-		-141	-0-	16	1	6415	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6165	-0-		-407	-0-	16	1	6149	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5233	-0-		-1127	-0-	15	1	5218	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	2979	-0-		-3438	-0-	15	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	1838	-0-		-4372	-0-	15	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	1057	-0-		-5360	-0-	9	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	16	1	4660	2	Y	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	14	1	4010	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4856	-0-		-11	-0-	16	1	4840	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4630	-0-		-80	-0-	15	1	4615	2	Y	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-		-0-	-0-	16	1	4883	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3928	-0-		-602	-0-	15	1	3913	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4538	-0-		-329	-0-	16	1	4522	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4383	-0-		-515	-0-	16	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3851	-0-		-889	-0-	15	1	3836	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4656	-0-		-242	-0-	16	1	4640	2	Y	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	15	1	4537	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3735	-0-		-791	-0-	16	1	3719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	50	-0-	50	97	50	2			N	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	111	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
04	142	X	31	-0-	-111	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

01	465	N	411	-0-	-54	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	55	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	55	1	356	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	53	1	346	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	48	1	347	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	36	1	349	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1813	-0-		1813		57779	351	1	1452	2	Y	9	12	1			4
									10	9									
02	SWR	10	1772	-0-		1772		59551	509	1	1256	2	Y	6	6	1			4
									7	9									
03	SWR	10	1842	-0-		1842		61393	540	1	1293	2	Y	8	8	1			4
									9	9									
04	SWR	10	1684	-0-		1684		63077	504	1	1169	2	Y	10	10	1			4
									11	9									
05	SWR	10	1609	-0-		1609		64686	490	1	1112	2	Y	6	7	1			3
									7	9									
06	SWR	10	1469	-0-		1469		66155	449	1	1016	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
07	SWR	10	1593	-0-		1593		67748	491	1	1096	2	Y	5	9	1			-0-
									6	9									
08	SWR	10	1468	-0-		1468		69216	448	1	1013	2	Y	6	5	1			1
									7	9									
09	SWR	10	1445	-0-		1445		70661	406	1	1035	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
10	SWR	10	1552	-0-		1552		72213	407	1	1138	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
11	SWR	10	1564	-0-		1564		73777	406	1	1147	2	Y	10	8	1			4
									11	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		73777					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-		-23	-0-		1	1	34	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
02	56	N	43	-0-		-13	-0-		4	1	27	2	Y	11					12
									12	9									
03	62	N	33	-0-		-29	-0-		4	1	29	2	Y	-0-					12
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-		5	1	33	2	Y	1	11	1			2
									1	9									
05	62	N	47	-0-		-15	-0-		5	1	35	2	Y	6					8
									7	9									
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-		6	1	42	2	Y	7					15
									8	9									
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-		26	1	168	2	Y	8					23
									9	9									
08	166	N	166	-0-		-0-	-0-		21	1	137	2	Y	7	23	1			7
									8	9									
09	170	N	170	-0-		-0-	-0-		20	1	144	2	Y	5					12
									6	9									
10	55	N	55	-0-		-0-	-0-		5	1	44	2	Y	5					17
									6	9									
11	63	N	63	-0-		-0-	-0-		5	1	46	2	Y	11	24	1			4
									12	9									
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	4805	X	3946	-0-	-859	-0-	123	1	3787	2	Y	33	38	1			28
							36	9									
02	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	453	1	3277	2	Y	32	36	1			24
							35	9									
03	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	530	1	3669	2	Y	42	37	1			29
							46	9									
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	520	1	3526	2	Y	28	48	1			9
							31	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3730	2	Y	39	29	1			19
							43	9									
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	530	1	3558	2	Y	36	35	1			20
							40	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	578	1	3751	2	Y	27	19	1			28
							30	9									
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	563	1	3685	2	Y	25	34	1			19
							28	9									
09	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	502	1	3602	2	Y	5	16	1			8
							6	9									
10	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	359	1	3441	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
11	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	315	1	3106	2	Y	21	10	1			13
							23	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 44,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	313	1	1293	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	428	1	1058	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	557	1	1333	2	Y	10	8	1	2	8	2
							11	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	503	1	1168	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1169	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	430	1	972	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	435	1	971	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	550	1	1244	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	499	1	1271	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	468	1	1311	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	412	1	1161	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3665	-0-		3665	136138	836	1 9	2820	2	Y	8	18	1			6
02	SWR	10	3470	-0-		3470	139608	759	1 9	2702	2	Y	8	8	1			6
03	SWR	10	3697	-0-		3697	143305	848	1 9	2841	2	Y	7	7	1			6
04	SWR	10	4112	-0-		4112	147417	977	1 9	3132	2	Y	3	5	1			4
05	SWR	10	4263	-0-		4263	151680	1046	1 9	3210	2	Y	6	5	1			5
06	SWR	10	4294	-0-		4294	155974	1040	1 9	3248	2	Y	5	6	1			4
07	SWR	10	4362	-0-		4362	160336	1071	1 9	3274	2	Y	15	11	1			8
08	SWR	10	4125	-0-		4125	164461	1059	1 9	3055	2	Y	10	10	1			8
09	SWR	10	4258	-0-		4258	168719	1086	1 9	3162	2	Y	9	11	1	1	8	5
10	SWR	10	4081	-0-		4081	172800	1062	1 9	3002	2	Y	15	12	1			8
11	SWR	10	3666	-0-		3666	176466	1031	1 9	2612	2	Y	21	19	1			10
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	176466					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 43,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	285	-0-		285	9624	65	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	SWR	10	256	-0-		256	9880	56	1 9	199	2	Y	1	1	1			-0-
03	SWR	10	226	-0-		226	10106	51	1 9	173	2	Y	2	1	1			1
04	SWR	10	168	-0-		168	10274	40	1 9	127	2	Y	1	1	1			1
05	SWR	10	232	-0-		232	10506	56	1 9	173	2	Y	3	2	1			2
06	SWR	10	148	-0-		148	10654	36	1 9	111	2	Y	1	2	1			1
07	SWR	10	133	-0-		133	10787	32	1 9	98	2	Y	3	2	1			2
08	SWR	10	85	-0-		85	10872	21	1 9	62	2	Y	2	2	1			2
09	SWR	10	105	-0-		105	10977	26	1 9	76	2	Y	3	3	1			2
10	SWR	10	155	-0-		155	11132	38	1 9	108	2	Y	8	6	1			4
11	SWR	10	114	-0-		114	11246	31	1 9	79	2	Y	4	5	1			3
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	11246					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

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	SWR	10	4459	-0-		4459		128277		1018	1	3432	2	Y	8	25	1			13
										9	9									
02	SWR	10	3978	-0-		3978		132255		870	1	3099	2	Y	8	10	1			11
										9	9									
03	SWR	10	4462	-0-		4462		136717		1023	1	3430	2	Y	8	8	1			11
										9	9									
04	SWR	10	4243	-0-		4243		140960		1007	1	3229	2	Y	6	7	1			10
										7	9									
05	SWR	10	4218	-0-		4218		145178		1034	1	3172	2	Y	11	10	1			11
										12	9									
06	SWR	10	4220	-0-		4220		149398		1022	1	3190	2	Y	7	9	1			9
										8	9									
07	SWR	10	4550	-0-		4550		153948		1117	1	3416	2	Y	15	12	1			12
										17	9									
08	SWR	10	4475	-0-		4475		158423		1148	1	3312	2	Y	14	13	1			13
										15	9									
09	SWR	10	4354	-0-		4354		162777		1108	1	3227	2	Y	17	18	1			12
										19	9									
10	SWR	10	4532	-0-		4532		167309		1178	1	3330	2	Y	22	19	1			15
										24	9									
11	SWR	10	4487	-0-		4487		171796		1263	1	3201	2	Y	21	21	1			15
										23	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		171796						Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:			47,978							TOTAL CONDENSATE PROD:					137					

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

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	1333	N	717	-0-		-616	-0-	-0-		21	1	633	2	Y	57	46	1			31
										63	9									
02	1372	N	410	-0-		-962	-0-	-0-		47	1	341	2	Y	20	33	1			18
										22	9									
03	1023	N	385	-0-		-638	-0-	-0-		46	1	317	2	Y	20	23	1			15
										22	9									
04	786	N	786	-0-		-0-	-0-	-0-		98	1	669	2	Y	17	31	1			1
										19	9									
05	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	-0-		175	1	1179	2	Y	46	32	1			15
										51	9									
06	449	N	449	-0-		-0-	-0-	-0-		56	1	378	2	Y	14	21	1			8
										15	9									
07	806	N	351	-0-		-455	-0-	-0-		46	1	296	2	Y	8	8	1			8
										9	9									
08	1395	N	505	-0-		-890	-0-	-0-		64	1	421	2	Y	18	19	1			7
										20	9									
09	450	N	347	-0-		-103	-0-	-0-		42	1	298	2	Y	6	11	1			2
										7	9									
10	341	N	282	-0-		-59	-0-	-0-		26	1	250	2	Y	5	7	1			-0-
										6	9									
11	480	N	381	-0-		-99	-0-	-0-		34	1	339	2	Y	7	3	1			4
										8	9									
12	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:			6,018							TOTAL CONDENSATE PROD:					218					

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	4216	X	3075	-0-	-1141	-0-	95 35	1 9	2945	2	Y	32	32	1			25
02	3388	X	3127	-0-	-261	-0-	376 35	1 9	2716	2	Y	32	33	1			24
03	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	435 46	1 9	3009	2	Y	42	36	1			30
04	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	400 31	1 9	2712	2	Y	28	48	1			10
05	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	421 39	1 9	2838	2	Y	35	27	1			18
06	3390	X	2716	-0-	-674	-0-	349 28	1 9	2339	2	Y	25	27	1			16
07	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	371 22	1 9	2408	2	Y	20	14	1			22
08	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	347 19	1 9	2270	2	Y	17	24	1			15
09	3180	X	1876	-0-	-1304	-0-	228 10	1 9	1638	2	Y	9	13	1	4	8	7
10	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	163 10	1 9	1559	2	Y	9	12	1			4
11	2730	X	1475	-0-	-1255	-0-	134 24	1 9	1317	2	Y	22	10	1			16
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 29,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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. GAS LIFT (I)(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	1707	-0-	-1021	-0-	53	1	1650	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	2464	X	640	-0-	-1824	-0-	76	1	552	2	Y	11					13
							12	9									
03	2480	X	433	-0-	-2047	-0-	54	1	375	2	Y	4					17
							4	9									
04	2400	X	465	-0-	-1935	-0-	59	1	400	2	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	2480	X	431	-0-	-2049	-0-	55	1	368	2	Y	7					9
							8	9									
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	46	1	310	2	Y	7					16
							8	9									
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	57	1	371	2	Y	13					29
							14	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	158	1	1033	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
09	3000	N	3132	-0-	132	132	382	1	2741	2	Y	8					17
							9	9									
10	3100	N	3055	-0-	-45	87	288	1	2759	2	Y	7					24
							8	9									
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	209	1	2061	2	Y	12	31	1			5
							13	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. GAS LIFT (I)(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	2890	-0-	-489	-0-	90	1	2765	2	Y	32	30	1			21
							35	9									
02	2884	X	2794	-0-	-90	-0-	335	1	2424	2	Y	32	33	1			20
							35	9									
03	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	384	1	2659	2	Y	41	36	1			25
							45	9									
04	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	356	1	2416	2	Y	28	48	1			5
							31	9									
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	366	1	2463	2	Y	35	27	1			13
							39	9									
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	342	1	2298	2	Y	83	64	1			32
							91	9									
07	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	368	1	2384	2	Y	84	48	1			68
							92	9									
08	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	348	1	2282	2	Y	33	66	1			35
							36	9									
09	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	302	1	2166	2	Y	5	29	1			11
							6	9									
10	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	220	1	2114	2	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
11	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	224	1	2205	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	79 35	1 9	2443	2	Y	32	30	1			20
02	2548	X	2495	-0-	-53	-0-	299 35	1 9	2161	2	Y	32	33	1			19
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	355 45	1 9	2461	2	Y	41	35	1			25
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	350 36	1 9	2379	2	Y	33	52	1			6
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	365 72	1 9	2461	2	Y	65	46	1			25
06	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	355 20	1 9	2382	2	Y	18	29	1			14
07	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	371 23	1 9	2409	2	Y	21	15	1			20
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	355 28	1 9	2329	2	Y	25	30	1			15
09	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	330 19	1 9	2365	2	Y	17	23	1			9
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	245 15	1 9	2353	2	Y	14	21	1			2
11	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	234 24	1 9	2305	2	Y	22	11	1			13
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 29,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	74 35	1 9	2285	2	Y	32	29	1			21
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	285 35	1 9	2060	2	Y	32	32	1			21
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	324 45	1 9	2242	2	Y	41	35	1			27
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	318 31	1 9	2156	2	Y	28	47	1			8
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	332 39	1 9	2240	2	Y	35	26	1			17
06	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	320 20	1 9	2149	2	Y	18	22	1			13
07	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	338 15	1 9	2191	2	Y	14	10	1			17
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	325 19	1 9	2126	2	Y	17	21	1			13
09	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	282 138	1 9	2027	2	Y	125	91	1			47
10	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	209 136	1 9	2006	2	Y	124	138	1			33
11	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	157 213	1 9	1543	2	Y	194	92	1			135
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 26,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3435	-0-		3435	58622	667	1	2759	2	Y	8	13	1			1
								9	9									
02	SWR	10	3428	-0-		3428	62050	985	1	2431	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
03	SWR	10	3791	-0-		3791	65841	1114	1	2666	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
04	SWR	10	3748	-0-		3748	69589	1128	1	2619	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	SWR	10	3824	-0-		3824	73413	1168	1	2648	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
06	SWR	10	3665	-0-		3665	77078	1121	1	2537	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
07	SWR	10	3691	-0-		3691	80769	1140	1	2542	2	Y	8	11	1			-0-
								9	9									
08	SWR	10	3503	-0-		3503	84272	1070	1	2419	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
09	SWR	10	3150	-0-		3150	87422	886	1	2254	2	Y	9	5	1			6
								10	9									
10	SWR	10	3098	-0-		3098	90520	813	1	2275	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
11	SWR	10	2913	-0-		2913	93433	760	1	2142	2	Y	10	10	1			5
								11	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	93433					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 38,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1768	-0-		1768	67031	344	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	SWR	10	638	-0-		638	67669	184	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	SWR	10	289	-0-		289	67958	85	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	SWR	10	397	-0-		397	68355	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	SWR	10	287	-0-		287	68642	88	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	SWR	10	769	-0-		769	69411	235	1	533	2	Y	1					1
								1	9									
07	SWR	10	328	-0-		328	69739	101	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	SWR	10	362	-0-		362	70101	111	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	SWR	10	43	-0-		43	70144	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	SWR	10	324	-0-		324	70468	85	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	SWR	10	247	-0-		247	70715	64	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	70715					Y	NO RPT					-0-

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

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3968	-0-	3968	109043		903	1	3046	2	Y	17	36	1			9
								19	9									
02	SWR	10	3498	-0-	3498	112541		763	1	2718	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
03	SWR	10	3835	-0-	3835	116376		879	1	2945	2	Y	10	12	1			6
								11	9									
04	SWR	10	3510	-0-	3510	119886		832	1	2670	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
05	SWR	10	2886	-0-	2886	122772		708	1	2171	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
06	SWR	10	3055	-0-	3055	125827		739	1	2308	2	Y	7	9	1			-0-
								8	9									
07	SWR	10	3250	-0-	3250	129077		797	1	2436	2	Y	15	12	1			3
								17	9									
08	SWR	10	3146	-0-	3146	132223		806	1	2325	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
09	SWR	10	2970	-0-	2970	135193		756	1	2203	2	Y	10	13	1			1
								11	9									
10	SWR	10	2966	-0-	2966	138159		771	1	2178	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
11	SWR	10	2904	-0-	2904	141063		815	1	2066	2	Y	21	19	1			5
								23	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	141063						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2296	-0-	2296	114935		444	1	1837	2	Y	14	19	1			2
								15	9									
02	SWR	10	2159	-0-	2159	117094		617	1	1524	2	Y	16	13	1			5
								18	9									
03	SWR	10	2887	-0-	2887	119981		844	1	2020	2	Y	21	21	1			5
								23	9									
04	SWR	10	2338	-0-	2338	122319		693	1	1608	2	Y	34	30	1			9
								37	9									
05	SWR	10	1695	-0-	1695	124014		515	1	1167	2	Y	12	17	1			4
								13	9									
06	SWR	10	2061	-0-	2061	126075		629	1	1423	2	Y	8	6	1			6
								9	9									
07	SWR	10	2948	-0-	2948	129023		908	1	2026	2	Y	13	19	1			-0-
								14	9									
08	SWR	10	2781	-0-	2781	131804		846	1	1914	2	Y	19	16	1			3
								21	9									
09	SWR	10	2386	-0-	2386	134190		669	1	1703	2	Y	13	6	1	4	8	6
								14	9									
10	SWR	10	2210	-0-	2210	136400		579	1	1621	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
11	SWR	10	1487	-0-	1487	137887		386	1	1089	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	137887						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 25,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-767	-0-	92	1	2848	2	Y	12	47	1			12
							13	9									
02	3248	X	2580	-0-	-668	-0-	312	1	2254	2	Y	13					25
							14	9									
03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	426	1	2949	2	Y	15					40
							17	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	6	39	1			7
							7	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	437	1	2944	2	Y	6					13
							7	9									
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	414	1	2782	2	Y	7					20
							8	9									
07	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	427	1	2773	2	Y	8					28
							9	9									
08	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	377	1	2469	2	Y	7	26	1			9
							8	9									
09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	341	1	2444	2	Y	12					21
							13	9									
10	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	265	1	2538	2	Y	8					29
							9	9									
11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	239	1	2349	2	Y	12	34	1			7
							13	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 33,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		4869	-0-	4869	146983	1110	1	3745	2	Y	13	32	1			15
							14	9									
02	SWR 10		4314	-0-	4314	151297	944	1	3360	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
03	SWR 10		4556	-0-	4556	155853	1043	1	3495	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	SWR 10		3975	-0-	3975	159828	943	1	3026	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
05	SWR 10		4121	-0-	4121	163949	1012	1	3103	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
06	SWR 10		3807	-0-	3807	167756	923	1	2880	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	SWR 10		3781	-0-	3781	171537	929	1	2839	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	SWR 10		3388	-0-	3388	174925	867	1	2502	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
09	SWR 10		3446	-0-	3446	178371	878	1	2556	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
10	SWR 10		3158	-0-	3158	181529	821	1	2320	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
11	SWR 10		1828	-0-	1828	183357	510	1	1293	2	Y	23	19	1	2	8	14
							25	9									
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	183357					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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. (I) GAS LIFT(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	5347	-0-	-1938	-0-	1039	1	4298	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
02	6300	X	3034	-0-	-3266	-0-	873	1	2155	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	6975	X	3594	-0-	-3381	-0-	1056	1	2528	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	5520	X	3198	-0-	-2322	-0-	960	1	2228	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	5704	X	3281	-0-	-2423	-0-	996	1	2260	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	5160	X	2389	-0-	-2771	-0-	727	1	1645	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
07	3596	X	2461	-0-	-1135	-0-	755	1	1685	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
08	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	549	1	1242	2	Y	25	21	1			6
							28	9									
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	2652	1	6753	2	Y	40	19	1			27
							44	9									
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	2247	1	6288	2	Y	41	40	1			28
							45	9									
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	2072	1	5846	2	Y	29	34	1			23
							32	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 51,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 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	SWR 10		5689	-0-	5689	147649	1298	1	4377	2	Y	13	31	1			10
							14	9									
02	SWR 10		5211	-0-	5211	152860	1141	1	4062	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
03	SWR 10		5580	-0-	5580	158440	1281	1	4295	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	SWR 10		5226	-0-	5226	163666	1241	1	3982	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	SWR 10		5730	-0-	5730	169396	1407	1	4316	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	SWR 10		5577	-0-	5577	174973	1352	1	4221	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	SWR 10		5797	-0-	5797	180770	1426	1	4358	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
08	SWR 10		5538	-0-	5538	186308	1423	1	4104	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	SWR 10		5299	-0-	5299	191607	1352	1	3938	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	SWR 10		5271	-0-	5271	196878	1373	1	3881	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
11	SWR 10		5271	-0-	5271	202149	1484	1	3762	2	Y	23	18	1	2	8	12
							25	9									
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	202149					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 60,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	136007					Y	1	19	1			6
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	5					11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	5					16
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	1	14	1			3
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	3					6
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	1					7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	1					8
08	SWR 10	1	-0-	1	136008	1	2			Y	-0-	5	1			3
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					3
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					3
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-	3	1			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	136008					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	170	1	574	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	262	1	932	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	519	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	258	1	826	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	534	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	1116	N	670	-0-	-446	-0-	163	1	498	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	175	1	503	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	160	1	465	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	140	1	395	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	177	1	449	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	9479	-0-	9479	296693	1836	1	7590	2	Y	48	78	1			22
						53	9									
02	SWR 10	9302	-0-	9302	305995	2667	1	6585	2	Y	45	44	1			23
						50	9									
03	SWR 10	9940	-0-	9940	315935	2922	1	6992	2	Y	24	34	1			13
						26	9									
04	SWR 10	9798	-0-	9798	325733	2934	1	6812	2	Y	47	42	1			18
						52	9									
05	SWR 10	10130	-0-	10130	335863	3082	1	6990	2	Y	53	49	1			22
						58	9									
06	SWR 10	9707	-0-	9707	345570	2968	1	6714	2	Y	23	17	1			28
						25	9									
07	SWR 10	9903	-0-	9903	355473	3061	1	6828	2	Y	13	36	1			5
						14	9									
08	SWR 10	9740	-0-	9740	365213	2971	1	6717	2	Y	47	38	1			14
						52	9									
09	SWR 10	8834	-0-	8834	374047	2483	1	6323	2	Y	25	15	1			24
						28	9									
10	SWR 10	8784	-0-	8784	382831	2301	1	6441	2	Y	38	35	1			27
						42	9									
11	SWR 10	8764	-0-	8764	391595	2278	1	6425	2	Y	55	48	1			34
						61	9									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	391595					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 104,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	5648	-0-	5648	218548	1092	1	4513	2	Y	39	46	1			14
						43	9									
02	SWR 10	5551	-0-	5551	224099	1584	1	3912	2	Y	50	41	1			23
						55	9									
03	SWR 10	6167	-0-	6167	230266	1811	1	4333	2	Y	21	32	1			12
						23	9									
04	SWR 10	6032	-0-	6032	236298	1802	1	4182	2	Y	44	39	1			17
						48	9									
05	SWR 10	6426	-0-	6426	242724	1944	1	4409	2	Y	66	58	1			25
						73	9									
06	SWR 10	6282	-0-	6282	249006	1905	1	4308	2	Y	63	35	1			53
						69	9									
07	SWR 10	6370	-0-	6370	255376	1955	1	4362	2	Y	48	91	1			10
						53	9									
08	SWR 10	6248	-0-	6248	261624	1896	1	4286	2	Y	60	53	1			17
						66	9									
09	SWR 10	5867	-0-	5867	267491	1643	1	4184	2	Y	36	21	1			32
						40	9									
10	SWR 10	5892	-0-	5892	273383	1534	1	4293	2	Y	59	52	1			39
						65	9									
11	SWR 10	5678	-0-	5678	279061	1462	1	4122	2	Y	85	73	1			51
						94	9									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	279061					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 66,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3068	-0-	3068	86302	671 136	1 9	2261	2	Y	124	188	1			70
02	SWR	10	2792	-0-	2792	89094	578 156	1 9	2058	2	Y	142	118	1			94
03	SWR	10	3090	-0-	3090	92184	673 160	1 9	2257	2	Y	145	124	1			115
04	SWR	10	3019	-0-	3019	95203	671 194	1 9	2154	2	Y	176	148	1			143
05	SWR	10	3038	-0-	3038	98241	715 128	1 9	2195	2	Y	116	138	1			121
06	SWR	10	2888	-0-	2888	101129	671 121	1 9	2096	2	Y	110	139	1			92
07	SWR	10	2845	-0-	2845	103974	670 125	1 9	2050	2	Y	114	116	1			90
08	SWR	10	2751	-0-	2751	106725	696 48	1 9	2007	2	Y	44	73	1			61
09	SWR	10	2687	-0-	2687	109412	663 92	1 9	1932	2	Y	84	94	1			51
10	SWR	10	2702	-0-	2702	112114	684 83	1 9	1935	2	Y	75	75	1			51
11	SWR	10	2694	-0-	2694	114808	755 25	1 9	1914	2	Y	23	46	1	2	8	26
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	114808					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4487	-0-	-1837	-0-	1024 9	1 9	3454	2	Y	8	24	1			9
02	5432	X	3826	-0-	-1606	-0-	837 9	1 9	2980	2	Y	8	9	1			8
03	5859	X	4065	-0-	-1794	-0-	932 9	1 9	3124	2	Y	8	8	1			8
04	5610	X	3861	-0-	-1749	-0-	916 6	1 9	2939	2	Y	5	7	1			6
05	5177	X	3623	-0-	-1554	-0-	889 6	1 9	2728	2	Y	5	6	1			5
06	4350	X	3533	-0-	-817	-0-	856 4	1 9	2673	2	Y	4	6	1			3
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	920 23	1 9	2811	2	Y	21	14	1			10
08	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	880 25	1 9	2540	2	Y	23	19	1			14
09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	871 12	1 9	2537	2	Y	11	17	1			8
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	913 20	1 9	2583	2	Y	18	16	1			10
11	3510	X	2942	-0-	-568	-0-	824 29	1 9	2089	2	Y	26	23	1			13
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 40,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-		-0-		-0-		152	1 9	4695	2	Y	8	45	1			11
02	4891	X	4891	-0-		-0-		-0-		593	1 14 9	4284	2	Y	13					24
03	5368	X	5368	-0-		-0-		-0-		676	1 12 9	4680	2	Y	11					35
04	4842	X	4842	-0-		-0-		-0-		622	1 2 9	4218	2	Y	2	31	1			6
05	5085	X	5085	-0-		-0-		-0-		656	1 7 9	4422	2	Y	6					12
06	4746	X	4746	-0-		-0-		-0-		614	1 11 9	4121	2	Y	10					22
07	5425	X	4910	-0-		-515		-0-		654	1 18 9	4238	2	Y	16					38
08	5363	X	4788	-0-		-575		-0-		633	1 11 9	4144	2	Y	10	36	1			12
09	4920	X	4497	-0-		-423		-0-		549	1 9 9	3939	2	Y	8					20
10	5084	X	4586	-0-		-498		-0-		432	1 8 9	4146	2	Y	7					27
11	4740	X	4585	-0-		-155		-0-		421	1 14 9	4150	2	Y	13	33	1			7
12	4898	X	NO RPT	-0-		-4898		-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 53,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7155	X	7155	-0-		-0-		-0-		224	1 9 9	6922	2	Y	8	39	1			7
02	6501	X	6501	-0-		-0-		-0-		788	1 14 9	5699	2	Y	13					20
03	7521	X	7521	-0-		-0-		-0-		947	1 17 9	6557	2	Y	15					35
04	7113	X	7113	-0-		-0-		-0-		913	1 7 9	6193	2	Y	6	37	1			4
05	7511	X	7511	-0-		-0-		-0-		970	1 8 9	6533	2	Y	7					11
06	6648	X	6648	-0-		-0-		-0-		861	1 8 9	5779	2	Y	7					18
07	7533	X	6873	-0-		-660		-0-		917	1 9 9	5947	2	Y	8					26
08	7533	X	7461	-0-		-72		-0-		987	1 7 9	6467	2	Y	6	26	1			6
09	7260	X	6625	-0-		-635		-0-		809	1 9 9	5807	2	Y	8					14
10	7705	X	7705	-0-		-0-		-0-		727	1 7 9	6971	2	Y	6					20
11	8073	X	8073	-0-		-0-		-0-		743	1 14 9	7316	2	Y	13	31	1			2
12	7471	X	NO RPT	-0-		-7471		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 79,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

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	5084	X	4908	-0-		-176		-0-		907	1	3749	2	Y	229	336	1			100
										252	9									
02	4893	X	4893	-0-		-0-		-0-		1359	1	3355	2	Y	163	170	1			93
										179	9									
03	5412	X	5412	-0-		-0-		-0-		1517	1	3632	2	Y	239	242	1			90
										263	9									
04	5058	X	5058	-0-		-0-		-0-		1450	1	3367	2	Y	219	215	1			94
										241	9									
05	5097	X	5097	-0-		-0-		-0-		1498	1	3397	2	Y	184	193	1			85
										202	9									
06	4920	X	4688	-0-		-232		-0-		1384	1	3131	2	Y	157	95	1			147
										173	9									
07	4898	X	4898	-0-		-0-		-0-		1451	1	3236	2	Y	192	304	1			35
										211	9									
08	4756	X	4756	-0-		-0-		-0-		1384	1	3130	2	Y	220	192	1			63
										242	9									
09	4500	X	4227	-0-		-273		-0-		1151	1	2932	2	Y	131	79	1			115
										144	9									
10	4650	X	4089	-0-		-561		-0-		1034	1	2894	2	Y	146	150	1			111
										161	9									
11	4500	X	4309	-0-		-191		-0-		1084	1	3057	2	Y	153	157	1			107
										168	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650		-0-						Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 52,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

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	4588	X	4455	-0-		-133		-0-		138	1	4263	2	Y	49	55	1			40
										54	9									
02	4004	X	3602	-0-		-402		-0-		433	1	3134	2	Y	32	44	1			28
										35	9									
03	4805	X	4269	-0-		-536		-0-		533	1	3690	2	Y	42	40	1			30
										46	9									
04	4650	X	4078	-0-		-572		-0-		520	1	3526	2	Y	29	50	1	1	8	8
										32	9									
05	4805	X	4266	-0-		-539		-0-		546	1	3681	2	Y	35	27	1			16
										39	9									
06	4320	X	4015	-0-		-305		-0-		518	1	3477	2	Y	18	22	1			12
										20	9									
07	4278	X	4226	-0-		-52		-0-		563	1	3648	2	Y	14	10	1			16
										15	9									
08	4278	X	4002	-0-		-276		-0-		527	1	3455	2	Y	18	21	1			13
										20	9									
09	4140	X	4000	-0-		-140		-0-		488	1	3502	2	Y	9	14	1			8
										10	9									
10	4278	X	3854	-0-		-424		-0-		363	1	3479	2	Y	11	14	1			5
										12	9									
11	4080	X	3841	-0-		-239		-0-		352	1	3464	2	Y	23	11	1			17
										25	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-		-4216		-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 44,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	579	-0-	-568	-0-		18	1	549	2	Y	11	6	1			5
								12	9									
02	980	X	751	-0-	-229	-0-		89	1	640	2	Y	20	15	1			10
								22	9									
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-		133	1	921	2	Y	28	21	1			17
								31	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-		99	1	671	2	Y	16	27	1	1	8	5
								18	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		144	1	969	2	Y	24	17	1			12
								26	9									
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-		114	1	763	2	Y	9	12	1			9
								10	9									
07	806	N	761	-0-	-45	-0-		101	1	653	2	Y	6	5	1			10
								7	9									
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-		101	1	662	2	Y	16	15	1			11
								18	9									
09	900	N	615	-0-	-285	-0-		74	1	533	2	Y	7	10	1			8
								8	9									
10	775	N	466	-0-	-309	-0-		43	1	416	2	Y	6	10	1			4
								7	9									
11	750	N	483	-0-	-267	-0-		43	1	425	2	Y	14	6	1			12
								15	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1774	-0-	-1295	-0-		55	1	1712	2	Y	6	31	1			4
								7	9									
02	2240	X	1016	-0-	-1224	-0-		122	1	884	2	Y	9					13
								10	9									
03	2480	X	1170	-0-	-1310	-0-		146	1	1012	2	Y	11					24
								12	9									
04	1950	X	1021	-0-	-929	-0-		131	1	887	2	Y	3	26	1			1
								3	9									
05	1767	X	1225	-0-	-542	-0-		158	1	1063	2	Y	4					5
								4	9									
06	1710	X	1004	-0-	-706	-0-		130	1	870	2	Y	4					9
								4	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-		132	1	855	2	Y	6					15
								7	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-		143	1	936	2	Y	3	16	1			2
								3	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		224	1	1604	2	Y	9					11
								10	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		140	1	1341	2	Y	6					17
								7	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		146	1	1436	2	Y	10	26	1			1
								11	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	1705	N	1136	-0-	-569	-0-	1132	2	4	9	N	4					37
02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	1219	2			N	-0-					37
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6					43
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	N	8					51
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1278	2	11	9	N	10					61
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1487	2	11	9	N	10					71
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					71
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					81
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1346	2	11	9	N	10					91
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1352	2	110	9	N	100					191
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-	184	1			7
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	N	26					175
02	2240	X	687	-0-	-1553	-0-	687	2			N	-0-					175
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					175
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2880	2	62	9	N	56	173	1			58
05	2480	X	899	-0-	-1581	-0-	869	2	30	9	N	27					85
06	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	1946	2			N	-0-					85
07	2480	X	672	-0-	-1808	-0-	661	2	11	9	N	10					95
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					95
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					95
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5004	2	19	9	N	17					112
11	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			N	-0-					112
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 29,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2509	2	62	9	N	56					98
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	N	2					100
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12					112
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2459	2	31	9	N	28					140
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2220	2			N	-0-					140
06	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2266	2	73	9	N	66	154	1			52
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					52
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2859	2	64	9	N	58					110
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					110
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2507	2	44	9	N	40					150
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2614	2	98	9	N	89	192	1	2	8	45
12	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2234	2	28	9	N	25	18	1			52

TOTAL GAS PROD: 30,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3485	2	86	9	N	78					125
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4987	2	8	9	N	7					132
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5923	2	73	9	N	66					198
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5838	2	33	9	N	30	181	1			47
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5478	2	44	9	N	40					87
06	4950	X	4931	-0-	-19	-0-	4899	2	32	9	N	29	34	1			82
07	6076	X	3650	-0-	-2426	-0-	3650	2			N	-0-					82
08	6076	X	4555	-0-	-1521	-0-	4491	2	64	9	N	58					140
09	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	5573	2	87	9	N	79	172	1			47
10	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	4755	2	14	9	N	13					60
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5380	2	2	9	N	2					62
12	5859	X	5051	-0-	-808	-0-	4987	2	64	9	N	58					120

TOTAL GAS PROD: 59,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	14B DENY	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
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-

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	336	1	2414	2	N	12	167	1			48
							13	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	352	1	2371	2	N	22					70
							24	9									
03	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	177	1	2241	2	N	62					132
							68	9									
04	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	156	1	1712	2	N	10					142
							11	9									
05	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1590	2	N	-0-					142
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	132	1	1363	2	N	11					153
							12	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196	1	1905	2	N	20					173
							22	9									
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	163	1	1543	2	N	-0-					173
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N	5	115	1			63
							6	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	42					105
							46	9									
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2472	2	N	7					112
							8	9									
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	267	1	2357	2	N	3					115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 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	341	N	294	-0-	-47	-0-	35	1	250	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	31	1	208	2	Y	6					14
							7	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	7					21
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	1					13
							1	9									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	25	1	263	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
07	372	X	223	-0-	-149	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					3
08	372	X	315	-0-	-57	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					3
09	330	X	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	2	1			1
10	341	X	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					1
11	300	X	264	-0-	-36	-0-	27	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 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	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	265	1	1909	2	Y	94	127	1			48
							103	9									
02	2128	N	2093	-0-	-35	-0-	258	1	1738	2	Y	88	39	1			97
							97	9									
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	153	1	1941	2	Y	74	88	1			83
							81	9									
04	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	126	1	1386	2	Y	86	93	1			76
							95	9									
05	2325	N	1305	-0-	-1020	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-	76	1			-0-
06	2100	N	1138	-0-	-962	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	549	-0-	-1125	-0-	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	196	1	1853	2	Y	154	92	1			62
							169	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	202	1	1993	2	Y	76	120	1			18
							84	9									
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	170	1	1705	2	Y	57	30	1			45
							63	9									
11	2160	N	1777	-0-	-383	-0-	175	1	1563	2	Y	35	68	1			12
							39	9									
12	2356	N	1721	-0-	-635	-0-	175	1	1543	2	Y	3	14	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	T. A.		5630	-0-		5630	5630	684	1	4917	2	Y	26	55	1			26
								29	9									
02	T. A.		4861	-0-		4861	10491	625	1	4215	2	Y	19					45
								21	9									
03	14697	X	4206	-0-		-10491	-0-	306	1	3879	2	Y	19					64
								21	9									
04	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	291	1	3202	2	Y	20	47	1			37
								22	9									
05	5642	X	3987	-0-		-1655	-0-	333	1	3603	2	Y	46					83
								51	9									
06	5460	X	3898	-0-		-1562	-0-	343	1	3547	2	Y	7	67	1			23
								8	9									
07	T. A.		3868	-0-		3868	3868	360	1	3501	2	Y	6					29
								7	9									
08	T. A.		3803	-0-		3803	7671	364	1	3433	2	Y	5					34
								6	9									
09	11326	X	3655	-0-		-7671	-0-	334	1	3289	2	Y	29	23	1			40
								32	9									
10	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	331	1	3320	2	Y	58					98
								64	9									
11	3750	X	3169	-0-		-581	-0-	318	1	2843	2	Y	7	89	1			16
								8	9									
12	3875	X	3312	-0-		-563	-0-	335	1	2956	2	Y	19					35
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

01	2015	N	1634	-0-		-381	-0-	269	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-		-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-		-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-		-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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 #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 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	3162	X	2083	-0-	-1079	-0-	252	1	1812	2	Y	17	28	1			17
							19	9									
02	2520	X	1521	-0-	-999	-0-	195	1	1314	2	Y	11					28
							12	9									
03	2759	X	1384	-0-	-1375	-0-	101	1	1275	2	Y	7					35
							8	9									
04	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	104	1	1138	2	Y	6	25	1			16
							7	9									
05	2077	X	1141	-0-	-936	-0-	96	1	1045	2	Y	-0-					16
06	2010	X	1078	-0-	-932	-0-	95	1	983	2	Y	-0-	13	1			3
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	Y	-0-					3
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	195	1	1846	2	Y	19					22
							21	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1792	2	Y	2	15	1			9
							2	9									
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	229	1	2291	2	Y	-0-					9
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	262	1	2345	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	269	1	2372	2	Y	13					18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	661	1	4757	2	Y	21	29	1			11
							23	9									
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	616	1	4149	2	Y	18	9	1			20
							20	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	381	1	4832	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	436	1	4794	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	465	1	5036	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	471	1	4872	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	507	1	4929	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	497	1	4692	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
09	5190	X	4839	-0-	-351	-0-	445	1	4376	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	5363	X	5335	-0-	-28	-0-	481	1	4817	2	Y	34	11	1			27
							37	9									
11	5190	X	4766	-0-	-424	-0-	477	1	4264	2	Y	23	42	1			8
							25	9									
12	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	464	1	4099	2	Y	52	42	1			18
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 61,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6108	X	6108	-0-		-0-	-0-	744	1	5350	2	Y	13					30
								14	9									
02	6029	X	6029	-0-		-0-	-0-	777	1	5238	2	Y	13					43
								14	9									
03	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	433	1	5491	2	Y	12	37	1			18
								13	9									
04	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	431	1	4739	2	Y	29					47
								32	9									
05	4526	X	2807	-0-		-1719	-0-	235	1	2542	2	Y	27	46	1			28
								30	9									
06	4380	X	2434	-0-		-1946	-0-	213	1	2198	2	Y	21					49
								23	9									
07	6665	X	2944	-0-		-3721	-0-	274	1	2664	2	Y	5					54
								6	9									
08	5952	X	2956	-0-		-2996	-0-	281	1	2656	2	Y	17	51	1			20
								19	9									
09	5190	X	2726	-0-		-2464	-0-	250	1	2458	2	Y	16					36
								18	9									
10	2945	X	2634	-0-		-311	-0-	237	1	2380	2	Y	15					51
								17	9									
11	2850	X	2405	-0-		-445	-0-	240	1	2144	2	Y	19	38	1			32
								21	9									
12	2945	X	2075	-0-		-870	-0-	206	1	1816	2	Y	48					80
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 44,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-		-0-	-0-	120	1	863	2	Y	12					18
								13	9									
02	239	N	239	-0-		-0-	-0-	31	1	206	2	Y	2					20
								2	9									
03	172	N	172	-0-		-0-	-0-	12	1	150	2	Y	9	11	1			18
								10	9									
04	960	N	182	-0-		-778	-0-	14	1	157	2	Y	10					28
								11	9									
05	279	N	205	-0-		-74	-0-	17	1	188	2	Y	-0-	16	1			12
06	190	N	190	-0-		-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-		-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					12
08	217	N	147	-0-		-70	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	180	N	131	-0-		-49	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-		-74	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-		-44	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-		-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	387	1	2780	2	Y	39	59	1			20
							43	9									
02	3388	X	2768	-0-	-620	-0-	352	1	2375	2	Y	37	16	1			41
							41	9									
03	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	219	1	2773	2	Y	29	37	1			33
							32	9									
04	3420	X	2927	-0-	-493	-0-	241	1	2650	2	Y	33	37	1			29
							36	9									
05	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	275	1	2975	2	Y	40	39	1			30
							44	9									
06	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	265	1	2743	2	Y	45	47	1			28
							50	9									
07	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	260	1	2524	2	Y	73	31	1			70
							80	9									
08	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	247	1	2328	2	Y	62	107	1			25
							68	9									
09	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	173	1	1700	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
10	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	211	1	2110	2	Y	47	11	1			37
							52	9									
11	3060	X	2276	-0-	-784	-0-	222	1	1982	2	Y	65	80	1			22
							72	9									
12	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	222	1	1961	2	Y	67	66	1			23
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 32,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4605	-0-	-789	-0-	558	1	4012	2	Y	32	77	1			40
							35	9									
02	4872	X	4588	-0-	-284	-0-	588	1	3966	2	Y	31					71
							34	9									
03	5394	X	4037	-0-	-1357	-0-	292	1	3702	2	Y	39	79	1			31
							43	9									
04	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	352	1	3873	2	Y	73	71	1			33
							80	9									
05	5208	X	4324	-0-	-884	-0-	363	1	3927	2	Y	31					64
							34	9									
06	4920	X	4139	-0-	-781	-0-	364	1	3761	2	Y	13	66	1			11
							14	9									
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	392	1	3805	2	Y	-0-					11
08	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	422	1	3986	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
09	4320	X	4187	-0-	-133	-0-	384	1	3778	2	Y	23					31
							25	9									
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	389	1	3901	2	Y	23					54
							25	9									
11	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	403	1	3606	2	Y	14	54	1			14
							15	9									
*12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	480	1	4241	2	Y	79					93
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 51,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2575	-0-		-680		-0-		314	1	2259	2	Y	2	3	1			1
										2	9									
02	2940	X	1151	-0-		-1789		-0-		148	1	1000	2	Y	3	1	1			3
										3	9									
03	3193	X	1081	-0-		-2112		-0-		79	1	1000	2	Y	2	2	1			3
										2	9									
04	3090	X	583	-0-		-2507		-0-		48	1	533	2	Y	2	3	1			2
										2	9									
05	3193	X	722	-0-		-2471		-0-		61	1	661	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2490	X	512	-0-		-1978		-0-		45	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	300	-0-		-971		-0-		28	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	369	-0-		-716		-0-		35	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	334	-0-		-356		-0-		31	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	242	-0-		-471		-0-		22	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	301	-0-		-209		-0-		30	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	344	-0-		-28		-0-		35	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3140	-0-		-859		-0-		381	1	2738	2	Y	19	25	1			10
										21	9									
02	3556	X	2770	-0-		-786		-0-		356	1	2397	2	Y	15	8	1			17
										17	9									
03	3720	X	3042	-0-		-678		-0-		221	1	2808	2	Y	12	16	1			13
										13	9									
04	3480	X	3041	-0-		-439		-0-		252	1	2774	2	Y	14	15	1			12
										15	9									
05	3596	X	2856	-0-		-740		-0-		241	1	2606	2	Y	8	14	1			6
										9	9									
06	3093	X	3093	-0-		-0-		-0-		273	1	2817	2	Y	3	7	1			2
										3	9									
07	3131	X	3030	-0-		-101		-0-		282	1	2740	2	Y	7	3	1			6
										8	9									
08	3131	X	3130	-0-		-1		-0-		297	1	2802	2	Y	28	23	1			11
										31	9									
09	3090	X	3067	-0-		-23		-0-		278	1	2732	2	Y	52	51	1			12
										57	9									
10	3193	X	3079	-0-		-114		-0-		279	1	2796	2	Y	4	13	1			3
										4	9									
11	3090	X	2725	-0-		-365		-0-		270	1	2412	2	Y	39	29	1			13
										43	9									
12	3162	X	2748	-0-		-414		-0-		274	1	2424	2	Y	45	43	1			15
										50	9									

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3392	-0-	-3180		-0-		405	1	2915	2	Y	65	90	1			33
									72	9									
02	5936	X	3581	-0-	-2355		-0-		454	1	3062	2	Y	59	28	1			64
									65	9									
03	6448	X	2196	-0-	-4252		-0-		157	1	1996	2	Y	39	58	1			45
									43	9									
04	6240	X	3697	-0-	-2543		-0-		304	1	3340	2	Y	48	50	1			43
									53	9									
05	7995	X	7995	-0-	-0-		-0-		658	1	7128	2	Y	190	87	1			146
									209	9									
06	8615	X	8615	-0-	-0-		-0-		746	1	7712	2	Y	143	201	1			88
									157	9									
07	9812	X	9812	-0-	-0-		-0-		903	1	8776	2	Y	121	94	1			115
									133	9									
08	7998	X	7388	-0-	-610		-0-		699	1	6601	2	Y	80	163	1			32
									88	9									
09	8610	X	6417	-0-	-2193		-0-		583	1	5736	2	Y	89	100	1			21
									98	9									
10	9827	X	4835	-0-	-4992		-0-		432	1	4326	2	Y	70	36	1			55
									77	9									
11	9510	X	4596	-0-	-4914		-0-		454	1	4063	2	Y	72	103	1			24
									79	9									
12	9827	X	4393	-0-	-5434		-0-		438	1	3871	2	Y	76	74	1			26
									84	9									

TOTAL GAS PROD: 66,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5260	-0-	-661		-0-		635	1	4564	2	Y	55	75	1			28
									61	9									
02	5124	X	4931	-0-	-193		-0-		629	1	4241	2	Y	55	23	1			60
									61	9									
03	5673	X	4570	-0-	-1103		-0-		330	1	4187	2	Y	48	54	1			54
									53	9									
04	5490	X	5041	-0-	-449		-0-		415	1	4565	2	Y	55	60	1			49
									61	9									
05	5518	X	5325	-0-	-193		-0-		448	1	4849	2	Y	25	55	1			19
									28	9									
06	5280	X	4931	-0-	-349		-0-		435	1	4494	2	Y	2	20	1			1
									2	9									
07	5456	X	5284	-0-	-172		-0-		492	1	4785	2	Y	6	1	1			6
									7	9									
08	5332	X	5021	-0-	-311		-0-		480	1	4535	2	Y	5	9	1			2
									6	9									
09	5160	X	4820	-0-	-340		-0-		444	1	4375	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
10	5332	X	5106	-0-	-226		-0-		458	1	4587	2	Y	55	12	1			43
									61	9									
11	5100	X	4857	-0-	-243		-0-		485	1	4336	2	Y	33	65	1			11
									36	9									
12	5270	X	5105	-0-	-165		-0-		519	1	4586	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6067	-0-	-133		-0-	734	1	5280	2	Y	48					103
								53	9									
02	5481	X	5481	-0-	-0-		-0-	705	1	4752	2	Y	22					125
								24	9									
03	6231	X	5177	-0-	-1054		-0-	376	1	4765	2	Y	33	67	1			91
								36	9									
04	6030	X	4873	-0-	-1157		-0-	403	1	4437	2	Y	30					121
								33	9									
05	6231	X	5130	-0-	-1101		-0-	431	1	4668	2	Y	28	71	1			78
								31	9									
06	5880	X	4894	-0-	-986		-0-	427	1	4416	2	Y	46					124
								51	9									
07	6076	X	5022	-0-	-1054		-0-	466	1	4531	2	Y	23					147
								25	9									
08	5177	X	4661	-0-	-516		-0-	443	1	4187	2	Y	28	151	1			24
								31	9									
09	4950	X	4625	-0-	-325		-0-	422	1	4150	2	Y	48	28	1			44
								53	9									
10	5115	X	4623	-0-	-492		-0-	417	1	4183	2	Y	21					65
								23	9									
11	4890	X	4385	-0-	-505		-0-	438	1	3914	2	Y	30	77	1			18
								33	9									
12	5022	X	3271	-0-	-1751		-0-	332	1	2930	2	Y	8					26
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

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	7812	X	1359	-0-	-6453		-0-	161	1	1161	2	Y	34	48	1			17
								37	9									
02	6776	X	-0-	-0-	-6776		-0-					Y	23	14	1			26
03	7285	X	156	-0-	-7129		-0-	10	1	128	2	Y	16	24	1			18
								18	9									
04	6900	X	2008	-0-	-4892		-0-	166	1	1822	2	Y	18	20	1			16
								20	9									
05	6758	X	1325	-0-	-5433		-0-	111	1	1202	2	Y	11	19	1			8
								12	9									
06	1965	X	1965	-0-	-0-		-0-	173	1	1786	2	Y	5	10	1			3
								6	9									
07	2077	X	1715	-0-	-362		-0-	158	1	1540	2	Y	15	4	1			14
								17	9									
08	2077	X	1191	-0-	-886		-0-	113	1	1064	2	Y	13	22	1			5
								14	9									
09	2010	X	1487	-0-	-523		-0-	137	1	1346	2	Y	4	8	1			1
								4	9									
10	2046	X	1446	-0-	-600		-0-	131	1	1315	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	X	1308	-0-	-672		-0-	132	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1250	-0-	-455		-0-	127	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4655	-0-	-894		-0-		567	1	4078	2	Y	9	16	1			9
									10	9									
02	4620	X	4069	-0-	-551		-0-		525	1	3537	2	Y	6					15
									7	9									
03	5022	X	4444	-0-	-578		-0-		324	1	4113	2	Y	6					21
									7	9									
04	4860	X	3767	-0-	-1093		-0-		313	1	3446	2	Y	7	16	1			12
									8	9									
05	4991	X	4230	-0-	-761		-0-		357	1	3867	2	Y	5					17
									6	9									
06	4500	X	3477	-0-	-1023		-0-		303	1	3127	2	Y	43	14	1			46
									47	9									
07	4495	X	3938	-0-	-557		-0-		364	1	3542	2	Y	29					75
									32	9									
08	4433	X	3698	-0-	-735		-0-		352	1	3324	2	Y	20					95
									22	9									
09	4080	X	3781	-0-	-299		-0-		349	1	3431	2	Y	1	66	1			30
									1	9									
10	4216	X	3960	-0-	-256		-0-		359	1	3601	2	Y	-0-					30
11	3875	X	3875	-0-	-0-		-0-		387	1	3458	2	Y	27	27	1			30
									30	9									
12	3937	X	3912	-0-	-25		-0-		395	1	3486	2	Y	28					58
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 47,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 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	6138	X	5565	-0-	-573		-0-		677	1	4870	2	Y	16					66
									18	9									
02	5488	X	5076	-0-	-412		-0-		654	1	4408	2	Y	13	58	1			21
									14	9									
03	6076	X	5387	-0-	-689		-0-		392	1	4973	2	Y	20					41
									22	9									
04	5790	X	5256	-0-	-534		-0-		436	1	4799	2	Y	19					60
									21	9									
05	5983	X	5535	-0-	-448		-0-		466	1	5048	2	Y	19	58	1			21
									21	9									
06	5430	X	5283	-0-	-147		-0-		464	1	4797	2	Y	20					41
									22	9									
07	5611	X	5196	-0-	-415		-0-		483	1	4690	2	Y	21					62
									23	9									
08	5549	X	4757	-0-	-792		-0-		455	1	4299	2	Y	3					65
									3	9									
09	5370	X	4606	-0-	-764		-0-		423	1	4164	2	Y	17					82
									19	9									
10	5549	X	5134	-0-	-415		-0-		463	1	4645	2	Y	24	80	1			26
									26	9									
11	5280	X	3528	-0-	-1752		-0-		354	1	3165	2	Y	8					34
									9	9									
12	5208	X	4522	-0-	-686		-0-		460	1	4062	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 59,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1567	-0-	-3114	-0-		189	1	1356	2	Y	20	53	1			26
								22	9									
02	4172	X	2524	-0-	-1648	-0-		323	1	2175	2	Y	24					50
								26	9									
03	4557	X	3909	-0-	-648	-0-		283	1	3587	2	Y	35	57	1			28
								39	9									
04	3840	X	2936	-0-	-904	-0-		239	1	2624	2	Y	66	64	1			30
								73	9									
05	3565	X	3276	-0-	-289	-0-		274	1	2967	2	Y	32					62
								35	9									
06	3780	X	2922	-0-	-858	-0-		256	1	2644	2	Y	20	66	1			16
								22	9									
07	3906	X	3147	-0-	-759	-0-		289	1	2805	2	Y	48					64
								53	9									
08	3906	X	2989	-0-	-917	-0-		280	1	2643	2	Y	60	92	1			32
								66	9									
09	3180	X	2155	-0-	-1025	-0-		197	1	1937	2	Y	19					51
								21	9									
10	3286	X	2649	-0-	-637	-0-		237	1	2377	2	Y	32					83
								35	9									
11	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-		193	1	1730	2	Y	21	83	1			21
								23	9									
12	3162	X	1537	-0-	-1625	-0-		155	1	1371	2	Y	10					31
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-		162	1	1167	2	Y	34					141
								37	9									
02	2912	X	1535	-0-	-1377	-0-		194	1	1308	2	Y	30	125	1			46
								33	9									
03	3162	X	2659	-0-	-503	-0-		191	1	2424	2	Y	40					86
								44	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-		219	1	2412	2	Y	38					124
								42	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-		252	1	2726	2	Y	23	119	1			28
								25	9									
06	2580	X	1448	-0-	-1132	-0-		126	1	1304	2	Y	16					44
								18	9									
07	2759	X	1435	-0-	-1324	-0-		133	1	1294	2	Y	7					51
								8	9									
08	3007	X	1381	-0-	-1626	-0-		129	1	1219	2	Y	30					81
								33	9									
09	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-		173	1	1702	2	Y	20					101
								22	9									
10	3007	X	1937	-0-	-1070	-0-		175	1	1750	2	Y	11	99	1			13
								12	9									
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-		198	1	1771	2	Y	15					28
								17	9									
12	1953	X	1396	-0-	-557	-0-		142	1	1254	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	528	1	3796	2	Y	18	41	1			22
							20	9									
02	2324	X	1384	-0-	-940	-0-	176	1	1189	2	Y	17					39
							19	9									
03	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	100	1	1269	2	Y	19	43	1			15
							21	9									
04	3630	X	1435	-0-	-2195	-0-	117	1	1289	2	Y	26	29	1			12
							29	9									
05	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-	168	1	1823	2	Y	19					31
							21	9									
06	3630	X	2043	-0-	-1587	-0-	174	1	1800	2	Y	63	43	1			51
							69	9									
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	12					63
							13	9									
08	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	175	1	1656	2	Y	4	65	1			2
							4	9									
09	2040	X	1874	-0-	-166	-0-	173	1	1700	2	Y	1					3
							1	9									
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	186	1	1863	2	Y	34					37
							37	9									
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	173	1	1549	2	Y	27	38	1			26
							30	9									
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	209	1	1846	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	424	1	3052	2	Y	15					37
							17	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	431	1	2904	2	Y	16					53
							18	9									
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	233	1	2953	2	Y	13	46	1			20
							14	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	279	1	3068	2	Y	40					60
							44	9									
05	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	255	1	2763	2	Y	36	59	1			37
							40	9									
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	261	1	2695	2	Y	27					64
							30	9									
07	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	304	1	2956	2	Y	31					95
							34	9									
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	293	1	2768	2	Y	38	90	1			43
							42	9									
09	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	285	1	2807	2	Y	38					81
							42	9									
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	287	1	2874	2	Y	10					91
							11	9									
11	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	295	1	2635	2	Y	-0-	69	1			22
12	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	275	1	2429	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 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	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	140	1	1005	2	Y	32					77
							35	9									
02	1652	X	1078	-0-	-574	-0-	135	1	908	2	Y	32					109
							35	9									
03	1705	X	1368	-0-	-337	-0-	98	1	1240	2	Y	27	96	1			40
							30	9									
04	1650	X	1339	-0-	-311	-0-	110	1	1205	2	Y	22					62
							24	9									
05	1705	X	1429	-0-	-276	-0-	121	1	1308	2	Y	-0-	60	1			2
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	18					20
							20	9									
07	1395	X	1272	-0-	-123	-0-	117	1	1136	2	Y	17					37
							19	9									
08	1426	X	642	-0-	-784	-0-	61	1	579	2	Y	2	35	1			4
							2	9									
09	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	45					49
							50	9									
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	199	1	1996	2	Y	37					86
							41	9									
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	167	1	1497	2	Y	35	65	1			56
							39	9									
12	1953	X	1555	-0-	-398	-0-	156	1	1377	2	Y	20					76
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-1569	-0-	212	1	1527	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
02	2996	X	1031	-0-	-1965	-0-	132	1	891	2	Y	7					15
							8	9									
03	3317	X	1481	-0-	-1836	-0-	108	1	1366	2	Y	6					21
							7	9									
04	3090	X	1924	-0-	-1166	-0-	160	1	1757	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	3193	X	2450	-0-	-743	-0-	207	1	2237	2	Y	5					17
							6	9									
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	216	1	2237	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	231	1	2247	2	Y	12					30
							13	9									
08	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	221	1	2083	2	Y	18					48
							20	9									
09	2460	X	1825	-0-	-635	-0-	167	1	1647	2	Y	10	33	1			25
							11	9									
10	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	198	1	1984	2	Y	6					31
							7	9									
11	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	241	1	2158	2	Y	-0-	28	1			3
12	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	246	1	2174	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4455	-0-	-443	-0-	535	1	3846	2	Y	67					142
							74	9									
02	4256	X	3656	-0-	-600	-0-	468	1	3156	2	Y	29					171
							32	9									
03	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	262	1	3319	2	Y	37	91	1			117
							41	9									
04	4410	X	3951	-0-	-459	-0-	326	1	3588	2	Y	34					151
							37	9									
05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	333	1	3611	2	Y	44	89	1			106
							48	9									
06	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	353	1	3646	2	Y	25					131
							28	9									
07	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	350	1	3406	2	Y	23					154
							25	9									
08	4092	X	3162	-0-	-930	-0-	300	1	2829	2	Y	30	158	1			26
							33	9									
09	4020	X	3114	-0-	-906	-0-	283	1	2786	2	Y	41	29	1			38
							45	9									
10	4154	X	2092	-0-	-2062	-0-	188	1	1889	2	Y	14					52
							15	9									
11	4020	X	2685	-0-	-1335	-0-	267	1	2392	2	Y	24	61	1			15
							26	9									
12	3782	X	3124	-0-	-658	-0-	317	1	2799	2	Y	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	156	1	1121	2	Y	2					5
							2	9									
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	145	1	978	2	Y	1					6
							1	9									
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	80	1	1010	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	86	1	944	2	Y	2					7
							2	9									
05	1271	X	1074	-0-	-197	-0-	90	1	977	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	89	1	921	2	Y	10					19
							11	9									
07	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	98	1	950	2	Y	11					30
							12	9									
08	1085	X	841	-0-	-244	-0-	79	1	750	2	Y	11	31	1			10
							12	9									
09	1050	X	987	-0-	-63	-0-	88	1	864	2	Y	32	12	1			30
							35	9									
10	1085	X	772	-0-	-313	-0-	69	1	690	2	Y	12					42
							13	9									
11	1020	X	835	-0-	-185	-0-	84	1	748	2	Y	3	43	1			2
							3	9									
12	1054	X	810	-0-	-244	-0-	82	1	725	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

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	2015	X	1598	-0-	-417		-0-	194	1	1395	2	Y	8	15	1			8
								9	9									
02	1820	X	1489	-0-	-331		-0-	191	1	1290	2	Y	7					15
								8	9									
03	2015	X	1590	-0-	-425		-0-	116	1	1467	2	Y	6					21
								7	9									
04	1890	X	1328	-0-	-562		-0-	110	1	1210	2	Y	7	16	1			12
								8	9									
05	1834	X	1834	-0-	-0-		-0-	155	1	1673	2	Y	5					17
								6	9									
06	1590	X	1454	-0-	-136		-0-	128	1	1323	2	Y	3	14	1			6
								3	9									
07	1643	X	1192	-0-	-451		-0-	111	1	1081	2	Y	-0-					6
08	1829	X	1159	-0-	-670		-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					6
09	1770	X	793	-0-	-977		-0-	73	1	720	2	Y	-0-	4	1			2
10	1829	X	1094	-0-	-735		-0-	99	1	988	2	Y	6					8
								7	9									
11	1440	X	1134	-0-	-306		-0-	113	1	1007	2	Y	13	7	1			14
								14	9									
12	1178	X	477	-0-	-701		-0-	47	1	415	2	Y	14					28
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4779	-0-	-1421		-0-	580	1	4171	2	Y	25	46	1			26
								28	9									
02	5516	X	5041	-0-	-475		-0-	649	1	4371	2	Y	19					45
								21	9									
03	5704	X	4094	-0-	-1610		-0-	298	1	3775	2	Y	19					64
								21	9									
04	5100	X	4881	-0-	-219		-0-	405	1	4455	2	Y	19	47	1			36
								21	9									
05	5580	X	4183	-0-	-1397		-0-	352	1	3814	2	Y	15					51
								17	9									
06	5400	X	3534	-0-	-1866		-0-	310	1	3203	2	Y	19	41	1			29
								21	9									
07	5580	X	3880	-0-	-1700		-0-	361	1	3505	2	Y	13					42
								14	9									
08	5053	X	3437	-0-	-1616		-0-	328	1	3099	2	Y	9					51
								10	9									
09	4890	X	3407	-0-	-1483		-0-	314	1	3087	2	Y	5	36	1			20
								6	9									
10	4790	X	4790	-0-	-0-		-0-	434	1	4350	2	Y	5					25
								6	9									
11	4329	X	4329	-0-	-0-		-0-	435	1	3892	2	Y	2	23	1			4
								2	9									
12	3875	X	3520	-0-	-355		-0-	358	1	3162	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 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	372	N	268	-0-	-104	-0-	32	1	233	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	364	N	141	-0-	-223	-0-	18	1	122	2	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	207	2	Y	3					7
							3	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	13	1	140	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	114	2	Y	1					4
							1	9									
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	3	1			1
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					1
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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. (I) GAS LIFT(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	5980	-0-	-3	-0-	16	1	5780	2	Y	167	152	1			41
							184	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4763	2	Y	55	75	1			21
							61	9									
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5250	2	Y	36	44	1			13
							40	9									
04	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	15	1	4232	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
05	5642	X	4125	-0-	-1517	-0-	13	1	4112	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	15	1	4720	2	Y	74	43	1			31
							81	9									
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	16	1	5020	2	Y	27	40	1			18
							30	9									
08	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	16	1	5072	2	Y	32	42	1			8
							35	9									
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	15	1	4812	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
10	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	16	1	4969	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	15	1	5078	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	16	1	5353	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

01	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	210	1	1508	2	N	-0-			75
02	1708 N	1462	-0-	-246	-0-	189	1	1273	2	N	-0-			75
03	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	125	1	1581	2	N	-0-			75
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	N	-0-			75
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1548	2	N	-0-			75
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	141	1	1457	2	N	1			76
						1	9							
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	166	1	1610	2	N	-0-			76
08	1705 N	1378	-0-	-327	-0-	132	1	1246	2	N	-0-			76
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	N	-0-			76
10	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	148	1	1479	2	N	-0-			76
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	152	1	1359	2	N	-0-			76
12	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	154	1	1361	2	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 19,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	329	2	50	9	N	45					67
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	143	2	22	9	N	20					87
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	326	2	110	9	N	100	162	1			25
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	319	2	44	9	N	40					65
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68					133
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	194	2	19	9	N	17					150
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-	123	1			27
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	288	2	20	9	N	18					45
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					45
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					45
12	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	818	1	13660	2	Y	-0-					12
02	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	789	1	13108	2	Y	-0-					12
03	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	852	1	12953	2	Y	-0-					12
04	13320	X	13213	-0-	-107	-0-	835	1	12358	2	Y	18					30
							20	9									
05	13764	X	12489	-0-	-1275	-0-	812	1	11483	2	Y	176	156	1			50
							194	9									
06	13320	X	10411	-0-	-2909	-0-	682	1	9655	2	Y	67					117
							74	9									
07	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	787	1	9709	2	Y	55	140	1			32
							61	9									
08	12989	X	8737	-0-	-4252	-0-	711	1	8018	2	Y	7					39
							8	9									
09	12570	X	7767	-0-	-4803	-0-	690	1	7077	2	Y	-0-					39
10	12493	X	4362	-0-	-8131	-0-	496	1	3866	2	Y	-0-					39
11	10410	X	4181	-0-	-6229	-0-	490	1	3691	2	Y	-0-					39
12	10571	X	8822	-0-	-1749	-0-	758	1	8064	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 122,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
02	784	N	547	-0-	-237	-0-	544	2	3	9	N	3					59
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					59
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					59
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					59
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					59
07	713	N	309	-0-	-404	-0-	309	2			N	-0-					59
08	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-					59
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					59
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					59
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					41
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					41
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					75
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	76	2			N	-0-					75
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					75
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					75
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					75
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	491	2			N	-0-					75
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					75
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					75
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					75
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					112
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					112
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					112
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					112
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					112
06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	2			N	-0-					112
07	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-					112
08	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			N	-0-					112
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					112
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			112
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	149	N		149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	308	N		167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N		169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	514	N		514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	455	N		455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	236	N		236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	527	N		252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10			208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10			577	-0-	577	785	577	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10			373	-0-	373	1158	373	2			N	-0-					-0-
11	1642	N		484	-0-	-1158	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	308	N		308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1431	2	Y	4					4
02	2800	N	3081	-0-	281	281	83 24	1 9	2974	2	Y	22	3	1			23
03	3100	N	4160	-0-	1060	1341	93 28	1 9	4039	2	Y	25	2	8			46
04	3000	N	3771	-0-	771	2112	90 64	1 9	3617	2	Y	58					104
05	5668	X	3556	-0-	-2112	-0-	93 37	1 9	3426	2	Y	34	96	1			42
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	90 73	1 9	3538	2	Y	66					108
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	3472	2	Y	31					139
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	3300	2	Y	25					164
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	3244	2	Y	17	132	1			49
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	3455	2	Y	23					72
11	3210	X	2783	-0-	-427	-0-	90 19	1 9	2674	2	Y	17					89
12	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	93 1	1 9	2641	2	Y	1	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 39,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 4-U RRCID -> 155234 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 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	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, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

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

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	766	1	3566	2	N	55					130
							61	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	394	1	1676	2	N	22					152
							24	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	546	1	2739	2	N	49					201
							54	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	502	1	2273	2	N	11					212
							12	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	837	1	4141	2	N	40	188	1			64
							44	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1032	1	5589	2	N	46					110
							51	9									
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1038	1	5931	2	N	61					171
							67	9									
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	1376	1	8043	2	N	74	176	1			69
							81	9									
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1223	1	7346	2	N	78					147
							86	9									
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1003	1	6049	2	N	44					191
							48	9									
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	965	1	5452	2	N	51	178	1			64
							56	9									
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1031	1	4809	2	N	86					150
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 69,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

01	372	N	237	-0-	-135	-0-	235	2	2	9	Y	2					22
02	T. A.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
03	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					22
04	215	X	25	-0-	-190	-0-	25	2			Y	-0-					22
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					23
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					23
08	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					23
09	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					23
10	T. A.		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					23
11	T. A.		34	-0-	34	47	34	2			Y	-0-					23
*12	145	X	98	-0-	-47	-0-	98	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	21	1	153	2	N	-0-					23
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	2	N	-0-					23
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	2	N	-0-					23
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	10	1	73	2	N	-0-					23
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					23
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	2	N	-0-					23
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					23
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					23
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	922	2	N	-0-					23
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	231	1	1920	2	N	-0-					23
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	146	1	1144	2	N	-0-					23
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	197	1	1244	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

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

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
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	160	1	1164	2	N	-0-					32
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	124	1	864	2	N	-0-					32
03	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	123	1	964	2	N	-0-					32
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	132	1	977	2	N	-0-					32
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	143	1	1032	2	N	-0-					32
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					32
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	131	1	975	2	N	-0-					32
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	129	1	939	2	N	-0-					32
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	119	1	915	2	N	-0-					32
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	111	1	918	2	N	-0-					32
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	107	1	841	2	N	-0-					32
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	133	1	842	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					94
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					94
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					94
05	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					94
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					94
07	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					94
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
09	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	2			N	-0-					94
10	1023	N	161	-0-	-862	-0-	161	2			N	-0-					94
11	960	N	642	-0-	-318	-0-	642	2			N	-0-					94
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,744 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
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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					13
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4541	2	107	9	N	97					110
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4664	2	37	9	N	34					144
04	4740	X	1751	-0-	-2989	-0-	1751	2			N	-0-	141	1			3
05	5146	X	460	-0-	-4686	-0-	460	2			N	-0-					3
06	4980	X	2282	-0-	-2698	-0-	2280	2	2	9	N	2					5
07	5146	X	2203	-0-	-2943	-0-	2203	2			N	-0-					5
08	4712	X	1177	-0-	-3535	-0-	1177	2			N	-0-					5
09	2280	X	1180	-0-	-1100	-0-	1180	2			N	-0-					5
10	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2166	2	87	9	N	79					84
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2559	2	14	9	N	13					97
12	2201	X	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 29,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

01	1612	X	967	-0-	-645	-0-	120	1	802	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
02	1736	X	933	-0-	-803	-0-	120	1	770	2	N	37	37	0			-0-
							2	4	41	9							
03	1922	X	873	-0-	-1049	-0-	120	1	717	2	N	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
04	1860	X	956	-0-	-904	-0-	120	1	795	2	N	35	35	0			-0-
							2	4	39	9							
05	1023	X	299	-0-	-724	-0-	120	1	169	2	N	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
06	990	X	345	-0-	-645	-0-	120	1	213	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
07	1023	X	442	-0-	-581	-0-	120	1	306	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
08	992	X	357	-0-	-635	-0-	120	1	224	2	N	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
09	960	X	300	-0-	-660	-0-	120	1	169	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	120	1	455	2	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
11	420	X	126	-0-	-294	-0-	120	1	4	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	7006	X	5857	-0-	-1149	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	4588	-0-	-1740	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5900	-0-	-520	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5019	-0-	-1615	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5110	-0-	-1040	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5392	-0-	-518	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5291	-0-	-19	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,866 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	637	-0-	-533	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5758	-0-	-380	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4264	-0-	-1564	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4740	-0-	-900	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5071	-0-	-571	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,309 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	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

01	6386	X	6165	-0-	-221	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5079	-0-	-1338	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5302	-0-	-991	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4888	-0-	-1052	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1397	-0-	-525	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	379	-0-	-1481	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	268	-0-	-1654	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,762 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	15655	X	12833	-0-	-2822	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12216	-0-	-1924	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14152	-0-	-1503	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13691	-0-	-919	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13102	-0-	-414	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11961	-0-	-2206	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
10	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13374	-0-	-1086	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13741	-0-	-1201	-0-	13741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,930 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	9703	X	8339	-0-	-1364	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7029	-0-	-1595	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7856	-0-	-1537	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7412	-0-	-1648	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4416	-0-	-3654	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4288	-0-	-3555	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3582	-0-	-4261	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	1647	-0-	-5763	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
*12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,343 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	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 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	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2		N	-0-			5
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2		N	-0-			5
03	7998	X	6534	-0-	-1464	-0-	6534	2		N	-0-			5
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2		N	-0-			5
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2		N	-0-			5
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2		N	-0-			5
07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2		N	-0-			5
08	9021	X	6674	-0-	-2347	-0-	6674	2		N	-0-			5
09	8730	X	6720	-0-	-2010	-0-	6720	2		N	-0-			5
10	9021	X	5840	-0-	-3181	-0-	5840	2		N	-0-			5
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2		N	-0-			5
*12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 93,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10261	X	8187	-0-	-2074	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2		N	-0-			-0-
03	9579	X	8995	-0-	-584	-0-	8995	2		N	-0-			-0-
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2		N	-0-			-0-
05	9579	X	8541	-0-	-1038	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2		N	-0-			-0-
07	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	2		N	-0-			-0-
08	INC G-10		8658	-0-	8658	8658	8658	2		N	-0-			-0-
09	INC G-10		8259	-0-	8259	16917	8259	2		N	-0-			-0-
10	INC G-10		7827	-0-	7827	24744	7827	2		N	-0-			-0-
11	32200	X	7456	-0-	-24744	-0-	7456	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	8238	-0-	-535	-0-	8238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,056 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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	10540	X	9974	-0-	-566	-0-	9974	2			N	-0-					78
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					78
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					78
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					78
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					78
06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					78
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					78
08	9858	X	8999	-0-	-859	-0-	8999	2			N	-0-					78
09	9540	X	9255	-0-	-285	-0-	9255	2			N	-0-					78
10	9703	X	8151	-0-	-1552	-0-	8151	2			N	-0-					78
11	9390	X	8621	-0-	-769	-0-	8621	2			N	-0-					78
*12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 111,776 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	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	11227	2			N	-0-					27
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					27
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					27
04	11130	X	10919	-0-	-211	-0-	10919	2			N	-0-					27
05	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					27
06	11130	X	10457	-0-	-673	-0-	10457	2			N	-0-					27
07	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	10618	2			N	-0-					27
08	11656	X	10706	-0-	-950	-0-	10706	2			N	-0-					27
09	11010	X	10518	-0-	-492	-0-	10518	2			N	-0-					27
10	11377	X	10694	-0-	-683	-0-	10694	2			N	-0-					27
11	10470	X	10222	-0-	-248	-0-	10222	2			N	-0-					27
*12	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 129,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7502	X	3913	-0-	-3589	-0-	3913	2			N	-0-					7
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					7
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					7
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					7
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					7
06	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1789	2			N	-0-					7
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					7
08	15283	X	13541	-0-	-1742	-0-	13541	2			N	-0-					7
09	14790	X	6854	-0-	-7936	-0-	6854	2			N	-0-					7
10	9331	X	1377	-0-	-7954	-0-	1377	2			N	-0-					7
11	13110	X	2429	-0-	-10681	-0-	2429	2			N	-0-					7
12	13547	X	3358	-0-	-10189	-0-	3358	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 65,817 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3212	-0-	-92	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6565	-0-	-193	-0-	6565	2			N	-0-					43
02	6104	X	5342	-0-	-762	-0-	5342	2			N	-0-					43
03	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	6156	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6570	X	5685	-0-	-885	-0-	5685	2			N	-0-					43
05	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	5759	2			N	-0-					43
06	6360	X	5821	-0-	-539	-0-	5821	2			N	-0-					43
07	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2			N	-0-					43
08	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5775	2			N	-0-					43
09	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	5739	2			N	-0-					43
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					43
11	5820	X	5681	-0-	-139	-0-	5681	2			N	-0-					43
12	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	5628	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 69,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12493	X	11489	-0-	-1004	-0-	11489	2			N	-0-					53
02	10668	X	10131	-0-	-537	-0-	10131	2			N	-0-					53
03	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	11121	2	1	9	N	1	1	8			53
04	11430	X	10622	-0-	-808	-0-	10622	2			N	-0-					53
05	11625	X	10759	-0-	-866	-0-	10759	2			N	-0-					53
06	11130	X	9800	-0-	-1330	-0-	9800	2			N	-0-					53
07	11222	X	9699	-0-	-1523	-0-	9699	2			N	-0-					53
08	11036	X	9176	-0-	-1860	-0-	9176	2			N	-0-					53
09	10620	X	7374	-0-	-3246	-0-	7374	2			N	-0-					53
10	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					53
11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					53
*12	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 123,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6045	X	4311	-0-	-1734	-0-	4311	2			N	-0-					12
02	5460	X	5033	-0-	-427	-0-	5033	2			N	-0-					12
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					12
04	5400	X	4987	-0-	-413	-0-	4987	2			N	-0-					12
05	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					12
06	5760	X	4709	-0-	-1051	-0-	4709	2			N	-0-					12
07	5952	X	5091	-0-	-861	-0-	5091	2			N	-0-					12
08	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			N	-0-					12
09	4980	X	4028	-0-	-952	-0-	4028	2			N	-0-					12
10	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	2			N	-0-					12
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					12
12	5084	X	3388	-0-	-1696	-0-	3388	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					53
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					53
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					53
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					53
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					53
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					53
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					53
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					53
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					53
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					53
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					53
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 79,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	2130	2			N	-0-					42
02	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	2			N	-0-					42
03	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			42
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					42
05	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-					42
06	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					42
07	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	1729	2			N	-0-					42
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					42
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					42
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					42
11	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1545	2			N	-0-					42
12	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14446	X	10196	-0-	-4250	-0-	10196	2			N	-0-					73
02	13972	X	12415	-0-	-1557	-0-	12415	2			N	-0-					73
03	15469	X	9261	-0-	-6208	-0-	9261	2			N	-0-					73
04	14970	X	10400	-0-	-4570	-0-	10400	2			N	-0-					73
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					73
06	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	30438	2			N	-0-					73
07	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					73
08	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					73
09	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					73
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					73
11	11640	X	9664	-0-	-1976	-0-	9664	2			N	-0-					73
*12	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 164,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	207	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	351	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	316	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	318	1	3312	2	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	339	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	315	1	3246	2	N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	310	1	3332	2	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	330	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	321	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	318	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	323	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	222	1	3195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,174 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	806	N	768	-0-	-38	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	67	1	621	2	N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	69	1	716	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	61	1	651	2	N	-0-					-0-
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	50	1	524	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	77	1	814	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	76	1	775	2	N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	N	-0-					-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	52	1	750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 4 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	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	207	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	203	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	161	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	143	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	150	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	810	-0-	-740	-0-	113	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	970	-0-	-363	-0-	119	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	181	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	171	1	944	2	N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	129	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	930	-0-	-341	-0-	146	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,372 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	58	1	366	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	49	1	353	2	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	68	1	423	2	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	69	1	383	2	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	62	1	366	2	N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	38	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 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	279	N	215	-0-	-64	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	48					48
							53	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	22	1	122	2	N	-0-					48
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	24	1	143	2	N	-0-					48
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	37	1	197	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	527	N	316	-0-	-211	-0-	43	1	273	2	N	-0-			-0-
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	26	1	172	2	N	-0-			-0-
03	341	N	76	-0-	-265	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 627 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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	760	1	4806	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	597	1	3928	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4584	-0-	-934	-0-	562	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	449	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4006	-0-	-1512	-0-	427	1	3579	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	3767	-0-	-1573	-0-	458	1	3309	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3911	-0-	-1111	-0-	545	1	3366	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3448	-0-	-1109	-0-	425	1	3023	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3096	-0-	-954	-0-	455	1	2641	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2904	-0-	-1095	-0-	445	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2610	-0-	-1170	-0-	380	1	2230	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2828	-0-	-1078	-0-	444	1	2384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,297 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	N	-0-			-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	116	1	760	2	N	-0-			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	162	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-			-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	78	1	564	2	N	-0-			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	703	2	N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	140	1	993	2	N	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	N	-0-			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	171	1	942	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3653	-0-	653	653	531	1	3122	2	N	-0-			-0-
*12	2116	N	1463	-0-	-653	-0-	230	1	1233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,687 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

01	4092 X	2202	-0-	-1890	-0-	72	1	2130	2	N	-0-					15
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					15
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					15
04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					15
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					15
08	1240 N	899	-0-	-341	-0-	899	2			N	-0-					15
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2944	2	30	9	N	27					42
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					42
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					42
*12	3100 N	7936	-0-	4836	4836	7936	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	177	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	N	-0-					-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	165	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-					-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	182	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	191	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	204	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	181	1	1061	2	N	-0-					-0-
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	213	1	1142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,427 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	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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 236 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-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	6975	X	6440	-0-	-535	-0-	6440	2			N	-0-					12
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	5939	2			N	-0-					12
03	6913	X	6529	-0-	-384	-0-	6529	2			N	-0-					12
04	6690	X	5859	-0-	-831	-0-	5859	2			N	-0-					12
05	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					12
06	6360	X	5909	-0-	-451	-0-	5909	2			N	-0-					12
07	6572	X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2			N	-0-					12
08	6541	X	5868	-0-	-673	-0-	5868	2			N	-0-					12
09	6000	X	5643	-0-	-357	-0-	5643	2			N	-0-					12
10	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	5752	2			N	-0-					12
11	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	5490	2			N	-0-					12
12	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	5356	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 70,793 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					100
02	6916	X	6408	-0-	-508	-0-	6408	2			N	-0-					100
03	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6948	2	8	9	N	7	7	8			100
04	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	6467	2			N	-0-					100
05	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	6970	2			N	-0-					100
06	6990	X	6308	-0-	-682	-0-	6308	2			N	-0-					100
07	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	6754	2			N	-0-					100
08	6975	X	6118	-0-	-857	-0-	6118	2			N	-0-					100
09	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	6527	2			N	-0-					100
10	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	5547	2			N	-0-					100
11	6540	X	5206	-0-	-1334	-0-	5203	2	3	9	N	3					103
12	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 76,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 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	15066	X	13916	-0-	-1150	-0-	13915	2	1	9	N	1					70
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13396	2	28	9	N	25					95
03	14198	X	11793	-0-	-2405	-0-	11786	2	7	9	N	6	6	8			95
04	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15217	2	46	9	N	42					137
05	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16490	2	14	9	N	13					150
06	13740	X	9459	-0-	-4281	-0-	9456	2	3	9	N	3					153
07	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15217	2	25	9	N	23	146	1			30
08	16492	X	15371	-0-	-1121	-0-	15352	2	19	9	N	17					47
09	15960	X	12013	-0-	-3947	-0-	12006	2	7	9	N	6					53
10	16492	X	15138	-0-	-1354	-0-	15106	2	32	9	N	29					82
11	14880	X	13018	-0-	-1862	-0-	13009	2	9	9	N	8					90
12	15376	X	14033	-0-	-1343	-0-	14025	2	8	9	N	7					97

TOTAL GAS PROD: 165,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3590	-0-	-192	-0-	3584	2	6	9	N	5					157
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					157
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					157
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					157
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					157
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					157
07	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3349	2	1	9	N	1	101	1			57
08	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	2			N	-0-					57
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-					57
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-					57
11	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			N	-0-					57
12	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 39,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 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	9517	X	7830	-0-	-1687	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8337	-0-	-653	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8622	-0-	-368	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8283	-0-	-955	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7672	-0-	-1268	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7985	-0-	-1160	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7935	-0-	-915	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8421	-0-	-197	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 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	4743	X	3330	-0-	-1413	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	2	2	9	N	2					35
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					35
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5282	2	3	9	N	3	3	8			35
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					35
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					35
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					35
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					35
08	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4946	2			N	-0-					35
09	5160	X	4913	-0-	-247	-0-	4911	2	2	9	N	2					37
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	5017	2	1	9	N	1					38
11	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	4832	2			N	-0-					38
12	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 61,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1842	-0-	-297	-0-	1842	2			N	-0-					25
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					25
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					25
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					25
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					25
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					25
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					25
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					25
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					25
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					25
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					25
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2					67
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	2262	2			N	-0-					67
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			67
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					67
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2408	2	6	9	N	5					72
06	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2367	2	7	9	N	6					78
07	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2418	2	50	9	N	45	113	1			10
08	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	2			N	-0-					10
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2311	2	3	9	N	3					13
10	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					13
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	N	4					17
12	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 28,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3624	-0-		-158	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	2783	-0-		-605	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3547	-0-		-204	-0-	3543	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3600	X	3540	-0-		-60	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
05	3689	X	3572	-0-		-117	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	3336	-0-		-174	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3453	-0-		-205	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	3380	-0-		-278	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3291	-0-		-249	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	3349	-0-		-216	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	3192	-0-		-138	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	3258	-0-		-183	-0-	3258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3085	-0-		-232	-0-	3085	2		N	-0-			75
02	2856	X	2698	-0-		-158	-0-	2697	2	1 9	N	1	1 8		75
03	3162	X	2995	-0-		-167	-0-	2989	2	6 9	N	5	5 8		75
04	3060	X	2899	-0-		-161	-0-	2898	2	1 9	N	1	1 8		75
05	3131	X	2936	-0-		-195	-0-	2936	2		N	-0-			75
06	3000	X	2783	-0-		-217	-0-	2783	2		N	-0-			75
07	3007	X	2892	-0-		-115	-0-	2892	2		N	-0-			75
08	3007	X	2814	-0-		-193	-0-	2814	2		N	-0-			75
09	2790	N	2715	-0-		-75	-0-	2715	2		N	-0-			75
10	2883	N	2741	-0-		-142	-0-	2741	2		N	-0-			75
11	2730	N	2613	-0-		-117	-0-	2613	2		N	-0-			75
12	2821	N	2597	-0-		-224	-0-	2597	2		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					40
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					40
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					40
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					40
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					40
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					40
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					40
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					40
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	807	2	4	9	N	4					44
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					44
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6603	X	5239	-0-	-1364	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3058	-0-	-848	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2885	-0-	-895	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
*12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7619	-0-	-875	-0-	7619	2			N	-0-					40
02	7504	X	6787	-0-	-717	-0-	6787	2			N	-0-					40
03	8122	X	7139	-0-	-983	-0-	7138	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7590	X	6925	-0-	-665	-0-	6925	2			N	-0-					40
05	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	6775	2			N	-0-					40
06	7380	X	6337	-0-	-1043	-0-	6337	2			N	-0-					40
07	7502	X	6855	-0-	-647	-0-	6855	2			N	-0-					40
08	7161	X	6382	-0-	-779	-0-	6382	2			N	-0-					40
09	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	6435	2			N	-0-					40
10	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	6467	2			N	-0-					40
11	6630	X	5168	-0-	-1462	-0-	5168	2			N	-0-					40
12	6851	X	6139	-0-	-712	-0-	6139	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 79,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1400	-0-	-2413	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1569	-0-	-1931	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2789	-0-	-1086	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3750	X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	136	-0-	-2564	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	38	-0-	-2752	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4755	-0-	1755	1755	4755	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5708	-0-	2608	4363	5708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	11065	-0-	-4745	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9776	-0-	-1452	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9988	-0-	-1947	-0-	9987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11220	X	9958	-0-	-1262	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	2135	-0-	-9459	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8620	-0-	-2090	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9011	-0-	-1808	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8321	-0-	-1971	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7571	-0-	-2389	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	5196	-0-	-3825	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
*12	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- 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	11873	X	11053	-0-	-820	-0-	11053	2			N	-0-					90
02	10724	X	10260	-0-	-464	-0-	10260	2			N	-0-					90
03	11811	X	11199	-0-	-612	-0-	11199	2			N	-0-					90
04	11430	X	9881	-0-	-1549	-0-	9826	2	55	9	N	50					140
05	11532	X	11009	-0-	-523	-0-	11009	2			N	-0-					140
06	10980	X	10826	-0-	-154	-0-	10826	2			N	-0-					140
07	11346	X	10811	-0-	-535	-0-	10811	2			N	-0-					140
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					140
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					140
10	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					140
11	9900	X	9801	-0-	-99	-0-	9801	2			N	-0-					140
*12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10136	2	201	9	N	183	184	1			139

TOTAL GAS PROD: 126,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11442	-0-	-431	-0-	11442	2			N	-0-					105
02	10724	X	10543	-0-	-181	-0-	10543	2			N	-0-					105
03	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11660	2	52	9	N	47					152
04	11280	X	10475	-0-	-805	-0-	10475	2			N	-0-					152
05	11687	X	11142	-0-	-545	-0-	11142	2			N	-0-					152
06	11340	X	10597	-0-	-743	-0-	10597	2			N	-0-					152
07	11718	X	10671	-0-	-1047	-0-	10671	2			N	-0-					152
08	11718	X	10584	-0-	-1134	-0-	10584	2			N	-0-					152
09	10770	X	10099	-0-	-671	-0-	10099	2			N	-0-					152
10	11129	X	10299	-0-	-830	-0-	10299	2			N	-0-					152
11	10590	X	9710	-0-	-880	-0-	9710	2			N	-0-					152
12	10664	X	10112	-0-	-552	-0-	10112	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 127,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 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	961	N	848	-0-	-113	-0-	116	1	732	2	N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	116	1	764	2	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	106	1	759	2	N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	2	N	-0-					-0-
05	961	N	733	-0-	-228	-0-	78	1	655	2	N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	83	1	596	2	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	110	1	678	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	89	1	631	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	111	1	645	2	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	107	1	631	2	N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	124	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 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	558	N	137	-0-	-421	-0-	4	1	133	2	N	-0-					13
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					13
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	N	-0-					13
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					13
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	2	N	-0-					13
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	6	1	179	2	N	-0-					13
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	N	-0-					13
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					13
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	109	2	N	-0-					13
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	2	N	-0-					13
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					13
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,847 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10290	-0-	-529	-0-	1405	1	8885	2	N	-0-					12
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1238	1	8143	2	N	-0-					12
03	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	1247	1	8923	2	N	-0-					12
04	10050	X	9069	-0-	-981	-0-	1004	1	8065	2	N	-0-					12
05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	1010	1	8467	2	N	-0-					12
06	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	1111	1	8018	2	N	-0-					12
07	10385	X	9490	-0-	-895	-0-	1322	1	8168	2	N	-0-					12
08	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	1127	1	8024	2	N	-0-					12
09	9120	X	9073	-0-	-47	-0-	1334	1	7739	2	N	-0-					12
10	9424	X	9392	-0-	-32	-0-	1440	1	7952	2	N	-0-					12
11	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	1240	1	7288	2	N	-0-					12
12	9424	X	9039	-0-	-385	-0-	1419	1	7620	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 112,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3141	-0-	-207	-0-	429	1	2712	2	N	-0-					17
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	372	1	2445	2	N	-0-					17
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	382	1	2737	2	N	-0-					17
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	306	1	2460	2	N	-0-					17
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	310	1	2599	2	N	-0-					17
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	340	1	2457	2	N	-0-					17
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	397	1	2453	2	N	-0-					17
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	343	1	2441	2	N	-0-					17
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2331	2	N	16					33
							18	9									
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	429	1	2370	2	N	-0-					33
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	383	1	2249	2	N	-0-					33
*12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	442	1	2374	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 34,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8288	-0-	-1229	-0-	8288	2			N	-0-					207
02	8596	X	8291	-0-	-305	-0-	8291	2			N	-0-					207
03	9455	X	9362	-0-	-93	-0-	9362	2			N	-0-					207
04	9150	X	8342	-0-	-808	-0-	8342	2			N	-0-					207
05	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8808	2	72	9	N	65					272
06	9060	X	8362	-0-	-698	-0-	8362	2			N	-0-					272
07	9362	X	8421	-0-	-941	-0-	8421	2			N	-0-					272
08	9362	X	8304	-0-	-1058	-0-	8304	2			N	-0-					272
09	8580	X	7983	-0-	-597	-0-	7983	2			N	-0-					272
10	8866	X	8147	-0-	-719	-0-	8147	2			N	-0-					272
11	8370	X	7620	-0-	-750	-0-	7620	2			N	-0-					272
12	8432	X	8058	-0-	-374	-0-	8058	2			N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 100,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,194 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	713	N	656	-0-	-57	-0-	90	1	566	2	N	-0-					-0-
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	64	1	424	2	N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	67	1	478	2	N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	63	1	507	2	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	56	1	468	2	N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	54	1	389	2	N	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	60	1	370	2	N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	49	1	351	2	N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	52	1	302	2	N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	57	1	314	2	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	53	1	310	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 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	10230	X	9486	-0-	-744	-0-	9356	2	130	9	N	118	189	1			200
02	9240	X	8559	-0-	-681	-0-	8559	2			N	-0-					200
03	9889	X	9569	-0-	-320	-0-	9569	2			N	-0-					200
04	9570	X	8648	-0-	-922	-0-	8521	2	127	9	N	115					315
05	9610	X	9107	-0-	-503	-0-	9107	2			N	-0-					315
06	9270	X	8641	-0-	-629	-0-	8641	2			N	-0-					315
07	9579	X	8764	-0-	-815	-0-	8764	2			N	-0-					315
08	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	8636	2	149	9	N	135	183	1			267
09	8820	X	8290	-0-	-530	-0-	8290	2			N	-0-					267
10	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	8440	2			N	-0-					267
11	8640	X	8072	-0-	-568	-0-	8072	2			N	-0-					267
12	8773	X	8230	-0-	-543	-0-	8196	2	34	9	N	31					298

TOTAL GAS PROD: 104,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	145	1	4266	2	N	-0-					65
02	4088	X	3723	-0-	-365	-0-	3722	2	1	9	N	1	1	8			65
03	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	4403	2			N	-0-					65
04	4290	X	3986	-0-	-304	-0-	3986	2			N	-0-					65
05	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4089	2	1	9	N	1	1	8			65
06	4260	X	3704	-0-	-556	-0-	3704	2			N	-0-					65
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-					65
08	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			N	-0-					65
09	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3719	2	83	9	N	75					140
10	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-					140
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	3694	2			N	-0-					140
12	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	3938	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 47,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					230
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					230
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	179	1			51
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					51
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					51
07	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					51
08	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					51
09	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	2			N	-0-					51
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			N	-0-					51
11	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1978	2			N	-0-					51
12	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 26,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	360	N	80	-0-	-280	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	2150	1	13600	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	13031	-0-	-2201	-0-	1720	1	11311	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	11519	-0-	-5345	-0-	1412	1	10107	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	14324	-0-	-1996	-0-	1586	1	12738	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15138	-0-	-610	-0-	1614	1	13524	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14691	-0-	-549	-0-	1788	1	12903	2	N	-0-					-0-
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	2076	1	12828	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14916	-0-	-212	-0-	1837	1	13079	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14562	-0-	-138	-0-	2141	1	12421	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	15016	-0-	-174	-0-	2302	1	12714	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13710	-0-	-990	-0-	1994	1	11716	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	14925	-0-	-110	-0-	2343	1	12582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

01	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	7176	2			N	-0-					147
02	7000	X	6620	-0-	-380	-0-	6620	2			N	-0-					147
03	7626	X	7538	-0-	-88	-0-	7373	2	165	9	N	150	190	1			107
04	7380	X	6694	-0-	-686	-0-	6694	2			N	-0-					107
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	7047	2			N	-0-					107
06	7290	X	6716	-0-	-574	-0-	6716	2			N	-0-					107
07	7533	X	6743	-0-	-790	-0-	6743	2			N	-0-					107
08	7533	X	6662	-0-	-871	-0-	6662	2			N	-0-					107
09	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	6338	2			N	-0-					107
10	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	2			N	-0-					107
11	6720	X	6108	-0-	-612	-0-	6108	2			N	-0-					107
12	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	6371	2	36	9	N	33					140

TOTAL GAS PROD: 80,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	9889	#	1572	-0-	-8317	-0-	1336	1	236	2	N	-0-					58
02	469		469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					58
03	1611		1611	-0-	-0-	-0-	1378	1	233	2	N	-0-					58
04	1530		1530	-0-	-0-	-0-	1213	1	317	2	N	-0-					58
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1156	1	58	2	N	-0-					58
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	681	1	34	2	N	-0-					58
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					58
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	661	1	80	2	N	-0-					58
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	5	2	N	7					65
							8	9									
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					65
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-					65
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					65

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

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	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	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-

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	3379	X	23	-0-	-3356	-0-	23	2			N	-0-					14
02	3052	X	6	-0-	-3046	-0-	6	2			N	-0-					14
03	2356	X	1325	-0-	-1031	-0-	1292	2	33	9	N	30					44
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2902	2	21	9	N	19					63
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5467	2	33	9	N	30					93
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4229	2	13	9	N	12					105
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4918	2	28	9	N	25					130
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3816	2	19	9	N	17					147
09	5310	X	2445	-0-	-2865	-0-	2432	2	13	9	N	12					159
10	5487	X	3444	-0-	-2043	-0-	3370	2	74	9	N	67	185	1			41
11	4800	X	2982	-0-	-1818	-0-	2949	2	33	9	N	30					71
12	4960	X	2710	-0-	-2250	-0-	2680	2	30	9	N	27					98

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	434	1	13687	2	Y	50	66	1			11
							183	4	55	9							
02	11284	X	10601	-0-	-683	-0-	353	1	10070	2	Y	32	35	1			8
							143	4	35	9							
03	12431	X	12111	-0-	-320	-0-	453	1	11451	2	Y	32	23	1			17
							172	4	35	9							
04	13890	X	10979	-0-	-2911	-0-	411	1	10361	2	Y	34	38	1			13
							170	4	37	9							
05	14353	X	11242	-0-	-3111	-0-	381	1	10671	2	Y	30	36	1			7
							157	4	33	9							
06	13890	X	10334	-0-	-3556	-0-	436	1	9641	2	Y	76	56	1			27
							173	4	84	9							
07	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	406	1	10083	2	Y	118	86	1			59
							157	4	130	9							
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	409	1	10083	2	Y	125	148	1			36
							169	4	138	9							
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	413	1	9946	2	Y	96	51	1			81
							168	4	106	9							
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	Y	91	104	1			68
							171	4	100	9							
*11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	493	1	10042	2	Y	127	116	1			79
							188	4	140	9							
*12	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	418	1	10321	2	Y	138	178	1			39
							182	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 134,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	623	1	19630	2	Y	331	392	1			73
							262	4	364	9							
02	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	559	1	15957	2	Y	228	242	1			59
							226	4	251	9							
03	19809	X	15957	-0-	-3852	-0-	590	1	14932	2	Y	192	150	1			101
							224	4	211	9							
04	19170	X	11164	-0-	-8006	-0-	413	1	10411	2	Y	154	196	1			59
							171	4	169	9							
05	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	689	1	19299	2	Y	235	239	1			55
							283	4	259	9							
06	19170	X	8615	-0-	-10555	-0-	363	1	8032	2	Y	68	99	1			24
							145	4	75	9							
07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	718	1	17803	2	Y	158	103	1			79
							277	4	174	9							
08	20522	X	10079	-0-	-10443	-0-	384	1	9438	2	Y	90	143	1			26
							158	4	99	9							
09	19860	X	16595	-0-	-3265	-0-	646	1	15562	2	Y	114	44	1			96
							262	4	125	9							
10	20522	X	15232	-0-	-5290	-0-	538	1	14355	2	Y	93	120	1			69
							237	4	102	9							
*11	18360	X	17562	-0-	-798	-0-	799	1	16300	2	Y	144	123	1			90
							305	4	158	9							
12	18972	X	14417	-0-	-4555	-0-	545	1	13454	2	Y	164	208	1			46
							238	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 186,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9230	-0-	-907	-0-	281	1	8831	2	Y	-0-	12	1			-0-
							118	4									
02	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	330	1	9407	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	225	1	5688	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	300	1	7552	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	228	1	6383	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	147	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	297	1	7357	2	Y	-0-					-0-
							114	4									
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	303	1	7482	2	Y	-0-					-0-
							125	4									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	262	1	6311	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	245	1	6550	2	Y	-0-					-0-
							108	4									
*11	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	203	1	4135	2	Y	-0-					-0-
							77	4									
12	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	149	1	3656	2	Y	-0-					-0-
							64	4									

TOTAL GAS PROD: 80,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	239	1	7527	2	Y	368	384	1			81
							100	4	405	9							
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	235	1	6706	2	Y	278	287	1			72
							95	4	306	9							
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	291	1	7370	2	Y	273	201	1			144
							111	4	300	9							
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	262	1	6598	2	Y	284	320	1			108
							108	4	312	9							
05	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	226	1	6337	2	Y	236	289	1			55
							93	4	260	9							
06	6840	X	6544	-0-	-296	-0-	273	1	6026	2	Y	124	135	1			44
							109	4	136	9							
07	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	263	1	6518	2	Y	140	114	1			70
							101	4	154	9							
08	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	250	1	6154	2	Y	140	170	1			40
							103	4	154	9							
09	7290	X	6668	-0-	-622	-0-	257	1	6186	2	Y	110	58	1			92
							104	4	121	9							
10	7037	X	6663	-0-	-374	-0-	233	1	6217	2	Y	101	118	1			75
							102	4	111	9							
*11	6810	X	5706	-0-	-1104	-0-	256	1	5221	2	Y	120	120	1			75
							97	4	132	9							
12	7037	X	6122	-0-	-915	-0-	231	1	5678	2	Y	103	149	1			29
							100	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 83,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

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	10013	X	7091	-0-	-2922	-0-	212	1	6701	2	Y	81	71	1			18
							89	4	89	9							
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	374	1	10653	2	Y	109	99	1			28
							151	4	120	9							
03	11036	X	7617	-0-	-3419	-0-	283	1	7154	2	Y	66	59	1			35
							107	4	73	9							
04	10680	X	10361	-0-	-319	-0-	385	1	9705	2	Y	102	98	1			39
							159	4	112	9							
05	12524	X	11954	-0-	-570	-0-	402	1	11275	2	Y	102	117	1			24
							165	4	112	9							
06	12120	X	10491	-0-	-1629	-0-	441	1	9779	2	Y	86	79	1			31
							176	4	95	9							
07	12524	X	9860	-0-	-2664	-0-	373	1	9251	2	Y	84	73	1			42
							144	4	92	9							
08	11966	X	9995	-0-	-1971	-0-	380	1	9358	2	Y	91	107	1			26
							157	4	100	9							
09	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	470	1	11325	2	Y	86	40	1			72
							191	4	95	9							
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	447	1	11955	2	Y	48	84	1			36
							197	4	53	9							
*11	10500	X	9935	-0-	-565	-0-	455	1	9281	2	Y	24	45	1			15
							173	4	26	9							
12	12493	X	11718	-0-	-775	-0-	448	1	11031	2	Y	40	44	1			11
							195	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 125,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-		437	1	13756	2	Y	282	239	1			62
								184	4	310	9							
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-		376	1	10726	2	Y	186	200	1			48
								152	4	205	9							
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-		389	1	9827	2	Y	153	120	1			81
								148	4	168	9							
04	6150	X	6115	-0-	-35	-0-		226	1	5684	2	Y	102	144	1			39
								93	4	112	9							
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-		327	1	9182	2	Y	143	149	1			33
								135	4	157	9							
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-		494	1	10945	2	Y	158	135	1			56
								197	4	174	9							
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-		338	1	8396	2	Y	116	114	1			58
								130	4	128	9							
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-		388	1	9556	2	Y	139	157	1			40
								160	4	153	9							
09	7740	X	5849	-0-	-1891	-0-		228	1	5461	2	Y	62	50	1			52
								92	4	68	9							
10	7998	X	5585	-0-	-2413	-0-		196	1	5243	2	Y	54	66	1			40
								87	4	59	9							
*11	7740	X	2373	-0-	-5367	-0-		107	1	2190	2	Y	32	52	1			20
								41	4	35	9							
12	7998	X	5286	-0-	-2712	-0-		200	1	4920	2	Y	72	72	1			20
								87	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 102,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-		68	1	2162	2	Y	31	27	1			7
								29	4	34	9							
02	2044	N	967	-0-	-1077	-0-		32	1	910	2	Y	11	15	1			3
								13	4	12	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		53	1	1334	2	Y	15	10	1			8
								20	4	17	9							
04	2220	N	1937	-0-	-283	-0-		72	1	1810	2	Y	23	22	1			9
								30	4	25	9							
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		53	1	1501	2	Y	17	22	1			4
								22	4	19	9							
06	1380	N	1120	-0-	-260	-0-		48	1	1053	2	Y	-0-	4	1			-0-
								19	4									
07	2015	N	585	-0-	-1430	-0-		22	1	554	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		63	1	1555	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-		41	1	1005	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		40	1	1064	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
*11	1530	N	1144	-0-	-386	-0-		52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-		97	1	2397	2	Y	-0-					-0-
								42	4									

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	24203	-0-	-690	-0-	725	1	22835	2	Y	307	347	1			68
							305	4	338	9							
02	27552	X	26843	-0-	-709	-0-	887	1	25283	2	Y	287	281	1			74
							357	4	316	9							
03	30349	X	28588	-0-	-1761	-0-	1061	1	26823	2	Y	274	204	1			144
							403	4	301	9							
04	29370	X	27123	-0-	-2247	-0-	1007	1	25373	2	Y	298	329	1			113
							415	4	328	9							
05	29729	X	23265	-0-	-6464	-0-	784	1	21912	2	Y	225	286	1			52
							321	4	248	9							
06	28770	X	23551	-0-	-5219	-0-	986	1	21842	2	Y	300	245	1			107
							393	4	330	9							
07	29729	X	23273	-0-	-6456	-0-	877	1	21704	2	Y	322	268	1			161
							338	4	354	9							
08	27497	X	23796	-0-	-3701	-0-	899	1	22140	2	Y	350	411	1			100
							372	4	385	9							
09	26610	X	20910	-0-	-5700	-0-	812	1	19504	2	Y	240	138	1			202
							330	4	264	9							
10	24335	X	22603	-0-	-1732	-0-	795	1	21198	2	Y	236	262	1			176
							350	4	260	9							
*11	23550	X	21419	-0-	-2131	-0-	967	1	19733	2	Y	318	296	1			198
							369	4	350	9							
12	23808	X	22118	-0-	-1690	-0-	829	1	20462	2	Y	423	502	1			119
							362	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 287,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,580

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1528	1	16917	2	N	111	98	1	1	8	128
							122	9									
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1365	1	14052	2	N	108	114	1	1	8	121
							119	9									
03	16523	X	14618	-0-	-1905	-0-	1320	1	13198	2	N	91	135	1	1	8	76
							100	9									
04	17970	X	9722	-0-	-8248	-0-	812	1	8836	2	N	67	1	8			142
							74	9									
05	18569	X	14901	-0-	-3668	-0-	1451	1	13387	2	N	57	111	1	2	8	86
							63	9									
06	17970	X	15128	-0-	-2842	-0-	1406	1	13642	2	N	73	1	8			158
							80	9									
07	17205	X	11495	-0-	-5710	-0-	1072	1	10350	2	N	66	103	1	1	8	120
							73	9									
08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	1517	1	15277	2	N	73	125	1			68
							80	9									
09	15120	X	14690	-0-	-430	-0-	1468	1	13139	2	N	75	1	8			142
							83	9									
10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	1542	1	14038	2	N	90	120	1	1	8	111
							99	9									
11	16320	X	10038	-0-	-6282	-0-	1177	1	8807	2	N	49	127	1	2	8	31
							54	9									
12	16864	X	15675	-0-	-1189	-0-	1490	1	14115	2	N	64					95
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 172,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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	11036	X	6710	-0-	-4326	-0-	549	1	6082	2	N	72	78	1	1	8	100
							79	9									
02	7392	X	5817	-0-	-1575	-0-	511	1	5266	2	N	36	65	1	1	8	70
							40	9									
03	8804	X	6143	-0-	-2661	-0-	556	1	5562	2	N	23	60	1			33
							25	9									
04	8520	X	6297	-0-	-2223	-0-	528	1	5738	2	N	28	1	8			60
							31	9									
05	8494	X	5759	-0-	-2735	-0-	559	1	5160	2	N	36	54	1	1	8	41
							40	9									
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	604	1	5859	2	N	33					74
							36	9									
07	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	536	1	5174	2	N	31	49	1			56
							34	9									
08	6510	X	4773	-0-	-1737	-0-	426	1	4294	2	N	48	67	1			37
							53	9									
09	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	542	1	4315	2	N	32					69
							35	9									
10	6727	X	5449	-0-	-1278	-0-	535	1	4872	2	N	38	56	1			51
							42	9									
11	6510	X	5952	-0-	-558	-0-	699	1	5233	2	N	18	53	1	3	8	13
							20	9									
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	587	1	5567	2	N	34					47
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 70,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7172	2	47	9	N	43					188
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6502	2	100	9	N	91	194	1			85
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7002	2	44	9	N	40					125
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6479	2	33	9	N	30					155
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6651	2	69	9	N	63	14	1			204
06	6390	X	6214	-0-	-176	-0-	6150	2	64	9	N	58	178	1			84
07	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6509	2	50	9	N	45					129
08	6665	X	6451	-0-	-214	-0-	6411	2	40	9	N	36					165
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6473	2	44	9	N	40					205
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6753	2	54	9	N	49	180	1			74
11	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	5867	2	43	9	N	39	11	1			102
12	6665	X	5580	-0-	-1085	-0-	5539	2	41	9	N	37					139

TOTAL GAS PROD: 78,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7					126
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	2	18	9	N	16	7	1			135
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3217	2	10	9	N	9					144
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8					152
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	2	13	9	N	12	6	1			158
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	N	8					166
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2843	2	8	9	N	7					173
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7					180
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3					183
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					191
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6984	2	35	9	N	32	8	1			215
*12	3100	N	4971	-0-	1871	1871	4963	2	8	9	N	7					222

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	450	-0-		-325	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
02	588	N	330	-0-		-258	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
03	682	N	321	-0-		-361	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
04	450	N	186	-0-		-264	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
05	372	N	136	-0-		-236	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-		-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-		-0-	-0-	9	1	235	2	Y	58					58
								64	9									
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	4	1	102	2	Y	21					79
								23	9									
09	120	N	79	-0-		-41	-0-	3	1	73	2	Y	3	74	1			8
								3	9									
10	310	N	83	-0-		-227	-0-	3	1	61	2	Y	17					25
								19	9									
11	120	N	54	-0-		-66	-0-	2	1	31	2	Y	19					44
								21	9									
12	93	N	87	-0-		-6	-0-	3	1	51	2	Y	30					74
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	406	1	887	2	N	-0-					72
02	1316	N	1139	-0-	-177	-0-	421	1	712	2	N	5	65	1			12
							6	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	636	1	798	2	N	-0-					12
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	590	1	701	2	N	-0-					12
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	896	1	399	2	N	83					95
							91	9									
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	623	1	376	2	N	10					105
							11	9									
07	1333	N	627	-0-	-706	-0-	394	1	233	2	N	-0-					105
08	1395	N	836	-0-	-559	-0-	448	1	214	2	N	158	154	1			109
							174	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	488	1	298	2	N	28					137
							31	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	433	1	616	2	N	33	145	1			25
							36	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	377	1	614	2	N	35					60
							39	9									
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	518	2	N	30					90
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3038	#	1751	-0-	-1287	-0-	1751	2			N	-0-					167
02	2128	#	1227	-0-	-901	-0-	1227	2			N	-0-					167
03	1860	#	1308	-0-	-552	-0-	1308	2			N	-0-					167
04	1680	#	1257	-0-	-423	-0-	1257	2			N	-0-					167
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-					167
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					167
07	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					167
08	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					167
09	2040	#	1384	-0-	-656	-0-	1384	2			N	-0-					167
10	2108	#	1382	-0-	-726	-0-	1382	2			N	-0-					167
11	2040	#	1295	-0-	-745	-0-	1295	2			N	-0-					167
12	1767	#	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 17,523 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1					2
							1	9									
02	784	X	673	-0-	-111	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					2
03	868	X	696	-0-	-172	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					2
04	840	X	762	-0-	-78	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					2
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					2
06	840	X	725	-0-	-115	-0-	41	1	683	2	Y	1					3
							1	9									
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					3
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	Y	-0-					3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	Y	1					2
							1	9									
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					2
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					2
02	1008	X	698	-0-	-310	-0-	37	1	659	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1116	X	808	-0-	-308	-0-	43	1	764	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	X	928	-0-	-32	-0-	50	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	992	X	936	-0-	-56	-0-	52	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	684	-0-	-276	-0-	39	1	644	2	Y	1					1
							1	9									
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					1
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					1
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	71	1	1264	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	-0-					1
12	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	72	1	1336	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-	13	1			7
02	1540	X	1304	-0-	-236	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					7
03	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	79	1	1392	2	Y	-0-					7
04	1530	X	1369	-0-	-161	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					7
05	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					7
06	1410	X	1213	-0-	-197	-0-	69	1	1141	2	Y	3					10
							3	9									
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-					10
08	1457	X	1260	-0-	-197	-0-	70	1	1190	2	Y	-0-					10
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					10
10	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	73	1	1305	2	Y	1					11
							1	9									
11	1500	X	1107	-0-	-393	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-					11
12	1550	X	1477	-0-	-73	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	N	-0-					95
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					95
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	24	1	660	2	N	-0-					95
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	20	1	540	2	N	-0-					95
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	677	2	N	-0-					95
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					95
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-					95
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	23	1	641	2	N	-0-					95
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	2	N	-0-					95
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	N	-0-					95
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	1	603	2	N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,338 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	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	274	1	3037	2	Y	2					7
							2	9									
02	3640	X	3375	-0-	-265	-0-	288	1	3087	2	Y	-0-					7
03	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	344	1	3055	2	Y	1					8
							1	9									
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	400	1	3326	2	Y	1					9
							1	9									
05	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	249	1	2958	2	Y	1					10
							1	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	444	1	3467	2	Y	5					15
							6	9									
07	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	413	1	3344	2	Y	2					17
							2	9									
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	419	1	3455	2	Y	-0-					17
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	437	1	3424	2	Y	-0-	14	1			3
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	483	1	3653	2	Y	1					4
							1	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	411	1	3183	2	Y	2					6
							2	9									
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	374	1	3484	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	199	1	3535	2	Y	-0-					5
02	3528	X	3171	-0-	-357	-0-	167	1	3004	2	Y	-0-					5
03	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	192	1	3387	2	Y	3					8
							3	9									
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	193	1	3359	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	186	1	3182	2	Y	1					3
							1	9									
06	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	169	1	2785	2	Y	2					5
							2	9									
07	3658	X	2415	-0-	-1243	-0-	134	1	2279	2	Y	2					7
							2	9									
08	3317	X	892	-0-	-2425	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					7
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					7
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					1
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,673 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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-2858	-0-	29	1	522	2	Y	1					6
							1	9									
02	1568	X	415	-0-	-1153	-0-	22	1	392	2	Y	1					7
							1	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	194	1	3408	2	Y	1					8
							1	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	158	1	2753	2	Y	-0-					8
05	3100	N	4380	-0-	1280	1280	242	1	4137	2	Y	1					9
							1	9									
06	5119	X	3839	-0-	-1280	-0-	219	1	3619	2	Y	1					10
							1	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	218	1	3708	2	Y	1					11
							1	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	2	Y	1					12
							1	9									
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	183	1	3237	2	Y	-0-					12
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	183	1	3264	2	Y	1					13
							1	9									
11	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	175	1	3134	2	Y	-0-					13
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	182	1	3389	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

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-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2291	2			N	-0-					162
02	1708	N	1584	-0-	-124	-0-	1584	2			N	-0-					162
03	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	38	1	1773	2	N	-0-					162
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					162
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					162
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					162
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					162
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			N	-0-					162
09	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-					162
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					162
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					162
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 22,051 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-					97
02	868	#	483	-0-	-385	-0-	483	2			N	-0-					97
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	198	1	787	2	N	-0-					97
04	870	#	344	-0-	-526	-0-	18	1	326	2	N	-0-					97
05	682	#	613	-0-	-69	-0-	604	2	9	9	N	8					105
06	960	#	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-					105
07	992	#	602	-0-	-390	-0-	55	1	547	2	N	-0-					105
08	992	#	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					105
09	600	#	388	-0-	-212	-0-	386	2	2	9	N	2					107
10	620	#	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-	107	1			-0-
11	600	#	188	-0-	-412	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					18
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					18
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					18
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					18
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,740 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					130
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					130
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					130
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					130
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					130
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					130
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					130
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	N	-0-					28
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					28
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	N	-0-					28
04	720	N	551	-0-	-169	-0-	33	1	518	2	N	-0-					28
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	41	1	621	2	N	-0-					28
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	34	1	507	2	N	-0-					28
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					28
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	36	1	535	2	N	-0-					28
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	39	1	468	2	N	-0-					28
10	682	N	544	-0-	-138	-0-	40	1	504	2	N	-0-					28
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	180	1	3194	2	Y	-0-					10
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	151	1	2725	2	Y	-0-					10
03	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	152	1	2666	2	Y	-0-					10
04	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	160	1	2787	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	171	1	2918	2	Y	3					13
							3	9									
06	3240	X	2493	-0-	-747	-0-	143	1	2350	2	Y	-0-					13
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	168	1	2859	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	166	1	2825	2	Y	1					14
							1	9									
09	5812	X	2820	-0-	-2992	-0-	152	1	2668	2	Y	-0-					14
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	119	1	2122	2	Y	-0-					14
11	2940	X	2114	-0-	-826	-0-	112	1	2002	2	Y	-0-					14
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 30,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

01	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	128	1	2261	2	Y	-0-					8
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	2	Y	-0-					8
03	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	111	1	1957	2	Y	1					9
							1	9									
04	2880	X	2094	-0-	-786	-0-	113	1	1980	2	Y	1					10
							1	9									
05	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	126	1	2167	2	Y	1					11
							1	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	163	1	2692	2	Y	-0-					11
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	167	1	2832	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	153	1	2616	2	Y	1					12
							1	9									
09	5215	X	2445	-0-	-2770	-0-	131	1	2313	2	Y	1					13
							1	9									
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2516	2	Y	-0-					13
11	2910	X	2596	-0-	-314	-0-	138	1	2458	2	Y	-0-					13
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5498	-0-	-485	-0-	293	1 1 9	5204	2	Y	1			8
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	249	1 1 9	4496	2	Y	1			9
03	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	294	1 6 9	5168	2	Y	5			14
04	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	280	1 3 9	4867	2	Y	3			17
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	294	1 1 9	5033	2	Y	1			18
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	292	1 7 9	4824	2	Y	6			24
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	287	1 7 9	4868	2	Y	6			30
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	5172	286	1 4 9	4882	2	Y	4			34
09	10075	X	4903	-0-	-5172	-0-	263	1 2 9	4638	2	Y	2			36
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	269	1 2 9	4807	2	Y	2			38
11	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	258	1 1 9	4603	2	Y	1			39
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 56,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 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	6355	X	4538	-0-	-1817	-0-	242	1 1 9	4295	2	Y	1			7
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	215	1 1 9	3867	2	Y	1			8
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	424	1 9 9	7480	2	Y	8			16
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	407	1 3 9	7080	2	Y	3			19
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	410	1 2 9	7006	2	Y	2			21
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	386	1 8 9	6387	2	Y	7			28
07	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	371	1 9 9	6288	2	Y	8			36
08	DLQ G-10		6649	-0-	6649	6649	369	1 7 9	6273	2	Y	6			42
09	12886	X	6237	-0-	-6649	-0-	335	1 3 9	5899	2	Y	3			45
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	338	1 2 9	6045	2	Y	2			47
11	6720	X	6164	-0-	-556	-0-	327	1 1 9	5836	2	Y	1			48
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 70,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	7688	X	7145	-0-	-543	-0-	382	1	6763	2	Y	-0-					10
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	357	1	6418	2	Y	1					11
							1	9									
03	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	381	1	6721	2	Y	8					19
							9	9									
04	7140	X	6910	-0-	-230	-0-	375	1	6532	2	Y	3					22
							3	9									
05	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	378	1	6481	2	Y	1					23
							1	9									
06	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	372	1	6129	2	Y	8					31
							9	9									
07	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	364	1	6194	2	Y	8					39
							9	9									
08	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	360	1	6123	2	Y	5					44
							6	9									
09	12631	X	6142	-0-	-6489	-0-	329	1	5810	2	Y	3					47
							3	9									
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	327	1	5854	2	Y	2					49
							2	9									
11	6510	X	6108	-0-	-402	-0-	323	1	5784	2	Y	1					50
							1	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 72,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	171	1	3038	2	Y	-0-					48
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	Y	-0-					48
03	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	147	1	2596	2	Y	1					49
							1	9									
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	148	1	2566	2	Y	-0-					49
05	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	172	1	2941	2	Y	2					51
							2	9									
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	181	1	2996	2	Y	-0-					51
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	186	1	3151	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		3350	-0-	3350	3350	186	1	3163	2	Y	1					52
							1	9									
09	6134	X	2784	-0-	-3350	-0-	149	1	2634	2	Y	1					53
							1	9									
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	179	1	3190	2	Y	-0-					53
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	178	1	3180	2	Y	-0-					53
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 33,883 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	168	1 9	2976	2	Y	1					5
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	138	1	2483	2	Y	-0-					5
03	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	164	1 3 9	2881	2	Y	3					8
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	160	1 1 9	2783	2	Y	1					9
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	167	1 1 9	2856	2	Y	1					10
06	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	167	1 4 9	2763	2	Y	4					14
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	165	1 3 9	2800	2	Y	3					17
08	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	161	1 3 9	2745	2	Y	3					20
09	5690	X	2781	-0-	-2909	-0-	149	1 1 9	2631	2	Y	1					21
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	2780	2	Y	1					22
11	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	148	1	2659	2	Y	-0-					22
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 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-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,386 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	19	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	967	-0-	-563	-0-	116	1	849	2	N	2					2
							2	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	N	-0-					2
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	261	1	876	2	N	-0-					2
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	12	1	1463	2	N	-0-					2
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	619	1	1511	2	N	-0-					2
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					2
12	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1178	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1612	N	1053	-0-	-559	-0-	1053	2			N	-0-					8
02	1428	N	790	-0-	-638	-0-	790	2			N	-0-					8
03	1240	N	908	-0-	-332	-0-	908	2			N	-0-					8
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-					8
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					8
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					8
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					8
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					8
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					8
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					8
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,089 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					140
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					140
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					140
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					140
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					140
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					140
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					140
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					140
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					140
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					140
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	108	2	1	9	N	1					141
12	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - 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	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					60
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					60
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					60
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					60
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					60
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					60
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					60
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					60
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					60
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,224 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	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	27	1	394	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	24	1	299	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
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	2790	N	1518	-0-	-1272	-0-	575	1	943	2	N	-0-					53
02	2352	N	2293	-0-	-59	-0-	675	1	1618	2	N	-0-					53
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	775	1	1809	2	N	-0-					53
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	750	1	1556	2	N	2					55
							2	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	750	1	1682	2	N	2					57
							2	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	750	1	1866	2	N	27					84
							30	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	725	1	1666	2	N	-0-					84
*08	2449	N	1364	-0-	-1085	-0-	1360	3	4	9	N	4					88
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	88	1			-0-
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					48
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3005	2	3	9	N	3	3	8			48
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	231	1	3141	2	N	5	1	8			52
							6	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					52
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	98	1	3110	2	N	-0-					52
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	263	1	3025	2	N	-0-					52
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	2	N	-0-					52
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	N	-0-					52
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	147	1	2844	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	115	1	3105	2	N	-0-					52
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	8	1	2948	2	N	-0-					52
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 37,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	44	1	2822	2	N	-0-					20
02	2772	X	2449	-0-	-323	-0-	2449	2			N	-0-					20
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	252	1	2825	2	N	-0-					20
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	254	1	2574	2	N	-0-					20
05	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	143	1	2238	2	N	-0-					20
06	3000	N	3349	-0-	349	349	304	1	3045	2	N	-0-					20
07	3100	N	2985	-0-	-115	234	105	1	2880	2	N	-0-					20
08	3100	N	2870	-0-	-230	4	154	1	2716	2	N	-0-					20
09	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	222	1	2675	2	N	-0-					20
10	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	106	1	2745	2	N	-0-					20
11	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	173	1	2604	2	N	-0-					20
12	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	130	1	2865	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	137	1	2682	2	N	-0-					99
02	2716	X	1638	-0-	-1078	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			99
03	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	255	1	2795	2	N	1	1	8			99
							1	9									
04	3390	X	1820	-0-	-1570	-0-	155	1	1665	2	N	-0-					99
05	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	164	1	2832	2	N	1					100
							1	9									
06	2940	X	1426	-0-	-1514	-0-	36	1	1390	2	N	-0-					100
07	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			N	-0-					100
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	230	1	4357	2	N	3	1	8			102
							3	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	393	1	3831	2	N	1	1	8			102
							1	9									
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	359	1	3486	2	N	-0-					102
11	4050	X	3341	-0-	-709	-0-	288	1	3053	2	N	-0-					102
12	4185	X	3122	-0-	-1063	-0-	377	1	2745	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 35,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					220
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3	3	8			220
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	2	N	2	2	8			220
							2	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			220
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					220
06	1410	N	1034	-0-	-376	-0-	1034	2			N	-0-					220
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					220
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					220
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			220
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					220
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					220
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					37
02	3108	X	2600	-0-	-508	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8			37
03	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	2550	2	6	9	N	5	1	8			41
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	256	1	3143	2	N	38	1	8			78
							42	9									
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3047	2	8	9	N	7					85
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1552	1	2965	2	N	12					97
							13	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1569	1	2981	2	N	-0-					97
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1843	1	3080	2	N	-0-					97
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1297	1	2888	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1144	1	2943	2	N	-0-					97
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1212	1	2943	2	N	-0-					97
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	817	1	3305	2	N	5					102
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	291	1	5461	2	N	-0-					160
02	5040	X	4346	-0-	-694	-0-	4338	2	8	9	N	7	7	8			160
03	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	483	1	4355	2	N	5	1	8			164
							6	9									
04	5460	X	4604	-0-	-856	-0-	459	1	4145	2	N	-0-					164
05	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	326	1	4448	2	N	15					179
							17	9									
06	5460	X	4594	-0-	-866	-0-	498	1	4090	2	N	5					184
							6	9									
07	4836	X	4115	-0-	-721	-0-	215	1	3897	2	N	3					187
							3	9									
08	4836	X	4060	-0-	-776	-0-	201	1	3859	2	N	-0-					187
09	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	339	1	3876	2	N	1	1	8			187
							1	9									
10	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	352	1	3861	2	N	-0-	89	1			98
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-					98
12	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	276	1	3928	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 54,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3830	2			N	-0-					77
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1427	1	3081	2	N	7	7	8			77
							8	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1839	1	3339	2	N	24	4	8			97
							26	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1112	1	3357	2	N	4	4	8			97
							4	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	13					110
							14	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	10					120
							11	9									
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	1109	1	3472	2	N	7					127
							8	9									
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			127
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	4	8			134
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3553	2	24	9	N	22	1	8			155
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	3350	2	11	9	N	10	1	8			164
12	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	3466	2	8	9	N	7	1	8			170

TOTAL GAS PROD: 48,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	231	1	4110	2	N	-0-					135
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3931	2	8	9	N	7	7	8			135
03	4495	X	4415	-0-	-80	-0-	453	1	3959	2	N	3	3	8			135
							3	9									
04	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	498	1	3779	2	N	6	4	8			137
							7	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	357	1	3814	2	N	-0-					137
06	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	520	1	3638	2	N	-0-					137
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	151	1	3700	2	N	-0-					137
08	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	140	1	3739	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	246	1	3386	2	N	2	2	8			137
							2	9									
10	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	284	1	3723	2	N	-0-					137
11	3930	X	3562	-0-	-368	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					137
12	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	253	1	3607	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 48,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	8215	X	7754	-0-	-461	-0-	202	1	7552	2	N	-0-					202
02	7644	X	6968	-0-	-676	-0-	6964	2	4	9	N	4	4	8			202
03	8463	X	7341	-0-	-1122	-0-	676	1	6659	2	N	5	2	8			205
							6	9									
04	7830	X	7214	-0-	-616	-0-	720	1	6492	2	N	2	2	8			205
							2	9									
05	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	518	1	6848	2	N	-0-					205
06	7500	X	7024	-0-	-476	-0-	708	1	6314	2	N	2					207
							2	9									
07	7719	X	6915	-0-	-804	-0-	316	1	6586	2	N	12					219
							13	9									
08	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	356	1	6350	2	N	1	1	8			219
							1	9									
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	521	1	6347	2	N	1	190	1	1	8	29
							1	9									
10	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	243	1	6436	2	N	-0-					29
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	423	1	6380	2	N	-0-					29
12	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	273	1	6043	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 83,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	20181	X	18131	-0-	-2050	-0-	708	1	17414	2	N	8					195
							9	9									
02	18228	X	16089	-0-	-2139	-0-	16082	2	7	9	N	6	6	8			195
03	20181	X	17420	-0-	-2761	-0-	1553	1	15863	2	N	4	4	8			195
							4	9									
04	19530	X	16616	-0-	-2914	-0-	1744	1	14868	2	N	4	4	8			195
							4	9									
05	18135	X	16809	-0-	-1326	-0-	1238	1	15543	2	N	25					220
							28	9									
06	17550	X	16138	-0-	-1412	-0-	1827	1	14241	2	N	64					284
							70	9									
07	17825	X	15519	-0-	-2306	-0-	680	1	14837	2	N	2	191	1			95
							2	9									
08	17050	X	15489	-0-	-1561	-0-	635	1	14853	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	16500	X	15145	-0-	-1355	-0-	1095	1	14040	2	N	9	2	8			102
							10	9									
10	16802	X	15114	-0-	-1688	-0-	1139	1	13944	2	N	28					130
							31	9									
11	16140	X	14192	-0-	-1948	-0-	776	1	13406	2	N	9					139
							10	9									
12	15655	X	14747	-0-	-908	-0-	969	1	13778	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 191,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	9982	X	9485	-0-	-497	-0-	371	1	9103	2	N	10					100
							11	9									
02	8792	X	8411	-0-	-381	-0-	8408	2	3	9	N	3	3	8			100
03	9734	X	9457	-0-	-277	-0-	835	1	8535	2	N	79	2	8			177
							87	9									
04	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	750	1	7828	2	N	20	2	8			195
							22	9									
05	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	486	1	8257	2	N	22					217
							24	9									
06	9180	X	8916	-0-	-264	-0-	858	1	8058	2	N	-0-					217
07	9455	X	8531	-0-	-924	-0-	381	1	8114	2	N	33					250
							36	9									
08	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	339	1	7753	2	N	6	195	1	1	8	60
							7	9									
09	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	592	1	7484	2	N	18	1	8			77
							20	9									
10	9207	X	8368	-0-	-839	-0-	639	1	7723	2	N	5					82
							6	9									
11	8910	X	7854	-0-	-1056	-0-	428	1	7398	2	N	25					107
							28	9									
12	8525	X	7567	-0-	-958	-0-	496	1	7054	2	N	15					122
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 102,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
04	630	N	337	-0-	-293	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	29	1	367	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3280	-0-	180	180	196	1	3084	2	N	-0-					-0-
02	1989	N	1809	-0-	-180	-0-	109	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	929	-0-	-249	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1107	-0-	-1443	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1137	-0-	-878	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	954	-0-	-658	-0-	75	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	N	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	1567	2	N	-0-					187
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	17	1	1338	2	N	-0-					187
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	22	1	1571	2	N	-0-					187
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	19	1	1519	2	N	-0-					187
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1639	2	N	3					190
							3	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	2	N	15					205
							17	9									
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	22	1	1469	2	N	-0-					205
08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	25	1	1459	2	N	-0-					205
09	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	25	1	1458	2	N	4					209
							4	9									
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	23	1	1372	2	N	-0-					209
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	21	1	1344	2	N	3					212
							3	9									
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	23	1	1491	2	N	2					214
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	88	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	815	-0-	-595	-0-	58	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	758	-0-	-730	-0-	55	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	54	1	684	2	N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	65	1	761	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	124	1	1568	2	N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1276	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	75	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	77	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	808	-0-	-711	-0-	58	1	750	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	58	1	736	2	N	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	N	-0-			-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	57	1	676	2	N	-0-			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	N	-0-			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	70	1	1202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 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	N	2394	-0-	-179	-0-	143	1	2251	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2294	-0-	-30	-0-	141	1	2153	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	142	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	135	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	154	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	141	1	1741	2	N	-0-			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	163	1	1928	2	N	-0-			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	154	1	1821	2	N	-0-			-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2125	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	140	1	1741	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1281	-0-	-765	-0-	72	1	1209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,385 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	151	1	2382	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	78	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	1148	-0-	-1456	-0-	72	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1176	-0-	-1284	-0-	83	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	78	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	617	-0-	-493	-0-	45	1	572	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	463	-0-	-746	-0-	35	1	428	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	383	-0-	-702	-0-	30	1	353	2	N	-0-			-0-
09	630	N	378	-0-	-252	-0-	29	1	349	2	N	-0-			-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	27	1	340	2	N	-0-			-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	2	N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,206 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	2	N	-0-			18
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1795	2	N	-0-			18
03	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	118	1	1767	2	N	-0-			18
04	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	133	1	1756	2	N	-0-			18
05	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	119	1	1535	2	N	-0-			18
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	133	1	1684	2	N	-0-			18
07	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	145	1	1760	2	N	-0-			18
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1632	2	N	-0-			18
09	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	118	1	1430	2	N	-0-			18
10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	118	1	1486	2	N	-0-			18
11	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	100	1	1272	2	N	-0-			18
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	88	1	1498	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 21,118 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	N	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	N	-0-			-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-			-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	64	1	825	2	N	-0-			-0-
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	59	1	746	2	N	-0-			-0-
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	57	1	692	2	N	-0-			-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	70	1	823	2	N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	N	-0-			-0-
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	52	1	665	2	N	-0-			-0-
12	868	N	657	-0-	-211	-0-	36	1	621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 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	899	N	867	-0-	-32	-0-	53	1	814	2	N	-0-			-0-
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	65	1	949	2	N	-0-			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	2	N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	88	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	80	1	940	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	75	1	939	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	76	1	952	2	N	-0-			-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,458 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	161	1	2536	2	N	-0-			29
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141	1	2145	2	N	-0-			29
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	2	N	-0-			29
04	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	116	1	1494	2	N	-0-			29
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	114	1	1436	2	N	-0-			29
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	117	1	1442	2	N	-0-			29
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	115	1	1363	2	N	-0-			29
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-			29
09	1560	N	963	-0-	-597	-0-	75	1	888	2	N	-0-			29
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	116	1	1426	2	N	-0-			29
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	130	1	1618	2	N	-0-			29
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 20,364 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	3100	N	4193	-0-	1093	1093	251	1	3942	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1723	-0-	-1077	16	104	1	1619	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1306	-0-	-585	-0-	82	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1062	-0-	-768	-0-	75	1	987	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1108	-0-	-783	-0-	80	1	1028	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	829	-0-	-1001	-0-	61	1	768	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	560	-0-	-1331	-0-	43	1	517	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	790	-0-	-512	-0-	62	1	728	2	N	-0-			-0-
09	1080	X	652	-0-	-428	-0-	50	1	602	2	N	-0-			-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	41	1	512	2	N	-0-			-0-
11	750	N	427	-0-	-323	-0-	31	1	396	2	N	-0-			-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	123	1	2105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,431 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	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	114	1	1790	2	N	-0-			17
02	1960	N	1916	-0-	-44	-0-	116	1	1800	2	N	-0-			17
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	140	1	2090	2	N	-0-			17
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	N	-0-			17
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	170	1	2180	2	N	-0-			17
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	174	1	2207	2	N	-0-			17
07	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	145	1	1759	2	N	-0-			17
08	2356	N	1827	-0-	-529	-0-	143	1	1684	2	N	-0-			17
09	2370	N	1777	-0-	-593	-0-	136	1	1641	2	N	-0-			17
10	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	130	1	1637	2	N	-0-			17
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	N	-0-			17
12	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	97	1	1669	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 23,669 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-			5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			5
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			5
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 715 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	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	94	1	1478	2	N	-0-			5
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	81	1	1266	2	N	-0-			5
03	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	89	1	1341	2	N	-0-			5
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	95	1	1251	2	N	-0-			5
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	97	1	1245	2	N	-0-			5
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	91	1	1151	2	N	-0-			5
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1434	2	N	-0-			5
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	123	1	1451	2	N	-0-			5
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-			5
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	98	1	1239	2	N	-0-			5
11	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	88	1	1116	2	N	-0-			5
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	69	1	1190	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 16,622 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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	135	1	2131	2	N	-0-			8
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	N	-0-			8
03	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	117	1	1754	2	N	-0-			8
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	117	1	1546	2	N	-0-			8
05	2046	N	1511	-0-	-535	-0-	109	1	1402	2	N	-0-			8
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	109	1	1381	2	N	-0-			8
07	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	128	1	1548	2	N	-0-			8
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	N	-0-			8
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	110	1	1322	2	N	-0-			8
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	113	1	1423	2	N	-0-			8
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1466	2	N	-0-			8
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2098	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 20,645 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	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	146	1	2288	2	N	-0-					199
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	N	-0-					199
03	2356	N	1727	-0-	-629	-0-	110	1	1617	2	N	-0-					199
04	2370	N	1726	-0-	-644	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					199
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	N	-0-					199
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	109	1	1342	2	N	-0-					199
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	130	1	1533	2	N	42	184	1			57
							46	9									
08	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	153	1	1771	2	N	-0-					57
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	143	1	1692	2	N	-0-					57
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	N	-0-					57
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	140	1	1736	2	N	-0-					57
12	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	85	1	1429	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	83	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	70	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	96	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	84	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	101	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	63	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	78	1	990	2	N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	631	-0-	-392	-0-	39	1	592	2	N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	42	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	38	1	476	2	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	43	1	522	2	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-195	-0-	59	1	924	2	N	-0-					94
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	54	1	827	2	N	-0-					94
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	-0-					94
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	N	-0-					94
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					94
06	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	85	1	1054	2	N	28					122
							31	9									
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	101	1	1196	2	N	-0-					122
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	2	N	-0-					122
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	2	N	-0-					122
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	97	1	1202	2	N	3					125
							3	9									
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	91	1	1128	2	N	-0-					125
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	67	1	1133	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	153	1	2400	2	N	-0-					95
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	N	20					115
							22	9									
03	2635	N	2018	-0-	-617	-0-	129	1	1889	2	N	-0-					115
04	2460	N	1633	-0-	-827	-0-	117	1	1516	2	N	-0-					115
05	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					115
06	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	144	1	1782	2	N	5					120
							6	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-					120
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	147	1	1696	2	N	-0-					120
09	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	118	1	1389	2	N	15					135
							17	9									
10	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	114	1	1406	2	N	4					139
							4	9									
11	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	113	1	1404	2	N	-0-					139
12	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	18	1	1293	2	N	-0-					195
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	-0-					195
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	15	1	1067	2	N	-0-					195
04	1260	N	812	-0-	-448	-0-	10	1	802	2	N	-0-					195
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	13	1	993	2	N	-0-					195
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1066	2	N	5					200
							6	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-					200
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	N	-0-					200
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	16	1	919	2	N	2					202
							2	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	16	1	943	2	N	-0-					202
11	990	N	858	-0-	-132	-0-	13	1	842	2	N	3					205
							3	9									
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	13	1	857	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	N	-0-					174
02	2688	N	2277	-0-	-411	-0-	138	1	2139	2	N	-0-					174
03	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	148	1	2205	2	N	5					179
							6	9									
04	2430	N	2109	-0-	-321	-0-	149	1	1960	2	N	-0-					179
05	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	159	1	2024	2	N	-0-					179
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	162	1	2033	2	N	1					180
							1	9									
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	165	1	1983	2	N	-0-					180
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	185	1	2169	2	N	-0-					180
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2112	2	N	-0-					180
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	166	1	2093	2	N	4					184
							4	9									
11	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	146	1	1852	2	N	21	180	1			25
							23	9									
12	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	108	1	1854	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	N	-0-					195
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					195
03	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	69	1	1028	2	N	9					204
							10	9									
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	66	1	863	2	N	-0-					204
05	1333	N	849	-0-	-484	-0-	61	1	788	2	N	-0-					204
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	1					205
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	2	N	-0-					205
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	N	2					207
							2	9									
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	80	1	966	2	N	3					210
							3	9									
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	82	1	1031	2	N	-0-					210
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	67	1	860	2	N	7					217
							8	9									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	48	1	835	2	N	5	182	1			40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	2	N	-0-					115
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	13	1	998	2	N	-0-					115
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	14	1	1006	2	N	-0-					115
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-					115
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	12	1	901	2	N	-0-					115
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	13	1	975	2	N	-0-					115
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	11	1	745	2	N	-0-					115
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	18	1	1027	2	N	-0-					115
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	17	1	969	2	N	-0-					115
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	2	N	-0-					115
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	N	2					117
							2	9									
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	19	1	1233	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	N	-0-					82
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	N	18					100
							20	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	-0-					100
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					100
05	1519	N	914	-0-	-605	-0-	67	1	847	2	N	-0-					100
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	N	10					110
							11	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	69	1	812	2	N	-0-					110
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					110
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	79	1	930	2	N	-0-					110
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	59	1	730	2	N	-0-					110
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	56	1	692	2	N	-0-					110
12	1054	N	855	-0-	-199	-0-	48	1	807	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3100	N	5010	-0-	1910	8496	300	1	4710	2	N	-0-					33
02	12299	X	3803	-0-	-8496	-0-	234	1	3569	2	N	-0-					33
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					33
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	265	1	3427	2	N	-0-					33
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	263	1	3303	2	N	-0-					33
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2954	2	N	-0-					33
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	228	1	2704	2	N	-0-					33
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	3040	2	N	-0-					33
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	233	1	2747	2	N	-0-					33
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	236	1	2912	2	N	75					108
							83	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	223	1	2776	2	N	-0-					108
*12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	150	1	2513	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 41,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					42
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	-0-					42
03	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	80	1	1196	2	N	-0-					42
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					42
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	N	-0-					42
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	70	1	878	2	N	-0-					42
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	64	1	766	2	N	-0-					42
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	72	1	844	2	N	-0-					42
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	71	1	853	2	N	-0-					42
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	66	1	837	2	N	-0-					42
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-					42
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	46	1	791	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,214 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	930	N	785	-0-	-145	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	49	1	759	2	N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
05	899	N	666	-0-	-233	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	654	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	2	N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	43	1	525	2	N	-0-					-0-
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	38	1	474	2	N	-0-					-0-
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	40	1	509	2	N	-0-					-0-
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 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	899	N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	2	N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	46	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	58	1	875	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	60	1	730	2	N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	744	2	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	275	1	4320	2	N	78					195
							86	9									
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	150	1	2291	2	N	-0-					195
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	290	1	4243	2	N	46	179	1			62
							51	9									
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	219	1	2832	2	N	-0-					62
05	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	187	1	2346	2	N	-0-					62
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	229	1	2833	2	N	-0-					62
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	240	1	2843	2	N	-0-					62
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	245	1	2831	2	N	23					85
							25	9									
09	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	216	1	2550	2	N	-0-					85
10	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	215	1	2654	2	N	54					139
							59	9									
11	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	198	1	2458	2	N	-0-					139
12	3069	X	2452	-0-	-617	-0-	137	1	2292	2	N	21					160
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 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	27311	X	26153	-0-	-1158	-0-	2619	1	23465	2	N	63					232
							69	9									
02	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	1936	1	22629	2	N	53	188	1			97
							58	9									
03	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	2107	1	23044	2	N	28					125
							31	9									
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	2435	1	23117	2	N	40					165
							44	9									
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	2570	1	22755	2	N	30					195
							33	9									
06	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2441	1	22133	2	N	25					220
							28	9									
07	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	2641	1	21291	2	N	30					250
							33	9									
08	25420	X	22050	-0-	-3370	-0-	1437	1	20572	2	N	37	181	1			106
							41	9									
09	24600	X	20781	-0-	-3819	-0-	1246	1	19517	2	N	16					122
							18	9									
10	25420	X	22261	-0-	-3159	-0-	1204	1	21027	2	N	27					149
							30	9									
11	24600	X	20551	-0-	-4049	-0-	1162	1	19364	2	N	23					172
							25	9									
12	23963	X	18777	-0-	-5186	-0-	1080	1	17673	2	N	22					194
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 279,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 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	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	729	1	6532	2	N	1					178
							1	9									
02	7196	X	6533	-0-	-663	-0-	515	1	6016	2	N	2					180
							2	9									
03	7967	X	6463	-0-	-1504	-0-	540	1	5910	2	N	12					192
							13	9									
04	7170	X	6630	-0-	-540	-0-	632	1	5995	2	N	3					195
							3	9									
05	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	725	1	6418	2	N	4					199
							4	9									
06	7020	X	5516	-0-	-1504	-0-	548	1	4968	2	N	-0-					199
07	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	738	1	5947	2	N	5					204
							6	9									
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	418	1	5973	2	N	4					208
							4	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	356	1	5580	2	N	5					213
							6	9									
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	342	1	5979	2	N	1					214
							1	9									
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	333	1	5550	2	N	8	178	1			44
							9	9									
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	350	1	5729	2	N	4					48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 76,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	1287	2			N	-0-					3
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	8			4
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2	1	8			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					5
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					5
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					5
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					5
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					5
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					5
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					5
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					5
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2914	X	105	-0-	-2809	-0-	105	2			N	-0-					155
02	812	X	156	-0-	-656	-0-	156	2			N	-0-					155
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					155
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	1	8			159
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					159
06	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					159
07	713	X	157	-0-	-556	-0-	157	2			N	-0-	102	1			57
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	N	3	1	8			59
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					59
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	N	2	2	8			59
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	2	3	9	N	3					62
12	4743	X	3507	-0-	-1236	-0-	3507	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					204
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	8	3	8			209
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	1	8			212
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1114	2	8	9	N	7					219
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1138	2	8	9	N	7					226
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					226
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-	168	1			58
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1069	2	2	9	N	2					60
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					60
10	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					60
11	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	2			N	-0-					60
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14					74

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					56
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	3	8			56
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2	2	8			56
04	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			56
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	2			N	-0-					56
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					56
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					56
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1	1	8			56
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					56
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8			56
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					56
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					119
02	1428	N	1032	-0-	-396	-0-	1029	2	3	9	N	3					122
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1109	2	3	9	N	3					125
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1081	2	2	9	N	2					127
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					127
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					127
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1112	2	2	9	N	2					129
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					129
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					129
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					129
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					129
12	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(L)	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-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			51
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7352	2	7	9	N	6	1	8			270
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6108	2	14	9	N	13	6	8			277
03	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	6695	2	13	9	N	12	179	1	3	8	107
04	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	6451	2	9	9	N	8	3	8			112
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7365	2	6	9	N	5					117
06	7110	X	5727	-0-	-1383	-0-	5721	2	6	9	N	5					122
07	6789	X	5407	-0-	-1382	-0-	5404	2	3	9	N	3					125
08	7130	X	5843	-0-	-1287	-0-	5837	2	6	9	N	5	1	8			129
09	6900	X	4694	-0-	-2206	-0-	4693	2	1	9	N	1					130
10	7130	X	2256	-0-	-4874	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			130
11	5730	X	930	-0-	-4800	-0-	930	2			N	-0-					130
12	5828	X	366	-0-	-5462	-0-	366	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 59,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

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

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-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					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		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	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 #: 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	1915	-0-	-69	-0-	102	1	1813	2	Y	-0-			4
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	2024	2	Y	-0-			4
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	2	Y	1			5
							1	9							
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	1			6
							1	9							
05	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	102	1	1752	2	Y	1			7
							1	9							
06	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-			7
07	2046	N	1293	-0-	-753	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	58	1	988	2	Y	-0-			7
09	900	N	1380	-0-	480	1526	74	1	1306	2	Y	-0-			7
10	3100	N	1622	-0-	-1478	48	85	1	1537	2	Y	-0-			7
11	1435	N	1387	-0-	-48	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					210
02	2632	X	1883	-0-	-749	-0-	1883	2			N	-0-					210
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2651	2	2	9	N	2					212
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	2526	2	42	9	N	38					250
05	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-	175	1			75
06	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2			N	-0-					75
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					75
08	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-					75
09	3502	X	1505	-0-	-1997	-0-	1483	2	22	9	N	20					95
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					95
11	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1532	2	10	9	N	9					104
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

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

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1523	-0-	-27	-0-	81 1 9		1441	2	Y	1					6
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	64 1 9		1161	2	Y	1					7
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	73 1 9		1280	2	Y	1					8
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	75 1 9		1300	2	Y	1					9
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9		1313	2	Y	2					11
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75 1 9		1244	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	73 1 9		1242	2	Y	1					12
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	80 1 2 9		1360	2	Y	2					14
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69 1 9		1212	2	Y	-0-					14
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	67 1 9		1193	2	Y	1					15
11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	64 1 9		1143	2	Y	-0-					15
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	62 1 9		1161	2	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 15,921 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., 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	72	1	1294	2	Y	1					2
							1	9									
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	79	1	1357	2	Y	2					4
							2	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	Y	1					5
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	2	Y	2					7
							2	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1415	2	Y	2					9
							2	9									
09	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	69	1	1225	2	Y	1					10
							1	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	1					11
							1	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1437	2	Y	1					12
							1	9									
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,412 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 #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	115	1	2047	2	Y	-0-					4
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	82	1	1477	2	Y	1					5
							1	9									
03	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	96	1	1683	2	Y	2					7
							2	9									
04	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	100	1	1748	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	2	Y	2					4
							2	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					4
07	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-					4
08	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	90	1	1582	2	Y	1					5
							1	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	95	1	1705	2	Y	-0-	4	1			1
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	73	1	1307	2	Y	-0-					1
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	135	1	2517	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	310	N	250	-0-	-60	-0-	13	1	236	2	Y	1					7
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					7
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	223	2	Y	1					8
							1	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					8
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					9
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	199	2	Y	1					10
							1	9									
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	8	1			2
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					2
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	176	2	Y	8					10
							9	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	113	1	2009	2	Y	-0-					8
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1919	2	Y	-0-					8
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	13					21
							14	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	2	Y	1					22
							1	9									
05	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	117	1	1993	2	Y	-0-					22
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	115	1	1893	2	Y	-0-					22
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					22
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1972	2	Y	-0-					22
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					22
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	-0-					22
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					22
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 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	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	176	1	3115	2	Y	-0-					10
02	3024	X	2886	-0-	-138	-0-	152	1	2734	2	Y	-0-					10
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	170	1	2997	2	Y	3					13
							3	9									
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	165	1	2872	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
05	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	170	1	2916	2	Y	2					4
							2	9									
06	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	169	1	2789	2	Y	-0-					4
07	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	169	1	2871	2	Y	-0-					4
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	166	1	2824	2	Y	1					5
							1	9									
09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	156	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
10	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	157	1	2813	2	Y	-0-	6	1			1
11	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	153	1	2728	2	Y	1					2
							1	9									
12	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	150	1	2802	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	1417	2	Y	-0-					19
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	-0-					19
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	91	1	1609	2	Y	-0-					19
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					19
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1704	2	Y	-0-					19
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	2					21
							2	9									
07	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	83	1	1412	2	Y	-0-					21
08	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					21
09	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-	15	1			6
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					6
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	Y	-0-					6
12	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	62	1	1150	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

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

01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	74	1	1305	2	Y	1					11
							1	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	2	Y	5					9
							6	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-	8	1			1
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	72	1	1193	2	Y	6					7
							7	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	75	1	1281	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	74	1	1257	2	Y	2					6
							2	9									
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	66	1	1167	2	Y	2					8
							2	9									
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	64	1	1143	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					3
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					5
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					5
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					5
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	17					22
							19	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	33	1	573	2	Y	1					23
							1	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					23
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					23
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	33	1	554	2	Y	-0-					23
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-					23
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	11					34
							12	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					34
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 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	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	97	1	1717	2	Y	4					19
							4	9									
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	2	Y	2					21
							2	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	-0-					5
05	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	103	1	1754	2	Y	1					6
							1	9									
06	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	103	1	1697	2	Y	2					8
							2	9									
07	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	103	1	1752	2	Y	-0-					8
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	1					9
							1	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					9
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	109	1	1944	2	Y	-0-					9
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	Y	-0-					9
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	2	Y	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	143	1	2529	2	Y	-0-					39
02	2548	N	2383	-0-	-165	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-					39
03	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	144	1	2542	2	Y	-0-					39
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	142	1	2473	2	Y	-0-					39
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	149	1	2547	2	Y	-0-					39
06	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	147	1	2429	2	Y	2					41
							2	9									
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	149	1	2521	2	Y	-0-					41
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	148	1	2529	2	Y	-0-					41
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	Y	1	30	1			12
							1	9									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	138	1	2460	2	Y	-0-					12
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					12
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	130	1	2423	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					2
02	1008	X	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					2
03	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	57	1	1006	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	X	987	-0-	-93	-0-	53	1	915	2	Y	17					20
							19	9									
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					20
06	1050	X	540	-0-	-510	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					20
07	1085	X	944	-0-	-141	-0-	53	1	891	2	Y	-0-					20
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					20
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					20
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	46	1	825	2	Y	13					33
							14	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					33
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS LIFT (I)(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-	-0-	99	1	1765	2	Y	2					10
							2	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	78	1	1368	2	Y	1					12
							1	9									
04	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	74	1	1282	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	77	1	1318	2	Y	2					6
							2	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	75	1	1237	2	Y	2					8
							2	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1382	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	2	Y	-0-					3
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	2	Y	2					5
							2	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					7
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	69	1	1290	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT (I)(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	1408	-0-	-173	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-					6
02	1260	N	602	-0-	-658	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					6
03	1364	N	652	-0-	-712	-0-	35	1	616	2	Y	1					7
							1	9									
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	70	1	1224	2	Y	1					8
							1	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	2	Y	1					9
							1	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	1					10
							1	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	Y	1					11
							1	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	1					12
							1	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	1					13
							1	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					13
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	Y	1					14
							1	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	2305	2	Y	-0-					1
02	2240	N	2176	-0-	-64	-0-	114	1	2061	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-					2
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	116	1	1988	2	Y	2					4
							2	9									
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	128	1	2108	2	Y	1					5
							1	9									
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	121	1	2060	2	Y	2					7
							2	9									
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	Y	2					9
							2	9									
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	117	1	2061	2	Y	1					10
							1	9									
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2108	2	Y	1					11
							1	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	Y	1					12
							1	9									
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	113	1	2110	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 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	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					8
02	1176	N	14	-0-	-1162	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	1					1
							1	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	2					3
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	2015	X	1058	-0-	-957	-0-	59	1	999	2	Y	-0-					3
09	1950	X	1122	-0-	-828	-0-	60	1	1060	2	Y	2					5
							2	9									
10	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	92	1	1653	2	Y	2					7
							2	9									
11	1320	X	763	-0-	-557	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					7
12	1178	X	1021	-0-	-157	-0-	52	1	968	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	3					16
							3	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1848	2	Y	1					17
							1	9									
03	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	109	1	1925	2	Y	1					18
							1	9									
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	107	1	1858	2	Y	18					36
							20	9									
05	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	105	1	1790	2	Y	12	43	1			5
							13	9									
06	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	99	1	1635	2	Y	1					6
							1	9									
07	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	99	1	1686	2	Y	2					8
							2	9									
08	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	97	1	1654	2	Y	2					10
							2	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	91	1	1603	2	Y	1					11
							1	9									
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	90	1	1614	2	Y	3					14
							3	9									
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	86	1	1540	2	Y	1					15
							1	9									
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	82	1	1538	2	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2682	-0-	-46	-0-	143	1	2537	2	Y	2					5
							2	9									
02	2464	X	2392	-0-	-72	-0-	126	1	2266	2	Y	-0-					5
03	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	142	1	2508	2	Y	3					8
							3	9									
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	138	1	2406	2	Y	1					9
							1	9									
05	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	144	1	2465	2	Y	2					11
							2	9									
06	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	144	1	2378	2	Y	1					12
							1	9									
07	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	145	1	2455	2	Y	2					14
							2	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2445	2	Y	-0-					14
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	133	1	2340	2	Y	1					15
							1	9									
10	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	136	1	2423	2	Y	9					24
							10	9									
11	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	129	1	2308	2	Y	2					26
							2	9									
12	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	129	1	2407	2	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	66	1	1167	2	Y	1					4
							1	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					4
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	Y	3					7
							3	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	2	Y	2					9
							2	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	52	1	882	2	Y	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1063	2	Y	1					10
							1	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1228	2	Y	2					12
							2	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	-0-					12
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	1					13
							1	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	9					22
							10	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	Y	2					24
							2	9									
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	2	Y	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	157	1	2786	2	Y	4					12
							4	9									
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	140	1	2521	2	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	160	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	154	1	2689	2	Y	5					20
							6	9									
05	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	163	1	2795	2	Y	1					21
							1	9									
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	160	1	2646	2	Y	4					25
							4	9									
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	162	1	2754	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	2945	N	2796	-0-	-149	-0-	155	1	2639	2	Y	2					5
							2	9									
09	2820	N	2816	-0-	-4	-0-	151	1	2665	2	Y	-0-					5
10	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	152	1	2712	2	Y	2					7
							2	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-					7
12	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	142	1	2651	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	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	T. A.		-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	1					13
							1	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					13
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	428	2	Y	1					14
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					14
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					14
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	23	1	387	2	Y	1					15
							1	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					15
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	405	2	Y	3					18
							3	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					18
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	404	2	Y	1					19
							1	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					19
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73 1 1 9		1287	2	Y	-0-					1
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	58 1		1050	2	Y	-0-					1
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	69 1		1207	2	Y	-0-					1
04	1290	X	789	-0-	-501	-0-	43 1		746	2	Y	-0-					1
05	1333	X	721	-0-	-612	-0-	40 1 1 9		680	2	Y	1					2
06	1290	X	771	-0-	-519	-0-	44 1 1 9		726	2	Y	1					3
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	67 1 1 9		1138	2	Y	1					4
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66 1 2 9		1120	2	Y	2					6
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9		1153	2	Y	1					7
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		1320	2	Y	1					8
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9		1253	2	Y	1					9
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9		1290	2	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1868	-0-	-54	-0-	100	1	1767	2	Y	1					11
							1	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	Y	5					9
							6	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-	8	1			1
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	-0-					1
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	109	1	1798	2	Y	6					7
							7	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	107	1	1829	2	Y	2					6
							2	9									
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	101	1	1786	2	Y	2					8
							2	9									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	103	1	1836	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	97	1	1742	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1599	-0-	-354	-0-	81	1	1517	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	1					6
							1	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					6
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	953	2	Y	3					9
							3	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	54	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	878	2	Y	1					5
							1	9									
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					5
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	Y	-0-					5
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	887	2	Y	1					6
							1	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	-0-	4	1			2
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	879	2	Y	-0-					2
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	49	1	908	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	2842	-0-	-134	-0-	152	1	2689	2	Y	1					19
							1	9									
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	134	1	2421	2	Y	3					22
							3	9									
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	153	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									
04	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	138	1	2408	2	Y	12	26	1			11
							13	9									
05	2821	X	1993	-0-	-828	-0-	110	1	1882	2	Y	1					12
							1	9									
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	160	1	2646	2	Y	1					13
							1	9									
07	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	156	1	2649	2	Y	1					14
							1	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	-0-					14
09	2820	N	2423	-0-	-397	-0-	130	1	2287	2	Y	5					19
							6	9									
10	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	131	1	2349	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	115	1	2061	2	Y	1					5
							1	9									
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	126	1	2353	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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	1717	-0-	-236	-0-	92	1	1623	2	Y	2					8
							2	9									
02	1820	X	1740	-0-	-80	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					8
03	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	104	1	1833	2	Y	1					9
							1	9									
04	1950	X	1829	-0-	-121	-0-	99	1	1728	2	Y	2					11
							2	9									
05	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					11
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	102	1	1684	2	Y	7					18
							8	9									
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	105	1	1780	2	Y	1					19
							1	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	Y	-0-					19
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	-0-	16	1			3
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	2	Y	2					5
							2	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	1					6
							1	9									
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	3730	-0-	-548	-0-	199	1	3531	2	Y	-0-					19
02	3920	X	3566	-0-	-354	-0-	188	1	3378	2	Y	-0-					19
03	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	224	1	3943	2	Y	-0-					19
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	238	1	4137	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	224	1	3826	2	Y	-0-					19
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	181	1	2992	2	Y	-0-					19
07	4526	X	3523	-0-	-1003	-0-	196	1	3327	2	Y	-0-					19
08	4154	X	3367	-0-	-787	-0-	187	1	3180	2	Y	-0-					19
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	182	1	3208	2	Y	3					22
							3	9									
10	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	192	1	3438	2	Y	-0-					22
11	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	155	1	2767	2	Y	-0-					22
12	3534	X	2287	-0-	-1247	-0-	116	1	2170	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 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	3379	X	1166	-0-	-2213	-0-	62	1	1103	2	Y	1					11
							1	9									
02	3052	X	2864	-0-	-188	-0-	150	1	2708	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
03	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	140	1	2465	2	Y	6					9
							7	9									
04	2760	X	1277	-0-	-1483	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-	8	1			1
05	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	154	1	2635	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	154	1	2551	2	Y	4					5
							4	9									
07	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	99	1	1688	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	135	1	2297	2	Y	2					4
							2	9									
09	2700	X	1722	-0-	-978	-0-	92	1	1629	2	Y	1					5
							1	9									
10	2790	X	1962	-0-	-828	-0-	104	1	1855	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	2700	X	2398	-0-	-302	-0-	127	1	2271	2	Y	-0-					1
12	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	85	1	1584	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	875	2	Y	1					11
							1	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	5					9
							6	9									
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	42	1	723	2	Y	-0-	8	1			1
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-					1
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	6					7
							7	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	2					6
							2	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	Y	2					8
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-					3
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

01	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	148	1	2622	2	Y	-0-					1
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	133	1	2397	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-					1
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					1
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	147	1	2428	2	Y	-0-					1
07	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	150	1	2542	2	Y	-0-					1
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	145	1	2464	2	Y	-0-					1
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	134	1	2372	2	Y	-0-					1
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	138	1	2463	2	Y	-0-					1
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	136	1	2427	2	Y	-0-					1
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2481	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-					5
02	3052	X	2902	-0-	-150	-0-	153	1	2749	2	Y	-0-					5
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	Y	3					8
							3	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	180	1	3129	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	174	1	2982	2	Y	2					4
							2	9									
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	173	1	2854	2	Y	-0-					4
07	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	170	1	2890	2	Y	-0-					4
08	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	173	1	2952	2	Y	-0-					4
09	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	160	1	2818	2	Y	6					10
							7	9									
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	162	1	2896	2	Y	-0-	8	1			2
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	170	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	163	1	3043	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	81	1	1431	2	Y	-0-					25
02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					25
03	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	77	1	1348	2	Y	-0-					25
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					25
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					25
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	Y	1					26
							1	9									
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	73	1	1249	2	Y	-0-					26
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	74	1	1306	2	Y	1					27
							1	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					27
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	1					28
							1	9									
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	70	1	1304	2	Y	1					29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-		-0-		43	1	761	2	Y	4					19
									4	9									
02	736	N	736	-0-	-0-		-0-		39	1	695	2	Y	2					21
									2	9									
03	950	N	950	-0-	-0-		-0-		51	1	897	2	Y	2	18	1			5
									2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-		-0-		51	1	894	2	Y	-0-					5
05	925	N	925	-0-	-0-		-0-		51	1	874	2	Y	-0-					5
06	1003	N	1003	-0-	-0-		-0-		57	1	944	2	Y	2					7
									2	9									
07	992	N	976	-0-	-16		-0-		54	1	922	2	Y	-0-					7
08	986	N	986	-0-	-0-		-0-		55	1	930	2	Y	1					8
									1	9									
09	926	N	926	-0-	-0-		-0-		50	1	876	2	Y	-0-					8
10	863	N	863	-0-	-0-		-0-		46	1	817	2	Y	-0-					8
11	763	N	763	-0-	-0-		-0-		40	1	722	2	Y	1					9
									1	9									
*12	828	N	828	-0-	-0-		-0-		42	1	777	2	Y	8					17
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-		81	1	1439	2	Y	1					11
									1	9									
02	1344	X	1277	-0-	-67		-0-		67	1	1203	2	Y	6	13	1			4
									7	9									
03	1581	X	1357	-0-	-224		-0-		73	1	1278	2	Y	5					9
									6	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203		-0-		72	1	1255	2	Y	-0-	8	1			1
05	1581	X	1225	-0-	-356		-0-		68	1	1157	2	Y	-0-					1
06	1470	X	842	-0-	-628		-0-		48	1	790	2	Y	4					5
									4	9									
07	1426	X	1254	-0-	-172		-0-		70	1	1181	2	Y	3	5	1			3
									3	9									
08	1610	N	1610	-0-	-0-		-0-		89	1	1518	2	Y	3					6
									3	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-		-0-		81	1	1428	2	Y	2					8
									2	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-		-0-		82	1	1474	2	Y	8	13	1			3
									9	9									
11	1560	N	1489	-0-	-71		-0-		79	1	1410	2	Y	-0-					3
*12	1586	N	1586	-0-	-0-		-0-		81	1	1504	2	Y	1					4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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	3426	-0-	-263	-0-	182	1	3237	2	Y	6					19
							7	9									
02	3332	X	3231	-0-	-101	-0-	170	1	3058	2	Y	3					22
							3	9									
03	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	175	1	3086	2	Y	2					24
							2	9									
04	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					24
05	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	174	1	2979	2	Y	1					25
							1	9									
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	169	1	2788	2	Y	-0-					25
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	175	1	2974	2	Y	1					26
							1	9									
08	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	175	1	2981	2	Y	2					28
							2	9									
09	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	163	1	2870	2	Y	-0-					28
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	166	1	2968	2	Y	1					29
							1	9									
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	158	1	2818	2	Y	1					30
							1	9									
12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	152	1	2842	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	Y	-0-					8
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	62	1	1119	2	Y	1					9
							1	9									
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	69	1	1224	2	Y	11					20
							12	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	9					29
							10	9									
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					29
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	68	1	1124	2	Y	1					30
							1	9									
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	68	1	1155	2	Y	-0-					30
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	67	1	1143	2	Y	3					33
							3	9									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					33
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	56	1	1005	2	Y	1					34
							1	9									
11	1170	N	967	-0-	-203	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					34
12	1209	N	995	-0-	-214	-0-	51	1	943	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-57	-0-	86	1	1530	2	Y	1					4
							1	9									
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					4
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	86	1	1509	2	Y	2					6
							2	9									
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	86	1	1475	2	Y	1					8
							1	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1394	2	Y	1					9
							1	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	85	1	1442	2	Y	1					10
							1	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	2	Y	1					11
							1	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	Y	1					12
							1	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	Y	-0-					12
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	76	1	1357	2	Y	1					13
							1	9									
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 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	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	77	1	1358	2	Y	1					11
							1	9									
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	70	1	1257	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	79	1	1389	2	Y	2					6
							2	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	5	1			1
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	76	1	1248	2	Y	6					7
							7	9									
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	76	1	1287	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	Y	2					6
							2	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	2					8
							2	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-					3
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2965	-0-	-321	-0-	158	1	2800	2	Y	6					33
							7	9									
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	138	1	2493	2	Y	2					35
							2	9									
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	161	1	2833	2	Y	2	30	1			7
							2	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	167	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	3023	2	Y	1					9
							1	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					9
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	171	1	2896	2	Y	13					22
							14	9									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	168	1	2861	2	Y	-0-					22
09	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	155	1	2739	2	Y	1					23
							1	9									
10	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	157	1	2808	2	Y	-0-					23
11	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	148	1	2655	2	Y	-0-					23
12	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	142	1	2640	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	60	1	1057	2	Y	1					11
							1	9									
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	47	1	841	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1471	2	Y	5					9
							6	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-	8	1			1
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	Y	-0-					1
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	6					7
							7	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	96	1	1636	2	Y	2					6
							2	9									
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	81	1	1427	2	Y	2					8
							2	9									
10	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	69	1	1231	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1680	N	168	-0-	-1512	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					3
12	1550	N	43	-0-	-1507	-0-	2	1	40	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,253 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 #: 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	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-			25
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-			25
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-			25
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-			25
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-			25
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	Y	1			26
							1	9							
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	84	1	1427	2	Y	-0-			26
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	84	1	1432	2	Y	1			27
							1	9							
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	74	1	1303	2	Y	-0-			27
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	75	1	1334	2	Y	1			28
							1	9							
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	74	1	1327	2	Y	1			29
							1	9							
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	72	1	1333	2	Y	1			30
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	97	1	1720	2	Y	1			4
							1	9							
02	1904	X	1660	-0-	-244	-0-	87	1	1572	2	Y	1			5
							1	9							
03	2108	X	1786	-0-	-322	-0-	96	1	1688	2	Y	2			7
							2	9							
04	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-			7
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	83	1	1416	2	Y	2			9
							2	9							
06	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-			9
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	Y	1			10
							1	9							
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1443	2	Y	2			12
							2	9							
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-			12
10	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	89	1	1588	2	Y	1			13
							1	9							
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-			13
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	1			14
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,241 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 #: 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					20
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					20
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1945	2	Y	2					8
							2	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	1					9
							1	9									
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	104	1	1816	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	111	1	1900	2	Y	1					3
							1	9									
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	110	1	1811	2	Y	-0-					3
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	108	1	1831	2	Y	2					5
							2	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	108	1	1835	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	98	1	1737	2	Y	-0-					3
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	99	1	1772	2	Y	12					15
							13	9									
11	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	91	1	1623	2	Y	3					18
							3	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1799	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1876	-0-	-139	-0-	100	1	1775	2	Y	1					11
							1	9									
02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	88	1	1586	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	97	1	1715	2	Y	5					9
							6	9									
04	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-	8	1			1
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	94	1	1547	2	Y	6					7
							7	9									
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	93	1	1580	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	94	1	1594	2	Y	2					6
							2	9									
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	84	1	1486	2	Y	2					8
							2	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	91	1	1631	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-					3
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1539	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					19
02	784	N	647	-0-	-137	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					19
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					19
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					19
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					19
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					19
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	Y	-0-					19
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					19
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	36	1	640	2	Y	3					22
							3	9									
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					22
11	780	N	596	-0-	-184	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					22
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	31	1	584	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 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	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	81	1	1435	2	Y	-0-					10
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1750	2	Y	-0-					10
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-					10
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-					10
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	103	1	1695	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	104	1	1770	2	Y	-0-					10
08	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					10
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	96	1	1691	2	Y	-0-					10
10	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	93	1	1665	2	Y	-0-					10
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	-0-					10
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	91	1	1699	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	66	1	1170	2	Y	-0-					32
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					32
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					32
04	1170	N	957	-0-	-213	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					32
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					32
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	54	1	890	2	Y	2					34
							2	9									
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					34
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					34
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	-0-	24	1			10
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-					10
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-					10
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3906	X	3658	-0-	-248	-0-	195	1	3460	2	Y	3					9
							3	9									
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	178	1	3205	2	Y	2					11
							2	9									
03	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	200	1	3515	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	193	1	3366	2	Y	6					17
							7	9									
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	199	1	3396	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	196	1	3231	2	Y	6					23
							7	9									
07	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	189	1	3207	2	Y	-0-	19	1			4
08	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	180	1	3071	2	Y	3					7
							3	9									
09	3570	X	3144	-0-	-426	-0-	169	1	2974	2	Y	1					8
							1	9									
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	171	1	3050	2	Y	-0-					8
11	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	167	1	2979	2	Y	5					13
							6	9									
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	159	1	2969	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	181	1	3217	2	Y	1					9
							1	9									
02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	155	1	2796	2	Y	-0-					9
03	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	188	1	3310	2	Y	1					10
							1	9									
04	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	179	1	3115	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	179	1	3056	2	Y	1					11
							1	9									
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	173	1	2851	2	Y	-0-					11
07	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	173	1	2941	2	Y	-0-					11
08	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	170	1	2902	2	Y	3					14
							3	9									
09	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	160	1	2817	2	Y	-0-					14
10	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	127	1	2270	2	Y	1					15
							1	9									
11	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	130	1	2328	2	Y	-0-					15
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	162	1	3027	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2308	-0-	-48	-0-	123	1	2184	2	Y	1					18
							1	9									
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	107	1	1929	2	Y	2					20
							2	9									
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	111	1	1949	2	Y	3					23
							3	9									
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					23
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	113	1	1937	2	Y	-0-					23
06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	109	1	1795	2	Y	1					24
							1	9									
07	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-					24
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	105	1	1791	2	Y	3					27
							3	9									
09	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					27
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	92	1	1643	2	Y	1					28
							1	9									
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	91	1	1627	2	Y	-0-					28
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	91	1	1699	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 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	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	132	1	2341	2	Y	2					8
							2	9									
02	2436	X	2318	-0-	-118	-0-	122	1	2195	2	Y	1					9
							1	9									
03	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	130	1	2298	2	Y	1					10
							1	9									
04	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	129	1	2245	2	Y	1					11
							1	9									
05	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	137	1	2336	2	Y	1					12
							1	9									
06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	133	1	2193	2	Y	6					18
							7	9									
07	2573	X	2411	-0-	-162	-0-	134	1	2276	2	Y	1					19
							1	9									
08	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					19
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	120	1	2114	2	Y	-0-	16	1			3
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	121	1	2161	2	Y	2					5
							2	9									
11	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	118	1	2109	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	117	1	2182	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-494	-0-	94	1	1675	2	Y	-0-					23
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-					23
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	103	1	1815	2	Y	-0-					23
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					23
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	-0-					23
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1742	2	Y	-0-					23
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	Y	1					24
							1	9									
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	97	1	1655	2	Y	1					25
							1	9									
09	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-					25
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	91	1	1628	2	Y	-0-					25
11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	88	1	1582	2	Y	1					26
							1	9									
12	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	82	1	1533	2	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 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	1612	X	1549	-0-	-63	-0-	83	1	1465	2	Y	1					10
							1	9									
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	73	1	1314	2	Y	1					11
							1	9									
03	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	79	1	1385	2	Y	1					12
							1	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	73	1	1266	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	78	1	1327	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	78	1	1281	2	Y	2					8
							2	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1323	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					3
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	71	1	1248	2	Y	2					5
							2	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	71	1	1263	2	Y	2					7
							2	9									
11	1320	N	867	-0-	-453	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					7
12	1364	N	839	-0-	-525	-0-	43	1	795	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		99	1	1750	2	Y	2					8
								2	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-		88	1	1591	2	Y	1					9
								1	9									
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-		96	1	1693	2	Y	1					10
								1	9									
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-		90	1	1574	2	Y	1					11
								1	9									
05	1829	X	1729	-0-	-100	-0-		95	1	1634	2	Y	-0-					11
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-		93	1	1540	2	Y	7					18
								8	9									
07	1860	X	1620	-0-	-240	-0-		90	1	1529	2	Y	1					19
								1	9									
08	1736	N	1607	-0-	-129	-0-		89	1	1518	2	Y	-0-					19
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-		84	1	1485	2	Y	-0-	16	1			3
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-		85	1	1523	2	Y	2					5
								2	9									
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-		80	1	1434	2	Y	1					6
								1	9									
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-		82	1	1527	2	Y	1					7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2139	-0-	-0-	-0-		114	1	2019	2	Y	5					29
								6	9									
02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-		101	1	1811	2	Y	2					31
								2	9									
03	2170	N	2045	-0-	-125	-0-		110	1	1933	2	Y	2	27	1			6
								2	9									
04	2040	N	1961	-0-	-79	-0-		106	1	1853	2	Y	2					8
								2	9									
05	2108	N	1948	-0-	-160	-0-		108	1	1840	2	Y	-0-					8
06	1950	N	1739	-0-	-211	-0-		99	1	1639	2	Y	1					9
								1	9									
07	2015	N	1769	-0-	-246	-0-		98	1	1657	2	Y	13					22
								14	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		108	1	1838	2	Y	-0-					22
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		98	1	1730	2	Y	1					23
								1	9									
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-		92	1	1650	2	Y	-0-					23
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-		88	1	1571	2	Y	-0-					23
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		101	1	1874	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	191	1	3393	2	Y	1					18
							1	9									
02	3304	X	3223	-0-	-81	-0-	169	1	3048	2	Y	5	18	1			5
							6	9									
03	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	190	1	3339	2	Y	6					11
							7	9									
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	183	1	3188	2	Y	2					13
							2	9									
05	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	190	1	3254	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	188	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									
07	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	188	1	3188	2	Y	-0-					6
08	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	178	1	3040	2	Y	140	128	1			18
							154	9									
09	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	170	1	2991	2	Y	9					27
							10	9									
10	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	169	1	3023	2	Y	58					85
							64	9									
11	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	165	1	2942	2	Y	3					88
							3	9									
12	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	163	1	3040	2	Y	16					104
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

01	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	67	1	1197	2	Y	1	53	1			6
							1	9									
02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					6
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	62	1	1090	2	Y	-0-					6
04	1200	N	715	-0-	-485	-0-	39	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					7
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	Y	1					8
							1	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1323	2	Y	1					9
							1	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					9
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					9
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1639	2	Y	1					10
							1	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	73	1	1360	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	Y	3					26
							3	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	1					27
							1	9									
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	57	1	1000	2	Y	4	26	1			5
							4	9									
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	960	2	Y	3					8
							3	9									
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	55	1	913	2	Y	1					9
							1	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	54	1	922	2	Y	2					11
							2	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	Y	1					12
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	Y	1					13
							1	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	47	1	842	2	Y	-0-	10	1			3
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	1					4
							1	9									
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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-	201	1	3568	2	Y	3					31
							3	9									
02	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	177	1	3190	2	Y	2					33
							2	9									
03	4185	X	3524	-0-	-661	-0-	189	1	3332	2	Y	3					36
							3	9									
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	180	1	3139	2	Y	-0-	19	1			17
05	3937	X	2785	-0-	-1152	-0-	154	1	2630	2	Y	1					18
							1	9									
06	3600	X	3276	-0-	-324	-0-	187	1	3088	2	Y	1					19
							1	9									
07	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	188	1	3195	2	Y	-0-					19
08	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	185	1	3143	2	Y	1					20
							1	9									
09	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	157	1	2770	2	Y	-0-					20
10	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	173	1	3087	2	Y	3					23
							3	9									
11	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					23
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	162	1	3019	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	3212	-0-	-12	-0-	171	1	3040	2	Y	1					7
							1	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	144	1	2600	2	Y	-0-					7
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	Y	2					9
							2	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	160	1	2777	2	Y	1					10
							1	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	162	1	2772	2	Y	1					11
							1	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2654	2	Y	1					12
							1	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	163	1	2764	2	Y	1					13
							1	9									
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2698	2	Y	1					14
							1	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2882	2	Y	1					15
							1	9									
10	3100	N	3121	-0-	21	21	165	1	2956	2	Y	-0-					15
11	2760	N	2737	-0-	-23	-0-	145	1	2591	2	Y	1					16
							1	9									
12	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	137	1	2558	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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-	81	1	1435	2	Y	1					10
							1	9									
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	73	1	1315	2	Y	2					12
							2	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					12
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	51	1	893	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	824	-0-	-695	-0-	45	1	777	2	Y	2					6
							2	9									
06	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	57	1	948	2	Y	2					8
							2	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	Y	-0-					3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	Y	2					5
							2	9									
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1022	2	Y	2					7
							2	9									
11	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					7
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	57	1	1069	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2747	-0-	-818	-0-	146	1	2598	2	Y	3					41
							3	9									
02	2800	X	2591	-0-	-209	-0-	136	1	2454	2	Y	1					42
							1	9									
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	147	1	2587	2	Y	2					44
							2	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	3					47
							3	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	2	Y	1					48
							1	9									
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-					48
07	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	135	1	2293	2	Y	1					49
							1	9									
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	184	1	3136	2	Y	-0-	38	1			11
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					11
10	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	153	1	2727	2	Y	-0-					11
11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	137	1	2452	2	Y	16					27
							18	9									
12	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1788	-0-	-568	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-					16
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-					16
03	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	121	1	2126	2	Y	1					17
							1	9									
04	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	121	1	2104	2	Y	3					20
							3	9									
05	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	121	1	2063	2	Y	2					22
							2	9									
06	2340	X	1944	-0-	-396	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					22
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	111	1	1879	2	Y	1					23
							1	9									
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	119	1	2025	2	Y	3					26
							3	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1976	2	Y	1					27
							1	9									
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1968	2	Y	-0-					27
11	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					27
12	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1963	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	139	1	2466	2	Y	3					16
							3	9									
02	2800	X	2294	-0-	-506	-0-	121	1	2172	2	Y	1					17
							1	9									
03	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	135	1	2371	2	Y	1					18
							1	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	143	1	2487	2	Y	19					37
							21	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2680	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	158	1	2614	2	Y	-0-					5
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	158	1	2684	2	Y	3					8
							3	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	Y	1					9
							1	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	2	Y	2					11
							2	9									
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2671	2	Y	3					14
							3	9									
11	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	139	1	2484	2	Y	1					15
							1	9									
12	2759	N	2421	-0-	-338	-0-	123	1	2296	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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 #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2604	-0-	-248	-0-	139	1	2462	2	Y	3					9
							3	9									
02	2576	X	2331	-0-	-245	-0-	123	1	2206	2	Y	2					11
							2	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					11
04	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	133	1	2314	2	Y	7					18
							8	9									
05	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	132	1	2250	2	Y	-0-					18
06	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	137	1	2263	2	Y	6					24
							7	9									
07	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	139	1	2362	2	Y	-0-	20	1			4
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	Y	4					8
							4	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2197	2	Y	-0-					8
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-					8
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	2218	2	Y	5					13
							6	9									
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	121	1	2262	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. (I) GAS LIFT(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-	90	1	1592	2	Y	1					10
							1	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	78	1	1401	2	Y	1					11
							1	9									
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	88	1	1544	2	Y	1					12
							1	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1465	2	Y	2					6
							2	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1510	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	81	1	1367	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	83	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	Y	2					7
							2	9									
11	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					7
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	75	1	1399	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2686	-0-	-414	-0-	143	1	2539	2	Y	4					12
							4	9									
02	2688	X	1965	-0-	-723	-0-	103	1	1860	2	Y	2					14
							2	9									
03	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	137	1	2407	2	Y	1					15
							1	9									
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	131	1	2274	2	Y	5					20
							6	9									
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	134	1	2290	2	Y	1					21
							1	9									
06	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	131	1	2157	2	Y	4					25
							4	9									
07	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	126	1	2139	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	119	1	2028	2	Y	2					5
							2	9									
09	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					5
10	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	103	1	1841	2	Y	2					7
							2	9									
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	123	1	2201	2	Y	-0-					7
12	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	103	1	1920	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4218	-0-	-680	-0-	225	1	3987	2	Y	5					33
							6	9									
02	4424	X	4141	-0-	-283	-0-	218	1	3921	2	Y	2					35
							2	9									
03	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	241	1	4244	2	Y	3	31	1			7
							3	9									
04	4740	X	4256	-0-	-484	-0-	231	1	4024	2	Y	1					8
							1	9									
05	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	239	1	4091	2	Y	1					9
							1	9									
06	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	236	1	3891	2	Y	-0-					9
07	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	254	1	4308	2	Y	13					22
							14	9									
08	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	234	1	3985	2	Y	-0-					22
09	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	223	1	3932	2	Y	1					23
							1	9									
10	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	237	1	4243	2	Y	-0-					23
11	4440	X	4205	-0-	-235	-0-	223	1	3982	2	Y	-0-					23
12	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	224	1	4177	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 51,598 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 #: 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	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	150	1	2655	2	Y	1					10
							1	9									
02	2800	X	2530	-0-	-270	-0-	133	1	2395	2	Y	2					12
							2	9									
03	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	137	1	2406	2	Y	1					13
							1	9									
04	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	144	1	2508	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	148	1	2529	2	Y	2					6
							2	9									
06	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	141	1	2330	2	Y	2					8
							2	9									
07	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	136	1	2313	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	145	1	2470	2	Y	-0-					3
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	129	1	2277	2	Y	2					5
							2	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2317	2	Y	2					7
							2	9									
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	137	1	2443	2	Y	-0-					7
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	137	1	2552	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	130	1	2308	2	Y	2					5
							2	9									
02	2352	N	2273	-0-	-79	-0-	120	1	2153	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	133	1	2335	2	Y	3					8
							3	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	131	1	2282	2	Y	1					9
							1	9									
05	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	135	1	2303	2	Y	1					10
							1	9									
06	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	130	1	2146	2	Y	2					12
							2	9									
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	134	1	2278	2	Y	1					13
							1	9									
08	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	130	1	2211	2	Y	1					14
							1	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	123	1	2163	2	Y	1					15
							1	9									
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	124	1	2222	2	Y	9					24
							10	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	121	1	2168	2	Y	1					25
							1	9									
12	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	119	1	2227	2	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,353 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 #: 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2076	2	Y	-0-					1
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	Y	1					2
							1	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	Y	-0-					2
04	2100	N	1787	-0-	-313	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	101	1	1735	2	Y	2					4
							2	9									
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	90	1	1493	2	Y	1					5
							1	9									
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	96	1	1626	2	Y	2					7
							2	9									
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	89	1	1518	2	Y	2					9
							2	9									
09	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	54	1	950	2	Y	1					10
							1	9									
10	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	65	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	69	1	1240	2	Y	1					12
							1	9									
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 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	2356	X	1900	-0-	-456	-0-	101	1	1796	2	Y	3					41
							3	9									
02	2128	X	1728	-0-	-400	-0-	91	1	1636	2	Y	1					42
							1	9									
03	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	104	1	1832	2	Y	3					45
							3	9									
04	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	96	1	1678	2	Y	-0-	24	1			21
05	2263	X	315	-0-	-1948	-0-	17	1	297	2	Y	1					22
							1	9									
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	134	1	2217	2	Y	-0-					22
07	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	93	1	1577	2	Y	-0-					22
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	147	1	2512	2	Y	2					24
							2	9									
09	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	85	1	1495	2	Y	-0-					24
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	131	1	2348	2	Y	2					26
							2	9									
11	2580	X	707	-0-	-1873	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					26
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1344	-0-	-113	-0-	72	1	1271	2	Y	1					11
							1	9									
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	65	1	1176	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	70	1	1235	2	Y	5					9
							6	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-	8	1			1
05	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	6					7
							7	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	Y	2					6
							2	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	2					8
							2	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	56	1	997	2	Y	-0-					3
12	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	52	1	970	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2871	-0-	-384	-0-	153	1	2710	2	Y	7					17
							8	9									
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	145	1	2614	2	Y	2					19
							2	9									
03	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	157	1	2760	2	Y	-0-					19
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	Y	-0-					19
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	170	1	2909	2	Y	1					20
							1	9									
06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					20
07	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	147	1	2493	2	Y	1					21
							1	9									
08	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	143	1	2435	2	Y	2					23
							2	9									
09	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	123	1	2165	2	Y	-0-					23
10	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	139	1	2486	2	Y	1					24
							1	9									
11	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	143	1	2556	2	Y	-0-					24
12	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	119	1	2211	2	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(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	3459	-0-	-602		-0-	185	1	3273	2	Y	1					36
								1	9									
02	3668	X	3458	-0-	-210		-0-	182	1	3276	2	Y	-0-					36
03	4030	X	3700	-0-	-330		-0-	199	1	3501	2	Y	-0-					36
04	3720	X	3661	-0-	-59		-0-	199	1	3462	2	Y	-0-					36
05	3813	X	3777	-0-	-36		-0-	209	1	3568	2	Y	-0-					36
06	3660	X	3445	-0-	-215		-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					36
07	3844	X	2797	-0-	-1047		-0-	156	1	2641	2	Y	-0-					36
08	3720	X	3136	-0-	-584		-0-	174	1	2956	2	Y	5					41
								6	9									
09	3600	X	2745	-0-	-855		-0-	147	1	2598	2	Y	-0-					41
10	3720	X	2675	-0-	-1045		-0-	142	1	2532	2	Y	1	15	1			27
								1	9									
11	3450	X	2680	-0-	-770		-0-	142	1	2538	2	Y	-0-					27
*12	3413	X	3413	-0-	-0-		-0-	174	1	3239	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT (I)(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	865	-0-	-220		-0-	46	1	818	2	Y	1					11
								1	9									
02	868	X	703	-0-	-165		-0-	37	1	659	2	Y	6	13	1			4
								7	9									
03	936	X	936	-0-	-0-		-0-	50	1	880	2	Y	5					9
								6	9									
04	1044	X	1044	-0-	-0-		-0-	57	1	987	2	Y	-0-	8	1			1
05	930	X	886	-0-	-44		-0-	49	1	837	2	Y	-0-					1
06	1022	X	1022	-0-	-0-		-0-	58	1	957	2	Y	6					7
								7	9									
07	1085	X	858	-0-	-227		-0-	48	1	807	2	Y	3	7	1			3
								3	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-		-0-	85	1	1455	2	Y	3					6
								3	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-		-0-	86	1	1513	2	Y	2					8
								2	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-		-0-	90	1	1608	2	Y	8	13	1			3
								9	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-		-0-	85	1	1516	2	Y	-0-					3
*12	1423	N	1423	-0-	-0-		-0-	72	1	1350	2	Y	1					4
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					25
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					25
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-					25
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					25
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	82	1	1404	2	Y	-0-					25
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	79	1	1308	2	Y	1					26
							1	9									
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	79	1	1347	2	Y	1					27
							1	9									
08	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					27
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	2	Y	-0-	19	1			8
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					8
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	Y	-0-					8
12	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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-	91	1	1610	2	Y	-0-					24
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	2					26
							2	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	87	1	1536	2	Y	7					33
							8	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	85	1	1481	2	Y	4					37
							4	9									
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	90	1	1536	2	Y	2					39
							2	9									
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	88	1	1460	2	Y	3					42
							3	9									
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	89	1	1504	2	Y	-0-					42
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	88	1	1498	2	Y	1					43
							1	9									
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	82	1	1451	2	Y	2					45
							2	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1515	2	Y	16	35	1			26
							18	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	3					29
							3	9									
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	3					32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1870	-0-	-269	-0-	100	1	1770	2	Y	-0-			1
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	87	1	1573	2	Y	1			2
							1	9							
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	99	1	1750	2	Y	-0-			2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	97	1	1691	2	Y	-0-			2
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	100	1	1719	2	Y	2			4
							2	9							
06	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-			4
07	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	92	1	1561	2	Y	2			6
							2	9							
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	91	1	1547	2	Y	1			7
							1	9							
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	86	1	1520	2	Y	2			9
							2	9							
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	1			10
							1	9							
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	84	1	1499	2	Y	1			11
							1	9							
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1611	2	Y	1			12
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 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	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	208	1	3692	2	Y	1			7
							1	9							
02	3892	X	3366	-0-	-526	-0-	177	1	3189	2	Y	-0-			7
03	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	204	1	3601	2	Y	2			9
							2	9							
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	192	1	3334	2	Y	1			10
							1	9							
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	205	1	3514	2	Y	1			11
							1	9							
06	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	187	1	3081	2	Y	1			12
							1	9							
07	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	188	1	3185	2	Y	1			13
							1	9							
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	194	1	3299	2	Y	1			14
							1	9							
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	178	1	3135	2	Y	1			15
							1	9							
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	Y	-0-			15
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	173	1	3101	2	Y	1			16
							1	9							
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	171	1	3197	2	Y	1			17
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 41,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 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	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	294	1	5207	2	Y	2					23
							2	9									
02	5040	X	4947	-0-	-93	-0-	260	1	4684	2	Y	3					26
							3	9									
03	5580	X	5283	-0-	-297	-0-	284	1	4997	2	Y	2					28
							2	9									
04	5280	X	4754	-0-	-526	-0-	258	1	4493	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	269	1	4605	2	Y	1					3
							1	9									
06	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	265	1	4375	2	Y	1					4
							1	9									
07	5487	X	2223	-0-	-3264	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					4
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	327	1	5575	2	Y	1					5
							1	9									
09	4740	X	4184	-0-	-556	-0-	224	1	3951	2	Y	8					13
							9	9									
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	270	1	4824	2	Y	-0-	11	1			2
11	4830	X	4606	-0-	-224	-0-	244	1	4361	2	Y	1					3
							1	9									
12	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	240	1	4466	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	139	1	2472	2	Y	4					12
							4	9									
02	2464	N	2352	-0-	-112	-0-	124	1	2226	2	Y	2					14
							2	9									
03	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	133	1	2343	2	Y	1					15
							1	9									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	129	1	2246	2	Y	5					20
							6	9									
05	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	140	1	2395	2	Y	1					21
							1	9									
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1	2242	2	Y	4					25
							4	9									
07	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	126	1	2135	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	130	1	2207	2	Y	2					5
							2	9									
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					5
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	2					7
							2	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	123	1	2204	2	Y	-0-					7
12	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	118	1	2209	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	120	1	2135	2	Y	1					11
							1	9									
02	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	105	1	1886	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	119	1	2093	2	Y	5					9
							6	9									
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	114	1	1987	2	Y	-0-	8	1			1
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	120	1	2046	2	Y	-0-					1
06	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	120	1	1973	2	Y	6					7
							7	9									
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	120	1	2045	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	119	1	2029	2	Y	2					6
							2	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					3
12	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	104	1	1941	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 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	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	792	2	Y	2	55	1			7
							2	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					7
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					7
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	-0-					7
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					7
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	1					8
							1	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	1					9
							1	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	Y	-0-					9
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	1					10
							1	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					10
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 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	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	162	1	2871	2	Y	1					11
							1	9									
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	144	1	2593	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	161	1	2842	2	Y	5					9
							6	9									
04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-	8	1			1
05	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2699	2	Y	-0-					1
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	156	1	2575	2	Y	6					7
							7	9									
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	156	1	2649	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	154	1	2624	2	Y	2					6
							2	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	146	1	2574	2	Y	2					8
							2	9									
10	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	146	1	2614	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-					3
12	2821	N	2730	-0-	-91	-0-	139	1	2590	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-348	-0-	163	1	2897	2	Y	2					12
							2	9									
02	3080	X	2745	-0-	-335	-0-	144	1	2590	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	156	1	2753	2	Y	2					10
							2	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
05	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	153	1	2616	2	Y	-0-					3
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	169	1	2788	2	Y	1					4
							1	9									
07	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	168	1	2849	2	Y	1					5
							1	9									
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	162	1	2753	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	151	1	2659	2	Y	-0-					2
10	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	155	1	2774	2	Y	11					13
							12	9									
11	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	148	1	2641	2	Y	3					16
							3	9									
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	146	1	2724	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	5241	X	5241	-0-	-0-		-0-	280	1	4959	2	Y	2					27
								2	9									
02	4648	X	4299	-0-	-349		-0-	226	1	4063	2	Y	9					36
								10	9									
03	5146	X	3163	-0-	-1983		-0-	170	1	2989	2	Y	4					40
								4	9									
04	5010	X	2887	-0-	-2123		-0-	157	1	2729	2	Y	1					41
								1	9									
05	5177	X	2602	-0-	-2575		-0-	144	1	2457	2	Y	1	36	1			6
								1	9									
06	5010	X	2423	-0-	-2587		-0-	138	1	2284	2	Y	1					7
								1	9									
07	4774	X	2479	-0-	-2295		-0-	138	1	2340	2	Y	1					8
								1	9									
08	2079	X	2079	-0-	-0-		-0-	115	1	1964	2	Y	-0-					8
09	2439	X	2439	-0-	-0-		-0-	131	1	2306	2	Y	2					10
								2	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0-		-0-	167	1	2983	2	Y	3					13
								3	9									
11	3543	X	3543	-0-	-0-		-0-	188	1	3355	2	Y	-0-					13
*12	3100	N	3607	-0-	507		507	183	1	3421	2	Y	3					16
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. 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	2922	X	2922	-0-	-0-		-0-	156	1	2766	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2266	-0-	-730		-0-	119	1	2146	2	Y	1					2
								1	9									
03	3100	X	2810	-0-	-290		-0-	151	1	2659	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2578	-0-	-422		-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					2
05	3120	X	3120	-0-	-0-		-0-	172	1	2946	2	Y	2					4
								2	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-	175	1	2882	2	Y	1					5
								1	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-		-0-	180	1	3050	2	Y	2					7
								2	9									
08	3131	X	3052	-0-	-79		-0-	169	1	2881	2	Y	2					9
								2	9									
09	3060	X	2553	-0-	-507		-0-	137	1	2415	2	Y	1					10
								1	9									
10	3224	X	2723	-0-	-501		-0-	144	1	2578	2	Y	1					11
								1	9									
11	3120	X	2421	-0-	-699		-0-	128	1	2292	2	Y	1					12
								1	9									
12	3224	X	1894	-0-	-1330		-0-	96	1	1797	2	Y	1					13
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,629 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 #: 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	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	135	1	2400	2	Y	1					10
							1	9									
02	2464	N	2285	-0-	-179	-0-	120	1	2164	2	Y	1					11
							1	9									
03	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	128	1	2248	2	Y	1					12
							1	9									
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	124	1	2163	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	119	1	2031	2	Y	2					6
							2	9									
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	118	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					3
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	Y	2					5
							2	9									
10	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	115	1	2050	2	Y	2					7
							2	9									
11	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	110	1	1960	2	Y	-0-					7
12	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	107	1	2003	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 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	1116	N	903	-0-	-213	-0-	48	1	854	2	Y	1					9
							1	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	2	Y	5					8
							6	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	Y	-0-	7	1			1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-					1
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	Y	6					7
							7	9									
07	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	101	1	1715	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	96	1	1632	2	Y	2					6
							2	9									
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	85	1	1507	2	Y	2					8
							2	9									
10	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	88	1	1580	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1639	2	Y	-0-					3
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1677	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,933 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 #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 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	2976	N	2815	-0-	-161	-0-	150	1	2662	2	Y	3					27
							3	9									
02	2716	X	2555	-0-	-161	-0-	134	1	2420	2	Y	1					28
							1	9									
03	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	146	1	2573	2	Y	4	27	1			5
							4	9									
04	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					5
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	146	1	2493	2	Y	3					8
							3	9									
06	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	145	1	2388	2	Y	1					9
							1	9									
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	147	1	2493	2	Y	2					11
							2	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	144	1	2451	2	Y	1					12
							1	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	134	1	2357	2	Y	1					13
							1	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	138	1	2463	2	Y	-0-	10	1			3
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2375	2	Y	1					4
							1	9									
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	132	1	2471	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 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	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	124	1	2193	2	Y	-0-					10
02	2212	X	2088	-0-	-124	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					10
03	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	122	1	2149	2	Y	13					23
							14	9									
04	2280	X	1640	-0-	-640	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					23
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	-0-					23
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	130	1	2152	2	Y	-0-					23
07	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	129	1	2189	2	Y	-0-					23
08	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	127	1	2155	2	Y	-0-					23
09	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	121	1	2135	2	Y	-0-					23
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					23
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	-0-					23
12	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	118	1	2194	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	128	1	2263	2	Y	-0-					18
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	-0-					18
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	1					19
							1	9									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	Y	3					22
							3	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	137	1	2352	2	Y	3					25
							3	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	2	Y	-0-					25
07	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	136	1	2315	2	Y	1					26
							1	9									
08	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	131	1	2226	2	Y	2					28
							2	9									
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	122	1	2145	2	Y	1					29
							1	9									
10	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	117	1	2084	2	Y	-0-					29
11	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	110	1	1976	2	Y	-0-					29
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	118	1	2206	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 27,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

01	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	268	1	4749	2	Y	2					26
							2	9									
02	4788	X	4577	-0-	-211	-0-	241	1	4335	2	Y	1					27
							1	9									
03	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	252	1	4444	2	Y	5	27	1			5
							6	9									
04	5010	X	4656	-0-	-354	-0-	253	1	4403	2	Y	-0-					5
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	274	1	4681	2	Y	3					8
							3	9									
06	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	262	1	4331	2	Y	1					9
							1	9									
07	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	261	1	4429	2	Y	1					10
							1	9									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	259	1	4412	2	Y	2					12
							2	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	239	1	4211	2	Y	1					13
							1	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	241	1	4303	2	Y	-0-	10	1			3
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	230	1	4121	2	Y	1					4
							1	9									
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	226	1	4215	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 55,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2725	-0-	-282	-0-	145	1	2580	2	Y	-0-					36
02	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	126	1	2272	2	Y	-0-					36
03	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					36
04	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	135	1	2355	2	Y	2					38
							2	9									
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	140	1	2396	2	Y	-0-	35	1			3
06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	145	1	2392	2	Y	-0-					3
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	137	1	2330	2	Y	-0-					3
08	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	140	1	2390	2	Y	1					4
							1	9									
09	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-					4
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2375	2	Y	1					5
							1	9									
11	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	123	1	2199	2	Y	-0-					5
12	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	119	1	2221	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 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	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	168	1	2972	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
02	3248	X	2873	-0-	-375	-0-	151	1	2720	2	Y	2					4
							2	9									
03	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	176	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	166	1	2894	2	Y	6					12
							7	9									
05	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	172	1	2949	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	167	1	2762	2	Y	1					3
							1	9									
07	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					3
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	162	1	2758	2	Y	6					9
							7	9									
09	2910	X	2797	-0-	-113	-0-	150	1	2645	2	Y	2					11
							2	9									
10	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	149	1	2665	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	146	1	2614	2	Y	2					4
							2	9									
12	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	141	1	2638	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					19
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					19
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

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. (I) GAS LIFT(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	2052	-0-	-149	-0-	109	1	1940	2	Y	3					9
							3	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	2					11
							2	9									
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					11
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1958	2	Y	6					17
							7	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	Y	-0-					17
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	117	1	1931	2	Y	7					24
							8	9									
07	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	117	1	1992	2	Y	-0-	20	1			4
08	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	114	1	1942	2	Y	4					8
							4	9									
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	107	1	1893	2	Y	-0-					8
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	107	1	1915	2	Y	-0-					8
11	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	102	1	1828	2	Y	5					13
							6	9									
12	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	100	1	1871	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,567 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 #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 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	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	90	1	1595	2	Y	2					10
							2	9									
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	82	1	1475	2	Y	1					11
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	2	Y	1					12
							1	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	79	1	1350	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	85	1	1396	2	Y	2					8
							2	9									
07	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	92	1	1554	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	Y	-0-					3
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	Y	2					5
							2	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	Y	2					7
							2	9									
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	65	1	1171	2	Y	-0-					7
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	164	1	2901	2	Y	1					11
							1	9									
02	2912	X	2726	-0-	-186	-0-	143	1	2576	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	161	1	2842	2	Y	5					9
							6	9									
04	3060	X	2885	-0-	-175	-0-	157	1	2728	2	Y	-0-	8	1			1
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	158	1	2703	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	158	1	2610	2	Y	6					7
							7	9									
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	163	1	2762	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	158	1	2685	2	Y	2					6
							2	9									
09	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	147	1	2592	2	Y	-0-					6
10	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	151	1	2701	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
11	2760	N	2733	-0-	-27	-0-	145	1	2588	2	Y	-0-					3
12	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	142	1	2651	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	170	1	3011	2	Y	-0-			14
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-			14
03	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	166	1	2920	2	Y	-0-			14
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	164	1	2857	2	Y	-0-			14
05	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	167	1	2860	2	Y	-0-			14
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	171	1	2819	2	Y	-0-			14
07	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	171	1	2911	2	Y	-0-			14
08	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	159	1	2714	2	Y	-0-			14
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	140	1	2469	2	Y	-0-			14
10	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	145	1	2596	2	Y	-0-			14
11	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	145	1	2598	2	Y	2			16
							2	9							
12	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	142	1	2648	2	Y	1			17
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 35,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2387	N	1701	-0-	-686	-0-	91	1	1609	2	Y	1			20
							1	9							
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	Y	-0-			20
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	103	1	1814	2	Y	1			21
							1	9							
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-			21
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1978	2	Y	-0-			21
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	Y	1			22
							1	9							
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	2	Y	2			24
							2	9							
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124	1	2113	2	Y	1			25
							1	9							
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1732	2	Y	1			26
							1	9							
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	95	1	1707	2	Y	3			29
							3	9							
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	2	Y	-0-			29
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2277	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 23,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(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	3165	-0-	-183	-0-	169	1	2995	2	Y	1					12
							1	9									
02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	149	1	2691	2	Y	1					13
							1	9									
03	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	170	1	2990	2	Y	1					14
							1	9									
04	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	162	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
05	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	167	1	2861	2	Y	-0-					15
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	165	1	2717	2	Y	2					17
							2	9									
07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	165	1	2798	2	Y	1					18
							1	9									
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	162	1	2759	2	Y	-0-	14	1			4
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	152	1	2680	2	Y	-0-					4
10	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	145	1	2592	2	Y	-0-					4
11	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	150	1	2681	2	Y	11					15
							12	9									
12	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	146	1	2716	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (I)(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	1078	-0-	-100	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					4
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	54	1	969	2	Y	-0-					4
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	Y	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	Y	-0-					4
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					4
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					4
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					4
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-					4
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	2	Y	-0-					4
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					4
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1936	-0-	-79	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-					19
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	94	1	1691	2	Y	-0-					19
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-					19
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	2	Y	-0-					19
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	110	1	1879	2	Y	-0-					19
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					19
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	105	1	1776	2	Y	-0-					19
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	115	1	1957	2	Y	-0-					19
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	2	Y	3					22
							3	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	110	1	1969	2	Y	-0-					22
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	Y	-0-					22
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	140	1	2479	2	Y	6					62
							7	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	123	1	2213	2	Y	10					72
							11	9									
03	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	92	1	1615	2	Y	7					79
							8	9									
04	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1809	2	Y	6					85
							7	9									
05	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	116	1	1986	2	Y	6					91
							7	9									
06	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	95	1	1562	2	Y	4					95
							4	9									
07	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					95
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	Y	-0-					95
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	3					98
							3	9									
10	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-					98
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-					98
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1669	2	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	64	1	1151	2	Y	2					3
							2	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	1					4
							1	9									
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	67	1	1175	2	Y	6					10
							7	9									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	67	1	1140	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	67	1	1113	2	Y	1					3
							1	9									
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					3
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	6					9
							7	9									
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	62	1	1102	2	Y	2					11
							2	9									
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	61	1	1099	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	54	1	971	2	Y	2					4
							2	9									
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	55	1	1034	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 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	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	116	1	2055	2	Y	2					5
							2	9									
02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	99	1	1788	2	Y	-0-					5
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	113	1	1985	2	Y	3					8
							3	9									
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	107	1	1861	2	Y	1					9
							1	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	110	1	1880	2	Y	1					10
							1	9									
06	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	110	1	1816	2	Y	2					12
							2	9									
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1933	2	Y	1					13
							1	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1867	2	Y	1					14
							1	9									
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	97	1	1718	2	Y	1					15
							1	9									
10	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	92	1	1644	2	Y	9					24
							10	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	103	1	1835	2	Y	1					25
							1	9									
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	100	1	1869	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	Y	-0-					20
02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					20
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-					20
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	93	1	1610	2	Y	1					21
							1	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					21
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	88	1	1446	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	90	1	1530	2	Y	-0-					21
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					21
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1451	2	Y	-0-					21
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	2					23
							2	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	Y	1					24
							1	9									
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	79	1	1403	2	Y	-0-					11
02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	84	1	1509	2	Y	-0-					11
03	1829	X	1561	-0-	-268	-0-	84	1	1477	2	Y	-0-					11
04	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	84	1	1464	2	Y	-0-					11
05	1736	X	1594	-0-	-142	-0-	88	1	1506	2	Y	-0-					11
06	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					11
07	1767	X	1557	-0-	-210	-0-	87	1	1470	2	Y	-0-					11
08	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					11
09	1470	N	732	-0-	-738	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					11
10	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					11
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					11
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1735	2	Y	4					12
							4	9									
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	89	1	1602	2	Y	2					14
							2	9									
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	98	1	1727	2	Y	1					15
							1	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	5					20
							6	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	101	1	1728	2	Y	1					21
							1	9									
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	95	1	1568	2	Y	4					25
							4	9									
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	98	1	1666	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	2					5
							2	9									
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	88	1	1554	2	Y	-0-					5
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	Y	2					7
							2	9									
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-					7
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,790 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	117	1	2074	2	Y	2					8
							2	9									
02	2044	X	1905	-0-	-139	-0-	100	1	1804	2	Y	1					9
							1	9									
03	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	111	1	1959	2	Y	1					10
							1	9									
04	2190	X	1970	-0-	-220	-0-	107	1	1862	2	Y	1					11
							1	9									
05	2263	X	1998	-0-	-265	-0-	110	1	1887	2	Y	1					12
							1	9									
06	2100	X	1897	-0-	-203	-0-	108	1	1782	2	Y	6					18
							7	9									
07	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	111	1	1876	2	Y	1					19
							1	9									
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	109	1	1855	2	Y	-0-					19
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-	16	1			3
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	101	1	1813	2	Y	2					5
							2	9									
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	96	1	1718	2	Y	1					6
							1	9									
12	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	96	1	1799	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	114	1	2026	2	Y	5					42
							6	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	2	Y	17					59
							19	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	109	1	1922	2	Y	-0-					59
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	137	1	2390	2	Y	3					62
							3	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	144	1	2457	2	Y	2	55	1			9
							2	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	133	1	2193	2	Y	4					13
							4	9									
07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	137	1	2330	2	Y	1					14
							1	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	2	Y	-0-					14
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	1					15
							1	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					15
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	1					16
							1	9									
12	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	119	1	2211	2	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3399	-0-	-197		-0-		181	1	3215	2	Y	3					9
									3	9									
02	3360	X	3323	-0-	-37		-0-		175	1	3146	2	Y	2					11
									2	9									
03	3720	X	3487	-0-	-233		-0-		187	1	3299	2	Y	1					12
									1	9									
04	3480	X	3255	-0-	-225		-0-		176	1	3069	2	Y	9					21
									10	9									
05	3627	X	3010	-0-	-617		-0-		166	1	2844	2	Y	-0-					21
06	3510	X	2402	-0-	-1108		-0-		137	1	2258	2	Y	6					27
									7	9									
07	3689	X	2765	-0-	-924		-0-		154	1	2611	2	Y	-0-	22	1			5
08	3317	X	2642	-0-	-675		-0-		146	1	2493	2	Y	3					8
									3	9									
09	3210	X	2522	-0-	-688		-0-		135	1	2386	2	Y	1					9
									1	9									
10	3007	X	2844	-0-	-163		-0-		151	1	2693	2	Y	-0-					9
11	2670	X	2487	-0-	-183		-0-		131	1	2350	2	Y	5					14
									6	9									
12	2759	X	2038	-0-	-721		-0-		104	1	1934	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3542	-0-	-85		-0-		189	1	3352	2	Y	1					5
									1	9									
02	3248	X	3182	-0-	-66		-0-		167	1	3015	2	Y	-0-					5
03	3596	X	3482	-0-	-114		-0-		187	1	3292	2	Y	3					8
									3	9									
04	3450	X	3334	-0-	-116		-0-		181	1	3151	2	Y	2					10
									2	9									
05	3503	X	3392	-0-	-111		-0-		187	1	3204	2	Y	1					11
									1	9									
06	3390	X	3209	-0-	-181		-0-		183	1	3024	2	Y	2					13
									2	9									
07	3534	X	3275	-0-	-259		-0-		182	1	3092	2	Y	1					14
									1	9									
08	3348	X	3217	-0-	-131		-0-		178	1	3038	2	Y	1					15
									1	9									
09	3240	X	3085	-0-	-155		-0-		165	1	2919	2	Y	1					16
									1	9									
10	3348	X	3175	-0-	-173		-0-		168	1	2997	2	Y	9					25
									10	9									
11	3210	X	3056	-0-	-154		-0-		162	1	2893	2	Y	1					26
									1	9									
12	3286	X	3178	-0-	-108		-0-		162	1	3014	2	Y	2					28
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2666	N	2318	-0-	-348	-0-	124	1	2194	2	Y	-0-					6
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-					6
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-					6
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					6
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	Y	-0-					6
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	133	1	2192	2	Y	-0-					6
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-					6
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	-0-					6
09	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	124	1	2183	2	Y	-0-					6
10	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	123	1	2195	2	Y	-0-					6
11	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	115	1	2051	2	Y	-0-					6
12	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	107	1	1991	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					27
02	1568	X	1452	-0-	-116	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					27
03	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	69	1	1209	2	Y	-0-					27
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	-0-					27
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					27
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	74	1	1229	2	Y	1					28
							1	9									
07	1612	X	1369	-0-	-243	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					28
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	Y	1					29
							1	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					29
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	Y	1					30
							1	9									
11	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	66	1	1182	2	Y	1					31
							1	9									
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	72	1	1333	2	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	3539	-0-	-243	-0-	189	1	3350	2	Y	-0-					4
02	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-					4
03	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	193	1	3400	2	Y	-0-					4
04	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	186	1	3232	2	Y	-0-					4
05	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	192	1	3280	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	188	1	3110	2	Y	-0-					4
07	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	190	1	3227	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	187	1	3183	2	Y	-0-					4
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	173	1	3048	2	Y	-0-					4
10	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					4
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	175	1	3133	2	Y	-0-					4
12	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	172	1	3208	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 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	2480	N	1788	-0-	-692	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-					3
02	2352	X	1330	-0-	-1022	-0-	70	1	1259	2	Y	1					4
							1	9									
03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	98	1	1732	2	Y	1					5
							1	9									
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	102	1	1779	2	Y	1					6
							1	9									
05	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	108	1	1849	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	98	1	1619	2	Y	2					4
							2	9									
07	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	93	1	1575	2	Y	1					5
							1	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2204	2	Y	1					6
							1	9									
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1	1544	2	Y	3					9
							3	9									
10	1550	N	953	-0-	-597	-0-	50	1	901	2	Y	2					11
							2	9									
11	1500	N	905	-0-	-595	-0-	48	1	856	2	Y	1					12
							1	9									
12	1550	N	841	-0-	-709	-0-	43	1	796	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 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	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					18
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	2	Y	1					19
							1	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1375	2	Y	6					25
							7	9									
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	72	1	1258	2	Y	5					30
							6	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	79	1	1351	2	Y	2					32
							2	9									
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	77	1	1271	2	Y	1					33
							1	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	Y	-0-					33
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	77	1	1311	2	Y	1					34
							1	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	71	1	1260	2	Y	3					37
							3	9									
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	73	1	1301	2	Y	15	28	1			24
							17	9									
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	69	1	1232	2	Y	3					27
							3	9									
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1260	2	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	4465	-0-	-464	-0-	238	1	4227	2	Y	-0-					5
02	4452	X	4276	-0-	-176	-0-	225	1	4050	2	Y	1					6
							1	9									
03	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	246	1	4335	2	Y	2					8
							2	9									
04	4620	X	4392	-0-	-228	-0-	238	1	4144	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
05	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	247	1	4230	2	Y	2					10
							2	9									
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	243	1	4005	2	Y	2					12
							2	9									
07	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	243	1	4132	2	Y	1					13
							1	9									
08	4340	X	4270	-0-	-70	-0-	237	1	4032	2	Y	1					14
							1	9									
09	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	218	1	3855	2	Y	5					19
							6	9									
10	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	217	1	3875	2	Y	-0-	15	1			4
11	4200	X	4021	-0-	-179	-0-	213	1	3808	2	Y	-0-					4
12	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	209	1	3891	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	197	1	3496	2	Y	2					24
							2	9									
02	3500	X	3261	-0-	-239	-0-	171	1	3088	2	Y	2	23	1			3
							2	9									
03	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	196	1	3448	2	Y	3					6
							3	9									
04	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	187	1	3261	2	Y	1					7
							1	9									
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3330	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	185	1	3059	2	Y	2					11
							2	9									
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	192	1	3262	2	Y	1					12
							1	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	178	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	179	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	169	1	3029	2	Y	3					3
							3	9									
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	170	1	3166	2	Y	17					20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	241	1	4266	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	4172	X	4054	-0-	-118	-0-	213	1	3837	2	Y	4					6
							4	9									
03	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	238	1	4187	2	Y	4					10
							4	9									
04	4380	X	4229	-0-	-151	-0-	229	1	3989	2	Y	10					20
							11	9									
05	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	234	1	3997	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	226	1	3725	2	Y	-0-					2
07	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	230	1	3904	2	Y	-0-					2
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	230	1	3919	2	Y	7					9
							8	9									
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	212	1	3749	2	Y	2					11
							2	9									
10	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	217	1	3876	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
11	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	207	1	3708	2	Y	3					5
							3	9									
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	205	1	3828	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	121	1	2153	2	Y	2					9
							2	9									
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	104	1	1881	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
03	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	116	1	2037	2	Y	1					9
							1	9									
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	113	1	1974	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	119	1	2037	2	Y	1					3
							1	9									
06	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	117	1	1926	2	Y	-0-					3
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	116	1	1972	2	Y	1					4
							1	9									
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	116	1	1970	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					3
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	12					15
							13	9									
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	104	1	1856	2	Y	3					18
							3	9									
12	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	105	1	1965	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(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	2664	-0-	-281	-0-	142	1	2521	2	Y	1					10
							1	9									
02	2660	X	2421	-0-	-239	-0-	127	1	2292	2	Y	2					12
							2	9									
03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	132	1	2320	2	Y	1					13
							1	9									
04	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	141	1	2449	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	143	1	2440	2	Y	2					6
							2	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	161	1	2665	2	Y	2					8
							2	9									
07	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	136	1	2307	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	142	1	2427	2	Y	-0-					3
09	2820	N	2101	-0-	-719	-0-	113	1	1986	2	Y	2					5
							2	9									
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	2	Y	2					7
							2	9									
11	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	122	1	2179	2	Y	-0-					7
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	2375	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

01	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	166	1	2943	2	Y	-0-					15
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-					15
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	173	1	3052	2	Y	1					16
							1	9									
04	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	165	1	2880	2	Y	-0-					16
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	170	1	2903	2	Y	1					17
							1	9									
06	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	166	1	2735	2	Y	-0-					17
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	165	1	2802	2	Y	1					18
							1	9									
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	164	1	2798	2	Y	2					20
							2	9									
09	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	151	1	2662	2	Y	1					21
							1	9									
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	152	1	2727	2	Y	-0-					21
11	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-					21
12	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	144	1	2680	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 35,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 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	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	193	1	3428	2	Y	2					21
							2	9									
02	3416	X	3208	-0-	-208	-0-	168	1	3030	2	Y	9					30
							10	9									
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	185	1	3254	2	Y	3					33
							3	9									
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	186	1	3241	2	Y	1					34
							1	9									
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	191	1	3264	2	Y	2	30	1			6
							2	9									
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	187	1	3085	2	Y	3					9
							3	9									
07	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	184	1	3125	2	Y	3					12
							3	9									
08	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	171	1	2912	2	Y	1					13
							1	9									
09	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	158	1	2784	2	Y	-0-					13
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					13
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	157	1	2812	2	Y	1					14
							1	9									
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	173	1	3233	2	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	2					8
							2	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1183	2	Y	1					9
							1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	67	1	1106	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	67	1	1138	2	Y	1					3
							1	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					3
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	12					15
							13	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1091	2	Y	3					18
							3	9									
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	72	1	1284	2	Y	-0-			9
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	68	1	1220	2	Y	-0-			9
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	-0-			9
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-			9
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	74	1	1261	2	Y	-0-			9
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-			9
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	2	Y	-0-			9
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1321	2	Y	-0-			9
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-			9
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	69	1	1227	2	Y	-0-			9
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-			9
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 15,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	218	1	3871	2	Y	-0-			28
02	4228	X	3807	-0-	-421	-0-	200	1	3607	2	Y	-0-			28
03	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	219	1	3849	2	Y	-0-			28
04	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	210	1	3662	2	Y	-0-			28
05	4185	X	3820	-0-	-365	-0-	211	1	3609	2	Y	-0-			28
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	223	1	3676	2	Y	-0-			28
07	4216	X	3733	-0-	-483	-0-	208	1	3525	2	Y	-0-			28
08	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	206	1	3506	2	Y	-0-			28
09	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	194	1	3428	2	Y	-0-			28
10	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	190	1	3397	2	Y	-0-			28
11	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	183	1	3276	2	Y	-0-			28
12	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	180	1	3356	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 45,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	109	1	1932	2	Y	-0-			28
02	2044	N	1876	-0-	-168	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-			28
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	109	1	1921	2	Y	-0-			28
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	97	1	1689	2	Y	-0-			28
05	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	95	1	1629	2	Y	2			30
							2	9							
06	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-			30
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-			30
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1732	2	Y	-0-			30
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	Y	-0-			30
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	2			32
							2	9							
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-			32
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2164	2	Y	3					9
							3	9									
02	2072	X	1888	-0-	-184	-0-	99	1	1787	2	Y	2					11
							2	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	126	1	2214	2	Y	-0-					11
04	2190	X	1891	-0-	-299	-0-	102	1	1781	2	Y	7					18
							8	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-					18
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	99	1	1627	2	Y	6					24
							7	9									
07	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	126	1	2146	2	Y	-0-	20	1			4
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	Y	4					8
							4	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	-0-					8
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	Y	-0-					8
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	118	1	2102	2	Y	5					13
							6	9									
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	113	1	2099	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

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-

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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-					1
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	1					2
							1	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	144	1	2538	2	Y	-0-					2
04	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					2
05	2294	N	1693	-0-	-601	-0-	93	1	1599	2	Y	1					3
							1	9									
06	2220	N	1583	-0-	-637	-0-	90	1	1491	2	Y	2					5
							2	9									
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	101	1	1716	2	Y	2					7
							2	9									
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	94	1	1604	2	Y	1					8
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	2	Y	1					9
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	Y	1					10
							1	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	Y	1					11
							1	9									
12	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	88	1	1634	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	131	1	2326	2	Y	2					35
							2	9									
02	2240	X	2155	-0-	-85	-0-	113	1	2041	2	Y	1					36
							1	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	Y	5	35	1			6
							6	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2268	2	Y	-0-					6
05	2418	X	2410	-0-	-8	-0-	133	1	2275	2	Y	2					8
							2	9									
06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	125	1	2063	2	Y	2					10
							2	9									
07	2511	X	2271	-0-	-240	-0-	126	1	2143	2	Y	2					12
							2	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2141	2	Y	2					14
							2	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	1					15
							1	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-	12	1			3
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	Y	1					4
							1	9									
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	105	1	1953	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,308 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-		224	1 4 9	3981	2	Y	4					11
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-		194	1 1 9	3486	2	Y	1					12
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-		216	1 1 9	3804	2	Y	1					13
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-		193	1 2 9	3361	2	Y	2					15
05	4154	X	3793	-0-	-361	-0-		209	1 1 9	3583	2	Y	1					16
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-		201	1 2 9	3320	2	Y	2					18
07	4061	X	3582	-0-	-479	-0-		199	1 1 9	3382	2	Y	1					19
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		204	1 1 9	3469	2	Y	1	18	1			2
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-		188	1 1 9	3312	2	Y	1					3
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		193	1 2 9	3448	2	Y	2					5
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-		186	1 2 9	3328	2	Y	2					7
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-		189	1 2 9	3515	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 44,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	170	1	3022	2	Y	3			23
							3	9							
02	2996	X	2912	-0-	-84	-0-	153	1	2759	2	Y	-0-			23
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	170	1	2995	2	Y	3			26
							3	9							
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	160	1	2784	2	Y	-0-			26
05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	170	1	2910	2	Y	1			27
							1	9							
06	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	167	1	2752	2	Y	1			28
							1	9							
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	168	1	2855	2	Y	-0-			28
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	162	1	2768	2	Y	1			29
							1	9							
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-			29
10	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	148	1	2640	2	Y	-0-			29
11	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	135	1	2416	2	Y	-0-			29
12	2914	N	2867	-0-	-47	-0-	146	1	2720	2	Y	1			30
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	82	1	1459	2	N	-0-			68
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	78	1	1402	2	N	-0-			68
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	84	1	1483	2	N	-0-			68
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	-0-			68
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	84	1	1430	2	N	2			70
							2	9							
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	82	1	1346	2	N	2			72
							2	9							
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	85	1	1442	2	N	3			75
							3	9							
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	84	1	1424	2	N	-0-			75
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	N	-0-			75
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	-0-			75
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	N	-0-			75
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	77	1	1433	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	96	1	1697	2	Y	-0-					12
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					12
03	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	79	1	1391	2	Y	1					13
							1	9									
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-					13
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	94	1	1612	2	Y	-0-					13
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	75	1	1242	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-					13
08	1674	N	944	-0-	-730	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					13
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					13
10	1302	N	875	-0-	-427	-0-	46	1	829	2	Y	-0-					13
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					13
12	1147	N	624	-0-	-523	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,128 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	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	191	1	3396	2	Y	1					32
							1	9									
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	168	1	3030	2	Y	2	31	1			3
							2	9									
03	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	188	1	3307	2	Y	1					4
							1	9									
04	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	187	1	3248	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	197	1	3373	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	195	1	3216	2	Y	2					7
							2	9									
07	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	192	1	3253	2	Y	7					14
							8	9									
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	190	1	3243	2	Y	-0-					14
09	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	177	1	3131	2	Y	1					15
							1	9									
10	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	178	1	3188	2	Y	-0-					15
11	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	171	1	3063	2	Y	-0-					15
12	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	165	1	3070	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5501	X	5501	-0-		-0-		-0-	293	1	5205	2	Y	3					9
									3	9									
02	5712	X	5074	-0-		-638		-0-	266	1	4790	2	Y	16	12	1			13
									18	9									
03	6045	X	5556	-0-		-489		-0-	298	1	5257	2	Y	1					14
									1	9									
04	5490	X	5235	-0-		-255		-0-	284	1	4943	2	Y	7	19	1			2
									8	9									
05	5549	X	5301	-0-		-248		-0-	293	1	5008	2	Y	-0-					2
06	5370	X	4976	-0-		-394		-0-	284	1	4692	2	Y	-0-					2
07	5611	X	5178	-0-		-433		-0-	288	1	4889	2	Y	1					3
									1	9									
08	5456	X	4998	-0-		-458		-0-	276	1	4709	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
09	5250	X	4939	-0-		-311		-0-	265	1	4674	2	Y	-0-					3
10	5301	X	4979	-0-		-322		-0-	263	1	4703	2	Y	12					15
									13	9									
11	5010	X	4710	-0-		-300		-0-	249	1	4459	2	Y	2					17
									2	9									
12	5177	X	4919	-0-		-258		-0-	250	1	4669	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 61,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	5394	X	4999	-0-		-395		-0-	267	1	4731	2	Y	1					33
									1	9									
02	4872	X	4507	-0-		-365		-0-	237	1	4269	2	Y	1					34
									1	9									
03	5301	X	4901	-0-		-400		-0-	263	1	4637	2	Y	1					35
									1	9									
04	5040	X	4667	-0-		-373		-0-	253	1	4412	2	Y	2					37
									2	9									
05	5022	X	4704	-0-		-318		-0-	260	1	4443	2	Y	1					38
									1	9									
06	4800	X	4443	-0-		-357		-0-	254	1	4187	2	Y	2					40
									2	9									
07	4991	X	4545	-0-		-446		-0-	252	1	4273	2	Y	18					58
									20	9									
08	4650	X	4601	-0-		-49		-0-	255	1	4346	2	Y	-0-	44	1			14
09	4500	X	4388	-0-		-112		-0-	235	1	4153	2	Y	-0-					14
10	4650	X	4507	-0-		-143		-0-	239	1	4267	2	Y	1					15
									1	9									
11	4440	X	4215	-0-		-225		-0-	223	1	3991	2	Y	1					16
									1	9									
12	4588	X	4261	-0-		-327		-0-	217	1	4043	2	Y	1					17
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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)	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	3534	X	3249	-0-	-285		-0-		173	1	3074	2	Y	2					37
									2	9									
02	3332	X	2888	-0-	-444		-0-		152	1	2734	2	Y	2	36	1			3
									2	9									
03	3689	X	3115	-0-	-574		-0-		167	1	2942	2	Y	5					8
									6	9									
04	3360	X	3047	-0-	-313		-0-		165	1	2878	2	Y	4					12
									4	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95		-0-		172	1	2948	2	Y	8	18	1			2
									9	9									
06	3120	X	3006	-0-	-114		-0-		172	1	2833	2	Y	1					3
									1	9									
07	3193	X	3102	-0-	-91		-0-		173	1	2929	2	Y	-0-					3
08	3162	X	3060	-0-	-102		-0-		170	1	2890	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	3060	X	2941	-0-	-119		-0-		158	1	2783	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3041	-0-	-90		-0-		161	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59		-0-		156	1	2781	2	Y	4					4
									4	9									
12	3100	X	3065	-0-	-35		-0-		155	1	2892	2	Y	16					20
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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)	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	2852	N	2721	-0-	-131		-0-		145	1	2574	2	Y	2					10
									2	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-		-0-		129	1	2321	2	Y	14	12	1			12
									15	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-		-0-		142	1	2502	2	Y	2					14
									2	9									
04	2610	N	2516	-0-	-94		-0-		136	1	2370	2	Y	9	21	1			2
									10	9									
05	2697	N	2615	-0-	-82		-0-		144	1	2471	2	Y	-0-					2
06	2520	N	2487	-0-	-33		-0-		142	1	2345	2	Y	-0-					2
07	2604	N	2549	-0-	-55		-0-		142	1	2405	2	Y	2					4
									2	9									
08	2604	N	2509	-0-	-95		-0-		138	1	2358	2	Y	12	13	1			3
									13	9									
09	2490	N	2394	-0-	-96		-0-		128	1	2266	2	Y	-0-					3
10	2542	N	2511	-0-	-31		-0-		132	1	2366	2	Y	12					15
									13	9									
11	2430	N	2397	-0-	-33		-0-		127	1	2267	2	Y	3					18
									3	9									
12	2480	N	2417	-0-	-63		-0-		123	1	2294	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	945	2	Y	3					3
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122 11	1 9	2076	2	Y	10					13
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138 17	1 9	2431	2	Y	15					28
10	3100	N	3297	-0-	197	197	174 12	1 9	3111	2	Y	11					39
11	2467	N	2270	-0-	-197	-0-	120 3	1 9	2147	2	Y	3					42
12	1395	N	435	-0-	-960	-0-	22 3	1 9	410	2	Y	3					45

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	149 2	1 9	2649	2	Y	2					11
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	2567	2	Y	1					12
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	150 1	1 9	2640	2	Y	1					13
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	153 4	1 9	2666	2	Y	4	13	1			4
05	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	155 2	1 9	2652	2	Y	2					6
06	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	148 2	1 9	2448	2	Y	2					8
07	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	144 6	1 9	2453	2	Y	5	10	1			3
08	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	145	1	2477	2	Y	-0-					3
09	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135 2	1 9	2384	2	Y	2					5
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	2464	2	Y	2					7
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	Y	-0-					7
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	2538	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 32,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 (I)(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	4036	-0-	-304	-0-	215	1	3820	2	Y	1					21
							1	9									
02	3892	X	3609	-0-	-283	-0-	189	1	3407	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	225	1	3959	2	Y	2					8
							2	9									
04	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	208	1	3626	2	Y	-0-					8
05	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	218	1	3736	2	Y	3					11
							3	9									
06	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	213	1	3525	2	Y	1					12
							1	9									
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	212	1	3596	2	Y	1					13
							1	9									
08	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	209	1	3552	2	Y	1					14
							1	9									
09	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	194	1	3423	2	Y	-0-					14
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	195	1	3494	2	Y	5					19
							6	9									
11	3750	X	3559	-0-	-191	-0-	188	1	3371	2	Y	-0-					19
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	185	1	3456	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 45,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 (I)(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	6780	-0-	-412	-0-	362	1	6418	2	Y	-0-					22
02	6496	X	6064	-0-	-432	-0-	319	1	5745	2	Y	-0-					22
03	7099	X	6618	-0-	-481	-0-	356	1	6262	2	Y	-0-					22
04	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	344	1	5994	2	Y	1					23
							1	9									
05	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	356	1	6097	2	Y	1					24
							1	9									
06	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	351	1	5794	2	Y	-0-					24
07	6727	X	6288	-0-	-439	-0-	350	1	5938	2	Y	-0-					24
08	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	341	1	5804	2	Y	-0-					24
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	317	1	5595	2	Y	-0-					24
10	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	320	1	5725	2	Y	3					27
							3	9									
11	6150	X	5819	-0-	-331	-0-	308	1	5510	2	Y	1					28
							1	9									
12	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	303	1	5642	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 74,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	272	-0-	-317	-0-	14	1	256	2	Y	2			21
							2	9							
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	25	1	448	2	Y	-0-			21
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	3			24
							3	9							
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-			24
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	2	Y	1			25
							1	9							
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	1			26
							1	9							
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	Y	-0-			26
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	99	1	1690	2	Y	-0-			26
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-			26
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	2	Y	-0-			26
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	Y	1			27
							1	9							
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	1			28
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5857	-0-	-777	-0-	312	1	5538	2	Y	6			63
							7	9							
02	5992	X	5243	-0-	-749	-0-	275	1	4959	2	Y	8			71
							9	9							
03	6634	X	6320	-0-	-314	-0-	339	1	5969	2	Y	11			82
							12	9							
04	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	330	1	5742	2	Y	16			98
							18	9							
05	6417	X	5773	-0-	-644	-0-	319	1	5448	2	Y	5			103
							6	9							
06	6060	X	4540	-0-	-1520	-0-	259	1	4274	2	Y	6			109
							7	9							
07	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	342	1	5812	2	Y	-0-			109
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	328	1	5593	2	Y	-0-			109
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	305	1	5377	2	Y	7			116
							8	9							
10	5828	X	4288	-0-	-1540	-0-	227	1	4061	2	Y	-0-			116
11	5640	X	5546	-0-	-94	-0-	294	1	5252	2	Y	-0-			116
*12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	299	1	5578	2	Y	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 67,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	122	1	2162	2	Y	-0-					14
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					14
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	116	1	2037	2	Y	-0-					14
04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	108	1	1885	2	Y	2					16
							2	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	121	1	2068	2	Y	-0-	15	1			1
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2079	2	Y	1					2
							1	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	137	1	2332	2	Y	-0-					2
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	Y	-0-					2
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-					2
10	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	114	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									
11	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	103	1	1845	2	Y	-0-					4
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	116	1	2162	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	150	1	2656	2	Y	-0-					17
02	2800	X	2483	-0-	-317	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-					17
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	148	1	2615	2	Y	3					20
							3	9									
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	145	1	2518	2	Y	12					32
							13	9									
05	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	149	1	2550	2	Y	-0-	29	1			3
06	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	146	1	2409	2	Y	-0-					3
07	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	140	1	2384	2	Y	-0-					3
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	134	1	2288	2	Y	-0-					3
09	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	124	1	2187	2	Y	-0-					3
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	138	1	2464	2	Y	2					5
							2	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	136	1	2425	2	Y	-0-					5
12	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	119	1	2220	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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-	163	1 9	2889	2	Y	1	18	1			1
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	144	1 2 9	2595	2	Y	2					3
03	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	163	1 1 9	2869	2	Y	1					4
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	157	1 7 9	2737	2	Y	6					10
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	160	1 2 9	2730	2	Y	2	10	1			2
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	159	1 1 9	2630	2	Y	1					3
07	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	162	1	2754	2	Y	-0-					3
08	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	159	1 7 9	2715	2	Y	6					9
09	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	146	1 2 9	2585	2	Y	2					11
10	2914	N	2774	-0-	-140	-0-	147	1 3 9	2624	2	Y	3	12	1			2
11	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	142	1 3 9	2540	2	Y	3					5
12	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	138	1 1 9	2572	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 34,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2439	2	Y	1					6
02	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					6
03	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	140	1 2 9	2471	2	Y	2					8
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	2750	2	Y	1					9
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	2686	2	Y	1					10
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2493	2	Y	1					11
07	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	149	1 1 9	2529	2	Y	1					12
08	2852	N	2620	-0-	-232	-0-	145	1 1 9	2474	2	Y	1					13
09	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	136	1 1 9	2402	2	Y	1					14
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	139	1	2483	2	Y	-0-					14
11	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	132	1 1 9	2357	2	Y	1					15
12	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	127	1 1 9	2375	2	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 31,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3736	-0-	-387		-0-	199	1 4 9	3533	2	Y	4					11
02	3724	X	3319	-0-	-405		-0-	175	1 1 9	3143	2	Y	1					12
03	4030	X	3570	-0-	-460		-0-	192	1 1 9	3377	2	Y	1					13
04	3810	X	3516	-0-	-294		-0-	191	1 2 9	3323	2	Y	2					15
05	3844	X	3688	-0-	-156		-0-	204	1 2 9	3482	2	Y	2					17
06	3570	X	3340	-0-	-230		-0-	191	1 2 9	3147	2	Y	2					19
07	3689	X	3444	-0-	-245		-0-	192	1 1 9	3251	2	Y	1					20
08	3417	X	3417	-0-	-0-		-0-	189	1 1 9	3227	2	Y	1	19	1			2
09	3300	X	3242	-0-	-58		-0-	174	1 1 9	3067	2	Y	1					3
10	3415	X	3415	-0-	-0-		-0-	181	1 2 9	3232	2	Y	2					5
11	3300	X	3249	-0-	-51		-0-	172	1 2 9	3075	2	Y	2					7
12	3410	X	3313	-0-	-97		-0-	169	1 2 9	3142	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 41,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103		-0-	52	1 2 9	928	2	Y	2	53	1			7
02	952	N	918	-0-	-34		-0-	48	1	870	2	Y	-0-					7
03	1054	N	1020	-0-	-34		-0-	55	1	965	2	Y	-0-					7
04	995	N	995	-0-	-0-		-0-	54	1	941	2	Y	-0-					7
05	1002	N	1002	-0-	-0-		-0-	55	1	947	2	Y	-0-					7
06	990	N	930	-0-	-60		-0-	53	1	877	2	Y	-0-					7
07	1023	N	969	-0-	-54		-0-	54	1 1 9	914	2	Y	1					8
08	957	N	957	-0-	-0-		-0-	53	1 1 9	903	2	Y	1					9
09	926	N	926	-0-	-0-		-0-	50	1	876	2	Y	-0-					9
10	995	N	995	-0-	-0-		-0-	53	1	942	2	Y	-0-					9
11	974	N	974	-0-	-0-		-0-	52	1 1 9	921	2	Y	1					10
*12	948	N	948	-0-	-0-		-0-	48	1	900	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	110	1	1947	2	Y	-0-					25
02	1915	N	1915	-0-	-0-		-0-	101	1	1814	2	Y	-0-					25
03	1953	N	1909	-0-	-44		-0-	103	1	1806	2	Y	-0-					25
04	1950	N	1841	-0-	-109		-0-	100	1	1741	2	Y	-0-					25
05	2080	N	2080	-0-	-0-		-0-	115	1	1965	2	Y	-0-					25
06	1968	N	1968	-0-	-0-		-0-	112	1	1856	2	Y	-0-					25
07	2007	N	2007	-0-	-0-		-0-	112	1	1895	2	Y	-0-					25
08	2077	N	2021	-0-	-56		-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					25
09	1980	N	1933	-0-	-47		-0-	104	1	1829	2	Y	-0-					25
10	2015	N	1978	-0-	-37		-0-	105	1	1873	2	Y	-0-					25
11	1950	N	1883	-0-	-67		-0-	100	1	1783	2	Y	-0-					25
12	1984	N	1941	-0-	-43		-0-	99	1	1842	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 23,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	181	1	3206	2	Y	4					11
							4	9									
02	3248	X	3045	-0-	-203	-0-	160	1	2884	2	Y	1					12
							1	9									
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	177	1	3116	2	Y	2					14
							2	9									
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	171	1	2981	2	Y	3					17
							3	9									
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	174	1	2982	2	Y	1					18
							1	9									
06	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	173	1	2849	2	Y	2					20
							2	9									
07	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	172	1	2924	2	Y	1					21
							1	9									
08	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	168	1	2862	2	Y	-0-	19	1			2
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	158	1	2782	2	Y	1					3
							1	9									
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	160	1	2854	2	Y	2					5
							2	9									
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	153	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	148	1	2768	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-					11
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-					11
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					11
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					11
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-					11
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					11
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					11
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					11
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					11
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	54	1	968	2	Y	-0-					11
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					11
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	230	1 4 9	4086	2	Y	4					11
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	204	1 1 9	3666	2	Y	1					12
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	222	1 1 9	3908	2	Y	1					13
04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	217	1 2 9	3775	2	Y	2					15
05	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	223	1 1 9	3818	2	Y	1					16
06	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	215	1 2 9	3557	2	Y	2					18
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	218	1 1 9	3706	2	Y	1					19
08	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	214	1 1 9	3642	2	Y	1	18	1			2
09	3930	X	3688	-0-	-242	-0-	198	1 1 9	3489	2	Y	1					3
10	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	189	1 2 9	3387	2	Y	2					5
11	3810	X	3605	-0-	-205	-0-	191	1 2 9	3412	2	Y	2					7
12	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	180	1 1 9	3350	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 46,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2525	-0-	-48	-0-	135	1 4 9	2386	2	Y	4					88
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2362	2	Y	3					91
03	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	131	1 4 9	2300	2	Y	4					95
04	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	121	1	2109	2	Y	-0-					95
05	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	128	1 1 9	2185	2	Y	1					96
06	2640	X	2032	-0-	-608	-0-	115	1 21 9	1896	2	Y	19					115
07	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	124	1 1 9	2113	2	Y	1	90	1			26
08	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	119	1	2020	2	Y	-0-					26
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	102	1	1802	2	Y	-0-					26
10	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					26
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	102	1 1 9	1819	2	Y	1					27
12	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	98	1 2 9	1831	2	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	56	1	987	2	Y	-0-					54
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-					54
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					54
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	1					55
							1	9									
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	68	1	1164	2	Y	-0-	55	1			-0-
06	1170	N	167	-0-	-1003	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					54
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					54
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					54
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	610	2	Y	1					55
							1	9									
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	36	1	613	2	Y	-0-	55	1			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-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: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3462	2	Y	4					19
							4	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	2					21
							2	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	216	1	3805	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	195	1	3329	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3008	-0-	-832	-0-	172	1	2834	2	Y	2					7
							2	9									
07	3999	X	3227	-0-	-772	-0-	180	1	3047	2	Y	-0-					7
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	216	1	3686	2	Y	1					8
							1	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	209	1	3696	2	Y	-0-					8
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	225	1	4019	2	Y	-0-					8
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	236	1	4218	2	Y	1					9
							1	9									
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	254	1	4732	2	Y	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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-	214	1	3788	2	Y	16					31
							18	9									
02	4060	X	3551	-0-	-509	-0-	187	1	3361	2	Y	3					34
							3	9									
03	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	210	1	3690	2	Y	2	29	1			7
							2	9									
04	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	203	1	3530	2	Y	-0-					7
05	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	216	1	3697	2	Y	-0-					7
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	221	1	3650	2	Y	1					8
							1	9									
07	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	219	1	3717	2	Y	-0-					8
08	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	192	1	3274	2	Y	1					9
							1	9									
09	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	172	1	3037	2	Y	-0-					9
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	205	1	3661	2	Y	-0-					9
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	184	1	3292	2	Y	1					10
							1	9									
12	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	175	1	3272	2	Y	15					25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(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	2659	-0-	-968	-0-	142	1	2513	2	Y	4					14
							4	9									
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2414	2	Y	1					15
							1	9									
03	2759	X	508	-0-	-2251	-0-	27	1	480	2	Y	1					16
							1	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	194	1	3385	2	Y	5					21
							6	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	209	1	3578	2	Y	3					24
							3	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	176	1	2909	2	Y	2					26
							2	9									
07	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	159	1	2696	2	Y	2					28
							2	9									
08	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	156	1	2658	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
09	3660	X	2356	-0-	-1304	-0-	126	1	2229	2	Y	1					4
							1	9									
10	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	144	1	2576	2	Y	1					5
							1	9									
11	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	120	1	2154	2	Y	2					7
							2	9									
12	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	123	1	2296	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,624 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 #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2311	-0-	-262	-0-	123	1	2188	2	Y	-0-					18
02	2268	N	1995	-0-	-273	-0-	105	1	1890	2	Y	-0-					18
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	126	1	2213	2	Y	-0-					18
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	116	1	2027	2	Y	2					20
							2	9									
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	18	1			2
06	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					2
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					2
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	112	1	1968	2	Y	-0-					2
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	111	1	1990	2	Y	2					4
							2	9									
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	107	1	1906	2	Y	-0-					4
12	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	103	1	1920	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 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	5363	X	4890	-0-	-473	-0-	261	1	4628	2	Y	1					19
							1	9									
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	224	1	4040	2	Y	6	22	1			3
							7	9									
03	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	247	1	4342	2	Y	1					4
							1	9									
04	5040	X	4461	-0-	-579	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					4
05	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	244	1	4174	2	Y	4					8
							4	9									
06	4680	X	4151	-0-	-529	-0-	237	1	3914	2	Y	-0-					8
07	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	239	1	4054	2	Y	2					10
							2	9									
08	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	225	1	3828	2	Y	-0-					10
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	218	1	3850	2	Y	-0-					10
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	214	1	3828	2	Y	5					15
							6	9									
11	4170	X	3840	-0-	-330	-0-	203	1	3637	2	Y	-0-					15
12	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	199	1	3720	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	5297	-0-	-221	-0-	283	1	5014	2	Y	-0-					13
02	4928	X	4673	-0-	-255	-0-	246	1	4427	2	Y	-0-					13
03	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	274	1	4834	2	Y	1					14
							1	9									
04	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	266	1	4634	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
05	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	274	1	4694	2	Y	2					4
							2	9									
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	271	1	4467	2	Y	-0-					4
07	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	274	1	4653	2	Y	-0-					4
08	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	270	1	4598	2	Y	3					7
							3	9									
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	252	1	4439	2	Y	12					19
							13	9									
10	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	253	1	4527	2	Y	-0-	15	1			4
11	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	240	1	4297	2	Y	-0-					4
12	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	237	1	4421	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,167 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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	815	2	Y	-0-					18
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					18
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	1					19
							1	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	17					36
							19	9									
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					36
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					36
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					36
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					36
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					36
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	39	1	703	2	Y	13					49
							14	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					49
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	250	1	4431	2	Y	4					10
							4	9									
02	4648	X	4308	-0-	-340	-0-	227	1	4080	2	Y	1					11
							1	9									
03	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	244	1	4296	2	Y	-0-					11
04	4980	X	4621	-0-	-359	-0-	251	1	4369	2	Y	1					12
							1	9									
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	264	1	4511	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	246	1	4059	2	Y	1					2
							1	9									
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	270	1	4591	2	Y	-0-					2
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	255	1	4347	2	Y	4					6
							4	9									
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	247	1	4362	2	Y	-0-					6
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	277	1	4946	2	Y	-0-					6
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	229	1	4104	2	Y	1					7
							1	9									
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	203	1	3779	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 54,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3007	X	1568	-0-	-1439	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-					1
02	2800	N	3112	-0-	312	312	164	1	2947	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	2848	-0-	-252	60	153	1	2695	2	Y	-0-					2
04	2907	N	2847	-0-	-60	-0-	155	1	2692	2	Y	-0-					2
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	189	1	3225	2	Y	2					4
							2	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	172	1	2843	2	Y	1					5
							1	9									
07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	167	1	2832	2	Y	2					7
							2	9									
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	172	1	2938	2	Y	2					9
							2	9									
09	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	158	1	2787	2	Y	1					10
							1	9									
10	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	153	1	2734	2	Y	1					11
							1	9									
11	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	144	1	2574	2	Y	1					12
							1	9									
12	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	143	1	2670	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,287 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 #: 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	1209	N	978	-0-	-231	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	Y	1					2
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					2
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					2
05	1116	N	874	-0-	-242	-0-	48	1	825	2	Y	1					3
							1	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	2	Y	2					5
							2	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1345	2	Y	1					8
							1	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	1					9
							1	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	1					10
							1	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1125	2	Y	1					11
							1	9									
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-					1
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	117	1	2108	2	Y	1					2
							1	9									
03	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	125	1	2198	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	130	1	2264	2	Y	-0-					2
05	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	133	1	2270	2	Y	2					4
							2	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									
07	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	131	1	2229	2	Y	2					7
							2	9									
08	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	127	1	2157	2	Y	2					9
							2	9									
09	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	121	1	2137	2	Y	1					10
							1	9									
10	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	119	1	2124	2	Y	1					11
							1	9									
11	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	111	1	1977	2	Y	1					12
							1	9									
12	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	118	1	2192	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,762 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 #: 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	1054	N	771	-0-	-283	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					1
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					1
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	371	1	6585	2	Y	-0-					29
02	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	341	1	6149	2	Y	-0-					29
03	7285	X	6913	-0-	-372	-0-	371	1	6540	2	Y	2					31
							2	9									
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	353	1	6149	2	Y	22					53
							24	9									
05	7099	X	6642	-0-	-457	-0-	367	1	6275	2	Y	-0-	49	1			4
06	6870	X	6168	-0-	-702	-0-	352	1	5815	2	Y	1					5
							1	9									
07	7192	X	6204	-0-	-988	-0-	345	1	5859	2	Y	-0-					5
08	6913	X	6120	-0-	-793	-0-	339	1	5781	2	Y	-0-					5
09	6540	X	5953	-0-	-587	-0-	319	1	5634	2	Y	-0-					5
10	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	319	1	5701	2	Y	2					7
							2	9									
11	6180	X	5719	-0-	-461	-0-	303	1	5416	2	Y	-0-					7
12	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	280	1	5221	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 75,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1534	2	Y	-0-					1
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	Y	1					2
							1	9									
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	84	1	1474	2	Y	-0-					2
04	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	69	1	1196	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	77	1	1309	2	Y	2					4
							2	9									
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	74	1	1217	2	Y	1					5
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	2	Y	2					7
							2	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	2	Y	2					9
							2	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	Y	1					10
							1	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2082	2	Y	1					11
							1	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1910	2	Y	1					12
							1	9									
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	108	1	2006	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,399 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 #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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

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

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2187	-0-	-169	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					110
02	2436	N	2101	-0-	-335	-0-	111	1	1990	2	N	-0-					110
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					110
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	87	1	1506	2	N	2					112
							2	9									
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	115	1	1972	2	N	-0-					112
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	N	-0-					112
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	N	-0-					112
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					112
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					112
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					112
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	125	1	2235	2	N	-0-					112
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	2053	2	Y	-0-					4
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-					4
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	2	Y	-0-					4
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-					4
05	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					4
07	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	114	1	1927	2	Y	-0-					4
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1916	2	Y	-0-					4
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					4
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	Y	-0-					4
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					4
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	101	1	1887	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	940	-0-	-21	-0-	49	1	872	2	N	17					124
							19	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	1					125
							1	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	48	1	842	2	N	-0-					125
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-					125
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	N	-0-					125
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-					125
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	2					127
							2	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-					127
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-					127
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	53	1	954	2	N	-0-					127
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	52	1	937	2	N	28					155
							31	9									
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	54	1	1005	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

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	7843	X	7448	-0-	-395	-0-	397	1	7050	2	Y	1					6
							1	9									
02	6972	X	6562	-0-	-410	-0-	345	1	6216	2	Y	1					7
							1	9									
03	7688	X	7278	-0-	-410	-0-	391	1	6883	2	Y	4					11
							4	9									
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	375	1	6525	2	Y	5					16
							6	9									
05	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	387	1	6628	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
06	7140	X	6649	-0-	-491	-0-	380	1	6268	2	Y	1					4
							1	9									
07	7285	X	6826	-0-	-459	-0-	380	1	6446	2	Y	-0-					4
08	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	371	1	6312	2	Y	2					6
							2	9									
09	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	344	1	6069	2	Y	-0-					6
10	7006	X	6545	-0-	-461	-0-	347	1	6198	2	Y	-0-					6
11	6660	X	6258	-0-	-402	-0-	331	1	5925	2	Y	2					8
							2	9									
12	6820	X	6385	-0-	-435	-0-	325	1	6060	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 80,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 LIFT (I)(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	2762	-0-	-183	-0-	147	1	2614	2	Y	1					30
							1	9									
02	2996	X	2742	-0-	-254	-0-	144	1	2596	2	Y	2	29	1			3
							2	9									
03	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	154	1	2708	2	Y	1					4
							1	9									
04	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	150	1	2619	2	Y	1					5
							1	9									
05	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-					5
06	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	152	1	2515	2	Y	2					7
							2	9									
07	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	151	1	2562	2	Y	7					14
							8	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	153	1	2602	2	Y	-0-					14
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2515	2	Y	1					15
							1	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-					15
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	133	1	2379	2	Y	-0-					15
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	133	1	2480	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	221	1	3923	2	Y	3					9
							3	9									
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	195	1	3509	2	Y	2					11
							2	9									
03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	215	1	3784	2	Y	-0-					11
04	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	209	1	3638	2	Y	7					18
							8	9									
05	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	222	1	3802	2	Y	-0-					18
06	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	218	1	3597	2	Y	6					24
							7	9									
07	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	217	1	3683	2	Y	-0-	20	1			4
08	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	212	1	3617	2	Y	4					8
							4	9									
09	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	198	1	3487	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	200	1	3579	2	Y	-0-					8
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	192	1	3435	2	Y	5					13
							6	9									
12	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	188	1	3510	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 46,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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)	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	N	1982	-0-	-157		-0-	106	1	1875	2	Y	1					20
								1	9									
02	1876	N	1819	-0-	-57		-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					20
03	2015	N	1953	-0-	-62		-0-	105	1	1847	2	Y	1					21
								1	9									
04	1890	N	1860	-0-	-30		-0-	101	1	1758	2	Y	1					22
								1	9									
05	1984	N	1894	-0-	-90		-0-	105	1	1789	2	Y	-0-					22
06	1860	N	1792	-0-	-68		-0-	102	1	1689	2	Y	1					23
								1	9									
07	1922	N	1779	-0-	-143		-0-	99	1	1679	2	Y	1					24
								1	9									
08	1891	N	1848	-0-	-43		-0-	102	1	1745	2	Y	1					25
								1	9									
09	1800	N	1779	-0-	-21		-0-	95	1	1682	2	Y	2					27
								2	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-		-0-	95	1	1706	2	Y	3					30
								3	9									
11	1800	N	1735	-0-	-65		-0-	92	1	1643	2	Y	-0-					30
12	1829	N	1757	-0-	-72		-0-	89	1	1668	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3658	-0-	-217		-0-	195	1	3463	2	Y	-0-					3
02	3472	X	3281	-0-	-191		-0-	173	1	3108	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3599	-0-	-245		-0-	193	1	3406	2	Y	-0-					3
04	3660	X	3431	-0-	-229		-0-	186	1	3245	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3517	-0-	-172		-0-	194	1	3323	2	Y	-0-					3
06	3510	X	3343	-0-	-167		-0-	190	1	3144	2	Y	8					11
								9	9									
07	3627	X	3392	-0-	-235		-0-	189	1	3203	2	Y	-0-					11
08	3441	X	3327	-0-	-114		-0-	184	1	3142	2	Y	1					12
								1	9									
09	3330	X	3242	-0-	-88		-0-	174	1	3068	2	Y	-0-					12
10	3441	X	3316	-0-	-125		-0-	176	1	3140	2	Y	-0-					12
11	3330	X	3078	-0-	-252		-0-	163	1	2915	2	Y	-0-					12
12	3379	X	3144	-0-	-235		-0-	160	1	2984	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 40,328 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2815	-0-	-719	-0-	150	1 9	2664	2	Y	1					10
02	2828	X	2808	-0-	-20	-0-	148	1 9	2659	2	Y	1					11
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	169	1 9	2983	2	Y	1					12
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	164	2 9	2861	2	Y	2					14
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	176	1 9	3012	2	Y	1					15
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	143	2 9	2361	2	Y	2					17
07	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	137	20 9	2331	2	Y	18					35
08	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-	26	1			9
09	3090	X	1696	-0-	-1394	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					9
10	3193	X	2077	-0-	-1116	-0-	110	1 9	1966	2	Y	1					10
11	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-					10
12	2480	X	1629	-0-	-851	-0-	83	1 9	1545	2	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3905	-0-	-125	-0-	208	3 9	3694	2	Y	3					21
02	3640	X	3546	-0-	-94	-0-	186	9 9	3351	2	Y	8					29
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	202	4 9	3562	2	Y	4					33
04	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	184	1 9	3210	2	Y	1					34
05	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	197	1 9	3372	2	Y	1	30	1			5
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	193	3 9	3194	2	Y	3					8
07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	198	1 9	3369	2	Y	1					9
08	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	194	2 9	3305	2	Y	2					11
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	191	1 9	3373	2	Y	1					12
10	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	168	1 9	2999	2	Y	1					13
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	175	1	3129	2	Y	-0-					13
12	3627	X	3321	-0-	-306	-0-	169	3 9	3149	2	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 42,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1813	-0-	-264	-0-	97	1	1716	2	Y	-0-					13
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	91	1	1641	2	Y	-0-					13
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	2	Y	1					14
							1	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					14
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	2	Y	-0-					14
06	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					14
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	116	1	1966	2	Y	-0-					14
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1945	2	Y	-0-					14
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	101	1	1787	2	Y	-0-					14
10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	100	1	1793	2	Y	-0-					14
11	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	91	1	1627	2	Y	1					15
							1	9									
12	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	91	1	1705	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	131	1	2324	2	Y	3					31
							3	9									
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	120	1	2161	2	Y	5	30	1			6
							6	9									
03	2697	X	2484	-0-	-213	-0-	133	1	2345	2	Y	5					11
							6	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	3					14
							3	9									
05	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	126	1	2155	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
06	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	138	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	140	1	2378	2	Y	-0-					6
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	123	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	3					3
							3	9									
12	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	112	1	2094	2	Y	15					18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	117	1 9	2068	2	Y	1	13	1			1
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	103	1 2 9	1855	2	Y	2					3
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	115	1 1 9	2033	2	Y	1					4
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	105	1 7 9	1820	2	Y	6					10
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	106	1 1 9	1819	2	Y	1	9	1			2
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					2
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1894	2	Y	1					3
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	110	1 7 9	1870	2	Y	6					9
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	101	1 2 9	1787	2	Y	2					11
10	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	98	1 3 9	1744	2	Y	3	12	1			2
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	97	1 3 9	1742	2	Y	3					5
12	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	93	1 1 9	1738	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 23,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2497	2	Y	4					9
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2417	2	Y	3					12
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1 9 9	2544	2	Y	8					20
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	137	1 17 9	2378	2	Y	15					35
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2406	2	Y	4	35	1			4
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2302	2	Y	5					9
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	139	1 8 9	2360	2	Y	7					16
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	142	1 10 9	2425	2	Y	9					25
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	131	1 11 9	2319	2	Y	10					35
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	128	1 9 9	2294	2	Y	8					43
11	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	120	1 11 9	2153	2	Y	10					53
12	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	118	1 10 9	2196	2	Y	9	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	5952	X	5640	-0-		-312		-0-	301	1	5337	2	Y	2					25
									2	9									
02	5348	X	5038	-0-		-310		-0-	265	1	4771	2	Y	2					27
									2	9									
03	5859	X	5520	-0-		-339		-0-	296	1	5221	2	Y	3					30
									3	9									
04	5520	X	5263	-0-		-257		-0-	286	1	4975	2	Y	2	30	1			2
									2	9									
05	5642	X	5342	-0-		-300		-0-	295	1	5045	2	Y	2					4
									2	9									
06	5400	X	5144	-0-		-256		-0-	294	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5580	X	5223	-0-		-357		-0-	291	1	4932	2	Y	-0-					4
08	5394	X	5194	-0-		-200		-0-	288	1	4905	2	Y	1					5
									1	9									
09	5220	X	4856	-0-		-364		-0-	260	1	4589	2	Y	6					11
									7	9									
10	5332	X	4918	-0-		-414		-0-	260	1	4658	2	Y	-0-	9	1			2
11	5130	X	4715	-0-		-415		-0-	250	1	4464	2	Y	1					3
									1	9									
12	5208	X	4859	-0-		-349		-0-	247	1	4611	2	Y	1					4
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3813	X	3473	-0-		-340		-0-	185	1	3287	2	Y	1					20
									1	9									
02	3416	X	3104	-0-		-312		-0-	163	1	2941	2	Y	-0-					20
03	3824	X	3824	-0-		-0-		-0-	205	1	3618	2	Y	1					21
									1	9									
04	3671	X	3671	-0-		-0-		-0-	199	1	3471	2	Y	1					22
									1	9									
05	4068	X	4068	-0-		-0-		-0-	225	1	3843	2	Y	-0-					22
06	3949	X	3949	-0-		-0-		-0-	225	1	3723	2	Y	1					23
									1	9									
07	3813	X	3809	-0-		-4		-0-	212	1	3596	2	Y	1					24
									1	9									
08	4061	X	3862	-0-		-199		-0-	214	1	3647	2	Y	1					25
									1	9									
09	3960	X	3530	-0-		-430		-0-	189	1	3339	2	Y	2					27
									2	9									
10	4092	X	3754	-0-		-338		-0-	199	1	3553	2	Y	2					29
									2	9									
11	3960	X	3354	-0-		-606		-0-	178	1	3176	2	Y	-0-					29
12	3875	X	3316	-0-		-559		-0-	169	1	3147	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 43,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	203 14	1 9	3597	2	Y	13					15
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	178 9	1 9	3202	2	Y	8					23
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	202 26	1 9	3561	2	Y	24	36	1			11
04	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	199 12	1 9	3471	2	Y	11					22
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	198 11	1 9	3387	2	Y	10					32
06	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	192 10	1 9	3172	2	Y	9					41
07	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	203 4	1 9	3442	2	Y	4	41	1			4
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	193 4	1 9	3284	2	Y	4					8
09	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	179 11	1 9	3165	2	Y	10					18
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	179 9	1 9	3203	2	Y	8					26
11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	167 28	1 9	2983	2	Y	25	37	1			14
12	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	163 12	1 9	3046	2	Y	11					25

TOTAL GAS PROD: 41,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

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	3286	X	3236	-0-	-50	-0-		173	1 9	3062	2	Y	1					35
02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-		151	1 9	2723	2	Y	1	33	1			3
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-		170	1 9	2997	2	Y	1					4
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-		152	1 9	2645	2	Y	1					5
05	3224	X	2892	-0-	-332	-0-		160	1 9	2731	2	Y	1					6
06	3090	X	2600	-0-	-490	-0-		148	1 9	2451	2	Y	1					7
07	3193	X	2686	-0-	-507	-0-		149	1 8 9	2529	2	Y	7					14
08	2852	X	2740	-0-	-112	-0-		152	1	2588	2	Y	-0-					14
09	2760	X	2638	-0-	-122	-0-		141	1 2 9	2495	2	Y	2					16
10	2852	X	2719	-0-	-133	-0-		144	1	2575	2	Y	-0-					16
11	2640	X	2564	-0-	-76	-0-		136	1	2428	2	Y	-0-					16
12	2728	N	2469	-0-	-259	-0-		126	1 9	2342	2	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 33,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-		170	1 10 9	3021	2	Y	9					39
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-		152	1 8 9	2736	2	Y	7					46
03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-		171	1 2 9	3010	2	Y	2	47	1			1
04	3150	X	3082	-0-	-68	-0-		167	1 8 9	2907	2	Y	7					8
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-		174	1 7 9	2978	2	Y	6					14
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		175	1 4 9	2889	2	Y	4					18
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-		176	1 6 9	2988	2	Y	5					23
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-		174	1 6 9	2970	2	Y	5					28
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-		161	1 9 9	2838	2	Y	8					36
10	3162	X	3074	-0-	-88	-0-		162	1 6 9	2906	2	Y	5					41
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-		154	1 6 9	2759	2	Y	5					46
12	3162	X	2875	-0-	-287	-0-		146	1 8 9	2721	2	Y	7	45	1			8

TOTAL GAS PROD: 36,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	264	1	4680	2	Y	1					3
							1	9									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	241	1	4342	2	Y	-0-					3
03	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-					3
04	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	249	1	4343	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	261	1	4458	2	Y	-0-					3
06	4860	X	4575	-0-	-285	-0-	261	1	4308	2	Y	5					8
							6	9									
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	252	1	4277	2	Y	-0-					8
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	254	1	4324	2	Y	-0-					8
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	250	1	4415	2	Y	-0-					8
10	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	234	1	4186	2	Y	-0-					8
11	4590	X	4312	-0-	-278	-0-	228	1	4084	2	Y	-0-					8
12	4836	X	4099	-0-	-737	-0-	209	1	3890	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 54,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-	41	1			21
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	66	1	1191	2	Y	-0-					21
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					21
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					21
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	5					26
							6	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	6					32
							7	9									
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	81	1	1376	2	Y	2					34
							2	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	Y	1					35
							1	9									
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					35
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	72	1	1291	2	Y	1					36
							1	9									
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	70	1	1246	2	Y	-0-					36
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	67	1	1259	2	Y	2					38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-217	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					8
03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	59	1	1039	2	Y	13					21
							14	9									
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	55	1	960	2	Y	1					22
							1	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					22
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-					22
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-					22
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					22
09	1110	N	998	-0-	-112	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					22
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					22
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	54	1	957	2	Y	-0-					22
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					13
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	54	1	975	2	Y	-0-					13
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-					13
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	Y	-0-					13
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					13
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	Y	-0-					13
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-					13
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	Y	-0-					13
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	-0-					13
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					13
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					13
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

01	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	175	1	3104	2	Y	3					9
							3	9									
02	3304	X	2964	-0-	-340	-0-	156	1	2806	2	Y	2					11
							2	9									
03	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	174	1	3065	2	Y	-0-					11
04	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	168	1	2923	2	Y	7					18
							8	9									
05	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	170	1	2800	2	Y	6					24
							7	9									
07	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	170	1	2891	2	Y	-0-	20	1			4
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	166	1	2824	2	Y	4					8
							4	9									
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	156	1	2749	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	155	1	2774	2	Y	-0-					8
11	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	147	1	2630	2	Y	5					13
							6	9									
12	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	147	1	2741	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 36,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 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	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	316	1	5600	2	Y	1					25
							1	9									
02	5628	X	5298	-0-	-330	-0-	278	1	5013	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
03	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	309	1	5439	2	Y	2					5
							2	9									
04	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	293	1	5105	2	Y	-0-					5
05	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	302	1	5173	2	Y	4					9
							4	9									
06	5670	X	5185	-0-	-485	-0-	296	1	4889	2	Y	-0-					9
07	5859	X	5344	-0-	-515	-0-	297	1	5045	2	Y	2					11
							2	9									
08	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	290	1	4936	2	Y	-0-					11
09	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	269	1	4752	2	Y	-0-					11
10	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	272	1	4859	2	Y	5					16
							6	9									
11	5160	X	4935	-0-	-225	-0-	261	1	4674	2	Y	-0-					16
12	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	256	1	4770	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	1891	X	644	-0-	-1247	-0-	34	1	607	2	Y	3					10
							3	9									
02	1708	X	1306	-0-	-402	-0-	69	1	1234	2	Y	3					13
							3	9									
03	1891	X	1410	-0-	-481	-0-	75	1	1318	2	Y	15					28
							17	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	Y	2	27	1			3
							2	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	66	1	1127	2	Y	1					4
							1	9									
06	3000	N	3282	-0-	282	282	187	1	3092	2	Y	3					7
							3	9									
07	3100	N	4086	-0-	986	1268	226	1	3837	2	Y	21					28
							23	9									
08	3100	N	4257	-0-	1157	2425	236	1	4019	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	6555	X	4130	-0-	-2425	-0-	222	1	3908	2	Y	-0-					4
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	226	1	4036	2	Y	7					11
							8	9									
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3861	2	Y	1					12
							1	9									
*12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	221	1	4115	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. (I) GAS LIFT(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	3450	-0-	-2316	-0-	184	1	3263	2	Y	3					26
							3	9									
02	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	221	1	3987	2	Y	1					27
							1	9									
03	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	270	1	4759	2	Y	4	26	1			5
							4	9									
04	5550	X	4987	-0-	-563	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-					5
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	276	1	4726	2	Y	3					8
							3	9									
06	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	268	1	4417	2	Y	1					9
							1	9									
07	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	282	1	4789	2	Y	2					11
							2	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	295	1	5020	2	Y	2					13
							2	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	259	1	4569	2	Y	-0-					13
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	268	1	4794	2	Y	-0-	10	1			3
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	1					4
							1	9									
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	268	1	4989	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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	4366	-0-	-2237	-0-	233	1	4133	2	Y	-0-					17
02	5880	X	5735	-0-	-145	-0-	302	1	5433	2	Y	-0-					17
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	326	1	5750	2	Y	3					20
							3	9									
04	5970	X	5532	-0-	-438	-0-	300	1	5230	2	Y	2					22
							2	9									
05	6293	X	5623	-0-	-670	-0-	311	1	5312	2	Y	-0-	20	1			2
06	6090	X	4554	-0-	-1536	-0-	260	1	4294	2	Y	-0-					2
07	6355	X	4751	-0-	-1604	-0-	264	1	4487	2	Y	-0-					2
08	5828	X	4846	-0-	-982	-0-	268	1	4563	2	Y	14					16
							15	9									
09	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	248	1	4368	2	Y	-0-					16
10	5611	X	4847	-0-	-764	-0-	257	1	4589	2	Y	1					17
							1	9									
11	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	246	1	4405	2	Y	-0-					17
12	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	237	1	4416	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	169	1 6 9	2999	2	Y	5	15	1			5
02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	169	1 7 9	3040	2	Y	6					11
03	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	191	1 9 9	3371	2	Y	8					19
04	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	190	1 7 9	3315	2	Y	6	17	1			8
05	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	190	1 8 9	3247	2	Y	7					15
06	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	189	1 6 9	3120	2	Y	5	17	1			3
07	3627	X	2847	-0-	-780	-0-	158	1 6 9	2683	2	Y	5					8
08	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	175	1 6 9	2976	2	Y	5					13
09	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	152	1 3 9	2690	2	Y	3	15	1			1
10	3441	X	2927	-0-	-514	-0-	155	1 7 9	2765	2	Y	6					7
11	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	151	1 6 9	2695	2	Y	5					12
12	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	131	1 9 9	2448	2	Y	8					20

TOTAL GAS PROD: 37,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	201	1 4 9	3571	2	Y	4					10
02	3724	X	3511	-0-	-213	-0-	185	1 1 9	3325	2	Y	1					11
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					11
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	210	1 1 9	3649	2	Y	1					12
05	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	212	1 3 9	3624	2	Y	3	14	1			1
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	205	1 1 9	3390	2	Y	1					2
07	3999	X	3258	-0-	-741	-0-	181	1	3077	2	Y	-0-					2
08	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	188	1 4 9	3199	2	Y	4					6
09	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	171	1	3015	2	Y	-0-					6
10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	179	1 1 9	3195	2	Y	1					7
11	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	147	1	2623	2	Y	-0-					7
12	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	152	1 4 9	2833	2	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 41,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(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	3801	-0-	-539	-0-		203	1	3597	2	Y	1					18
								1	9									
02	3668	X	3411	-0-	-257	-0-		179	1	3232	2	Y	-0-					18
03	3782	X	3422	-0-	-360	-0-		184	1	3238	2	Y	-0-					18
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-		172	1	2995	2	Y	-0-					18
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-		204	1	3490	2	Y	1					19
								1	9									
06	3630	X	2998	-0-	-632	-0-		171	1	2823	2	Y	4					23
								4	9									
07	3782	X	3163	-0-	-619	-0-		174	1	2961	2	Y	25					48
								28	9									
08	3689	X	2500	-0-	-1189	-0-		139	1	2361	2	Y	-0-	36	1			12
09	3570	X	1728	-0-	-1842	-0-		93	1	1635	2	Y	-0-					12
10	3689	X	2112	-0-	-1577	-0-		112	1	1999	2	Y	1					13
								1	9									
11	3060	X	2667	-0-	-393	-0-		141	1	2525	2	Y	1					14
								1	9									
12	3162	X	2037	-0-	-1125	-0-		104	1	1932	2	Y	1					15
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7555	-0-	-598	-0-		403	1	7151	2	Y	1					6
								1	9									
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-		347	1	6244	2	Y	1					7
								1	9									
03	7936	X	7381	-0-	-555	-0-		396	1	6981	2	Y	4					11
								4	9									
04	7530	X	6758	-0-	-772	-0-		367	1	6389	2	Y	2					13
								2	9									
05	7564	X	7111	-0-	-453	-0-		393	1	6718	2	Y	-0-	12	1			1
06	7230	X	6858	-0-	-372	-0-		392	1	6466	2	Y	-0-					1
07	7378	X	6955	-0-	-423	-0-		387	1	6568	2	Y	-0-					1
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-		379	1	6453	2	Y	2					3
								2	9									
09	6870	X	6519	-0-	-351	-0-		350	1	6169	2	Y	-0-					3
10	7099	X	6641	-0-	-458	-0-		352	1	6289	2	Y	-0-					3
11	6870	X	6266	-0-	-604	-0-		332	1	5932	2	Y	2					5
								2	9									
12	6944	X	6469	-0-	-475	-0-		329	1	6140	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 81,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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	4668	-0-	-757	-0-	249	1	4415	2	Y	4					10
							4	9									
02	7000	X	4615	-0-	-2385	-0-	243	1	4371	2	Y	1					11
							1	9									
03	7750	X	5012	-0-	-2738	-0-	269	1	4743	2	Y	-0-					11
04	7500	X	4648	-0-	-2852	-0-	252	1	4395	2	Y	1					12
							1	9									
05	5053	X	3755	-0-	-1298	-0-	207	1	3545	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4890	X	4555	-0-	-335	-0-	260	1	4294	2	Y	1					2
							1	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	411	1	6970	2	Y	-0-					2
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	398	1	6785	2	Y	4					6
							4	9									
09	4410	X	3305	-0-	-1105	-0-	177	1	3128	2	Y	-0-					6
10	4557	X	2838	-0-	-1719	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					6
11	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	227	1	4065	2	Y	1					7
							1	9									
*12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	305	1	5683	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 58,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 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	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3288	2	Y	1					34
							1	9									
02	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	171	1	3085	2	Y	1	32	1			3
							1	9									
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	187	1	3301	2	Y	1					4
							1	9									
04	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	178	1	3106	2	Y	1					5
							1	9									
05	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	185	1	3161	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	179	1	2948	2	Y	1					6
							1	9									
07	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	176	1	2983	2	Y	7					13
							8	9									
08	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	176	1	2990	2	Y	1					14
							1	9									
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	163	1	2884	2	Y	1					15
							1	9									
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	163	1	2923	2	Y	-0-					15
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	161	1	2888	2	Y	-0-					15
12	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	155	1	2883	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(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	4533	-0-	-396	-0-	242	1	4291	2	Y	-0-					19
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	214	1	3848	2	Y	-0-					19
03	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	241	1	4238	2	Y	-0-					19
04	4560	X	4248	-0-	-312	-0-	231	1	4015	2	Y	2					21
							2	9									
05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	239	1	4094	2	Y	-0-	19	1			2
06	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	235	1	3880	2	Y	-0-					2
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	229	1	3888	2	Y	-0-					2
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	228	1	3878	2	Y	1					3
							1	9									
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	211	1	3721	2	Y	-0-					3
10	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	212	1	3782	2	Y	1					4
							1	9									
11	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	203	1	3631	2	Y	-0-					4
12	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	198	1	3685	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	241	1	4279	2	Y	4					10
							4	9									
02	4368	X	4170	-0-	-198	-0-	219	1	3950	2	Y	1					11
							1	9									
03	4836	X	4559	-0-	-277	-0-	245	1	4314	2	Y	-0-					11
04	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	231	1	4020	2	Y	1					12
							1	9									
05	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	242	1	4141	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	236	1	3889	2	Y	1					2
							1	9									
07	4619	X	4134	-0-	-485	-0-	230	1	3904	2	Y	-0-					2
08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	221	1	3767	2	Y	4					6
							4	9									
09	4200	X	3904	-0-	-296	-0-	209	1	3695	2	Y	-0-					6
10	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	214	1	3821	2	Y	-0-					6
11	4140	X	3759	-0-	-381	-0-	199	1	3560	2	Y	-0-					6
12	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	194	1	3619	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2883	-0-	-217	-0-		154	1 6 9	2723	2	Y	5	14	1			5
02	2800	X	2622	-0-	-178	-0-		138	1 6 9	2478	2	Y	5					10
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-		154	1 3 9	2706	2	Y	3					13
04	2910	X	2738	-0-	-172	-0-		148	1 22 9	2568	2	Y	20	14	1			19
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-		153	1 8 9	2611	2	Y	7					26
06	2790	X	2610	-0-	-180	-0-		149	1 3 9	2458	2	Y	3	24	1			5
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-		140	1 10 9	2371	2	Y	9					14
08	2573	N	2567	-0-	-6	-0-		142	1 6 9	2419	2	Y	5	16	1			3
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-		132	1 8 9	2331	2	Y	7					10
10	2511	N	2369	-0-	-142	-0-		125	1 4 9	2240	2	Y	4					14
11	2490	N	2374	-0-	-116	-0-		125	1 8 9	2241	2	Y	7	13	1			8
12	2542	N	2459	-0-	-83	-0-		125	1 7 9	2327	2	Y	6					14

TOTAL GAS PROD: 31,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4652	-0-	-339	-0-		248	1 2 9	4402	2	Y	2					31
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-		222	1 1 9	4000	2	Y	1	29	1			3
03	4960	X	4558	-0-	-402	-0-		245	1 1 9	4312	2	Y	1					4
04	4680	X	4376	-0-	-304	-0-		238	1 1 9	4137	2	Y	1					5
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-		247	1	4228	2	Y	-0-					5
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-		241	1 2 9	3980	2	Y	2					7
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-		240	1 8 9	4079	2	Y	7					14
08	4433	X	4257	-0-	-176	-0-		236	1	4021	2	Y	-0-					14
09	4290	X	3890	-0-	-400	-0-		209	1 1 9	3680	2	Y	1					15
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-		217	1	3884	2	Y	-0-					15
11	4230	X	3958	-0-	-272	-0-		210	1	3748	2	Y	-0-					15
12	4340	X	4064	-0-	-276	-0-		207	1 2 9	3855	2	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 51,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6727	X	6507	-0-	-220		-0-	347	1	6159	2	Y	1					21
								1	9									
02	6076	X	5764	-0-	-312		-0-	303	1	5454	2	Y	6	24	1			3
								7	9									
03	6727	X	6156	-0-	-571		-0-	331	1	5824	2	Y	1					4
								1	9									
04	6390	X	5812	-0-	-578		-0-	316	1	5496	2	Y	-0-					4
05	6448	X	5678	-0-	-770		-0-	313	1	5359	2	Y	5					9
								6	9									
06	6240	X	4870	-0-	-1370		-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					9
07	6386	X	5408	-0-	-978		-0-	301	1	5105	2	Y	2					11
								2	9									
08	5921	X	5173	-0-	-748		-0-	287	1	4886	2	Y	-0-					11
09	5730	X	4863	-0-	-867		-0-	261	1	4602	2	Y	-0-					11
10	5673	X	5275	-0-	-398		-0-	279	1	4990	2	Y	5					16
								6	9									
11	5220	X	4984	-0-	-236		-0-	264	1	4720	2	Y	-0-					16
12	5394	X	5166	-0-	-228		-0-	263	1	4902	2	Y	1					17
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4836	X	4530	-0-	-306		-0-	242	1	4287	2	Y	1					6
								1	9									
02	4368	X	4091	-0-	-277		-0-	215	1	3875	2	Y	1					7
								1	9									
03	4836	X	4460	-0-	-376		-0-	238	1	4198	2	Y	22					29
								24	9									
04	4590	X	4218	-0-	-372		-0-	228	1	3969	2	Y	19					48
								21	9									
05	4557	X	4239	-0-	-318		-0-	234	1	4002	2	Y	3	44	1			7
								3	9									
06	4350	X	4030	-0-	-320		-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					7
07	4526	X	4105	-0-	-421		-0-	228	1	3877	2	Y	-0-					7
08	4247	X	4020	-0-	-227		-0-	223	1	3795	2	Y	2					9
								2	9									
09	4110	X	3860	-0-	-250		-0-	207	1	3653	2	Y	-0-					9
10	4247	X	3858	-0-	-389		-0-	204	1	3654	2	Y	-0-					9
11	4020	X	3795	-0-	-225		-0-	201	1	3592	2	Y	2					11
								2	9									
12	4092	X	3837	-0-	-255		-0-	195	1	3642	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 49,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. (I) GAS LIFT(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	7280	-0-	-501	-0-	389	1	6891	2	Y	-0-					14
02	6972	X	6372	-0-	-600	-0-	335	1	6037	2	Y	-0-					14
03	7626	X	7058	-0-	-568	-0-	379	1	6678	2	Y	1					15
							1	9									
04	7260	X	6732	-0-	-528	-0-	366	1	6366	2	Y	-0-					15
05	7223	X	6665	-0-	-558	-0-	368	1	6297	2	Y	-0-	14	1			1
06	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	379	1	6255	2	Y	-0-					1
07	7068	X	6609	-0-	-459	-0-	368	1	6240	2	Y	1					2
							1	9									
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	360	1	6130	2	Y	1					3
							1	9									
09	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	333	1	5878	2	Y	-0-					3
10	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	332	1	5946	2	Y	-0-					3
11	6570	X	6085	-0-	-485	-0-	322	1	5761	2	Y	2					5
							2	9									
12	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	316	1	5888	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 78,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	288	1	5103	2	Y	3					90
							3	9									
02	5180	X	4819	-0-	-361	-0-	253	1	4564	2	Y	2					92
							2	9									
03	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	282	1	4959	2	Y	4					96
							4	9									
04	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	272	1	4733	2	Y	4					100
							4	9									
05	5363	X	5135	-0-	-228	-0-	284	1	4851	2	Y	-0-	89	1			11
06	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	278	1	4593	2	Y	6					17
							7	9									
07	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					17
08	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	270	1	4601	2	Y	4					21
							4	9									
09	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	255	1	4495	2	Y	2					23
							2	9									
10	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	254	1	4548	2	Y	-0-					23
11	4890	X	4596	-0-	-294	-0-	243	1	4353	2	Y	-0-					23
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	239	1	4459	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	219	1	3880	2	Y	4					11
							4	9									
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	227	1	4084	2	Y	1					12
							1	9									
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	284	1	5010	2	Y	1					13
							1	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	288	1	5017	2	Y	2					15
							2	9									
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	312	1	5339	2	Y	1					16
							1	9									
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	314	1	5180	2	Y	2					18
							2	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	318	1	5402	2	Y	1					19
							1	9									
08	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	306	1	5219	2	Y	1	18	1			2
							1	9									
09	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	272	1	4804	2	Y	1					3
							1	9									
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	305	1	5462	2	Y	2					5
							2	9									
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	298	1	5329	2	Y	2					7
							2	9									
*12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	288	1	5365	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 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	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	174	1	3084	2	Y	4					10
							4	9									
02	3556	X	2864	-0-	-692	-0-	151	1	2712	2	Y	1					11
							1	9									
03	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-					11
04	3810	X	2875	-0-	-935	-0-	156	1	2718	2	Y	1					12
							1	9									
05	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	160	1	2738	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	149	1	2466	2	Y	1					2
							1	9									
07	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-					2
08	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	129	1	2204	2	Y	4					6
							4	9									
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	118	1	2088	2	Y	-0-					6
10	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	124	1	2212	2	Y	-0-					6
11	2610	X	1953	-0-	-657	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-					6
12	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	95	1	1776	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					5
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					5
05	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1142	2	Y	6					11
							7	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	981	2	Y	-0-					11
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	966	2	Y	1					12
							1	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					12
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					12
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					12
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	2	Y	3					9
							3	9									
02	3892	X	3658	-0-	-234	-0-	192	1	3464	2	Y	2					11
							2	9									
03	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	201	1	3544	2	Y	-0-					11
04	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	202	1	3510	2	Y	7					18
							8	9									
05	4030	X	3676	-0-	-354	-0-	203	1	3473	2	Y	-0-					18
06	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	194	1	3200	2	Y	6					24
							7	9									
07	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	186	1	3154	2	Y	-0-	20	1			4
08	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	145	1	2466	2	Y	4					8
							4	9									
09	3420	X	1445	-0-	-1975	-0-	78	1	1367	2	Y	-0-					8
10	3534	X	1377	-0-	-2157	-0-	73	1	1304	2	Y	-0-					8
11	3390	X	1244	-0-	-2146	-0-	66	1	1174	2	Y	4					12
							4	9									
12	3348	X	1121	-0-	-2227	-0-	57	1	1064	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3441	X	3202	-0-	-239	-0-	171	1	3030	2	Y	1					20
							1	9									
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	153	1	2756	2	Y	-0-					20
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	168	1	2953	2	Y	-0-					20
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	159	1	2765	2	Y	2					22
							2	9									
05	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	162	1	2764	2	Y	-0-					22
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	155	1	2556	2	Y	-0-					22
07	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	161	1	2730	2	Y	-0-					22
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	161	1	2749	2	Y	1					23
							1	9									
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	149	1	2627	2	Y	-0-					23
10	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	146	1	2602	2	Y	-0-					23
11	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	133	1	2387	2	Y	-0-					23
12	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	131	1	2445	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10388	-0-	-927	-0-	554	1	9834	2	Y	-0-					8
02	10052	X	9302	-0-	-750	-0-	489	1	8813	2	Y	-0-					8
03	11005	X	10147	-0-	-858	-0-	545	1	9601	2	Y	1					9
							1	9									
04	10410	X	9683	-0-	-727	-0-	526	1	9148	2	Y	8					17
							9	9									
05	10447	X	9683	-0-	-764	-0-	535	1	9145	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
06	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	523	1	8639	2	Y	-0-					6
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	522	1	8856	2	Y	-0-					6
08	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	510	1	8691	2	Y	2					8
							2	9									
09	9270	X	8781	-0-	-489	-0-	471	1	8310	2	Y	-0-					8
10	9579	X	8929	-0-	-650	-0-	473	1	8454	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	9150	X	8512	-0-	-638	-0-	450	1	8056	2	Y	5					13
							6	9									
12	9393	X	8518	-0-	-875	-0-	434	1	8084	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 111,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4737	-0-	-6	-0-	253	1	4482	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	226	1	4071	2	Y	3					5
							3	9									
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	245	1	4307	2	Y	2					7
							2	9									
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	232	1	4038	2	Y	7					14
							8	9									
05	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	243	1	4160	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	243	1	4011	2	Y	-0-					3
07	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	243	1	4118	2	Y	1					4
							1	9									
08	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	237	1	4035	2	Y	6					10
							7	9									
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	214	1	3773	2	Y	2					12
							2	9									
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	185	1	3314	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
11	4170	X	3508	-0-	-662	-0-	186	1	3319	2	Y	3					5
							3	9									
12	4309	X	3618	-0-	-691	-0-	184	1	3433	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	4743	X	3946	-0-	-797		-0-	210	1	3732	2	Y	4					10
								4	9									
02	4144	X	3783	-0-	-361		-0-	199	1	3583	2	Y	1					11
								1	9									
03	4557	X	4132	-0-	-425		-0-	222	1	3910	2	Y	-0-					11
04	4230	X	3915	-0-	-315		-0-	213	1	3701	2	Y	1					12
								1	9									
05	4154	X	4037	-0-	-117		-0-	223	1	3811	2	Y	3	14	1			1
								3	9									
06	4020	X	3747	-0-	-273		-0-	214	1	3532	2	Y	1					2
								1	9									
07	4185	X	3763	-0-	-422		-0-	209	1	3554	2	Y	-0-					2
08	4061	X	3701	-0-	-360		-0-	205	1	3492	2	Y	4					6
								4	9									
09	3930	X	3551	-0-	-379		-0-	190	1	3361	2	Y	-0-					6
10	4030	X	3664	-0-	-366		-0-	194	1	3470	2	Y	-0-					6
11	3750	X	3384	-0-	-366		-0-	179	1	3204	2	Y	1					7
								1	9									
12	3751	X	3342	-0-	-409		-0-	170	1	3168	2	Y	4					11
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	5288	X	5288	-0-	-0-		-0-	282	1	5002	2	Y	4					10
								4	9									
02	5236	X	4736	-0-	-500		-0-	249	1	4486	2	Y	1					11
								1	9									
03	5797	X	4717	-0-	-1080		-0-	253	1	4464	2	Y	-0-					11
04	5460	X	4619	-0-	-841		-0-	251	1	4367	2	Y	1					12
								1	9									
05	5425	X	4569	-0-	-856		-0-	252	1	4314	2	Y	3	14	1			1
								3	9									
06	5070	X	4149	-0-	-921		-0-	237	1	3911	2	Y	1					2
								1	9									
07	5239	X	4062	-0-	-1177		-0-	226	1	3836	2	Y	-0-					2
08	4557	X	4015	-0-	-542		-0-	222	1	3783	2	Y	9					11
								10	9									
09	4410	X	3847	-0-	-563		-0-	206	1	3641	2	Y	-0-					11
10	4557	X	3854	-0-	-703		-0-	204	1	3650	2	Y	-0-					11
11	4140	X	3693	-0-	-447		-0-	196	1	3497	2	Y	-0-					11
12	4061	X	3576	-0-	-485		-0-	182	1	3390	2	Y	4					15
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	315	1	5580	2	Y	2					20
							2	9									
02	5852	X	5491	-0-	-361	-0-	288	1	5193	2	Y	9					29
							10	9									
03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	309	1	5440	2	Y	5					34
							6	9									
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	305	1	5314	2	Y	1					35
							1	9									
05	6014	X	5504	-0-	-510	-0-	304	1	5198	2	Y	2	31	1			6
							2	9									
06	5820	X	5220	-0-	-600	-0-	298	1	4918	2	Y	4					10
							4	9									
07	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	300	1	5090	2	Y	18					28
							20	9									
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	299	1	5095	2	Y	1					29
							1	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	281	1	4962	2	Y	4					33
							4	9									
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	280	1	5007	2	Y	2					35
							2	9									
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4651	2	Y	1					36
							1	9									
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	254	1	4734	2	Y	3					39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

01	8866	X	8357	-0-	-509	-0-	446	1	7911	2	Y	-0-					22
02	7952	X	7502	-0-	-450	-0-	395	1	7107	2	Y	-0-					22
03	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	436	1	7686	2	Y	-0-					22
04	8310	X	7762	-0-	-548	-0-	422	1	7340	2	Y	-0-					22
05	8339	X	7938	-0-	-401	-0-	438	1	7498	2	Y	2					24
							2	9									
06	8010	X	7528	-0-	-482	-0-	430	1	7098	2	Y	-0-					24
07	8308	X	7716	-0-	-592	-0-	429	1	7287	2	Y	-0-					24
08	7843	X	7614	-0-	-229	-0-	422	1	7192	2	Y	-0-					24
09	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	392	1	6924	2	Y	-0-					24
10	7843	X	7486	-0-	-357	-0-	396	1	7088	2	Y	2					26
							2	9									
11	7530	X	7188	-0-	-342	-0-	381	1	6806	2	Y	1					27
							1	9									
12	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	375	1	6990	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 91,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(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	3546	-0-	-639	-0-		189	1 4 9	3353	2	Y	4					11
02	3696	X	3333	-0-	-363	-0-		175	1 1 9	3157	2	Y	1					12
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-		194	1 1 9	3409	2	Y	1					13
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-		192	1 2 9	3349	2	Y	2					15
05	3658	X	3603	-0-	-55	-0-		199	1 1 9	3403	2	Y	1					16
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-		196	1 2 9	3238	2	Y	2					18
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-		191	1 1 9	3242	2	Y	1					19
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-		190	1 1 9	3241	2	Y	1	18	1			2
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-		172	1 1 9	3027	2	Y	1					3
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		175	1 2 9	3127	2	Y	2					5
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-		164	1 2 9	2938	2	Y	2					7
12	3193	X	3027	-0-	-166	-0-		154	1 1 9	2872	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 40,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	211	1 9	3740	2	Y	1					31
02	4508	X	3769	-0-	-739	-0-	198	1 9	3570	2	Y	1	29	1			3
03	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	217	1 9	3827	2	Y	1					4
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	211	1 9	3666	2	Y	1					5
05	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	219	1	3744	2	Y	-0-					5
06	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	212	1 2 9	3508	2	Y	2					7
07	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	211	1 8 9	3575	2	Y	7					14
08	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	201	1	3416	2	Y	-0-					14
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	195	1 1 9	3441	2	Y	1					15
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	195	1	3494	2	Y	-0-					15
11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	187	1	3350	2	Y	-0-					15
12	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	177	1 2 9	3308	2	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	253	1 3 9	4485	2	Y	30					45
02	4368	X	4060	-0-	-308	-0-	213	1 1 9	3837	2	Y	9	33	1			21
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	238	1 1 9	4187	2	Y	10					31
04	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	193	1 2 9	3351	2	Y	11					42
05	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	223	1 6 9	3822	2	Y	5	40	1			7
06	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	228	1 2 9	3765	2	Y	2					9
07	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	228	1 6 9	3871	2	Y	5					14
08	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	242	1 2 9	4130	2	Y	2	14	1			2
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	219	1 3 9	3857	2	Y	3					5
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	239	1 3 9	4269	2	Y	3					8
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	245	1 3 9	4384	2	Y	3					11
*12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	246	1 18 9	4579	2	Y	16					27

TOTAL GAS PROD: 51,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-180	-0-	128	1	2265	2	Y	-0-					1
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	116	1	2096	2	Y	-0-					1
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					1
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
05	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	133	1	2267	2	Y	-0-					1
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	127	1	2095	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	125	1	2120	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					1
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	114	1	2033	2	Y	-0-					1
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	106	1	1893	2	Y	-0-					1
12	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	104	1	1935	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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	6758	X	6019	-0-	-739	-0-	319	1	5666	2	Y	31					36
							34	9									
02	6104	X	5445	-0-	-659	-0-	286	1	5150	2	Y	8	26	1			18
							9	9									
03	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	312	1	5499	2	Y	10					28
							11	9									
04	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	271	1	4723	2	Y	11					39
							12	9									
05	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	309	1	5280	2	Y	5	37	1			7
							6	9									
06	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	307	1	5062	2	Y	4					11
							4	9									
07	6014	X	5538	-0-	-476	-0-	307	1	5208	2	Y	21					32
							23	9									
08	5704	X	5382	-0-	-322	-0-	298	1	5080	2	Y	4	32	1			4
							4	9									
09	5400	X	5252	-0-	-148	-0-	281	1	4957	2	Y	13					17
							14	9									
10	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	284	1	5079	2	Y	12					29
							13	9									
11	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	266	1	4762	2	Y	3					32
							3	9									
12	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	261	1	4866	2	Y	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 64,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3210	-0-		-324		-0-		171	1	3032	2	Y	6	20	1			6
										7	9									
02	3192	X	3166	-0-		-26		-0-		161	1	2903	2	Y	93					99
										102	9									
03	3534	X	3306	-0-		-228		-0-		177	1	3110	2	Y	17					116
										19	9									
04	3300	X	3000	-0-		-300		-0-		162	1	2825	2	Y	12	117	1			11
										13	9									
05	3472	X	3030	-0-		-442		-0-		167	1	2855	2	Y	7					18
										8	9									
06	3360	X	2668	-0-		-692		-0-		152	1	2507	2	Y	8	17	1			9
										9	9									
07	3503	X	3310	-0-		-193		-0-		183	1	3101	2	Y	24					33
										26	9									
08	3290	X	3290	-0-		-0-		-0-		182	1	3101	2	Y	6	35	1			4
										7	9									
09	3368	X	3368	-0-		-0-		-0-		179	1	3165	2	Y	22					26
										24	9									
10	3177	X	3177	-0-		-0-		-0-		168	1	2996	2	Y	12					38
										13	9									
11	2953	X	2953	-0-		-0-		-0-		156	1	2782	2	Y	14	38	1			14
										15	9									
*12	2960	X	2960	-0-		-0-		-0-		150	1	2803	2	Y	6					20
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6081	-0-		-2444		-0-		324	1	5753	2	Y	4					28
										4	9									
02	8288	X	6619	-0-		-1669		-0-		348	1	6269	2	Y	2					30
										2	9									
03	8587	X	6598	-0-		-1989		-0-		354	1	6229	2	Y	14					44
										15	9									
04	7530	X	6652	-0-		-878		-0-		361	1	6290	2	Y	1					45
										1	9									
05	7254	X	5852	-0-		-1402		-0-		323	1	5525	2	Y	4					49
										4	9									
06	7020	X	3434	-0-		-3586		-0-		196	1	3228	2	Y	9					58
										10	9									
07	7316	X	4660	-0-		-2656		-0-		259	1	4401	2	Y	-0-					58
08	6882	X	5302	-0-		-1580		-0-		294	1	5006	2	Y	2					60
										2	9									
09	6660	X	4651	-0-		-2009		-0-		249	1	4402	2	Y	-0-					60
10	5859	X	4757	-0-		-1102		-0-		252	1	4505	2	Y	-0-					60
11	5130	X	4526	-0-		-604		-0-		240	1	4285	2	Y	1					61
										1	9									
12	5301	X	4554	-0-		-747		-0-		232	1	4321	2	Y	1					62
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3782	-0-	-1302	-0-	201	1	3566	2	Y	14	35	1	14
							15	9							
02	4508	X	3426	-0-	-1082	-0-	180	1	3236	2	Y	9			23
							10	9							
03	4743	X	3624	-0-	-1119	-0-	194	1	3421	2	Y	8			31
							9	9							
04	4470	X	3436	-0-	-1034	-0-	186	1	3243	2	Y	6	28	1	9
							7	9							
05	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	187	1	3198	2	Y	4			13
							4	9							
06	3630	X	2943	-0-	-687	-0-	168	1	2767	2	Y	7	15	1	5
							8	9							
07	3782	X	2883	-0-	-899	-0-	160	1	2714	2	Y	8			13
							9	9							
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	181	1	3079	2	Y	5			18
							6	9							
09	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	153	1	2698	2	Y	3	20	1	1
							3	9							
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	Y	6			7
							7	9							
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	178	1	3179	2	Y	5			12
							6	9							
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	178	1	3313	2	Y	8			20
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 39,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	268	1	4751	2	Y	17			47
							19	9							
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	264	1	4748	2	Y	10	33	1	24
							11	9							
03	5766	X	5455	-0-	-311	-0-	292	1	5148	2	Y	14			38
							15	9							
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	276	1	4805	2	Y	6			44
							7	9							
05	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	281	1	4805	2	Y	7			51
							8	9							
06	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	272	1	4489	2	Y	14	55	1	10
							15	9							
07	5549	X	4893	-0-	-656	-0-	270	1	4588	2	Y	32			42
							35	9							
08	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	265	1	4522	2	Y	5			47
							6	9							
09	4710	X	4672	-0-	-38	-0-	250	1	4415	2	Y	6			53
							7	9							
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	250	1	4477	2	Y	7	51	1	9
							8	9							
11	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	236	1	4217	2	Y	7			16
							8	9							
12	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	214	1	3999	2	Y	3			19
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 58,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	224	1 4 9	3978	2	Y	4					11
02	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	201	1 1 9	3612	2	Y	1					12
03	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	226	1 1 9	3974	2	Y	1					13
04	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	215	1 2 9	3741	2	Y	2					15
05	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	218	1	3731	2	Y	-0-					15
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	214	1 1 9	3526	2	Y	1					16
07	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	220	1 2 9	3740	2	Y	2					18
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	215	1	3668	2	Y	-0-	16	1			2
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	3550	2	Y	1					3
10	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	201	1 2 9	3586	2	Y	2					5
11	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	186	1 2 9	3326	2	Y	2					7
12	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	185	1 1 9	3447	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 46,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	209	1	3703	2	Y	1					19
							1	9									
02	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	200	1	3602	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
03	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	231	1	4061	2	Y	1					4
							1	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	240	1	4178	2	Y	-0-					4
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	236	1	4030	2	Y	4					8
							4	9									
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	242	1	3997	2	Y	-0-					8
07	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	235	1	3993	2	Y	2					10
							2	9									
08	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	237	1	4030	2	Y	-0-					10
09	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	218	1	3847	2	Y	-0-					10
10	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	205	1	3661	2	Y	5					15
							6	9									
11	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	208	1	3714	2	Y	-0-					15
12	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	210	1	3908	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	177	1	3145	2	Y	14					23
							15	9									
02	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	153	1	2749	2	Y	6					29
							7	9									
03	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	182	1	3203	2	Y	13	33	1			9
							14	9									
04	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	174	1	3035	2	Y	11					20
							12	9									
05	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	180	1	3073	2	Y	10					30
							11	9									
06	3240	X	3119	-0-	-121	-0-	176	1	2913	2	Y	27					57
							30	9									
07	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	175	1	2966	2	Y	13	51	1			19
							14	9									
08	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	170	1	2892	2	Y	13					32
							14	9									
09	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	158	1	2788	2	Y	9					41
							10	9									
10	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	159	1	2846	2	Y	14					55
							15	9									
11	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	150	1	2683	2	Y	14					69
							15	9									
12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	151	1	2809	2	Y	17	59	1			27
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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. (I) GAS LIFT(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	3082	-0-	-638	-0-	164	1 3 9	2915	2	Y	3					9
02	3276	X	2972	-0-	-304	-0-	156	1 2 9	2814	2	Y	2					11
03	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1 2 9	3086	2	Y	-0-					11
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	170	1 8 9	2955	2	Y	7					18
05	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	170	1 8 9	2909	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	167	1 7 9	2751	2	Y	6					24
07	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	165	1 4 9	2808	2	Y	-0-	20	1			4
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	159	1 4 9	2705	2	Y	4					8
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	150	1 6 9	2652	2	Y	-0-					8
10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	153	1 6 9	2741	2	Y	-0-					8
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	144	1 6 9	2575	2	Y	5					13
12	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	141	1 6 9	2634	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. (I) GAS LIFT(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	2018	-0-	-3748	-0-	107	1 6 9	1905	2	Y	5	15	1			5
02	4452	X	2869	-0-	-1583	-0-	151	1 7 9	2711	2	Y	6					11
03	4805	X	3902	-0-	-903	-0-	209	1 9 9	3684	2	Y	8					19
04	4530	X	4249	-0-	-281	-0-	230	1 7 9	4012	2	Y	6	17	1			8
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	4360	2	Y	4					12
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	251	1 4 9	4137	2	Y	4	13	1			3
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	326	1 6 9	5535	2	Y	5					8
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	363	1 6 9	6190	2	Y	5					13
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	294	1 3 9	5180	2	Y	3	15	1			1
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	290	1 11 9	5183	2	Y	10					11
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	350	1 8 9	6260	2	Y	7					18
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	270	1 9 9	5040	2	Y	8					26

TOTAL GAS PROD: 57,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS LIFT	(I) (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	4712	-0-		-341		-0-	251	1 9	4460	2	Y	1					17
02	4536	X	4180	-0-		-356		-0-	220	1 9	3959	2	Y	1					18
03	4991	X	4524	-0-		-467		-0-	243	1 9	4280	2	Y	1					19
04	4710	X	4295	-0-		-415		-0-	233	2 9	4060	2	Y	2					21
05	4712	X	4367	-0-		-345		-0-	241	1 9	4125	2	Y	1					22
06	4500	X	4109	-0-		-391		-0-	235	1 9	3873	2	Y	1					23
07	4619	X	4205	-0-		-414		-0-	233	21 9	3951	2	Y	19					42
08	4247	X	4200	-0-		-47		-0-	233	1	3967	2	Y	-0-	32	1			10
09	4110	X	4026	-0-		-84		-0-	216	1	3810	2	Y	-0-					10
10	4247	X	3910	-0-		-337		-0-	207	1 9	3702	2	Y	1					11
11	4110	X	3899	-0-		-211		-0-	206	1 9	3692	2	Y	1					12
12	4216	X	3825	-0-		-391		-0-	195	1 9	3629	2	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 50,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT	(I) (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	7722	-0-		-1640		-0-	412	1 7 9	7303	2	Y	6	23	1			5
02	8456	X	7257	-0-		-1199		-0-	381	1 7 9	6869	2	Y	6					11
03	8835	X	8110	-0-		-725		-0-	435	1 9 9	7666	2	Y	8					19
04	8550	X	7863	-0-		-687		-0-	427	1 7 9	7429	2	Y	6	17	1			8
05	8401	X	7970	-0-		-431		-0-	439	1 24 9	7507	2	Y	22					30
06	7770	X	7592	-0-		-178		-0-	433	1 7 9	7152	2	Y	6	32	1			4
07	8122	X	7722	-0-		-400		-0-	429	1 6 9	7287	2	Y	5					9
08	7967	X	7626	-0-		-341		-0-	423	1 6 9	7197	2	Y	5					14
09	7710	X	7286	-0-		-424		-0-	391	1 4 9	6891	2	Y	4	17	1			1
10	7967	X	7352	-0-		-615		-0-	389	1 7 9	6956	2	Y	6					7
11	7590	X	7114	-0-		-476		-0-	376	1 6 9	6732	2	Y	5					12
12	7719	X	7198	-0-		-521		-0-	366	1 9 9	6823	2	Y	8					20

TOTAL GAS PROD: 90,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3951	-0-	-730	-0-		211	1	3739	2	Y	1					31
								1	9									
02	4088	X	3850	-0-	-238	-0-		203	1	3647	2	Y	-0-					31
03	4464	X	4101	-0-	-363	-0-		220	1	3881	2	Y	-0-					31
04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-		211	1	3677	2	Y	-0-					31
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-		218	1	3734	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3690	-0-	-390	-0-		211	1	3479	2	Y	-0-					31
07	4278	X	3490	-0-	-788	-0-		194	1	3296	2	Y	-0-					31
08	3937	X	3669	-0-	-268	-0-		203	1	3460	2	Y	5					36
								6	9									
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-		198	1	3499	2	Y	-0-					36
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-		198	1	3546	2	Y	2	14	1			24
								2	9									
11	3690	X	3609	-0-	-81	-0-		191	1	3418	2	Y	-0-					24
12	3813	X	3658	-0-	-155	-0-		186	1	3472	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 45,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	531	-0-	-27	-0-		531	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-		557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-		555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-		507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-		518	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-		504	2			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-		472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-		499	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-		471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-		449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-		254	1	4504	2	Y	19	42	1			18
								21	9									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-		287	1	5163	2	Y	13					31
								14	9									
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-		311	1	5473	2	Y	8					39
								9	9									
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-		306	1	5333	2	Y	6	36	1			9
								7	9									
05	5983	X	5536	-0-	-447	-0-		305	1	5218	2	Y	12					21
								13	9									
06	5790	X	4988	-0-	-802	-0-		284	1	4691	2	Y	12	25	1			8
								13	9									
07	5983	X	5156	-0-	-827	-0-		286	1	4852	2	Y	16					24
								18	9									
08	5394	X	4914	-0-	-480	-0-		272	1	4631	2	Y	10					34
								11	9									
09	5220	X	4776	-0-	-444	-0-		256	1	4517	2	Y	3	36	1			1
								3	9									
10	5394	X	4786	-0-	-608	-0-		253	1	4526	2	Y	6					7
								7	9									
11	4980	X	4211	-0-	-769	-0-		223	1	3982	2	Y	5					12
								6	9									
12	5146	X	4212	-0-	-934	-0-		214	1	3989	2	Y	8					20
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	(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	6758	X	4804	-0-		-1954	-0-		256	1 4 9	4544	2	Y	4					12
02	5852	X	5732	-0-		-120	-0-		301	1 2 9	5429	2	Y	2					14
03	6479	X	5762	-0-		-717	-0-		309	1 18 9	5435	2	Y	16					30
04	5940	X	5456	-0-		-484	-0-		296	1 2 9	5158	2	Y	2	29	1			3
05	6293	X	5529	-0-		-764	-0-		305	1 2 9	5222	2	Y	2					5
06	6090	X	5101	-0-		-989	-0-		291	1 2 9	4808	2	Y	2					7
07	6355	X	4829	-0-		-1526	-0-		267	1 22 9	4540	2	Y	20					27
08	5487	X	5099	-0-		-388	-0-		282	1 8 9	4809	2	Y	7	26	1			8
09	5310	X	4873	-0-		-437	-0-		261	1 1 9	4611	2	Y	1					9
10	5487	X	4503	-0-		-984	-0-		238	1 8 9	4257	2	Y	7					16
11	5100	X	4390	-0-		-710	-0-		232	1 1 9	4157	2	Y	1					17
12	5084	X	4438	-0-		-646	-0-		226	1 2 9	4210	2	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 60,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

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	3875	X	3505	-0-		-370	-0-		186	1 18 9	3301	2	Y	16					68
02	3500	X	3273	-0-		-227	-0-		172	1 12 9	3089	2	Y	11	48	1			31
03	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-		209	1 9 9	3688	2	Y	8					39
04	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-		217	1 3 9	3778	2	Y	3					42
05	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-		231	1 7 9	3947	2	Y	6					48
06	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-		225	1 11 9	3722	2	Y	10	51	1			7
07	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-		233	1 40 9	3953	2	Y	36					43
08	4185	X	4176	-0-		-9	-0-		231	1 4 9	3941	2	Y	4					47
09	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-		223	1 7 9	3928	2	Y	6					53
10	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-		234	1 9 9	4184	2	Y	8	52	1			9
11	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-		225	1 8 9	4017	2	Y	7					16
12	4278	X	4196	-0-		-82	-0-		213	1 13 9	3970	2	Y	12					28

TOTAL GAS PROD: 48,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	189	1	3359	2	Y	30					116
							33	9									
02	3388	X	3260	-0-	-128	-0-	171	1	3080	2	Y	8	84	1			40
							9	9									
03	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	179	1	3156	2	Y	10					50
							11	9									
04	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	161	1	2809	2	Y	11					61
							12	9									
05	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	177	1	3032	2	Y	9	58	1			12
							10	9									
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	177	1	2924	2	Y	23					35
							25	9									
07	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	171	1	2906	2	Y	36					71
							40	9									
08	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	154	1	2627	2	Y	7	70	1			8
							8	9									
09	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	124	1	2182	2	Y	8					16
							9	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	172	1	3069	2	Y	18					34
							20	9									
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	166	1	2962	2	Y	14					48
							15	9									
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	164	1	3064	2	Y	16					64
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	176	1	3128	2	Y	4					10
							4	9									
02	3248	X	2948	-0-	-300	-0-	155	1	2792	2	Y	1					11
							1	9									
03	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	174	1	3058	2	Y	-0-					11
04	3390	X	2958	-0-	-432	-0-	161	1	2796	2	Y	1					12
							1	9									
05	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	153	1	2621	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	160	1	2646	2	Y	1					2
							1	9									
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	157	1	2663	2	Y	-0-					2
08	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	146	1	2480	2	Y	4					6
							4	9									
09	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	136	1	2407	2	Y	-0-					6
10	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	140	1	2497	2	Y	-0-					6
11	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	134	1	2403	2	Y	1					7
							1	9									
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	135	1	2512	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-124	-0-	96	1	1702	2	Y	-0-					3
02	1764	N	1559	-0-	-205	-0-	82	1	1476	2	Y	1					4
							1	9									
03	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	90	1	1577	2	Y	-0-					4
04	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	92	1	1598	2	Y	-0-					4
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	90	1	1541	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	86	1	1424	2	Y	4					8
							4	9									
07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					8
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	1					9
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	-0-					9
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	-0-					9
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-					9
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	3885	-0-	-300	-0-	207	1	3675	2	Y	3					16
							3	9									
02	3724	X	3586	-0-	-138	-0-	189	1	3396	2	Y	1					17
							1	9									
03	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	205	1	3604	2	Y	2					19
							2	9									
04	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	201	1	3494	2	Y	18					37
							20	9									
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	205	1	3509	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
06	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	194	1	3206	2	Y	1					6
							1	9									
07	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	192	1	3255	2	Y	2					8
							2	9									
08	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	191	1	3260	2	Y	2					10
							2	9									
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	188	1	3312	2	Y	1					11
							1	9									
10	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	186	1	3328	2	Y	3					14
							3	9									
11	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	174	1	3114	2	Y	1					15
							1	9									
12	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	173	1	3230	2	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

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	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	139	1	2471	2	Y	16					86
							18	9									
02	2548	N	2396	-0-	-152	-0-	125	1	2254	2	Y	15					101
							17	9									
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2496	2	Y	21	108	1			14
							23	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	133	1	2320	2	Y	13					27
							14	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	2	Y	13					40
							14	9									
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2634	2	Y	14					54
							15	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	154	1	2621	2	Y	20					74
							22	9									
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	11					85
							12	9									
09	2670	N	2484	-0-	-186	-0-	133	1	2342	2	Y	8					93
							9	9									
10	2759	N	2375	-0-	-384	-0-	125	1	2244	2	Y	5					98
							6	9									
11	2640	N	2305	-0-	-335	-0-	122	1	2177	2	Y	5					103
							6	9									
12	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	92	1	1721	2	Y	8	102	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

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	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	178	1	3149	2	Y	1					21
							1	9									
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	159	1	2862	2	Y	-0-					21
03	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	178	1	3142	2	Y	-0-					21
04	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	171	1	2968	2	Y	2					23
							2	9									
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	176	1	3014	2	Y	-0-					23
06	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	169	1	2787	2	Y	-0-					23
07	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	165	1	2809	2	Y	1					24
							1	9									
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	166	1	2830	2	Y	-0-					24
09	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	148	1	2613	2	Y	-0-					24
10	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	150	1	2684	2	Y	-0-					24
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	150	1	2678	2	Y	-0-					24
12	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	147	1	2740	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 36,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-		113	1	2006	2	Y	1					32
								1	9									
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-		106	1	1903	2	Y	-0-					32
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-		116	1	2035	2	Y	1					33
								1	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-		113	1	1962	2	Y	-0-					33
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-		116	1	1992	2	Y	3					36
								3	9									
06	2070	N	1986	-0-	-84	-0-		113	1	1873	2	Y	-0-					36
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-		104	1	1762	2	Y	-0-					36
08	2015	N	1917	-0-	-98	-0-		106	1	1809	2	Y	2					38
								2	9									
09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-		100	1	1767	2	Y	2					40
								2	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		100	1	1788	2	Y	1	36	1			5
								1	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		100	1	1780	2	Y	-0-					5
12	1922	N	1879	-0-	-43	-0-		96	1	1781	2	Y	2					7
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		229	1	4070	2	Y	13					21
								14	9									
02	4676	X	3821	-0-	-855	-0-		201	1	3611	2	Y	8					29
								9	9									
03	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-		218	1	3839	2	Y	24	42	1			11
								26	9									
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-		212	1	3699	2	Y	11					22
								12	9									
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-		209	1	3570	2	Y	10					32
								11	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-		243	1	4018	2	Y	31					63
								34	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-		256	1	4341	2	Y	13	62	1			14
								14	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-		247	1	4200	2	Y	10					24
								11	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-		228	1	4026	2	Y	9					33
								10	9									
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-		227	1	4067	2	Y	9					42
								10	9									
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-		218	1	3895	2	Y	25	53	1			14
								28	9									
*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-		213	1	3963	2	Y	11					25
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	8866	X	7480	-0-	-1386		-0-	399	1	7078	2	Y	3					16
								3	9									
02	7812	X	6634	-0-	-1178		-0-	349	1	6284	2	Y	1					17
								1	9									
03	8153	X	7115	-0-	-1038		-0-	382	1	6732	2	Y	1					18
								1	9									
04	7380	X	6987	-0-	-393		-0-	378	1	6588	2	Y	19					37
								21	9									
05	7440	X	7080	-0-	-360		-0-	390	1	6677	2	Y	12	44	1			5
								13	9									
06	7170	X	6425	-0-	-745		-0-	367	1	6057	2	Y	1					6
								1	9									
07	7347	X	6818	-0-	-529		-0-	379	1	6437	2	Y	2					8
								2	9									
08	7223	X	6538	-0-	-685		-0-	362	1	6174	2	Y	2					10
								2	9									
09	6990	X	6259	-0-	-731		-0-	336	1	5922	2	Y	1					11
								1	9									
10	7937	X	7937	-0-	-0-		-0-	419	1	7484	2	Y	31					42
								34	9									
11	7175	X	7175	-0-	-0-		-0-	380	1	6791	2	Y	4					46
								4	9									
*12	6971	X	6971	-0-	-0-		-0-	355	1	6612	2	Y	4					50
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 83,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. GAS LIFT (I)(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-	170	1	3022	2	Y	28					70
								31	9									
02	5768	X	3024	-0-	-2744		-0-	159	1	2855	2	Y	9	51	1			28
								10	9									
03	6386	X	4506	-0-	-1880		-0-	242	1	4254	2	Y	9					37
								10	9									
04	5040	X	4688	-0-	-352		-0-	254	1	4421	2	Y	12					49
								13	9									
05	4774	X	4600	-0-	-174		-0-	253	1	4327	2	Y	18	46	1			21
								20	9									
06	4649	X	4649	-0-	-0-		-0-	265	1	4375	2	Y	8					29
								9	9									
07	4836	X	4463	-0-	-373		-0-	246	1	4181	2	Y	33					62
								36	9									
08	4836	X	2850	-0-	-1986		-0-	158	1	2685	2	Y	6	61	1			7
								7	9									
09	4680	X	3024	-0-	-1656		-0-	162	1	2859	2	Y	3					10
								3	9									
10	4805	X	1954	-0-	-2851		-0-	103	1	1848	2	Y	3					13
								3	9									
11	4650	X	1550	-0-	-3100		-0-	82	1	1466	2	Y	2					15
								2	9									
12	4464	X	2481	-0-	-1983		-0-	125	1	2338	2	Y	16					31
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 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	6169	X	5701	-0-	-468	-0-	304	1	5394	2	Y	3					9
							3	9									
02	5488	X	5058	-0-	-430	-0-	266	1	4790	2	Y	2					11
							2	9									
03	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	295	1	5198	2	Y	-0-					11
04	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	287	1	4994	2	Y	7					18
							8	9									
05	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	294	1	5022	2	Y	-0-					18
06	5460	X	5023	-0-	-437	-0-	286	1	4730	2	Y	6					24
							7	9									
07	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	285	1	4830	2	Y	-0-	20	1			4
08	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	277	1	4724	2	Y	4					8
							4	9									
09	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	257	1	4526	2	Y	-0-					8
10	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	261	1	4672	2	Y	-0-					8
11	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	251	1	4496	2	Y	5					13
							6	9									
12	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	248	1	4618	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	4278	X	2132	-0-	-2146	-0-	114	1	2018	2	Y	-0-					24
02	3752	X	3715	-0-	-37	-0-	195	1	3517	2	Y	3					27
							3	9									
03	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	154	1	2714	2	Y	3					30
							3	9									
04	3870	X	1986	-0-	-1884	-0-	108	1	1876	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	221	1	3788	2	Y	2					4
							2	9									
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	206	1	3404	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	200	1	3396	2	Y	-0-					4
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	Y	-0-					4
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	199	1	3503	2	Y	1					5
							1	9									
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	194	1	3463	2	Y	-0-	4	1			1
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	212	1	3797	2	Y	1					2
							1	9									
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	202	1	3757	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12622	-0-	-1266	-0-	674	1	11948	2	Y	-0-					10
02	12544	X	10933	-0-	-1611	-0-	575	1	10358	2	Y	-0-					10
03	13702	X	12207	-0-	-1495	-0-	656	1	11551	2	Y	-0-					10
04	12900	X	11295	-0-	-1605	-0-	614	1	10681	2	Y	-0-					10
05	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	646	1	11051	2	Y	-0-	8	1			2
06	12090	X	11016	-0-	-1074	-0-	629	1	10387	2	Y	-0-					2
07	12214	X	11199	-0-	-1015	-0-	623	1	10576	2	Y	-0-					2
08	11501	X	10993	-0-	-508	-0-	610	1	10383	2	Y	-0-					2
09	11130	X	10276	-0-	-854	-0-	551	1	9725	2	Y	-0-					2
10	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	562	1	10041	2	Y	28	19	8			11
							31	9									
11	11010	X	10075	-0-	-935	-0-	533	1	9534	2	Y	7					18
							8	9									
12	11191	X	10228	-0-	-963	-0-	520	1	9702	2	Y	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 133,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	310	1	5493	2	Y	30					85
							33	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	275	1	4954	2	Y	9	59	1			35
							10	9									
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	308	1	5425	2	Y	8					43
							9	9									
04	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	290	1	5053	2	Y	7					50
							8	9									
05	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	287	1	4910	2	Y	14					64
							15	9									
06	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	286	1	4727	2	Y	9	66	1			7
							10	9									
07	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	275	1	4668	2	Y	36					43
							40	9									
08	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	269	1	4588	2	Y	9					52
							10	9									
09	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	251	1	4429	2	Y	7					59
							8	9									
10	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	248	1	4437	2	Y	7	57	1			9
							8	9									
11	4800	X	4478	-0-	-322	-0-	237	1	4232	2	Y	8					17
							9	9									
12	4960	X	4502	-0-	-458	-0-	228	1	4259	2	Y	14					31
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	N	-0-					10
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					10
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					10
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	2					12
							2	9									
06	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					12
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	82	1	1388	2	N	-0-					12
08	1426	N	753	-0-	-673	-0-	42	1	711	2	N	-0-					12
09	1230	N	314	-0-	-916	-0-	17	1	297	2	N	-0-					12
10	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					12
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	2	N	-0-					12
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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	7409	X	4465	-0-	-2944	-0-	237	1	4206	2	Y	20	26	1			21
							22	9									
02	6580	X	4272	-0-	-2308	-0-	225	1	4044	2	Y	3					24
							3	9									
03	7285	X	4420	-0-	-2865	-0-	237	1	4181	2	Y	2					26
							2	9									
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	383	1	6661	2	Y	59	29	1			56
							65	9									
05	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	326	1	5580	2	Y	13					69
							14	9									
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	308	1	5090	2	Y	19	66	1			22
							21	9									
07	7347	X	5203	-0-	-2144	-0-	288	1	4895	2	Y	18					40
							20	9									
08	5828	X	4236	-0-	-1592	-0-	234	1	3991	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
09	5640	X	4803	-0-	-837	-0-	257	1	4532	2	Y	13					19
							14	9									
10	5828	X	4618	-0-	-1210	-0-	244	1	4370	2	Y	4					23
							4	9									
11	5430	X	3954	-0-	-1476	-0-	209	1	3731	2	Y	13	23	1			13
							14	9									
12	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	228	1	4249	2	Y	19					32
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 58,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 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	1891	N	1586	-0-	-305		-0-	84	1	1498	2	Y	4					11
								4	9									
02	1736	N	1462	-0-	-274		-0-	77	1	1382	2	Y	3					14
								3	9									
03	1798	N	1645	-0-	-153		-0-	87	1	1540	2	Y	16					30
								18	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-		-0-	85	1	1482	2	Y	2	29	1			3
								2	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-		-0-	89	1	1522	2	Y	2					5
								2	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72		-0-	87	1	1429	2	Y	2					7
								2	9									
07	1612	N	1572	-0-	-40		-0-	86	1	1463	2	Y	21					28
								23	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-		-0-	83	1	1420	2	Y	2	26	1			4
								2	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-	77	1	1352	2	Y	1					5
								1	9									
10	1457	N	1429	-0-	-28		-0-	75	1	1347	2	Y	6					11
								7	9									
11	1410	N	1366	-0-	-44		-0-	72	1	1293	2	Y	1					12
								1	9									
12	1457	N	1359	-0-	-98		-0-	69	1	1287	2	Y	3					15
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	4681	X	3543	-0-	-1138		-0-	189	1	3350	2	Y	4					12
								4	9									
02	4249	X	4249	-0-	-0-		-0-	223	1	4023	2	Y	3					15
								3	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-		-0-	261	1	4605	2	Y	15					30
								17	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-		-0-	252	1	4392	2	Y	3	30	1			3
								3	9									
05	4694	X	4694	-0-	-0-		-0-	259	1	4432	2	Y	3					6
								3	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-		-0-	256	1	4226	2	Y	3					9
								3	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-		-0-	240	1	4068	2	Y	20					29
								22	9									
08	4597	X	4597	-0-	-0-		-0-	255	1	4340	2	Y	2	27	1			4
								2	9									
09	4410	X	4408	-0-	-2		-0-	236	1	4171	2	Y	1					5
								1	9									
10	4557	X	4498	-0-	-59		-0-	238	1	4253	2	Y	6					11
								7	9									
11	4410	X	4204	-0-	-206		-0-	223	1	3980	2	Y	1					12
								1	9									
12	4557	X	4353	-0-	-204		-0-	221	1	4129	2	Y	3					15
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	2986	-0-	-424	-0-	159	1	2826	2	Y	1					28
							1	9									
02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	155	1	2782	2	Y	-0-					28
03	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	160	1	2822	2	Y	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	150	1	2614	2	Y	2					30
							2	9									
05	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	152	1	2603	2	Y	-0-					30
06	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	150	1	2481	2	Y	-0-					30
07	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	136	1	2311	2	Y	1					31
							1	9									
08	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	132	1	2257	2	Y	-0-					31
09	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	115	1	2027	2	Y	-0-					31
10	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	127	1	2263	2	Y	-0-					31
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	2	Y	-0-					31
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	131	1	2442	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	3379	-0-	-589	-0-	180	1	3193	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
02	3584	X	3147	-0-	-437	-0-	165	1	2975	2	Y	6					11
							7	9									
03	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	163	1	2873	2	Y	17					28
							19	9									
04	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	184	1	3205	2	Y	6	25	1			9
							7	9									
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	189	1	3226	2	Y	7					16
							8	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	153	1	2521	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
07	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	176	1	2995	2	Y	5					8
							6	9									
08	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	152	1	2582	2	Y	10					18
							11	9									
09	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	153	1	2698	2	Y	10	24	1			4
							11	9									
10	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	155	1	2773	2	Y	5					9
							6	9									
11	3060	X	2429	-0-	-631	-0-	128	1	2295	2	Y	5					14
							6	9									
12	3162	X	937	-0-	-2225	-0-	47	1	881	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3534	X	1843	-0-	-1691	-0-	98	1	1743	2	Y	2					32
							2	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	178	1	3203	2	Y	1					33
							1	9									
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	159	1	2796	2	Y	-0-					33
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	161	1	2796	2	Y	1					34
							1	9									
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	159	1	2721	2	Y	2					36
							2	9									
06	3600	X	2410	-0-	-1190	-0-	138	1	2272	2	Y	-0-					36
07	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	157	1	2668	2	Y	-0-					36
08	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	152	1	2589	2	Y	3					39
							3	9									
09	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	133	1	2353	2	Y	18					57
							20	9									
10	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	131	1	2340	2	Y	3	50	1			10
							3	9									
11	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	136	1	2431	2	Y	-0-					10
12	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	128	1	2392	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	308	1	5464	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
02	5684	X	5553	-0-	-131	-0-	292	1	5254	2	Y	6					15
							7	9									
03	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	328	1	5768	2	Y	1					16
							1	9									
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	26	18	1			24
							29	9									
05	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	331	1	5660	2	Y	24					48
							26	9									
06	5880	X	5714	-0-	-166	-0-	325	1	5372	2	Y	15	45	1			18
							17	9									
07	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	329	1	5581	2	Y	36					54
							40	9									
08	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	326	1	5545	2	Y	16	60	1			10
							18	9									
09	5910	X	4906	-0-	-1004	-0-	260	1	4595	2	Y	46					56
							51	9									
10	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	282	1	5048	2	Y	13					69
							14	9									
11	5760	X	4824	-0-	-936	-0-	252	1	4508	2	Y	58	68	1			59
							64	9									
12	5952	X	4614	-0-	-1338	-0-	234	1	4366	2	Y	13					72
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 66,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	6665	X	5421	-0-	-1244		-0-	289	1	5119	2	Y	12					14
								13	9									
02	5768	X	5038	-0-	-730		-0-	265	1	4764	2	Y	8					22
								9	9									
03	6076	X	5455	-0-	-621		-0-	292	1	5137	2	Y	24	35	1			11
								26	9									
04	5880	X	5168	-0-	-712		-0-	280	1	4876	2	Y	11					22
								12	9									
05	6076	X	5131	-0-	-945		-0-	283	1	4837	2	Y	10					32
								11	9									
06	5340	X	4669	-0-	-671		-0-	266	1	4392	2	Y	10					42
								11	9									
07	5580	X	5079	-0-	-501		-0-	282	1	4794	2	Y	3	41	1			4
								3	9									
08	5022	X	4956	-0-	-66		-0-	275	1	4677	2	Y	4					8
								4	9									
09	4860	X	3859	-0-	-1001		-0-	206	1	3643	2	Y	9					17
								10	9									
10	5022	X	4245	-0-	-777		-0-	224	1	4012	2	Y	8					25
								9	9									
11	4860	X	3966	-0-	-894		-0-	209	1	3731	2	Y	24	36	1			13
								26	9									
12	5022	X	4224	-0-	-798		-0-	214	1	3998	2	Y	11					24
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 57,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	4495	X	2914	-0-	-1581		-0-	155	1	2753	2	Y	5	14	1			5
								6	9									
02	4060	X	3391	-0-	-669		-0-	178	1	3206	2	Y	6					11
								7	9									
03	4061	X	3900	-0-	-161		-0-	209	1	3682	2	Y	8					19
								9	9									
04	3900	X	3686	-0-	-214		-0-	200	1	3479	2	Y	6	17	1			8
								7	9									
05	3720	X	3716	-0-	-4		-0-	205	1	3507	2	Y	4					12
								4	9									
06	3750	X	3404	-0-	-346		-0-	194	1	3201	2	Y	8	15	1			5
								9	9									
07	3906	X	3623	-0-	-283		-0-	201	1	3413	2	Y	8					13
								9	9									
08	3627	X	3571	-0-	-56		-0-	198	1	3365	2	Y	7					20
								8	9									
09	3510	X	3399	-0-	-111		-0-	182	1	3210	2	Y	6	24	1			2
								7	9									
10	3627	X	3549	-0-	-78		-0-	188	1	3354	2	Y	6					8
								7	9									
11	3510	X	3355	-0-	-155		-0-	177	1	3172	2	Y	5					13
								6	9									
12	3627	X	3328	-0-	-299		-0-	169	1	3150	2	Y	8					21
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-992	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					14
02	3024	X	1371	-0-	-1653	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-					14
03	3348	X	1078	-0-	-2270	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					14
04	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	164	1	2862	2	Y	-0-					14
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	148	1	2536	2	Y	-0-					14
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	156	1	2579	2	Y	-0-					14
07	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	146	1	2482	2	Y	-0-					14
08	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	132	1	2251	2	Y	-0-					14
09	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	119	1	2107	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	130	1	2317	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2468	-0-	-262	-0-	131	1	2336	2	Y	1					15
							1	9									
12	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	131	1	2439	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	3532	-0-	-746	-0-	188	1	3331	2	Y	12					30
							13	9									
02	3864	X	3513	-0-	-351	-0-	184	1	3321	2	Y	7					37
							8	9									
03	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	156	1	2745	2	Y	22	49	1			10
							24	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	208	1	3629	2	Y	11					21
							12	9									
05	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	182	1	3121	2	Y	9					30
							10	9									
06	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	178	1	2934	2	Y	8					38
							9	9									
07	3968	X	2565	-0-	-1403	-0-	143	1	2420	2	Y	2	37	1			3
							2	9									
08	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	181	1	3077	2	Y	12					15
							13	9									
09	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	180	1	3169	2	Y	17					32
							19	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	182	1	3263	2	Y	9					41
							10	9									
11	3180	X	2796	-0-	-384	-0-	147	1	2621	2	Y	25	52	1			14
							28	9									
*12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	192	1	3578	2	Y	11					25
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 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	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	152	1	2696	2	Y	7					22
							8	9									
02	3276	X	2394	-0-	-882	-0-	126	1	2265	2	Y	3					25
							3	9									
03	5642	X	2827	-0-	-2815	-0-	152	1	2673	2	Y	2	19	1			8
							2	9									
04	5460	X	2870	-0-	-2590	-0-	156	1	2714	2	Y	-0-					8
05	5642	X	2999	-0-	-2643	-0-	166	1	2833	2	Y	-0-					8
06	5460	X	2750	-0-	-2710	-0-	157	1	2593	2	Y	-0-					8
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-					8
08	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-					8
09	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					8
10	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	144	1	2568	2	Y	16	13	8			11
							18	9									
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	193	1	3451	2	Y	1					12
							1	9									
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	160	1	2979	2	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

01	6169	X	5140	-0-	-1029	-0-	274	1	4865	2	Y	1					3
							1	9									
02	5460	X	5442	-0-	-18	-0-	286	1	5156	2	Y	-0-					3
03	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	307	1	5413	2	Y	-0-					3
04	5700	X	5097	-0-	-603	-0-	277	1	4820	2	Y	-0-					3
05	5952	X	4950	-0-	-1002	-0-	273	1	4677	2	Y	-0-					3
06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	297	1	4899	2	Y	5					8
							6	9									
07	6014	X	5068	-0-	-946	-0-	282	1	4786	2	Y	-0-					8
08	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	290	1	4941	2	Y	-0-					8
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	269	1	4739	2	Y	-0-					8
10	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	271	1	4848	2	Y	-0-					8
11	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	254	1	4550	2	Y	-0-					8
12	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	249	1	4642	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 61,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 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	8432	X	7867	-0-	-565	-0-		420	1	7446	2	Y	1					14
								1	9									
02	7420	X	7016	-0-	-404	-0-		369	1	6640	2	Y	6	17	1			3
								7	9									
03	8215	X	7624	-0-	-591	-0-		410	1	7213	2	Y	1					4
								1	9									
04	7860	X	7277	-0-	-583	-0-		395	1	6882	2	Y	-0-					4
05	7874	X	7400	-0-	-474	-0-		408	1	6988	2	Y	4					8
								4	9									
06	7530	X	7032	-0-	-498	-0-		402	1	6630	2	Y	-0-					8
07	7781	X	7127	-0-	-654	-0-		396	1	6729	2	Y	2					10
								2	9									
08	7347	X	7027	-0-	-320	-0-		390	1	6637	2	Y	-0-					10
09	7110	X	6644	-0-	-466	-0-		356	1	6288	2	Y	-0-					10
10	7347	X	6916	-0-	-431	-0-		366	1	6544	2	Y	5					15
								6	9									
11	7020	X	6565	-0-	-455	-0-		348	1	6217	2	Y	-0-					15
12	7130	X	6728	-0-	-402	-0-		342	1	6385	2	Y	1					16
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 85,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4105	-0-	-421	-0-		219	1	3880	2	Y	5					12
								6	9									
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-		198	1	3572	2	Y	-0-					12
03	4433	X	4107	-0-	-326	-0-		221	1	3885	2	Y	1					13
								1	9									
04	4230	X	3575	-0-	-655	-0-		194	1	3380	2	Y	1					14
								1	9									
05	4216	X	4025	-0-	-191	-0-		222	1	3800	2	Y	3	16	1			1
								3	9									
06	3990	X	3858	-0-	-132	-0-		220	1	3637	2	Y	1					2
								1	9									
07	4185	X	3807	-0-	-378	-0-		212	1	3595	2	Y	-0-					2
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-		205	1	3499	2	Y	7					9
								8	9									
09	3900	X	3513	-0-	-387	-0-		188	1	3325	2	Y	-0-					9
10	4030	X	3627	-0-	-403	-0-		192	1	3435	2	Y	-0-					9
11	3870	X	3411	-0-	-459	-0-		181	1	3230	2	Y	-0-					9
12	3813	X	3312	-0-	-501	-0-		168	1	3140	2	Y	4					13
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

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	1395	N	223	-0-	-1172	-0-		12	1	211	2	Y	-0-					29
02	1148	N	92	-0-	-1056	-0-		5	1	87	2	Y	-0-	20	1			9
03	1240	N	262	-0-	-978	-0-		14	1	248	2	Y	-0-					9
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-		12	1	205	2	Y	-0-					9
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	101	2	Y	-0-					9
06	240	N	98	-0-	-142	-0-		6	1	92	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		93	1	1572	2	Y	24					24
								26	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		114	1	1936	2	Y	4					28
								4	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		107	1	1882	2	Y	6					34
								7	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		93	1	1667	2	Y	7	33	1			8
								8	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		100	1	1789	2	Y	6					14
								7	9									
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-		18	1	337	2	Y	1					15
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

01	4960	X	4498	-0-	-462	-0-		240	1	4255	2	Y	3					42
								3	9									
02	4452	X	3925	-0-	-527	-0-		206	1	3718	2	Y	1					43
								1	9									
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-		228	1	4021	2	Y	1					44
								1	9									
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-		219	1	3806	2	Y	2					46
								2	9									
05	4557	X	4059	-0-	-498	-0-		224	1	3834	2	Y	1					47
								1	9									
06	4320	X	3858	-0-	-462	-0-		220	1	3636	2	Y	2					49
								2	9									
07	4340	X	3929	-0-	-411	-0-		219	1	3710	2	Y	-0-					49
08	4154	X	3870	-0-	-284	-0-		215	1	3655	2	Y	-0-	38	1			11
09	4020	X	3697	-0-	-323	-0-		198	1	3499	2	Y	-0-					11
10	4061	X	3771	-0-	-290	-0-		200	1	3571	2	Y	-0-					11
11	3870	X	3507	-0-	-363	-0-		185	1	3310	2	Y	11					22
								12	9									
12	3937	X	3750	-0-	-187	-0-		191	1	3559	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 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	6105	-0-	-467	-0-		325	1	5771	2	Y	8					27
								9	9									
02	5852	X	5415	-0-	-437	-0-		285	1	5127	2	Y	3					30
								3	9									
03	6479	X	5960	-0-	-519	-0-		320	1	5640	2	Y	-0-					30
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-		308	1	5354	2	Y	1					31
								1	9									
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-		319	1	5463	2	Y	-0-	28	1			3
06	5850	X	5479	-0-	-371	-0-		313	1	5165	2	Y	1					4
								1	9									
07	5983	X	5584	-0-	-399	-0-		311	1	5273	2	Y	-0-					4
08	5735	X	5491	-0-	-244	-0-		304	1	5186	2	Y	1					5
								1	9									
09	5550	X	5288	-0-	-262	-0-		284	1	5003	2	Y	1					6
								1	9									
10	5735	X	5346	-0-	-389	-0-		283	1	5063	2	Y	-0-					6
11	5490	X	5236	-0-	-254	-0-		277	1	4958	2	Y	1					7
								1	9									
12	5580	X	5328	-0-	-252	-0-		271	1	5057	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 66,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6414	-0-	-654	-0-		342	1	6071	2	Y	1					16
								1	9									
02	6384	X	5816	-0-	-568	-0-		306	1	5503	2	Y	6	19	1			3
								7	9									
03	6913	X	6294	-0-	-619	-0-		338	1	5955	2	Y	1					4
								1	9									
04	6510	X	5930	-0-	-580	-0-		322	1	5608	2	Y	-0-					4
05	6479	X	6051	-0-	-428	-0-		334	1	5707	2	Y	9					13
								10	9									
06	6180	X	5679	-0-	-501	-0-		324	1	5354	2	Y	1					14
								1	9									
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-		323	1	5482	2	Y	2					16
								2	9									
08	5983	X	5698	-0-	-285	-0-		316	1	5382	2	Y	-0-					16
09	5790	X	5322	-0-	-468	-0-		285	1	5037	2	Y	-0-					16
10	5983	X	5500	-0-	-483	-0-		291	1	5203	2	Y	5					21
								6	9									
11	5670	X	5235	-0-	-435	-0-		277	1	4958	2	Y	-0-					21
12	5797	X	5275	-0-	-522	-0-		268	1	5006	2	Y	1					22
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1160	-0-	-204	-0-	62	1	1095	2	Y	3					111
							3	9									
02	1232	N	1072	-0-	-160	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					111
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	61	1	1077	2	Y	1					112
							1	9									
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	52	1	908	2	Y	-0-					112
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	55	1	932	2	Y	-0-					112
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	6	1	106	2	Y	5					117
							6	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-	91	1			26
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	-0-					26
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-					26
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					26
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	1					27
							1	9									
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	2	Y	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	265	1	4697	2	N	56	193	1			60
							62	9									
02	4844	X	4597	-0-	-247	-0-	237	1	4275	2	N	77					137
							85	9									
03	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	265	1	4668	2	N	77	189	1			25
							85	9									
04	5100	X	4851	-0-	-249	-0-	258	1	4492	2	N	92					117
							101	9									
05	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	254	1	4352	2	N	64	153	1			28
							70	9									
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	255	1	4205	2	N	71					99
							78	9									
07	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	242	1	4109	2	N	54					153
							59	9									
08	4991	X	4217	-0-	-774	-0-	231	1	3936	2	N	45	178	1			20
							50	9									
09	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	235	1	4144	2	N	109					129
							120	9									
10	4681	X	4635	-0-	-46	-0-	243	1	4347	2	N	41					170
							45	9									
11	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	229	1	4097	2	N	30					200
							33	9									
12	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	207	1	3866	2	N	108	193	1			115
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 55,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4262	-0-	-1008	-0-	227	1	4031	2	Y	4					10
							4	9									
02	4760	X	4103	-0-	-657	-0-	216	1	3886	2	Y	1					11
							1	9									
03	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	228	1	4012	2	Y	-0-					11
04	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	223	1	3881	2	Y	1					12
							1	9									
05	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	232	1	3976	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
06	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	225	1	3720	2	Y	-0-					2
07	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	217	1	3690	2	Y	-0-					2
08	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	204	1	3469	2	Y	5					7
							6	9									
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	192	1	3395	2	Y	-0-					7
10	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	194	1	3475	2	Y	-0-					7
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	179	1	3206	2	Y	-0-					7
12	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	182	1	3387	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	243	1	4308	2	Y	2					28
							2	9									
02	4004	X	3981	-0-	-23	-0-	209	1	3772	2	Y	-0-					28
03	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	229	1	4029	2	Y	-0-					28
04	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	217	1	3774	2	Y	1					29
							1	9									
05	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	222	1	3804	2	Y	-0-					29
06	4350	X	3742	-0-	-608	-0-	214	1	3528	2	Y	-0-					29
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	216	1	3663	2	Y	1					30
							1	9									
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	208	1	3551	2	Y	-0-					30
09	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	197	1	3472	2	Y	-0-					30
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	195	1	3489	2	Y	-0-					30
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	190	1	3400	2	Y	-0-					30
12	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	180	1	3361	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 46,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3624	-0-	-313	-0-		193	1	3428	2	Y	3					32
								3	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		246	1	4423	2	Y	1					33
								1	9									
03	4433	X	4146	-0-	-287	-0-		223	1	3920	2	Y	3					36
								3	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-		289	1	5022	2	Y	-0-	19	1			17
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-		337	1	5765	2	Y	1					18
								1	9									
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-		346	1	5711	2	Y	1					19
								1	9									
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-		363	1	6161	2	Y	-0-					19
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-		364	1	6204	2	Y	2					21
								2	9									
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-		342	1	6033	2	Y	-0-					21
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-		340	1	6084	2	Y	2					23
								2	9									
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-		332	1	5934	2	Y	-0-					23
*12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-		332	1	6189	2	Y	1					24
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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	13671	X	10170	-0-	-3501	-0-		542	1	9620	2	N	7					95
								8	9									
02	12348	X	12025	-0-	-323	-0-		632	1	11382	2	N	10					105
								11	9									
03	13671	X	12502	-0-	-1169	-0-		667	1	11749	2	N	78	153	1			30
								86	9									
04	12870	X	11653	-0-	-1217	-0-		633	1	11020	2	N	-0-					30
05	13175	X	12102	-0-	-1073	-0-		665	1	11374	2	N	57					87
								63	9									
06	12750	X	11327	-0-	-1423	-0-		646	1	10672	2	N	8					95
								9	9									
07	13299	X	11477	-0-	-1822	-0-		638	1	10835	2	N	4					99
								4	9									
08	11904	X	11289	-0-	-615	-0-		626	1	10657	2	N	5					104
								6	9									
09	11520	X	10922	-0-	-598	-0-		586	1	10330	2	N	5					109
								6	9									
10	11904	X	11291	-0-	-613	-0-		597	1	10670	2	N	22	16	8			115
								24	9									
11	11340	X	10761	-0-	-579	-0-		569	1	10172	2	N	18					133
								20	9									
12	11470	X	10855	-0-	-615	-0-		548	1	10216	2	N	83	166	1			50
								91	9									

TOTAL GAS PROD: 136,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-282	-0-	198	1	3519	2	N	-0-					90
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	176	1	3167	2	N	-0-					90
03	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	195	1	3427	2	N	-0-					90
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	188	1	3275	2	N	-0-					90
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	194	1	3324	2	N	-0-					90
06	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					90
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	203	1	3446	2	N	-0-					90
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	190	1	3228	2	N	-0-					90
09	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	162	1	2851	2	N	-0-					90
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	176	1	3138	2	N	-0-					90
11	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	171	1	3067	2	N	-0-					90
12	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	167	1	3119	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 40,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3611	-0-	-853	-0-	192 6	1 9	3413	2	Y	5	15	1			5
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	174 7	1 9	3135	2	Y	6					11
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	189 9	1 9	3325	2	Y	8					19
04	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	185 7	1 9	3226	2	Y	6	17	1			8
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	199 4	1 9	3401	2	Y	4					12
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	197 4	1 9	3255	2	Y	4	13	1			3
07	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	191 8	1 9	3235	2	Y	7					10
08	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	189 11	1 9	3217	2	Y	10					20
09	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	171 8	1 9	3013	2	Y	7	24	1			3
10	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	167 6	1 9	2977	2	Y	5					8
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	162 6	1 9	2896	2	Y	5					13
12	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	157 9	1 9	2928	2	Y	8					21

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7781	-0-	-2449	-0-	415	1	7366	2	Y	-0-					16
02	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	442	1	7962	2	Y	12					28
							13	9									
03	9703	X	8849	-0-	-854	-0-	475	1	8367	2	Y	6					34
							7	9									
04	9390	X	8363	-0-	-1027	-0-	454	1	7900	2	Y	8					42
							9	9									
05	9362	X	8385	-0-	-977	-0-	463	1	7920	2	Y	2					44
							2	9									
06	8940	X	7992	-0-	-948	-0-	455	1	7516	2	Y	19					63
							21	9									
07	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	450	1	7642	2	Y	6					69
							7	9									
08	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	430	1	7328	2	Y	8					77
							9	9									
09	7890	X	7416	-0-	-474	-0-	398	1	7016	2	Y	2					79
							2	9									
10	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	424	1	7590	2	Y	1					80
							1	9									
11	7890	X	7451	-0-	-439	-0-	394	1	7039	2	Y	16	84	1			12
							18	9									
12	8091	X	7737	-0-	-354	-0-	394	1	7342	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7633	-0-	-1419	-0-	407	1	7226	2	Y	-0-					6
02	8176	X	7089	-0-	-1087	-0-	373	1	6713	2	Y	3					9
							3	9									
03	9052	X	7673	-0-	-1379	-0-	412	1	7259	2	Y	2					11
							2	9									
04	8130	X	6892	-0-	-1238	-0-	374	1	6518	2	Y	-0-					11
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	405	1	6924	2	Y	-0-	10	1			1
06	7530	X	6583	-0-	-947	-0-	376	1	6207	2	Y	-0-					1
07	7843	X	6740	-0-	-1103	-0-	375	1	6365	2	Y	-0-					1
08	7688	X	6553	-0-	-1135	-0-	363	1	6188	2	Y	2					3
							2	9									
09	7080	X	6178	-0-	-902	-0-	331	1	5845	2	Y	2					5
							2	9									
10	7316	X	7114	-0-	-202	-0-	377	1	6735	2	Y	2					7
							2	9									
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	350	1	6260	2	Y	2					9
							2	9									
12	6727	X	6524	-0-	-203	-0-	332	1	6192	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 82,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1879	-0-	-1872	-0-	100	1	1779	2	Y	-0-					7
02	3612	X	2520	-0-	-1092	-0-	132	1	2375	2	Y	12					19
							13	9									
03	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	158	1	2790	2	Y	5					24
							6	9									
04	3870	X	2612	-0-	-1258	-0-	141	1	2461	2	Y	9					33
							10	9									
05	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	150	1	2563	2	Y	10					43
							11	9									
06	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	144	1	2377	2	Y	19					62
							21	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	177	1	3010	2	Y	6					68
							7	9									
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	179	1	3052	2	Y	7					75
							8	9									
09	2550	N	2300	-0-	-250	-0-	123	1	2176	2	Y	1					76
							1	9									
10	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	131	1	2349	2	Y	1					77
							1	9									
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	169	1	3026	2	Y	15	80	1			12
							17	9									
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	193	1	3591	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	272	1	4833	2	Y	21					38
							23	9									
02	5768	X	4644	-0-	-1124	-0-	244	1	4386	2	Y	13					51
							14	9									
03	6386	X	4915	-0-	-1471	-0-	263	1	4631	2	Y	19					70
							21	9									
04	5370	X	4494	-0-	-876	-0-	243	1	4236	2	Y	14					84
							15	9									
05	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	247	1	4217	2	Y	12	86	1			10
							13	9									
06	4920	X	3937	-0-	-983	-0-	223	1	3680	2	Y	31					41
							34	9									
07	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	229	1	3887	2	Y	12					53
							13	9									
08	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	171	1	2913	2	Y	7					60
							8	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	233	1	4104	2	Y	3					63
							3	9									
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	228	1	4086	2	Y	9					72
							10	9									
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	214	1	3824	2	Y	6					78
							7	9									
12	4309	X	2686	-0-	-1623	-0-	137	1	2548	2	Y	1					79
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5127	-0-	-236	-0-	274	1	4853	2	Y	-0-					3
02	5096	X	4793	-0-	-303	-0-	252	1	4541	2	Y	-0-					3
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	281	1	4948	2	Y	-0-					3
04	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	270	1	4706	2	Y	-0-					3
05	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	279	1	4773	2	Y	-0-					3
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	267	1	4415	2	Y	4					7
							4	9									
07	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	248	1	4208	2	Y	-0-					7
08	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	268	1	4562	2	Y	1					8
							1	9									
09	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	241	1	4252	2	Y	-0-					8
10	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	246	1	4405	2	Y	-0-					8
11	4680	X	4494	-0-	-186	-0-	238	1	4256	2	Y	-0-					8
12	4836	X	4246	-0-	-590	-0-	216	1	4030	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 57,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7613	-0-	-974	-0-	406	1	7207	2	Y	-0-					8
02	7532	X	6892	-0-	-640	-0-	363	1	6529	2	Y	-0-					8
03	8277	X	7464	-0-	-813	-0-	401	1	7063	2	Y	-0-					8
04	7710	X	7032	-0-	-678	-0-	382	1	6649	2	Y	1					9
							1	9									
05	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	397	1	6792	2	Y	-0-	8	1			1
06	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	385	1	6361	2	Y	1					2
							1	9									
07	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	383	1	6506	2	Y	-0-					2
08	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	372	1	6331	2	Y	2					4
							2	9									
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	340	1	5994	2	Y	-0-					4
10	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	351	1	6269	2	Y	-0-					4
11	6750	X	6299	-0-	-451	-0-	334	1	5964	2	Y	1					5
							1	9									
12	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	326	1	6079	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 82,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4598	-0-	-1540		-0-	245	1	4349	2	Y	4					9
								4	9									
02	5432	X	5061	-0-	-371		-0-	266	1	4792	2	Y	3					12
								3	9									
03	5673	X	5087	-0-	-586		-0-	273	1	4811	2	Y	3					15
								3	9									
04	5310	X	4994	-0-	-316		-0-	271	1	4711	2	Y	11					26
								12	9									
05	5549	X	4953	-0-	-596		-0-	273	1	4672	2	Y	7	26	1			7
								8	9									
06	5370	X	4590	-0-	-780		-0-	262	1	4324	2	Y	4					11
								4	9									
07	5611	X	4664	-0-	-947		-0-	259	1	4397	2	Y	7					18
								8	9									
08	4867	X	4526	-0-	-341		-0-	250	1	4266	2	Y	9					27
								10	9									
09	4710	X	3916	-0-	-794		-0-	210	1	3696	2	Y	9					36
								10	9									
10	4867	X	4807	-0-	-60		-0-	254	1	4543	2	Y	9					45
								10	9									
11	4590	X	4386	-0-	-204		-0-	232	1	4144	2	Y	9					54
								10	9									
12	4650	X	3926	-0-	-724		-0-	199	1	3716	2	Y	10	52	1			12
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 55,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	4061	X	3610	-0-	-451		-0-	192	1	3412	2	Y	5	110	1			7
								6	9									
02	3668	X	2891	-0-	-777		-0-	152	1	2733	2	Y	5					12
								6	9									
03	3813	X	3164	-0-	-649		-0-	170	1	2992	2	Y	2					14
								2	9									
04	3480	X	2905	-0-	-575		-0-	157	1	2738	2	Y	9	14	1			9
								10	9									
05	3565	X	2991	-0-	-574		-0-	165	1	2815	2	Y	10					19
								11	9									
06	3450	X	2611	-0-	-839		-0-	149	1	2458	2	Y	4	18	1			5
								4	9									
07	3193	X	2715	-0-	-478		-0-	150	1	2541	2	Y	22					27
								24	9									
08	3038	X	2597	-0-	-441		-0-	143	1	2435	2	Y	17	33	1			11
								19	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-		-0-	182	1	3216	2	Y	9					20
								10	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-		-0-	188	1	3366	2	Y	12					32
								13	9									
11	3405	X	3405	-0-	-0-		-0-	180	1	3211	2	Y	13	32	1			13
								14	9									
*12	3556	X	3556	-0-	-0-		-0-	180	1	3356	2	Y	18					31
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 37,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9334	-0-	-1082	-0-	498	1	8835	2	Y	1					19
							1	9									
02	9268	X	8391	-0-	-877	-0-	441	1	7944	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
03	9889	X	9042	-0-	-847	-0-	486	1	8555	2	Y	1					4
							1	9									
04	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	463	1	8054	2	Y	-0-					4
05	9393	X	8711	-0-	-682	-0-	481	1	8226	2	Y	4					8
							4	9									
06	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	465	1	7671	2	Y	1					9
							1	9									
07	9300	X	8226	-0-	-1074	-0-	457	1	7765	2	Y	4					13
							4	9									
08	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	442	1	7527	2	Y	1					14
							1	9									
09	8400	X	7657	-0-	-743	-0-	411	1	7246	2	Y	-0-					14
10	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	415	1	7429	2	Y	5					19
							6	9									
11	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	398	1	7122	2	Y	-0-					19
12	8215	X	7627	-0-	-588	-0-	388	1	7239	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 98,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	212	1	3752	2	Y	4					10
							4	9									
02	3892	X	3611	-0-	-281	-0-	190	1	3420	2	Y	1					11
							1	9									
03	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	212	1	3731	2	Y	-0-					11
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	197	1	3429	2	Y	1					12
							1	9									
05	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	209	1	3575	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
06	3840	X	3548	-0-	-292	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					2
07	3999	X	3528	-0-	-471	-0-	196	1	3332	2	Y	-0-					2
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	184	1	3143	2	Y	5					7
							6	9									
09	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	173	1	3057	2	Y	-0-					7
10	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	174	1	3118	2	Y	-0-					7
11	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	163	1	2919	2	Y	-0-					7
12	3534	X	3119	-0-	-415	-0-	159	1	2956	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5189	-0-	-546	-0-	277	1	4905	2	Y	6					87
							7	9									
02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	251	1	4528	2	Y	6					93
							7	9									
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	277	1	4885	2	Y	2					95
							2	9									
04	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	252	1	4391	2	Y	5					100
							6	9									
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	277	1	4740	2	Y	4	87	1			17
							4	9									
06	5070	X	4698	-0-	-372	-0-	268	1	4424	2	Y	5					22
							6	9									
07	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	264	1	4479	2	Y	27					49
							30	9									
08	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	258	1	4396	2	Y	-0-					49
09	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	239	1	4222	2	Y	1					50
							1	9									
10	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	242	1	4329	2	Y	-0-					50
11	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	232	1	4144	2	Y	-0-					50
12	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	219	1	4075	2	Y	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7928	-0-	-1124	-0-	423	1	7499	2	Y	5					32
							6	9									
02	8176	X	6591	-0-	-1585	-0-	347	1	6242	2	Y	2					34
							2	9									
03	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	418	1	7360	2	Y	19					53
							21	9									
04	8400	X	7827	-0-	-573	-0-	425	1	7401	2	Y	1					54
							1	9									
05	8370	X	7976	-0-	-394	-0-	440	1	7532	2	Y	4					58
							4	9									
06	7590	X	6705	-0-	-885	-0-	382	1	6313	2	Y	9					67
							10	9									
07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-					67
08	INC G-10		7463	-0-	7463	7463	414	1	7047	2	Y	2					69
							2	9									
09	INC G-10		7055	-0-	7055	14518	378	1	6677	2	Y	-0-					69
10	21710	X	7192	-0-	-14518	-0-	381	1	6811	2	Y	-0-					69
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	364	1	6508	2	Y	1					70
							1	9									
12	7719	X	6998	-0-	-721	-0-	356	1	6641	2	Y	1					71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 88,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5744	-0-	-1293		-0-	303	1	5383	2	Y	53					91
								58	9									
02	6356	X	4750	-0-	-1606		-0-	248	1	4473	2	Y	26					117
								29	9									
03	6665	X	5587	-0-	-1078		-0-	299	1	5268	2	Y	18	122	1			13
								20	9									
04	6180	X	5712	-0-	-468		-0-	309	1	5373	2	Y	27					40
								30	9									
05	5983	X	5812	-0-	-171		-0-	320	1	5477	2	Y	14					54
								15	9									
06	6227	X	6227	-0-	-0-		-0-	353	1	5822	2	Y	47					101
								52	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-		-0-	340	1	5773	2	Y	17	91	1			27
								19	9									
08	INC G-10		5873	-0-	5873		5873	325	1	5534	2	Y	13					40
								14	9									
09	INC G-10		5558	-0-	5558		11431	298	1	5250	2	Y	9					49
								10	9									
10	16526	X	5095	-0-	-11431		-0-	269	1	4811	2	Y	14					63
								15	9									
11	4927	X	4927	-0-	-0-		-0-	260	1	4653	2	Y	13					76
								14	9									
12	6138	X	5314	-0-	-824		-0-	270	1	5041	2	Y	3	65	1			14
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	8029	X	7299	-0-	-730		-0-	389	1	6908	2	Y	2					53
								2	9									
02	6776	X	6503	-0-	-273		-0-	342	1	6161	2	Y	-0-					53
03	7502	X	7009	-0-	-493		-0-	376	1	6631	2	Y	2					55
								2	9									
04	7260	X	6609	-0-	-651		-0-	359	1	6249	2	Y	1					56
								1	9									
05	7378	X	6928	-0-	-450		-0-	383	1	6543	2	Y	2					58
								2	9									
06	6990	X	6490	-0-	-500		-0-	371	1	6118	2	Y	1					59
								1	9									
07	7192	X	6495	-0-	-697		-0-	360	1	6115	2	Y	18					77
								20	9									
08	INC G-10		6239	-0-	6239		6239	346	1	5893	2	Y	-0-	58	1			19
09	INC G-10		5866	-0-	5866		12105	315	1	5551	2	Y	-0-					19
10	18334	X	6229	-0-	-12105		-0-	330	1	5896	2	Y	3					22
								3	9									
11	5982	X	5982	-0-	-0-		-0-	317	1	5664	2	Y	1					23
								1	9									
12	6510	X	6179	-0-	-331		-0-	314	1	5864	2	Y	1					24
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 77,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5571	-0-	-1001		-0-	297	1	5270	2	Y	4					10
								4	9									
02	5628	X	5144	-0-	-484		-0-	271	1	4872	2	Y	1					11
								1	9									
03	6231	X	4713	-0-	-1518		-0-	253	1	4460	2	Y	-0-					11
04	5760	X	5171	-0-	-589		-0-	281	1	4888	2	Y	2					13
								2	9									
05	5642	X	5249	-0-	-393		-0-	290	1	4955	2	Y	4	15	1			2
								4	9									
06	5460	X	4816	-0-	-644		-0-	275	1	4541	2	Y	-0-					2
07	5704	X	4665	-0-	-1039		-0-	260	1	4405	2	Y	-0-					2
08	INC G-10		4451	-0-	4451		4451	246	1	4197	2	Y	7					9
								8	9									
09	INC G-10		4162	-0-	4162		8613	223	1	3939	2	Y	-0-					9
10	12881	X	4268	-0-	-8613		-0-	226	1	4041	2	Y	1					10
								1	9									
11	3904	X	3904	-0-	-0-		-0-	207	1	3697	2	Y	-0-					10
12	4650	X	3963	-0-	-687		-0-	202	1	3757	2	Y	4					14
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	4557	X	4147	-0-	-410		-0-	221	1	3926	2	Y	-0-					3
02	3976	X	3679	-0-	-297		-0-	194	1	3485	2	Y	-0-					3
03	4402	X	4007	-0-	-395		-0-	215	1	3792	2	Y	-0-					3
04	4140	X	3827	-0-	-313		-0-	208	1	3619	2	Y	-0-					3
05	4216	X	3859	-0-	-357		-0-	213	1	3646	2	Y	-0-					3
06	3960	X	3677	-0-	-283		-0-	209	1	3449	2	Y	17					20
								19	9									
07	4061	X	3738	-0-	-323		-0-	208	1	3530	2	Y	-0-					20
08	INC G-10		3653	-0-	3653		3653	203	1	3450	2	Y	-0-					20
09	INC G-10		3528	-0-	3528		7181	189	1	3339	2	Y	-0-					20
10	10685	X	3504	-0-	-7181		-0-	186	1	3318	2	Y	-0-					20
11	3402	X	3402	-0-	-0-		-0-	180	1	3222	2	Y	-0-					20
12	3751	X	3403	-0-	-348		-0-	173	1	3229	2	Y	1	1	1			20
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	5828	X	4502	-0-	-1326	-0-	240	1	4258	2	Y	4					12
							4	9									
02	5096	X	4861	-0-	-235	-0-	256	1	4602	2	Y	3					15
							3	9									
03	5549	X	4963	-0-	-586	-0-	266	1	4680	2	Y	15					30
							17	9									
04	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	251	1	4368	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	277	1	4747	2	Y	1					4
							1	9									
06	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	254	1	4187	2	Y	3					7
							3	9									
07	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	269	1	4568	2	Y	21					28
							23	9									
08	INC G-10		4567	-0-	4567	4567	253	1	4312	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	INC G-10		4276	-0-	4276	8843	229	1	4047	2	Y	-0-					4
10	13369	X	4526	-0-	-8843	-0-	239	1	4279	2	Y	7					11
							8	9									
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	230	1	4110	2	Y	1					12
							1	9									
12	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	227	1	4235	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	13889	-0-	-1797	-0-	741	1	13140	2	Y	7					25
							8	9									
02	13804	X	12315	-0-	-1489	-0-	648	1	11660	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
03	14942	X	13273	-0-	-1669	-0-	713	1	12558	2	Y	2					14
							2	9									
04	14010	X	12483	-0-	-1527	-0-	678	1	11805	2	Y	-0-					14
05	13981	X	12647	-0-	-1334	-0-	698	1	11945	2	Y	4					18
							4	9									
06	13290	X	11863	-0-	-1427	-0-	677	1	11186	2	Y	-0-					18
07	13640	X	12077	-0-	-1563	-0-	672	1	11405	2	Y	-0-					18
08	INC G-10		11796	-0-	11796	11796	654	1	11142	2	Y	-0-					18
09	INC G-10		11263	-0-	11263	23059	604	1	10659	2	Y	-0-					18
10	34447	X	11388	-0-	-23059	-0-	602	1	10773	2	Y	12	11	8			19
							13	9									
11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	574	1	10263	2	Y	3					22
							3	9									
12	12090	X	10976	-0-	-1114	-0-	558	1	10414	2	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 144,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	4604	-0-	-1286	-0-	246	1	4357	2	Y	1					25
							1	9									
02	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	256	1	4601	2	Y	-0-					25
03	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	282	1	4970	2	Y	1					26
							1	9									
04	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	266	1	4623	2	Y	6					32
							7	9									
05	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	273	1	4668	2	Y	11					43
							12	9									
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	251	1	4144	2	Y	-0-					43
07	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	264	1	4490	2	Y	-0-					43
08	INC G-10		4971	-0-	4971	4971	276	1	4695	2	Y	-0-					43
09	INC G-10		4537	-0-	4537	9508	243	1	4292	2	Y	2					45
							2	9									
10	INC G-10		4445	-0-	4445	13953	235	1	4210	2	Y	-0-	40	1			5
11	18192	X	4239	-0-	-13953	-0-	224	1	4014	2	Y	1					6
							1	9									
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	224	1	4170	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	3140	-0-	-487	-0-	167	1	2966	2	Y	6					87
							7	9									
02	3136	X	2972	-0-	-164	-0-	156	1	2809	2	Y	6					93
							7	9									
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	168	1	2956	2	Y	4					97
							4	9									
04	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	163	1	2830	2	Y	5					102
							6	9									
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	169	1	2887	2	Y	2	89	1			15
							2	9									
06	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	159	1	2631	2	Y	6					21
							7	9									
07	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	159	1	2702	2	Y	27					48
							30	9									
08	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	155	1	2634	2	Y	-0-					48
09	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	146	1	2582	2	Y	1					49
							1	9									
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	151	1	2694	2	Y	-0-					49
11	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	137	1	2449	2	Y	-0-					49
12	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	138	1	2576	2	Y	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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	13919	X	12237	-0-	-1682	-0-	651	1	11555	2	Y	28					58
							31	9									
02	12292	X	10996	-0-	-1296	-0-	577	1	10390	2	Y	26					84
							29	9									
03	13392	X	11900	-0-	-1492	-0-	638	1	11234	2	Y	25					109
							28	9									
04	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	609	1	10607	2	Y	29					138
							32	9									
05	12462	X	11378	-0-	-1084	-0-	627	1	10718	2	Y	30	121	1			47
							33	9									
06	11730	X	10670	-0-	-1060	-0-	609	1	10049	2	Y	11					58
							12	9									
07	12183	X	10818	-0-	-1365	-0-	601	1	10197	2	Y	18					76
							20	9									
08	10943	X	10591	-0-	-352	-0-	587	1	9994	2	Y	9					85
							10	9									
09	10590	X	10092	-0-	-498	-0-	541	1	9551	2	Y	-0-					85
10	10943	X	10246	-0-	-697	-0-	541	1	9673	2	Y	29	22	8			92
							32	9									
11	10590	X	9797	-0-	-793	-0-	518	1	9264	2	Y	14					106
							15	9									
12	10819	X	9834	-0-	-985	-0-	500	1	9315	2	Y	17	88	1			35
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 129,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	7750	X	6450	-0-	-1300	-0-	344	1	6106	2	N	-0-					70
02	7000	X	5806	-0-	-1194	-0-	305	1	5495	2	N	5					75
							6	9									
03	7750	X	5257	-0-	-2493	-0-	282	1	4975	2	N	-0-					75
04	6960	X	6480	-0-	-480	-0-	352	1	6128	2	N	-0-					75
05	6386	X	5559	-0-	-827	-0-	307	1	5252	2	N	-0-					75
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	331	1	5463	2	N	-0-					75
07	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	313	1	5320	2	N	-0-					75
08	5921	X	5429	-0-	-492	-0-	301	1	5128	2	N	-0-					75
09	5730	X	5037	-0-	-693	-0-	270	1	4767	2	N	-0-					75
10	5921	X	5309	-0-	-612	-0-	281	1	5028	2	N	-0-					75
11	5730	X	4920	-0-	-810	-0-	261	1	4659	2	N	-0-					75
12	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	266	1	4961	2	N	38					113
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 66,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	287	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6278	-0-	-330	-0-	290	1	5988	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	302	1	6472	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6504	-0-	-576	-0-	289	1	6215	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	305	1	6418	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	291	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	302	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	288	1	5455	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5071	-0-	-1319	-0-	269	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5406	-0-	-1197	-0-	234	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4556	-0-	-1534	-0-	179	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	232	1	5317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	126	1	2862	2	N	-0-			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	172	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	166	1	3554	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1484	-0-	-1366	-0-	66	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	1692	-0-	-1253	-0-	77	1	1615	2	N	-0-			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	149	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	166	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	166	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	155	1	2778	2	N	-0-			-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	149	1	3291	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	100	1	2434	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	120	1	2751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 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	5022	X	4261	-0-	-761	-0-	180	1	4081	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	2895	-0-	-1613	-0-	134	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2729	-0-	-1394	-0-	122	1	2607	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	2144	-0-	-2026	-0-	95	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	1933	-0-	-2314	-0-	88	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	2575	-0-	-1535	-0-	123	1	2452	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	140	1	2769	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	120	1	2274	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	118	1	2105	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	735	-0-	-1575	-0-	29	1	706	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	603	-0-	-1691	-0-	25	1	578	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	240	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	243	1	5026	2	N	-0-			-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	256	1	5482	2	N	-0-			-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	238	1	5123	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	228	1	4790	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	213	1	4240	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4053	-0-	-1124	-0-	194	1	3859	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	229	1	4341	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4561	-0-	-509	-0-	242	1	4319	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	179	1	3952	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	150	1	3656	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4576	-0-	-136	-0-	192	1	4384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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 (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					48
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-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-

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	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3392	-0-	-192	-0-	3391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3616	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8494	X	8052	-0-	-442	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7174	-0-	-358	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7787	-0-	-428	-0-	7783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7860	X	7283	-0-	-577	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7950	-0-	-110	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7605	-0-	-331	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,457 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	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2389	-0-	-159	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	2673	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2410	-0-	-140	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7161	X	6099	-0-	-1062	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5507	-0-	-961	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6137	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5970	X	5925	-0-	-45	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5772	-0-	-366	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5457	-0-	-483	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4921	-0-	-809	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1426	X	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1228	-0-	-60	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1349	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	796	-0-	-506	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,564 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	5859	X	4963	-0-	-896	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4082	-0-	-426	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	3670	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4830	X	2607	-0-	-2223	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2907	-0-	-1893	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2462	-0-	-2064	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2588	-0-	-1101	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 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	2108	X	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-					73
02	1876	X	1824	-0-	-52	-0-	1824	2			N	-0-					73
03	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	2030	2	2	9	N	2					75
04	2010	X	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					75
05	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					75
06	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			N	-0-					75
07	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-					75
08	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					75
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					75
10	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					75
11	1980	X	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			N	-0-					75
12	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1985	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 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	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					87
02	1428	X	1324	-0-	-104	-0-	1324	2			N	-0-					87
03	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					87
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					87
05	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					87
06	1410	X	1302	-0-	-108	-0-	1302	2			N	-0-					87
07	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					87
08	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					87
09	1350	X	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					87
10	1364	X	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			N	-0-					87
11	1320	X	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					87
12	1364	X	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,917 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6466	-0-	-695	-0-	6114	2	352	3	Y	-0-					83
02	6468	X	5828	-0-	-640	-0-	5501	2	327	3	Y	-0-					83
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6521	2	349	3	Y	-0-					83
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6310	2	367	3	Y	-0-					83
05	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	5857	2	356	3	Y	-0-					83
06	6660	X	6003	-0-	-657	-0-	5547	2	456	3	Y	-0-					83
07	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	5476	2	467	3	Y	-0-					83
08	INC G-10		6069	-0-	6069	6069	5590	2	470	3	Y	8	8	8			83
							9	9									
09	11832	X	5763	-0-	-6069	-0-	5315	2	448	3	Y	-0-					83
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5385	2	466	3	Y	-0-					83
11	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	5262	2	466	3	Y	-0-					83
12	6045	X	5651	-0-	-394	-0-	5188	2	463	3	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 73,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4323	-0-	-203	-0-	4087	2	236	3	N	-0-					108
02	4088	X	3564	-0-	-524	-0-	3364	2	200	3	N	-0-					108
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	3809	2	204	3	N	-0-					108
04	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	3665	2	213	3	N	-0-					108
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	3849	2	234	3	N	-0-					108
06	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	3641	2	299	3	N	-0-					108
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4173	2	356	3	N	-0-					108
08	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	3691	2	310	3	N	-0-					108
09	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3523	2	297	3	N	-0-					108
10	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	3624	2	314	3	N	-0-					108
11	4380	X	3658	-0-	-722	-0-	3360	2	298	3	N	-0-					108
12	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3413	2	305	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 47,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7251	-0-	-840	-0-	6856	2	395	3	Y	-0-					101
02	7196	X	6480	-0-	-716	-0-	6116	2	364	3	Y	-0-					101
03	7719	X	7035	-0-	-684	-0-	6672	2	357	3	Y	5					106
							6	9									
04	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	6472	2	377	3	Y	1					107
							1	9									
05	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	6664	2	406	3	Y	1					108
							1	9									
06	7020	X	6904	-0-	-116	-0-	6378	2	524	3	Y	2					110
							2	9									
07	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6312	2	539	3	Y	-0-					110
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6509	2	547	3	Y	8	7	8			111
							9	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6180	2	521	3	Y	1					112
							1	9									
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6344	2	549	3	Y	-0-					112
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6085	2	539	3	Y	-0-					112
12	6820	X	6661	-0-	-159	-0-	6115	2	546	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 82,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4577	-0-	-786	-0-	4328	2	249	3	N	-0-					89
02	4844	X	4040	-0-	-804	-0-	3813	2	227	3	N	-0-					89
03	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4549	2	244	3	N	-0-					89
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4341	2	253	3	N	-0-					89
05	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4406	2	268	3	N	-0-					89
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4237	2	348	3	N	-0-					89
07	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	4172	2	356	3	N	-0-					89
08	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4287	2	360	3	N	-0-					89
09	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	4075	2	344	3	N	-0-					89
10	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4149	2	359	3	N	-0-					89
11	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	4026	2	357	3	N	-0-					89
12	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4081	2	364	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 54,193 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4333	-0-	-441	-0-	4097	2	236	3	Y	-0-					84
02	4312	X	3907	-0-	-405	-0-	3688	2	219	3	Y	-0-					84
03	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	4077	2	218	3	Y	-0-					84
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	3983	2	232	3	Y	-0-					84
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4066	2	247	3	Y	-0-					84
06	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	3848	2	316	3	Y	2					86
							2	9									
07	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	3704	2	316	3	Y	-0-					86
08	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	3798	2	319	3	Y	5	5	8			86
							6	9									
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3593	2	303	3	Y	-0-					86
10	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	3751	2	325	3	Y	-0-					86
11	4170	X	4011	-0-	-159	-0-	3679	2	326	3	Y	5					91
							6	9									
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3789	2	338	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

01	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	7711	2	951	3	N	-0-					104
02	7952	X	7603	-0-	-349	-0-	6756	2	847	3	N	-0-					104
03	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	7238	2	992	3	N	1					105
							1	9									
04	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	7040	2	919	3	N	-0-					105
05	8649	X	8191	-0-	-458	-0-	7462	2	729	3	N	-0-					105
06	8370	X	7969	-0-	-401	-0-	7484	2	482	3	N	3					108
							3	9									
07	8432	X	7788	-0-	-644	-0-	7326	2	462	3	N	-0-					108
08	8246	X	7932	-0-	-314	-0-	7472	2	460	3	N	-0-					108
09	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	7139	2	472	3	N	-0-					108
10	8246	X	7726	-0-	-520	-0-	7257	2	469	3	N	-0-					108
11	7980	X	7506	-0-	-474	-0-	7039	2	467	3	N	-0-					108
12	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7213	2	487	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 94,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	5821	2	336	3	Y	-0-					61
02	6804	X	6223	-0-	-581	-0-	5873	2	350	3	Y	-0-					61
03	7068	X	6384	-0-	-684	-0-	6059	2	325	3	Y	-0-					61
04	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6002	2	350	3	Y	-0-					61
05	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6064	2	369	3	Y	-0-					61
06	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	5773	2	475	3	Y	-0-					61
07	6882	X	6242	-0-	-640	-0-	5751	2	491	3	Y	-0-					61
08	6572	X	6533	-0-	-39	-0-	6019	2	506	3	Y	7	6	8			62
							8	9									
09	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	5666	2	478	3	Y	-0-					62
10	6448	X	6315	-0-	-133	-0-	5812	2	503	3	Y	-0-					62
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5769	2	511	3	Y	-0-					62
12	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	5729	2	511	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 75,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	4517	2	260	3	Y	-0-					72
02	4928	X	4419	-0-	-509	-0-	4168	2	248	3	Y	3					75
							3	9									
03	5394	X	4811	-0-	-583	-0-	4566	2	245	3	Y	-0-					75
04	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4572	2	266	3	Y	-0-					75
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4711	2	287	3	Y	-0-					75
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4478	2	368	3	Y	-0-					75
07	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4565	2	390	3	Y	-0-					75
08	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4492	2	377	3	Y	4	4	8			75
							4	9									
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4255	2	359	3	Y	-0-					75
10	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4168	2	361	3	Y	-0-					75
11	4770	X	4287	-0-	-483	-0-	3938	2	349	3	Y	-0-					75
12	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	4275	2	382	3	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 56,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	2748	2	158	3	Y	-0-					66
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	2548	2	152	3	Y	-0-					66
03	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2791	2	149	3	Y	-0-					66
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2704	2	157	3	Y	-0-					66
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2776	2	169	3	Y	-0-					66
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2601	2	214	3	Y	-0-					66
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2629	2	224	3	Y	-0-					66
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2714	2	228	3	Y	5	5	8			66
							6	9									
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2606	2	220	3	Y	-0-					66
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2654	2	230	3	Y	-0-					66
11	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	2545	2	225	3	Y	5					71
							6	9									
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2683	2	239	3	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	6165	2	355	3	N	-0-					23
02	6244	X	5497	-0-	-747	-0-	5188	2	309	3	N	-0-					23
03	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	5763	2	309	3	N	3					26
							3	9									
04	6630	X	5939	-0-	-691	-0-	5612	2	327	3	N	-0-					26
05	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5617	2	342	3	N	-0-					26
06	6300	X	5971	-0-	-329	-0-	5517	2	454	3	N	-0-					26
07	6138	X	5918	-0-	-220	-0-	5453	2	465	3	N	-0-					26
08	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5574	2	468	3	N	9	9	8			26
							10	9									
09	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	5304	2	447	3	N	-0-					26
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5440	2	471	3	N	-0-					26
11	5970	X	5769	-0-	-201	-0-	5300	2	469	3	N	-0-					26
12	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	5288	2	472	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 71,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	3535	2	204	3	Y	-0-					49
							12873	5									
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	2680	2	159	3	Y	-0-					49
							11690	5									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3612	2	193	3	Y	7					56
							8	9									
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	2822	2	164	3	Y	-0-					56
							12300	5									
05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	2818	2	172	3	Y	1					57
							11008	5	1	9							
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	2670	2	220	3	Y	2					59
							11163	5	2	9							
07	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	2715	2	232	3	Y	-0-					59
							12936	5									
08	15810	X	15789	-0-	-21	-0-	2656	2	223	3	Y	24	23	8			60
							12884	5	26	9							
09	15300	X	15199	-0-	-101	-0-	2548	2	215	3	Y	1					61
							12435	5	1	9							
10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	2736	2	237	3	Y	-0-					61
							14221	5									
*11	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	2173	2	192	3	Y	-0-					61
							14240	5									
12	15872	X	3028	-0-	-12844	-0-	2780	2	248	3	Y	-0-					61
							14136	5									

TOTAL GAS PROD: 161,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	4154	X	3374	-0-	-780	-0-	3190	2	184	3	Y	-0-					52
02	3752	X	3259	-0-	-493	-0-	3076	2	183	3	Y	-0-					52
03	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3596	2	193	3	Y	-0-					52
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3920	2	228	3	Y	-0-					52
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3687	2	224	3	Y	-0-					52
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3495	2	287	3	Y	3					55
							3	9									
07	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3465	2	296	3	Y	-0-					55
08	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	3526	2	296	3	Y	8	8	8			55
							9	9									
09	4140	X	3650	-0-	-490	-0-	3366	2	284	3	Y	-0-					55
10	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3204	2	277	3	Y	-0-					55
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3156	2	279	3	Y	8					63
							9	9									
12	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3332	2	297	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 44,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	5425	X	4632	-0-	-793	-0-	4123	2	509	3	N	-0-					159
02	4900	X	4317	-0-	-583	-0-	3836	2	481	3	N	-0-					159
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4849	2	665	3	N	-0-					159
04	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4183	2	546	3	N	3					162
							3	9									
05	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	4006	2	391	3	N	-0-					162
06	5340	X	4251	-0-	-1089	-0-	3994	2	257	3	N	-0-					162
07	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4412	2	278	3	N	-0-					162
08	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	4349	2	268	3	N	-0-					162
09	4740	X	4446	-0-	-294	-0-	4170	2	276	3	N	-0-					162
10	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4257	2	275	3	N	-0-					162
11	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	4144	2	275	3	N	-0-					162
12	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	4184	2	282	3	N	5					167
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	3196	-0-	-524	-0-	3022	2	174	3	Y	-0-					24
02	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2767	2	165	3	Y	-0-					24
03	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	2885	2	155	3	Y	-0-					24
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3012	2	175	3	Y	2					26
							2	9									
05	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3008	2	183	3	Y	-0-					26
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3042	2	250	3	Y	-0-					26
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2792	2	238	3	Y	2					28
							2	9									
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3040	2	255	3	Y	7	7	8			28
							8	9									
09	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	2770	2	234	3	Y	-0-					28
10	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3074	2	266	3	Y	-0-					28
11	3300	X	2975	-0-	-325	-0-	2726	2	241	3	Y	7					35
							8	9									
12	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	2968	2	265	3	Y	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 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	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	2823	2	348	3	Y	-0-					25
							11360	5									
02	13496	X	13439	-0-	-57	-0-	2494	2	313	3	Y	-0-					25
							10632	5									
03	14942	X	2986	-0-	-11956	-0-	2626	2	360	3	Y	-0-					25
04	14460	X	14231	-0-	-229	-0-	2561	2	334	3	Y	-0-					25
							11336	5									
05	14880	X	10594	-0-	-4286	-0-	2576	2	252	3	Y	-0-					25
							7766	5									
06	14400	X	1948	-0-	-12452	-0-	1802	2	116	3	Y	-0-					25
							30	5									
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	2670	2	168	3	Y	-0-					25
							11122	5									
08	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	2728	2	168	3	Y	8	8	8			25
							11614	5	9	9							
09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	2620	2	173	3	Y	-0-					25
							12254	5									
10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	2707	2	175	3	Y	-0-					25
							14180	5									
11	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	2565	2	170	3	Y	8					33
							13724	5	9	9							
*12	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	2425	2	164	3	Y	11					28
							13990	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 151,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	7719	X	7233	-0-	-486	-0-	6439	2	794	3	Y	-0-					34
02	6972	X	6435	-0-	-537	-0-	5718	2	717	3	Y	-0-					34
03	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	6141	2	842	3	Y	-0-					34
04	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	5881	2	768	3	Y	-0-					34
05	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	5996	2	586	3	Y	-0-					34
06	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	6325	2	407	3	Y	-0-					34
07	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	6238	2	394	3	Y	-0-					34
08	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6336	2	390	3	Y	7	7	8			34
							8	9									
09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	6021	2	398	3	Y	-0-					34
10	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6103	2	395	3	Y	-0-					34
11	6720	X	6298	-0-	-422	-0-	5898	2	391	3	Y	8					42
							9	9									
12	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	6068	2	409	3	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 79,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1705	X	1329	-0-	-376	-0-	1183	2	146	3	Y	-0-					42
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	977	2	122	3	Y	-0-					42
03	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1050	2	144	3	Y	-0-					42
04	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	980	2	128	3	Y	-0-					42
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1050	2	103	3	Y	-0-					42
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1034	2	67	3	Y	-0-					42
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1083	2	68	3	Y	-0-					42
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1061	2	65	3	Y	2	2	8			42
							2	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1029	2	68	3	Y	-0-					42
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	3	Y	-0-					42
11	1110	N	943	-0-	-167	-0-	884	2	59	3	Y	-0-					42
12	1147	N	917	-0-	-230	-0-	857	2	58	3	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2452	2	141	3	Y	-0-					24
02	2464	X	2178	-0-	-286	-0-	2056	2	122	3	Y	-0-					24
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2700	2	145	3	Y	-0-					24
04	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	2148	2	125	3	Y	-0-					24
05	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2041	2	124	3	Y	-0-					24
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	2045	2	168	3	Y	-0-					24
07	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	2072	2	177	3	Y	3					27
							3	9									
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2216	2	186	3	Y	4	4	8			27
							4	9									
09	3000	N	3269	-0-	269	269	3015	2	254	3	Y	-0-					27
10	3100	N	2885	-0-	-215	54	2655	2	230	3	Y	-0-					27
11	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	1921	2	170	3	Y	4					31
							4	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2727	2	243	3	Y	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	6202	2	357	3	Y	-0-					35
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5477	2	326	3	Y	-0-					35
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	5848	2	313	3	Y	-0-					35
04	6570	X	5970	-0-	-600	-0-	5641	2	329	3	Y	-0-					35
05	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	5781	2	352	3	Y	-0-					35
06	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	5510	2	453	3	Y	-0-					35
07	6417	X	5445	-0-	-972	-0-	5014	2	428	3	Y	3					38
							3	9									
08	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	3942	2	331	3	Y	7	7	8			38
							8	9									
09	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	3834	2	323	3	Y	-0-					38
10	6169	X	4321	-0-	-1848	-0-	3977	2	344	3	Y	-0-					38
11	5970	X	4220	-0-	-1750	-0-	3870	2	343	3	Y	6					44
							7	9									
12	5456	X	4289	-0-	-1167	-0-	3930	2	351	3	Y	7					38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	7305	-0-	-662	-0-	6907	2	398	3	Y	-0-					28
02	7196	X	5061	-0-	-2135	-0-	4777	2	284	3	Y	-0-					28
03	7688	X	7408	-0-	-280	-0-	7031	2	377	3	Y	-0-					28
04	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	6342	2	369	3	Y	-0-					28
05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6411	2	390	3	Y	-0-					28
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6292	2	517	3	Y	-0-					28
07	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6096	2	520	3	Y	3					31
							3	9									
08	6944	X	6755	-0-	-189	-0-	6223	2	523	3	Y	8	8	8			31
							9	9									
09	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	5878	2	496	3	Y	-0-					31
10	6944	X	6526	-0-	-418	-0-	6006	2	520	3	Y	-0-					31
11	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	5754	2	510	3	Y	9					40
							10	9									
12	6758	X	6277	-0-	-481	-0-	5754	2	514	3	Y	8					31
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 78,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 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	6882	X	6773	-0-	-109	-0-	6403	2	369	3	Y	1					25
							1	9									
02	6216	X	5524	-0-	-692	-0-	5213	2	310	3	Y	1					26
							1	9									
03	6665	X	6118	-0-	-547	-0-	5804	2	311	3	Y	3					29
							3	9									
04	6540	X	5858	-0-	-682	-0-	5534	2	322	3	Y	2					31
							2	9									
05	6758	X	6104	-0-	-654	-0-	5753	2	350	3	Y	1					32
							1	9									
06	6540	X	5904	-0-	-636	-0-	5454	2	448	3	Y	2					34
							2	9									
07	6107	X	5785	-0-	-322	-0-	5328	2	455	3	Y	2					36
							2	9									
08	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	5446	2	458	3	Y	9	7	8			38
							10	9									
09	5910	X	5596	-0-	-314	-0-	5159	2	435	3	Y	2					40
							2	9									
10	6107	X	5816	-0-	-291	-0-	5353	2	463	3	Y	-0-					40
11	5910	X	5618	-0-	-292	-0-	5160	2	457	3	Y	1					41
							1	9									
12	5921	X	5710	-0-	-211	-0-	5242	2	468	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 70,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	2938	2	169	3	Y	-0-					26
02	3332	X	2990	-0-	-342	-0-	2822	2	168	3	Y	-0-					26
03	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3003	2	161	3	Y	-0-					26
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	2878	2	168	3	Y	-0-					26
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	2944	2	179	3	Y	-0-					26
06	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	2720	2	224	3	Y	-0-					26
07	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2755	2	235	3	Y	2					28
							2	9									
08	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	2828	2	238	3	Y	7	7	8			28
							8	9									
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2655	2	224	3	Y	-0-					28
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2705	2	234	3	Y	-0-					28
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2594	2	230	3	Y	8					36
							9	9									
12	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2657	2	237	3	Y	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	8928	X	8328	-0-	-600	-0-	7413	2	915	3	N	-0-					73
02	7896	X	7522	-0-	-374	-0-	6683	2	837	3	N	2					75
							2	9									
03	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	7048	2	966	3	N	-0-					75
04	8250	X	7730	-0-	-520	-0-	6837	2	893	3	N	-0-					75
05	8339	X	7912	-0-	-427	-0-	7208	2	704	3	N	-0-					75
06	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	7285	2	469	3	N	2					77
							2	9									
07	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	7232	2	456	3	N	-0-					77
08	8029	X	7861	-0-	-168	-0-	7405	2	456	3	N	-0-					77
09	7770	X	7289	-0-	-481	-0-	6837	2	452	3	N	-0-					77
10	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	7379	2	477	3	N	-0-					77
11	7770	X	7595	-0-	-175	-0-	7123	2	472	3	N	-0-					77
*12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	7720	2	521	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 93,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	179	1	3501	2	Y	-0-					33
02	3696	X	3400	-0-	-296	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					33
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	182	1	3429	2	Y	-0-					33
04	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	174	1	3270	2	Y	-0-					33
05	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	179	1	3518	2	Y	-0-					33
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	132	1	3510	2	Y	-0-					33
07	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	137	1	3541	2	Y	-0-					33
08	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	135	1	3424	2	Y	-0-					33
09	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	136	1	3341	2	Y	-0-					33
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	137	1	3364	2	Y	-0-					33
11	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	127	1	3206	2	Y	-0-					33
12	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	138	1	3351	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 42,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	7874	X	6904	-0-	-970	-0-	6526	2 9	376	3	Y	2					29
02	7112	X	6324	-0-	-788	-0-	5968	2 1 9	355	3	Y	1					30
03	7409	X	6708	-0-	-701	-0-	6358	2 9 9	341	3	Y	8					38
04	7140	X	6400	-0-	-740	-0-	6045	2 3 9	352	3	Y	3					41
05	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	6105	2 1 9	372	3	Y	1					42
06	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	5743	2 1 9	472	3	Y	1					43
07	7006	X	6192	-0-	-814	-0-	5703	2 2 9	487	3	Y	2					45
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	5761	2 18 9	484	3	Y	16	12	8			49
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	5879	2 2 9	496	3	Y	2					51
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5480	2	474	3	Y	-0-					51
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5254	2 1 9	465	3	Y	1					52
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5344	2	477	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 75,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 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	13578	X	11470	-0-	-2108	-0-	10844	2 1 9	625	3	Y	1					34
02	12264	X	10347	-0-	-1917	-0-	9764	2 2 9	581	3	Y	2					36
03	12276	X	11007	-0-	-1269	-0-	10444	2 4 9	559	3	Y	4					40
04	11880	X	10646	-0-	-1234	-0-	10057	2 3 9	586	3	Y	3					43
05	11470	X	10869	-0-	-601	-0-	10244	2 2 9	623	3	Y	2					45
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	9608	2 1 9	790	3	Y	1					46
07	11470	X	10152	-0-	-1318	-0-	9352	2 2 9	798	3	Y	2					48
08	11005	X	10284	-0-	-721	-0-	9476	2 12 9	796	3	Y	11	8	8			51
09	10650	X	9681	-0-	-969	-0-	8926	2 2 9	753	3	Y	2					53
10	10881	X	9684	-0-	-1197	-0-	8913	2	771	3	Y	-0-					53
11	10410	X	9416	-0-	-994	-0-	8649	2 1 9	766	3	Y	1					54
12	10292	X	8958	-0-	-1334	-0-	8224	2	734	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 122,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 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	5239	X	4691	-0-	-548	-0-	4176	2	515	3	Y	-0-					55
02	4564	X	4131	-0-	-433	-0-	3671	2	460	3	Y	-0-					55
03	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	3972	2	544	3	Y	-0-					55
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-	3846	2	502	3	Y	-0-					55
05	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	4006	2	391	3	Y	-0-					55
06	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	3933	2	253	3	Y	-0-					55
07	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	3902	2	246	3	Y	-0-					55
08	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	3925	2	242	3	Y	11	10	8			56
							12	9									
09	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	3757	2	249	3	Y	-0-					56
10	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	3802	2	246	3	Y	-0-					56
11	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	3678	2	244	3	Y	9					65
							10	9									
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	3719	2	251	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 50,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	10292	X	8957	-0-	-1335	-0-	7973	2	984	3	Y	-0-					61
02	8736	X	8071	-0-	-665	-0-	7172	2	899	3	Y	-0-					61
03	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	7582	2	1039	3	Y	-0-					61
04	9240	X	8224	-0-	-1016	-0-	7274	2	950	3	Y	-0-					61
05	8959	X	8392	-0-	-567	-0-	7645	2	747	3	Y	-0-					61
06	8670	X	8036	-0-	-634	-0-	7550	2	486	3	Y	-0-					61
07	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	7293	2	460	3	Y	-0-					61
08	8339	X	7831	-0-	-508	-0-	7368	2	453	3	Y	9	9	8			61
							10	9									
09	8070	X	7478	-0-	-592	-0-	7014	2	464	3	Y	-0-					61
10	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7066	2	457	3	Y	-0-					61
11	8040	X	7365	-0-	-675	-0-	6898	2	458	3	Y	8					69
							9	9									
12	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	6949	2	469	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 95,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6231	X	5654	-0-	-577	-0-	5033	2	621	3	Y	-0-					52
02	5516	X	4758	-0-	-758	-0-	4228	2	530	3	Y	-0-					52
03	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	4635	2	635	3	Y	-0-					52
04	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	4664	2	609	3	Y	-0-					52
05	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	4965	2	485	3	Y	-0-					52
06	5460	X	5264	-0-	-196	-0-	4946	2	318	3	Y	-0-					52
07	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	4839	2	305	3	Y	-0-					52
08	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	4755	2	293	3	Y	9	9	8			52
							10	9									
09	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	4588	2	303	3	Y	-0-					52
10	5456	X	4924	-0-	-532	-0-	4625	2	299	3	Y	-0-					52
11	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	4556	2	302	3	Y	9					61
							10	9									
12	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4677	2	315	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 61,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-			8
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			8
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			8
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			8
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2		N	-0-			8
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2		N	-0-			8
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2		N	-0-			8
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			8
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			8
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-			8
11	870	N	121	-0-	-749	-0-	121	2		N	-0-			8
12	806	N	340	-0-	-466	-0-	340	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
07	5766	X	4943	-0-	-823	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
08	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
09	5460	X	5357	-0-	-103	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
10	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
11	5370	X	4827	-0-	-543	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	5133	-0-	-416	-0-	5133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,105 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	6448	X	5513	-0-	-935	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
03	6355	X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	5611	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
08	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	5351	-0-	-259	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
10	6541	X	5382	-0-	-1159	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
11	6330	X	4646	-0-	-1684	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	4625	-0-	-1916	-0-	4625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12059	X	10296	-0-	-1763	-0-	434	1	9862	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10235	-0-	-405	-0-	472	1	9763	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11530	-0-	-250	-0-	514	1	11016	2	N	-0-			-0-
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	456	1	9812	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	9750	-0-	-1596	-0-	442	1	9308	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	432	1	8598	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	9394	-0-	-2138	-0-	451	1	8943	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	8690	-0-	-1416	-0-	435	1	8255	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	7714	-0-	-2066	-0-	409	1	7305	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	400	1	8842	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7729	-0-	-1361	-0-	304	1	7425	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	375	1	8586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	117	1	2655	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	107	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	122	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	114	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	117	1	2464	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2525	-0-	-145	-0-	121	1	2404	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	123	1	2434	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2309	-0-	-419	-0-	116	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	106	1	1893	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	101	1	2225	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	83	1	2036	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	96	1	2196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,115 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-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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		5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					10
02		4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					10
03		5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					10
04		4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					10
05		4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					10
06		4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					10
07		4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					10
08		5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					10
09		5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					10
10		5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					10
11		5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					10
*12		5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 60,654 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	369	1	8382	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	345	1	7131	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	3773	-0-	-1962	-0-	168	1	3605	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4476	-0-	-1074	-0-	199	1	4277	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	4440	-0-	-1295	-0-	201	1	4239	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	205	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4558	-0-	-1177	-0-	219	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	210	1	3985	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3758	-0-	-712	-0-	199	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	174	1	3853	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3572	-0-	-838	-0-	140	1	3432	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	173	1	3957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9300	X	8107	-0-	-1193	-0-	342	1	7765	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	5708	-0-	-1712	-0-	263	1	5445	2	N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	405	1	8689	2	N	-0-			-0-
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	428	1	9216	2	N	-0-			-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	392	1	8239	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	393	1	7827	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8051	-0-	-257	-0-	386	1	7665	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7420	-0-	-1508	-0-	372	1	7048	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7357	-0-	-1283	-0-	390	1	6967	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7799	-0-	-819	-0-	337	1	7462	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	291	1	7115	2	N	-0-			-0-
*12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	370	1	8470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,277 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	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	367	1	8344	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8201	-0-	-731	-0-	378	1	7823	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8455	-0-	-1434	-0-	377	1	8078	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8127	-0-	-603	-0-	361	1	7766	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	386	1	8125	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	8244	-0-	-546	-0-	394	1	7850	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8856	-0-	-227	-0-	425	1	8431	2	N	-0-			-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	412	1	7813	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6643	-0-	-1127	-0-	352	1	6291	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7020	-0-	-1009	-0-	304	1	6716	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5576	-0-	-2194	-0-	219	1	5357	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	6165	-0-	-1864	-0-	258	1	5907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 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	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	332	1	7544	2	N	-0-			-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	362	1	7483	2	N	-0-			-0-
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	350	1	7494	2	N	-0-			-0-
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	342	1	7365	2	N	-0-			-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	333	1	7000	2	N	-0-			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6583	2	N	-0-			-0-
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	2	N	-0-			-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	356	1	6748	2	N	-0-			-0-
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	347	1	6202	2	N	-0-			-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	343	1	7590	2	N	-0-			-0-
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	251	1	6136	2	N	-0-			-0-
*12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	295	1	6747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,966 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	2669	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2588	-0-	-100	-0-	119	1	2469	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	121	1	2591	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	113	1	2429	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	111	1	2344	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	106	1	2107	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	114	1	2260	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	116	1	2203	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2068	-0-	-482	-0-	110	1	1958	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	97	1	2146	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	1707	-0-	-603	-0-	67	1	1640	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	75	1	1706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 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	7254	X	6805	-0-	-449	-0-	287	1	6518	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6456	-0-	-96	-0-	298	1	6158	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6927	-0-	-327	-0-	309	1	6618	2	N	-0-			-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	336	1	7240	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	319	1	6705	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	302	1	6014	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6375	-0-	-1003	-0-	306	1	6069	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	6066	-0-	-1312	-0-	304	1	5762	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	5824	-0-	-1316	-0-	309	1	5515	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	5694	-0-	-1343	-0-	246	1	5448	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5400	-0-	-930	-0-	212	1	5188	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5995	-0-	-391	-0-	251	1	5744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	272	1	6184	2	N	-0-			-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5733	2	N	-0-			-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	338	1	7250	2	N	-0-			-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	311	1	6699	2	N	-0-			-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	354	1	7452	2	N	-0-			-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	340	1	6775	2	N	-0-			-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	363	1	7195	2	N	-0-			-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	7006	2	N	-0-			-0-
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5704	2	N	-0-			-0-
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	329	1	7268	2	N	-0-			-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	232	1	5665	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	227	1	5193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,855 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5527	-0-	-1417	-0-	233	1	5294	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5276	-0-	-996	-0-	243	1	5033	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	5660	-0-	-1129	-0-	252	1	5408	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	240	1	5168	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	248	1	5214	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	249	1	4952	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	268	1	5309	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	258	1	4894	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4802	-0-	-598	-0-	254	1	4548	2	N	-0-			-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	247	1	5471	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	207	1	5066	2	N	-0-			-0-
*12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	244	1	5573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4182	-0-	-1863	-0-	176	1	4006	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4270	-0-	-1190	-0-	197	1	4073	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	2869	-0-	-2587	-0-	128	1	2741	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4241	-0-	-919	-0-	188	1	4053	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	1324	-0-	-3419	-0-	60	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	131	1	3003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	227	1	5148	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4806	-0-	-318	-0-	222	1	4584	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5103	-0-	-508	-0-	227	1	4876	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	216	1	4658	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4734	-0-	-629	-0-	215	1	4519	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	215	1	4282	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4727	-0-	-605	-0-	227	1	4500	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	223	1	4238	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	3946	-0-	-914	-0-	209	1	3737	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	3926	-0-	-817	-0-	170	1	3756	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3663	-0-	-897	-0-	144	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	191	1	4358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,661 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	9393	X	8702	-0-	-691	-0-	367	1	8335	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	8046	-0-	-354	-0-	371	1	7675	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8417	-0-	-511	-0-	375	1	8042	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8180	-0-	-310	-0-	363	1	7817	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	391	1	8224	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8391	-0-	-219	-0-	401	1	7990	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	5157	-0-	-3740	-0-	247	1	4910	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7495	-0-	-1123	-0-	375	1	7120	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	6418	-0-	-1982	-0-	340	1	6078	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7000	-0-	-1680	-0-	303	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	6440	-0-	-1960	-0-	253	1	6187	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	290	1	6629	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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	7347	X	6774	-0-	-573	-0-	286	1	6488	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6255	-0-	-381	-0-	289	1	5966	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6711	-0-	-512	-0-	299	1	6412	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6417	-0-	-333	-0-	285	1	6132	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	289	1	6077	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	291	1	5791	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	305	1	6053	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	5750	-0-	-946	-0-	288	1	5462	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5167	-0-	-1253	-0-	274	1	4893	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	234	1	5185	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4781	-0-	-1369	-0-	188	1	4593	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5706	-0-	-649	-0-	239	1	5467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3296	-0-	-204	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3002	-0-	-508	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,157 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	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	155	1	3510	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3559	-0-	-333	-0-	164	1	3395	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	175	1	3743	2	N	-0-			-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	169	1	3565	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	173	1	3440	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	183	1	3622	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	173	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3114	-0-	-666	-0-	165	1	2949	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	138	1	3063	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	2697	-0-	-993	-0-	106	1	2591	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3089	-0-	-724	-0-	129	1	2960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	247	1	5604	2	N	-0-			-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	259	1	5366	2	N	-0-			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	255	1	5470	2	N	-0-			-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	255	1	5494	2	N	-0-			-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	261	1	5499	2	N	-0-			-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	260	1	5171	2	N	-0-			-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	280	1	5561	2	N	-0-			-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	273	1	5182	2	N	-0-			-0-
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	257	1	4586	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	220	1	4864	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	158	1	3856	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	2705	-0-	-2131	-0-	113	1	2592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	275	1	6246	2	N	-0-			-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	259	1	5361	2	N	-0-			-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	292	1	6270	2	N	-0-			-0-
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	275	1	5922	2	N	-0-			-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	302	1	6354	2	N	-0-			-0-
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	317	1	6306	2	N	-0-			-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	332	1	6586	2	N	-0-			-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	317	1	6016	2	N	-0-			-0-
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	336	1	6008	2	N	-0-			-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	225	1	4988	2	N	-0-			-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	190	1	4650	2	N	-0-			-0-
*12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	216	1	4944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 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	4774	X	2714	-0-	-2060	-0-	114	1	2600	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	2459	-0-	-1853	-0-	113	1	2346	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-			-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	122	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	121	1	2541	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	122	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	130	1	2583	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	129	1	2455	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	136	1	2437	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	117	1	2578	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	92	1	2237	2	N	-0-			-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	137	1	3138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	184	1	4189	2	N	-0-			-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	173	1	3583	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3445	-0-	-647	-0-	154	1	3291	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3255	-0-	-705	-0-	145	1	3110	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	145	1	3056	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	2961	-0-	-999	-0-	142	1	2819	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	145	1	2877	2	N	-0-			-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	196	1	3722	2	N	-0-			-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	187	1	3346	2	N	-0-			-0-
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	121	1	2966	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	152	1	3478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	131	1	2968	2	N	-0-			-0-
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	2	N	-0-			-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1841	2	N	-0-			-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	234	1	4921	2	N	-0-			-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	227	1	4507	2	N	-0-			-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	237	1	4701	2	N	-0-			-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	202	1	3822	2	N	-0-			-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	213	1	3801	2	N	-0-			-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	186	1	4105	2	N	-0-			-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	120	1	2936	2	N	-0-			-0-
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	155	1	3539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 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	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	2888	-0-	-724	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	3221	-0-	-902	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3035	-0-	-955	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	446	-0-	-3677	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	3254	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	262	1	5955	2	N	-0-			-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	232	1	4792	2	N	-0-			-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	204	1	4364	2	N	-0-			-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	179	1	3854	2	N	-0-			-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	184	1	3868	2	N	-0-			-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	178	1	3543	2	N	-0-			-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	170	1	3381	2	N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	162	1	3064	2	N	-0-			-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	162	1	2902	2	N	-0-			-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	3014	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	109	1	2652	2	N	-0-			-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	132	1	3018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	449	1	10192	2	N	-0-			-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	420	1	8676	2	N	-0-			-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	422	1	9056	2	N	-0-			-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	397	1	8544	2	N	-0-			-0-
05	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	433	1	9111	2	N	-0-			-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	391	1	7788	2	N	-0-			-0-
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	409	1	8113	2	N	-0-			-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	387	1	7346	2	N	-0-			-0-
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	410	1	7331	2	N	-0-			-0-
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	331	1	7334	2	N	-0-			-0-
11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	376	1	9193	2	N	-0-			-0-
*12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	350	1	8010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,469 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	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	306	1	6944	2	N	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	239	1	4939	2	N	-0-			-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	283	1	6059	2	N	-0-			-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	256	1	5502	2	N	-0-			-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	279	1	5874	2	N	-0-			-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	270	1	5367	2	N	-0-			-0-
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	262	1	5195	2	N	-0-			-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	245	1	4642	2	N	-0-			-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	257	1	4595	2	N	-0-			-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	210	1	4641	2	N	-0-			-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	180	1	4400	2	N	-0-			-0-
*12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	210	1	4814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1514	-0-	-418	-0-	70	1	1444	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	72	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	66	1	1421	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	69	1	1451	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	72	1	1426	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	73	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	71	1	1337	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	71	1	1267	2	N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	68	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	47	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	57	1	1306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	403	1	9150	2	N	-0-			-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	231	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	267	1	5722	2	N	-0-			-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	292	1	6274	2	N	-0-			-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	323	1	6800	2	N	-0-			-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	336	1	6696	2	N	-0-			-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	354	1	7032	2	N	-0-			-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	427	1	8093	2	N	-0-			-0-
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	273	1	4886	2	N	-0-			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	270	1	5972	2	N	-0-			-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	200	1	4881	2	N	-0-			-0-
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	210	1	4799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	6072	-0-	-314	-0-	256	1	5816	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4795	-0-	-973	-0-	221	1	4574	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	277	1	5941	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	4622	-0-	-1678	-0-	205	1	4417	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	288	1	6062	2	N	-0-			-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	333	1	6634	2	N	-0-			-0-
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	340	1	6738	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6109	-0-	-246	-0-	306	1	5803	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5630	-0-	-670	-0-	298	1	5332	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	255	1	5645	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5233	-0-	-1067	-0-	206	1	5027	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6071	-0-	-439	-0-	254	1	5817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5394	X	2663	-0-	-2731	-0-	112	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2270	-0-	-278	-0-	105	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	106	1	2281	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	95	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	189	1	3967	2	N	-0-			-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	212	1	4212	2	N	-0-			-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	190	1	3775	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	202	1	3830	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	2961	-0-	-1449	-0-	157	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3677	-0-	-880	-0-	159	1	3518	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	99	1	2418	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	2674	-0-	-1356	-0-	112	1	2562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 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	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	315	1	7155	2	N	-0-			-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	314	1	6499	2	N	-0-			-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	358	1	7685	2	N	-0-			-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	343	1	7389	2	N	-0-			-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	357	1	7511	2	N	-0-			-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	353	1	7015	2	N	-0-			-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	353	1	7001	2	N	-0-			-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	359	1	6818	2	N	-0-			-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	344	1	6152	2	N	-0-			-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	290	1	6412	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5714	-0-	-406	-0-	225	1	5489	2	N	-0-			-0-
*12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	296	1	6773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,806 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	170	1	3868	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3230	-0-	-214	-0-	149	1	3081	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	158	1	3383	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	156	1	3291	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	134	1	2658	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2129	-0-	-1684	-0-	102	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	1905	-0-	-1908	-0-	95	1	1810	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	1902	-0-	-1788	-0-	101	1	1801	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1340	-0-	-2101	-0-	58	1	1282	2	N	-0-			-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	2	N	-0-			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	152	1	3470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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-	-0-	127	1	2889	2	N	-0-			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	146	1	3029	2	N	-0-			-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	149	1	3215	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	142	1	2979	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	154	1	3066	2	N	-0-			-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-			-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	185	1	3517	2	N	-0-			-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	184	1	3284	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	163	1	3601	2	N	-0-			-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	152	1	3719	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	119	1	2716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	176	1	4004	2	N	-0-			-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	-0-			-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4314	2	N	-0-			-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	202	1	4249	2	N	-0-			-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4076	2	N	-0-			-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	220	1	4364	2	N	-0-			-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	215	1	4074	2	N	-0-			-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-			-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	N	-0-			-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	143	1	3482	2	N	-0-			-0-
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	178	1	4081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,565 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	12741	X	12173	-0-	-568	-0-	513	1	11660	2	N	-0-			-0-
02	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	527	1	10904	2	N	-0-			-0-
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	558	1	11970	2	N	-0-			-0-
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	580	1	12486	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	595	1	12518	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	12033	-0-	-207	-0-	576	1	11457	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12478	-0-	-1038	-0-	599	1	11879	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	12521	-0-	-995	-0-	627	1	11894	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	11246	-0-	-1834	-0-	596	1	10650	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12538	-0-	-575	-0-	542	1	11996	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	5808	-0-	-6312	-0-	228	1	5580	2	N	-0-			-0-
12	12524	X	10602	-0-	-1922	-0-	444	1	10158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2821	X	244	-0-	-2577	-0-	10	1	234	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	924	-0-	-1624	-0-	43	1	881	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	89	1	1907	2	N	-0-			-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	101	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	-0-			-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	143	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3509	-0-	409	409	176	1	3333	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3647	-0-	647	1056	193	1	3454	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3237	-0-	137	1193	140	1	3097	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3037	-0-	-1193	-0-	119	1	2918	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1631	-0-	-1190	-0-	68	1	1563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	4928	-0-	-1799	-0-	208	1	4720	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	4182	-0-	-1894	-0-	193	1	3989	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	4548	-0-	-1714	-0-	203	1	4345	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3726	-0-	-1434	-0-	165	1	3561	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	2824	-0-	-2508	-0-	128	1	2696	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	59	1	1182	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	153	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	235	1	4459	2	N	-0-			-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	274	1	4901	2	N	-0-			-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	226	1	5002	2	N	-0-			-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	196	1	4793	2	N	-0-			-0-
*12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	237	1	5411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,366 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	7781	X	5053	-0-	-2728	-0-	213	1	4840	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	4715	-0-	-1501	-0-	217	1	4498	2	N	-0-			-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	338	1	7251	2	N	-0-			-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	504	1	10848	2	N	-0-			-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	2	N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	335	1	6663	2	N	-0-			-0-
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	333	1	6604	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	5183	-0-	-1699	-0-	260	1	4923	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	3296	-0-	-3364	-0-	175	1	3121	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6081	-0-	-801	-0-	263	1	5818	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5585	-0-	-1075	-0-	220	1	5365	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	3672	-0-	-3210	-0-	154	1	3518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4757	-0-	-1195	-0-	201	1	4556	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3004	-0-	-1784	-0-	139	1	2865	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	219	1	4701	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	193	1	4152	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4178	-0-	-1123	-0-	190	1	3988	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3955	-0-	-815	-0-	189	1	3766	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	196	1	3887	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	184	1	3489	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3625	-0-	-725	-0-	192	1	3433	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	178	1	3942	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	129	1	3155	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	155	1	3540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7644	-0-	-1470	-0-	322	1	7322	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6929	-0-	-743	-0-	320	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	342	1	7322	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	320	1	6894	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6996	-0-	-847	-0-	317	1	6679	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6645	-0-	-765	-0-	318	1	6327	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	331	1	6568	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	319	1	6053	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	289	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	5851	-0-	-1155	-0-	253	1	5598	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	4734	-0-	-1956	-0-	186	1	4548	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5684	-0-	-1229	-0-	238	1	5446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	15437	-0-	-2729	-0-	651	1	14786	2	N	-0-			-0-
02	16184	X	14145	-0-	-2039	-0-	652	1	13493	2	N	-0-			-0-
03	17639	X	14823	-0-	-2816	-0-	661	1	14162	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	13874	-0-	-2266	-0-	616	1	13258	2	N	-0-			-0-
05	15996	X	13435	-0-	-2561	-0-	610	1	12825	2	N	-0-			-0-
06	15150	X	12487	-0-	-2663	-0-	597	1	11890	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	10024	-0-	-5631	-0-	481	1	9543	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	11751	-0-	-2168	-0-	589	1	11162	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	10121	-0-	-3349	-0-	536	1	9585	2	N	-0-			-0-
10	13423	X	10958	-0-	-2465	-0-	474	1	10484	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	8210	-0-	-4270	-0-	323	1	7887	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	10383	-0-	-1366	-0-	435	1	9948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18135	X	16301	-0-	-1834	-0-	687	1	15614	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	15126	-0-	-498	-0-	698	1	14428	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15981	-0-	-1317	-0-	712	1	15269	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15026	-0-	-1474	-0-	667	1	14359	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	14902	-0-	-1838	-0-	676	1	14226	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14175	-0-	-2025	-0-	678	1	13497	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	15011	-0-	-1729	-0-	720	1	14291	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13916	-0-	-1212	-0-	697	1	13219	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	12289	-0-	-2351	-0-	651	1	11638	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13042	-0-	-1962	-0-	564	1	12478	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	11931	-0-	-2589	-0-	469	1	11462	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	12764	-0-	-2240	-0-	535	1	12229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10447	X	9319	-0-	-1128	-0-	393	1	8926	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8563	-0-	-397	-0-	395	1	8168	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8961	-0-	-959	-0-	399	1	8562	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	383	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8928	-0-	-558	-0-	405	1	8523	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8140	-0-	-1040	-0-	389	1	7751	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8661	-0-	-825	-0-	416	1	8245	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	407	1	7721	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6772	-0-	-1868	-0-	359	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7454	-0-	-1474	-0-	322	1	7132	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	271	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8167	-0-	-482	-0-	342	1	7825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,597 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-			-0-
02	644 N	429	-0-	-215	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-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: 1,803 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	177	1	505	2	N	-0-					117
02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	166	1	358	2	N	-0-					117
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	174	1	522	2	N	-0-					117
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	304	1	442	2	N	-0-					117
05	682	#	449	-0-	-233	-0-	121	1	328	2	N	-0-					117
06	660	#	327	-0-	-333	-0-	77	1	250	2	N	-0-					117
07	775	#	520	-0-	-255	-0-	175	1	345	2	N	-0-					117
08	775	#	291	-0-	-484	-0-	145	1	146	2	N	-0-					117
09	750	#	411	-0-	-339	-0-	162	1	249	2	N	-0-					117
10	527	#	314	-0-	-213	-0-	84	1	230	2	N	-0-					117
11	510	#	260	-0-	-250	-0-	55	1	205	2	N	-0-					117
12	527	#	265	-0-	-262	-0-	72	1	193	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-590	-0-	5	1	1446	2	N	33					130
							36	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1389	2	N	38					168
							42	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	2	N	38	179	1			27
							42	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	43					70
							47	9									
05	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	3	1	1416	2	N	15					85
							17	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1318	2	N	25					110
							28	9									
07	868	N	439	-0-	-429	-0-	1	1	438	2	N	-0-					110
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	17	1	1193	2	N	30					140
							33	9									
09	1350	N	640	-0-	-710	-0-	2	1	638	2	N	-0-					140
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	2	6	9	N	5					145
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	3	1	2728	2	N	62					207
							68	9									
*12	3100	N	4290	-0-	1190	1190	5	1	4164	2	N	110	199	1			118
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 17,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	48	1	104	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	78	1	133	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	83	1	104	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	82	1	97	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	127	1	57	2	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	105	1	64	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	119	1	70	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	133	1	63	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	121	1	73	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	67	1	109	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	61	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	248	N	157	-0-	-91	-0-	49	1	108	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	61	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	80	1	101	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	84	1	100	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	130	1	79	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	126	1	77	2	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	317	1	453	2	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	243	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	428	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	129	1	283	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	146	1	248	2	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	135	1	82	2	N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	126	1	74	2	N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	152	1	72	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	152	1	93	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	2	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	90	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	412	-0-	-22	-0-	129	1	283	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	147	1	247	2	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	136	1	81	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	125	1	74	2	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	152	1	73	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	152	1	93	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ELKHART DO GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

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	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-

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ELKHART DO GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10116 - 10152

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

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 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	2697	X	1966	-0-	-731	-0-	300 2	1 9	1664	2	N	2					79
02	2604	X	1681	-0-	-923	-0-	285	1	1396	2	N	-0-					79
03	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	270	1	1536	2	N	-0-					79
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	285 20	1 9	1544	2	N	18					97
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	315 14	1 9	2084	2	N	13					110
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	390 17	1 9	2362	2	N	15					125
07	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	300 2	1 9	1382	2	N	2					127
08	3100	N	3354	-0-	254	254	330 43	1 9	2981	2	N	39					166
09	2760	N	1891	-0-	-869	-0-	202 14	1 9	1675	2	N	13					179
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	61 28	1 9	2174	2	N	25					204
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	579 43	1 9	2757	2	N	39	186	1			57
12	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	212 17	1 9	2505	2	N	15					72

TOTAL GAS PROD: 27,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

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

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	315	1	646	2	N	2					65
							2	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	270	1	613	2	N	-0-					65
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	270	1	695	2	N	10					75
							11	9									
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	300	1	570	2	N	7					82
							8	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	315	1	592	2	N	14	1	8			95
							15	9									
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	390	1	471	2	N	-0-					95
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	300	1	508	2	N	-0-					95
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	330	1	278	2	N	-0-					95
09	870	N	573	-0-	-297	-0-	62	1	511	2	N	-0-					95
10	806	N	646	-0-	-160	-0-	18	1	628	2	N	-0-					95
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	171	1	815	2	N	-0-					95
12	589	N	372	-0-	-217	-0-	29	1	343	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10977	-0-	-2973	-0-	62 1 123 9	10792 2	N	112	158 1		21
02	12600	8279	-0-	-4321	-0-	56 1 59 9	8164 2	N	54			75
03	13950	8603	-0-	-5347	-0-	52 1 109 9	8442 2	N	99	153 1		21
04	13542	13542	-0-	-0-	-0-	56 1 62 9	13424 2	N	56			77
05	18659	18659	-0-	-0-	-0-	62 1 117 9	18480 2	N	106	139 1		44
06	13839	13839	-0-	-0-	-0-	60 1 143 9	13636 2	N	130	138 1		36
07	15618	15618	-0-	-0-	-0-	62 1 150 9	15406 2	N	136	152 1		20
08	18600	15443	-0-	-3157	-0-	62 1 75 9	15306 2	N	68			88
09	18000	14063	-0-	-3937	-0-	58 1 125 9	13880 2	N	114	144 1		58
10	18600	10784	-0-	-7816	-0-	62 1 118 9	10604 2	N	107	142 1		23
11	15120 #	13479	-0-	-1641	-0-	56 1 66 9	13357 2	N	60			83
*12	16100 R	16100	-0-	-0-	-0-	60 1 131 9	15909 2	N	119	146 1		56

TOTAL GAS PROD: 159,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	143	2	19	9	N	17					82
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	99	2	36	9	N	33					115
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					115
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	199	2	33	9	N	30	109	1			36
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	N	17	1	8			52
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					64
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	238	2	36	9	N	33					97
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	219	2	62	9	N	56	107	1			46
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					55
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					55
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	197	2	3	9	N	3					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					68
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					68
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					68
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					68
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					68
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					68
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					68
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					68
09	780	N	56	-0-	-724	-0-	56	2			N	-0-					68
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					68
11	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					68
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5312	3	17	9	N	15					138
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5144	3	13	9	N	12					150
03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3904	3	11	9	N	10					160
04	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	4554	3	8	9	N	7					167
05	5332	X	4012	-0-	-1320	-0-	4011	3	1	9	N	1					168
06	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					188
*07	5704	X	4396	-0-	-1308	-0-	4389	3	7	9	N	6	157	1			37
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4185	3	11	9	N	10					47
09	4560	X	3328	-0-	-1232	-0-	3327	3	1	9	N	1					48
10	4123	X	3244	-0-	-879	-0-	3234	3	10	9	N	9					57
11	3990	X	3217	-0-	-773	-0-	3211	3	6	9	N	5					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 45,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	178	1	1296	2	Y	2					58
							2	9									
02	T. A.		1431	-0-	1431	1431	179	1	1248	2	Y	4					62
							4	9									
03	T. A.		1227	-0-	1227	2658	133	1	1042	2	Y	47	1	8			108
							52	9									
04	3783		1125	-0-	-2658	-0-	133	1	983	2	Y	8	1	8			115
							9	9									
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	Y	2					117
							2	9									
06	1200	N	452	-0-	-748	-0-	54	1	391	2	Y	6					123
							7	9									
07	1178	N	392	-0-	-786	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					123
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	49	1	355	2	Y	1	91	1			33
							1	9									
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	46	1	353	2	Y	5					38
							6	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	43	1	358	2	Y	1					39
							1	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	44	1	342	2	Y	-0-					39
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	55	1	345	2	Y	1					40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	361	3	42	9	N	38	19	8			86
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	427	3	9	9	N	8	3	8			91
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	585	3	22	9	N	20	9	8			102
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	532	3	30	9	N	27	8	8			121
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					121
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					121
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					121
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					121
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					121
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					121
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	993	-0-	-433	-0-	242	1	751	2	N	-0-					60
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1016	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	1426	X	91	-0-	-1335	-0-	54	1	36	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					80
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					80
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 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	651	N	562	-0-	-89	-0-	217	1	345	2	N	-0-					24
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	223	1	311	2	N	8					32
							9	9									
03	930	N	298	-0-	-632	-0-	62	1	236	2	N	-0-					32
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	15	1	118	2	N	-0-					32
05	589	N	152	-0-	-437	-0-	18	1	134	2	N	-0-					32
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	46	1	85	2	N	-0-					32
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	N	23					55
							25	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	N	29					84
							32	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					84
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	57	1	124	2	N	-0-					84
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	47	1	78	2	N	-0-					84
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	62	1	81	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					53
03	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					53
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					53
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					53
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					53
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					53
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					53
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					53
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					53
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

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

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					113
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					113
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					113
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					113
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					113
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					113
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					113
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					113
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					113
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					113
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					113
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	#	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	179	1			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	3	88	9	N	80					168
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	3	81	9	N	74					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	178	1			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					168
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	65					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	183	1			128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					222

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	180	1			165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	179	1			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	167	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155					268
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	3	83	9	N	75	175	1			168
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	194	1			160
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	118					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	179	1			207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	196	1			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					183

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					122
05	14B2 EXT		38	-0-	38	38	10	3	28	9	N	25					147
*06		166	128	-0-	-38	-0-	11	3	117	9	N	106					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	170	1			175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	182	1			87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					218
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	183	1			150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					280

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

01		620	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02		560	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03		620	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04		600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			146
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			146
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			146
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2	N	-0-			146
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			146
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			146
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			146
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			146
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			146
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 1,485 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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	30287	X	13545	-0-	-16742	-0-	13047	3	498	9	N	453	440	1			59
02	27272	X	17532	-0-	-9740	-0-	17052	3	480	9	N	436	449	1			46
03	30194	X	15446	-0-	-14748	-0-	14947	3	499	9	N	454	430	1			70
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17176	3	537	9	N	488	501	1			57
05	19406	X	17814	-0-	-1592	-0-	17308	3	506	9	N	460	463	1			54
06	18780	X	17024	-0-	-1756	-0-	16637	3	387	9	N	352	357	1			49
07	19406	X	15643	-0-	-3763	-0-	15378	3	265	9	N	241	268	1			22
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12633	3	173	9	N	157	154	1			25
09	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	17450	3	593	9	N	539	500	1			64
10	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	15711	3	556	9	N	505	506	1			63
*11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	12757	3	375	9	N	341	359	1			45
12	18631	X	12539	-0-	-6092	-0-	12224	3	315	9	N	286	298	1			33

TOTAL GAS PROD: 187,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,712

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	974	3	61	9	N	55	52	1			10
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	958	3	25	9	N	23	28	1			5
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	3			N	-0-	5	1			-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	14	1			3
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1	4	1			-0-
06	3000	N	3307	-0-	307	307	3147	3	160	9	N	145	106	1			39
07	2788	N	2481	-0-	-307	-0-	2441	3	40	9	N	36	67	1			8
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	N	1	9	1			-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2539	3	80	9	N	73	47	1			26
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2243	3	1	9	N	1	27	1			-0-
11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10	8	1			2
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1426	X	534	-0-	-892	-0-	534	3			N	-0-	5	1			-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1651	3	443	9	N	403	323	1			80
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1231	3	18	9	N	16	92	1			4
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	3	15	9	N	14	15	1			3
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1133	3	48	9	N	44	32	1			15
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1352	3	187	9	N	170	125	1			60
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	430	3	310	9	N	282	266	1			76
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	936	3	191	9	N	174	196	1			54
12	1581	X	1041	-0-	-540	-0-	841	3	200	9	N	182	202	1			34

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2631	3	21	9	N	19	17	1			4
02	2800	N	3352	-0-	552	552	3349	3	3	9	N	3	6	1			1
03	4085	X	3533	-0-	-552	-0-	3214	3	319	9	N	290	232	1			59
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3351	3	183	9	N	166	200	1			25
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2746	3	25	9	N	23	43	1			5
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-	5	1			-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3100	3	107	9	N	97	63	1			34
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2775	3	3	9	N	3	36	1			1
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3440	3	25	9	N	23	17	1			7
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3206	3	200	9	N	182	155	1			34

TOTAL GAS PROD: 38,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4914	-0-	2114	2114	4914	3			N	-0-					-0-
03	6827	X	4713	-0-	-2114	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6324	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10647	3	33	9	N	30	25	1			5
06	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10562	3	178	9	N	162	133	1			34
07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10806	3	116	9	N	105	113	1			26
08	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11343	3	440	9	N	400	395	1			31
09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12352	3	519	9	N	472	368	1			135
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11121	3	68	9	N	62	183	1			14
11	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9233	3	234	9	N	213	165	1			62
*12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	8970	3	347	9	N	315	324	1			53

TOTAL GAS PROD: 109,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4091	3	328	9	N	298	260	1			39
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4815	3	422	9	N	384	382	1			41
03	5828	X	4090	-0-	-1738	-0-	4090	3			N	-0-	41	1			-0-
04	5640	X	4727	-0-	-913	-0-	4567	3	160	9	N	145	128	1			17
05	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	5506	3	241	9	N	219	210	1			26
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5703	3	151	9	N	137	144	1			19
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5736	3	61	9	N	55	69	1			5
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5966	3	55	9	N	50	47	1			8
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-	8	1			-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
*12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	10664	X	4867	-0-	-5797	-0-	4833	3	34	9	N	31	31	1			4
02	10360	X	8253	-0-	-2107	-0-	8220	3	33	9	N	30	31	1			3
03	10850	X	9441	-0-	-1409	-0-	9406	3	35	9	N	32	30	1			5
04	10500	X	6286	-0-	-4214	-0-	6247	3	39	9	N	35	36	1			4
05	9145	X	6411	-0-	-2734	-0-	6352	3	59	9	N	54	52	1			6
06	9150	X	6595	-0-	-2555	-0-	6512	3	83	9	N	75	70	1			11
07	9455	X	6270	-0-	-3185	-0-	6192	3	78	9	N	71	75	1			7
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5780	3	73	9	N	66	63	1			10
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-	10	1			-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	3817	-0-	-2445	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	2273	-0-	-1788	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	2743	-0-	-2651	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3123	-0-	-2097	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3160	-0-	-2234	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	3	66	9	N	60	54	1			6
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4196	3	9	9	N	8	13	1			1
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7207	3	376	9	N	342	299	1			43
*11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7083	3	94	9	N	85	117	1			11
*12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7443	3	112	9	N	102	101	1			12

TOTAL GAS PROD: 56,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3842	3	34	9	N	31	31	1			4
02	6832	X	4735	-0-	-2097	-0-	4702	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7750	X	4477	-0-	-3273	-0-	4442	3	35	9	N	32	30	1			5
04	7500	X	5310	-0-	-2190	-0-	5252	3	58	9	N	53	52	1			6
05	7750	X	4893	-0-	-2857	-0-	4854	3	39	9	N	35	37	1			4
06	5070	X	4980	-0-	-90	-0-	4938	3	42	9	N	38	37	1			5
07	5487	X	4766	-0-	-721	-0-	4721	3	45	9	N	41	42	1			4
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-	4	1			-0-
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	3100	N	3141	-0-	41	3023	3107	3	34	9	N	31	31	1			4
02	2800	N	3746	-0-	946	3969	3713	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7172	X	3203	-0-	-3969	-0-	3167	3	36	9	N	33	31	1			5
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3992	3	25	9	N	23	25	1			3
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-	3	1			-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	6014	X	3205	-0-	-2809	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	3915	-0-	-7089	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	2749	-0-	-8876	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	3536	-0-	-7714	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	3616	-0-	-3173	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5289	3	766	9	N	696	586	1			110
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5766	3	446	9	N	405	467	1			48
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5261	3	384	9	N	349	353	1			44
*11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4599	3	282	9	N	256	266	1			34
*12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6184	3	248	9	N	225	233	1			26

TOTAL GAS PROD: 55,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

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	4619	X	2568	-0-	-2051	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	2790	-0-	-7066	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	1198	-0-	-9342	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	1428	-0-	-8772	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	1548	-0-	-4156	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3394	3	30	9	N	27	20	1			7
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3833	3	25	9	N	23	25	1			5
08	DLQ G-10		2540	-0-	2540	2540	2533	3	7	9	N	6	9	1			2
09	DLQ G-10		1315	-0-	1315	3855	1315	3			N	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		1316	-0-	1316	5171	1316	3			N	-0-					-0-
11	6318	X	1147	-0-	-5171	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10762	3	58	9	N	53	48	1			21
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5879	3	46	9	N	42	33	1			30
03	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4782	3	37	9	N	34	33	1			31
04	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	5020	3	34	9	N	31	44	1			18
05	5425	X	4187	-0-	-1238	-0-	4164	3	23	9	N	21	29	1			10
06	5250	X	4276	-0-	-974	-0-	4251	3	25	9	N	23	25	1			8
07	5425	X	4055	-0-	-1370	-0-	4038	3	17	9	N	15	10	1			13
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4194	3	17	9	N	15	21	1			7
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4294	3	18	9	N	16	11	1			12
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3915	3	26	9	N	24	33	1			3
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3356	3	21	9	N	19	5	1			17
12	4464	X	3374	-0-	-1090	-0-	3350	3	24	9	N	22	22	1			17

TOTAL GAS PROD: 58,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	5766	X	1234	-0-	-4532	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	1421	-0-	-3619	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1266	-0-	-4159	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	1407	-0-	-3813	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1386	-0-	-1373	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11718	X	2036	-0-	-9682	-0-	1968	3	68	9	N	62	101	1			8
02	5964	X	2364	-0-	-3600	-0-	2308	3	56	9	N	51	54	1			5
03	5952	X	1970	-0-	-3982	-0-	1947	3	23	9	N	21	23	1			3
04	5760	X	3308	-0-	-2452	-0-	3140	3	168	9	N	153	138	1			18
05	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3464	3	130	9	N	118	122	1			14
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2613	3	136	9	N	124	122	1			16
07	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2809	3	99	9	N	90	98	1			8
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6437	3	307	9	N	279	243	1			44
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6995	3	260	9	N	236	252	1			28
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6415	3	210	9	N	191	195	1			24
*11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5483	3	94	9	N	85	98	1			11
12	7502	X	5494	-0-	-2008	-0-	5404	3	90	9	N	82	84	1			9

TOTAL GAS PROD: 50,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

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	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	6432	3	11	9	N	10	13	1			2
02	9800	X	7732	-0-	-2068	-0-	7711	3	21	9	N	19	17	1			4
03	10137	X	7034	-0-	-3103	-0-	6992	3	42	9	N	38	34	1			8
04	9810	X	6698	-0-	-3112	-0-	6651	3	47	9	N	43	44	1			7
05	10137	X	6390	-0-	-3747	-0-	6345	3	45	9	N	41	40	1			8
06	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	6555	3	36	9	N	33	32	1			9
07	8556	X	6372	-0-	-2184	-0-	6343	3	29	9	N	26	29	1			6
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6934	3	48	9	N	44	35	1			15
09	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7739	3	133	9	N	121	93	1			43
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7102	3	113	9	N	103	118	1			28
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5865	3	80	9	N	73	78	1			23
12	8122	X	5949	-0-	-2173	-0-	5860	3	89	9	N	81	89	1			15

TOTAL GAS PROD: 81,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6494	-0-	-233	-0-	6436	3	58	9	N	53	48	1			21
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7943	3	46	9	N	42	33	1			30
03	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8863	3	66	9	N	60	34	1			56
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8769	3	67	9	N	61	81	1			36
05	9424	X	8141	-0-	-1283	-0-	8079	3	62	9	N	56	66	1			26
06	8640	X	7182	-0-	-1458	-0-	7136	3	46	9	N	42	51	1			17
07	9145	X	7242	-0-	-1903	-0-	7186	3	56	9	N	51	25	1			43
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7562	3	63	9	N	57	74	1			26
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9712	3	53	9	N	48	38	1			36
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8750	3	109	9	N	99	122	1			13
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8063	3	83	9	N	75	21	1			67
12	10106	X	8241	-0-	-1865	-0-	8141	3	100	9	N	91	89	1			69

TOTAL GAS PROD: 97,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 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	14155	X	5957	-0-	-8198	-0-	5856	3	101	9	N	92	118	1			12
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7105	3	90	9	N	82	85	1			9
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6238	3	87	9	N	79	76	1			12
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6517	3	77	9	N	70	74	1			8
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5927	3	36	9	N	33	37	1			4
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6174	3	24	9	N	22	23	1			3
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5732	3	25	9	N	23	24	1			2
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-	2	1			-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 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	8804	X	2302	-0-	-6502	-0-	2268	3	34	9	N	31	31	1			4
02	7420	X	2584	-0-	-4836	-0-	2551	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7936	X	2500	-0-	-5436	-0-	2465	3	35	9	N	32	30	1			5
04	7530	X	1909	-0-	-5621	-0-	1896	3	13	9	N	12	16	1			1
05	2852	X	1365	-0-	-1487	-0-	1365	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	12059	X	3086	-0-	-8973	-0-	3019	3	67	9	N	61	61	1			8
02	9632	X	3870	-0-	-5762	-0-	3803	3	67	9	N	61	63	1			6
03	10664	X	3680	-0-	-6984	-0-	3608	3	72	9	N	65	61	1			10
04	10320	X	4118	-0-	-6202	-0-	4074	3	44	9	N	40	45	1			5
05	6014	X	4229	-0-	-1785	-0-	4096	3	133	9	N	121	112	1			14
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4193	3	157	9	N	143	136	1			21
07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	3979	3	177	9	N	161	167	1			15
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3219	3	94	9	N	85	86	1			14
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-	14	1			-0-
10	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	1681	-0-	-2442	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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) //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	21390	X	5901	-0-	-15489	-0-	5757	3	144	9	N	131	128	1			25
02	15792	X	7750	-0-	-8042	-0-	7364	3	386	9	N	351	303	1			73
03	17484	X	6556	-0-	-10928	-0-	6479	3	77	9	N	70	129	1			14
04	16500	X	7651	-0-	-8849	-0-	7579	3	72	9	N	65	69	1			10
05	11315	X	7360	-0-	-3955	-0-	7268	3	92	9	N	84	77	1			17
06	8310	X	7415	-0-	-895	-0-	7183	3	232	9	N	211	171	1			57
07	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	7284	3	43	9	N	39	87	1			9
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7039	3	31	9	N	28	28	1			9
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7020	3	28	9	N	25	25	1			9
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6814	3	28	9	N	25	27	1			7
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6037	3	28	9	N	25	24	1			8
12	7316	X	6212	-0-	-1104	-0-	6124	3	88	9	N	80	73	1			15

TOTAL GAS PROD: 83,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,258 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	10199	X	3015	-0-	-7184	-0-	3015	3			N	-0-	1	1			-0-
02	7308	X	3704	-0-	-3604	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	3387	-0-	-4704	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	4057	-0-	-3773	-0-	3839	3	218	9	N	198	168	1			30
05	5549	X	4009	-0-	-1540	-0-	3955	3	54	9	N	49	69	1			10
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3898	3	156	9	N	142	114	1			38
07	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	3673	3	22	9	N	20	54	1			4
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3791	3	72	9	N	65	48	1			21
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	3	54	9	N	49	53	1			17
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3927	3	57	9	N	52	55	1			14
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3338	3	103	9	N	94	79	1			29
12	4433	X	3129	-0-	-1304	-0-	3062	3	67	9	N	61	79	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	90706	X	26952	-0-	-63754	-0-	26035	3	917	9	N	834	906	1			132
02	66388	X	36855	-0-	-29533	-0-	35983	3	872	9	N	793	835	1			90
03	73501	X	37260	-0-	-36241	-0-	36561	3	699	9	N	635	554	1			171
04	69300	X	41856	-0-	-27444	-0-	41097	3	759	9	N	690	749	1			112
05	42780	X	41388	-0-	-1392	-0-	40490	3	898	9	N	816	796	1			132
06	42540	X	42540	-0-	-0-	-0-	41888	3	652	9	N	593	601	1			124
07	43245	X	40584	-0-	-2661	-0-	39850	3	734	9	N	667	626	1			165
08	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	36511	3	330	9	N	300	442	1			23
09	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	36365	3	376	9	N	342	267	1			98
10	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	36017	3	523	9	N	475	467	1			106
11	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	29437	3	355	9	N	323	335	1			94
12	40579	X	29752	-0-	-10827	-0-	29251	3	501	9	N	455	473	1			76

TOTAL GAS PROD: 437,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,923

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-					30
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	22	1	86	3	N	-0-					30
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	3	N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	18	1	66	3	N	-0-					30
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	15	1	46	3	N	-0-					30
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-					30
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	11	1	46	3	N	-0-					30
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					30
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	N	-0-					30
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-					30
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	N	-0-					30
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	14	1	49	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 989 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 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 (-)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-	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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 (-)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-

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	EOM BALANCE
01	0	Z	68	-0-	68	131883	60	1	8	9	N	7			204
02	0	Z	1165	-0-	1165	133048	400	1	326	3	N	399	369	1	234
							439	9							
03	0	Z	568	-0-	568	133616	280	1	288	9	N	262	371	1	125
04	0	Z	1196	-0-	1196	134812	400	3	796	9	N	724	721	1	128
05	0	Z	1771	-0-	1771	136583	560	1	410	3	N	728	694	1	162
							801	9							
06	0	Z	2312	-0-	2312	138895	500	1	1028	3	N	713	704	1	171
							784	9							
07	0	Z	1407	-0-	1407	140302	600	1	807	9	N	734	702	1	203
08	0	Z	1495	-0-	1495	141797	520	1	336	3	N	581	544	1	240
							639	9							
09	0	Z	803	-0-	803	142600	360	1	87	3	N	324	369	1	195
							356	9							
10	0	Z	791	-0-	791	143391	300	1	92	3	N	363	319	1	239
							399	9							
11	0	Z	1206	-0-	1206	144597	500	1	706	9	N	642	548	1	333
12	0	Z	406	-0-	406	145003	180	1	226	9	N	205	368	1	170

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			63
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			63
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			63
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			63
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			63
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			63
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			63
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			63
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			63
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			63
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			63
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 2,766 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	26	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	24	1	183	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	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-

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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	102	1	2240	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	95	1	1970	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	86	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	89	1	1772	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	96	1	1766	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	90	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	86	1	1644	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	89	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	91	1	1669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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-

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	95	1	2088	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2520	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	125	1	2579	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	2511	N	1918	-0-	-593	-0-	97	1	1789	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	2310	N	199	-0-	-2111	-0-	10	1	186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2387	N	49	-0-	-2338	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1860	N	605	-0-	-1255	-0-	31	1	566	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	102	1	1870	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	486	2	229	9	N	208	179	1	1	8	58
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					58
09	900	N	380	-0-	-520	-0-	345	2	35	9	N	32					90
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					90
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					90
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	1023	N	746	-0-	-277	-0-	729	2	17	9	N	15					104
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					104
03	806	N	97	-0-	-709	-0-	49	2	48	9	N	44					148
04	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-					148
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	573	2	9	9	N	8					156
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					156
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	341	2	50	9	N	45	1	8			200
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	171	1			29
09	720	N	152	-0-	-568	-0-	152	2			N	-0-					29
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					29
11	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					29
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	2	8			29

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			Y	-0-					28
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	327	2	23	9	Y	21					49
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	188	2	12	9	Y	11					60
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					60
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-	60	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8					8
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	Y	35					43
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					43
09	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	2			Y	-0-					43
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					64
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	8			65
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	106	2	14	9	Y	13					78

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			14
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	5			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

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

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					14
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1015	2	39	9	N	35					49
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	313	2	92	9	N	84					133
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	411	2	53	9	N	48					181
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					181
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					181
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					181
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					181
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					181
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					181
12	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					105
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					105
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					105
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					105
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					108
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	88	1			20
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					20
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	217	2	128	9	N	116					142
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					142
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					142
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	390	2	46	9	N	42	158	1			26
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					26
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					26
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					26
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					26
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					26
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					26
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14					40
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	267	2	188	9	N	171	2	8			209

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 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	5270	X	4730	-0-	-540	-0-	4696	2	34	9	N	31	178	1	3	8	89
02	4032	X	3982	-0-	-50	-0-	3965	2	17	9	N	15	2	8			102
03	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3522	2	57	9	N	52					154
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	3	8			187
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	2	4	9	N	4	159	1	4	8	28
06	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	3986	2	121	9	N	110	1	8			137
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	2	40	9	N	36	9	8			164
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5146	2	24	9	N	22	7	8			179
09	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-	147	1			32
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5271	2	154	9	N	140	3	8			169
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4515	2	36	9	N	33	13	8			189
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3806	2	11	9	N	10	10	8			189

TOTAL GAS PROD: 53,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 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	775	N	690	-0-	-85	-0-	673	2	17	9	N	15					113
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	620	2	24	9	N	22					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	737	2	64	9	N	58	175	1			18
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					27
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	660	2	29	9	N	26					53
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	585	2	50	9	N	45					98
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	615	2	19	9	N	17					115
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	702	2	79	9	N	72	172	1			15
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					15
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10					25
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	474	2	17	9	N	15					40
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	432	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-6600	-0-	29 8	1 9	586	2	N	7					55
02	6160	X	721	-0-	-5439	-0-	29 6	1 9	686	2	N	5					60
03	1209	X	529	-0-	-680	-0-	18 1	1 9	510	2	N	1					61
04	750	X	589	-0-	-161	-0-	24 10	1 9	555	2	N	9					70
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					70
06	780	X	325	-0-	-455	-0-	14	1	311	2	N	-0-					70
07	806	X	396	-0-	-410	-0-	17 11	1 9	368	2	N	10					80
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63 36	1 9	1602	2	N	33					113
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	1464	2	N	30					143
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64 37	1 9	1722	2	N	34					177
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	90 54	1 9	2300	2	N	49	170	1			56
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	82 26	1 9	1816	2	N	24					80

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	44	134	1			59
							48	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1106	2	N	75					134
							83	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	28					162
							31	9									
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	36	1	843	2	N	10	169	1			3
							11	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	66					69
							73	9									
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	53	1	1183	2	N	81					150
							89	9									
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	37	1	815	2	N	60	166	1			44
							66	9									
08	1488	N	471	-0-	-1017	-0-	17	1	436	2	N	16					60
							18	9									
09	1320	N	739	-0-	-581	-0-	27	1	693	2	N	17					77
							19	9									
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	20	1	531	2	N	17					94
							19	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	N	29					123
							32	9									
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	646	2	N	15					138
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					120
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	3					123
							3	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	2	N	-0-					123
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					123
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					123
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	31	1	77	2	N	-0-					123
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	45	1	102	2	N	-0-					123
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	18	1	71	2	N	-0-					123
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	79	1			44
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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 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-	29	1	602	2	N	50					92
							55	9									
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	20	1	483	2	N	61					153
							67	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	67	80	1			140
							74	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	45	100	1			85
							50	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	48					133
							53	9									
06	750	N	466	-0-	-284	-0-	18	1	407	2	N	37	60	1			110
							41	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	49					159
							54	9									
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	18	1	463	2	N	51	100	1			110
							56	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	422	2	N	31					141
							34	9									
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	20	1	539	2	N	42	75	1			108
							46	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	N	29	40	1			97
							32	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	N	20	25	1			92
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	199	1	4084	2	N	-0-					85
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	158	1	3725	2	N	14					99
							15	9									
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	143	1	4027	2	N	13					112
							14	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	2	N	20					132
							22	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4338	2	N	5					137
							6	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	164	1	3643	2	N	18					155
							20	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	179	1	3912	2	N	2					157
							2	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	192	1	4891	2	N	-0-					157
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	188	1	4822	2	N	-0-	58	1			99
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	210	1	5597	2	N	-0-					99
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	187	1	4798	2	N	-0-					99
*12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	225	1	4986	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 54,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	53					118
							58	9									
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	53	1	1240	2	N	102					220
							112	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	N	50	179	1			91
							55	9									
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	71	1	1655	2	N	54					145
							59	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	33					178
							36	9									
06	2250	N	1755	-0-	-495	-0-	74	1	1633	2	N	44					222
							48	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	N	36	169	1			89
							40	9									
08	1736	N	1165	-0-	-571	-0-	44	1	1109	2	N	11					100
							12	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1855	2	N	27					127
							30	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	2	N	45					172
							50	9									
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	82	1	2105	2	N	40	160	1			52
							44	9									
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	N	23					75
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	849	-0-	-1166	-0-	25	1	792	2	N	29					220
							32	9									
02	1540	N	290	-0-	-1250	-0-	8	1	276	2	N	5	172	1			53
							6	9									
03	1333	N	43	-0-	-1290	-0-	1	1	42	2	N	-0-					53
04	810	N	68	-0-	-742	-0-	2	1	66	2	N	-0-					53
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	N	-0-					53
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	4					57
							4	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	37	2	N	1					58
							1	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	62	1	1519	2	N	25					83
							28	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2266	2	N	24					107
							26	9									
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	2	N	11					118
							12	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	20					138
							22	9									
12	2015	N	1366	-0-	-649	-0-	63	1	1281	2	N	20					158
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1130	-0-		-172	-0-	52	1	1067	2	N	10					104
								11	9									
02	1456	N	950	-0-		-506	-0-	38	1	906	2	N	5					109
								6	9									
03	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	64	1	1809	2	N	33					142
								36	9									
04	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	55	1	1286	2	N	28					170
								31	9									
05	1054	N	752	-0-		-302	-0-	36	1	708	2	N	7	172	1			5
								8	9									
06	1560	N	657	-0-		-903	-0-	28	1	629	2	N	-0-					5
07	1426	N	463	-0-		-963	-0-	20	1	443	2	N	-0-					5
08	744	N	455	-0-		-289	-0-	17	1	438	2	N	-0-					5
09	660	N	176	-0-		-484	-0-	7	1	169	2	N	-0-					5
10	465	N	175	-0-		-290	-0-	6	1	169	2	N	-0-					5
11	450	N	317	-0-		-133	-0-	12	1	305	2	N	-0-					5
12	186	N	17	-0-		-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	72	1	1483	2	N	32					65
								35	9									
02	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	61	1	1436	2	N	11					76
								12	9									
03	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	63	1	1759	2	N	38					114
								42	9									
04	1200	N	1174	-0-		-26	-0-	47	1	1094	2	N	30					144
								33	9									
05	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	64	1	1256	2	N	24					168
								26	9									
06	1200	N	358	-0-		-842	-0-	15	1	337	2	N	5					173
								6	9									
07	1209	N	134	-0-		-1075	-0-	6	1	128	2	N	-0-					173
08	1240	N	368	-0-		-872	-0-	14	1	354	2	N	-0-					173
09	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					173
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					173
11	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	813	-0-	-458	-0-	25	1	788	2	N	-0-					71
02	1148	X	890	-0-	-258	-0-	25	1	856	2	N	8					79
							9	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	N	-0-					79
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	18	1	731	2	N	-0-					79
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	26	1	631	2	N	10					89
							11	9									
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	30	1	691	2	N	31					120
							34	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	N	45					165
							50	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	10	152	1			23
							11	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	29	1	711	2	N	7					30
							8	9									
10	899	N	750	-0-	-149	-0-	30	1	689	2	N	28					58
							31	9									
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	32	1	735	2	N	17					75
							19	9									
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	33	1	675	2	N	16					91
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2739	2	N	132					270
							145	9									
02	1064	N	552	-0-	-512	-0-	20	1	465	2	N	61	160	1			171
							67	9									
03	2015	N	1238	-0-	-777	-0-	42	1	1182	2	N	13	160	1			24
							14	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	24					48
							26	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2069	2	N	16					64
							18	9									
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	106	1	2358	2	N	15					79
							17	9									
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	86	1	1884	2	N	20					99
							22	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	87	1	2179	2	N	103					202
							113	9									
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	107	1	2744	2	N	78	161	1			119
							86	9									
10	3100	N	3206	-0-	106	106	112	1	2997	2	N	88					207
							97	9									
*11	3000	N	3103	-0-	103	209	112	1	2899	2	N	84	160	1			131
							92	9									
*12	2847	N	2638	-0-	-209	-0-	110	1	2406	2	N	111	170	1			72
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 28,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1731	-0-	-408	-0-	80	1	1645	2	N	5					105
							6	9									
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	50	1	1174	2	N	6					111
							7	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	N	84					195
							92	9									
04	3000	N	3139	-0-	139	139	128	1	2987	2	N	22	165	1			52
							24	9									
05	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	117	1	2288	2	N	33					85
							36	9									
06	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	71	1	1565	2	N	48					133
							53	9									
07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	88	1	1926	2	N	50					183
							55	9									
08	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	67	1	1707	2	N	61	159	1			85
							67	9									
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	76	1	1959	2	N	47					132
							52	9									
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	N	36					168
							40	9									
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	2	N	72					240
							79	9									
*12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	119	1	2635	2	N	66	177	1			129
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 26,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	235	1	7421	2	N	116	168	1			47
							128	9									
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	171	1	5806	2	N	94					141
							103	9									
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	152	1	6735	2	N	135	160	1			116
							149	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	128	1	5385	2	N	88					204
							97	9									
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	225	1	5423	2	N	90	181	1			113
							99	9									
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	223	1	5114	2	N	91					204
							100	9									
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	214	1	5329	2	N	80	171	1			113
							88	9									
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	205	1	5036	2	N	88					201
							97	9									
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	160	1	3894	2	N	78	153	1			126
							86	9									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	169	1	3910	2	N	61	161	1			26
							67	9									
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	176	1	4020	2	N	67					93
							74	9									
*12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	234	1	4789	2	N	67					160
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 66,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1119	-0-	-648	-0-		34	1	1076	2	N	8					97
								9	9									
02	1568	N	812	-0-	-756	-0-		23	1	766	2	N	21					118
								23	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		41	1	1785	2	N	188					306
								207	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		37	1	1537	2	N	31	177	1			160
								34	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		78	1	1878	2	N	45					205
								50	9									
06	1980	N	1581	-0-	-399	-0-		64	1	1465	2	N	47	168	1			84
								52	9									
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-		63	1	1560	2	N	31					115
								34	9									
08	2015	N	1258	-0-	-757	-0-		48	1	1168	2	N	38					153
								42	9									
09	1590	N	1192	-0-	-398	-0-		46	1	1120	2	N	24					177
								26	9									
10	1643	N	912	-0-	-731	-0-		37	1	857	2	N	16					193
								18	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		54	1	1241	2	N	39					232
								43	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		58	1	1188	2	N	37	181	1			88
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1076	-0-	-9	-0-		47	1	971	2	N	53					193
								58	9									
02	980	N	940	-0-	-40	-0-		37	1	866	2	N	34	162	1			65
								37	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		37	1	1048	2	N	41					106
								45	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		43	1	1002	2	N	42					148
								46	9									
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-		46	1	905	2	N	32					180
								35	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		45	1	1008	2	N	27					207
								30	9									
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-		43	1	943	2	N	44	159	1			92
								48	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		50	1	1268	2	N	32					124
								35	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		42	1	1080	2	N	36					160
								40	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		41	1	1108	2	N	35					195
								39	9									
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		51	1	1317	2	N	48	160	1			83
								53	9									
12	1085	N	875	-0-	-210	-0-		36	1	798	2	N	37					120
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	67	-0-		67	67	4	1	63	2	N	-0-					41
07	14B2	EXT	140	-0-		140	207	5	1	135	2	N	-0-					41
08	14B2	EXT	7	-0-		7	214	7	2			N	-0-					41
09	264	X	50	-0-		-214	-0-	2	1	48	2	N	-0-					41
10	33	X	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					41
11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					41
12	62	N	31	-0-		-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	88	1	1802	2	N	22					82
								24	9									
02	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	71	1	1678	2	N	28					110
								31	9									
03	2201	N	1729	-0-		-472	-0-	59	1	1653	2	N	15					125
								17	9									
04	1860	N	1061	-0-		-799	-0-	44	1	1014	2	N	3					128
								3	9									
05	1984	N	1110	-0-		-874	-0-	54	1	1050	2	N	5					133
								6	9									
06	1680	N	781	-0-		-899	-0-	33	1	740	2	N	7					140
								8	9									
07	1085	N	1007	-0-		-78	-0-	44	1	963	2	N	-0-					140
08	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	46	1	1166	2	N	10					150
								11	9									
09	780	N	722	-0-		-58	-0-	27	1	689	2	N	5					155
								6	9									
10	992	N	743	-0-		-249	-0-	27	1	709	2	N	6					161
								7	9									
11	1170	N	260	-0-		-910	-0-	10	1	246	2	N	4					165
								4	9									
12	744	N	465	-0-		-279	-0-	20	1	439	2	N	5					170
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2775	-0-	-64	-0-	85	1	2690	2	N	-0-					50
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	74	1	2518	2	N	8					58
							9	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	2	N	12					70
							13	9									
04	2370	X	2057	-0-	-313	-0-	48	1	1994	2	N	14					84
							15	9									
05	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	81	1	1963	2	N	-0-					84
06	2370	X	1909	-0-	-461	-0-	79	1	1819	2	N	10					94
							11	9									
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	106	1	2644	2	N	29					123
							32	9									
08	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	87	1	2130	2	N	85					208
							94	9									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	90	1	2196	2	N	40	188	1			60
							44	9									
10	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	86	1	1991	2	N	38					98
							42	9									
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	2	N	30					128
							33	9									
12	2418	N	1564	-0-	-854	-0-	72	1	1463	2	N	26					154
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

01	1209	N	335	-0-	-874	-0-	81	1	254	2	N	-0-					150
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	162	1	283	2	N	-0-					150
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-					150
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	56	1	119	2	N	-0-					150
05	496	N	197	-0-	-299	-0-	145	1	52	2	N	-0-					150
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	153	1	19	2	N	-0-	121	1			29
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	101	1	99	2	N	124					153
							136	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	65	2	N	109	178	1			84
							120	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	81					165
							89	9									
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	14	1	163	2	N	82	180	1			67
							90	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	N	68					135
							75	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	N	104					239
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	62					163
							68	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	N	68	151	1			80
							75	9									
03	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1925	2	N	59					139
							65	9									
04	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	77	1	1792	2	N	43					182
							47	9									
05	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	99	1	1939	2	N	44	151	1			75
							48	9									
06	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	82	1	1793	2	N	48					123
							53	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2124	2	N	38					161
							42	9									
08	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	64	1	1629	2	N	41					202
							45	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	N	35	172	1			65
							39	9									
10	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	61	1	1623	2	N	39					104
							43	9									
11	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	45	1	1153	2	N	38					142
							42	9									
12	2170	N	1034	-0-	-1136	-0-	43	1	956	2	N	32					174
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	99	180	1			151
							109	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	N	92	187	1			56
							101	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	112					168
							123	9									
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	23	1	525	2	N	105	178	1			95
							116	9									
05	1395	N	777	-0-	-618	-0-	31	1	605	2	N	128					223
							141	9									
06	1050	N	641	-0-	-409	-0-	23	1	504	2	N	104	168	1			159
							114	9									
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	22	1	491	2	N	105	153	1			111
							116	9									
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	15	1	381	2	N	75					186
							83	9									
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	19	1	479	2	N	62	166	1			82
							68	9									
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	13	1	352	2	N	54					136
							59	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	77					213
							85	9									
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	21	1	470	2	N	83	176	1			120
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

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

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. GAS LIFT (I)(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	832	-0-	-842	-0-	35	1	725	2	N	65					193
							72	9									
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	27	1	627	2	N	28	159	1			62
							31	9									
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	20	1	564	2	N	26					88
							29	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	31	1	716	2	N	27					115
							30	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1097	2	N	27					142
							30	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	29					171
							32	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	26	1	579	2	N	25	158	1			38
							28	9									
08	1178	N	624	-0-	-554	-0-	23	1	573	2	N	25					63
							28	9									
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	20	1	505	2	N	15					78
							17	9									
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	17	1	462	2	N	24					102
							26	9									
11	600	N	126	-0-	-474	-0-	4	1	114	2	N	7					109
							8	9									
12	558	N	57	-0-	-501	-0-	2	1	54	2	N	1					110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	104	1	3279	2	N	3					168
							3	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	95	1	3245	2	N	33	176	1			25
							36	9									
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116	1	5146	2	N	12					37
							13	9									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	92	1	3823	2	N	6					43
							7	9									
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	175	1	4228	2	N	3					46
							3	9									
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	2	N	4					50
							4	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	126	1	3120	2	N	3					53
							3	9									
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	119	1	2908	2	N	5					58
							6	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	108	1	2633	2	N	3					61
							3	9									
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	110	1	2545	2	N	7					68
							8	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	101	1	2308	2	N	9					77
							10	9									
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	130	1	2653	2	N	10					87
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 40,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1066	2	N	64					240
							70	9									
02	1512	N	1183	-0-	-329	-0-	46	1	1082	2	N	50	174	1			116
							55	9									
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	37	1	1045	2	N	59					175
							65	9									
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	44	1	1024	2	N	42					217
							46	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1230	2	N	78	174	1			121
							86	9									
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	33	1	730	2	N	27					148
							30	9									
07	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	N	-0-					148
08	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			N	-0-					148
09	780	N	466	-0-	-314	-0-	16	1	398	2	N	47					195
							52	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	73	1	1936	2	N	75					270
							83	9									
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1069	2	N	30	170	1			130
							33	9									
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	N	47					177
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	238	2	N	-0-					119
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	183	1	217	2	N	-0-					119
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	2	N	-0-					119
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	36	1	163	2	N	-0-					119
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	562	2	N	115					234
							127	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	582	2	N	1	169	1			66
							1	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	N	-0-					66
08	775	N	252	-0-	-523	-0-	12	1	240	2	N	-0-					66
09	690	N	215	-0-	-475	-0-	9	1	206	2	N	-0-					66
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	8	1	238	2	N	8					74
							9	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	N	-0-					74
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	N	75					234
							83	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	N	104	188	1			150
							114	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	N	89	170	1			69
							98	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	2	N	66					135
							73	9									
05	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	82	1	1600	2	N	16					151
							18	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	86	1	1893	2	N	18					169
							20	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	86	1	1884	2	N	43	172	1			40
							47	9									
08	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	51	1	1308	2	N	80					120
							88	9									
09	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	45	1	1153	2	N	71					191
							78	9									
10	1922	N	128	-0-	-1794	-0-	4	1	112	2	N	11	170	1			32
							12	9									
11	1410	N	580	-0-	-830	-0-	20	1	510	2	N	45					77
							50	9									
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	N	61					138
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 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	527	N	418	-0-	-109	-0-	92	1	326	2	N	-0-					80
02	896	N	649	-0-	-247	-0-	297	1	352	2	N	-0-					80
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	620	2	N	148					228
							163	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	2	N	124	175	1			177
							136	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1027	2	N	74	154	1			97
							81	9									
06	1020	N	738	-0-	-282	-0-	101	1	587	2	N	45					142
							50	9									
07	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	60	1	1301	2	N	33					175
							36	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	N	88	168	1			95
							97	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	N	73					168
							80	9									
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	40	1	1131	2	N	47	153	1			62
							52	9									
11	1590	N	972	-0-	-618	-0-	28	1	861	2	N	75					137
							83	9									
12	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	31	1	1039	2	N	78					215
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3472	X	1949	-0-	-1523	-0-	78	1	1588	2	N	257	330	1	111
							283	9							
02	4592	X	2397	-0-	-2195	-0-	88	1	2089	2	N	200	180	1	131
							220	9							
03	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	103	1	2884	2	N	238	177	1	192
							262	9							
04	4920	X	2810	-0-	-2110	-0-	107	1	2510	2	N	175	166	1	201
							193	9							
05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	116	1	2282	2	N	146	181	1	166
							161	9							
06	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	112	1	2476	2	N	180	164	1	182
							198	9							
07	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	112	1	2444	2	N	184	166	1	200
							202	9							
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	109	1	2767	2	N	221	359	1	62
							243	9							
09	2820	X	1687	-0-	-1133	-0-	56	1	1408	2	N	203			265
							223	9							
10	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	62	1	1641	2	N	150	341	1	74
							165	9							
*11	3030	X	1761	-0-	-1269	-0-	58	1	1480	2	N	203	177	1	100
							223	9							
12	3131	X	1920	-0-	-1211	-0-	72	1	1604	2	N	222	156	1	166
							244	9							

TOTAL GAS PROD: 28,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

01	1271	N	463	-0-	-808	-0-	109	1	348	2	N	5			141
							6	9							
02	1120	N	535	-0-	-585	-0-	158	1	362	2	N	14			155
							15	9							
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	142	1	420	2	N	20			175
							22	9							
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	347	2	N	26	163	1	38
							29	9							
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	174	1	1134	2	N	40			78
							44	9							
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	150	1	366	2	N	5			83
							6	9							
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	132	1	301	2	N	40			123
							44	9							
08	1364	N	529	-0-	-835	-0-	103	1	412	2	N	13			136
							14	9							
09	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	2			N	-0-	107	1	29
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			29
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	124	1	2545	2	N	237	174	1			172
							261	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1665	2	N	103	170	1			105
							113	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	106	186	1			25
							117	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	2	N	102					127
							112	9									
05	868	N	340	-0-	-528	-0-	17	1	323	2	N	-0-					127
06	840	N	29	-0-	-811	-0-	1	1	17	2	N	10					137
							11	9									
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	5	1	119	2	N	48	151	1			34
							53	9									
08	3100	N	3580	-0-	480	480	125	1	3169	2	N	260	178	1			116
							286	9									
09	2764	N	2284	-0-	-480	-0-	81	1	2079	2	N	113	159	1			70
							124	9									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	75	1	1996	2	N	105					175
							116	9									
*11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N	90	159	1			106
							99	9									
*12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	95					201
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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	744	N	572	-0-	-172	-0-	139	1	433	2	N	-0-					101
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	268	1	469	2	N	94					195
							103	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	476	2	N	38	169	1			64
							42	9									
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	119	1	253	2	N	46					110
							51	9									
05	930	N	318	-0-	-612	-0-	205	1	74	2	N	35					145
							39	9									
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	178	1	22	2	N	36					181
							40	9									
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	96	1	95	2	N	38	154	1			65
							42	9									
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	45	1	50	2	N	25					90
							28	9									
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	13	1	109	2	N	9					99
							10	9									
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	153	2	N	28					127
							31	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	756	2	N	17					144
							19	9									
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1005	2	N	25					169
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-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

01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1	2531	2	N	59	177	1			80
							65	9										
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	2	N	27					107
							30	9										
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	106	1	2972	2	N	31					138
							34	9										
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	38					176
							42	9										
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	N	63	164	1			75
							69	9										
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					75
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					75
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	78					235
							86	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	31	176	1			90
							34	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	8					98
							9	9									
06	450	N	113	-0-	-337	-0-	4	1	83	2	N	24					122
							26	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					133
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29					162
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	14					176
							15	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	173	1			23
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	35					58
							39	9									
12	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	185	2	N	30					88
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	72	1	1478	2	N	59	169	1			28
							65	9									
02	2548	X	2062	-0-	-486	-0-	82	1	1934	2	N	42					70
							46	9									
03	2821	X	1647	-0-	-1174	-0-	55	1	1537	2	N	50					120
							55	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1780	2	N	45					165
							50	9									
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	65	1	1280	2	N	50	165	1			50
							55	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	N	50					100
							55	9									
07	1984	N	598	-0-	-1386	-0-	25	1	545	2	N	25					125
							28	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2323	2	N	76					201
							84	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1854	2	N	60					261
							66	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	2	N	36	175	1			122
							40	9									
11	2430	N	1031	-0-	-1399	-0-	38	1	967	2	N	24					146
							26	9									
12	2046	N	962	-0-	-1084	-0-	38	1	841	2	N	75					221
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2		N	-0-					52
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2		N	151	151	1			52
							166	9										
04	3000	N	3433	-0-	433	433	137	1	3191	2		N	95					147
							105	9										
05	3100	N	4621	-0-	1521	1954	219	1	4285	2		N	106	179	1			74
							117	9										
06	3000	N	4837	-0-	1837	3791	204	1	4523	2		N	100					174
							110	9										
07	8813	X	5022	-0-	-3791	-0-	214	1	4698	2		N	100	168	1			106
							110	9										
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	182	1	4632	2		N	107	162	1			51
							118	9										
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	2		N	87					138
							96	9										
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	183	1	4891	2		N	111	164	1			85
							122	9										
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	154	1	3990	2		N	101					186
							111	9										
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	189	1	4192	2		N	97					283
							107	9										

TOTAL GAS PROD: 45,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5958	-0-	-3652	-0-	179 120	1 9	5659	2	N	109	185	1			136
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	131 74	1 9	4445	2	N	67					203
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	136 121	1 9	6027	2	N	110	178	1			135
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	228 204	1 9	9490	2	N	185	179	1			141
05	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	552 257	1 9	13319	2	N	234	166	1			209
06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	475 156	1 9	10874	2	N	142	181	1			170
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	417 190	1 9	10350	2	N	173	180	1			163
08	13361	X	9717	-0-	-3644	-0-	375 162	1 9	9180	2	N	147	177	1			133
09	12930	X	8771	-0-	-4159	-0-	341 120	1 9	8310	2	N	109	179	1			63
10	13361	X	8753	-0-	-4608	-0-	358 146	1 9	8249	2	N	133	180	1			16
11	11520	X	9153	-0-	-2367	-0-	378 139	1 9	8636	2	N	126					142
12	10943	X	9882	-0-	-1061	-0-	452 191	1 9	9239	2	N	174	184	1			132

TOTAL GAS PROD: 109,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4092	-0-	-0-	-0-	123 95	1 9	3874	2	N	86					195
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	3951	2	N	33	167	1			61
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	90 58	1 9	3998	2	N	53					114
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	101 52	1 9	4214	2	N	47					161
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	195 123	1 9	4709	2	N	112	173	1			100
06	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	177 75	1 9	4055	2	N	68					168
07	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	131 50	1 9	3246	2	N	45	172	1			41
08	4991	X	3700	-0-	-1291	-0-	144 35	1 9	3521	2	N	32					73
09	4830	X	3530	-0-	-1300	-0-	138 32	1 9	3360	2	N	29					102
10	4991	X	3703	-0-	-1288	-0-	152 44	1 9	3507	2	N	40					142
11	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	165 64	1 9	3771	2	N	58					200
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	208 33	1 9	4255	2	N	30	180	1			50

TOTAL GAS PROD: 48,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2000	-0-		-5440		-0-	61	1	1911	2	N	25					116
									28	9									
02	3780	X	3559	-0-		-221		-0-	99	1	3375	2	N	77	152	1			41
									85	9									
03	5725	X	5725	-0-		-0-		-0-	123	1	5439	2	N	148					189
									163	9									
04	6201	X	6201	-0-		-0-		-0-	142	1	5932	2	N	115	173	1			131
									127	9									
05	6746	X	6746	-0-		-0-		-0-	264	1	6360	2	N	111	173	1			69
									122	9									
06	7972	X	7972	-0-		-0-		-0-	327	1	7505	2	N	127					196
									140	9									
07	9172	X	9172	-0-		-0-		-0-	349	1	8663	2	N	145	166	1			175
									160	9									
08	9355	X	9355	-0-		-0-		-0-	361	1	8852	2	N	129	166	1			138
									142	9									
09	8258	X	8258	-0-		-0-		-0-	324	1	7878	2	N	51					189
									56	9									
10	9176	X	8017	-0-		-1159		-0-	331	1	7627	2	N	54	175	1			68
									59	9									
11	9030	X	4182	-0-		-4848		-0-	173	1	3951	2	N	53					121
									58	9									
12	9331	X	2757	-0-		-6574		-0-	128	1	2623	2	N	5					126
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 73,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-		-0-		-0-	15	1	301	2	N	33					146
									36	9									
02	487	N	487	-0-		-0-		-0-	18	1	426	2	N	39					185
									43	9									
03	563	N	563	-0-		-0-		-0-	18	1	516	2	N	26	171	1			40
									29	9									
04	418	N	418	-0-		-0-		-0-	16	1	373	2	N	26					66
									29	9									
05	527	N	417	-0-		-110		-0-	19	1	366	2	N	29					95
									32	9									
06	540	N	376	-0-		-164		-0-	13	1	291	2	N	65					160
									72	9									
07	434	N	342	-0-		-92		-0-	13	1	285	2	N	40					200
									44	9									
08	403	N	327	-0-		-76		-0-	10	1	259	2	N	53	157	1			96
									58	9									
09	390	N	176	-0-		-214		-0-	6	1	157	2	N	12					108
									13	9									
10	341	N	289	-0-		-52		-0-	9	1	234	2	N	42					150
									46	9									
11	330	N	126	-0-		-204		-0-	4	1	97	2	N	23					173
									25	9									
*12	232	N	232	-0-		-0-		-0-	8	1	171	2	N	48	173	1			48
									53	9									

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 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	5239	X	4904	-0-	-335	-0-	225	1	4626	2	N	48					122
							53	9									
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	227	1	5355	2	N	111	184	1			49
							122	9									
03	6076	X	5049	-0-	-1027	-0-	170	1	4783	2	N	87	95	1			41
							96	9									
04	5880	X	4274	-0-	-1606	-0-	169	1	3931	2	N	158	67	1			132
							174	9									
05	6324	X	4300	-0-	-2024	-0-	203	1	3959	2	N	125	160	1			97
							138	9									
06	6120	X	4610	-0-	-1510	-0-	193	1	4292	2	N	114	119	1			92
							125	9									
07	6324	X	4182	-0-	-2142	-0-	177	1	3878	2	N	115	158	1			49
							127	9									
08	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	173	1	4395	2	N	127	77	1			99
							140	9									
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	187	1	4801	2	N	139	176	1			62
							153	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	203	1	5432	2	N	152	101	1			113
							167	9									
*11	4620	X	4093	-0-	-527	-0-	148	1	3799	2	N	133	133	1			113
							146	9									
12	5301	X	4047	-0-	-1254	-0-	168	1	3716	2	N	148	134	1			127
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 56,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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	171	-0-		-2929	3657	34	1	123	2	N	13					202
								14	9									
02	2800	N	177	-0-		-2623	1034	21	1	153	2	N	3					205
								3	9									
03	1288	N	254	-0-		-1034	-0-	23	1	201	2	N	27					232
								30	9									
04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	21	1	158	2	N	3	165	1			70
								3	9									
05	186	N	111	-0-		-75	-0-	8	1	103	2	N	-0-					70
06	240	N	130	-0-		-110	-0-	20	1	107	2	N	3					73
								3	9									
07	186	N	141	-0-		-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-					73
08	124	N	112	-0-		-12	-0-	24	1	84	2	N	4					77
								4	9									
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-	14	1	103	2	N	6	1	8			82
								7	9									
10	155	N	117	-0-		-38	-0-	21	1	94	2	N	2					84
								2	9									
11	134	N	134	-0-		-0-	-0-	21	1	112	2	N	1					85
								1	9									
*12	293	N	293	-0-		-0-	-0-	75	1	218	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. 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	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-		-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-		-43	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-		-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY		-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	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-

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-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	4					70
							4	9									
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					70
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	167	2	N	2					72
							2	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					72
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	3					75
							3	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	2	N	-0-					75
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	N	-0-					75
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					75
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					75
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5363	X	3932	-0-	-1431	-0-	154	1	3723	2	N	50					207
							55	9									
02	4844	X	3055	-0-	-1789	-0-	120	1	2869	2	N	60					267
							66	9									
03	5363	X	2536	-0-	-2827	-0-	136	1	2398	2	N	2	196	1			73
							2	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	151	1	2902	2	N	76					149
							84	9									
05	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	161	1	3731	2	N	28					177
							31	9									
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	150	1	3531	2	N	70					247
							77	9									
07	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	92	1	2115	2	N	18	192	1			73
							20	9									
08	3937	X	1720	-0-	-2217	-0-	76	1	1644	2	N	-0-					73
09	3810	X	1766	-0-	-2044	-0-	71	1	1666	2	N	26					99
							29	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	220	1	5213	2	N	85					184
							94	9									
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	190	1	4708	2	N	81	190	1			75
							89	9									
*12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	170	1	4229	2	N	79					154
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 41,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	78					238
							86	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	2	N	1					239
							1	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	27	198	1			68
							30	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	44					112
							48	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	N	48					160
							53	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1329	2	N	55					215
							61	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1235	2	N	14					229
							15	9									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	2	N	67	192	1			104
							74	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	N	50					154
							55	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	21					175
							23	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	N	47					222
							52	9									
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	2	N	32	191	1			63
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	95	1	2298	2	N	34					274
							37	9									
02	2800	X	2190	-0-	-610	-0-	85	1	2039	2	N	60					334
							66	9									
03	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	127	1	2235	2	N	74	199	1			209
							81	9									
04	2520	X	1742	-0-	-778	-0-	86	1	1656	2	N	-0-					209
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2453	2	N	72	194	1			87
							79	9									
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	74	1	1732	2	N	67					154
							74	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	N	120					274
							132	9									
08	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	79	1	1722	2	N	8	175	1			107
							9	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	2	N	68					175
							75	9									
10	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	73	1	1737	2	N	44					219
							48	9									
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	63	1	1556	2	N	38					257
							42	9									
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	93	1	2313	2	N	107	189	1			175
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 25,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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	372	N	130	-0-	-242	-0-	5	1	117	2	N	7					187
							8	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					187
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	5	1	87	2	N	-0-					187
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					187
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	2	N	-0-					187
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					187
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					187
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-					187
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	2	1	55	2	N	-0-					187
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-					187
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	4	1	92	2	N	-0-					187
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	40					227
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	2892	2	N	33					180
							36	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	2	N	76					256
							84	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	91	198	1			149
							100	9									
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	73					222
							80	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	N	60					282
							66	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2291	2	N	67	184	1			165
							74	9									
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	109					274
							120	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	86	1	1867	2	N	-0-	180	1			94
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	100	1	2346	2	N	138					232
							152	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	70	1	1660	2	N	47					279
							52	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	2	N	33					312
							36	9									
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1969	2	N	7	190	1			129
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	12	1	302	2	N	13					142
							14	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2					144
							2	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	12	1	213	2	N	10					154
							11	9									
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	2	N	-0-					154
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	1					155
							1	9									
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	2	1	57	2	N	7					162
							8	9									
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	N	-0-					162
08	1271	N	295	-0-	-976	-0-	12	1	266	2	N	15					177
							17	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	5					182
							6	9									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					182
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	28					210
							31	9									
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	N	-0-	183	1			27

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	N	31	191	1			67
							34	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	N	52					119
							57	9									
03	930	N	567	-0-	-363	-0-	30	1	531	2	N	5					124
							6	9									
04	900	N	318	-0-	-582	-0-	16	1	302	2	N	-0-					124
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	N	-0-					124
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	N	63					187
							69	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	57					244
							63	9									
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	40	1	859	2	N	17	181	1			80
							19	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	N	-0-					80
10	930	N	493	-0-	-437	-0-	20	1	473	2	N	-0-					80
11	900	N	556	-0-	-344	-0-	22	1	534	2	N	-0-					80
12	930	N	573	-0-	-357	-0-	22	1	551	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	3038	N	2265	-0-	-773	-0-	89	1	2152	2	N	22					139
							24	9									
02	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	71	1	1708	2	N	26					165
							29	9									
03	2387	N	1630	-0-	-757	-0-	86	1	1512	2	N	29					194
							32	9									
04	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	70	1	1346	2	N	16					210
							18	9									
05	2015	N	287	-0-	-1728	-0-	11	1	248	2	N	25					235
							28	9									
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	55	1	1286	2	N	29					264
							32	9									
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	57	1	1316	2	N	17					281
							19	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	N	18	190	1			109
							20	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1711	2	N	16					125
							18	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	2	N	22					147
							24	9									
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	58	1	1435	2	N	27					174
							30	9									
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	55	1	1373	2	N	40					214
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-1078	-0-	103	1	2491	2	N	15					267
							17	9									
02	3332	X	2453	-0-	-879	-0-	102	1	2336	2	N	14					281
							15	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3802	2	N	13	194	1			100
							14	9									
04	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	108	1	2088	2	N	67					167
							74	9									
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	96	1	2222	2	N	23					190
							25	9									
06	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	106	1	2499	2	N	39					229
							43	9									
07	4030	X	2765	-0-	-1265	-0-	113	1	2595	2	N	52					281
							57	9									
08	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	116	1	2513	2	N	4	193	1			92
							4	9									
09	2640	X	2391	-0-	-249	-0-	96	1	2260	2	N	32					124
							35	9									
10	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	102	1	2410	2	N	3					127
							3	9									
11	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	75	1	1859	2	N	18					145
							20	9									
12	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	93	1	2306	2	N	19					164
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-					50
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					50
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2155	2	134	9	N	122					172
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					172
05	2139	N	1454	-0-	-685	-0-	1432	2	22	9	N	20					192
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	159	1			33
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					33
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					33
09	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2			N	-0-					33
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					33
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					108
02	168	X	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					108
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	Y	20	73	1			55
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					55
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	8			55
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	173	2	18	9	Y	16					71
07	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					71
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	9					80
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					80
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					80
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2					82
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: 12 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	4309	X	3994	-0-	-315	-0-	309	1	3646	2	N	35					55
							39	9									
02	3892	X	3309	-0-	-583	-0-	260	1	3049	2	N	-0-					55
03	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	318	1	3644	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	269	1	2997	2	N	35					90
							39	9									
05	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	288	1	3057	2	N	5					95
							6	9									
06	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	284	1	3064	2	N	35					130
							39	9									
07	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	288	1	2974	2	N	12					142
							13	9									
08	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	283	1	2931	2	N	3	3	8			142
							3	9									
09	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	272	1	2813	2	N	-0-					142
10	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	284	1	2919	2	N	-0-					142
11	3390	X	2805	-0-	-585	-0-	286	1	2519	2	N	-0-					142
12	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	274	1	2528	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 39,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	304	1	3934	2	N	30					43
							33	9									
02	4424	X	4051	-0-	-373	-0-	354	1	3619	2	N	71					114
							78	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	365	1	4234	2	N	19	1	8			132
							21	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	357	1	4399	2	N	38					170
							42	9									
05	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	428	1	3699	2	N	10	162	1			18
							11	9									
06	4470	X	3827	-0-	-643	-0-	557	1	3270	2	N	-0-					18
07	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	476	1	3731	2	N	-0-					18
08	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	394	1	4096	2	N	4	4	8			18
							4	9									
09	4800	X	3855	-0-	-945	-0-	402	1	3453	2	N	-0-					18
10	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	316	1	3702	2	N	-0-					18
11	4350	X	3736	-0-	-614	-0-	372	1	3364	2	N	-0-					18
12	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	331	1	3749	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3522	-0-	-43	-0-	275	1	3247	2	Y	-0-					34
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	Y	-0-					34
03	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	267	1	3058	2	Y	55					89
							61	9									
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-					89
05	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	291	1	3091	2	Y	2					91
							2	9									
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	281	1	3032	2	Y	2					93
							2	9									
07	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	295	1	3046	2	Y	14					107
							15	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	303	1	3136	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	295	1	3046	2	Y	-0-					107
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	312	1	3203	2	Y	-0-					107
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	309	1	2720	2	Y	-0-					107
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	327	1	3013	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 40,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 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	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834	2			N	-0-					149
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					159
03	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	N	1					160
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					160
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					160
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	874	2	45	9	N	41	181	1			20
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					20
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					20
11	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					20
12	1116	N	266	-0-	-850	-0-	266	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2809	-0-	-818	-0-	2809	2			N	-0-					175
02	2968	X	2442	-0-	-526	-0-	2442	2			N	-0-					175
03	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2617	2			N	-0-					175
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	320	1	2498	2	N	2					177
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	432	1	2596	2	N	-0-	154	1			23
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	418	1	2517	2	N	-0-					23
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	432	1	2583	2	N	30					53
							33	9									
08	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	56	1	2675	2	N	61	2	8			112
							67	9									
09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2638	2			N	-0-					112
10	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2689	2			N	-0-					112
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2			N	-0-					112
12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	2597	2	19	9	N	17					129

TOTAL GAS PROD: 32,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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	1054	N	919	-0-	-135	-0-	918	2	1	9	N	1					159
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					159
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					159
04	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					159
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					159
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					159
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					159
08	744	N	508	-0-	-236	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			159
09	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	2			N	-0-					159
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					159
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					159
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 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	5549	X	5017	-0-	-532	-0-	642	1	4369	2	N	5					117
							6	9									
02	4984	X	4321	-0-	-663	-0-	581	1	3740	2	N	-0-					117
03	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	640	1	4098	2	N	10					127
							11	9									
04	5190	X	4703	-0-	-487	-0-	623	1	4080	2	N	-0-					127
05	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	644	1	4145	2	N	-0-					127
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	626	1	4040	2	N	-0-					127
07	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	641	1	4037	2	N	72	172	1			27
							79	9									
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	646	1	4067	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	626	1	3906	2	N	-0-					27
10	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	638	1	3939	2	N	-0-					27
11	4680	X	4185	-0-	-495	-0-	609	1	3576	2	N	-0-					27
12	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	635	1	3830	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 55,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	7471	X	6975	-0-	-496	-0-	583	1	6392	2	N	-0-					8
02	6692	X	6113	-0-	-579	-0-	424	1	5689	2	N	-0-					8
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	462	1	6191	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	488	1	6064	2	N	69					77
							76	9									
05	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	509	1	6279	2	N	-0-					77
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	348	1	6270	2	N	62					139
							68	9									
07	6758	X	6749	-0-	-9	-0-	346	1	6364	2	N	35	154	1			20
							39	9									
08	6851	X	6230	-0-	-621	-0-	409	1	5820	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	6690	X	6327	-0-	-363	-0-	581	1	5746	2	N	-0-					20
10	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	494	1	5861	2	N	3	3	8			20
							3	9									
11	6690	X	6012	-0-	-678	-0-	375	1	5637	2	N	-0-					20
12	6758	X	5897	-0-	-861	-0-	357	1	5540	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 77,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1178	X	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					88
02	1008	X	596	-0-	-412	-0-	596	2			N	-0-					88
03	992	X	818	-0-	-174	-0-	818	2			N	-0-					88
04	960	X	584	-0-	-376	-0-	584	2			N	-0-					88
05	899	X	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					88
06	870	X	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					88
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					88
08	806	X	510	-0-	-296	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			88
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					88
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					88
12	651	X	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	617	1	1449	2	N	-0-					12
02	2296	X	1881	-0-	-415	-0-	556	1	1325	2	N	-0-					12
03	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	641	1	1560	2	N	128					140
							141	9									
04	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	553	1	1331	2	N	72					212
							79	9									
05	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	647	1	1242	2	N	-0-	176	1			36
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	567	1	1707	2	N	41					77
							45	9									
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	604	1	1661	2	N	-0-					77
08	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	545	1	1510	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	2310	X	1749	-0-	-561	-0-	563	1	1186	2	N	-0-					77
10	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	642	1	1060	2	N	-0-					77
11	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	605	1	1629	2	N	-0-					77
12	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	631	1	1407	2	N	20					97
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					38
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					38
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					38
*04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					38
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					38
*06	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					38
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					38
*08	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					38
*09	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					38
10	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					38
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					38
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	280	1	705	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	631	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1779	-0-	-153	-0-	564	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	528	-0-	-1611	-0-	109	1	419	2	N	-0-					-0-
*04	2070	X	21	-0-	-2049	-0-	19	2	2	9	N	2					2
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					2
*06	2070	X	10	-0-	-2060	-0-	10	2			N	-0-					2
*07	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	37	2			N	-0-					2
*08	527	X	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					2
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2
*12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	357	1	897	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1264	-0-	-472	-0-	1264	2			N	-0-					48
02	1568	X	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					48
03	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					48
04	1620	X	1302	-0-	-318	-0-	1302	2			N	-0-					48
05	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					48
06	1530	X	1495	-0-	-35	-0-	1438	2	57	9	N	52					100
07	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	1252	2	2	9	N	2					102
08	1550	X	929	-0-	-621	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1500	X	990	-0-	-510	-0-	938	2	52	9	N	47					149
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					149
11	1500	X	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					149
*12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	105	-0-	-732	-0-	105	2			N	-0-					109
02	756	X	65	-0-	-691	-0-	65	2			N	-0-					109
03	837	X	40	-0-	-797	-0-	40	2			N	-0-					109
04	600	X	84	-0-	-516	-0-	84	2			N	-0-					109
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					109
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					109
07	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					109
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	6	2	55	9	N	50					159
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	27	179	1			7
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					7
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					7
12	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	265	1	174	2	N	-0-					72
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	48	1	184	2	N	-0-					72
03	558	N	239	-0-	-319	-0-	65	1	174	2	N	-0-					72
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	38	1	140	2	N	-0-					72
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	2	N	-0-					72
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	42	1	103	2	N	-0-					72
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					72
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124	1	230	2	N	6	1	8			77
							7	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-					77
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	28	1	108	2	N	-0-					77
11	360	N	140	-0-	-220	-0-	33	1	107	2	N	-0-					77
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2387	X	510	-0-	-1877	-0-	510	2			N	-0-					57
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					57
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
04	780	X	516	-0-	-264	-0-	516	2			N	-0-					57
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					57
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	649	2	9	9	N	8					65
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					65
08	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					65
09	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	2			N	-0-					65
10	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					65
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					65
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	397	1	1441	2	N	-0-					93
02	2324	X	1497	-0-	-827	-0-	305	1	1192	2	N	-0-					93
03	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	377	1	1109	2	N	-0-					93
04	1830	X	1297	-0-	-533	-0-	205	1	1057	2	N	32					125
							35	9									
05	1829	X	872	-0-	-957	-0-	162	1	710	2	N	-0-					125
06	1770	X	951	-0-	-819	-0-	173	1	778	2	N	-0-					125
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	548	1	2724	2	N	82	172	1			35
							90	9									
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	594	1	1996	2	N	5	5	8			35
							6	9									
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	582	1	1720	2	N	-0-					35
10	3348	X	2642	-0-	-706	-0-	645	1	1997	2	N	-0-					35
11	3240	X	2482	-0-	-758	-0-	597	1	1885	2	N	-0-					35
12	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	594	1	1985	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	645	1	1802	2	N	-0-					48
02	2576	X	2244	-0-	-332	-0-	583	1	1661	2	N	-0-					48
03	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	642	1	1829	2	N	32	1	8			79
							35	9									
04	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	590	1	1726	2	N	1					80
							1	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	647	1	1808	2	N	-0-					80
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	626	1	1808	2	N	-0-					80
07	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	646	1	1636	2	N	54					134
							59	9									
08	2511	X	2037	-0-	-474	-0-	647	1	1388	2	N	2	2	8			134
							2	9									
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	626	1	1797	2	N	-0-					134
10	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	647	1	1780	2	N	-0-					134
11	2430	X	2319	-0-	-111	-0-	582	1	1737	2	N	-0-					134
12	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	526	1	1776	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	EOM BALANCE
01	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	514	1	2343	2	N	40			87
							44	9							
02	3388	X	2350	-0-	-1038	-0-	314	1	2036	2	N	-0-			87
03	3565	X	2657	-0-	-908	-0-	444	1	2157	2	N	51	1	8	137
							56	9							
04	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	521	1	2118	2	N	34	154	1	17
							37	9							
05	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	444	1	2112	2	N	-0-			17
06	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	440	1	2080	2	N	60			77
							66	9							
07	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	493	1	2036	2	N	7			84
							8	9							
08	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	281	1	1897	2	N	4	4	8	84
							4	9							
09	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	242	1	2043	2	N	-0-			84
10	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	209	1	2080	2	N	-0-			84
11	2580	X	1986	-0-	-594	-0-	255	1	1731	2	N	-0-			84
12	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	363	1	1606	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	EOM BALANCE
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6837	2	99	9	N	90	187	1	127
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6393	2	90	9	N	82	178	1	31
03	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6200	2	131	9	N	119			150
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6680	2	124	9	N	113	179	1	84
05	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6200	2	134	9	N	122			206
06	6420	X	5796	-0-	-624	-0-	5581	2	215	9	N	195	356	1	45
07	6634	X	6302	-0-	-332	-0-	6115	2	187	9	N	170			215
08	6634	X	5687	-0-	-947	-0-	5523	2	164	9	N	149	185	1	179
09	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	5400	2	178	9	N	162			341
10	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	5580	2	162	9	N	147	173	1	315
11	6090	X	5527	-0-	-563	-0-	5400	2	127	9	N	115			430
12	6293	X	5035	-0-	-1258	-0-	4930	2	105	9	N	95	368	1	157

TOTAL GAS PROD: 72,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

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. GAS	(I) LIFT(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	1073	-0-		-880	-0-	450	1	612	2	N	10					191
								11	9									
02	1764	X	898	-0-		-866	-0-	450	1	437	2	N	10					201
								11	9									
03	1643	X	783	-0-		-860	-0-	450	1	308	2	N	23	185	1			39
								25	9									
04	1410	X	997	-0-		-413	-0-	450	1	533	2	N	13					52
								14	9									
05	1085	X	704	-0-		-381	-0-	450	1	242	2	N	11					63
								12	9									
06	1050	X	865	-0-		-185	-0-	450	1	406	2	N	8					71
								9	9									
07	1023	X	779	-0-		-244	-0-	450	1	329	2	N	-0-					71
08	1023	X	754	-0-		-269	-0-	450	1	301	2	N	3					74
								3	9									
09	990	X	680	-0-		-310	-0-	450	1	228	2	N	2					76
								2	9									
10	899	X	652	-0-		-247	-0-	450	1	202	2	N	-0-					76
11	870	X	787	-0-		-83	-0-	450	1	326	2	N	10					86
								11	9									
*12	982	X	982	-0-		-0-	-0-	450	1	530	2	N	2					88
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					127
02	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	50	1	1596	2	N	3					130
								3	9									
03	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	56	1	1768	2	N	-0-					130
04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					130
05	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	57	1	1604	2	N	-0-					130
06	1770	N	1501	-0-		-269	-0-	45	1	1456	2	N	-0-					130
07	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					130
08	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	65	1	1514	2	N	4					134
								4	9									
09	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	60	1	1332	2	N	1					135
								1	9									
10	1550	N	1483	-0-		-67	-0-	61	1	1396	2	N	24					159
								26	9									
*11	1530	N	1400	-0-		-130	-0-	52	1	1340	2	N	7					166
								8	9									
12	1426	N	1420	-0-		-6	-0-	53	1	1336	2	N	28	175	1			19
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					187
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	2					189
							2	9									
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	2	N	-0-					189
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	3					192
							3	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					192
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					192
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					192
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					192
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					192
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	9					201
							10	9									
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	200	2	N	3					204
							3	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	1	168	1			37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	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	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2589	2	13	9	N	12					115
02	2660	X	2418	-0-	-242	-0-	2415	2	3	9	N	3					118
03	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2639	2	3	9	N	3					121
04	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2541	2	6	9	N	5					126
05	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2542	2	20	9	N	18					144
06	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2518	2	7	9	N	6					150
07	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2526	2	18	9	N	16					166
08	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	2472	2	18	9	N	16					182
09	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2350	2	8	9	N	7					189
10	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2359	2	12	9	N	11					200
11	2520	X	2259	-0-	-261	-0-	2250	2	9	9	N	8					208
12	2542	X	2092	-0-	-450	-0-	2079	2	13	9	N	12					220

TOTAL GAS PROD: 29,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2			32
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	N	1			33
							1	9							
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	76	1	2443	2	N	-0-			33
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	2	N	-0-			33
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-			33
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	73	1	2331	2	N	-0-			33
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	94	1	2352	2	N	-0-			33
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2297	2	N	10			43
							11	9							
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	100	1	2222	2	N	-0-			43
10	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	99	1	2254	2	N	14			57
							15	9							
*11	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	83	1	2151	2	N	21			78
							23	9							
12	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	90	1	2228	2	N	19			97
							21	9							

TOTAL GAS PROD: 28,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	4588	X	2746	-0-	-1842	-0-	2746	2			N	-0-			139
02	4396	X	2982	-0-	-1414	-0-	91	1	2891	2	N	-0-			139
03	4867	X	3399	-0-	-1468	-0-	103	1	3293	2	N	3			142
							3	9							
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	112	1	3196	2	N	22			164
							24	9							
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3690	2	N	31			195
							34	9							
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	125	1	3998	2	N	37			232
							41	9							
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	163	1	4064	2	N	32			264
							35	9							
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	160	1	3713	2	N	7			271
							8	9							
09	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	158	1	3516	2	N	5			276
							6	9							
10	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	161	1	3688	2	N	107	178	1	205
							118	9							
*11	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	135	1	3492	2	N	21	189	1	37
							23	9							
12	4247	X	3383	-0-	-864	-0-	131	1	3252	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 43,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			75
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			75
03	713	N	141	-0-	-572	-0-	4	1	137	2	N	-0-			75
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-			75
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-			75
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	N	-0-			75
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-			75
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-			75
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			75
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-			75
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-			75
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	1767	X	1605	-0-	-162	-0-	1605	2			N	-0-					185
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9					194
03	1767	X	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					194
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			194
05	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					194
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					194
07	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			N	-0-					194
08	1829	X	1690	-0-	-139	-0-	1681	2	9	9	N	8	171	1			31
09	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			N	-0-					31
10	1705	X	1101	-0-	-604	-0-	1101	2			N	-0-					31
11	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	1183	2	4	9	N	4	1	8			34
12	1705	X	1216	-0-	-489	-0-	1216	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1296	2	4	9	N	4	73	1			6
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4					10
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	N	5					15
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	2	6	9	N	5					20
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
06	1560	N	859	-0-	-701	-0-	859	2			N	-0-					20
07	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	1034	2			N	-0-					20
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
09	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					20
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					20
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	2	30	9	N	27					47
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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-	8	1			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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
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.		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
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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	450	1	679	2	N	69	192	1			94
							76	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	210	1	335	2	N	53					147
							58	9									
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	150	1	199	2	N	40					187
							44	9									
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	180	1	324	2	N	31					218
							34	9									
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	150	1	417	2	N	63					281
							69	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	180	1	278	2	N	66	188	1			159
							73	9									
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	150	1	278	2	N	41					200
							45	9									
08	651	N	197	-0-	-454	-0-	162	2	35	9	N	32					232
09	540	N	224	-0-	-316	-0-	181	2	43	9	N	39	187	1			84
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	540	2	45	9	N	41					125
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27					152
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	N	22					174

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

01	2170	X	1620	-0-	-550	-0-	61	1	1559	2	N	-0-					92
02	1960	X	1285	-0-	-675	-0-	56	1	1185	2	N	40	82	1			50
							44	9									
03	1364	X	57	-0-	-1307	-0-	3	1	52	2	N	2					52
							2	9									
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					52
05	1612	X	51	-0-	-1561	-0-	2	1	49	2	N	-0-					52
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					52
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					52
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-					52
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	93	1	2130	2	N	10					62
							11	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	2001	2	N	30					92
							33	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	82	1	1869	2	N	-0-					92
12	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	75	1	1735	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
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-

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2344	2	30	9	N	27	33	1			2
02	1960	X	1925	-0-	-35	-0-	1883	2	42	9	N	38	30	1			10
03	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	1972	2	30	9	N	27	17	1			20
04	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	2721	2	29	9	N	26	32	1			14
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24	29	1			9
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20	15	1			14
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3172	2	15	9	N	14	13	1			15
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3303	2	29	9	N	26	28	1			13
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3393	2	22	9	N	20	15	1			18
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3432	2	11	9	N	10					28
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2943	2	35	9	N	32	35	1			25
12	3534	X	1953	-0-	-1581	-0-	1941	2	12	9	N	11	14	1			22

TOTAL GAS PROD: 32,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 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	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	91	1	2255	2	N	37	5	8			85
							41	9									
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	84	1	2027	2	N	46	102	1	2	8	27
							51	9									
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	89	1	2168	2	N	32	4	8			55
							35	9									
04	2310	X	2240	-0-	-70	-0-	89	1	2123	2	N	25					80
							28	9									
05	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	92	1	2105	2	N	27					107
							30	9									
06	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	86	1	1965	2	N	32	96	1			43
							35	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	90	1	2106	2	N	27	8	8			62
							30	9									
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	90	1	2066	2	N	27	4	8			85
							30	9									
09	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	87	1	2000	2	N	26	1	8			110
							29	9									
10	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	91	1	2048	2	N	15	103	1			22
							17	9									
11	2160	X	2026	-0-	-134	-0-	90	1	1905	2	N	28					50
							31	9									
12	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	91	1	1973	2	N	30	2	8			78
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 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	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	136	158	1	26	8	129
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1072	1	4305	2	N	1					130
							1	9									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1220	1	5929	2	N	90	18	8			202
							99	9									
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1196	1	4589	2	N	149	172	1	24	8	155
							164	9									
05	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	1069	1	3056	2	N	13	3	8			165
							14	9									
06	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	1294	1	5228	2	N	112	158	1			119
							123	9									
07	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	1229	1	4444	2	N	92	149	1	25	8	37
							101	9									
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	1197	1	6143	2	N	70	7	8			100
							77	9									
09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1206	1	7497	2	N	83	8	8			175
							91	9									
10	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	781	1	4981	2	N	81	159	1	2	8	95
							89	9									
11	6900	X	5767	-0-	-1133	-0-	843	1	4818	2	N	96	7	8			184
							106	9									
12	7130	X	5363	-0-	-1767	-0-	892	1	4362	2	N	99	136	1	13	8	134
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 68,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 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	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11490	2	133	9	N	121	182	1	11	8	82
02	3892	X	2721	-0-	-1171	-0-	599	1	2008	2	N	104	1	8			185
							114	9									
03	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	751	1	2334	2	N	67	163	1	4	8	85
							74	9									
04	6750	X	2815	-0-	-3935	-0-	664	1	2024	2	N	115	6	8			194
							127	9									
05	6975	X	2992	-0-	-3983	-0-	759	1	2144	2	N	81	183	1	3	8	89
							89	9									
06	6750	X	2932	-0-	-3818	-0-	635	1	2197	2	N	91					180
							100	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	725	1	2125	2	N	23	3	8			200
							25	9									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	821	1	2638	2	N	79	173	1	4	8	102
							87	9									
09	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	568	1	2072	2	N	6	3	8			105
							7	9									
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1313	1	3586	2	N	80					185
							88	9									
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	1332	1	4538	2	N	93	160	1	1	8	117
							102	9									
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1272	1	3740	2	N	57	2	8			172
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 51,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	73					235
02	4228	X	3316	-0-	-912	-0-	636	1	2625	2	N	50	165	1			120
							55	9									
03	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	766	1	2892	2	N	72					192
							79	9									
04	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	841	1	2688	2	N	36	175	1			53
							40	9									
05	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	709	1	2468	2	N	59					112
							65	9									
06	3630	X	2862	-0-	-768	-0-	585	1	2225	2	N	47					159
							52	9									
07	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	762	1	2850	2	N	36					195
							40	9									
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	886	1	3655	2	N	19					214
							21	9									
09	3570	X	2553	-0-	-1017	-0-	613	1	1923	2	N	15					229
							17	9									
10	3658	X	319	-0-	-3339	-0-	95	1	223	2	N	1	145	1			85
							1	9									
11	4410	X	4	-0-	-4406	-0-	1	1	3	2	N	-0-					85
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	6128	-0-	-6675	-0-	5998	2	130	9	N	118	5	8			213
02	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	11870	2	153	9	N	139	191	1	3	8	158
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12072	2	153	9	N	139	190	1	7	8	100
04	11370	X	9331	-0-	-2039	-0-	9200	2	131	9	N	119	6	8			213
05	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	10698	2	144	9	N	131	189	1	2	8	153
06	12870	X	9957	-0-	-2913	-0-	9818	2	139	9	N	126	187	1			92
07	13299	X	10947	-0-	-2352	-0-	10875	2	72	9	N	65					157
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11593	2	69	9	N	63	10	8			210
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11081	2	107	9	N	97	191	1	3	8	113
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10784	2	103	9	N	94					207
11	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10316	2	116	9	N	105	178	1	1	8	133
12	10230	X	10019	-0-	-211	-0-	9899	2	120	9	N	109	179	1	2	8	61

TOTAL GAS PROD: 125,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	2838	1	9021	2	N	139	153	1	10	8	170
							153	9									
02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	2585	1	7056	2	N	108	4	8			274
							119	9									
03	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	2996	1	8938	2	N	91	190	1			175
							100	9									
04	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	2996	1	8680	2	N	111	156	1			130
							122	9									
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	3092	1	8708	2	N	103	161	1	2	8	70
							113	9									
06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	2917	1	8271	2	N	100					170
							110	9									
07	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	3046	1	8536	2	N	89	149	1			110
							98	9									
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	2994	1	8978	2	N	80	15	8			175
							88	9									
09	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	3000	1	8558	2	N	57	141	1	2	8	89
							63	9									
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	3038	1	8569	2	N	29					118
							32	9									
11	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	3000	1	8054	2	N	31	1	8			148
							34	9									
12	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	3083	1	7971	2	N	42	5	8			185
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 138,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9078	-0-	-935	-0-	346	1	8542	2	N	173	182	1	31	8	47
							190	9									
02	8428	X	8001	-0-	-427	-0-	311	1	7551	2	N	126	88	1	6	8	79
							139	9									
03	9331	X	8906	-0-	-425	-0-	346	1	8392	2	N	153	190	1	14	8	28
							168	9									
04	9000	X	8301	-0-	-699	-0-	327	1	7817	2	N	143	111	1	15	8	45
							157	9									
05	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	353	1	8068	2	N	165	10	8			200
							182	9									
06	8790	X	8169	-0-	-621	-0-	338	1	7700	2	N	119	276	1			43
							131	9									
07	8897	X	8296	-0-	-601	-0-	336	1	7822	2	N	125	144	1	6	8	18
							138	9									
08	8897	X	8257	-0-	-640	-0-	339	1	7783	2	N	123	9	8			132
							135	9									
09	8340	X	7774	-0-	-566	-0-	319	1	7321	2	N	122	167	1	7	8	80
							134	9									
10	8618	X	7922	-0-	-696	-0-	333	1	7462	2	N	115	175	1			20
							127	9									
11	8160	X	7648	-0-	-512	-0-	337	1	7182	2	N	117	3	8			134
							129	9									
12	8308	X	7731	-0-	-577	-0-	335	1	7265	2	N	119	181	1	2	8	70
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 98,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3521	-0-	-3299	-0-	3478	2	43	9	N	39	183	1	1	8	102
02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6492	2	92	9	N	84	1	8			185
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7916	2	72	9	N	65	13	8			237
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8559	2	107	9	N	97	184	1	13	8	137
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12762	2	166	9	N	151	184	1	19	8	85
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9971	2	127	9	N	115					200
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9358	2	52	9	N	47	11	8			236
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8512	2	67	9	N	61	182	1	10	8	105
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7925	2	97	9	N	88	6	8			187
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7881	2	85	9	N	77					264
11	6810	X	4823	-0-	-1987	-0-	4817	2	6	9	N	5	3	8			266
*12	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7666	2	33	9	N	30	177	1	2	8	117

TOTAL GAS PROD: 96,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2167	-0-	-220	-0-	326	1	1833	2	N	7					172
							8	9									
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	316	1	1562	2	N	31	1	8			202
							34	9									
03	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	379	1	1478	2	N	18	164	1			56
							20	9									
04	2610	X	1861	-0-	-749	-0-	367	1	1473	2	N	19	3	8			72
							21	9									
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	379	1	1496	2	N	18					90
							20	9									
06	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	367	1	1448	2	N	21					111
							23	9									
07	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	379	1	1505	2	N	24					135
							26	9									
08	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	379	1	1348	2	N	-0-					135
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	367	1	1441	2	N	20					155
							22	9									
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	379	1	1382	2	N	-0-					155
11	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	367	1	1283	2	N	1	1	8			155
							1	9									
12	1922	X	1481	-0-	-441	-0-	360	1	1121	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1867	2	8	9	N	7					172
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	N	13					185
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1506	2	13	9	N	12	2	8			195
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1508	2	15	9	N	14					209
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1508	2	41	9	N	37	171	1	3	8	72
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					84
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	N	6	3	8			87
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					89
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					92
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	N	4	1	8			95
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1686	2	10	9	N	9	2	8			102

TOTAL GAS PROD: 20,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1632	-0-	1632	213398	1618	2	14	9	N	13					240
02	0	W	1499	-0-	1499	214897	1487	2	12	9	N	11	173	1	1	8	77
03	0	W	1325	-0-	1325	216222	1314	2	11	9	N	10					87
04	0	W	1242	-0-	1242	217464	1236	2	6	9	N	5	3	8			89
05	0	W	1471	-0-	1471	218935	1464	2	7	9	N	6					95
06	0	W	1416	-0-	1416	220351	1403	2	13	9	N	12					107
07	0	W	1242	-0-	1242	221593	1240	2	2	9	N	2					109
08	3100	N	1163	-0-	-1937	219656	1151	2	12	9	N	11	3	8			117
09	3000	N	987	-0-	-2013	217643	976	2	11	9	N	10					127
10	3100	N	776	-0-	-2324	215319	762	2	14	9	N	13					140
11	3000	N	682	-0-	-2318	213001	667	2	15	9	N	14					154
*12	3100	N	663	-0-	-2437	210564	649	2	14	9	N	13	2	8			165

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	550	2	13	9	N	12					152
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					152
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	487	2	28	9	N	25					177
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	387	2	9	9	N	8					185
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	433	2	20	9	N	18	176	1			27
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	462	2	11	9	N	10					37
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	491	2	12	9	N	11					48
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					58
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	N	7					65
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	406	2	9	9	N	8					73
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	469	2	13	9	N	12					85
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11					96

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	19530	X	16821	-0-	-2709	-0-	16766	3	55	9	N	50					85
02	15680	X	14804	-0-	-876	-0-	14770	3	34	9	N	31					116
03	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18742	3	47	9	N	43					159
04	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18456	3	48	9	N	44	1	8			202
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18191	3	51	9	N	46	187	1	1	8	60
06	16800	X	13718	-0-	-3082	-0-	13679	2	39	9	N	35					95
07	17360	X	16789	-0-	-571	-0-	16763	3	26	9	N	24	77	1			42
08	17205	X	16277	-0-	-928	-0-	16246	3	31	9	N	28					70
09	16650	X	15069	-0-	-1581	-0-	15039	3	30	9	N	27					97
10	17205	X	15126	-0-	-2079	-0-	15096	3	30	9	N	27					124
11	16260	X	14220	-0-	-2040	-0-	14187	3	33	9	N	30					154
12	16802	X	14871	-0-	-1931	-0-	14838	3	33	9	N	30					184

TOTAL GAS PROD: 193,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-194	-0-	822	1	1030	3	N	-0-					180
02	2492	X	2226	-0-	-266	-0-	742	1	1346	3	N	125	195	1			110
							138	9									
03	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	795	1	1626	3	N	20					130
							22	9									
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	795	1	1774	3	N	19					149
							21	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	3	N	18					167
							20	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	795	1	2129	3	N	13					180
							14	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	822	1	1932	3	N	10					190
							11	9									
08	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	716	1	1631	3	N	7					197
							8	9									
09	3150	X	2406	-0-	-744	-0-	769	1	1620	3	N	15					212
							17	9									
10	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	822	1	1444	3	N	7					219
							8	9									
11	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	795	1	1381	3	N	5					224
							6	9									
12	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	795	1	1760	3	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5874	-0-	-357	-0-	918	1	4887	3	N	63					170
							69	9									
02	5628	X	5237	-0-	-391	-0-	829	1	4248	3	N	145	181	1			134
							160	9									
03	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	829	1	4569	3	N	61					195
							67	9									
04	5700	X	5258	-0-	-442	-0-	889	1	4306	3	N	57					252
							63	9									
05	5859	X	5217	-0-	-642	-0-	918	1	4243	3	N	51	194	1			109
							56	9									
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	889	1	4180	3	N	68					177
							75	9									
07	5797	X	5135	-0-	-662	-0-	918	1	4160	3	N	52					229
							57	9									
08	5456	X	4788	-0-	-668	-0-	918	1	3815	3	N	50	175	1			104
							55	9									
09	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	829	1	4123	3	N	51					155
							56	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	918	1	4787	3	N	88	193	1			50
							97	9									
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	889	1	4645	3	N	54					104
							59	9									
*12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	918	1	4497	3	N	78					182
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 64,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	2	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
07	341	N	66	-0-	-275	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	8					8
							9	9									
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	2	1	14	2	N	7					15
							8	9									
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1184	-0-	-87	-0-	93	1 6 9	1085	2	N	5					70
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	91	1 8 9	1071	2	N	7	2	1			75
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	129	1 17 9	1132	2	N	15					90
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	144	1 9 9	1192	2	N	8					98
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	141	1 15 9	1204	2	N	14	3	1			109
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	134	1 18 9	1157	2	N	16					125
07	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	142	1 13 9	1135	2	N	12					137
08	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	141	1 17 9	1142	2	N	15					152
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	152	1 22 9	1198	2	N	20					172
10	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	127	1 11 9	1036	2	N	10					182
11	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	134	1 12 9	1043	2	N	11	2	1			191
12	1426	X	1076	-0-	-350	-0-	124	1	952	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 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	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	105	1 13 9	1230	2	N	12					47
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	102	1 12 9	1194	2	N	11	3	1			55
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	136	1 29 9	1187	2	N	26					81
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	140	1 32 9	1155	2	N	29					110
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	131	1 21 9	1118	2	N	19	3	1			126
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	131	1 12 9	1128	2	N	11					137
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	123	1 13 9	982	2	N	12					149
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	144	1 12 9	1171	2	N	11					160
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	142	1 22 9	1119	2	N	20					180
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1 83 9	1117	2	N	75	181	1			74
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	131	1 15 9	1015	2	N	14	2	1			86
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	141	1 13 9	1081	2	N	12					98

TOTAL GAS PROD: 15,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	1131	2	Y	10					132
							11	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	20	2	1			150
							22	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	131	1	1143	2	Y	14					164
							15	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1183	2	Y	23					187
							25	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	127	1	1083	2	Y	62	181	1			68
							68	9									
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	117	1	1008	2	Y	1					69
							1	9									
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	147	1	1180	2	Y	9					78
							10	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	11					89
							12	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	993	2	Y	12					101
							13	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	146	1	1193	2	Y	7					108
							8	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	Y	9	2	1			115
							10	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	150	1	1151	2	Y	12					127
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
02	196	X	102	-0-	-94	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	217	X	123	-0-	-94	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	X	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
06	210	X	162	-0-	-48	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
08	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
09	150	X	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	369	X	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					2
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	269	X	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15					73
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	296	2	13	9	N	12					85
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15					100
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					116
05	341	X	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	N	12					128
06	330	X	193	-0-	-137	-0-	17	1	168	2	N	7					135
							8	9									
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	11	1	200	2	N	10					145
							11	9									
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	171	2	12	9	N	11					156
09	300	X	211	-0-	-89	-0-	199	2	12	9	N	11					167
10	279	X	255	-0-	-24	-0-	244	2	11	9	N	10					177
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	11					188
							12	9									
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	141	1	193	2	N	12					200
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	66	6	8			125
							73	9									
02	2380	X	1707	-0-	-673	-0-	391	1	1301	2	N	14	1	8			138
							15	9									
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	550	1	1671	2	N	47	2	8			183
							52	9									
04	2820	X	2117	-0-	-703	-0-	549	1	1549	2	N	17	3	8			197
							19	9									
05	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	246	1	1736	2	N	5					202
							6	9									
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	275	1	1651	2	N	24	3	8			223
							26	9									
07	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	250	1	1547	2	N	13	191	1			45
							14	9									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	374	1	2022	2	N	27	6	8			66
							30	9									
09	2130	X	1728	-0-	-402	-0-	230	1	1481	2	N	15					81
							17	9									
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	170	1	1535	2	N	15					96
							17	9									
11	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	171	1	2071	2	N	26	1	8			121
							29	9									
12	2418	X	1949	-0-	-469	-0-	152	1	1765	2	N	29					150
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	328	1	1555	2	N	8					63
							9	9									
02	2128	X	1669	-0-	-459	-0-	384	1	1283	2	N	2					65
							2	9									
03	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	462	1	1408	2	N	18	2	8			81
							20	9									
04	2160	X	1828	-0-	-332	-0-	478	1	1346	2	N	4					85
							4	9									
05	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	232	1	1645	2	N	11	3	8			93
							12	9									
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	269	1	1613	2	N	5					98
							6	9									
07	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	258	1	1607	2	N	8	3	8			103
							9	9									
08	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	289	1	1565	2	N	23					126
							25	9									
09	1890	X	1854	-0-	-36	-0-	247	1	1594	2	N	12					138
							13	9									
10	1953	X	1911	-0-	-42	-0-	189	1	1709	2	N	12					150
							13	9									
11	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	131	1	1572	2	N	14	1	8			163
							15	9									
*12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	153	1	1778	2	N	14					177
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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. GAS LIFT(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	6070	-0-	-1060	-0-	1051	1	4975	2	N	40	5	8			237
							44	9									
02	6104	X	5393	-0-	-711	-0-	1227	1	4093	2	N	66	186	1	1	8	116
							73	9									
03	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	1381	1	4202	2	N	51	2	8			165
							56	9									
04	6060	X	5306	-0-	-754	-0-	1379	1	3887	2	N	36	3	8			198
							40	9									
05	6262	X	3708	-0-	-2554	-0-	457	1	3234	2	N	15	3	8			210
							17	9									
06	5880	X	3004	-0-	-2876	-0-	428	1	2569	2	N	6	3	8			213
							7	9									
07	5983	X	3670	-0-	-2313	-0-	505	1	3146	2	N	17	192	1			38
							19	9									
08	5642	X	3415	-0-	-2227	-0-	525	1	2836	2	N	49	6	8			81
							54	9									
09	5310	X	3290	-0-	-2020	-0-	437	1	2814	2	N	35					116
							39	9									
10	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	284	1	2560	2	N	25					141
							28	9									
11	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	207	1	2487	2	N	20	1	8			160
							22	9									
12	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	234	1	2719	2	N	33					193
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 48,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	282	1	1781	2	Y	-0-					14
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1741	2	Y	13					27
							14	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	300	1	2042	2	Y	-0-					27
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	314	1	1972	2	Y	14					41
							15	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	294	1	1862	2	Y	-0-					41
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	280	1	1816	2	Y	7					48
							8	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	284	1	2115	2	Y	-0-					48
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2154	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	263	1	2079	2	Y	-0-					5
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	295	1	1936	2	Y	-0-					5
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	301	1	1898	2	Y	-0-					5
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	310	1	1964	2	Y	33					38
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	157	1	992	2	Y	-0-					14
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	874	2	Y	13					27
							14	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	153	1	1036	2	Y	-0-					27
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	166	1	1040	2	Y	14					41
							15	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	187	1	1181	2	Y	-0-					41
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	177	1	1145	2	Y	7					48
							8	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	182	1	1356	2	Y	-0-					48
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1325	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	167	1	1325	2	Y	-0-					5
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	204	1	1335	2	Y	-0-					5
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	198	1	1245	2	Y	-0-					5
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	203	1	1283	2	Y	15					20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	166	1	1050	2	Y	-0-					14
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	954	2	Y	13					27
							14	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	158	1	1073	2	Y	-0-					27
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	152	1	953	2	Y	14					41
							15	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	149	1	942	2	Y	-0-					41
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	158	1	1024	2	Y	7					48
							8	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	2	Y	-0-					48
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1148	2	Y	13	56	1			5
							14	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	1000	2	Y	-0-					5
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	132	1	865	2	Y	-0-					5
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	155	1	975	2	Y	-0-					5
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	151	1	956	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	5642	X	4693	-0-	-949	-0-	4638	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4516	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5084	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4340	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4613	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4317	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	5146	X	3605	-0-	-1541	-0-	3564	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	3829	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	4500	X	4040	-0-	-460	-0-	3999	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	4271	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4404	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	5487	X	3973	-0-	-1514	-0-	3930	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4568	3	50	9	N	45	45	1			-0-
03	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	5091	3	43	9	N	39	39	1			-0-
04	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4516	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5673	X	4720	-0-	-953	-0-	4681	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4980	X	4836	-0-	-144	-0-	4804	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5134	3	33	9	N	30	30	1			-0-
08	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	4984	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4432	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4806	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4825	3	47	9	N	43	43	1			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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	6572	X	5998	-0-	-574	-0-	5943	3	55	9	N	50	50	1			-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5533	3	58	9	N	53	53	1			-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6565	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	5910	X	5202	-0-	-708	-0-	5155	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-	4773	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	4625	3	45	9	N	41	41	1			-0-
07	6634	X	4825	-0-	-1809	-0-	4777	3	48	9	N	44	44	1			-0-
08	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4534	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	4374	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4359	3	44	9	N	40	40	1			-0-
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4689	3	59	9	N	54	54	1			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	4309	X	1999	-0-	-2310	-0-	1976	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1441	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3534	X	410	-0-	-3124	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	18	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658	X	72	-0-	-3586	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	149	-0-	-1771	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1612	X	83	-0-	-1529	-0-	81	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	403	X	29	-0-	-374	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	150	X	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	X	28	-0-	-127	-0-	27	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	4667	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4143	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4960	X	4453	-0-	-507	-0-	4411	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4560	X	4314	-0-	-246	-0-	4284	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4743	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	4502	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	4138	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4774	X	4126	-0-	-648	-0-	4090	3	36	9	N	33	33	1			-0-
09	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3927	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	4693	3	40	9	N	36	36	1			-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4835	3	51	9	N	46	46	1			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2816	2	57	9	N	52					147
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	2531	2	52	9	N	47					194
03	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2814	2	72	9	N	65	196	1			63
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2704	2	56	9	N	51					114
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2662	2	89	9	N	81	190	1			5
06	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2529	2	58	9	N	53					58
07	2852	N	2641	-0-	-211	-0-	2584	2	57	9	N	52					110
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2707	2	55	9	N	50					160
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2654	2	62	9	N	56	183	1			33
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2712	2	59	9	N	54					87
11	2670	N	2531	-0-	-139	-0-	2487	2	44	9	N	40					127
12	2821	N	2494	-0-	-327	-0-	2441	2	53	9	N	48					175

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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	1790	-0-	-70	-0-	1769	2	21	9	Y	19	65	1			37
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18					55
03	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1596	2	15	9	Y	14					69
04	1740	N	1248	-0-	-492	-0-	1237	2	11	9	Y	10					79
05	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1370	2	12	9	Y	11					90
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1305	2	7	9	Y	6					96
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	Y	5	51	1			50
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1391	2	10	9	Y	9					59
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1306	2	10	9	Y	9					68
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	Y	10					78
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1609	2	19	9	Y	17	65	1			30
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1686	2	18	9	Y	16					46

TOTAL GAS PROD: 17,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3150	2	40	9	Y	36	122	1			55
02	3136	X	3091	-0-	-45	-0-	3051	2	40	9	Y	36					91
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3368	2	34	9	Y	31					122
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3483	2	33	9	Y	30					152
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3594	2	34	9	Y	31					183
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	Y	15					198
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3473	2	14	9	Y	13	134	1			77
08	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3510	2	28	9	Y	25					102
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3411	2	29	9	Y	26					128
10	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3201	2	25	9	Y	23					151
11	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	3054	2	39	9	Y	35	130	1			56
12	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3059	2	34	9	Y	31					87

TOTAL GAS PROD: 40,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	314	1	8018	2	N	96	176	1			60
							106	9									
02	6720	X	6616	-0-	-104	-0-	294	1	6225	2	N	88	98	1			50
							97	9									
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	380	1	7532	2	N	107					157
							118	9									
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	350	1	6880	2	N	77	179	1			55
							85	9									
05	8432	X	7245	-0-	-1187	-0-	331	1	6793	2	N	110					165
							121	9									
06	8160	X	7230	-0-	-930	-0-	335	1	6836	2	N	54	179	1			40
							59	9									
07	8029	X	405	-0-	-7624	-0-	372	1	33	9	N	30					70
08	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	279	1	7158	2	N	109					179
							120	9									
09	7320	X	6562	-0-	-758	-0-	273	1	6243	2	N	42	181	1			40
							46	9									
10	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	317	1	6395	2	N	87					127
							96	9									
11	7320	X	6428	-0-	-892	-0-	265	1	6069	2	N	85	180	1			32
							94	9									
12	7564	X	7141	-0-	-423	-0-	294	1	6797	2	N	45					77
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 79,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	186	1	4759	2	N	72					140
							79	9									
02	4508	X	3787	-0-	-721	-0-	168	1	3552	2	N	61	179	1			22
							67	9									
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	205	1	4050	2	N	-0-					22
04	4860	X	3906	-0-	-954	-0-	187	1	3668	2	N	46					68
							51	9									
05	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	224	1	4592	2	N	-0-					68
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	217	1	4430	2	N	15					83
							17	9									
07	4247	X	215	-0-	-4032	-0-	213	1	2	9	N	2					85
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	166	1	4242	2	N	133	176	1			42
							146	9									
09	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	182	1	4156	2	N	25					67
							28	9									
10	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	128	1	2574	2	N	-0-					67
11	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-	149	1	3422	2	N	6					73
							7	9									
12	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	153	1	3542	2	N	121	174	1			20
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 45,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	558	1	709	2	N	-0-					61
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	539	1	1195	2	N	-0-					61
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	418	1	1378	2	N	-0-					61
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	419	1	594	2	N	-0-					61
05	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	439	1	844	2	N	-0-					61
06	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	496	1	622	2	N	-0-					61
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	581	1	458	2	N	-0-					61
08	1271	N	508	-0-	-763	-0-	482	1	26	2	N	-0-					61
09	1110	N	466	-0-	-644	-0-	442	1	24	2	N	-0-					61
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					61
11	1110	X	360	-0-	-750	-0-	360	1			N	-0-					61
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	3			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -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	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2757	2	22	9	Y	20	33	1			5
02	2604	X	1457	-0-	-1147	-0-	1423	2	34	9	Y	31	30	1			6
03	2883	X	1279	-0-	-1604	-0-	1249	2	30	9	Y	27	17	1			16
04	2730	X	1304	-0-	-1426	-0-	1275	2	29	9	Y	26	32	1			10
05	2790	X	1054	-0-	-1736	-0-	1028	2	26	9	Y	24	29	1			5
06	2700	X	1484	-0-	-1216	-0-	1462	2	22	9	Y	20	15	1			10
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2328	2	15	9	Y	14	13	1			11
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	2	31	9	Y	28	28	1			11
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	2	22	9	Y	20	15	1			16
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	Y	10					26
11	2700	X	2235	-0-	-465	-0-	2203	2	32	9	Y	29	32	1			23
12	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	2722	2	14	9	Y	13	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 25,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2552	-0-	-517	-0-	2528	2	24	9	N	22	47	1			61
02	2772	X	2769	-0-	-3	-0-	2750	2	19	9	N	17	47	1			31
03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2985	2	20	9	N	18					49
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2648	2	19	9	N	17	46	1			20
05	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2570	2	17	9	N	15					35
06	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	2519	2	14	9	N	13	42	1			6
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2930	2	17	9	N	15					21
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2574	2	15	9	N	14					35
09	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2604	2	18	9	N	16					51
10	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2666	2	12	9	N	11	46	1			16
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2784	2	14	9	N	13					29
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	25	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2296	-0-	-215	-0-	2272	2	24	9	Y	22	34	1			2
02	2268	X	1971	-0-	-297	-0-	1918	2	53	9	Y	48					50
03	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2171	2	59	9	Y	54	71	1			33
04	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	2137	2	59	9	Y	54	64	1			23
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	2105	2	59	9	Y	54	63	1			14
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2086	2	56	9	Y	51	65	1			-0-
07	2232	X	2051	-0-	-181	-0-	2006	2	45	9	Y	41					41
08	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2061	2	46	9	Y	42	61	1			22
09	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	2035	2	48	9	Y	44	62	1			4
10	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	2013	2	28	9	Y	25					29
11	2130	X	1910	-0-	-220	-0-	1884	2	26	9	Y	24	37	1			16
12	2139	X	1381	-0-	-758	-0-	1350	2	31	9	Y	28	35	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2002	2	25	9	Y	23	27	1			8
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1770	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1918	2	26	9	Y	24	15	1			18
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	30	1			12
05	2015	X	1893	-0-	-122	-0-	1878	2	15	9	Y	14	24	1			2
06	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	1781	2	18	9	Y	16	12	1			6
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			7
08	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	1973	2	31	9	Y	28	28	1			7
09	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	1956	2	22	9	Y	20	15	1			12
10	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	1740	2	10	9	Y	9					21
11	2010	X	1454	-0-	-556	-0-	1422	2	32	9	Y	29	32	1			18
12	2077	X	1874	-0-	-203	-0-	1861	2	13	9	Y	12	16	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2701	-0-	-523	-0-	2673	2	28	9	Y	25	36	1			-0-
02	2912	X	2490	-0-	-422	-0-	2469	2	21	9	Y	19					19
03	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2834	2	24	9	Y	22	29	1			12
04	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2750	2	26	9	Y	24	26	1			10
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	26	0			6
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2743	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2749	2	19	9	Y	17					17
08	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2719	2	20	9	Y	18	25	1			10
09	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2685	2	21	9	Y	19	26	1			3
10	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2715	2	28	9	Y	25					28
11	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	2537	2	26	9	Y	24	37	1			15
12	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2528	2	31	9	Y	28	35	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					26
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					26
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					26
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					26
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					26
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					26
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					26
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					26
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					26
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					26
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					26
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 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	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					7
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					7
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					7
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					7
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,108 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	27	33	1			6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	17	1			17
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			11
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	29	1			6
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			11
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			12
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			12
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			17
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	35	1			24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	2	30	9	Y	27	33	1			3
02	2660	X	1347	-0-	-1313	-0-	1319	2	28	9	Y	25	24	1			4
03	3689	X	1131	-0-	-2558	-0-	1121	2	10	9	Y	9	4	1			9
04	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	2757	2	24	9	Y	22	27	1			4
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	3216	2	25	9	Y	23	27	1			-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	Y	19	14	1			5
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3719	2	14	9	Y	13	13	1			5
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3379	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	2	22	9	Y	20	15	1			10
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3979	2	11	9	Y	10					20
11	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	3198	2	35	9	Y	32	35	1			17
12	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	3487	2	14	9	Y	13	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	3720	X	2778	-0-	-942	-0-	2749	2	29	9	Y	26	71	1			10
02	3360	X	2476	-0-	-884	-0-	2326	2	150	9	Y	136	70	1			76
03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2522	2	30	9	Y	27					103
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23	69	1			57
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2900	2	23	9	Y	21					78
06	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	2183	2	29	9	Y	26	63	1			41
07	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	1862	2	24	9	Y	22					63
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2652	2	23	9	Y	21					84
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2702	2	28	9	Y	25					109
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2256	2	17	9	Y	15	69	1			55
11	2580	N	1617	-0-	-963	-0-	1596	2	21	9	Y	19					74
12	2821	N	1793	-0-	-1028	-0-	1752	2	41	9	Y	37	70	1			41

TOTAL GAS PROD: 28,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	Y	25	26	1			5
02	2240	X	2026	-0-	-214	-0-	2004	2	22	9	Y	20					25
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1791	2	24	9	Y	22	29	1			18
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	2511	X	1955	-0-	-556	-0-	1931	2	24	9	Y	22	26	1			12
06	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	2392	2	22	9	Y	20	27	1			5
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	Y	17					22
08	2635	X	2051	-0-	-584	-0-	2031	2	20	9	Y	18	25	1			15
09	2550	X	1844	-0-	-706	-0-	1823	2	21	9	Y	19	26	1			8
10	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2167	2	28	9	Y	25					33
11	1980	N	1673	-0-	-307	-0-	1647	2	26	9	Y	24	37	1			20
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1999	2	40	9	Y	36	46	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1975	2	33	9	Y	30	32	1			9
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	Y	24					33
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1860	2	30	9	Y	27	35	1			25
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	32	1			21
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	Y	27	31	1			17
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1608	2	25	9	Y	23	32	1			8
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21					29
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	Y	22	30	1			21
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	31	1			10
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	Y	25					35
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1728	2	26	9	Y	24	37	1			22
12	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1636	2	30	9	Y	27	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	35	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	1			30
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	31	1			17
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					38
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	34	1			26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	35	1			19

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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	32	1			4
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2562	2	34	9	Y	31	30	1			5
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	17	1			15
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2633	2	29	9	Y	26	32	1			9
05	3131	X	2504	-0-	-627	-0-	2478	2	26	9	Y	24	29	1			4
06	3030	X	2413	-0-	-617	-0-	2391	2	22	9	Y	20	15	1			9
07	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2006	2	14	9	Y	13	13	1			9
08	2790	X	112	-0-	-2678	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			9
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					9
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	4					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 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	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2425	2	30	9	Y	27	33	1			6
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	30	1			7
03	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2309	2	30	9	Y	27	17	1			17
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	29	1			11
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	2	25	9	Y	23	28	1			6
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	2	22	9	Y	20	15	1			11
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2196	2	15	9	Y	14	13	1			12
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2046	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	15	1			17
10	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1894	2	11	9	Y	10					27
11	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	1651	2	35	9	Y	32	35	1			24
12	2108	N	1491	-0-	-617	-0-	1477	2	14	9	Y	13	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 24,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5119	2	30	9	Y	27	33	1			13
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3592	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3325	2	30	9	Y	27	17	1			24
04	INC G-10		3089	-0-	3089	3089	3066	2	23	9	Y	21	32	1			13
05	INC G-10		2930	-0-	2930	6019	2904	2	26	9	Y	24	29	1			8
06	INC G-10		2796	-0-	2796	8815	2776	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	INC G-10		2988	-0-	2988	11803	2973	2	15	9	Y	14	13	1			12
08	14437	X	2634	-0-	-11803	-0-	2603	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2907	2	22	9	Y	20	15	1			17
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2928	2	11	9	Y	10					27
11	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	2669	2	35	9	Y	32	35	1			24
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2647	2	14	9	Y	13	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	6401	2	28	9	Y	25					78
02	6216	X	5369	-0-	-847	-0-	5343	2	26	9	Y	24	41	1			61
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7436	2	52	9	Y	47	47	1			61
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6541	2	8	9	Y	7	35	1			33
05	6417	X	5755	-0-	-662	-0-	5740	2	15	9	Y	14					47
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6561	2	12	9	Y	11	19	1			39
07	7502	X	6256	-0-	-1246	-0-	6250	2	6	9	Y	5					44
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5822	2	8	9	Y	7					51
09	6540	X	5200	-0-	-1340	-0-	5194	2	6	9	Y	5					56
10	6789	X	6527	-0-	-262	-0-	6518	2	9	9	Y	8	24	1			40
11	6570	X	5536	-0-	-1034	-0-	5524	2	12	9	Y	11					51
12	6262	X	5571	-0-	-691	-0-	5557	2	14	9	Y	13	22	1			42

TOTAL GAS PROD: 73,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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. (I) GAS 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	X	1321	-0-	-1283	-0-	1291	2	30	9	Y	27	33	1			6
02	2352	X	1864	-0-	-488	-0-	1830	2	34	9	Y	31	30	1			7
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2520	2	30	9	Y	27	17	1			17
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	32	1			11
05	1581	X	1464	-0-	-117	-0-	1438	2	26	9	Y	24	29	1			6
06	2010	X	1204	-0-	-806	-0-	1182	2	22	9	Y	20	15	1			11
07	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1218	2	15	9	Y	14	13	1			12
08	2542	X	2218	-0-	-324	-0-	2187	2	31	9	Y	28	28	1			12
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15	15	1			12
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1474	2	11	9	Y	10					22
11	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1153	2	35	9	Y	32	35	1			19
12	1488	N	838	-0-	-650	-0-	825	2	13	9	Y	12	15	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3682	-0-	-1743	-0-	3682	2			Y	-0-					49
02	4900	X	3114	-0-	-1786	-0-	3114	2			Y	-0-					49
03	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3382	2			Y	-0-					49
04	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	3154	2			Y	-0-					49
05	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2698	2			Y	-0-					49
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			Y	-0-					49
07	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			Y	-0-					49
08	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	2			Y	-0-					49
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			Y	-0-					49
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					49
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			Y	-0-					49
12	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 36,457 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. (I) GAS 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	X	2141	-0-	-277	-0-	2124	2	17	9	Y	15					25
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	Y	13	19	1			19
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21	9	Y	19	18	1			20
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	2	8	9	Y	7	18	1			9
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	Y	10					19
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1952	2	12	9	Y	11	19	1			11
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7					18
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	Y	5					23
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	Y	4					27
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	2	12	9	Y	11	24	1			14
11	1950	N	1740	-0-	-210	-0-	1728	2	12	9	Y	11					25
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1979	2	14	9	Y	13	22	1			16

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2370	2	30	9	Y	27	33	1			10
02	2044	X	1970	-0-	-74	-0-	1936	2	34	9	Y	31	30	1			11
03	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	2195	2	30	9	Y	27	17	1			21
04	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2061	2	23	9	Y	21	32	1			10
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2078	2	26	9	Y	24	29	1			5
06	2310	X	1851	-0-	-459	-0-	1831	2	20	9	Y	18	15	1			8
07	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	2080	2	15	9	Y	14	13	1			9
08	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	1951	2	29	9	Y	26	25	1			10
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2374	2	22	9	Y	20	15	1			15
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10					25
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2096	2	35	9	Y	32	35	1			22
12	2480	X	2123	-0-	-357	-0-	2109	2	14	9	Y	13	18	1			17

TOTAL GAS PROD: 25,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					27
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					27
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					27
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					27
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					27
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	87					87
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	121	1			37
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1			37
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	105	1			-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					59
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	115	1			2
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					41
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					68
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					90
10	DLQ G-10		171	-0-	171	171	98	2	73	9	N	66	140	1			16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	171					N	68					84
*12	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					N	79	131	1			32

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-31	-0-	1859	2	32	9	Y	29	35	1			6
02	1736	X	1661	-0-	-75	-0-	1624	2	37	9	Y	34	32	1			8
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1862	2	32	9	Y	29	18	1			19
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	2	31	9	Y	28	35	1			12
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25	32	1			5
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20	15	1			10
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	2	9	9	Y	8	14	1			4
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30	30	1			4
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1763	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1762	2	11	9	Y	10					14
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1567	2	35	9	Y	32	35	1			11
12	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1592	2	14	9	Y	13	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 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	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	1676	2	30	9	Y	27	33	1			8
02	1652	X	1551	-0-	-101	-0-	1517	2	34	9	Y	31	30	1			9
03	1767	X	1668	-0-	-99	-0-	1638	2	30	9	Y	27	17	1			19
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	Y	23	32	1			10
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	Y	24	29	1			5
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1364	2	20	9	Y	18	15	1			8
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	Y	14	13	1			9
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1223	2	31	9	Y	28	28	1			9
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1590	2	22	9	Y	20	15	1			14
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	Y	10					24
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1445	2	35	9	Y	32	35	1			21
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1474	2	14	9	Y	13	18	1			16

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20	9	Y	18	39	1			38
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	377	2	15	9	Y	14	38	1			14
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	15					29
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	284	2	15	9	Y	14	38	1			5
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	269	2	12	9	Y	11					16
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	34	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12					12
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	Y	11					23
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13					36
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	Y	9	38	1			7
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	Y	11					18
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	625	2	22	9	Y	20	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27	28	1			16
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1282	2	21	9	N	19					35
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	N	19	29	1			25
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1332	2	26	9	N	24	26	1			23
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	N	22	26	1			19
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	N	17	27	1			9
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	N	17					26
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18	25	1			19
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	N	19	26	1			12
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1263	2	25	9	N	23					35
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1085	2	26	9	N	24	37	1			22
12	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1097	2	29	9	N	26	34	1			14

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	27					172
02	5180	X	1723	-0-	-3457	-0-	328	1	1318	2	N	70	166	1	1	8	75
							77	9									
03	3658	X	1749	-0-	-1909	-0-	290	1	1408	2	N	46	2	8			119
							51	9									
04	1800	X	1032	-0-	-768	-0-	212	1	814	2	N	5					124
							6	9									
05	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	297	1	850	2	N	59	3	8			180
							65	9									
06	1860	X	831	-0-	-1029	-0-	164	1	661	2	N	5					185
							6	9									
07	1922	X	725	-0-	-1197	-0-	144	1	522	2	N	54					239
							59	9									
08	1736	X	1359	-0-	-377	-0-	216	1	1109	2	N	31	176	1			94
							34	9									
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	2	N	61	3	8			152
							67	9									
10	3100	N	4647	-0-	1547	1547	623	1	3974	2	N	45					197
							50	9									
11	3000	N	4247	-0-	1247	2794	628	1	3588	2	N	28	167	1	1	8	57
							31	9									
*12	3100	N	3707	-0-	607	3401	625	1	3057	2	N	23					80
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					37
02	2800	N	4088	-0-	1288	1288	937	1	3142	2	N	8					45
							9	9									
03	3100	N	4555	-0-	1455	2743	1108	1	3444	2	N	3					48
							3	9									
04	6831	X	4088	-0-	-2743	-0-	1010	1	3078	2	N	-0-					48
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	984	1	2781	2	N	-0-					48
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	835	1	2890	2	N	2					50
							2	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	917	1	2690	2	N	-0-					50
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	912	1	2930	2	N	-0-					50
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	908	1	3310	2	N	-0-					50
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	514	1	1403	2	N	-0-					50
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	613	1	2088	2	N	-0-					50
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	778	1	2289	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 44,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	7631	-0-	7631	7631	2933	1	4698	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2601	2	26	9	N	24	194	1			82
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3695	2	51	9	N	46	1	8			127
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3379	2	54	9	N	49	2	8			174
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	N	60					234
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	2	34	9	N	31	189	1	3	8	73
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3797	2	48	9	N	44					117
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2976	2	41	9	N	37					154
08	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	1277	2	3	9	N	3					157
09	2880	X	1135	-0-	-1745	-0-	1111	2	24	9	N	22					179
10	2976	X	1271	-0-	-1705	-0-	1246	2	25	9	N	23					202
11	2880	X	1161	-0-	-1719	-0-	1136	2	25	9	N	23					225
12	2976	X	1284	-0-	-1692	-0-	1261	2	23	9	N	21	191	1			55

TOTAL GAS PROD: 30,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4966	2	114	9	N	104					144
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7444	2	112	9	N	102	1	8			245
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10014	2	177	9	N	161	175	1	7	8	224
04	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9520	2	120	9	N	109	178	1			155
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7914	2	89	9	N	81	180	1	8	8	48
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7033	2	74	9	N	67					115
07	7161	X	6777	-0-	-384	-0-	6685	2	92	9	N	84					199
08	7161	X	5755	-0-	-1406	-0-	5693	2	62	9	N	56	188	1			67
09	6930	X	5102	-0-	-1828	-0-	5047	2	55	9	N	50					117
10	7564	X	4916	-0-	-2648	-0-	4852	2	64	9	N	58					175
11	7110	X	5195	-0-	-1915	-0-	5127	2	68	9	N	62	182	1			55
12	6789	X	4205	-0-	-2584	-0-	4104	2	101	9	N	92					147

TOTAL GAS PROD: 79,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 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	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	55					232
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2550	2	58	9	N	53	195	1	1	8	89
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2655	2	77	9	N	70					159
04	2730	X	2042	-0-	-688	-0-	1991	2	51	9	N	46					205
05	2821	X	1758	-0-	-1063	-0-	1739	2	19	9	N	17	181	1	3	8	38
06	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	2078	2	37	9	N	34					72
07	2821	X	1124	-0-	-1697	-0-	1102	2	22	9	N	20					92
08	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	1507	2	31	9	N	28					120
09	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1549	2	28	9	N	25					145
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					172
11	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	972	2	50	9	N	45	174	1	1	8	42
12	1643	N	920	-0-	-723	-0-	907	2	13	9	N	12	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					72
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					72
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					72
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	42					207
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	460	1	1375	2	N	55	170	1	3	8	89
							61	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	499	1	1482	2	N	34	3	8			120
							37	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	515	1	1481	2	N	32					152
							35	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	509	1	1657	2	N	34	128	1	5	8	53
							37	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	437	1	1456	2	N	81					134
							89	9									
07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	525	1	1524	2	N	45	9	8			170
							50	9									
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	484	1	1444	2	N	41	108	1	4	8	99
							45	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	512	1	1564	2	N	36					135
							40	9									
10	3100	N	5249	-0-	2149	2149	1298	1	3919	2	N	29					164
							32	9									
11	3000	N	4447	-0-	1447	3596	1228	1	3183	2	N	33	2	8			195
							36	9									
*12	3100	N	4313	-0-	1213	4809	1140	1	3107	2	N	60	196	1	4	8	55
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2025	2	50	9	N	45					205
02	1596	N	1437	-0-	-159	-0-	1437	2			N	-0-					205
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					205
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23	169	1	3	8	56
05	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1355	2	2	9	N	2					58
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	N	29					87
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1491	2	3	9	N	3	3	8			87
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	2	26	9	N	24					111
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1464	2			N	-0-					111
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1563	2	31	9	N	28					139
11	1710	N	1280	-0-	-430	-0-	1273	2	7	9	N	6					145
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 19,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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

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

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	2			N	-0-					29
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	634	2	4	9	N	4					33
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	593	2	6	9	N	5					38
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10	3	8			45
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	656	2	11	9	N	10	3	8			52
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					60
07	775	N	398	-0-	-377	-0-	387	2	11	9	N	10					70
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					85
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8	3	8			90
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					92
11	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					92
12	1054	N	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 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	837	N	339	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					207
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	152	1			55
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	2	19	9	N	17					72
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	2	29	9	N	26	9	8			89
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					105
06	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1357	2	22	9	N	20					125
07	1643	N	915	-0-	-728	-0-	903	2	12	9	N	11	6	8			130
08	1581	N	928	-0-	-653	-0-	914	2	14	9	N	13	4	8			139
09	1380	N	826	-0-	-554	-0-	802	2	24	9	N	22	1	8			160
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	725	2	20	9	N	18	146	1			32
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1506	2	24	9	N	22	1	8			53
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1269	2	15	9	N	14					67

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	-0-					125
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	1	1	8			125
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					125
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	8			125
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					125
06	1380	N	839	-0-	-541	-0-	839	2			N	-0-					125
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					125
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4	4	8			125
09	840	N	399	-0-	-441	-0-	397	2	2	9	N	2					127
10	651	N	328	-0-	-323	-0-	326	2	2	9	N	2					129
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					129
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1604	2	24	9	N	22					139
02	1344	N	1069	-0-	-275	-0-	1059	2	10	9	N	9	1	8			147
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					150
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1488	2	2	9	N	2					152
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					157
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	2			N	-0-					157
07	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	1102	2	6	9	N	5					162
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	2			N	-0-					162
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	829	2	2	9	N	2					164
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					164
11	1020	N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	-0-					164
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	N	10					174

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	512	1	4204	2	N	97	195	1	16	8	157
							107	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	461	1	4091	2	N	80	2	8			235
							88	9									
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	66	190	1	4	8	107
							73	9									
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	2	N	49	1	8			155
							54	9									
05	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	399	1	2020	2	N	47					202
							52	9									
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	496	1	3882	2	N	71	179	1			94
							78	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	504	1	3389	2	N	40	7	8			127
							44	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	515	1	2494	2	N	33	10	8			150
							36	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	514	1	2485	2	N	40	1	8			189
							44	9									
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	476	1	3148	2	N	15					204
							17	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	448	1	3164	2	N	52	191	1	2	8	63
							57	9									
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	519	1	2806	2	N	47					110
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 45,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3556	-0-	456	456	1207	1	2343	2	Y	5	5	8			109
							6	9									
02	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1135	1	1587	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1315	1	1939	2	Y	55					164
							61	9									
04	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	1186	1	1950	2	Y	42	48	1	3	8	155
							46	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1320	1	2402	2	Y	47	2	8			200
							52	9									
06	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	1252	1	1964	2	Y	48					248
							53	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1325	1	2061	2	Y	28	97	1			179
							31	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1317	1	2462	2	Y	24	4	8			199
							26	9									
09	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	1271	1	1583	2	Y	10					209
							11	9									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	2358	1	3532	2	Y	3					212
							3	9									
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1925	1	2955	2	Y	17	69	1	1	8	159
							19	9									
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	19					178

TOTAL GAS PROD: 40,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					65
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					65
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					65
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					65
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	N	3	3	8			65
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					65
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					65
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					65
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-513	-0-	264	1	547	2	N	8					185
							9	9									
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	491	1	1122	2	N	55	182	1			58
							61	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	576	1	1274	2	N	10					68
							11	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	659	1	2937	2	N	59					127
							65	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	642	1	3380	2	N	32					159
							35	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	588	1	2939	2	N	13					172
							14	9									
07	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	511	1	2605	2	N	23					195
							25	9									
08	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	586	1	2892	2	N	19					214
							21	9									
09	3660	X	1695	-0-	-1965	-0-	402	1	1270	2	N	21	160	1			75
							23	9									
10	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	448	1	2939	2	N	24					99
							26	9									
11	3540	X	2878	-0-	-662	-0-	437	1	2429	2	N	11					110
							12	9									
12	3503	X	2205	-0-	-1298	-0-	352	1	1783	2	N	64					174
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

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	14B2	EXT	-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-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160044 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11640 - 11736

01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-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	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2007

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 #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

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	4991	X	4664	-0-		-327	-0-	622	1	3978	2	N	58	197	1	5	8	50
								64	9									
02	4508	X	3992	-0-		-516	-0-	533	1	3331	2	N	116	1	8			165
								128	9									
03	4991	X	4074	-0-		-917	-0-	600	1	3456	2	N	16	2	8			179
								18	9									
04	4680	X	4283	-0-		-397	-0-	589	1	3618	2	N	69	178	1	3	8	67
								76	9									
05	4650	X	3760	-0-		-890	-0-	621	1	3099	2	N	36	1	8			102
								40	9									
06	4500	X	3391	-0-		-1109	-0-	609	1	2716	2	N	60					162
								66	9									
07	4433	X	3096	-0-		-1337	-0-	632	1	2439	2	N	23					185
								25	9									
08	4433	X	3273	-0-		-1160	-0-	624	1	2582	2	N	61	186	1			60
								67	9									
09	4290	X	2524	-0-		-1766	-0-	589	1	1911	2	N	22					82
								24	9									
10	3658	X	2711	-0-		-947	-0-	617	1	2055	2	N	35					117
								39	9									
11	3390	X	2694	-0-		-696	-0-	594	1	2047	2	N	48	1	8			164
								53	9									
12	3286	X	2628	-0-		-658	-0-	626	1	1938	2	N	58					222
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 41,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

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	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	607	1	2116	2	N	-0-					134
02	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-	784	1	2719	2	N	33					167
								36	9									
03	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	626	1	2632	2	N	19	2	8			184
								21	9									
04	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	521	1	2754	2	N	21					205
								23	9									
05	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	624	1	2117	2	N	22					227
								24	9									
06	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	667	1	2363	2	N	49	177	1			99
								54	9									
07	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	905	1	3202	2	N	1					100
								1	9									
08	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-					N	4	4	8			100
09	2321	X	2321	-0-		-0-	-0-	386	1	1907	2	N	25					125
								28	9									
10	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	773	1	3929	2	N	46					171
								51	9									
11	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	716	1	3707	2	N	23	1	8			193
								25	9									
12	2170	X	2135	-0-		-35	-0-	381	1	1754	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 36,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 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	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	58	190	1	5	8	100
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	919	1	3792	2	N	17					117
							19	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	1024	1	3865	2	N	43					160
							47	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1026	1	3280	2	N	42	3	8			199
							46	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1113	1	3877	2	N	21	172	1			48
							23	9									
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1025	1	3903	2	N	27					75
							30	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1033	1	3862	2	N	12	3	8			84
							13	9									
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1116	1	4601	2	N	33					117
							36	9									
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1086	1	3408	2	N	53					170
							58	9									
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	1956	1	4618	2	N	25					195
							28	9									
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1416	1	4776	2	N	54					249
							59	9									
*12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	2227	1	6109	2	N	55	153	1	2	8	149
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 60,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-682	-0-					N	72					274
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1560	1	5577	2	N	108	189	1	1	8	192
							119	9									
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1043	1	1616	2	N	32					224
							35	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1662	1	6046	2	N	96	186	1			134
							106	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1730	1	5400	2	N	28					162
							31	9									
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1824	1	3778	2	N	-0-					162
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1248	1	1170	2	N	3	3	8			162
							3	9									
08	682	X	341	-0-	-341	-0-	276	1	65	2	N	-0-					162
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					162
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1679	1	5717	2	N	53					215
							58	9									
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	1474	1	2532	2	N	42	183	1	1	8	73
							46	9									
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 44,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-1667	-0-	335	1	1368	2	N	8					180
							9	9									
02	2800	X	1678	-0-	-1122	-0-	185	1	1482	2	N	10	1	8			189
							11	9									
03	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	325	1	2887	2	N	25					214
							28	9									
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	376	1	2810	2	N	43	192	1	3	8	62
							47	9									
05	3875	X	1945	-0-	-1930	-0-	275	1	1650	2	N	18					80
							20	9									
06	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	183	1	1969	2	N	30					110
							33	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	365	1	3073	2	N	32					142
							35	9									
08	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	311	1	2437	2	N	18					160
							20	9									
09	3240	X	2417	-0-	-823	-0-	234	1	2161	2	N	20					180
							22	9									
10	3472	X	2341	-0-	-1131	-0-	270	1	2065	2	N	5					185
							6	9									
11	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	358	1	1932	2	N	4					189
							4	9									
12	3472	X	1668	-0-	-1804	-0-	279	1	1369	2	N	18					207
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	2	8			187
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6251	2	119	9	N	108	189	1	1	8	105
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3390	2	61	9	N	55					160
06	6870	X	4231	-0-	-2639	-0-	4161	2	70	9	N	64					224
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8904	2	173	9	N	157	177	1			204
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7305	2	138	9	N	125	143	1	12	8	174
09	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6178	2	90	9	N	82					256
10	9083	X	4550	-0-	-4533	-0-	4505	2	45	9	N	41	192	1			105
11	8790	X	3505	-0-	-5285	-0-	3464	2	41	9	N	37					142
12	9083	X	6898	-0-	-2185	-0-	6786	2	112	9	N	102	2	8			242

TOTAL GAS PROD: 58,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	158	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	296	1	417	2	N	-0-					57
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	346	1	236	2	N	-0-					57
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	362	1	191	2	N	-0-					57
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	276	1	152	2	N	-0-					57
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	148	1	74	2	N	-0-					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 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	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	2					179
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	404	1	1668	2	N	3					182
							3	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	506	1	1911	2	N	2					184
							2	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	315	1	1006	2	N	-0-					184
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	478	1	1663	2	N	-0-					184
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	495	1	1883	2	N	16					200
							18	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	490	1	1831	2	N	4	163	1	3	8	38
							4	9									
08	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	313	1	1292	2	N	4					42
							4	9									
09	2340	N	1913	-0-	-427	-0-	462	1	1451	2	N	-0-					42
10	2325	N	14	-0-	-2311	-0-	4	1	10	2	N	-0-					42
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	568	1	1916	2	N	15					57
							17	9									
12	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	1	1	3	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2603	-0-	-0-	-0-	343	1	2118	2	Y	129	153	1	10	8	67
							142	9									
02	2800	N	3618	-0-	818	818	522	1	2968	2	Y	116	93	1	1	8	89
							128	9									
03	3100	N	3749	-0-	649	1467	784	1	2857	2	Y	98	96	1			91
							108	9									
04	3000	N	2817	-0-	-183	1284	575	1	2095	2	Y	134	78	1	3	8	144
							147	9									
05	4089	X	2805	-0-	-1284	-0-	765	1	1975	2	Y	59	133	1	3	8	67
							65	9									
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	590	1	1454	2	Y	64	80	1			51
							70	9									
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	270	1	1246	2	Y	75	45	1	3	8	78
							83	9									
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	293	1	1182	2	Y	93	51	1	4	8	116
							102	9									
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	528	1	2115	2	Y	74	75	1	1	8	114
							81	9									
10	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	441	1	1673	2	Y	83	157	1			40
							91	9									
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	509	1	1921	2	Y	85	73	1	2	8	50
							94	9									
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	564	1	2146	2	Y	139	103	1	4	8	82
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 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	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	5	8			152
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	474	1	1590	2	N	-0-					152
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	453	1	1409	2	N	22					174
							24	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	2	N	3					177
							3	9									
05	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	448	1	1266	2	N	2					179
							2	9									
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					179
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	386	1	1133	2	N	-0-					179
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	480	1	1541	2	N	13					192
							14	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	466	1	1701	2	N	6	150	1	1	8	47
							7	9									
10	1519	N	762	-0-	-757	-0-	204	1	558	2	N	-0-					47
11	1980	N	870	-0-	-1110	-0-	197	1	672	2	N	1					48
							1	9									
12	2232	N	748	-0-	-1484	-0-	189	1	557	2	N	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	517	1	2458	2	N	74					159
							81	9									
02	2492	X	2056	-0-	-436	-0-	443	1	1585	2	N	25					184
							28	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	582	1	2323	2	N	36					220
							40	9									
04	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	609	1	1828	2	N	10	185	1	3	8	42
							11	9									
05	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	533	1	1862	2	N	30					72
							33	9									
06	2670	X	579	-0-	-2091	-0-	175	1	393	2	N	10					82
							11	9									
07	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	368	1	1789	2	N	17					99
							19	9									
08	2418	N	1155	-0-	-1263	-0-	350	1	791	2	N	13					112
							14	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	110	1	261	2	N	-0-					112
10	2170	N	731	-0-	-1439	-0-	144	1	584	2	N	3					115
							3	9									
11	3000	N	3008	-0-	8	8	543	1	2439	2	N	24					139
							26	9									
*12	2843	N	2835	-0-	-8	-0-	500	1	2266	2	N	63	3	8			199
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					67
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					67
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					67
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					67
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					67
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					67
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					67
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					67
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					67
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					67
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	61	183	1	5	8	100
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5510	2	46	9	N	42	2	8			140
03	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5886	2	53	9	N	48	4	8			184
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5390	2	48	9	N	44	3	8			225
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5015	2	13	9	N	12	3	8			234
06	3960	X	2902	-0-	-1058	-0-	2895	2	7	9	N	6	182	1			58
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5031	2	14	9	N	13	3	8			68
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4897	2	18	9	N	16	9	8			75
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4242	2	13	9	N	12					87
10	4960	X	1391	-0-	-3569	-0-	1389	2	2	9	N	2					89
11	4800	X	7	-0-	-4793	-0-	7	2			N	-0-					89
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	2	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 40,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	498	1	3078	2	N	126	206	1			74
							139	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	491	1	2788	2	N	117	100	1			91
							129	9									
03	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	450	1	1641	2	N	101	98	1			94
							111	9									
04	2850	X	1476	-0-	-1374	-0-	306	1	1117	2	N	48	80	1			62
							53	9									
05	2945	X	1202	-0-	-1743	-0-	312	1	805	2	N	77	57	1			82
							85	9									
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1457	1	3587	2	N	148	112	1			118
							163	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	663	1	3058	2	N	114	106	1			126
							125	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	776	1	3129	2	N	84	83	1			127
							92	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	565	1	2261	2	N	95	82	1			140
							105	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	621	1	2354	2	N	92	188	1			44
							101	9									
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	546	1	2059	2	N	65	70	1			39
							72	9									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	649	1	2470	2	N	124	88	1			75
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4588	-0-	-0-	-0-	4500	2	88	9	N	80	10	8			174
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4475	2	86	9	N	78	166	1	2	8	84
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5249	2	79	9	N	72	4	8			152
04	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3934	2	25	9	N	23	6	8			169
05	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4536	2	48	9	N	44	133	1	3	8	77
06	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4524	2	42	9	N	38					115
07	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4824	2	59	9	N	54					169
08	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	4451	2	51	9	N	46	178	1	5	8	32
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4833	2	74	9	N	67	5	8			94
10	4898	X	3785	-0-	-1113	-0-	3754	2	31	9	N	28					122
11	4740	X	3174	-0-	-1566	-0-	3122	2	52	9	N	47					169
12	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	4189	2	50	9	N	45					214

TOTAL GAS PROD: 53,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1690	1	3281	2	Y	-0-					97
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1590	1	2221	2	Y	-0-					97
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1777	1	2622	2	Y	48					145
							53	9									
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1577	1	2592	2	Y	19	143	1			21
							21	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1755	1	3194	2	Y	35					56
							39	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1550	1	2430	2	Y	35					91
							39	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1721	1	2676	2	Y	24	95	1			20
							26	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1722	1	3219	2	Y	20					40
							22	9									
09	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	1690	1	2104	2	Y	10					50
							11	9									
10	4991	X	1875	-0-	-3116	-0-	742	1	1111	2	Y	20					70
							22	9									
11	4800	X	1477	-0-	-3323	-0-	558	1	856	2	Y	57	127	1			-0-
							63	9									
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	20					20

TOTAL GAS PROD: 42,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	42 44	1 9	1027	2	N	40	10	8			75
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	39 10	1 9	941	2	N	9					84
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	1027	2	N	18					102
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	40 23	1 9	964	2	N	21	80	1	3	8	40
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	43 23	1 9	984	2	N	21	3	8			58
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	34 13	1 9	785	2	N	12					70
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	43 21	1 9	1004	2	N	19	39	1			50
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	39 23	1 9	901	2	N	21	4	8			67
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	803	2	N	11					78
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	43 14	1 9	954	2	N	13	73	1			18
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	881	2	N	14					32
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	854	2	N	11					43

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	11	10	8			160
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4157	2	21	9	N	19	2	8			177
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4079	2	52	9	N	47	190	1	4	8	30
04	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	3897	2	44	9	N	40					70
05	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	4073	2	12	9	N	11	6	8			75
06	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	3823	2	8	9	N	7					82
07	4619	X	4081	-0-	-538	-0-	4058	2	23	9	N	21	6	8			97
08	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4014	2	15	9	N	14	4	8			107
09	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	3675	2	7	9	N	6	3	8			110
10	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3510	2	17	9	N	15					125
11	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	3501	2	9	9	N	8	1	8			132
12	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3603	2	2	9	N	2	2	8			132

TOTAL GAS PROD: 42,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-1281	-0-	53	1	329	2	N	10					160
							11	9									
02	1064	N	395	-0-	-669	-0-	57	1	325	2	N	12					172
							13	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	286	2	N	14	2	8			184
							15	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	N	18	146	1	3	8	53
							20	9									
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	73	1	189	2	N	9					62
							10	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	72	1	178	2	N	-0-					62
07	496	N	109	-0-	-387	-0-	19	1	89	2	N	1					63
							1	9									
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	46	1	186	2	N	5					68
							6	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	39	1	157	2	N	-0-					68
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-					68
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	41	1	155	2	N	-0-					68
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. (I) GAS LIFT(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-					N	27	5	8			174
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4278	2	63	9	N	57	1	8			230
03	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4511	2	48	9	N	44	186	1	4	8	84
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5029	2	70	9	N	64	3	8			145
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5467	2	39	9	N	35	8	8			172
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4968	2	25	9	N	23					195
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4559	2	75	9	N	68	7	8			256
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	192	1	11	8	97
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4636	2	51	9	N	46	4	8			139
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5490	2	24	9	N	22	2	8			159
11	4980	X	2869	-0-	-2111	-0-	2836	2	33	9	N	30					189
12	4836	X	3665	-0-	-1171	-0-	3629	2	36	9	N	33					222

TOTAL GAS PROD: 50,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5735	-0-					N	52	5	8			115
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	1	8			129
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6221	2	145	9	N	132	176	1	7	8	78
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5696	2	59	9	N	54					132
05	6727	X	5218	-0-	-1509	-0-	5154	2	64	9	N	58	3	8			187
06	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5160	2	46	9	N	42	166	1			63
07	6727	X	5361	-0-	-1366	-0-	5317	2	44	9	N	40	3	8			100
08	6355	X	5223	-0-	-1132	-0-	5176	2	47	9	N	43	4	8			139
09	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	4483	2	23	9	N	21	1	8			159
10	5270	X	3856	-0-	-1414	-0-	3790	2	66	9	N	60					219
11	5100	X	4037	-0-	-1063	-0-	3998	2	39	9	N	35	185	1	1	8	68
12	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5004	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 56,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2284	-0-	-14	-0-	833	1	1431	2	N	18	5	8			235
							20	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	811	1	1350	2	N	1	1	8			235
							1	9									
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	930	1	790	2	N	2	2	8			235
							2	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	726	1	2072	2	N	-0-					235
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	748	1	1480	2	N	20	193	1	5	8	57
							22	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	783	1	1710	2	N	13					70
							14	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	875	1	972	2	N	3	3	8			70
							3	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	924	1	1392	2	N	-0-					70
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	835	1	1378	2	N	4	1	8			73
							4	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	834	1	1657	2	N	9					82
							10	9									
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	726	1	1787	2	N	12					94
							13	9									
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	930	1	1050	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 LIFT(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	8648	-0-	-497	-0-	1185	1	7320	2	N	130	197	1	5	8	100
							143	9									
02	8260	X	6767	-0-	-1493	-0-	999	1	5674	2	N	85					185
							94	9									
03	9145	X	4501	-0-	-4644	-0-	955	1	3479	2	N	61	2	8			244
							67	9									
04	7050	X	5877	-0-	-1173	-0-	1239	1	4519	2	N	108	195	1			157
							119	9									
05	7285	X	4209	-0-	-3076	-0-	1155	1	2981	2	N	66	178	1			45
							73	9									
06	7050	X	122	-0-	-6928	-0-	35	1	87	2	N	-0-					45
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1373	1	6331	2	N	79					124
							87	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1209	1	4875	2	N	56	5	8			175
							62	9									
09	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	1028	1	4116	2	N	62					237
							68	9									
10	7781	X	5492	-0-	-2289	-0-	1139	1	4319	2	N	31	181	1			87
							34	9									
11	7530	X	5072	-0-	-2458	-0-	1058	1	3990	2	N	22					109
							24	9									
12	7781	X	4637	-0-	-3144	-0-	953	1	3629	2	N	50					159
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 64,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	112	196	1	10	8	100
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4681	2	44	9	N	40	3	8			137
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	8			137
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	2	54	9	N	49	6	8			180
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5250	2	127	9	N	115	187	1	3	8	105
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4732	2	19	9	N	17					122
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3956	2	8	9	N	7					129
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4294	2	61	9	N	55	4	8			180
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	N	4					184
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3154	2	33	9	N	30					214
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	N	10					224
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2563	2	61	9	N	55	175	1	2	8	102

TOTAL GAS PROD: 42,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	56	10	8			155
02	2800	N	4442	-0-	1642	1642	1096	1	3278	2	N	62	3	8			214
							68	9									
03	3100	N	4708	-0-	1608	3250	1166	1	3469	2	N	66	174	1	2	8	104
							73	9									
04	3000	N	4657	-0-	1657	4907	1195	1	3439	2	N	21	6	8			119
							23	9									
05	9894	X	4987	-0-	-4907	-0-	1161	1	3781	2	N	41	3	8			157
							45	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1051	1	3503	2	N	10					167
							11	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1228	1	3566	2	N	10	3	8			174
							11	9									
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1133	1	3378	2	N	12	4	8			182
							13	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1198	1	3659	2	N	53	157	1	5	8	73
							58	9									
10	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	478	1	1442	2	N	16					89
							18	9									
11	2370	X	1793	-0-	-577	-0-	487	1	1261	2	N	41	1	8			129
							45	9									
12	2449	X	1923	-0-	-526	-0-	510	1	1389	2	N	22	4	8			147
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 43,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-992	-0-					N	12	5	8			102
02	700	N	137	-0-	-563	-0-	133	2	4	9	N	4	1	8			105
03	713	N	133	-0-	-580	-0-	126	2	7	9	N	6	2	8			109
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	2	15	9	N	14	3	8			120
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	2	3	9	N	3	3	8			120
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					120
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					120
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	132	2	21	9	N	19	4	8			135
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					135
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					135
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12					147
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	N	11	3	8			155

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					107
02	924	N	116	-0-	-808	-0-	116	2			N	-0-					107
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					107
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					107
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					107
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					107
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					107
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					107
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	62	16	8			150
02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3713	2	64	9	N	58	3	8			205
03	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3951	2	19	9	N	17	7	8			215
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3761	2	74	9	N	67	178	1	9	8	95
05	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3832	2	70	9	N	64					159
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					159
07	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	3796	2	10	9	N	9	9	8			159
08	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3595	2	11	9	N	10	10	8			159
09	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	3448	2	2	9	N	2	2	8			159
10	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8			159
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4219	2	2	9	N	2	2	8			159
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	N	2	2	8			159

TOTAL GAS PROD: 41,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	660	1	4093	2	N	28					164
							31	9									
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	568	1	3774	2	N	73	190	1			47
							80	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	956	1	3803	2	N	32					79
							35	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	957	1	3829	2	N	38					117
							42	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1001	1	4322	2	N	40	10	1			147
							44	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	998	1	4254	2	N	20					167
							22	9									
07	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	583	1	4119	2	N	21					188
							23	9									
08	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	532	1	3757	2	N	27					215
							30	9									
09	5070	X	4223	-0-	-847	-0-	551	1	3637	2	N	32					247
							35	9									
10	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	589	1	3631	2	N	26	178	1			95
							29	9									
11	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	546	1	3405	2	N	22	8	1			109
							24	9									
12	4278	X	3817	-0-	-461	-0-	518	1	3284	2	N	14					123
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 54,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1222	-0-	-266	-0-	96	1	1126	2	Y	-0-					1
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	146	1	1274	2	Y	-0-					1
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1281	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	141	1	1213	2	Y	-0-					2
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1228	2	Y	-0-					2
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	149	1	1207	2	Y	-0-					2
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	136	1	1076	2	Y	-0-					2
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	147	1	1206	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	137	1	1060	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	130	1	1000	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 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	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	302	1	1616	2	N	16					157
							18	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	284	1	1695	2	N	31	4	1			184
							34	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1886	2	N	19					203
							21	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	389	1	1728	2	N	-0-					203
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	404	1	1774	2	N	5	4	1			204
							6	9									
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	396	1	1597	2	N	-0-					204
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	381	1	1441	2	N	84	186	1			102
							92	9									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	344	1	1546	2	N	5					107
							6	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	389	1	1733	2	N	5					112
							6	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	393	1	1596	2	N	-0-					112
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	373	1	1611	2	N	5	3	1			114
							6	9									
12	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	403	1	1714	2	N	9					123
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	301	1	4931	2	N	24					205
							26	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	270	1	4259	2	N	37	9	1			233
							41	9									
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	402	1	4615	2	N	49	194	1			88
							54	9									
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	420	1	4538	2	N	36					124
							40	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	434	1	4834	2	N	54	11	1			167
							59	9									
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	402	1	4363	2	N	35					202
							39	9									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	598	1	4444	2	N	17					219
							19	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	577	1	4062	2	N	7					226
							8	9									
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	750	1	4742	2	N	44	188	1			82
							48	9									
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	723	1	4037	2	N	47					129
							52	9									
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	656	1	4011	2	N	37	8	1			158
							41	9									
*12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	685	1	4462	2	N	24					182
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 59,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	624	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	175	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	N	319	-0-	-551	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	92	1	465	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	175	1	884	2	N	-0-					1
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	162	1	701	2	N	-0-					1
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	908	2	N	-0-					1
09	1050	N	429	-0-	-621	-0-	68	1	361	2	N	-0-					1
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	136	1	700	2	N	-0-					1
11	1050	N	482	-0-	-568	-0-	87	1	394	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	97	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3853	2	N	13					129
							14	9									
02	3276	X	3037	-0-	-239	-0-	194	1	2820	2	N	21	7	1			143
							23	9									
03	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	327	1	3034	2	N	30					173
							33	9									
04	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	317	1	3126	2	N	3					176
							3	9									
05	4123	X	3335	-0-	-788	-0-	308	1	3008	2	N	17	8	1			185
							19	9									
06	3990	X	3008	-0-	-982	-0-	274	1	2725	2	N	8					193
							9	9									
07	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	273	1	2735	2	N	9					202
							10	9									
08	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	309	1	2593	2	N	-0-					202
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	338	1	3122	2	N	8					210
							9	9									
10	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	311	1	2948	2	N	48	183	1			75
							53	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	281	1	2783	2	N	4	6	1			73
							4	9									
12	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	311	1	2808	2	N	27					100
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 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	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	166	1	1941	2	N	13					143
							14	9									
02	2128	N	1860	-0-	-268	-0-	145	1	1700	2	N	14	4	1			153
							15	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	215	1	1879	2	N	92	180	1			65
							101	9									
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	215	1	1777	2	N	12					77
							13	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	216	1	1847	2	N	20	4	1			93
							22	9									
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	209	1	1802	2	N	10					103
							11	9									
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	228	1	1822	2	N	13					116
							14	9									
08	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	225	1	1826	2	N	12					128
							13	9									
09	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	220	1	1735	2	N	16					144
							18	9									
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	224	1	1832	2	N	12					156
							13	9									
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	222	1	1720	2	N	11	3	1			164
							12	9									
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	222	1	1698	2	N	8					172
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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. GAS LIFT (I)(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	812	-0-	-428	-0-	63	1	739	2	N	9					61
							10	9									
02	1008	N	519	-0-	-489	-0-	40	1	475	2	N	4	1	1			64
							4	9									
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	83	1	722	2	N	-0-					64
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	83	1	686	2	N	1					65
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	678	2	N	2	1	1			66
							2	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	740	2	N	5					71
							6	9									
07	806	N	15	-0-	-791	-0-	2	1	13	2	N	-0-					71
08	744	N	283	-0-	-461	-0-	31	1	252	2	N	-0-					71
09	840	N	44	-0-	-796	-0-	5	1	39	2	N	-0-					71
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					71
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-	1	1			70
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					40
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					40
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					40
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					40
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					40
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					40
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					40
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,479 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-		33	1	545	2	N	4					203
								4	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-		53	1	834	2	N	40	2	1			241
								44	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		87	1	1002	2	N	2	189	1			54
								2	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-		54	1	578	2	N	9					63
								10	9									
05	1023	N	627	-0-	-396	-0-		51	1	564	2	N	11	2	1			72
								12	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		105	1	1134	2	N	10					82
								11	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		122	1	910	2	N	5					87
								6	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		126	1	885	2	N	2					89
								2	9									
09	1260	N	678	-0-	-582	-0-		92	1	583	2	N	3					92
								3	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		169	1	941	2	N	2					94
								2	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		145	1	884	2	N	4	2	1			96
								4	9									
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		165	1	1073	2	N	9					105
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	946	-0-	-139	-0-		56	1	888	2	N	2					46
								2	9									
02	1036	N	944	-0-	-92	-0-		60	1	880	2	N	4	2	1			48
								4	9									
03	1054	N	766	-0-	-288	-0-		74	1	689	2	N	3					51
								3	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		111	1	1095	2	N	3					54
								3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		120	1	1172	2	N	9	3	1			60
								10	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		101	1	1004	2	N	7					67
								8	9									
07	1240	N	1026	-0-	-214	-0-		92	1	926	2	N	7					74
								8	9									
08	1302	N	778	-0-	-524	-0-		82	1	689	2	N	6					80
								7	9									
09	1110	N	886	-0-	-224	-0-		86	1	792	2	N	7					87
								8	9									
10	1023	N	692	-0-	-331	-0-		66	1	626	2	N	-0-					87
11	750	N	648	-0-	-102	-0-		59	1	587	2	N	2	2	1			87
								2	9									
12	930	N	687	-0-	-243	-0-		68	1	617	2	N	2					89
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	2	Y	-0-					74
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	24	1	143	2	Y	-0-					74
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					74
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					74
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	30	1	131	2	Y	1					75
							1	9									
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	24	1	96	2	Y	-0-					75
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					75
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	2	Y	-0-					75
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	Y	4					79
							4	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	2	Y	-0-					79
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	33	1	141	2	Y	1					80
							1	9									
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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-	19	1	310	2	N	68	145	1			27
							75	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2	1	1			28
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	2					30
							2	9									
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	20	1	213	2	N	1					31
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	5	1	1			35
							6	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	223	2	N	3					38
							3	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	N	5					43
							6	9									
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	24	1	170	2	N	4					47
							4	9									
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	22	1	140	2	N	6					53
							7	9									
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	19	1	108	2	N	2					55
							2	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	21	1	129	2	N	1					56
							1	9									
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	N	5					61
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	2	N	-0-					72
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	4	2	1			74
							4	9									
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	66	1	764	2	N	1					75
							1	9									
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	57	1	617	2	N	-0-					75
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	6	2	1			79
							7	9									
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-					79
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	N	2					81
							2	9									
08	899	N	355	-0-	-544	-0-	44	1	308	2	N	3					84
							3	9									
09	750	N	269	-0-	-481	-0-	36	1	225	2	N	7					91
							8	9									
10	775	N	232	-0-	-543	-0-	35	1	197	2	N	-0-					91
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	33	1	204	2	N	2	1	1			92
							2	9									
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					59
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					59
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	11	1	52	2	Y	1					60
							1	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	1					61
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	1					62
							1	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	6					68
							7	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	191	2	Y	4					72
							4	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	30	77	1			25
							33	9									
09	600	N	268	-0-	-332	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					25
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	169	1	870	2	Y	12					37
							13	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	566	2	Y	3					40
							3	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	45	1	223	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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

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. GAS LIFT (I)(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-	260	1	4162	2	N	27					157
							30	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	25	8	1			174
							28	9									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	417	1	3871	2	N	85	190	1			69
							94	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	416	1	4103	2	N	25					94
							28	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	422	1	4122	2	N	35	10	1			119
							39	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	372	1	3697	2	N	26					145
							29	9									
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	366	1	3675	2	N	22					167
							24	9									
08	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	219	1	1834	2	N	20					187
							22	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	280	1	2581	2	N	22					209
							24	9									
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	368	1	3490	2	N	56	186	1			79
							62	9									
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	35	8	1			106
							39	9									
*12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	241	1	2178	2	N	32					138
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	2	Y	-0-					28
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	2	Y	3	3	1			28
							3	9									
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	233	1	1071	2	Y	5					33
							6	9									
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	267	1	1262	2	Y	6					39
							7	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	276	1	1397	2	Y	16	3	1			52
							18	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1112	2	Y	25					77
							28	9									
07	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	205	1	885	2	Y	18					95
							20	9									
08	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	218	1	1174	2	Y	102	109	1			88
							112	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	325	1	1727	2	Y	-0-					88
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	276	1	1421	2	Y	19					107
							21	9									
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	224	1	1010	2	Y	7	3	1			111
							8	9									
12	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	291	1	1432	2	Y	3					114
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. (I) GAS LIFT(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	6312	-0-	-477	-0-	492	1	5767	2	N	48					106
							53	9									
02	5824	X	5582	-0-	-242	-0-	433	1	5085	2	N	58	11	1			153
							64	9									
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	651	1	5695	2	N	96	181	1			68
							106	9									
04	6120	X	5888	-0-	-232	-0-	629	1	5208	2	N	46					114
							51	9									
05	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	640	1	5471	2	N	74	12	1			176
							81	9									
06	6240	X	6085	-0-	-155	-0-	626	1	5391	2	N	62	182	1			56
							68	9									
07	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	673	1	5390	2	N	48					104
							53	9									
08	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	664	1	5389	2	N	54					158
							59	9									
09	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	644	1	5089	2	N	40					198
							44	9									
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	658	1	5384	2	N	20					218
							22	9									
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	649	1	5038	2	N	25	196	1			47
							28	9									
*12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	686	1	5257	2	N	40					87
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 72,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	379	2	Y	5					52
							6	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	21	1	328	2	Y	3	1	1			54
							3	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	6					60
							7	9									
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	31	1	336	2	Y	2					62
							2	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	358	2	Y	5	1	1			66
							6	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	30	1	320	2	Y	3					69
							3	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	272	2	Y	4					73
							4	9									
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	29	1	206	2	Y	3					76
							3	9									
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	32	1	202	2	Y	5					81
							6	9									
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					81
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	Y	4	1	1			84
							4	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	41	1	265	2	Y	1					85
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-1387	-0-	66	1	407	2	N	-0-					92
02	1680	X	870	-0-	-810	-0-	114	1	755	2	N	1	3	1			90
							1	9									
03	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	75	1	297	2	N	-0-					90
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					90
05	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	1	1	3	2	N	-0-					90
06	930	X	22	-0-	-908	-0-	4	1	18	2	N	-0-					90
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	463	1	3275	2	N	12					102
							13	9									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	368	1	2599	2	N	11					113
							12	9									
09	3000	N	3422	-0-	422	422	448	1	2959	2	N	14					127
							15	9									
10	3666	X	3244	-0-	-422	-0-	452	1	2786	2	N	5					132
							6	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	471	1	2938	2	N	12	2	1			142
							13	9									
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	515	1	3268	2	N	12					154
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	384	2	Y	6					49
							7	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	3	1	1			51
							3	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	5					56
							6	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	30	1	323	2	Y	2					58
							2	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	5	1	1			62
							6	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	29	1	311	2	Y	3					65
							3	9									
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	282	2	Y	4					69
							4	9									
08	372	N	209	-0-	-163	-0-	26	1	180	2	Y	3					72
							3	9									
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	38	1	240	2	Y	5					77
							6	9									
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					77
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	Y	4	1	1			80
							4	9									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	1					81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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	4666	X	4666	-0-	-0-		-0-		267	1	4376	2	N	21	191	1			42
									23	9									
02	4002	X	4002	-0-	-0-		-0-		235	1	3714	2	N	48	8	1			82
									53	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-		-0-		359	1	4122	2	N	38					120
									42	9									
04	4058	X	4058	-0-	-0-		-0-		341	1	3685	2	N	29					149
									32	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-		-0-		352	1	3921	2	N	38	9	1			178
									42	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-		-0-		315	1	3417	2	N	20					198
									22	9									
07	2139	X	522	-0-	-1617		-0-		62	1	460	2	N	-0-					198
08	2139	X	-0-	-0-	-2139		-0-						N	-0-					198
09	2070	X	-0-	-0-	-2070		-0-						N	-0-					198
10	2139	X	-0-	-0-	-2139		-0-						N	-0-					198
11	2070	X	-0-	-0-	-2070		-0-						N	-0-	4	1			194
12	527	X	-0-	-0-	-527		-0-						N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 25,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

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	3689	X	3545	-0-	-144		-0-		437	1	3077	2	N	28					196
									31	9									
02	3332	X	3057	-0-	-275		-0-		397	1	2601	2	N	54	197	1			53
									59	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-		-0-		634	1	2910	2	N	16					69
									18	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-		-0-		673	1	3182	2	N	14					83
									15	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-		-0-		662	1	3353	2	N	30	8	1			105
									33	9									
06	3450	X	3126	-0-	-324		-0-		515	1	2597	2	N	13					118
									14	9									
07	3999	X	3438	-0-	-561		-0-		643	1	2778	2	N	15					133
									17	9									
08	4061	X	2782	-0-	-1279		-0-		433	1	2336	2	N	12					145
									13	9									
09	3930	X	3712	-0-	-218		-0-		584	1	3104	2	N	22					167
									24	9									
10	3751	X	3000	-0-	-751		-0-		473	1	2436	2	N	83	187	1			63
									91	9									
11	3330	X	3055	-0-	-275		-0-		550	1	2482	2	N	21	6	1			78
									23	9									
12	3751	X	3688	-0-	-63		-0-		620	1	3051	2	N	15					93
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	930	X	372	-0-	-558	-0-	21	1	351	2	N	-0-					104
02	616	X	241	-0-	-375	-0-	14	1	225	2	N	2	1	1			105
							2	9									
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	243	2	N	-0-					105
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					105
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			105
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	21	1	228	2	N	-0-					105
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	23	1	174	2	N	-0-					105
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	28	1	198	2	N	1					106
							1	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	30	1	188	2	N	2					108
							2	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	27	1	153	2	N	-0-					108
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	29	1	176	2	N	-0-					108
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	227	1	3633	2	N	41	175	1			89
							45	9									
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	204	1	2964	2	N	11	8	1			92
							12	9									
03	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	244	1	2267	2	N	10					102
							11	9									
04	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	181	1	1786	2	N	12					114
							13	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	212	1	2068	2	N	20	6	1			128
							22	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	279	1	2767	2	N	18					146
							20	9									
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	327	1	3280	2	N	19					165
							21	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	323	1	2708	2	N	13					178
							14	9									
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	338	1	3123	2	N	10					188
							11	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	335	1	3171	2	N	2					190
							2	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	346	1	3425	2	N	17	189	1			18
							19	9									
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	419	1	3786	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					167
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					167
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					167
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	2	N	-0-					167
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					167
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	N	-0-					167
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	N	-0-					167
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	6	1	47	2	N	-0-					167
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					167
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					167
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					167
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	688	1	8069	2	N	56					163
							62	9									
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	619	1	7260	2	N	68	16	1			215
							75	9									
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	927	1	8104	2	N	112	183	1			144
							123	9									
04	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	838	1	6931	2	N	59					203
							65	9									
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	934	1	7975	2	N	96	198	1			101
							106	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	896	1	7713	2	N	51					152
							56	9									
07	8804	X	8613	-0-	-191	-0-	950	1	7604	2	N	54					206
							59	9									
08	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	926	1	7521	2	N	51					257
							56	9									
09	8520	X	8175	-0-	-345	-0-	915	1	7230	2	N	27	185	1			99
							30	9									
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	952	1	7787	2	N	48					147
							53	9									
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	895	1	6947	2	N	54	14	1			187
							59	9									
*12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	908	1	6958	2	N	94	184	1			97
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 101,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	29	1	472	2	N	5					85
							6	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	3	1	1			87
							3	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	33	1	382	2	N	1					88
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	397	2	N	2					90
							2	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	412	2	N	3	1	1			92
							3	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					92
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	49	1	365	2	N	-0-					92
08	465	N	244	-0-	-221	-0-	30	1	212	2	N	2					94
							2	9									
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	20	1	126	2	N	1					95
							1	9									
10	403	N	83	-0-	-320	-0-	13	1	70	2	N	-0-					95
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	32	1	193	2	N	3	1	1			97
							3	9									
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	934	1	1936	2	N	37			117
							41	9							
02	2968	X	2153	-0-	-815	-0-	511	1	1640	2	N	2			119
							2	9							
03	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	715	1	1522	2	N	15			134
							17	9							
04	2820	X	1676	-0-	-1144	-0-	227	1	1432	2	N	15			149
							17	9							
05	2914	X	1562	-0-	-1352	-0-	285	1	1277	2	N	-0-			149
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	702	1	1973	2	N	3			152
							3	9							
07	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	571	1	1744	2	N	5			157
							6	9							
08	2263	X	1993	-0-	-270	-0-	539	1	1431	2	N	21			178
							23	9							
09	2670	X	1602	-0-	-1068	-0-	210	1	1380	2	N	11			189
							12	9							
10	2325	N	1598	-0-	-727	-0-	421	1	1171	2	N	5			194
							6	9							
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	1148	1	1744	2	N	15			209
							17	9							
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	883	1	1781	2	N	12			221
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	641	1	1329	2	N	14			98
							15	9							
02	2072	N	1476	-0-	-596	-0-	347	1	1117	2	N	11			109
							12	9							
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	645	1	1374	2	N	14			123
							15	9							
04	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	189	1	1187	2	N	16			139
							18	9							
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	279	1	1254	2	N	23			162
							25	9							
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	390	1	1098	2	N	46			208
							51	9							
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	377	1	1152	2	N	40			248
							44	9							
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	392	1	1039	2	N	23			271
							25	9							
09	1530	N	834	-0-	-696	-0-	108	1	713	2	N	12			283
							13	9							
10	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	380	1	1060	2	N	5			288
							6	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	631	1	960	2	N	11			299
							12	9							
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	539	1	1089	2	N	1			300
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 18,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 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	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	626	1	2304	2	N	16					37
							18	9									
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	91	1	2095	2	N	14					51
							15	9									
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2145	2	N	15					66
							17	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	N	14					80
							15	9									
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	23	1	2094	2	N	14					94
							15	9									
06	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	42	1	1900	2	N	7					101
							8	9									
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	67	1	2162	2	N	18					119
							20	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	48					167
							53	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	20					187
							22	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	2	N	3	179	1			11
							3	9									
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	522	1	1973	2	N	14					25
							15	9									
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	228	1	1982	2	N	21					46
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. (I) GAS LIFT(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	2035	-0-	-352	-0-	281	1	1719	2	N	32					167
							35	9									
02	2156	X	1750	-0-	-406	-0-	498	1	1227	2	N	23					190
							25	9									
03	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	111	1	1828	2	N	18					208
							20	9									
04	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	189	1	1430	2	N	37	185	1			60
							41	9									
05	2108	X	1726	-0-	-382	-0-	223	1	1483	2	N	18					78
							20	9									
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	252	1	1722	2	N	17					95
							19	9									
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	254	1	1675	2	N	26					121
							29	9									
08	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	292	1	1588	2	N	44					165
							48	9									
09	1980	X	1472	-0-	-508	-0-	222	1	1222	2	N	25					190
							28	9									
10	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	201	1	1325	2	N	18					208
							20	9									
11	1980	X	1447	-0-	-533	-0-	181	1	1258	2	N	7					215
							8	9									
12	1953	X	1370	-0-	-583	-0-	169	1	1192	2	N	8					223
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	619	1	2930	2	N	41					192
							45	9									
02	3528	X	2286	-0-	-1242	-0-	520	1	1737	2	N	26					218
							29	9									
03	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	634	1	1930	2	N	14					232
							15	9									
04	4260	X	2160	-0-	-2100	-0-	556	1	1568	2	N	33	189	1	3	8	73
							36	9									
05	4402	X	2462	-0-	-1940	-0-	302	1	2141	2	N	17					90
							19	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	367	1	2200	2	N	10					100
							11	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	408	1	2543	2	N	35					135
							39	9									
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2075	2	N	142	191	1			86
							156	9									
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	302	1	1945	2	N	20					106
							22	9									
10	2976	X	2239	-0-	-737	-0-	223	1	2010	2	N	5					111
							6	9									
11	2880	X	2214	-0-	-666	-0-	169	1	2034	2	N	10					121
							11	9									
12	2976	X	2399	-0-	-577	-0-	189	1	2199	2	N	10					131
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	213	1	1010	2	N	7					100
							8	9									
02	1148	N	848	-0-	-300	-0-	193	1	646	2	N	8					108
							9	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	301	1	918	2	N	7					115
							8	9									
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	276	1	779	2	N	10					125
							11	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	132	1	933	2	N	8					133
							9	9									
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	159	1	957	2	N	5					138
							6	9									
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	131	1	817	2	N	5					143
							6	9									
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	128	1	694	2	N	5					148
							6	9									
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	127	1	815	2	N	7					155
							8	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	3					158
							3	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	873	2	N	7					165
							8	9									
12	992	N	876	-0-	-116	-0-	69	1	796	2	N	10					175
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	332	1	2027	2	N	9					110
							10	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	138	1	339	2	N	-0-					110
03	2325	X	535	-0-	-1790	-0-	30	1	505	2	N	-0-					110
04	2250	X	799	-0-	-1451	-0-	93	1	706	2	N	-0-					110
05	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	107	1	710	2	N	-0-					110
06	2250	X	870	-0-	-1380	-0-	111	1	759	2	N	-0-					110
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	139	1	916	2	N	-0-					110
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	155	1	840	2	N	-0-					110
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	171	1	936	2	N	-0-					110
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	145	1	957	2	N	-0-					110
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	110	1	767	2	N	-0-					110
12	1147	N	737	-0-	-410	-0-	91	1	646	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					59
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					59
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					59
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					59
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					59
08	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3533	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	3220	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3791	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	3164	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3509	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	3750	X	3401	-0-	-349	-0-	3328	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3454	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3263	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	3297	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3339	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	3281	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3480	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	2983	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3237	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2909	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3056	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3171	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3365	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3433	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2935	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3048	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	2952	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3944	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4116	X	3654	-0-	-462	-0-	3608	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3892	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4020	X	3481	-0-	-539	-0-	3450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3704	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	3608	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3981	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	3722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	3439	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	3391	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3261	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2772	X	2618	-0-	-154	-0-	2572	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2819	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2560	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	2976	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	2747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	2821	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2788	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	2563	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2816	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2740	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2077	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1811	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1921	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2068	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	1987	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	2040	X	1903	-0-	-137	-0-	1872	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2170	X	1939	-0-	-231	-0-	1905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	1879	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1912	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1993	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 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	3720	X	2092	-0-	-1628	-0-	2060	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3332	X	2100	-0-	-1232	-0-	2054	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2349	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2356	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2714	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3089	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3043	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2882	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2787	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2703	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1526	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1397	3	35	9	N	32	32	1			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	3	39	9	N	35	35	1			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	26	9	N	24	24	1			-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1734	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	30	9	N	27	27	1			-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1836	3	22	9	N	20	20	1			-0-
10	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1471	3	37	9	N	34	34	1			-0-
11	1770	N	1252	-0-	-518	-0-	1251	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 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	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3547	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2912	X	2377	-0-	-535	-0-	2331	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	2349	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3480	X	1468	-0-	-2012	-0-	1437	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	2072	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3480	X	2488	-0-	-992	-0-	2459	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2980	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3017	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2908	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3036	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	2315	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1637	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1534	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	1620	X	901	-0-	-719	-0-	870	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1674	X	1159	-0-	-515	-0-	1120	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	1620	X	808	-0-	-812	-0-	777	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1581	X	825	-0-	-756	-0-	792	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	1581	X	683	-0-	-898	-0-	646	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	1110	X	438	-0-	-672	-0-	406	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	837	N	254	-0-	-583	-0-	221	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5729	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
02	5376	X	4939	-0-	-437	-0-	4844	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5302	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
04	5760	X	4905	-0-	-855	-0-	4831	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5057	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	5640	X	4992	-0-	-648	-0-	4927	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	5456	X	4812	-0-	-644	-0-	4778	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	4565	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4980	X	3362	-0-	-1618	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	5146	X	4221	-0-	-925	-0-	4177	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	4980	X	232	-0-	-4748	-0-	225	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5487	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4984	X	4922	-0-	-62	-0-	4877	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	5518	X	4921	-0-	-597	-0-	4880	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	5340	X	4185	-0-	-1155	-0-	4154	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	4951	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	5031	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4901	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5250	X	4462	-0-	-788	-0-	4436	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	4820	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	4980	X	4178	-0-	-802	-0-	4150	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	6014	X	4871	-0-	-1143	-0-	4828	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4900	X	4407	-0-	-493	-0-	4361	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4743	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5010	X	3825	-0-	-1185	-0-	3794	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	4183	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4710	X	4342	-0-	-368	-0-	4311	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4867	X	1378	-0-	-3489	-0-	1366	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4774	X	35	-0-	-4739	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
10	4495	X	23	-0-	-4472	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4350	X	7	-0-	-4343	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2853	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2744 X	1794	-0-	-950	-0-	1748	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3038 X	2271	-0-	-767	-0-	2229	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2940 X	2027	-0-	-913	-0-	1993	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3007 X	2098	-0-	-909	-0-	2059	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	2161	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2263 X	2186	-0-	-77	-0-	2152	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2268	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2190 X	2154	-0-	-36	-0-	2121	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2702	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

01	4278 X	3451	-0-	-827	-0-	3408	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3528 X	3128	-0-	-400	-0-	3082	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3508	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	3450 X	3034	-0-	-416	-0-	2998	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3517	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	3450 X	3425	-0-	-25	-0-	3391	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3586	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	3565 X	3275	-0-	-290	-0-	3235	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	3128	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3627 X	3222	-0-	-405	-0-	3182	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	3358	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	EOM BALANCE
01	6262	X	4585	-0-	-1677	-0-	4541	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
02	5516	X	3824	-0-	-1692	-0-	3782	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	4068	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	4560	X	3153	-0-	-1407	-0-	3133	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3361	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3357	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	4247	X	3540	-0-	-707	-0-	3514	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
08	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3802	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3566	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3674	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
11	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3426	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	EOM BALANCE
01	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	4990	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4956	X	4545	-0-	-411	-0-	4499	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4946	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
04	5250	X	4136	-0-	-1114	-0-	4106	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
05	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4792	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
06	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	4575	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
07	5022	X	3808	-0-	-1214	-0-	3774	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
08	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	4555	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
09	4680	X	4176	-0-	-504	-0-	4144	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
10	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4510	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
11	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	4261	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	5175	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	4488	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	5012	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
04	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	3911	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4834	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
06	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	4682	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
07	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	4847	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
08	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4893	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
09	4710	X	4597	-0-	-113	-0-	4565	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
10	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4615	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
11	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	4680	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 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	5952	X	4632	-0-	-1320	-0-	4588	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4380	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	4681	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4980	X	3870	-0-	-1110	-0-	3836	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	4295	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	4740	X	4146	-0-	-594	-0-	4113	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	4572	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4427	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4427	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	4124	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4328	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 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	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	4880	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5068	X	4478	-0-	-590	-0-	4432	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	4901	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	4328	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4838	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4888	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	4768	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5327	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	4920	X	4886	-0-	-34	-0-	4854	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5330	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5190	X	3724	-0-	-1466	-0-	3701	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 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	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4424	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4145	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5351	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4819	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5086	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	4607	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4851	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4732	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	4980	X	4488	-0-	-492	-0-	4447	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4515	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	4540	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	4322	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	4004	X	3909	-0-	-95	-0-	3870	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4388	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3889	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4322	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	4030	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4433	X	4163	-0-	-270	-0-	4129	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	3970	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	3755	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4371	X	3850	-0-	-521	-0-	3809	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4159	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3370	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3032	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3300	X	2589	-0-	-711	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3410	X	2445	-0-	-965	-0-	2412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3300	X	1974	-0-	-1326	-0-	1953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3410	X	2367	-0-	-1043	-0-	2338	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3804	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7160	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6610	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3422	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	9610	X	2493	-0-	-7117	-0-	2464	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	8400	X	1806	-0-	-6594	-0-	1784	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	8928	X	2096	-0-	-6832	-0-	2056	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8430	X	2308	-0-	-6122	-0-	2274	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	8711	X	2514	-0-	-6197	-0-	2478	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	2205	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	2226	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	2157	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2430	X	1977	-0-	-453	-0-	1945	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	2028	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2261	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

01	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	4433	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4073	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4391	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	3865	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3611	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4410	X	3570	-0-	-840	-0-	3540	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4557	X	3794	-0-	-763	-0-	3760	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	3690	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3641	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3816	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3784	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 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	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	3528	X	3380	-0-	-148	-0-	3345	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3615	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4460	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4371	X	3493	-0-	-878	-0-	3467	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6798	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4500	X	4118	-0-	-382	-0-	4094	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	3379	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	6600	X	3164	-0-	-3436	-0-	3163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4957	-0-	-499	-0-	4914	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	4352	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5208	X	4614	-0-	-594	-0-	4572	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	4205	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4800	X	3872	-0-	-928	-0-	3842	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4867	X	3880	-0-	-987	-0-	3846	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3540	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3746	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3996	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 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	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5777	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5803	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5670	X	4499	-0-	-1171	-0-	4469	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4762	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4704	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	6014	X	5252	-0-	-762	-0-	5218	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	4866	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4740	X	4329	-0-	-411	-0-	4297	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4566	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	4658	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 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	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	4205	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4256	X	3923	-0-	-333	-0-	3877	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4181	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3780	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4229	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	3962	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	4036	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3444	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3657	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	3670	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	3640	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 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	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	2896	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	2622	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2937	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2852	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2973	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	3000	N	3201	-0-	201	201	3173	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3100	N	3090	-0-	-10	191	3056	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	3100	N	3016	-0-	-84	107	2979	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3061	X	2954	-0-	-107	-0-	2922	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2912	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2789	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 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	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	4551	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4405	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5187	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5010	X	4289	-0-	-721	-0-	4259	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5177	X	4704	-0-	-473	-0-	4665	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	4850	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4853	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	4576	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	4427	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5053	X	4541	-0-	-512	-0-	4500	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	4399	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

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

01	2139	X	1353	-0-	-786	-0-	1321	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1652	X	567	-0-	-1085	-0-	545	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2412	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2466	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1596	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	2067	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2698	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2520	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2369	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2443	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2640	X	1962	-0-	-678	-0-	1927	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

01	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	5493	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	5180	X	4872	-0-	-308	-0-	4804	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5341	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	5610	X	4423	-0-	-1187	-0-	4376	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5797	X	4708	-0-	-1089	-0-	4644	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	5370	X	4833	-0-	-537	-0-	4781	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5011	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	4975	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5001	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	4790	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	4920	X	4856	-0-	-64	-0-	4784	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 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	5363	X	4115	-0-	-1248	-0-	4076	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4648	X	4259	-0-	-389	-0-	4213	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4795	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4590	X	3849	-0-	-741	-0-	3815	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	4249	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	4466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	4559	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4699	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4611	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4625	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4596	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 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	7254	X	7120	-0-	-134	-0-	7070	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	6776	X	6557	-0-	-219	-0-	6499	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	7062	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	6359	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7502	X	6530	-0-	-972	-0-	6485	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	7020	X	6195	-0-	-825	-0-	6156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	6762	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	6782	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6872	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6615	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 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	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4438	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	3531	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3800	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	3900	X	3185	-0-	-715	-0-	3145	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4030	X	3127	-0-	-903	-0-	3087	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3214	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3690	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3589	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3451	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
10	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	3194	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	3600	X	3302	-0-	-298	-0-	3260	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 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	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	3176	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4116	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4661	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	4170	X	3703	-0-	-467	-0-	3675	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	4330	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4560	X	4031	-0-	-529	-0-	4000	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4712	X	3221	-0-	-1491	-0-	3191	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4712	X	3893	-0-	-819	-0-	3856	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	4037	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4186	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	3689	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 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	5301	X	4154	-0-	-1147	-0-	4111	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4788	X	3667	-0-	-1121	-0-	3621	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5301	X	4358	-0-	-943	-0-	4316	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5130	X	2209	-0-	-2921	-0-	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3878	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3461	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4375	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4435	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	3821	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3781	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 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	9269	X	8638	-0-	-631	-0-	8564	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	8204	X	7669	-0-	-535	-0-	7593	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8582	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
04	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	7657	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	8404	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	7931	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	8649	X	8366	-0-	-283	-0-	8304	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	8649	X	8058	-0-	-591	-0-	7999	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7462	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
10	8463	X	7488	-0-	-975	-0-	7419	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	8100	X	7640	-0-	-460	-0-	7564	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5564	-0-	-295	-0-	5492	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5102	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5460	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	4821	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5369	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5520	X	4694	-0-	-826	-0-	4663	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5704	X	5269	-0-	-435	-0-	5235	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5040	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4719	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	4989	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5100	X	5064	-0-	-36	-0-	5019	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4580	-0-	-2178	-0-	4535	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	5656	X	4402	-0-	-1254	-0-	4354	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5487	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4729	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5372	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5340	X	4833	-0-	-507	-0-	4802	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5489	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5172	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	5250	X	4309	-0-	-941	-0-	4273	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	5518	X	5036	-0-	-482	-0-	4990	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5334	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 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	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3694	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3160	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	3516	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	3637	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3871	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4113	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3837	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	3422	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3971	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	3923	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3579	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	4116	X	2822	-0-	-1294	-0-	2780	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	4433	X	2422	-0-	-2011	-0-	2391	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5018	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5319	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4656	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4900	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	5363	X	4667	-0-	-696	-0-	4628	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	5190	X	4134	-0-	-1056	-0-	4102	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	5363	X	4132	-0-	-1231	-0-	4091	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	4334	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3643	-0-	-1193	-0-	3610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4312	X	3675	-0-	-637	-0-	3632	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4668	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4519	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4689	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5093	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5222	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5180	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	4549	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	4568	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	5130	X	4600	-0-	-530	-0-	4549	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

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	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5117	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	4956	X	4682	-0-	-274	-0-	4626	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5036	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	5250	X	4212	-0-	-1038	-0-	4175	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	4885	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4763	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5003	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4778	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	4513	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	4667	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4880	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	5208	X	4675	-0-	-533	-0-	4630	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	4564	X	4196	-0-	-368	-0-	4150	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4615	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4132	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3996	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3720	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3873	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4650	X	3706	-0-	-944	-0-	3669	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	3608	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	3976	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4178	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2687	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2413	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2544	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2648	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2641	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	2549	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2546	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2527	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2543	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2721	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2538	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 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	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	3853	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4578	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4959	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	4320	X	3643	-0-	-677	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	3759	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4950	X	3442	-0-	-1508	-0-	3403	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	4133	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	4991	X	3779	-0-	-1212	-0-	3742	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3639	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3505	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3623	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6661	-0-	-655	-0-	6615	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	6272	X	5745	-0-	-527	-0-	5699	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	6851	X	5979	-0-	-872	-0-	5936	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	6510	X	4420	-0-	-2090	-0-	4391	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	6665	X	4862	-0-	-1803	-0-	4823	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6450	X	2880	-0-	-3570	-0-	2855	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6355	X	3158	-0-	-3197	-0-	3135	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	5983	X	4018	-0-	-1965	-0-	3987	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	4710	X	3012	-0-	-1698	-0-	2993	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	4867	X	2905	-0-	-1962	-0-	2884	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4999	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 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	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	6154	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5552	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6285	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5271	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	6143	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6120	X	5588	-0-	-532	-0-	5559	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5679	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	6324	X	5945	-0-	-379	-0-	5905	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5970	X	5922	-0-	-48	-0-	5886	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6522	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5764	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	7967	X	7687	-0-	-280	-0-	7614	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	7336	X	6985	-0-	-351	-0-	6907	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
03	8122	X	7607	-0-	-515	-0-	7537	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	7860	X	7079	-0-	-781	-0-	7024	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	7719	X	7616	-0-	-103	-0-	7553	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	7175	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	7719	X	7419	-0-	-300	-0-	7385	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	7626	X	6995	-0-	-631	-0-	6958	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	6821	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	6958	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	7230	X	6889	-0-	-341	-0-	6842	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5632	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	4394	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	4417	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	5550	X	3938	-0-	-1612	-0-	3887	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	4158	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	5520	X	3966	-0-	-1554	-0-	3936	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	3910	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3543	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4050	X	3276	-0-	-774	-0-	3244	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4597	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4378	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5146	-0-	-279	-0-	5105	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	4900	X	4099	-0-	-801	-0-	4063	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	5270	X	3226	-0-	-2044	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	4454	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	4379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4980	X	4475	-0-	-505	-0-	4445	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4619	X	3263	-0-	-1356	-0-	3238	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4335	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4470	X	3812	-0-	-658	-0-	3780	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	3636	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	4470	X	4266	-0-	-204	-0-	4231	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

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	2480	X	1824	-0-	-656	-0-	1781	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2240	X	2170	-0-	-70	-0-	2124	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2899	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2176	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	2267	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2312	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	2182	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	2079	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2123	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	2002	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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. (I) GAS LIFT(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	4721	-0-	-363	-0-	4665	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	4592	X	4420	-0-	-172	-0-	4354	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4756	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
04	4710	X	4259	-0-	-451	-0-	4206	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4218	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	4150	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	4702	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	4432	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	4260	X	1509	-0-	-2751	-0-	1481	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	4774	X	2776	-0-	-1998	-0-	2762	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	4620	X	2464	-0-	-2156	-0-	2453	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	127	-0-	-1609	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4834	-0-	-3133	-0-	4782	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	7112	X	5918	-0-	-1194	-0-	5862	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8929	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7491	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7717	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	8161	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	9021	X	8282	-0-	-739	-0-	8223	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	9021	X	8148	-0-	-873	-0-	8085	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	6983	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	8494	X	7522	-0-	-972	-0-	7454	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
11	8220	X	7348	-0-	-872	-0-	7270	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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(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	3093	-0-	-38	-0-	3052	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	2828	X	2637	-0-	-191	-0-	2591	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2857	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2672	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2863	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2925	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2904	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2703	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2813	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2690	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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(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	X	2481	-0-	-0-	-0-	2438	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2030	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2392	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2400	X	2140	-0-	-260	-0-	2106	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2182	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2219	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	2084	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	2404	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	1960	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2231	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4863	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4390	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4829	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	4213	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4900	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4770	X	4756	-0-	-14	-0-	4725	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	4814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4561	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4239	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	4567	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4527	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5349	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	5824	X	5074	-0-	-750	-0-	5002	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
03	6448	X	5292	-0-	-1156	-0-	5227	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	5400	X	4426	-0-	-974	-0-	4379	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5611	X	5012	-0-	-599	-0-	4950	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	5065	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5112	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	5005	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	5130	X	4691	-0-	-439	-0-	4638	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4708	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	5130	X	4471	-0-	-659	-0-	4414	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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	6076	X	5555	-0-	-521	-0-	5489	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	6132	X	5085	-0-	-1047	-0-	5016	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
03	6789	X	4723	-0-	-2066	-0-	4677	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	5430	X	3985	-0-	-1445	-0-	3952	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	5280	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5460	X	4950	-0-	-510	-0-	4915	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	5642	X	4508	-0-	-1134	-0-	4471	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5332	X	4493	-0-	-839	-0-	4453	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5160	X	4136	-0-	-1024	-0-	4102	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5332	X	3255	-0-	-2077	-0-	3223	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4950	X	4449	-0-	-501	-0-	4381	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3565	-0-	-868	-0-	3515	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3270	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	3827	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4277	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4441	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3931	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3649	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	4470	X	3353	-0-	-1117	-0-	3319	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	3487	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	3407	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2749	-0-	-134	-0-	2706	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2536	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2764	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3150	X	583	-0-	-2567	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	3162	X	40	-0-	-3122	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	51	-0-	-2709	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2852	X	113	-0-	-2739	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	158	-0-	-2663	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	138	-0-	-432	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 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	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	5859	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	6132	X	5440	-0-	-692	-0-	5382	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	6278	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	5451	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6003	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	6120	X	5553	-0-	-567	-0-	5514	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	5984	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	6324	X	6086	-0-	-238	-0-	6042	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5919	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6135	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	5880	X	5846	-0-	-34	-0-	5788	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7051	3	65	9	N	59	59	1			-0-
02	5684	X	2244	-0-	-3440	-0-	2227	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	6293	X	2412	-0-	-3881	-0-	2388	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	7950	X	1892	-0-	-6058	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8215	X	1765	-0-	-6450	-0-	1759	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	6900	X	1721	-0-	-5179	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1855	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	2418	X	1829	-0-	-589	-0-	1828	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4788	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4508	X	4377	-0-	-131	-0-	4331	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4763	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3883	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4096	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5779	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5149	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4895	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	4728	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	5361	3	40	9	N	36	36	1			-0-
11	5820	X	5127	-0-	-693	-0-	5120	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	896	N	35	-0-	-861	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

01	5456	X	4723	-0-	-733	-0-	4673	3	50	9	N	45	45	1			-0-
02	4900	X	4232	-0-	-668	-0-	4179	3	53	9	N	48	48	1			-0-
03	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4598	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4632	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	4965	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4558	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4589	3	42	9	N	38	38	1			-0-
08	4991	X	4333	-0-	-658	-0-	4292	3	41	9	N	37	37	1			-0-
09	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4296	3	39	9	N	35	35	1			-0-
10	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4229	3	50	9	N	45	45	1			-0-
11	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	4044	3	44	9	N	40	40	1			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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

01	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	4719	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4564	X	4193	-0-	-371	-0-	4147	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	4679	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4770	X	4244	-0-	-526	-0-	4211	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4674	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4142	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4360	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	4712	X	4432	-0-	-280	-0-	4395	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	4189	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4243	3	43	9	N	39	39	1			-0-
11	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	4033	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

01	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4271	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	4312	X	3298	-0-	-1014	-0-	3252	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2786	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	4500	X	2781	-0-	-1719	-0-	2747	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	4557	X	2253	-0-	-2304	-0-	2214	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4170	X	2227	-0-	-1943	-0-	2196	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	3658	X	2279	-0-	-1379	-0-	2245	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2369	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2005	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	2294	X	2185	-0-	-109	-0-	2146	3	39	9	N	35	35	1			-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2668	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3145	3	45	9	N	41	41	1			-0-
02	3080	X	2888	-0-	-192	-0-	2836	3	52	9	N	47	47	1			-0-
03	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3196	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2665	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3112	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3014	3	35	9	N	32	32	1			-0-
07	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3199	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2957	3	39	9	N	35	35	1			-0-
09	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2802	3	35	9	N	32	32	1			-0-
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	2986	3	56	9	N	51	51	1			-0-
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2838	3	44	9	N	40	40	1			-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8368	3	74	9	N	67	67	1			-0-
02	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	7498	3	79	9	N	72	72	1			-0-
03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8772	3	70	9	N	64	64	1			-0-
04	9300	X	4415	-0-	-4885	-0-	4373	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	8990	X	8040	-0-	-950	-0-	7995	3	45	9	N	41	41	1			-0-
06	8550	X	8423	-0-	-127	-0-	8377	3	46	9	N	42	42	1			-0-
07	8835	X	8336	-0-	-499	-0-	8296	3	40	9	N	36	36	1			-0-
08	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8151	3	40	9	N	36	36	1			-0-
09	8430	X	7564	-0-	-866	-0-	7530	3	34	9	N	31	31	1			-0-
10	8711	X	7642	-0-	-1069	-0-	7597	3	45	9	N	41	41	1			-0-
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8810	3	48	9	N	44	44	1			-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3006	3	40	9	N	36	36	1			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1833	3	55	9	N	50	50	1			-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1857	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2496	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2129	3	32	9	N	29	29	1			-0-
08	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2027	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	1925	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	1807	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1770	3	32	9	N	29	29	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8482	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	7560	X	7497	-0-	-63	-0-	7451	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	8370	X	7915	-0-	-455	-0-	7873	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	10080	X	5975	-0-	-4105	-0-	5941	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	9207	X	5509	-0-	-3698	-0-	5470	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	8250	X	5431	-0-	-2819	-0-	5400	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	8308	X	5213	-0-	-3095	-0-	5179	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	7905	X	4781	-0-	-3124	-0-	4744	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5970	X	4395	-0-	-1575	-0-	4363	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5611	X	4089	-0-	-1522	-0-	4049	3	40	9	N	36	36	1			-0-
11	5430	X	3659	-0-	-1771	-0-	3622	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	6169	X	5609	-0-	-560	-0-	5566	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	5348	X	4969	-0-	-379	-0-	4921	3	48	9	N	44	44	1			-0-
03	5859	X	5774	-0-	-85	-0-	5729	3	45	9	N	41	41	1			-0-
04	5610	X	3804	-0-	-1806	-0-	3771	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	5766	X	4866	-0-	-900	-0-	4834	3	32	9	N	29	29	1			-0-
06	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5284	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	5495	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	5766	X	5282	-0-	-484	-0-	5245	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	5133	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	5518	X	5088	-0-	-430	-0-	5045	3	43	9	N	39	39	1			-0-
11	5340	X	4767	-0-	-573	-0-	4720	3	47	9	N	43	43	1			-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8646	-0-	-716	-0-	8576	3	70	9	N	64	64	1			-0-
02	8120	X	8028	-0-	-92	-0-	7964	3	64	9	N	58	58	1			-0-
03	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8649	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	7549	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8076	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	8610	X	7871	-0-	-739	-0-	7839	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	8897	X	8197	-0-	-700	-0-	8163	3	34	9	N	31	31	1			-0-
08	8711	X	7945	-0-	-766	-0-	7909	3	36	9	N	33	33	1			-0-
09	7860	X	7513	-0-	-347	-0-	7480	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	8184	X	7914	-0-	-270	-0-	7873	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7965	3	45	9	N	41	41	1			-0-
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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. (I) GAS LIFT(L)	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	489	-0-	-317	-0-	489	2			N	-0-					30
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			30
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					30
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30
05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	489	2			N	-0-					30
06	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-					30
07	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					30
08	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					30
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					30
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					30
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	98	2	11	9	N	10					40
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3937	X	329	-0-	-3608	-0-	288	2	41	9	Y	37	48	1			65
02	T. A.		3892	-0-	3892	3892	3852	2	40	9	Y	36	41	1			60
03	T. A.		2455	-0-	2455	6347	2425	2	30	9	Y	27	20	1			67
04	10107	X	3760	-0-	-6347	-0-	3731	2	29	9	Y	26	21	1			72
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2643	2	58	9	Y	53	44	1			81
06	3390	X	1882	-0-	-1508	-0-	29	1	1853	2	Y	-0-					81
07	3503	X	1559	-0-	-1944	-0-	42	1	1449	2	Y	62	50	1			93
							68	9									
08	3503	X	703	-0-	-2800	-0-	20	1	649	2	Y	31	30	1			94
							34	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	4012	2	Y	30	30	1			94
							33	9									
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	91	1	2957	2	Y	28	29	1			93
							31	9									
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	66	1	2377	2	Y	29	29	1			93
							32	9									
12	3503	X	1415	-0-	-2088	-0-	16	1	1336	2	Y	57	57	1			93
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 28,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10					33
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					39
03	2356	N	523	-0-	-1833	-0-	508	2	15	9	N	14					53
04	810	N	550	-0-	-260	-0-	541	2	9	9	N	8					61
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					70
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					80
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					80
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					80
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	499	2	2	9	N	2					82
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	N	8					90
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	468	2	3	9	N	3					93
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	469	2	11	9	N	10					103

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	312	1	13903	2	Y	47	52	1			29
							52	9									
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	294	1	13018	2	Y	45	28	1			46
							50	9									
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	284	1	13384	2	Y	46	62	1			30
							51	9									
04	14250	X	12176	-0-	-2074	-0-	246	1	11887	2	Y	39	28	1			41
							43	9									
05	14787	X	12180	-0-	-2607	-0-	226	1	11931	2	Y	21	49	1			13
							23	9									
06	14310	X	10302	-0-	-4008	-0-	179	1	10105	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
07	14787	X	11842	-0-	-2945	-0-	223	1	11599	2	Y	18	13	1			19
							20	9									
08	12803	X	11077	-0-	-1726	-0-	204	1	10854	2	Y	17	29	1			7
							19	9									
09	12180	X	9584	-0-	-2596	-0-	185	1	9384	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
10	12183	X	11527	-0-	-656	-0-	226	1	11271	2	Y	27	17	1			17
							30	9									
11	11460	X	11286	-0-	-174	-0-	216	1	11014	2	Y	51	25	1			43
							56	9									
12	11842	X	10971	-0-	-871	-0-	209	1	10710	2	Y	47	66	1			24
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 142,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	8978	-0-	-3453	-0-	196	1	8753	2	Y	26	33	1			16
							29	9									
02	10220	X	9764	-0-	-456	-0-	215	1	9518	2	Y	28	15	1			29
							31	9									
03	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	192	1	9019	2	Y	27	38	1			18
							30	9									
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	212	1	10232	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
05	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	184	1	9752	2	Y	23	38	1			14
							25	9									
06	10470	X	9994	-0-	-476	-0-	174	1	9797	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
07	10819	X	9318	-0-	-1501	-0-	176	1	9121	2	Y	19	17	1			20
							21	9									
08	10819	X	10062	-0-	-757	-0-	185	1	9855	2	Y	20	32	1			8
							22	9									
09	10470	X	9816	-0-	-654	-0-	190	1	9605	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	210	1	10443	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	192	1	9784	2	Y	18	14	1			15
							20	9									
12	10137	X	9490	-0-	-647	-0-	181	1	9292	2	Y	15	22	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 117,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	429	1	19127	2	Y	36	44	1			22
							40	9									
02	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	429	1	19001	2	Y	35	21	1			36
							39	9									
03	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	420	1	19780	2	Y	36	48	1			24
							40	9									
04	19560	X	18529	-0-	-1031	-0-	376	1	18118	2	Y	32	22	1			34
							35	9									
05	21545	X	19127	-0-	-2418	-0-	355	1	18702	2	Y	64	58	1			40
							70	9									
06	20850	X	18901	-0-	-1949	-0-	329	1	18507	2	Y	59	46	1			53
							65	9									
07	21545	X	20360	-0-	-1185	-0-	383	1	19910	2	Y	61	48	1			66
							67	9									
08	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	374	1	19847	2	Y	63	103	1			26
							69	9									
09	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	371	1	18787	2	Y	55	54	1			27
							61	9									
10	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	401	1	19966	2	Y	77	56	1			48
							85	9									
11	19710	X	19130	-0-	-580	-0-	367	1	18706	2	Y	52	56	1			44
							57	9									
12	20367	X	19441	-0-	-926	-0-	371	1	19014	2	Y	51	69	1			26
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 234,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 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	15593	X	11062	-0-	-4531	-0-	243	1	10796	2	Y	21	27	1			13
							23	9									
02	13132	X	9752	-0-	-3380	-0-	215	1	9515	2	Y	20	13	1			20
							22	9									
03	14415	X	13772	-0-	-643	-0-	286	1	13456	2	Y	27	29	1			18
							30	9									
04	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	268	1	12949	2	Y	23	17	1			24
							25	9									
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	230	1	12175	2	Y	20	32	1			12
							22	9									
06	13320	X	12103	-0-	-1217	-0-	211	1	11875	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
07	13764	X	9468	-0-	-4296	-0-	179	1	9276	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	275	1	14630	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	275	1	13954	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
10	12493	X	11312	-0-	-1181	-0-	222	1	11076	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	14400	X	13069	-0-	-1331	-0-	251	1	12799	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
12	14880	X	12618	-0-	-2262	-0-	241	1	12359	2	Y	16	22	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 148,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	32	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	232	-0-	-1588	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	360	-0-	-1655	-0-	7	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	40	1	2099	2	Y	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	36	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	39	1	2020	2	Y	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	44	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	24	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	37	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1651	-0-	-659	-0-	32	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	33	1	1684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11159	-0-	-1458	-0-	204	1	10941	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
02	11396	X	10914	-0-	-482	-0-	199	1	10693	2	Y	20	11	1			28
							22	9									
03	12617	X	12153	-0-	-464	-0-	208	1	11924	2	Y	19	23	1			24
							21	9									
04	12150	X	11215	-0-	-935	-0-	193	1	11016	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
05	12555	X	11968	-0-	-587	-0-	205	1	11763	2	Y	-0-					7
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	217	1	12435	2	Y	-0-	5	1			2
07	12152	X	11900	-0-	-252	-0-	205	1	11695	2	Y	-0-					2
08	12152	X	11972	-0-	-180	-0-	205	1	11767	2	Y	-0-					2
09	12660	X	10250	-0-	-2410	-0-	177	1	10073	2	Y	-0-	1	1			1
*10	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	214	1	12656	2	Y	64					65
							70	9									
*11	12660	X	10328	-0-	-2332	-0-	181	1	10147	2	Y	-0-					65
*12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	231	1	12133	2	Y	1	43	1			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 139,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	45	1	2016	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1931	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	41	1	2137	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	2050	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	40	1	2011	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	43	1	2123	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	Y	22	14	1			19
							24	9									
12	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	31	1	1615	2	Y	18	28	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 11671

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	265	1	14230	2	Y	-0-					-0-
02	11564	X	10848	-0-	-716	-0-	198	1	10650	2	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9726	-0-	-3077	-0-	167	1	9559	2	Y	-0-					-0-
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	236	1	13441	2	Y	-0-					-0-
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	229	1	13148	2	Y	-0-					-0-
06	12390	X	6579	-0-	-5811	-0-	113	1	6466	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
08	13361	X	12142	-0-	-1219	-0-	208	1	11934	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9331	-0-	-3599	-0-	161	1	9170	2	Y	-0-					-0-
10	13361	X	6875	-0-	-6486	-0-	114	1	6761	2	Y	-0-					-0-
11	11760	X	7720	-0-	-4040	-0-	135	1	7585	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	5805	-0-	-6347	-0-	108	1	5697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	148	1	7927	2	Y	-0-	5	1			3
02	7224	X	6062	-0-	-1162	-0-	110	1	5952	2	Y	-0-	2	1			1
03	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	116	1	6679	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	7740	X	6332	-0-	-1408	-0-	109	1	6223	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6551	-0-	-1447	-0-	112	1	6439	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	6010	-0-	-1730	-0-	103	1	5907	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6497	-0-	-292	-0-	112	1	6385	2	Y	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	108	1	6183	2	Y	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	103	1	5855	2	Y	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	104	1	6183	2	Y	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	106	1	5967	2	Y	-0-					-0-
*12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	114	1	5988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12214	X	1054	-0-	-11160	-0-	19	1	1032	2	Y	3	24	1			17
							3	9									
02	11032	X	5	-0-	-11027	-0-	5	2			Y	-0-	10	1			7
03	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	359	1	20617	2	Y	83	6	1			84
							91	9									
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	320	1	18269	2	Y	34	77	1			41
							37	9									
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	254	1	14580	2	Y	28					69
							31	9									
06	16620	X	13719	-0-	-2901	-0-	234	1	13438	2	Y	43	51	1			61
							47	9									
07	17174	X	12977	-0-	-4197	-0-	223	1	12706	2	Y	44					105
							48	9									
08	21080	X	12789	-0-	-8291	-0-	218	1	12529	2	Y	38					143
							42	9									
09	18630	X	12657	-0-	-5973	-0-	217	1	12392	2	Y	44	106	1			81
							48	9									
*10	14880	X	11996	-0-	-2884	-0-	198	1	11731	2	Y	61					142
							67	9									
*11	13710	X	11539	-0-	-2171	-0-	202	1	11337	2	Y	-0-					142
12	13082	X	11735	-0-	-1347	-0-	219	1	11514	2	Y	2	94	1			50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 143,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13175	X	9449	-0-	-3726	-0-	207	1	9208	2	Y	31	40	1			19
							34	9									
02	11816	X	7806	-0-	-4010	-0-	172	1	7604	2	Y	27	19	1			27
							30	9									
03	10912	X	9267	-0-	-1645	-0-	192	1	9041	2	Y	31	38	1			20
							34	9									
04	10560	X	10021	-0-	-539	-0-	203	1	9783	2	Y	32	19	1			33
							35	9									
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	185	1	9767	2	Y	29	44	1			18
							32	9									
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	174	1	9814	2	Y	26	21	1			23
							29	9									
07	10354	X	10339	-0-	-15	-0-	195	1	10116	2	Y	25	21	1			27
							28	9									
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	198	1	10519	2	Y	27	43	1			11
							30	9									
09	10020	X	9362	-0-	-658	-0-	181	1	9157	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
10	10354	X	8383	-0-	-1971	-0-	165	1	8210	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
11	10410	X	7999	-0-	-2411	-0-	154	1	7838	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	10757	X	7511	-0-	-3246	-0-	143	1	7361	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 110,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 76 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	14663	X	14570	-0-	-93	-0-	268	1	14302	2	Y	-0-	2	1			1
02	12656	X	12168	-0-	-488	-0-	223	1	11944	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	14012	X	11902	-0-	-2110	-0-	204	1	11698	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14100	X	13008	-0-	-1092	-0-	224	1	12784	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	12261	-0-	-2309	-0-	210	1	12051	2	Y	-0-					-0-
06	14100	X	12877	-0-	-1223	-0-	221	1	12656	2	Y	-0-					-0-
07	13485	X	11991	-0-	-1494	-0-	207	1	11784	2	Y	-0-					-0-
08	13454	X	11700	-0-	-1754	-0-	200	1	11500	2	Y	-0-					-0-
09	13020	X	9942	-0-	-3078	-0-	171	1	9771	2	Y	-0-					-0-
10	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	229	1	13573	2	Y	-0-					-0-
11	12870	X	12075	-0-	-795	-0-	211	1	11864	2	Y	-0-					-0-
*12	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	241	1	12662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	128	104	1			188
							141	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	70	107	1			151
							77	9									
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	29	2	54	9	Y	49	125	1			75
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	1	1	85	2	Y	46	69	1			52
							51	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	100					152
							110	9									
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	1	112	1			41
							1	9									
*07	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					41
*08	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					41
*09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	32	1			9
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					9
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	19	1	1077	2	Y	-0-					9
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	37	6	1			40
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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. 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	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	254	1	13582	2	Y	12	10	1	18
							13	9							
02	14476	X	13840	-0-	-636	-0-	252	1	13567	2	Y	19	10	1	27
							21	9							
03	16027	X	13752	-0-	-2275	-0-	235	1	13497	2	Y	18	23	1	22
							20	9							
04	15510	X	13598	-0-	-1912	-0-	234	1	13355	2	Y	8	20	1	10
							9	9							
05	15314	X	12193	-0-	-3121	-0-	208	1	11972	2	Y	12			22
							13	9							
06	14820	X	14112	-0-	-708	-0-	241	1	13845	2	Y	24	17	1	29
							26	9							
07	15314	X	9050	-0-	-6264	-0-	156	1	8876	2	Y	16			45
							18	9							
08	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	245	1	14086	2	Y	22			67
							24	9							
09	14100	X	12206	-0-	-1894	-0-	210	1	11972	2	Y	22	50	1	39
							24	9							
*10	14570	X	12940	-0-	-1630	-0-	214	1	12690	2	Y	33			72
							36	9							
*11	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	249	1	13996	2	Y	-0-			72
12	14353	X	12541	-0-	-1812	-0-	234	1	12306	2	Y	1	48	1	25
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 156,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. 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	15407	X	14160	-0-	-1247	-0-	206	1	13914	2	Y	36	55	1	23
							40	9							
02	14504	X	10676	-0-	-3828	-0-	10629	2	47	9	Y	43	29	1	37
03	16058	X	12271	-0-	-3787	-0-	12224	2	47	9	Y	43	55	1	25
04	15540	X	11903	-0-	-3637	-0-	11868	2	35	9	Y	32	27	1	30
05	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	194	1	13444	2	Y	40	52	1	18
							44	9							
06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14539	2	33	9	Y	30	29	1	19
07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12343	2	28	9	Y	25	28	1	16
08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14692	2	43	9	Y	39	28	1	27
09	14580	X	12845	-0-	-1735	-0-	12811	2	34	9	Y	31	30	1	28
10	15066	X	14234	-0-	-832	-0-	14200	2	34	9	Y	31	25	1	34
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15015	2	43	9	Y	39	26	1	47
12	14725	X	13136	-0-	-1589	-0-	198	1	12912	2	Y	24	32	1	39
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 159,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	253	1	16740	2	Y	177	157	1			69
							195	9									
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	232	1	15831	2	Y	163	159	1			73
							179	9									
03	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	254	1	18128	2	Y	164	197	1			40
							180	9									
04	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	263	1	19369	2	Y	244	202	1			82
							268	9									
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	250	1	18582	2	Y	135	162	1			55
							149	9									
06	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	228	1	17166	2	Y	77	87	1			45
							85	9									
07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	278	1	19972	2	Y	161	139	1			67
							177	9									
08	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	281	1	19287	2	Y	139	162	1			44
							153	9									
09	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	225	1	17221	2	Y	124	95	1			73
							136	9									
10	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	287	1	21372	2	Y	188	157	1			104
							207	9									
11	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	248	1	17302	2	Y	165	178	1			91
							182	9									
*12	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	195	1	18127	2	Y	297	294	1			94
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 224,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	109	1	7249	2	Y	574	472	1			224
							631	9									
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	105	1	7149	2	Y	552	528	1			248
							607	9									
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	139	1	9901	2	Y	667	752	1			163
							734	9									
04	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	46	1	3388	2	Y	320	376	1			107
							352	9									
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	105	1	7822	2	Y	442	370	1			179
							486	9									
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	104	1	7843	2	Y	268	291	1			156
							295	9									
07	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	224	1	16091	2	Y	248	301	1			103
							273	9									
08	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	256	1	17538	2	Y	244	270	1			77
							268	9									
09	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	174	1	13289	2	Y	182	152	1			107
							200	9									
10	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	241	1	18010	2	Y	290	237	1			160
							319	9									
11	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	253	1	17696	2	Y	306	297	1			169
							337	9									
*12	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	185	1	17265	2	Y	516	522	1			163
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 150,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	7626	X	6031	-0-	-1595	-0-	89	1	5911	2	Y	28	72	1			11
							31	9									
02	14112	X	7014	-0-	-7098	-0-	101	1	6879	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	15624	X	9602	-0-	-6022	-0-	132	1	9428	2	Y	38	43	1			9
							42	9									
04	15120	X	14207	-0-	-913	-0-	189	1	13932	2	Y	78	61	1			26
							86	9									
05	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	169	1	12592	2	Y	331	223	1			134
							364	9									
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	168	1	12661	2	Y	287	254	1			167
							316	9									
07	14694	X	8647	-0-	-6047	-0-	114	1	8166	2	Y	334	362	1			139
							367	9									
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	115	1	7894	2	Y	288	336	1			91
							317	9									
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	176	1	13486	2	Y	490	293	1			288
							539	9									
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	116	1	8612	2	Y	324	433	1			179
							356	9									
11	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	148	1	10356	2	Y	404	360	1			223
							444	9									
*12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	126	1	11753	2	Y	322	443	1			102
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 126,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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. GAS LIFT (I)(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	3836	-0-	-411	-0-	56	1	3780	2	Y	-0-					-0-
02	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			Y	-0-					-0-
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12535	2	50	9	Y	45	2	1			43
05	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	209	1	14564	2	Y	56	74	1			25
							62	9									
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13147	2	40	9	Y	36	38	1			23
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11873	2	34	9	Y	31	34	1			20
08	16585	X	10853	-0-	-5732	-0-	10811	2	42	9	Y	38	32	1			26
09	14370	X	11162	-0-	-3208	-0-	11123	2	39	9	Y	35	29	1			32
10	14849	X	9967	-0-	-4882	-0-	9928	2	39	9	Y	35	28	1			39
11	13200	X	11095	-0-	-2105	-0-	11040	2	55	9	Y	50	30	1			59
12	11904	X	7612	-0-	-4292	-0-	114	1	7472	2	Y	24	40	1			43
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 137,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	18	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	468	-0-	-1485	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	291	-0-	-909	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	4	1			7
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2501	2	12	9	Y	11	11	1			7
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	Y	11	11	1			7
09	2550	X	1741	-0-	-809	-0-	1730	2	11	9	Y	10	8	1			9
10	2635	X	1978	-0-	-657	-0-	1971	2	7	9	Y	6	8	1			7
11	2550	X	1884	-0-	-666	-0-	1882	2	2	9	Y	2	5	1			4
12	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	34	1	2209	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	19	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	42	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	38	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	25	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	23	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	39	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	36	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	38	1	2225	2	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	39	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	34	1	1820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 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	22506	X	22080	-0-	-426	-0-	21839	2	241	9	Y	219	263	1			135
02	20328	X	18386	-0-	-1942	-0-	18192	2	194	9	Y	176	130	1			181
03	21111	X	21049	-0-	-62	-0-	20823	2	226	9	Y	205	252	1			134
04	21360	X	18800	-0-	-2560	-0-	18621	2	179	9	Y	163	127	1			170
05	22072	X	20309	-0-	-1763	-0-	20136	2	173	9	Y	157	230	1			97
06	21360	X	18925	-0-	-2435	-0-	18784	2	141	9	Y	128	111	1			114
07	21049	X	20647	-0-	-402	-0-	20495	2	152	9	Y	138	104	1			148
08	21049	X	19385	-0-	-1664	-0-	19240	2	145	9	Y	132	226	1			54
09	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19791	2	139	9	Y	126	118	1			62
10	20646	X	20173	-0-	-473	-0-	19998	2	175	9	Y	159	122	1			99
11	19980	X	19046	-0-	-934	-0-	18820	2	226	9	Y	205	131	1			173
12	20646	X	18635	-0-	-2011	-0-	18419	2	216	9	Y	196	269	1			100

TOTAL GAS PROD: 237,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3552	-0-	-788	-0-	3472	2	80	9	Y	73	82	1			45
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2858	2	63	9	Y	57	43	1			59
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3773	2	85	9	Y	77	86	1			50
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	Y	49	48	1			51
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3629	2	37	9	Y	34	64	1			21
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3067	2	28	9	Y	25	24	1			22
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3730	2	34	9	Y	31	21	1			32
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2608	2	24	9	Y	22	45	1			9
09	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2566	2	22	9	Y	20	19	1			10
10	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2674	2	26	9	Y	24	19	1			15
11	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2851	2	41	9	Y	37	21	1			31
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3328	2	47	9	Y	43	52	1			22

TOTAL GAS PROD: 38,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	518	1	34342	2	Y	186	247	1			72
							205	9									
02	29891	X	29891	-0-	-0-	-0-	429	1	29290	2	Y	156	158	1			70
							172	9									
03	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	446	1	31737	2	Y	146	180	1			36
							161	9									
04	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	410	1	30140	2	Y	194	165	1			65
							213	9									
05	31403	X	30023	-0-	-1380	-0-	397	1	29541	2	Y	77	111	1			31
							85	9									
06	30390	X	27275	-0-	-3115	-0-	358	1	26896	2	Y	19	39	1			11
							21	9									
07	31403	X	23990	-0-	-7413	-0-	329	1	23627	2	Y	31	29	1			13
							34	9									
08	28582	X	23267	-0-	-5315	-0-	333	1	22905	2	Y	26	31	1			8
							29	9									
09	27660	X	20907	-0-	-6753	-0-	270	1	20611	2	Y	24	18	1			14
							26	9									
10	28582	X	23296	-0-	-5286	-0-	308	1	22944	2	Y	40	32	1			22
							44	9									
11	27270	X	22346	-0-	-4924	-0-	314	1	21974	2	Y	53	46	1			29
							58	9									
12	23994	X	20016	-0-	-3978	-0-	212	1	19714	2	Y	82	85	1			26
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 319,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18168	-0-	-1827		-0-	266	1	17582	2	Y	291	221	1			113
								320	9									
02	19654	X	19654	-0-	-0-		-0-	279	1	19036	2	Y	308	283	1			138
								339	9									
03	23461	X	23461	-0-	-0-		-0-	320	1	22787	2	Y	322	381	1			79
								354	9									
04	20787	X	20787	-0-	-0-		-0-	274	1	20077	2	Y	396	342	1			133
								436	9									
05	20661	X	20661	-0-	-0-		-0-	271	1	20127	2	Y	239	275	1			97
								263	9									
06	19650	X	18840	-0-	-810		-0-	245	1	18400	2	Y	177	171	1			103
								195	9									
07	20305	X	18967	-0-	-1338		-0-	256	1	18359	2	Y	320	290	1			133
								352	9									
08	18345	X	18345	-0-	-0-		-0-	259	1	17781	2	Y	277	323	1			87
								305	9									
09	17734	X	17734	-0-	-0-		-0-	225	1	17215	2	Y	267	197	1			157
								294	9									
10	18012	X	18012	-0-	-0-		-0-	234	1	17469	2	Y	281	283	1			155
								309	9									
11	16173	X	16173	-0-	-0-		-0-	224	1	15663	2	Y	260	271	1			144
								286	9									
*12	16632	X	16632	-0-	-0-		-0-	176	1	16360	2	Y	87	203	1			28
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 227,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5205	X	5205	-0-	-0-		-0-	114	1	5066	2	Y	23	25	1			14
								25	9									
02	4228	X	3363	-0-	-865		-0-	74	1	3271	2	Y	16	14	1			16
								18	9									
03	4402	X	4312	-0-	-90		-0-	89	1	4202	2	Y	19	22	1			13
								21	9									
04	5190	X	3554	-0-	-1636		-0-	72	1	3465	2	Y	15	12	1			16
								17	9									
05	5208	X	3121	-0-	-2087		-0-	58	1	3051	2	Y	11	20	1			7
								12	9									
06	5040	X	4313	-0-	-727		-0-	75	1	4226	2	Y	11	8	1			10
								12	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-		-0-	82	1	4255	2	Y	10	9	1			11
								11	9									
08	4055	X	4055	-0-	-0-		-0-	75	1	3969	2	Y	10	17	1			4
								11	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-		-0-	89	1	4511	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-		-0-	79	1	3931	2	Y	11	9	1			7
								12	9									
11	5177	X	5177	-0-	-0-		-0-	99	1	5044	2	Y	31	12	1			26
								34	9									
*12	5772	X	5772	-0-	-0-		-0-	110	1	5625	2	Y	34	43	1			17
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 51,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-		-0-	-0-	11	1	450	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	280	N	242	-0-		-38	-0-	5	1	236	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	434	N	341	-0-		-93	-0-	7	1	332	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	451	N	451	-0-		-0-	-0-	9	1	440	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	462	N	462	-0-		-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-	7	1	388	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	465	N	386	-0-		-79	-0-	7	1	378	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	465	N	391	-0-		-74	-0-	7	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	313	-0-		-77	-0-	6	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	372	N	291	-0-		-81	-0-	6	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	390	N	273	-0-		-117	-0-	5	1	266	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*12	501	N	501	-0-		-0-	-0-	10	1	489	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I)	(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	4276	-0-		-963	-0-	60	1	4080	2	Y	124	223	1			80
								136	9									
02	4760	X	3524	-0-		-1236	-0-	3349	2	175	9	Y	159	101	1			138
03	5270	X	4806	-0-		-464	-0-	4598	2	208	9	Y	189	216	1			111
04	5100	X	4159	-0-		-941	-0-	4081	2	78	9	Y	71	114	1			68
05	5022	X	3943	-0-		-1079	-0-	55	1	3824	2	Y	58	100	1			26
								64	9									
06	4650	X	3949	-0-		-701	-0-	3905	2	44	9	Y	40	41	1			25
07	4805	X	4460	-0-		-345	-0-	4410	2	50	9	Y	45	41	1			29
08	4805	X	4321	-0-		-484	-0-	4259	2	62	9	Y	56	46	1			39
09	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-	4733	2	62	9	Y	56	43	1			52
10	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-	4895	2	73	9	Y	66	46	1			72
11	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	4990	2	90	9	Y	82	56	1			98
*12	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	77	1	5040	2	Y	80	67	1			111
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 53,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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. GAS LIFT (I)	(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-	140	1	7511	2	Y	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-		-0-	-0-	121	1	6528	2	Y	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-		-0-	-0-	122	1	7014	2	Y	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-	131	1	7491	2	Y	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-		-0-	-0-	141	1	8092	2	Y	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-		-0-	-0-	133	1	7609	2	Y	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-		-0-	-0-	136	1	7743	2	Y	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-		-0-	-0-	128	1	7345	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6728	-0-		-322	-0-	116	1	6612	2	Y	-0-					-0-
10	7832	X	7832	-0-		-0-	-0-	130	1	7702	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6602	-0-		-448	-0-	116	1	6486	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6600	-0-		-685	-0-	123	1	6477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	27218	X	25909	-0-	-1309	-0-	565	1	25276	2	Y	62	76	1			38
							68	9									
02	25172	X	23500	-0-	-1672	-0-	518	1	22921	2	Y	55	36	1			57
							61	9									
03	27869	X	26714	-0-	-1155	-0-	554	1	26088	2	Y	65	80	1			42
							72	9									
04	26970	X	24727	-0-	-2243	-0-	500	1	24160	2	Y	61	39	1			64
							67	9									
05	26009	X	23884	-0-	-2125	-0-	442	1	23381	2	Y	55	85	1			34
							61	9									
06	25860	X	23838	-0-	-2022	-0-	415	1	23371	2	Y	47	39	1			42
							52	9									
07	26722	X	23768	-0-	-2954	-0-	448	1	23268	2	Y	47	39	1			50
							52	9									
08	26722	X	24205	-0-	-2517	-0-	446	1	23706	2	Y	48	78	1			20
							53	9									
09	24720	X	22726	-0-	-1994	-0-	439	1	22242	2	Y	41	41	1			20
							45	9									
10	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	486	1	24222	2	Y	47	38	1			29
							52	9									
11	23850	X	21677	-0-	-2173	-0-	415	1	21204	2	Y	53	37	1			45
							58	9									
12	24211	X	23164	-0-	-1047	-0-	442	1	22663	2	Y	54	71	1			28
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 288,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	213	1	11429	2	Y	-0-	35	1			21
02	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	152	1	8206	2	Y	-0-	12	1			9
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	153	1	8787	2	Y	-0-	7	1			2
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	144	1	8187	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	140	1	8033	2	Y	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	123	1	7088	2	Y	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	128	1	7292	2	Y	-0-					-0-
08	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	136	1	7811	2	Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	125	1	7104	2	Y	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	119	1	7077	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	126	1	7074	2	Y	-0-					-0-
*12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	138	1	7212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,997 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 #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	244	1	16500	2	Y	24	29	1			15
							26	9									
02	16184	X	14358	-0-	-1826	-0-	14322	2	36	9	Y	33	20	1			28
03	17918	X	7216	-0-	-10702	-0-	7201	2	15	9	Y	14	34	1			8
04	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16916	2	32	9	Y	29	10	1			27
05	16771	X	16628	-0-	-143	-0-	235	1	16359	2	Y	31	44	1			14
							34	9									
06	16230	X	8652	-0-	-7578	-0-	8640	2	12	9	Y	11	18	1			7
07	17515	X	16748	-0-	-767	-0-	16724	2	24	9	Y	22	15	1			14
08	17515	X	11627	-0-	-5888	-0-	11605	2	22	9	Y	20	20	1			14
09	16950	X	12167	-0-	-4783	-0-	12147	2	20	9	Y	18	15	1			17
10	16740	X	15040	-0-	-1700	-0-	15010	2	30	9	Y	27	15	1			29
11	16200	X	10920	-0-	-5280	-0-	10895	2	25	9	Y	23	22	1			30
12	16740	X	12919	-0-	-3821	-0-	195	1	12703	2	Y	19	20	1			29
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 159,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4790	-0-	-790	-0-	88	1	4702	2	Y	-0-					-0-
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	160	1	8633	2	Y	-0-					-0-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	152	1	8738	2	Y	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	147	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	155	1	8920	2	Y	-0-					-0-
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	153	1	8798	2	Y	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	160	1	9103	2	Y	-0-					-0-
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	157	1	9035	2	Y	-0-					-0-
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	132	1	7512	2	Y	-0-					-0-
10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	145	1	8574	2	Y	-0-					-0-
11	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	136	1	7618	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6825	-0-	-88	-0-	128	1	6697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	16685	-0-	-272	-0-	365	1	16280	2	Y	36	51	1			22
							40	9									
02	18032	X	11757	-0-	-6275	-0-	259	1	11470	2	Y	25	21	1			26
							28	9									
03	20150	X	12260	-0-	-7890	-0-	254	1	11977	2	Y	26	35	1			17
							29	9									
04	19620	X	16120	-0-	-3500	-0-	326	1	15751	2	Y	39	16	1			40
							43	9									
05	20274	X	17094	-0-	-3180	-0-	316	1	16720	2	Y	53	60	1			33
							58	9									
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	290	1	16343	2	Y	45	38	1			40
							50	9									
07	16647	X	13709	-0-	-2938	-0-	258	1	13411	2	Y	36	37	1			39
							40	9									
08	17081	X	12357	-0-	-4724	-0-	228	1	12093	2	Y	33	59	1			13
							36	9									
09	16680	X	11652	-0-	-5028	-0-	225	1	11395	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
10	17236	X	11383	-0-	-5853	-0-	223	1	11123	2	Y	34	27	1			21
							37	9									
11	16680	X	11078	-0-	-5602	-0-	212	1	10826	2	Y	36	26	1			31
							40	9									
12	13702	X	12632	-0-	-1070	-0-	241	1	12347	2	Y	40	51	1			20
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 163,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	10695	X	10037	-0-	-658	-0-	184	1	9853	2	Y	-0-					-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	136	1	7288	2	Y	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	149	1	8536	2	Y	-0-					-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	143	1	8125	2	Y	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	146	1	8386	2	Y	-0-					-0-
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	149	1	8512	2	Y	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	165	1	9373	2	Y	-0-					-0-
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	158	1	9088	2	Y	-0-					-0-
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	163	1	9301	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	151	1	8946	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8288	-0-	-952	-0-	145	1	8143	2	Y	-0-					-0-
*12	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	188	1	9808	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	43	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	59	1	3164	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	65	1	3726	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	64	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	71	1	4038	2	Y	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	72	1	4136	2	Y	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	76	1	4308	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	69	1	3992	2	Y	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	67	1	3843	2	Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	65	1	3876	2	Y	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	67	1	3783	2	Y	-0-					-0-
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	74	1	3901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,472 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	13640	X	12194	-0-	-1446	-0-	266	1	11871	2	Y	52	57	1			32
							57	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	262	1	11577	2	Y	52	31	1			53
							57	9									
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	257	1	12065	2	Y	54	72	1			35
							59	9									
04	12180	X	11253	-0-	-927	-0-	227	1	10974	2	Y	47	33	1			49
							52	9									
05	12586	X	10814	-0-	-1772	-0-	200	1	10570	2	Y	40	64	1			25
							44	9									
06	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	187	1	10524	2	Y	35	29	1			31
							39	9									
07	12586	X	10807	-0-	-1779	-0-	203	1	10565	2	Y	35	29	1			37
							39	9									
08	10261	X	10060	-0-	-201	-0-	185	1	9840	2	Y	32	56	1			13
							35	9									
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	211	1	10723	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
10	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	184	1	9184	2	Y	29	27	1			18
							32	9									
11	9930	X	9801	-0-	-129	-0-	188	1	9569	2	Y	40	24	1			34
							44	9									
*12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	204	1	10473	2	Y	41	54	1			21
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 131,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	35	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	18	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	25	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	18	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	100 N	1155	-0-	1055	1055	16	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	998	-0-	998	2053	11	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,858 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	666	-0-	-958	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	908	-0-	-952	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	26	1	1682	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,631 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	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	98	1	4357	2	Y	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	107	1	4732	2	Y	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5256	2	Y	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	127	1	6106	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	88	1	4650	2	Y	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	109	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	120	1	6251	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	109	1	5803	2	Y	-0-					-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	114	1	5769	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	106	1	5271	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5299	-0-	-551	-0-	102	1	5197	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	109	1	5600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,451 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	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	36	1	1621	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	56	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	56	1	2934	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	36	1	2002	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	26	1	1404	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	25	1	1277	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	57	1	2921	2	Y	-0-	6	1			-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	42	1	2149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	114	1	7647	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4314	-0-	-1370	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5460	-0-	-833	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	5753	-0-	-1747	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	4497	-0-	-3253	-0-	64	1	4433	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5670	-0-	-1830	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	3774	-0-	-2178	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5856	-0-	-96	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	2162	-0-	-3508	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	2992	-0-	-4076	-0-	45	1	2947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,280 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	7874	X	6733	-0-	-1141	-0-	123	1	6610	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	5892	-0-	-1220	-0-	107	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	6059	-0-	-1815	-0-	104	1	5955	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	5700	-0-	-1800	-0-	98	1	5602	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	101	1	5789	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	109	1	6256	2	Y	-0-					-0-
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	131	1	7414	2	Y	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	125	1	7192	2	Y	-0-					-0-
09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	130	1	7410	2	Y	-0-					-0-
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	146	1	8664	2	Y	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	145	1	8111	2	Y	-0-					-0-
*12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	126	1	6613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8388	2	34	9	N	31	190	1	5	8	-0-
02	7000	X	6074	-0-	-926	-0-	6012	2	62	9	N	56	1	8			55
03	7750	X	6084	-0-	-1666	-0-	6049	2	35	9	N	32	2	8			85
04	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	7989	2			N	-0-					85
05	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7844	2	32	9	N	29					114
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8595	2	45	9	N	41					155
07	8246	X	7645	-0-	-601	-0-	7631	2	14	9	N	13					168
08	DLQ G-10		7638	-0-	7638	7638	7619	3	19	9	N	17					185
09	DLQ G-10		7700	-0-	7700	15338	7683	3	17	9	N	15					200
10	23146	X	7808	-0-	-15338	-0-	7789	3	19	9	N	17					217
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9002	3	22	9	N	20					237
12	7967	X	5685	-0-	-2282	-0-	5662	3	23	9	N	21					258

TOTAL GAS PROD: 90,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 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	3937	X	1756	-0-	-2181	-0-	1756	2			N	-0-					98
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3557	2	11	9	N	10	1	8			107
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4851	2	2	9	N	2	2	8			107
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4765	2	52	9	N	47					154
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4422	2	15	9	N	14					168
06	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	4681	2			N	-0-					168
07	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	4181	2	1	9	N	1	113	1			56
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	112	1	3191	3	N	1					57
							1	9									
09	DLQ G-10		4699	-0-	4699	8003	768	1	3930	3	N	1					58
							1	9									
10	11215	X	3212	-0-	-8003	-0-	209	1	2994	3	N	8					66
							9	9									
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	3	N	2					68
							2	9									
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	310	1	5785	3	N	15					83
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	13206	X	3936	-0-	-9270	-0-	3936	2			N	-0-					58
02	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14530	2	195	9	N	177					235
03	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14835	2	2	9	N	2	2	8			235
04	13110	X	7415	-0-	-5695	-0-	7415	2			N	-0-					235
05	16306	X	14464	-0-	-1842	-0-	14435	2	29	9	N	26					261
06	15780	X	9834	-0-	-5946	-0-	9834	2			N	-0-					261
07	16306	X	5413	-0-	-10893	-0-	5412	2	1	9	N	1	180	1			82
08	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	281	1	8037	3	N	1					83
							1	9									
09	DLQ G-10		12200	-0-	12200	20519	1990	1	10190	3	N	18					101
							20	9									
10	29976	X	9457	-0-	-20519	-0-	615	1	8823	3	N	17					118
							19	9									
11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	673	1	10353	3	N	24					142
							26	9									
12	12586	X	8202	-0-	-4384	-0-	416	1	7766	3	N	18					160
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 119,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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

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	22785	X	21762	-0-	-1023		-0-		973	1		N	4	4	8		30
									4	9							
02	19908	X	19278	-0-	-630		-0-		889	1		N	3	3	8		30
									3	9							
03	22041	X	16804	-0-	-5237		-0-		746	1		N	3	3	8		30
									3	9							
04	22532	X	22532	-0-	-0-		-0-		1027	1		N	4	4	8		30
									4	9							
05	22041	X	21662	-0-	-379		-0-		937	1		N	3	3	8		30
									3	9							
06	21283	X	21283	-0-	-0-		-0-		910	1		N	1	1	8		30
									1	9							
07	22041	X	21717	-0-	-324		-0-		961	1		N	1	1	8		30
									1	9							
08	22010	X	20830	-0-	-1180		-0-		912	1		N	43	1	8		72
									47	9							
09	21300	X	20622	-0-	-678		-0-		911	1		N	42	4	8		110
									46	9							
10	21979	X	21151	-0-	-828		-0-		1010	1		N	27	110	1	2 8	25
									30	9							
11	21270	X	19697	-0-	-1573		-0-		924	1		N	5	5	8		25
									6	9							
12	21731	X	20075	-0-	-1656		-0-		947	1		N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 247,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

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	8959	X	8803	-0-	-156		-0-		393	1		Y	18	6	8		78
									20	9							
02	7924	X	7878	-0-	-46		-0-		362	1		Y	16	8	1	3 8	83
									18	9							
03	8773	X	6736	-0-	-2037		-0-		298	1		Y	15	2	8		96
									17	9							
04	8490	X	8304	-0-	-186		-0-		379	1		Y	12	16	1	7 8	85
									13	9							
05	8773	X	8585	-0-	-188		-0-		371	1		Y	14	6	8		93
									15	9							
06	8490	X	6497	-0-	-1993		-0-		277	1		Y	8	8	1	2 8	91
									9	9							
07	8711	X	8263	-0-	-448		-0-		366	1		Y	12	5	1	4 8	94
									13	9							
08	8401	X	8074	-0-	-327		-0-		354	1		Y	10	4	8		100
									11	9							
09	8130	X	7799	-0-	-331		-0-		344	1		Y	12	6	1	5 8	101
									13	9							
10	8401	X	7922	-0-	-479		-0-		379	1		Y	9	90	1	3 8	17
									10	9							
11	8010	X	7468	-0-	-542		-0-		348	1		Y	24	8	8		33
									26	9							
12	8277	X	8010	-0-	-267		-0-		378	1		Y	11	14	1		30
									12	9							

TOTAL GAS PROD: 94,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	11718	X	10970	-0-	-748	-0-	1072	1	9863	2	Y	32	1	8			133
							35	9									
02	10584	X	6280	-0-	-4304	-0-	746	1	5522	2	Y	11	112	1	1	8	31
							12	9									
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1097	1	10450	2	Y	14					45
							15	9									
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1141	1	10139	2	Y	12					57
							13	9									
05	10974	X	7082	-0-	-3892	-0-	781	1	6288	2	Y	12					69
							13	9									
06	11190	X	10692	-0-	-498	-0-	1082	1	9588	2	Y	20	1	8			88
							22	9									
07	11656	X	8666	-0-	-2990	-0-	932	1	7721	2	Y	12					100
							13	9									
08	11656	X	7142	-0-	-4514	-0-	890	1	6252	2	Y	-0-					100
09	11280	X	10571	-0-	-709	-0-	1071	1	9468	2	Y	29	1	8			128
							32	9									
10	11036	X	10294	-0-	-742	-0-	1124	1	9161	2	Y	8	113	1	2	8	21
							9	9									
11	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	1066	1	8767	2	Y	15	2	8			34
							17	9									
12	10912	X	10122	-0-	-790	-0-	1187	1	8915	2	Y	18					52
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 114,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					28
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	34	1	390	2	N	-0-					28
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	52	1	632	2	N	-0-					28
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	16	1	285	2	N	-0-					28
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	2	N	-0-					28
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					28
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	60					88
							66	9									
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	50	1	653	2	N	-0-					88
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	56	1	693	2	N	-0-					88
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	6	1	155	2	N	-0-					88
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	32	1	456	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13804	-0-	-921	-0-	617	1 4 9	13183	2	N	4	4	8			69
02	12600	X	12556	-0-	-44	-0-	578	1 9 9	11969	2	N	8	9	1	2	8	66
03	13950	X	11041	-0-	-2909	-0-	490	1 14 9	10537	2	N	13	3	8			76
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	617	1 10 9	12914	2	N	9	7	1	5	8	73
05	13888	X	13842	-0-	-46	-0-	600	1 10 9	13232	2	N	9	4	8			78
06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	581	1 45 9	13023	2	N	41	9	1	2	8	108
07	13950	X	13595	-0-	-355	-0-	601	1 15 9	12979	2	N	14	23	1	2	8	97
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	583	1 14 9	12717	2	N	13	3	8			107
09	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	571	1 11 9	12346	2	N	10	9	1	5	8	103
10	12989	X	12792	-0-	-197	-0-	612	1 14 9	12166	2	N	13	83	1	4	8	29
11	12570	X	12462	-0-	-108	-0-	585	1 17 9	11860	2	N	15	6	8			38
*12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	628	1 33 9	12654	2	N	30	9	1			59

TOTAL GAS PROD: 156,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6358	-0-	-772	-0-	284	1 17 9	6057	2	Y	15	5	8			60
02	5824	X	5777	-0-	-47	-0-	267	1 17 9	5493	2	Y	15	8	1	2	8	65
03	6448	X	4208	-0-	-2240	-0-	185	1 17 9	4006	2	Y	15	2	8			78
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	318	1 13 9	6655	2	Y	12	16	1	7	8	67
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	304	1 14 9	6702	2	Y	13	5	8			75
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	271	1 10 9	6063	2	Y	9	8	1	2	8	74
07	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	280	1 11 9	6043	2	Y	10	6	1	3	8	75
08	6696	X	6226	-0-	-470	-0-	273	1 7 9	5946	2	Y	6	1	8			80
09	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	266	1 11 9	5763	2	Y	10	6	1	5	8	79
10	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	293	1 10 9	5841	2	Y	9	70	1	3	8	15
11	6330	X	6042	-0-	-288	-0-	283	1 25 9	5734	2	Y	23	7	8			31
12	6324	X	6309	-0-	-15	-0-	297	1 13 9	5999	2	Y	12	15	1			28

TOTAL GAS PROD: 73,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

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	9393	X	7229	-0-	-2164	-0-	323	1	6888	2	Y	16	12	1	2	8	13
							18	9									
02	7952	X	4392	-0-	-3560	-0-	202	1	4173	2	Y	15	12	1	1	8	15
							17	9									
03	8804	X	1128	-0-	-7676	-0-	50	1	1076	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
04	7320	X	866	-0-	-6454	-0-	39	1	823	2	Y	4	16	1	3	8	1
							4	9									
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	362	1	8006	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	430	1	9631	2	Y	12	4	1	1	8	15
							13	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	402	1	8699	2	Y	10	9	1	1	8	15
							11	9									
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	386	1	8421	2	Y	9	10	1	1	8	13
							10	9									
09	10080	X	7252	-0-	-2828	-0-	320	1	6914	2	Y	16	8	1	2	8	19
							18	9									
10	10416	X	2592	-0-	-7824	-0-	124	1	2462	2	Y	5	7	1	1	8	16
							6	9									
11	10080	X	6356	-0-	-3724	-0-	298	1	6052	2	Y	5	12	1	2	8	7
							6	9									
12	9114	X	6660	-0-	-2454	-0-	313	1	6336	2	Y	10	4	1			13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 72,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

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	13485	X	12561	-0-	-924	-0-	562	1	11995	2	N	4	4	8			82
							4	9									
02	11536	X	11368	-0-	-168	-0-	524	1	10829	2	N	14	4	1	2	8	90
							15	9									
03	12772	X	10671	-0-	-2101	-0-	473	1	10194	2	N	4					94
							4	9									
04	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	605	1	12651	2	N	5	15	1	5	8	79
							6	9									
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	574	1	12672	2	N	4	3	8			80
							4	9									
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	533	1	11955	2	N	10	1	8			89
							11	9									
07	12772	X	11659	-0-	-1113	-0-	515	1	11125	2	N	17	10	1	1	8	95
							19	9									
08	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	647	1	14089	2	N	15	2	8			108
							17	9									
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	612	1	13221	2	N	5	17	1	4	8	92
							6	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	674	1	13418	2	N	7	3	8			96
							8	9									
11	13140	X	12941	-0-	-199	-0-	606	1	12317	2	N	16	71	1	6	8	35
							18	9									
12	13578	X	12367	-0-	-1211	-0-	583	1	11784	2	N	-0-	8	1			27

TOTAL GAS PROD: 153,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. (I) GAS LIFT(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	10916	-0-	-585	-0-	489	1 2 9	10425	2	N	2	2	8			35
02	10164	X	9223	-0-	-941	-0-	426	1 2 9	8795	2	N	2	2	8			35
03	11160	X	9144	-0-	-2016	-0-	406	1 3 9	8735	2	N	3	3	8			35
04	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	526	1 7 9	10978	2	N	6	6	8			35
05	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	497	1 6 9	10963	2	N	5	5	8			35
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	505	1 2 9	11327	2	N	2	2	8			35
07	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	516	1 2 9	11141	2	N	2	2	8			35
08	11160	X	11040	-0-	-120	-0-	483	1 2 9	10555	2	N	2	2	8			35
09	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	487	1 4 9	10506	2	N	4	4	8			35
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	535	1 2 9	10668	2	N	2	2	8			35
11	10800	X	10557	-0-	-243	-0-	494	1 6 9	10057	2	N	5	5	8			35
12	11160	X	10021	-0-	-1139	-0-	472	1	9549	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 129,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. (I) GAS LIFT(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	6792	-0-	-1950	-0-	664	1 21 9	6107	2	Y	19	1	8			84
02	7672	X	7289	-0-	-383	-0-	866	1 17 9	6406	2	Y	15	77	1	1	8	21
03	8494	X	6733	-0-	-1761	-0-	639	1 10 9	6084	2	Y	9					30
04	8220	X	7118	-0-	-1102	-0-	719	1 10 9	6389	2	Y	9	1	8			38
05	8060	X	6977	-0-	-1083	-0-	769	1 8 9	6200	2	Y	7	1	8			44
06	7800	X	7685	-0-	-115	-0-	778	1 19 9	6888	2	Y	17	1	8			60
07	8060	X	5752	-0-	-2308	-0-	618	1 11 9	5123	2	Y	10					70
08	7347	X	7288	-0-	-59	-0-	908	1	6380	2	Y	-0-					70
09	7680	X	7164	-0-	-516	-0-	727	1 20 9	6417	2	Y	18	1	8			87
10	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	798	1 9 9	6508	2	Y	8	78	1	2	8	15
11	7680	X	6768	-0-	-912	-0-	732	1 14 9	6022	2	Y	13	2	8			26
12	7409	X	5210	-0-	-2199	-0-	611	1 11 9	4588	2	Y	10					36

TOTAL GAS PROD: 82,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	477	1	14660	2	N	55	192	1			265
							61	9									
02	10668	X	7120	-0-	-3548	-0-	403	1	6680	2	N	34					299
							37	9									
03	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14854	2	89	9	N	81	1	8			379
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13158	2	90	9	N	82	196	1	1	8	264
05	11811	X	10849	-0-	-962	-0-	2	1	10803	2	N	40					304
							44	9									
06	11430	X	10546	-0-	-884	-0-	2	1	10403	2	N	128	192	1			240
							141	9									
07	11811	X	9214	-0-	-2597	-0-	2	1	9208	2	N	4					244
							4	9									
08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	2	1	11813	2	N	-0-					244
09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11397	2	139	9	N	126					370
10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10483	2	26	9	N	24					394
11	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11284	2	84	9	N	76	193	1			277
*12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11183	2	91	9	N	83					360

TOTAL GAS PROD: 137,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 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	14694	X	14626	-0-	-68	-0-	5567	1	8868	2	N	174	196	1	2	8	292
							191	9									
02	13888	X	11803	-0-	-2085	-0-	3482	1	8158	2	N	148	189	1			251
							163	9									
03	15376	X	14206	-0-	-1170	-0-	5188	1	8839	2	N	163	191	1	1	8	222
							179	9									
04	14880	X	12920	-0-	-1960	-0-	4827	1	7940	2	N	139	196	1	1	8	164
							153	9									
05	15004	X	14247	-0-	-757	-0-	6001	1	8036	2	N	191	1	8			354
							210	9									
06	14160	X	6986	-0-	-7174	-0-	6844	2	142	9	N	129	194	1			289
07	14198	X	7790	-0-	-6408	-0-	7535	2	255	9	N	232	374	1			147
08	13268	X	7809	-0-	-5459	-0-	7585	2	224	9	N	204					351
09	12840	X	7238	-0-	-5602	-0-	7108	2	130	9	N	118	192	1			277
10	13268	X	6958	-0-	-6310	-0-	6803	2	155	9	N	141	191	1			227
11	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13270	2	182	9	N	165	197	1			195
12	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	7543	2	172	9	N	156					351

TOTAL GAS PROD: 125,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	31407	-0-	-3189	-0-	1209	1	29982	2	N	196	169	1	4	8	208
							216	9									
02	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	1192	1	30220	2	N	219	360	1			67
							241	9									
03	35412	X	35412	-0-	-0-	-0-	2125	1	33058	2	N	208	185	1	1	8	89
							229	9									
04	32460	X	30408	-0-	-2052	-0-	1443	1	28790	2	N	159	166	1	1	8	81
							175	9									
05	37176	X	37176	-0-	-0-	-0-	2118	1	34876	2	N	165	177	1	2	8	67
							182	9									
06	32460	X	32057	-0-	-403	-0-	31847	2	210	9	N	191	177	1			81
07	33542	X	32953	-0-	-589	-0-	32793	2	160	9	N	145	177	1			49
08	33945	X	33049	-0-	-896	-0-	32875	2	174	9	N	158					207
09	32850	X	30656	-0-	-2194	-0-	30476	2	180	9	N	164	159	1			212
10	33945	X	29479	-0-	-4466	-0-	29304	2	175	9	N	159	178	1			193
11	32070	X	31326	-0-	-744	-0-	31138	2	188	9	N	171	178	1			186
12	33046	X	31920	-0-	-1126	-0-	31742	2	178	9	N	162	185	1			163

TOTAL GAS PROD: 387,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 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	16957	X	12919	-0-	-4038	-0-	12735	2	184	9	N	167					246
02	INC G-10		10999	-0-	10999	10999	10771	2	228	9	N	207	391	1			62
03	21715	X	10716	-0-	-10999	-0-	10455	2	261	9	N	237					299
04	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9375	2	197	9	N	179	196	1			282
05	15593	X	12982	-0-	-2611	-0-	12744	2	238	9	N	216	385	1	1	8	112
06	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12113	2	260	9	N	236					348
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13062	2	233	9	N	212	373	1			187
08	12989	X	12423	-0-	-566	-0-	12193	2	230	9	N	209	189	1			207
09	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13841	2	267	9	N	243	194	1			256
10	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14652	2	292	9	N	265	190	1			331
11	12870	X	11893	-0-	-977	-0-	11694	2	199	9	N	181	191	1			321
12	14570	X	13759	-0-	-811	-0-	13480	2	279	9	N	254	389	1			186

TOTAL GAS PROD: 149,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2656	-0-	-0-	-0-	149	1	2507	3	N	-0-					85
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	154	1	2417	3	N	-0-					85
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	149	1	2559	3	N	1					86
							1	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	3	N	-0-					86
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	3	N	162	167	1			81
							178	9									
06	2310	N	1030	-0-	-1280	-0-	31	1	998	3	N	1	1	8			81
							1	9									
07	3100	N	4226	-0-	1126	1126	303	1	3878	3	N	41					122
							45	9									
08	3100	N	4506	-0-	1406	2532	315	1	4188	3	N	3	2	8			123
							3	9									
09	3000	N	4148	-0-	1148	3680	241	1	3892	3	N	14	12	8			125
							15	9									
10	7871	X	4191	-0-	-3680	-0-	243	1	3948	3	N	-0-					125
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	182	1	2414	3	N	7	2	8			130
							8	9									
*12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	158	1	2347	3	N	57	5	8			182
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	3	N	-0-					27
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	3	N	-0-					27
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	2241	3	N	-0-					27
04	2370	N	1437	-0-	-933	-0-	118	1	1319	3	N	-0-					27
05	2976	N	90	-0-	-2886	-0-	83	1	7	3	N	-0-					27
06	2310	N	32	-0-	-2278	-0-	31	1	1	3	N	-0-					27
07	3100	N	6306	-0-	3206	3206	303	1	5896	3	N	97					124
							107	9									
08	3100	N	6298	-0-	3198	6404	315	1	5963	3	N	18	2	8			140
							20	9									
09	3000	N	4140	-0-	1140	7544	241	1	3866	3	N	30	10	8			160
							33	9									
10	11713	X	4169	-0-	-7544	-0-	243	1	3876	3	N	45	188	1			17
							50	9									
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	182	1	3471	3	N	1	1	8			17
							1	9									
12	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	158	1	2764	3	N	35	2	8			50
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 36,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	33	1			62
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	93	1	1419	2	Y	9	16	1			55
							10	9									
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	243	1	1373	2	Y	2					57
							2	9									
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	156	1	1368	2	Y	7	25	1			39
							8	9									
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	308	1	1298	2	Y	2					41
							2	9									
06	1500	N	773	-0-	-727	-0-	766	2	7	9	Y	6					47
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			Y	-0-	33	1			14
08	1550	N	844	-0-	-706	-0-	833	2	11	9	Y	10					24
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	624	2	1	9	Y	1					25
10	1395	N	636	-0-	-759	-0-	632	2	4	9	Y	4					29
11	810	N	472	-0-	-338	-0-	471	2	1	9	Y	1					30
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	Y	54	121	1			49
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	84	1	1283	2	Y	33	59	1			23
							36	9									
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	227	1	1280	2	Y	5					28
							6	9									
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	126	1	1101	2	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1306	2	Y	8					8
							9	9									
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1229	2	31	9	Y	28					36
07	1457	X	1024	-0-	-433	-0-	1023	2	1	9	Y	1	25	1			12
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1401	2	63	9	Y	57					69
09	1320	N	872	-0-	-448	-0-	861	2	11	9	Y	10					79
10	1023	N	627	-0-	-396	-0-	594	2	33	9	Y	30					109
11	1410	N	958	-0-	-452	-0-	955	2	3	9	Y	3					112
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	Y	3					115

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	36	1			131
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	86	1	1321	2	Y	10	18	1			123
							11	9									
03	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	218	1	1232	2	Y	2					125
							2	9									
04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	130	1	1137	2	Y	7	39	1			93
							8	9									
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	291	1	1226	2	Y	2					95
							2	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1211	2	14	9	Y	13					108
07	1333	N	951	-0-	-382	-0-	950	2	1	9	Y	1	76	1			33
08	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1035	2	43	9	Y	39					72
09	1200	N	741	-0-	-459	-0-	731	2	10	9	Y	9					81
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	542	2	26	9	Y	24					105
11	1050	N	870	-0-	-180	-0-	868	2	2	9	Y	2					107
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	T. A.		855	-0-	855	855	790	2	65	9	Y	59					59
02	T. A.		1004	-0-	1004	1859	58	1	882	2	Y	58	103	1			14
							64	9									
03	2391	X	532	-0-	-1859	-0-	78	1	443	2	Y	10					24
							11	9									
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	59	83	1			-0-
							65	9									
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	87	1	369	2	Y	19					19
							21	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	327	2	47	9	Y	43					62
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	44	1			18
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					18
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					18
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					18
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					18
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	162	1 21 9	984	2	Y	19	25	1			5
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	146	1 21 9	875	2	Y	19	11	1			13
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	167	1 20 9	1032	2	Y	18	25	1			6
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	131	1 26 9	939	2	Y	24	25	1			5
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	131	1 18 9	938	2	Y	16	12	1			9
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	135	1 11 9	908	2	Y	10	11	1			8
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	137	1 12 9	802	2	Y	11	11	1			8
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	156	1 14 9	772	2	Y	13	11	1			10
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1 12 9	758	2	Y	11	11	1			10
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	123	1 17 9	993	2	Y	15	10	1			15
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	115	1 13 9	925	2	Y	12	12	1			15
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	116	1 14 9	864	2	Y	13	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	390	2	Y	7	10	1			2
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1 17 9	656	2	Y	15	7	1			10
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	138	1 17 9	854	2	Y	15	20	1			5
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1 20 9	698	2	Y	18	19	1			4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	153	1 19 9	1095	2	Y	17	11	1			10
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	74	1 6 9	500	2	Y	5	11	1			4
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	73	1 7 9	425	2	Y	6	6	1			4
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	86	1 8 9	425	2	Y	7	6	1			5
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	285	1 22 9	1318	2	Y	20	7	1			18
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	102	1 13 9	826	2	Y	12	17	1			13
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	52	1 7 9	415	2	Y	6	11	1			8
12	651	N	477	-0-	-174	-0-	55	1 7 9	415	2	Y	6	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	812	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	657	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	97	1	600	2	Y	11	17	1			4
							12	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	904	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	656	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	176	1	871	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	173	1	804	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	857	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	Y	10	11	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		75	-0-	75	77	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
04		77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	252	1	1529	2	Y	53	60	1			12
							58	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	223	1	1341	2	Y	57	37	1			32
							63	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	247	1	1527	2	Y	63	78	1			17
							69	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	209	1	1494	2	Y	66	72	1			11
							73	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	206	1	1473	2	Y	53	45	1			19
							58	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	2	Y	39	42	1			16
							43	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	283	1	1657	2	Y	54	46	1			24
							59	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	284	1	1402	2	Y	47	43	1			28
							52	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	288	1	1335	2	Y	44	47	1			25
							48	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	183	1	1484	2	Y	52	51	1			26
							57	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	167	1	1347	2	Y	47	45	1			28
							52	9									
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	179	1	1337	2	Y	33	33	1			28
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					71
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					71
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6665	2	15	9	N	14					85
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11439	2	41	9	N	37					122
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12000	2	3	9	N	3					125
06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12550	2	2	9	N	2					127
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12109	2	95	9	N	86					213
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12638	2	61	9	N	55					268
09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11847	2	68	9	N	62	190	1			140
10	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13044	2	63	9	N	57					197
*11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14020	2	73	9	N	66	138	1			125
*12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13392	2	28	9	N	25					150

TOTAL GAS PROD: 144,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	930	N	703	-0-	-227	-0-	1	1	702	2	Y	-0-					35
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					35
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					35
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	Y	-0-					35
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					35
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					35
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	-0-					35
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-					35
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	2			Y	-0-					35
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,277 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	830	3	32	9	Y	29	18	1			13
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	767	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1069	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	864	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	3	24	9	Y	22	22	1			12
08	1085	N	728	-0-	-357	-0-	21	1	685	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	25	1	835	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	24	1	739	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
12	899	N	631	-0-	-268	-0-	6	1	597	3	Y	25	25	1			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	7	1	3324	3	Y	111	110	1			29
							122	9									
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	2771	3	108	9	Y	98	97	1			30
03	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2539	3	77	9	Y	70	70	1			30
04	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2913	3	72	9	Y	65	69	1			26
05	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	2546	3	64	9	Y	58	57	1			27
06	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	44	1	2642	3	Y	54	52	1			29
							59	9									
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2379	3	57	9	Y	52	53	1			28
08	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	78	1	2481	3	Y	49	61	1			16
							54	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2924	3	Y	47	51	1			12
							52	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	107	1	3259	3	Y	56	52	1			16
							62	9									
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	51	52	1			15
							56	9									
12	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	23	1	2540	3	Y	60	60	1			15
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 34,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

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	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	5	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	1043	-0-	-1567	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	1291	-0-	-1313	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1068	-0-	-1009	-0-	32	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	776	-0-	-454	-0-	21	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1419	-0-	-162	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,632 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45	6	1	3084	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	2758	X	2713	-0-	-45	-0-	2666	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2847	3	41	9	Y	37	34	1			16
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2632	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	2082	3	33	9	Y	30	30	1			14
06	2640	X	899	-0-	-1741	-0-	11	1	857	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	1672	3	31	9	Y	28	28	1			15
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	89	1	2880	3	Y	25	32	1			8
							28	9									
09	2670	X	686	-0-	-1984	-0-	19	1	639	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	75	1	2258	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
11	3000	N	3300	-0-	300	300	93	1	3178	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
*12	3100	N	3123	-0-	23	323	27	1	3062	3	Y	31	31	1			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 28,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	2845	N	2673	-0-	-172	-0-	4	1	2616	3	Y	48	47	1			13
							53	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1993	3	46	9	Y	42	42	1			13
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2140	3	18	9	Y	16	22	1			7
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1795	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1046	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	37	1	1701	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	11	1			6
08	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	44	1	1397	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
09	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	45	1	1472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42	1	1301	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
11	1410	N	958	-0-	-452	-0-	26	1	921	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	1550	N	854	-0-	-696	-0-	7	1	833	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	4402	X	3508	-0-	-894	-0-	3465	2	43	9	Y	39	34	1			59
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3461	2	44	9	Y	40	38	1			61
03	3689	X	2422	-0-	-1267	-0-	2408	2	14	9	Y	13	20	1			54
04	3570	X	356	-0-	-3214	-0-	343	2	13	9	Y	12	17	1			49
05	3875	X	787	-0-	-3088	-0-	757	2	30	9	Y	27	31	1			45
06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			Y	-0-					45
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4055	2	33	9	Y	30	28	1			47
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	15	15	1			47
09	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2433	2	15	9	Y	14	15	1			46
10	3379	X	742	-0-	-2637	-0-	728	2	14	9	Y	13	14	1			45
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	Y	14	14	1			45
12	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3321	2	30	9	Y	27	27	1			45

TOTAL GAS PROD: 32,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1524	2	12	9	Y	11	11	1			18
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1			18
03	1612	N	929	-0-	-683	-0-	929	2			Y	-0-	6	1			12
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	4	1			8
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			Y	-0-	5	1			3
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					3
07	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			Y	-0-	2	1			1
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			Y	-0-					1
09	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			Y	-0-					1
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					2
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					2
12	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1200	3	40	9	Y	36	36	1			11
03	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1646	3	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	13	1	1466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1988	2	12	9	Y	11	10	1			17
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1914	2	12	9	Y	11	11	1			17
03	1984	N	1123	-0-	-861	-0-	1116	2	7	9	Y	6	6	1			17
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	5	1			18
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	Y	11	11	1			18
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					18
07	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	1744	2	15	9	Y	14	11	1			21
08	2077	N	446	-0-	-1631	-0-	438	2	8	9	Y	7	7	1			21
09	2010	N	515	-0-	-1495	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			21
10	1767	N	597	-0-	-1170	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	1			21
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5	6	1			20
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	564	2	13	9	Y	12	12	1			20

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	2680	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	3	22	9	Y	20	20	1			6
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5	9	1			2
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	61	1	1963	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2097	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	59	1	1809	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	57	1	1966	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	19	1	2003	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	1			64
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	40	40	1			64
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	14	21	1			57
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	14	18	1			53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1			48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	1			51
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2366	2	17	9	Y	15	16	1			50
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1019	2	18	9	Y	16	16	1			50
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1045	2	17	9	Y	15	16	1			49
11	2310	X	989	-0-	-1321	-0-	972	2	17	9	Y	15	15	1			49
12	2387	X	803	-0-	-1584	-0-	770	2	33	9	Y	30	30	1			49

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	6	1	3476	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	3248	X	3003	-0-	-245	-0-	2956	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3299	3	44	9	Y	40	36	1			17
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3067	3	41	9	Y	37	39	1			15
05	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3460	3	35	9	Y	32	32	1			15
06	3420	X	2954	-0-	-466	-0-	47	1	2874	3	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	3348	X	1973	-0-	-1375	-0-	1940	3	33	9	Y	30	30	1			16
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	102	1	3272	3	Y	28	35	1			9
							31	9									
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	80	1	2800	3	Y	28	29	1			8
							31	9									
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	24	1	2911	3	Y	34	34	1			8
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1105	-0-	-817	-0-	2	1	1052	3	Y	46	46	1			12
							51	9									
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	1569	3	46	9	Y	42	41	1			13
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2073	3	78	9	Y	71	53	1			31
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1585	3	73	9	Y	66	70	1			27
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1548	3	65	9	Y	59	58	1			28
06	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	22	1	1214	3	Y	54	53	1			29
							59	9									
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1490	3	59	9	Y	54	55	1			28
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	3	Y	50	62	1			16
							55	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1505	3	Y	48	52	1			12
							53	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1464	3	Y	58	53	1			17
							64	9									
11	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	34	1	1154	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
12	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	11	1	1260	3	Y	61	61	1			15
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	2352	2	8	9	Y	7	7	1			10
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	2725	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	3038	X	2024	-0-	-1014	-0-	2023	2	1	9	Y	1	3	1			8
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3307	2	3	9	Y	3	3	1			8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	5	1			7
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			Y	-0-					7
07	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2178	2	4	9	Y	4	4	1			7
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3058	2	2	9	Y	2	2	1			7
09	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	Y	2	2	1			7
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1	2	1			6
11	2670	X	2033	-0-	-637	-0-	2031	2	2	9	Y	2	2	1			6
12	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	1997	2	4	9	Y	4	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-227	-0-	4	1	2006	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	1833	3	24	9	Y	22	21	1			7
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1903	3	30	9	Y	27	22	1			12
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1909	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2007	3	25	9	Y	23	22	1			11
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	34	1	1891	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1932	3	23	9	Y	21	21	1			11
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	57	1	1846	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	54	1	1789	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	88	1	2738	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
12	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	13	1	1545	3	Y	23	23	1			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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. (I) GAS LIFT(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	3573	-0-	-488	-0-	8	1	3456	3	Y	99	98	1			26
							109	9									
02	3668	X	3173	-0-	-495	-0-	3076	3	97	9	Y	88	87	1			27
03	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3303	3	63	9	Y	57	59	1			25
04	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3382	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	2912	3	52	9	Y	47	46	1			22
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	72	1	3984	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
07	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3267	3	47	9	Y	43	43	1			23
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	106	1	3383	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	94	1	3066	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	94	1	2874	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	26	1	2904	3	Y	49	49	1			12
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	7	1	4104	3	Y	60	59	1			16
							66	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2860	3	57	9	Y	52	52	1			16
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3000	3	81	9	Y	74	58	1			32
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3217	3	76	9	Y	69	73	1			28
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2641	3	67	9	Y	61	60	1			29
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	46	1	2773	3	Y	56	55	1			30
							62	9									
07	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	1895	3	62	9	Y	56	57	1			29
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	109	1	3447	3	Y	53	65	1			17
							58	9									
09	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	68	1	2244	3	Y	49	54	1			12
							54	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	115	1	3529	3	Y	60	55	1			17
							66	9									
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	100	1	3432	3	Y	53	55	1			15
							58	9									
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	35	1	3987	3	Y	64	64	1			15
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 38,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 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	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2847	2	8	9	Y	7	8	1			12
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1			12
03	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2194	2	10	9	Y	9	4	1			17
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3186	2	9	9	Y	8	5	1			20
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	Y	19	13	1			26
06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-					26
07	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2603	2	23	9	Y	21	16	1			31
08	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2573	2	11	9	Y	10	10	1			31
09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2561	2	11	9	Y	10	10	1			31
10	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2530	2	11	9	Y	10	10	1			31
11	2730	X	2309	-0-	-421	-0-	2298	2	11	9	Y	10	10	1			31
12	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	1918	2	21	9	Y	19	19	1			31

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 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	T. A.		343	-0-	343	1012	343	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		111	-0-	111	1123	111	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	133	-0-	-1123	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 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	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	7	1	3272	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2800	N	2865	-0-	65	65	2857	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2318	X	2253	-0-	-65	-0-	2218	3	35	9	Y	32	20	1			14
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2816	3	32	9	Y	29	31	1			12
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1810	3	28	9	Y	25	25	1			12
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	50	1	3159	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2717	3	25	9	Y	23	24	1			12
08	2945	X	1723	-0-	-1222	-0-	53	1	1645	3	Y	23	28	1			7
							25	9									
09	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	69	1	2279	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
10	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	77	1	2369	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
11	2970	X	1718	-0-	-1252	-0-	39	1	1654	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
12	2728	X	2055	-0-	-673	-0-	16	1	2009	3	Y	27	27	1			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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

01	3255	X	670	-0-	-2585	-0-	625	2	45	9	Y	41	37	1			63
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2796	2	45	9	Y	41	40	1			64
03	2697	X	1282	-0-	-1415	-0-	1268	2	14	9	Y	13	21	1			56
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	18	1			51
05	3131	X	546	-0-	-2585	-0-	516	2	30	9	Y	27	32	1			46
06	3030	X	365	-0-	-2665	-0-	365	2			Y	-0-					46
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4730	2	34	9	Y	31	29	1			48
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4706	2	17	9	Y	15	15	1			48
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2838	2	15	9	Y	14	15	1			47
10	4774	X	3745	-0-	-1029	-0-	3728	2	17	9	Y	15	15	1			47
11	4620	X	3128	-0-	-1492	-0-	3114	2	14	9	Y	13	14	1			46
12	4774	X	1905	-0-	-2869	-0-	1874	2	31	9	Y	28	28	1			46

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3074	2	61	9	Y	55	54	1			88
02	3192	X	3079	-0-	-113	-0-	3017	2	62	9	Y	56	56	1			88
03	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	2199	2	12	9	Y	11	28	1			71
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3402	2	12	9	Y	11	22	1			60
05	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2753	2	25	9	Y	23	37	1			46
06	3300	X	1511	-0-	-1789	-0-	1511	2			Y	-0-					46
07	3534	X	1519	-0-	-2015	-0-	1489	2	30	9	Y	27	29	1			44
08	3534	X	1592	-0-	-1942	-0-	1578	2	14	9	Y	13	14	1			43
09	3420	X	1344	-0-	-2076	-0-	1330	2	14	9	Y	13	14	1			42
10	2790	X	1445	-0-	-1345	-0-	1431	2	14	9	Y	13	13	1			42
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1763	2	13	9	Y	12	13	1			41
12	1581	X	1548	-0-	-33	-0-	1520	2	28	9	Y	25	25	1			41

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	Y	26	31	1			45
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1391	2	30	9	Y	27	29	1			43
03	837	N	551	-0-	-286	-0-	538	2	13	9	Y	12	14	1			41
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	Y	12	13	1			40
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2189	2	28	9	Y	25	25	1			40
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					40
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1852	2	32	9	Y	29	25	1			44
08	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1846	2	15	9	Y	14	14	1			44
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1825	2	14	9	Y	13	14	1			43
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	Y	14	14	1			43
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			43
12	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	1268	2	29	9	Y	26	26	1			43

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3512	2	37	9	Y	34	33	1			53
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	2	36	9	Y	33	33	1			53
03	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	1969	2	15	9	Y	14	17	1			50
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3452	2	14	9	Y	13	16	1			47
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2908	2	31	9	Y	28	29	1			46
06	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			Y	-0-					46
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3181	2	35	9	Y	32	28	1			50
08	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	2345	2	18	9	Y	16	16	1			50
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	2248	2	17	9	Y	15	16	1			49
10	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2506	2	17	9	Y	15	15	1			49
11	2670	X	2239	-0-	-431	-0-	2224	2	15	9	Y	14	15	1			48
12	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1777	2	32	9	Y	29	29	1			48

TOTAL GAS PROD: 31,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	3	1	1523	3	Y	57	57	1			15
							63	9									
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1156	3	57	9	Y	52	51	1			16
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1311	3	20	9	Y	18	26	1			8
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1294	3	19	9	Y	17	18	1			7
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	14	14	1			7
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1497	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1272	3	15	9	Y	14	14	1			7
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	39	1	1260	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	35	1	1142	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	35	1	1083	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	32	1	1123	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	11	1	1271	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	161	3	213	9	Y	194	110	1			84
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	170	3	197	9	Y	179	190	1			73
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	172	3	175	9	Y	159	156	1			76
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	147	144	1			79
							162	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	208	3	161	9	Y	146	148	1			77
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	5	1	155	3	Y	137	169	1			45
							151	9									
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5	1	149	3	Y	129	142	1			32
							142	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	5	1	146	3	Y	158	144	1			46
							174	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	138	144	1			40
							152	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	166	166	1			40
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

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	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	4	1	2188	3	Y	37	36	1			10
							41	9									
02	2296	X	1730	-0-	-566	-0-	1695	3	35	9	Y	32	32	1			10
03	2542	X	1670	-0-	-872	-0-	1625	3	45	9	Y	41	33	1			18
04	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	1880	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2055	3	36	9	Y	33	33	1			16
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	29	1	1687	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
07	1984	N	1344	-0-	-640	-0-	1310	3	34	9	Y	31	32	1			16
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	50	1	1593	3	Y	30	36	1			10
							33	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	51	1	1672	3	Y	27	30	1			7
							30	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	59	1	1837	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
11	1620	N	845	-0-	-775	-0-	23	1	789	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
12	1767	N	855	-0-	-912	-0-	7	1	808	3	Y	36	36	1			9
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	10	1	3753	3	Y	100	99	1			26
							110	9									
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4148	3	98	9	Y	89	88	1			27
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3996	3	56	9	Y	51	56	1			22
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4049	3	51	9	Y	46	49	1			19
05	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3912	3	46	9	Y	42	41	1			20
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	49	1	2952	3	Y	39	38	1			21
							43	9									
07	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3746	3	41	9	Y	37	38	1			20
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	122	1	3908	3	Y	36	44	1			12
							40	9									
09	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	113	1	3688	3	Y	33	37	1			8
							36	9									
10	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	114	1	3473	3	Y	41	37	1			12
							45	9									
11	3930	X	3257	-0-	-673	-0-	91	1	3127	3	Y	35	37	1			10
							39	9									
12	4061	X	2578	-0-	-1483	-0-	21	1	2510	3	Y	43	43	1			10
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	3803	2	18	9	Y	16					16
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	5	1			27
05	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	4322	2	37	9	Y	34	17	1			44
06	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	3569	2			Y	-0-					44
07	4681	X	3822	-0-	-859	-0-	3779	2	43	9	Y	39	27	1			56
08	4557	X	3730	-0-	-827	-0-	3709	2	21	9	Y	19	18	1			57
09	4410	X	3587	-0-	-823	-0-	3567	2	20	9	Y	18	18	1			57
10	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3767	2	21	9	Y	19	18	1			58
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3732	2	20	9	Y	18	18	1			58
12	3813	X	3335	-0-	-478	-0-	3296	2	39	9	Y	35	35	1			58

TOTAL GAS PROD: 47,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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 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-	1	1	680	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	444	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	374	3	86	9	Y	78	50	1			34
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	504	3	80	9	Y	73	77	1			30
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	334	3	70	9	Y	64	63	1			31
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	Y	60	59	1			32
							66	9									
07	589	N	318	-0-	-271	-0-	253	3	65	9	Y	59	60	1			31
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	56	69	1			18
							62	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	Y	53	58	1			13
							58	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	63	58	1			18
							69	9									
11	540	N	232	-0-	-308	-0-	5	1	165	3	Y	56	58	1			16
							62	9									
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	2	1	200	3	Y	67	67	1			16
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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 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-

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	3534	X	2338	-0-	-1196	-0-	4	1	2267	3	Y	61	60	1			16
							67	9									
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2240	3	59	9	Y	54	53	1			17
03	3224	X	2336	-0-	-888	-0-	2306	3	30	9	Y	27	32	1			12
04	3120	X	2287	-0-	-833	-0-	2259	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2945	3	25	9	Y	23	22	1			11
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2566	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	2542	X	2351	-0-	-191	-0-	2328	3	23	9	Y	21	21	1			11
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2268	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	68	1	2243	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	64	1	2285	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
12	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	18	1	1687	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	93	N	59	-0-	-34	-0-	24	2	35	9	Y	32	25	1			47
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	22	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	16	1			45
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	41	2	13	9	Y	12	14	1			43
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-	26	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	10	1			7
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			5
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	2	1			4
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			3
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			2
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	5	1	2781	3	Y	45	44	1			12
							50	9									
02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	2739	3	43	9	Y	39	39	1			12
03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2630	3	41	9	Y	37	33	1			16
04	3180	X	2764	-0-	-416	-0-	2727	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3190	3	34	9	Y	31	30	1			15
06	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	44	1	2586	3	Y	28	28	1			15
							31	9									
07	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			15
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	85	1	2724	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2567	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
10	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	78	1	2382	3	Y	31	28	1			9
							34	9									
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	79	1	2845	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	25	1	2735	3	Y	32	32	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 33,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	6	1	3523	3	Y	72	71	1			19
							79	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3160	3	69	9	Y	63	63	1			19
03	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	3021	3	122	9	Y	111	82	1			48
04	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	2980	3	112	9	Y	102	108	1			42
05	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3166	3	99	9	Y	90	89	1			43
06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	50	1	2840	3	Y	84	82	1			45
							92	9									
07	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3071	3	91	9	Y	83	84	1			44
08	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	90	1	2903	3	Y	77	96	1			25
							85	9									
09	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	86	1	2839	3	Y	74	81	1			18
							81	9									
10	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	89	1	2740	3	Y	90	82	1			26
							99	9									
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	75	1	2775	3	Y	79	82	1			23
							87	9									
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	31	1	3533	3	Y	94	94	1			23
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

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	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-

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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 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	372	N	134	-0-	-238	-0-	92	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	122	3	35	9	Y	32	32	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	125	3	87	9	Y	79	55	1			34
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	85	3	81	9	Y	74	78	1			30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	64	1			31
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	166	3	20	9	Y	18	39	1			10
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	56	38	1			18
							62	9									
09	180	X	60	-0-	-120	-0-	2	3	58	9	Y	53	58	1			13
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	59	1			19
11	240	X	152	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	56	59	1			16
							62	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	68	68	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	6	1	3411	3	Y	76	75	1			20
							84	9									
02	2632	X	2178	-0-	-454	-0-	2104	3	74	9	Y	67	66	1			21
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3488	3	74	9	Y	67	59	1			29
04	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	2626	3	69	9	Y	63	66	1			26
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2820	3	62	9	Y	56	55	1			27
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	52	1	2816	3	Y	52	51	1			28
							57	9									
07	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	2000	3	56	9	Y	51	52	1			27
08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	89	1	2862	3	Y	48	59	1			16
							53	9									
09	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	85	1	2788	3	Y	45	50	1			11
							50	9									
10	3038	X	2304	-0-	-734	-0-	71	1	2172	3	Y	55	50	1			16
							61	9									
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	69	1	2418	3	Y	48	50	1			14
							53	9									
12	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	23	1	2528	3	Y	58	58	1			14
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 33,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	9	1	4403	3	Y	98	97	1			26
							108	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3531	3	96	9	Y	87	86	1			27
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3693	3	46	9	Y	42	51	1			18
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4604	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3345	3	37	9	Y	34	34	1			16
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	63	1	3579	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
07	4402	X	2574	-0-	-1828	-0-	2539	3	35	9	Y	32	32	1			17
08	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	94	1	2997	3	Y	30	37	1			10
							33	9									
09	3960	X	2942	-0-	-1018	-0-	86	1	2825	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
10	3813	X	2645	-0-	-1168	-0-	82	1	2526	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
11	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	70	1	2454	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
12	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	23	1	2520	3	Y	36	36	1			9
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 40,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	3	29	9	Y	26	15	1			11
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2160	3	28	9	Y	25	26	1			10
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	Y	21	21	1			10
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	20	1			10
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	60	1	1984	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	44	1	1351	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	2	14	9	Y	13					13
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	130	2	14	9	Y	13	4	1			22
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	Y	27	14	1			35
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			Y	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	22	1			13
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	Y	10	4	1			19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	9	Y	15	6	1			28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	61	2	17	9	Y	15	9	1			34
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	76	2	15	9	Y	14	10	1			38
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	27	2	31	9	Y	28	23	1			43

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 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	1209	X	381	-0-	-828	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	728	X	243	-0-	-485	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	558	X	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	360	X	26	-0-	-334	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	456	-0-	-564	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	406	-0-	-648	-0-	13	1	393	3	N	-0-					-0-
11	1020	X	238	-0-	-782	-0-	7	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 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	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	4	1	1918	3	Y	52	51	1			14
							57	9									
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1629	3	50	9	Y	45	45	1			14
03	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1803	3	63	9	Y	57	46	1			25
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1715	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1758	3	52	9	Y	47	46	1			22
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	30	1	1644	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1675	3	47	9	Y	43	43	1			23
08	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	34	1	1103	3	Y	40	50	1			13
							44	9									
09	1710	N	1163	-0-	-547	-0-	33	1	1088	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2190	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	68	1	2415	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	19	1	2021	3	Y	49	49	1			12
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 21,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	3	1	1392	3	Y	45	44	1			12
							50	9									
02	1288	N	1003	-0-	-285	-0-	960	3	43	9	Y	39	39	1			12
03	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1180	3	64	9	Y	58	45	1			25
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1203	3	59	9	Y	54	57	1			22
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1001	3	53	9	Y	48	47	1			23
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	19	1	1133	3	Y	44	43	1			24
							48	9									
07	1302	N	569	-0-	-733	-0-	522	3	47	9	Y	43	44	1			23
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	41	51	1			13
							45	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	3	Y	38	42	1			9
							42	9									
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1022	3	Y	48	43	1			14
							53	9									
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	32	1	1146	3	Y	41	43	1			12
							45	9									
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	12	1	1152	3	Y	50	50	1			12
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 13,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	57	57	1			15
							63	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1236	3	57	9	Y	52	51	1			16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	3	4	9	Y	4	18	1			2
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1199	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1288	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2430	N	625	-0-	-1805	-0-	11	1	610	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1240	N	583	-0-	-657	-0-	581	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	1116	N	579	-0-	-537	-0-	17	1	559	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	10	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	484	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	1	1	44	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	18	1	2362	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 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	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	4	1	1846	3	Y	112	111	1			29
							123	9									
02	1820	X	1683	-0-	-137	-0-	1573	3	110	9	Y	100	98	1			31
03	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	1627	3	37	9	Y	34	50	1			15
04	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	1547	3	34	9	Y	31	33	1			13
05	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1725	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	28	1	1602	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
07	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1664	3	28	9	Y	25	26	1			13
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	51	1	1646	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	48	1	1583	3	Y	23	25	1			6
							25	9									
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	47	1	1439	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	42	1	1484	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	15	1	1589	3	Y	29	29	1			7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	98	6	2			Y	-0-					-0-
03	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	12					12
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	Y	12	4	1			20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	9	Y	26	13	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	20	1			13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	3171	2	41	9	Y	37	39	1			60
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3185	2	41	9	Y	37	38	1			59
03	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	2371	2	23	9	Y	21	19	1			61
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	19	1			63
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3335	2	47	9	Y	43	39	1			67
06	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	2			Y	-0-					67
07	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	1970	2	56	9	Y	51	42	1			76
08	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2105	2	26	9	Y	24	24	1			76
09	3120	X	2175	-0-	-945	-0-	2149	2	26	9	Y	24	24	1			76
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3074	2	25	9	Y	23	24	1			75
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2705	2	25	9	Y	23	23	1			75
12	2263	X	2104	-0-	-159	-0-	2054	2	50	9	Y	45	45	1			75

TOTAL GAS PROD: 33,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	33	32	1		9
							36	9								
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	3	31	9	Y	28	28	1		9
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1275	3	39	9	Y	35	29	1		15
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1134	3	37	9	Y	34	35	1		14
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	Y	29	29	1		14
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	28	27	1		15
							31	9								
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1003	3	29	9	Y	26	27	1		14
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	25	31	1		8
							28	9								
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	36	1	1177	3	Y	24	26	1		6
							26	9								
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	3	Y	29	27	1		8
							32	9								
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1157	3	Y	26	27	1		7
							29	9								
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	3	Y	31	31	1		7
							34	9								

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	10	1	5196	3	Y	158	156	1		41
							174	9								
02	5096	X	3228	-0-	-1868	-0-	3074	3	154	9	Y	140	138	1		43
03	5580	X	3402	-0-	-2178	-0-	3383	3	19	9	Y	17	53	1		7
04	5400	X	4416	-0-	-984	-0-	4398	3	18	9	Y	16	17	1		6
05	5487	X	4061	-0-	-1426	-0-	4044	3	17	9	Y	15	14	1		7
06	5220	X	4192	-0-	-1028	-0-	73	1	4105	3	Y	13	13	1		7
							14	9								
07	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4071	3	14	9	Y	13	13	1		7
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	145	1	4657	3	Y	12	15	1		4
							13	9								
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	141	1	4598	3	Y	11	12	1		3
							12	9								
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	126	1	3840	3	Y	14	13	1		4
							15	9								
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	3	Y	13	13	1		4
							14	9								
*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	46	1	5004	3	Y	15	15	1		4
							17	9								

TOTAL GAS PROD: 52,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	11	1	5855	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4958	3	40	9	Y	36	35	1			11
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5240	3	79	9	Y	72	52	1			31
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4997	3	74	9	Y	67	71	1			27
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5005	3	65	9	Y	59	58	1			28
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	74	1	4343	3	Y	56	54	1			30
							62	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4921	3	59	9	Y	54	55	1			29
08	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	146	1	4677	3	Y	51	63	1			17
							56	9									
09	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	138	1	4523	3	Y	48	53	1			12
							53	9									
10	5084	X	4454	-0-	-630	-0-	139	1	4250	3	Y	59	54	1			17
							65	9									
11	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	121	1	4225	3	Y	52	54	1			15
							57	9									
12	4991	X	3993	-0-	-998	-0-	36	1	3889	3	Y	62	62	1			15
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 58,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	7	1	3506	3	Y	71	70	1			19
							78	9									
02	3808	X	3325	-0-	-483	-0-	3257	3	68	9	Y	62	62	1			19
03	4216	X	3499	-0-	-717	-0-	3466	3	33	9	Y	30	36	1			13
04	4080	X	3164	-0-	-916	-0-	3134	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	4185	X	3492	-0-	-693	-0-	3466	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	45	1	2720	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	2988	3	24	9	Y	22	22	1			12
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	109	1	3463	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	116	1	3802	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	3503	X	2696	-0-	-807	-0-	84	1	2586	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	84	1	2941	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
12	3844	X	2931	-0-	-913	-0-	26	1	2877	3	Y	25	25	1			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
01	49910	X	29926	-0-	-19984	-0-	29926	3			Y	-0-					-0-
02	45080	X	28948	-0-	-16132	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
03	49910	X	31803	-0-	-18107	-0-	31803	3			Y	-0-					-0-
04	48300	X	30528	-0-	-17772	-0-	30528	3			Y	-0-					-0-
05	32643	X	31666	-0-	-977	-0-	31666	3			Y	-0-					-0-
06	31020	X	28817	-0-	-2203	-0-	495	1	28322	3	Y	-0-					-0-
07	32054	X	29936	-0-	-2118	-0-	29936	3			Y	-0-					-0-
08	31806	X	29784	-0-	-2022	-0-	900	1	28884	3	Y	-0-					-0-
09	30630	X	27811	-0-	-2819	-0-	822	1	26989	3	Y	-0-					-0-
10	31651	X	26382	-0-	-5269	-0-	837	1	25545	3	Y	-0-					-0-
11	28980	X	25965	-0-	-3015	-0-	724	1	25241	3	Y	-0-					-0-
12	29946	X	25592	-0-	-4354	-0-	224	1	25368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,158 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	620	X	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					110
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					110
03	620	X	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					110
04	600	X	18	-0-	-582	-0-	1	2	17	9	N	15					125
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					125
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	620	N	95	-0-	-525	-0-	87	2	8	9	Y	7	40	1			27
02	INC G-10		104	-0-	104	104	84	2	20	9	Y	18					45
03	INC G-10		202	-0-	202	306	154	2	48	9	Y	44	39	1			50
04	711	N	405	-0-	-306	-0-	399	2	6	9	Y	5					55
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					55
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					56
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					56
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					56
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					57
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					57
11	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			Y	-0-					57
12	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	106	-0-	-824	-0-	104	2	2	9	Y	2	57	1			70
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	98	2	2	9	Y	2					72
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	177	2	61	9	Y	55	55	1			72
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6					78
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	Y	1					79
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					79
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					80
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	614	2	1	9	Y	1					81
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					81
10	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			Y	-0-					81
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					81
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					82

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 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	1302	N	177	-0-	-1125	-0-	160	2	17	9	Y	15	86	1			59
02	672	N	195	-0-	-477	-0-	153	2	42	9	Y	38					97
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	276	2	105	9	Y	95	84	1			108
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					118
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					119
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					120
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					121
08	1116	N	910	-0-	-206	-0-	909	2	1	9	Y	1					122
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					122
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					122
11	870	N	363	-0-	-507	-0-	363	2			Y	-0-					122
12	2046	N	984	-0-	-1062	-0-	982	2	2	9	Y	2					124

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1909	2	45	9	N	41	9	8			179
02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1402	2	43	9	N	39	196	1			22
03	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	1530	2	39	9	N	35					57
04	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1551	2	36	9	N	33					90
05	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	1509	2	47	9	N	43	3	8			130
06	1890	X	1213	-0-	-677	-0-	1202	2	11	9	N	10					140
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1686	2	47	9	N	43					183
08	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	1365	2	33	9	N	30					213
09	1590	X	1379	-0-	-211	-0-	1340	2	39	9	N	35	165	1			83
10	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	990	2	11	9	N	10					93
11	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	1392	2	20	9	N	18	1	8			110
12	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1543	2	35	9	N	32					142

TOTAL GAS PROD: 17,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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

01	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	1401	2	36	9	Y	33					63
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					63
03	1798	N	853	-0-	-945	-0-	853	2			Y	-0-					63
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					63
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					63
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					63
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	Y	29					92
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					92
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	2	12	9	Y	11	78	1			25
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					25
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			Y	-0-					25
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	899	N	788	-0-	-111	-0-	785	2	3	9	Y	3					187
02	784	N	413	-0-	-371	-0-	412	2	1	9	Y	1	166	1			22
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	982	2	18	9	Y	16	1	8			37
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	736	2	7	9	Y	6					43
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					48
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	855	2	10	9	Y	9					57
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	628	2	3	9	Y	3					60
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	271	2	3	9	Y	3					63
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					63
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	Y	5					68
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	Y	12					80
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	682	X	367	-0-	-315	-0-	22	1	345	2	N	-0-					55
02	588	X	354	-0-	-234	-0-	22	1	332	2	N	-0-					55
03	403	X	345	-0-	-58	-0-	22	1	323	2	N	-0-					55
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	20	1	309	2	N	-0-					55
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	33	6	8			82
							36	9									
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	N	5	5	8			82
							6	9									
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	N	17	7	8			92
							19	9									
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	58	1	797	3	N	3	1	8			94
							3	9									
09	990	X	821	-0-	-169	-0-	53	1	744	3	N	22	109	1	4	8	3
							24	9									
10	1395	X	861	-0-	-534	-0-	58	1	801	3	N	2					5
							2	9									
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	64	1	885	3	N	2	2	8			5
							2	9									
12	1395	X	767	-0-	-628	-0-	51	1	716	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	SHUT IN	-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	SHUT	IN	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	SHUT	IN	-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	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

01	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	402	1	2363	2	N	27	2	8								107
							30	9														
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	378	1	2222	2	N	30	3	8								134
							33	9														
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	416	1	2444	2	N	51	10	8								175
							56	9														
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	36	186	1			7	8				18
							40	9														
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	426	1	2500	2	N	24	4	8								38
							26	9														
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	404	1	2330	3	N	31	4	8								65
							34	9														
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	414	1	2397	3	N	37	10	8								92
							41	9														
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	427	1	2413	3	N	32	2	8								122
							35	9														
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	387	1	2018	3	N	44	155	1			8	8				3
							48	9														
10	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	392	1	1949	3	N	16	2	8								17
							18	9														
11	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	393	1	2081	3	N	43	3	8								57
							47	9														
12	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	411	1	2203	3	N	31	3	8								85
							34	9														

TOTAL GAS PROD: 32,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	2197	-0-	2197	2197	2167	2	30	9	N	27					49
08	14B2	EXT	1721	-0-	1721	3918	1678	2	43	9	N	39					88
09	14B2	EXT	1278	-0-	1278	5196	1203	2	75	9	N	68					156
10	14B2	EXT	1854	-0-	1854	7050	1807	2	47	9	N	43	155	1			44
*11	9378	X	2328	-0-	-7050	-0-	2300	2	28	9	N	25					69
12	2201	X	285	-0-	-1916	-0-	213	2	72	9	N	65					134

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

01	682	X	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					77
02	616	X	476	-0-	-140	-0-	476	2			N	-0-					77
03	682	X	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					77
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					77
06	570	X	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					77
07	620	X	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					77
08	620	X	376	-0-	-244	-0-	245	2	131	9	N	119					196
09	900	X	473	-0-	-427	-0-	428	2	45	9	N	41	183	1			54
10	899	X	346	-0-	-553	-0-	333	2	13	9	N	12					66
*11	420	X	303	-0-	-117	-0-	284	2	19	9	N	17					83
*12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6					89

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					147
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	619	2	6	9	N	5					152
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			152
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1401	2	56	9	N	51	3	8			200
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					212
06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	1104	2			N	-0-					212
07	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1173	2	1	9	N	1	73	1			140
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	46	1	1312	3	N	1					141
							1	9									
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	124	1	632	3	N	1					142
							1	9									
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	72	1	1029	3	N	7					149
							8	9									
11	1440	N	891	-0-	-549	-0-	54	1	826	3	N	10					159
							11	9									
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	3	N	15					174
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84 70	1 9	1794	2	Y	64	69	1	2	8	87
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	91 87	1 9	1875	2	Y	79	77	1	1	8	88
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	86 51	1 9	1862	2	Y	46	1	8			133
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	82 78	1 9	1707	2	Y	71	151	1	2	8	51
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	73 87	1 9	1608	2	Y	79	2	8			128
06	2190	X	1771	-0-	-419	-0-	72 80	1 9	1619	2	Y	73	80	1	1	8	120
07	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	66 81	1 9	1425	2	Y	74	56	1	1	8	137
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	69 80	1 9	1494	2	Y	73	87	1	1	8	122
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	80 108	1 9	1731	2	Y	98	73	1	2	8	145
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	77 42	1 9	1539	2	Y	38	81	1	1	8	101
11	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	57 69	1 9	1152	2	Y	63	68	1	2	8	94
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	89 122	1 9	1816	2	Y	111	87	1			118

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 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	2728	X	2059	-0-	-669	-0-	88 67	1 9	1904	2	Y	61	94	1	2	8	87
02	2464	X	2378	-0-	-86	-0-	105 85	1 9	2188	2	Y	77	73	1	1	8	90
03	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	95 51	1 9	2028	2	Y	46	1	8			135
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	97 81	1 9	2021	2	Y	74	154	1	3	8	52
05	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	95 86	1 9	2090	2	Y	78	2	8			128
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	111 103	1 9	2490	2	Y	94	78	1	1	8	143
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	106 87	1 9	2289	2	Y	79	78	1	1	8	143
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	106 78	1 9	2295	2	Y	71	93	1	1	8	120
09	2700	N	2360	-0-	-340	-0-	99 124	1 9	2137	2	Y	113	69	1	2	8	162
10	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	109 68	1 9	2163	2	Y	62	82	1	1	8	141
11	2400	N	2063	-0-	-337	-0-	95 37	1 9	1931	2	Y	34	102	1	2	8	71
12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	106 122	1 9	2122	2	Y	111	57	1			125

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		48	-0-	48	75	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	140	X	65	-0-	-75	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	2	1			-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 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	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	108	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	846	136	1	3698	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4138	-0-	1038	1884	140	1	3998	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4286	-0-	1286	3170	139	1	4147	2	Y	-0-					-0-
07	7275	X	4105	-0-	-3170	-0-	144	1	3961	2	Y	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	144	1	4073	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	136	1	3856	2	Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	119	1	3713	2	Y	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	103	1	3449	2	Y	-0-					-0-
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	106	1	3816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,204 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 #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-			-0-
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	215	-0-	-219	-0-	7	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	8	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	7	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	Y	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	2	Y	-0-			-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	62	1	1717	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	52	1	1459	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	54	1	1540	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	47	1	1462	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	31	1	1042	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	30	1	1081	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	47	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	68	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	67	1	1851	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1474	-0-	-1226	-0-	52	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2176	-0-	-25	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2120	-0-	-10	-0-	67	1	2013	2	Y	36	19	1			17
							40	9									
07	2201	X	1941	-0-	-260	-0-	67	1	1831	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
08	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	55	1	1554	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
09	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	57	1	1631	2	Y	39	41	1			16
							43	9									
10	2201	X	1798	-0-	-403	-0-	54	1	1694	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
11	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	46	1	1545	2	Y	49	50	1			20
							54	9									
12	1953	X	1286	-0-	-667	-0-	33	1	1207	2	Y	42	45	1			17
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	61	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2037	-0-	-203	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	108	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3023	-0-	23	23	107	1	2916	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1094	-0-	-1169	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	592	-0-	-1808	-0-	18	1	539	2	Y	32	17	1			15
							35	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	96	1	2647	2	Y	52	43	1			24
							57	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	121	1	3414	2	Y	53	51	1			26
							58	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	105	1	2973	2	Y	54	58	1			22
							59	9									
10	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	70	1	2176	2	Y	53	50	1			25
							58	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	89	1	2988	2	Y	67	65	1			27
							74	9									
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	87	1	3135	2	Y	51	57	1			21
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 29,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	992	X	315	-0-	-677	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	Y	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	5	1	156	2	Y	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	167	-0-	-236	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 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	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	61 18	1 9	1736	2	Y	16	16	1			6
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	55 18	1 9	1562	2	Y	16	15	1			7
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	60 18	1 9	1655	2	Y	16	17	1			6
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	62 17	1 9	1688	2	Y	15	15	1			6
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	2082	2	Y	14	14	1			6
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58 44	1 9	1738	2	Y	40	27	1			19
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	55 50	1 9	1504	2	Y	45	43	1			21
08	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	55 51	1 9	1571	2	Y	46	44	1			23
09	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	54 51	1 9	1528	2	Y	46	50	1			19
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	44 57	1 9	1356	2	Y	52	47	1			24
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	45 66	1 9	1498	2	Y	60	60	1			24
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	35 45	1 9	1261	2	Y	41	48	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1345	-0-	-615	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	60	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1908	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	63	1	1803	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	58	1	1810	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
11	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	53	1	1774	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1922	N	976	-0-	-946	-0-	26	1	944	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	74	1	2103	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	51	50	1			22
							56	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2034	2	Y	53	56	1			19
							58	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2102	2	Y	42	42	1			20
							46	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	2	Y	43	43	1			20
							47	9									
08	2728	N	2062	-0-	-666	-0-	69	1	1947	2	Y	42	41	1			21
							46	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	74	1	2113	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	56	1	1738	2	Y	49	44	1			23
							54	9									
11	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	54	1	1809	2	Y	55	56	1			22
							61	9									
12	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	52	1	1879	2	Y	42	47	1			17
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 26,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		3	-0-	3	3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		6	-0-	6	9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13	X	4	-0-	-9	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 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	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	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-

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	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	-0-	35	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	-0-	36	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	-0-	39	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	-0-	38	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	-0-	20	1	707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 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 #: 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	66 107	1 9	1895	2	Y	97	96	1			38
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	60 100	1 9	1687	2	Y	91	90	1			39
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	67 108	1 9	1855	2	Y	98	102	1			35
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	64 99	1 9	1750	2	Y	90	91	1			34
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	63 96	1 9	1801	2	Y	87	85	1			36
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	61 11	1 9	1826	2	Y	10	41	1			5
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	66 11	1 9	1820	2	Y	10	10	1			5
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1836	2	Y	10	10	1			5
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	1740	2	Y	10	11	1			4
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	1652	2	Y	11	10	1			5
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	1577	2	Y	13	13	1			5
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1668	2	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1994	2	Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	83	1	2315	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	82	1	2247	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
08	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	78	1	2197	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2488	2	Y	30	32	1			13
							33	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	82	1	2561	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	76	1	2566	2	Y	38	39	1			15
							42	9									
12	2697	X	1874	-0-	-823	-0-	50	1	1792	2	Y	29	32	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	76	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	105	1	2913	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3625	-0-	525	525	123	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3155	-0-	155	680	101	1	3012	2	Y	38	20	1			18
							42	9									
07	3100	N	2454	-0-	-646	34	85	1	2334	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
08	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	96	1	2706	2	Y	38	34	1			19
							42	9									
09	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	110	1	3112	2	Y	34	39	1			14
							37	9									
10	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	100	1	3104	2	Y	43	37	1			20
							47	9									
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	73	1	2451	2	Y	49	49	1			20
							54	9									
12	3379	X	2673	-0-	-706	-0-	71	1	2562	2	Y	36	41	1			15
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 33,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2135	-0-	-301	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	77	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	90	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	104	1	2969	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	97	1	2679	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	90	1	2548	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	86	1	2449	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	78	1	2434	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
11	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	65	1	2171	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	69	1	2485	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 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 #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	107 100	1 9	3040	2	Y	91	90	1			36
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	86 97	1 9	2419	2	Y	88	86	1			38
03	3224	X	1786	-0-	-1438	-0-	60 65	1 9	1661	2	Y	59	76	1			21
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	100 94	1 9	2716	2	Y	85	74	1			32
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	103 91	1 9	2931	2	Y	83	81	1			34
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	99 164	1 9	2974	2	Y	149	112	1			71
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104 197	1 9	2845	2	Y	179	166	1			84
08	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	98 204	1 9	2778	2	Y	185	177	1			92
09	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	89 204	1 9	2533	2	Y	185	200	1			77
10	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	82 231	1 9	2547	2	Y	210	189	1			98
11	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	72 262	1 9	2404	2	Y	238	240	1	1	8	95
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	88 195	1 9	3172	2	Y	177	200	1			72

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 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	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	43	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	22	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	266	-0-	-454	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	225	-0-	-519	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	210	-0-	-390	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	149	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3755	-0-	955	955	128	1	3627	2	Y	-0-					-0-
03	1820	N	865	-0-	-955	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	61	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	126	1	3775	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	126	1	3468	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	128	1	3614	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	108	1	3067	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	102	1	3174	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	92	1	3076	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	2	Y	17	19	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	44	-0-	-452	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	38	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	39	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	40	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	28	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	916	-0-	-262	-0-	25	1	891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

01	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1888	-0-	1888	1888	64	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	5897	X	4009	-0-	-1888	-0-	136	1	3863	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
10	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	53	1	1650	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
11	1830	X	883	-0-	-947	-0-	25	1	841	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	4154	X	943	-0-	-3211	-0-	25	1	907	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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 #: 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		38	-0-	38	38	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		56	-0-	56	94	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*12	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	67	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	44	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	40	1	1433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	Y	287	282	1			113
							316	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	Y	271	267	1			117
							298	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	287	302	1			102
							316	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	266	269	1			99
							293	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	259	251	1			107
							285	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	29	1	856	2	Y	120	170	1			57
							132	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	30	1	822	2	Y	118	120	1			55
							130	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	Y	123	117	1			61
							135	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	Y	122	132	1			51
							134	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	Y	139	125	1			65
							153	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	Y	157	159	1			63
							173	9									
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	21	1	745	2	Y	117	132	1			48
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	57	62	1			11
							63	9									
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	104	1	1273	2	Y	63	48	1			26
							69	9									
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	90	1	1130	2	Y	87	94	1			19
							96	9									
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	72	1	1328	2	Y	57	69	1			7
							63	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	60	56	1			11
							66	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1898	2	Y	46	49	1			8
							51	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	Y	50	47	1			11
							55	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1933	2	Y	44	37	1			18
							48	9									
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	95	1	1790	2	Y	43	49	1			12
							47	9									
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	89	1	1828	2	Y	39	46	1			5
							43	9									
11	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	57	1	1095	2	Y	38	35	1	1	8	7
							42	9									
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	98	1	1755	2	Y	43	34	1			16
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

01	3100	N	3291	-0-	191	191	103	1	2937	2	Y	228	224	1			90
							251	9									
02	2028	N	1837	-0-	-191	-0-	55	1	1553	2	Y	208	208	1			90
							229	9									
03	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	60	1	1676	2	Y	220	232	1			78
							242	9									
04	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	64	1	1749	2	Y	210	210	1			78
							231	9									
05	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	62	1	1771	2	Y	206	199	1			85
							227	9									
06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	56	1	1687	2	Y	-0-	85	1			-0-
07	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	57	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	66	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1667	-0-	-373	-0-	57	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	49	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	59	1	2111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2863	-0-	-268	-0-	95	1	2717	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	87	1	2449	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	91	1	2529	2	Y	44	47	1			16
							48	9									
04	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	97	1	2640	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	87	1	2484	2	Y	42	41	1			17
							46	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	103	1	3084	2	Y	52	44	1			25
							57	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	110	1	3032	2	Y	51	52	1			24
							56	9									
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2945	2	Y	52	50	1			26
							57	9									
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	87	1	2482	2	Y	53	57	1			22
							58	9									
10	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	89	1	2753	2	Y	60	54	1			28
							66	9									
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	76	1	2558	2	Y	68	69	1			27
							75	9									
12	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	68	1	2436	2	Y	50	57	1			20
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 33,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	18	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 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	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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	94 39	1 9	2672	2	Y	35	34	1			14
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	87 37	1 9	2467	2	Y	34	33	1			15
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87 40	1 9	2417	2	Y	36	38	1			13
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	80 36	1 9	2188	2	Y	33	34	1			12
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77 36	1 9	2182	2	Y	33	32	1			13
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	2159	2	Y	7	17	1			3
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	1951	2	Y	7	7	1			3
08	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	70 9	1 9	1983	2	Y	8	7	1			4
09	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	64 8	1 9	1815	2	Y	7	8	1			3
10	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	57 9	1 9	1787	2	Y	8	7	1			4
11	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	49 10	1 9	1659	2	Y	9	9	1			4
12	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	47 8	1 9	1682	2	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	36	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	35	1	1050	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	39	1	1063	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	Y	25	22	1			12
							28	9									
11	780	N	514	-0-	-266	-0-	14	1	470	2	Y	27	28	1			11
							30	9									
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	38	1	1365	2	Y	21	23	1			9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1888	2	Y	25	23	1			10
							28	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1776	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	41	1	1167	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	44	1	1381	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	48	1	1621	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	67	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	580	-0-	-319	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	227	-0-	-433	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	285	-0-	-304	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,997 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	2728	N	1938	-0-	-790	-0-	151	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	178	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	96	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	125	1	2237	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
07	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	126	1	1867	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1992	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2107	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	128	1	2623	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	3000	N	3175	-0-	175	175	155	1	3001	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*12	3100	N	3186	-0-	86	261	168	1	3001	2	Y	15	12	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	83	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	93	1	2793	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	91	1	2818	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	77	1	2594	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	77	1	2782	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 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	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	152	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	112	1	1943	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,761 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	3100	N	2701	-0-	-399	495	210	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	2609	X	2114	-0-	-495	-0-	160	1	1954	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1873	-0-	-1723	-0-	138	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	230	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	219	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	277	1	4947	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	197	1	2933	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1295	-0-	-1464	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1550	-0-	-1120	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	171	1	3055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,532 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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	103	1	2934	2	Y	79	78	1			31
							87	9									
02	2660	X	2276	-0-	-384	-0-	75	1	2118	2	Y	75	74	1			32
							83	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	105	1	2910	2	Y	79	83	1			28
							87	9									
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	96	1	2613	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	63	1	1803	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2886	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	101	1	2777	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	99	1	2815	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	85	1	2423	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1979	-0-	-1090	-0-	62	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1133	-0-	-1837	-0-	33	1	1100	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1069	-0-	-1845	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	102	1	2901	2	Y	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2698	-0-	-247	-0-	94	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2436	-0-	-414	-0-	86	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2579	-0-	-242	-0-	88	1	2491	2	Y	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	91	1	2710	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	92	1	2606	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2065	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	51	1	1701	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2158	2	Y	13	16	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	2	Y	39	38	1			15
							43	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2043	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	39	40	1			14
							43	9									
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	57	1	1559	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	60	1	1697	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	56	1	1552	2	Y	30	29	1			14
							33	9									
08	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	55	1	1554	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
09	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	47	1	1329	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	48	1	1490	2	Y	33	30	1			15
							36	9									
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	40	1	1333	2	Y	37	37	1			15
							41	9									
12	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	26	1	942	2	Y	29	32	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

01	589	N	433	-0-	-156	-0-	14	1	397	2	Y	20	20	1				8
							22	9										
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	19	19	1				8
							21	9										
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	21	22	1				7
							23	9										
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	14	1	368	2	Y	19	19	1				7
							21	9										
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	456	2	Y	19	18	1				8
							21	9										
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	659	2	Y	12	14	1				6
							13	9										
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	12	12	1				6
							13	9										
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	12	12	1				6
							13	9										
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	Y	12	13	1				5
							13	9										
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	12	1	358	2	Y	15	13	1				7
							17	9										
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	4	1	136	2	Y	15	16	1				6
							17	9										
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	7	1	245	2	Y	10	12	1				4
							11	9										

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	143	1	1747	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	123	1	1542	2	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	110	1	2027	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	156	1	2781	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1271	N	877	-0-	-394	-0-	46	1	824	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	69	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	61	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	69	1	1903	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	37	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	50	1	1555	2	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	38	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	28	1	1025	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,207 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 #: 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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	190	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	171	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	192	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	142	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	165	1	2451	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2082	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2401	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2302	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2470	N	1248	-0-	-1222	-0-	42	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1191	-0-	-1749	-0-	38	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3038	X	1128	-0-	-1910	-0-	40	1	1086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2325	X	1143	-0-	-1182	-0-	39	1	1102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2160	X	1055	-0-	-1105	-0-	36	1	1017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	133	1	4136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	99	1	3322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1504	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	36	1	1066	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	43	1	1351	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	38	1	1278	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	35	1	1262	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	65	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1772	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	69	1	1897	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	1862	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1762	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	58	1	1811	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	52	1	1734	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	48	1	1730	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	713	N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	77	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	64	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	51	1	1838	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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	840	-0-	-741	-0-	26	1	738	2	Y	69	74	1			27
							76	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	60	61	1			26
							66	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	73	73	1			26
							80	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	64	66	1			24
							70	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	Y	61	60	1			25
							67	9									
06	1080	N	668	-0-	-412	-0-	21	1	622	2	Y	23	37	1			11
							25	9									
07	930	N	613	-0-	-317	-0-	21	1	569	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	21	1	599	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	631	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	9	1	327	2	Y	10	18	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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. GAS LIFT(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-	78	1	2232	2	Y	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	80	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	63	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1308	-0-	-1452	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1751	-0-	-822	-0-	59	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	60	1	1797	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
07	2573	X	1541	-0-	-1032	-0-	53	1	1469	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	49	1	1388	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	54	1	1531	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	44	1	1378	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	37	1	1226	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	34	1	1214	2	Y	17	19	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	70	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	71	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1461	-0-	-647	-0-	51	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	60	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1676	-0-	-544	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	59	1	1845	2	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,416 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-	33	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	252	-0-	-616	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	230	-0-	-700	-0-	17	1	196	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	5	1	63	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		1885	-0-	1885	1885	87	1	1785	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	SHUT IN		4804	-0-	4804	6689	235	1	4551	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	SHUT IN		4363	-0-	4363	11052	231	1	4117	2	Y	14	12	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 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	3100	N	3450	-0-	350	1193	117	1	3333	2	Y	-0-					-0-
02	3999	X	2806	-0-	-1193	-0-	96	1	2710	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	115	1	3282	2	Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3313	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	119	1	3269	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	114	1	3237	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	106	1	3006	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	101	1	3132	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	85	1	2850	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	3410	X	2327	-0-	-1083	-0-	62	1	2252	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 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	2449	N	1800	-0-	-649	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	96	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	88	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	83	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	96	1	2281	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	90	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	82	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	87	1	1991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		218	-0-	218	220	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		94	-0-	94	314	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*12	339	X	25	-0-	-314	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	45	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,361 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2023	2	Y	58	30	1			28
							64	9									
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1858	2	Y	57	58	1			27
							63	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1882	2	Y	58	56	1			29
							64	9									
09	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	48	1	1373	2	Y	60	64	1			25
							66	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	1998	2	Y	66	60	1			31
							73	9									
11	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	46	1	1553	2	Y	76	77	1			30
							84	9									
12	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	31	1	1126	2	Y	57	64	1			23
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	110	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	27	1	513	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	1116	N	507	-0-	-609	-0-	23	1	461	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1494	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	17	15	1			6
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	11	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	40	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	35	1	1041	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	38	1	1049	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	22	19	1			10
							24	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	868	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	17	20	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 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	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	221	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	197	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	199	1	2508	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	139	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	167	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	114	1	1964	2	Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2371	2	Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	19	1			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	46	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23	-0-	23	94	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	15	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

01	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	237	1	2815	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
03	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	205	1	2579	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	140	1	2567	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	126	1	2598	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	160	1	2857	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3162	X	2468	-0-	-694	-0-	156	1	2312	2	Y	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	142	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	120	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	104	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	131	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	171	1	3052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	62	1	1763	2	Y	46	45	1			18
							51	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	46	49	1			16
							51	9									
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	56	1	1537	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	57	1	1611	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
06	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	46	1	1384	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1258	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41	1	1161	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	35	1	1097	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	29	1	960	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	26	1	944	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	32	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	27	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	22	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	85	1	1005	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1024	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	33	1	609	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	1054	N	643	-0-	-411	-0-	29	1	601	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. (I) GAS LIFT(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-	149	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	83	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	83	1	1489	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
07	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	90	1	1336	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	70	1	1215	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
09	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	64	1	1204	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	65	1	1329	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	21	18	1			8
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	55	1	1583	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	56	1	1568	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	55	1	1509	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	58	1	1743	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	57	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	46	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	991	-0-	-809	-0-	34	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	871	-0-	-741	-0-	27	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	739	-0-	-551	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	630	-0-	-393	-0-	17	1	613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	88	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	80	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2124	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	79	1	1930	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1917	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. GAS LIFT(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	3330	-0-	-886	-0-	257	1	3050	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	238	1	2908	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	173	1	3586	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	230	1	4117	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	224	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	208	1	3597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	174	1	3277	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	166	1	3405	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	165	1	3198	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	175	1	3129	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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. GAS LIFT(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	2945	-0-	-434	-0-	141	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2480	-0-	-572	-0-	122	1	2358	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	107	1	2635	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	108	1	2628	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	96	1	2363	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	89	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1275	-0-	-1546	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3314	-0-	214	214	135	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2877	-0-	-123	91	119	1	2758	2	Y	-0-					-0-
10	2917	N	2826	-0-	-91	-0-	111	1	2715	2	Y	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	112	1	2562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	56	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2399	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	38	1	1085	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
09	2490	N	982	-0-	-1508	-0-	33	1	936	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
10	2232	N	734	-0-	-1498	-0-	22	1	695	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	1110	N	620	-0-	-490	-0-	17	1	585	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	1023	N	650	-0-	-373	-0-	17	1	620	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	41	1	1158	2	Y	86	82	1			34
							95	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	971	2	Y	76	77	1			33
							84	9									
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	39	1	1071	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
04	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	36	1	972	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
05	1209	N	977	-0-	-232	-0-	31	1	874	2	Y	65	60	1			27
							72	9									
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	32	1	972	2	Y	-0-	27	1			-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	943	-0-	-235	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	120	1	3412	2	Y	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	114	1	3219	2	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	67	1	1844	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	69	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	63	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1080	-0-	-904	-0-	34	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	577	-0-	-1373	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	646	-0-	-1245	-0-	17	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,580 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(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	2363	-0-	-210	-0-		111	1 41 9	2211	2	Y	37	42	1			3
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		102	1 33 9	1970	2	Y	30	20	1			13
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-		83	1 34 9	2036	2	Y	31	38	1			6
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		87	1 31 9	2109	2	Y	28	29	1			5
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		85	1 28 9	2082	2	Y	25	28	1			2
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		87	1 28 9	2091	2	Y	25	20	1			7
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		88	1 33 9	2072	2	Y	30	32	1			5
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		89	1 34 9	2097	2	Y	31	31	1			5
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		82	1 33 9	1909	2	Y	30	23	1			12
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-		76	1 35 9	1865	2	Y	32	34	1			10
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		85	1 32 9	1835	2	Y	29	34	1			5
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		86	1 40 9	1961	2	Y	36	34	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		75	1 59 9	2133	2	Y	54	54	1			21
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		68	1 57 9	1913	2	Y	52	51	1			22
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		75	1 59 9	2086	2	Y	54	57	1			19
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-		61	1 56 9	1666	2	Y	51	51	1			19
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-		83	1 54 9	2373	2	Y	49	48	1			20
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-		82	1 33 9	2451	2	Y	30	36	1			14
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-		103	1 33 9	2838	2	Y	30	30	1			14
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-		99	1 33 9	2793	2	Y	30	29	1			15
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-		92	1 34 9	2607	2	Y	31	33	1			13
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		84	1 37 9	2620	2	Y	34	31	1			16
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		67	1 44 9	2239	2	Y	40	40	1			16
12	2263	N	1979	-0-	-284	-0-		53	1 34 9	1892	2	Y	31	33	1	2	8	12

TOTAL GAS PROD: 29,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3104	-0-	304	304	106	1	2998	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2885	-0-	-215	89	100	1	2785	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3246	-0-	246	335	115	1	3131	2	Y	-0-			-0-
05	3576	X	3241	-0-	-335	-0-	110	1	3131	2	Y	-0-			-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	106	1	3167	2	Y	-0-			-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	111	1	3061	2	Y	-0-			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	108	1	3069	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	90	1	2802	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	80	1	2687	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	69	1	2488	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		61	-0-	61	61	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		64	-0-	64	125	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	174	X	49	-0-	-125	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1886	2	Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	135	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1335	-0-	-742	-0-	98	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1279	-0-	-701	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1347	-0-	-637	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	97	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 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	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	59 78	1 9	1672	2	Y	71	68	1			28
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	53 75	1 9	1503	2	Y	68	67	1			29
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	55 78	1 9	1517	2	Y	71	75	1			25
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	53 69	1 9	1455	2	Y	63	65	1			23
05	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	51 69	1 9	1439	2	Y	63	60	1			26
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	39 62	1 9	1157	2	Y	56	55	1			27
07	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	49 54	1 9	1357	2	Y	49	53	1			23
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	58 70	1 9	1643	2	Y	64	55	1			32
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59 69	1 9	1666	2	Y	63	69	1			26
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	56 76	1 9	1736	2	Y	69	63	1			32
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	48 86	1 9	1604	2	Y	78	79	1			31
12	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	47 68	1 9	1703	2	Y	62	68	1			25

TOTAL GAS PROD: 19,933 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	3100	N	1599	-0-	-1501	1864	54	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1433	-0-	-1367	497	49	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	1570	-0-	-497	-0-	55	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1641	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	54	1	1474	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	52	1	1478	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	49	1	1397	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	43	1	1325	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	35	1	1171	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	37	1	1334	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2013

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	47	1	1287	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	335	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		33	-0-	33	368	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	368	X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

01	2901	N	2624	-0-	-277	-0-	89	1	2535	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2267	-0-	-841	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	75	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2090	-0-	-1030	-0-	74	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	49	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1251	-0-	-1299	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2134	-0-	-377	-0-	75	1	2059	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	68	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 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	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	48	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	34	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	35	1	1046	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
07	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	41	1	1122	2	Y	47	47	1			22
							52	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	40	42	1			20
							44	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
10	1209	N	558	-0-	-651	-0-	16	1	500	2	Y	38	33	1			18
							42	9									
11	1680	N	453	-0-	-1227	-0-	12	1	406	2	Y	32	37	1			13
							35	9									
12	1364	N	827	-0-	-537	-0-	21	1	774	2	Y	29	30	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	68	1	1928	2	Y	84	82	1			33
							92	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	75	76	1			32
							83	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	Y	84	86	1			30
							92	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1826	2	Y	78	79	1			29
							86	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	1960	2	Y	76	74	1			31
							84	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	71	1	2219	2	Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	2	Y	34	42	1			9
							37	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	188	1	1131	2	Y	25	17	1			17
							28	9									
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	172	1	1064	2	Y	18	29	1			6
							20	9									
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	118	1	844	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	175	1	1254	2	Y	21	13	1			12
							23	9									
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	135	1	904	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	149	1	874	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	184	1	909	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	174	1	807	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	99	1	803	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	126	1	1016	2	Y	14	10	1			16
							15	9									
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	120	1	893	2	Y	13	14	1			15
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	221	1	2616	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2358	-0-	-302	-0-	178	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	166	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	138	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	Y	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2547	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2463	-0-	-947	-0-	115	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2659	-0-	-641	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2520	-0-	-890	-0-	134	1	2386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,367 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 #: 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	2790	X	1937	-0-	-853	-0-	151	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	140	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	142	1	2108	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	143	1	2465	2	Y	24	20	1			10
							26	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2088	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	130	1	2656	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2271	2	Y	24	20	1			9
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	92	1	1	12	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	32	26	1			7
04	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	23	27	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	7	9	1	1	8	1
							8	9									
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	1	1			-0-
10	129	X	122	-0-	-7	-0-	5	1	104	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 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 #: 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	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2232	-0-	-316	-0-	110	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	78	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1765	-0-	-995	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	84	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2325	-0-	-75	-0-	93	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	93	1	2207	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	74	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	71	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	76	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	56	1	1284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,758 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	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	64	1	1813	2	Y	51	50	1			20
							56	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	2	Y	48	47	1			21
							53	9									
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	55	1	1531	2	Y	50	53	1			18
							55	9									
04	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	60	1	1644	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	1984	N	1409	-0-	-575	-0-	46	1	1312	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
06	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	37	1	1120	2	Y	33	36	1			16
							36	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	32	33	1			15
							35	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	33	36	1			14
							36	9									
10	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	47	1	1471	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	47	1	1578	2	Y	43	43	1			17
							47	9									
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	59	1	2114	2	Y	32	36	1			13
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	137	1	2725	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2814	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	101	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	80	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	105	1	2392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	170	1	2013	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	179	1	2257	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	118	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	86	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	79	1	1411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3926	X	3264	-0-	-662	-0-	109	1	3121	2	Y	31	30	1			12
							34	9									
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	97	1	2756	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	107	1	2973	2	Y	31	32	1			11
							34	9									
04	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	104	1	2834	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	101	1	2879	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
06	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	80	1	2406	2	Y	26	25	1			12
							29	9									
07	3193	X	2305	-0-	-888	-0-	80	1	2196	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	118	1	3354	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	2	Y	29	31	1			12
							32	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	94	1	2926	2	Y	32	29	1			15
							35	9									
11	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	88	1	2963	2	Y	37	37	1			15
							41	9									
12	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	79	1	2856	2	Y	27	31	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 35,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	55 133	1 9	1561	2	Y	121	118	1			48
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49 124	1 9	1373	2	Y	113	112	1			49
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	55 135	1 9	1527	2	Y	123	127	1	2	8	43
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56 123	1 9	1532	2	Y	112	113	1			42
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53 120	1 9	1518	2	Y	109	106	1			45
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1468	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	971	-0-	-548	-0-	30	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	729	-0-	-771	-0-	21	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	545	-0-	-881	-0-	15	1	530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	141 18	1 9	2802	2	Y	16	18	1			1
02	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	131 15	1 9	2528	2	Y	14	9	1			6
03	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	110 15	1 9	2695	2	Y	14	17	1			3
04	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	112 13	1 9	2730	2	Y	12	13	1			2
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	106 13	1 9	2585	2	Y	12	13	1			1
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	100 58	1 9	2408	2	Y	53	40	1			14
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	118 67	1 9	2793	2	Y	61	65	1			10
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122 70	1 9	2890	2	Y	64	63	1			11
09	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	93 64	1 9	2145	2	Y	58	45	1			24
10	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	99 65	1 9	2404	2	Y	59	65	1			18
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	117 64	1 9	2523	2	Y	58	66	1			10
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	113 78	1 9	2579	2	Y	71	68	1			13

TOTAL GAS PROD: 32,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	116	1	2292	2	Y	35	39	1			3
							39	9									
02	2660	X	2284	-0-	-376	-0-	111	1	2141	2	Y	29	19	1			13
							32	9									
03	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	98	1	2408	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	94	1	2291	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
06	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	81	1	1934	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2697	X	2167	-0-	-530	-0-	88	1	2079	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	89	1	2111	2	Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	85	1	2072	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	94	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	90	1	2054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	70	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1833	-0-	-323	-0-	63	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	78	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	68	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					-0-
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	2	Y	65	34	1			31
							72	9									
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	Y	64	65	1			30
							70	9									
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	76	1	2144	2	Y	66	63	1			33
							73	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2078	2	Y	67	72	1			28
							74	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	66	1	2057	2	Y	75	68	1			35
							83	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	56	1	1874	2	Y	85	86	1			34
							94	9									
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	55	1	1970	2	Y	64	72	1			26
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	EOM BALANCE
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	42	1	1198	2	Y	175	175	1	69
							193	9							
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	Y	172	167	1	74
							189	9							
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	183	192	1	65
							201	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1093	2	Y	161	166	1	60
							177	9							
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	161	155	1	66
							177	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	45	1	1354	2	Y	-0-	66	1	-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	Y	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	Y	-0-			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	2	Y	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-			-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	40	1	1443	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	67	1	1859	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1437	-0-	-723	-0-	51	1	1386	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	44	1	1315	2	Y	19	10	1	9
							21	9							
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1836	2	Y	32	26	1	15
							35	9							
08	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	47	1	1327	2	Y	34	32	1	17
							37	9							
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	33	1	925	2	Y	33	36	1	14
							36	9							
10	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	42	1	1292	2	Y	38	34	1	18
							42	9							
11	1380	N	939	-0-	-441	-0-	26	1	870	2	Y	39	41	1	16
							43	9							
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	Y	32	35	1	13
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2211	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	86	1	2104	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	84	1	2021	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	92	1	2180	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
08	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	92	1	2167	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	84	1	1949	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
10	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	72	1	1768	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	90	1	1944	2	Y	29	34	1			5
							32	9									
12	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	82	1	1877	2	Y	36	34	1			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	2	Y	38	43	1			3
							42	9									
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	126	1	2445	2	Y	32	21	1			14
							35	9									
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	119	1	2919	2	Y	33	41	1			6
							36	9									
04	3000	N	3012	-0-	12	12	118	1	2861	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	2964	N	2952	-0-	-12	-0-	115	1	2807	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	114	1	2726	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	120	1	2842	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	97	1	2280	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2614	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	103	1	2516	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2501	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2559	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 33,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	68	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	46	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	44	1	1596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,060 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	87	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	94	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	88	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	2	Y	63	46	1			17
							69	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	2	Y	74	78	1			13
							81	9									
08	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	84	1	1982	2	Y	75	75	1			13
							83	9									
09	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	80	1	1859	2	Y	71	54	1			30
							78	9									
10	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	69	1	1672	2	Y	73	80	1			23
							80	9									
11	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	79	1	1691	2	Y	68	79	1			12
							75	9									
12	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	61	1	1392	2	Y	81	78	1			15
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 24,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		8	2	18	9	Y	16	9	1			7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-		8	1	203	2	Y	22	25	1			4
								24	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-		16	1	397	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-		2	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2397	-0-	-300	-0-		81	1	2301	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-		68	1	1930	2	Y	13	13	1			6
								14	9									
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-		66	1	1823	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-		82	1	2226	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		67	1	1911	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		81	1	2425	2	Y	19	15	1			9
								21	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-		89	1	2458	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-		91	1	2586	2	Y	18	17	1			9
								20	9									
09	2520	N	1753	-0-	-767	-0-		59	1	1673	2	Y	19	20	1			8
								21	9									
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-		77	1	2408	2	Y	21	19	1			10
								23	9									
11	2610	N	2304	-0-	-306	-0-		66	1	2213	2	Y	23	24	1			9
								25	9									
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-		63	1	2263	2	Y	18	20	1			7
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		76	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		66	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-		61	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-		51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1280	-0-	-859	-0-		43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		66	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-		66	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		62	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		57	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		55	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		49	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		48	1	1743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,323 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	80	1	1592	2	Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	62	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	63	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	61	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	53	39	1			14
							58	9									
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	64	1	1507	2	Y	63	66	1			11
							69	9									
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	59	1	1403	2	Y	63	63	1			11
							69	9									
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	54	1	1255	2	Y	60	46	1			25
							66	9									
10	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	42	1	1015	2	Y	61	67	1			19
							67	9									
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	56	1	1209	2	Y	58	67	1			10
							64	9									
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	55	1	1247	2	Y	73	69	1			14
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 17,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 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 #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2646	2	Y	68	78	1			5
							75	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	121	1	2333	2	Y	58	38	1			25
							64	9									
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	2	Y	62	75	1			12
							68	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	108	1	2623	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2423	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	100	1	2387	2	Y	49	40	1			13
							54	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2531	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	103	1	2426	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
09	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	99	1	2297	2	Y	55	42	1			23
							61	9									
10	2697	N	1477	-0-	-1220	-0-	56	1	1365	2	Y	51	58	1			16
							56	9									
11	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	100	1	2157	2	Y	54	60	1			10
							59	9									
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	96	1	2193	2	Y	66	63	1			13
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	677	-0-	-1059	-0-	22	1	622	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
03	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	14	1	379	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
04	660	N	369	-0-	-291	-0-	12	1	337	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	100	1	2757	2	Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	63	1	2254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 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	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	71	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1989	-0-	51	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	67	-0-	68	1	1942	2	Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	Y	55	29	1			26
							61	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	72	1	1981	2	Y	55	55	1			26
							61	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1926	2	Y	56	54	1			28
							62	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	65	1	1844	2	Y	57	61	1			24
							63	9									
10	2015	N	1991	-0-	24	-0-	60	1	1863	2	Y	62	57	1			29
							68	9									
11	1950	N	1887	-0-	63	-0-	52	1	1755	2	Y	73	73	1			29
							80	9									
12	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	49	1	1780	2	Y	54	61	1			22
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	154	1	3055	2	Y	67	76	1			5
							74	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	136	1	2623	2	Y	57	37	1			25
							63	9									
03	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	130	1	3207	2	Y	59	73	1			11
							65	9									
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	136	1	3314	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
05	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	122	1	2993	2	Y	49	54	1			4
							54	9									
06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	120	1	2870	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	130	1	3087	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	122	1	2871	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	111	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	110	1	2679	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	122	1	2634	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	118	1	2680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	43	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	47	47	1			22
							52	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
09	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	41	1	1155	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	36	1	1106	2	Y	54	49	1			25
							59	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	62	62	1			25
							68	9									
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	2	Y	46	52	1			19
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	165	1	1962	2	Y	58	63	1			11
							64	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	148	1	1813	2	Y	63	48	1			26
							69	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	161	1	2032	2	Y	88	95	1			19
							97	9									
04	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	106	1	1947	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	98	1	2023	2	Y	66	62	1			12
							73	9									
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	106	1	1889	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
07	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	127	1	1891	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	108	1	1869	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	92	1	1729	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	91	1	1863	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	83	1	1615	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1677	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	70	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	59	1	1753	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	55	1	1503	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2001	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	54	1	1533	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	46	1	1547	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	42	1	1523	2	Y	19	22	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 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	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	131	1	1554	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	117	1	1467	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	79	1	1444	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
05	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	70	1	1452	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 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	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	396	1	2404	2	Y	81	97	1			18
							89	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	366	1	2196	2	Y	88	57	1			49
							97	9									
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	403	1	2492	2	Y	98	120	1			27
							108	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	Y	100	110	1			17
							110	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	2	Y	76	65	1			28
							84	9									
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	332	1	2231	2	Y	28	36	1			20
							31	9									
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	378	1	2215	2	Y	37	33	1			24
							41	9									
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	479	1	2365	2	Y	41	34	1			31
							45	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	462	1	2140	2	Y	35	36	1			30
							39	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	295	1	2395	2	Y	40	33	1			37
							44	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	274	1	2204	2	Y	34	34	1			37
							37	9									
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	283	1	2115	2	Y	35	35	1			37
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	35	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	74	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	Y	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	506	127	1	3479	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3114	-0-	14	520	106	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2615	-0-	-385	135	89	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	85	1	2630	2	Y	-0-					-0-
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	57	1	2044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50 47	1 9	1424	2	Y	43	35	1			17
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40 45	1 9	1125	2	Y	41	40	1			18
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	52 46	1 9	1442	2	Y	42	45	1			15
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	51 44	1 9	1387	2	Y	40	40	1			15
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49 43	1 9	1404	2	Y	39	38	1			16
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	42	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	45	1	1402	2	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	180	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	203	1	2552	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	133	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2606	2	Y	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	132	1	2359	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157	1	2326	2	Y	82	76	1			19
							90	9									
08	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	133	1	2297	2	Y	69	60	1			28
							76	9									
09	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	117	1	2210	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	128	1	2624	2	Y	85	92	1			11
							94	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	119	1	2305	2	Y	79	75	1			15
							87	9									
12	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	121	1	2165	2	Y	66	56	1			25
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	127	1	1511	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	122	1	1487	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	Y	28	33	1			3
							31	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
06	1620	N	662	-0-	-958	-0-	33	1	585	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	1736	N	561	-0-	-1175	-0-	31	1	466	2	Y	58	52	1			13
							64	9									
08	1674	N	808	-0-	-866	-0-	42	1	719	2	Y	43	39	1			17
							47	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	45	50	1			12
							50	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	56	53	1			11
							62	9									
12	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	78	1	1393	2	Y	47	40	1			18
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2139	X	2020	-0-	-119	-0-	157	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	162	1	1980	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	959	-0-	-994	-0-	71	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	138	1	2055	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	114	1	1969	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	2310	N	1872	-0-	-438	-0-	94	1	1769	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	100	1	2039	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	90	1	1746	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	101	1	1808	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	165	1	1958	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	143	1	1800	2	Y	42	45	1			9
							46	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1897	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	108	1	1874	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	92	1	1732	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	2201	X	1977	-0-	-224	-0-	91	1	1874	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	91	1	1759	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2046	X	1504	-0-	-542	-0-	79	1	1416	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	387	1	2344	2	Y	73	88	1			17
							80	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	359	1	2155	2	Y	79	50	1			46
							87	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	391	1	2418	2	Y	85	107	1			24
							94	9									
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	332	1	2372	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	334	1	2390	2	Y	72	60	1			28
							79	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	364	1	2448	2	Y	41	46	1			23
							45	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	2305	2	Y	52	47	1			28
							57	9									
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	456	1	2253	2	Y	49	43	1			34
							54	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	454	1	2106	2	Y	44	46	1			32
							48	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	288	1	2338	2	Y	51	46	1			37
							56	9									
11	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	266	1	2137	2	Y	45	44	1			38
							50	9									
12	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	284	1	2124	2	Y	45	42	1			41
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 32,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	193	1	2283	2	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	176	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	120	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	85	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2076	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	168	1	2501	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2084	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	122	1	2491	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2206	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2149	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	67	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	62	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	62	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1876	2	Y	31	16	1			15
							34	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1767	2	Y	30	31	1			14
							33	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1778	2	Y	33	30	1	1	8	16
							36	9									
09	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	58	1	1647	2	Y	31	34	1			13
							34	9									
10	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	51	1	1580	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
11	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	44	1	1491	2	Y	40	41	1			16
							44	9									
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	55	1	1982	2	Y	30	34	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	3100	N	1859	-0-	-1241	6656	143	1	1698	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	2800	N	1889	-0-	-911	5745	141	1	1729	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
03	3100	N	2075	-0-	-1025	4720	151	1	1899	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
04	3000	N	1991	-0-	-1009	3711	102	1	1870	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2627	92	1	1905	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	3000	N	1925	-0-	-1075	1552	101	1	1810	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	3100	N	1824	-0-	-1276	276	114	1	1696	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	2171	N	1895	-0-	-276	-0-	103	1	1779	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	89	1	1670	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	87	1	1686	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	105	1	1868	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2173	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	123	1	1833	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	119	1	2055	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	101	1	1914	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	101	1	2074	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
11	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	100	1	1930	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	107	1	1903	2	Y	19	16	1			7
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	50	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	50	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	41	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	55	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	46	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	Y	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	73	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	46	1	1647	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	83	1	2031	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	525	-0-	-1695	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1234	-0-	-1091	-0-	50	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	82	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	330	-0-	-910	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	566	-0-	-1384	-0-	25	1	541	2	Y	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,428 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1724	-0-	-12	-0-	58	1	1659	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	53	1	1485	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	50	1	1540	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	30	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	31	1	1135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 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	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	140	1	1656	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1516	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1519	N	923	-0-	-596	-0-	42	1	875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1470	N	799	-0-	-671	-0-	42	1	757	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	2	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	120	1	2069	2	Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	96	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT(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-	162	1	1917	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1679	2	Y	31	23	1			13
							34	9									
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	156	1	1958	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	103	1	1899	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	88	1	1815	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
06	2100	N	1794	-0-	-306	-0-	95	1	1696	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	122	1	1814	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	90	1	1692	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	92	1	1645	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. GAS LIFT(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	1228	-0-	-1004	-0-	95	1	1123	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2408	X	434	-0-	-1974	-0-	32	1	396	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2232	X	193	-0-	-2039	-0-	14	1	173	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1888	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3034	2	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2634	-0-	-606	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2732	-0-	-616	-0-	127	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2512	-0-	-728	-0-	123	1	2389	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	135	1	2414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	153	1	1872	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1182	-0-	-1298	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1455	-0-	-945	-0-	75	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	605	-0-	-1627	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	598	-0-	-921	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	110	-0-	-417	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	227	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	214	1	2611	2	Y	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	207	1	2603	2	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	165	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	133	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	Y	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	111	1	1988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	127 21	1 9	1508	2	Y	19	20	1			4
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	114 21	1 9	1396	2	Y	19	15	1			8
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125 32	1 9	1574	2	Y	29	31	1			6
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85 24	1 9	1564	2	Y	22	25	1			3
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	76 22	1 9	1573	2	Y	20	19	1			4
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	1618	2	Y	16	17	1			3
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	102 19	1 9	1521	2	Y	17	16	1			4
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	86 15	1 9	1487	2	Y	14	12	1			6
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75 15	1 9	1422	2	Y	14	16	1			4
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	70 19	1 9	1438	2	Y	17	19	1			2
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	1253	2	Y	16	15	1			3
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	1348	2	Y	13	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	112	1	3203	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	100	1	2827	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2970	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	100	1	2736	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	97	1	2751	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	94	1	2583	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	96	1	2720	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	90	1	2547	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	81	1	2513	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2880	X	2547	-0-	-333	-0-	74	1	2467	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	65	1	2357	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	284	1	1723	2	Y	37	43	1			9
							41	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	185	1	1113	2	Y	30	20	1			19
							33	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	233	1	1442	2	Y	32	41	1			10
							35	9									
04	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	172	1	1230	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	166	1	1186	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	234	1	1571	2	Y	180	150	1			42
							198	9									
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	141	1	826	2	Y	185	179	1			48
							204	9									
08	1085	N	631	-0-	-454	-0-	82	1	407	2	Y	129	122	1			55
							142	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	172	1	797	2	Y	151	157	1			49
							166	9									
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	87	1	704	2	Y	190	205	1			34
							209	9									
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	23	1	189	2	Y	148	150	1			32
							163	9									
12	1085	N	312	-0-	-773	-0-	23	1	171	2	Y	107	96	1			43
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	180	1	2139	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	145	1	1773	2	Y	25	19	1			10
							28	9									
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	164	1	2057	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
04	2280	N	1632	-0-	-648	-0-	83	1	1521	2	Y	25	30	1			3
							28	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	123	1	2203	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	122	1	1805	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	114	1	1970	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
09	2370	N	1903	-0-	-467	-0-	94	1	1780	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	104	1	2006	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	1979	2	Y	28	23	1			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	239	1	2838	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	218	1	2668	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	136	1	2808	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	152	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	157	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	135	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	114	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	117	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1078	-0-	-1402	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	44	41	1			19
							48	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	46	49	1			16
							51	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	926	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	Y	22	22	1			9
							24	9									
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	17	19	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	72	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	69	1	2079	2	Y	25	13	1			12
							28	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
09	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	62	1	1773	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
10	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	62	1	1937	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	52	1	1753	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	2	Y	25	28	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1473	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	35	1	1191	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	32	1	1159	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	84	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	82	1	2328	2	Y	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	83	1	2472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	87	1	2380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	89	1	2530	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	90	1	2804	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2250	N	1738	-0-	-512	-0-	50	1	1684	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2325	N	1837	-0-	-488	-0-	50	1	1784	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	72	1	2042	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	79	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	61	1	1912	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	53	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	54	1	1941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. (I) GAS LIFT(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-	45	1	1272	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2065	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1193	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	50	1	1546	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	40	1	1456	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 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-	82	1	2328	2	Y	95	92	1			38
							105	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	Y	87	87	1			38
							96	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	2	Y	95	99	1			34
							105	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	72	1	1973	2	Y	85	87	1			32
							94	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	85	82	1			35
							94	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	68	1	2022	2	Y	30	51	1			14
							33	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	69	1	1955	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	64	1	1827	2	Y	31	34	1			13
							34	9									
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	62	1	1934	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	55	1	1860	2	Y	40	41	1			16
							44	9									
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	55	1	1999	2	Y	30	34	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 25,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

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	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1477	-0-	-503	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	59	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1803	2	Y	88	46	1			42
							97	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	63	1	1720	2	Y	87	88	1			41
							96	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	2	Y	90	86	1			45
							99	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	89	97	1			37
							98	9									
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	49	1	1537	2	Y	101	91	1			47
							111	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	42	1	1403	2	Y	116	117	1			46
							128	9									
12	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	36	1	1289	2	Y	86	97	1			35
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 20,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 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	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	64	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	61	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	57	1	1712	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	60	1	1639	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1741	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	59	1	1681	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	63	1	1962	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	56	1	1887	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	2	Y	15	17	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 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	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	127	1	2519	2	Y	40	46	1			3
							44	9									
02	2436	X	2210	-0-	-226	-0-	107	1	2064	2	Y	35	23	1			15
							39	9									
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	102	1	2502	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
04	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	98	1	2389	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	30	34	1			2
							33	9									
06	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	96	1	2313	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	101	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	98	1	2320	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	93	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	89	1	2179	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	78	1	1785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	88 47	1 9	2519	2	Y	43	42	1			17
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	82 43	1 9	2305	2	Y	39	39	1			17
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89 47	1 9	2464	2	Y	43	45	1			15
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	100 44	1 9	2732	2	Y	40	40	1			15
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	83 42	1 9	2370	2	Y	38	37	1			16
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	83	1	2484	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	86	1	2368	2	Y	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	85	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	81	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	76	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	64	1	2134	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	1488	N	96	-0-	-1392	-0-	12 10	1 9	74	2	Y	9	31	1			2
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	31	27	1			7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		38	-0-	38	38	1 33	1 9	4	2	Y	30	22	1			8
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38					Y	60	60	1			8
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38					Y	54	52	1			10
*12	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	47	39	1			18

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
03	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	98	1	1231	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	88	1	1580	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1700	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2329	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	81	1	1443	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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. (I) GAS LIFT(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-	157	1	1865	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	78	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	199	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	176	1	2148	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2214	-0-	-390	-0-	163	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	125	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	151	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	127	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	111	1	2100	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3397	-0-	297	297	158	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3325	-0-	325	622	163	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2552	-0-	-548	74	135	1	2417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,482 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	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	86 40	1 9	2452	2	Y	36	35	1			14
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	74 37	1 9	2078	2	Y	34	33	1			15
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80 39	1 9	2219	2	Y	35	37	1			13
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79 35	1 9	2147	2	Y	32	33	1			12
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78 36	1 9	2219	2	Y	33	32	1			13
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	76 19	1 9	2279	2	Y	17	22	1			8
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	2210	2	Y	15	16	1			7
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	2232	2	Y	17	16	1			8
09	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	76 19	1 9	2156	2	Y	17	18	1			7
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	68 20	1 9	2110	2	Y	18	17	1			8
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	61 23	1 9	2050	2	Y	21	21	1			8
12	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	59 17	1 9	2126	2	Y	15	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	57	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	65	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	53	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	45	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	45	1	1611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 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	3048	X	2932	-0-	-116	-0-	139	1	2765	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	129	1	2500	2	Y	21	14	1			9
							23	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	116	1	2848	2	Y	22	27	1			4
							24	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	110	1	2696	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	109	1	2611	2	Y	62	47	1			16
							68	9									
07	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	117	1	2761	2	Y	72	76	1			12
							79	9									
08	2821	N	2750	-0-	-71	-0-	108	1	2561	2	Y	74	73	1			13
							81	9									
09	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	104	1	2398	2	Y	69	53	1			29
							76	9									
10	2945	N	2386	-0-	-559	-0-	91	1	2217	2	Y	71	78	1			22
							78	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	119	1	2558	2	Y	68	78	1			12
							75	9									
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	114	1	2594	2	Y	84	80	1			16
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	163	1	1936	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	147	1	1792	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	160	1	2013	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	124	1	1837	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	107	1	1856	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
09	2130	X	1768	-0-	-362	-0-	88	1	1660	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	2139	X	1895	-0-	-244	-0-	87	1	1784	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
11	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	96	1	1859	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	170	1	3029	2	Y	18	15	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	91	1	1801	2	Y	73	82	1			6
							80	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	60	40	1			26
							66	9									
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	76	1	1868	2	Y	65	79	1			12
							72	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	2	Y	52	58	1			4
							57	9									
06	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	74	1	1775	2	Y	48	39	1			13
							53	9									
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	75	1	1768	2	Y	53	57	1			9
							58	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	80	1	1895	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	74	1	1719	2	Y	52	40	1			22
							57	9									
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	71	1	1738	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
11	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	75	1	1619	2	Y	51	59	1			9
							56	9									
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	81	1	1846	2	Y	64	61	1			12
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 22,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	Y	41	40	1			16
							45	9									
02	2632	X	2527	-0-	-105	-0-	85	1	2398	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	Y	43	45	1			15
							47	9									
04	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	65	1	1782	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
05	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	86	1	2444	2	Y	39	36	1			16
							43	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	2565	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	83	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2224	-0-	-386	-0-	76	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	65	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2047	-0-	-293	-0-	59	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	51	1	1851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2045	-0-	-125	-0-	69	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	69	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	67	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	59	1	1766	2	Y	74	39	1			35
							81	9									
07	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	63	1	1720	2	Y	73	74	1			34
							80	9									
08	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	62	1	1749	2	Y	76	72	1			38
							84	9									
09	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	60	1	1701	2	Y	76	82	1			32
							84	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	Y	85	77	1			40
							94	9									
11	1830	N	1352	-0-	-478	-0-	36	1	1211	2	Y	95	97	1			38
							105	9									
12	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	40	1	1425	2	Y	72	81	1			29
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	Y	97	96	1			38
							107	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	Y	93	91	1			40
							102	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	97	102	1			35
							107	9									
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	62	1	1691	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	69	72	1			33
							76	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1783	2	Y	68	69	1			32
							75	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	Y	70	67	1			35
							77	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	70	76	1			29
							77	9									
10	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	49	1	1538	2	Y	80	72	1			37
							88	9									
11	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	45	1	1511	2	Y	91	92	1			36
							100	9									
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	44	1	1600	2	Y	67	76	1			27
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	197	1	3910	2	Y	86	98	1			7
							95	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	189	1	3657	2	Y	73	48	1			32
							80	9									
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	170	1	4194	2	Y	77	94	1			15
							85	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4237	2	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	176	1	4304	2	Y	62	69	1			5
							68	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	175	1	4185	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	189	1	4470	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	182	1	4291	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	175	1	4045	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	159	1	3873	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	183	1	3933	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	181	1	4128	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 51,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1921	-0-	-179	-0-	66	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	78	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2422	2	Y	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	99	1	2820	2	Y	-0-					-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	2	Y	35	18	1			17
							39	9									
07	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	65	1	1790	2	Y	34	35	1			16
							37	9									
08	2697	N	1893	-0-	-804	-0-	63	1	1789	2	Y	37	35	1			18
							41	9									
09	2580	N	1707	-0-	-873	-0-	57	1	1609	2	Y	37	40	1			15
							41	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
11	1830	N	1322	-0-	-508	-0-	37	1	1235	2	Y	45	46	1			18
							50	9									
12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	42	1	1512	2	Y	35	39	1			14
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 24,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	* 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	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	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

	ALLOW		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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	135	1	3863	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3735	-0-	-269	-0-	128	1	3607	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	133	1	3685	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	136	1	3717	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	131	1	3728	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	129	1	3537	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	126	1	3562	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3500	-0-	-250	-0-	119	1	3381	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	115	1	3581	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	102	1	3406	2	Y	-0-			-0-
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	101	1	3640	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

	ALLOW		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	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	33	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	2	Y	48	25	1			23
							53	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	41	1	1114	2	Y	47	48	1			22
							52	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1204	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	39	1	1117	2	Y	48	52	1			20
							53	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1147	2	Y	55	49	1			26
							61	9									
11	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	30	1	1007	2	Y	60	62	1			24
							66	9									
12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	29	1	1056	2	Y	46	51	1			19
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2556	2	Y	62	61	1			24
							68	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	87	1	2417	2	Y	62	65	1			22
							68	9									
04	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	83	1	2256	2	Y	57	58	1			21
							63	9									
05	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	80	1	2287	2	Y	56	54	1			23
							62	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	80	1	2401	2	Y	37	42	1			18
							41	9									
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	87	1	2377	2	Y	36	37	1			17
							40	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2364	2	Y	38	41	1			16
							42	9									
10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	75	1	2344	2	Y	42	38	1			20
							46	9									
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	65	1	2172	2	Y	48	49	1			19
							53	9									
12	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	60	1	2180	2	Y	37	41	1			15
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 29,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	2	Y	65	64	1			25
							72	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	2	Y	61	60	1			26
							67	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	65	68	1			23
							72	9									
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	114	1	3109	2	Y	60	61	1			22
							66	9									
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	102	1	2913	2	Y	59	57	1			24
							65	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3280	2	Y	-0-	24	1			-0-
07	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	114	1	3134	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	117	1	3325	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	108	1	3066	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2287	-0-	-1216	-0-	71	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2366	-0-	-1024	-0-	68	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	75	1	2686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	563	1	3413	2	Y	107	130	1			24
							118	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	529	1	3177	2	Y	118	74	1			68
							130	9									
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	556	1	3439	2	Y	121	155	1			34
							133	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	482	1	3442	2	Y	135	146	1			23
							149	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	491	1	3513	2	Y	106	88	1			41
							117	9									
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	562	1	3778	2	Y	57	63	1			35
							63	9									
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	593	1	3473	2	Y	70	65	1			40
							77	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	688	1	3398	2	Y	70	61	1			49
							77	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	691	1	3204	2	Y	63	64	1			48
							69	9									
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	419	1	3398	2	Y	68	62	1			54
							75	9									
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	400	1	3222	2	Y	61	59	1			56
							67	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	428	1	3203	2	Y	63	59	1			60
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 48,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	60	1	1702	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	58	1	1653	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	54	1	1669	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	47	1	1568	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	44	1	1602	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	78	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	79	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	76	1	2172	2	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	77	1	2129	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	76	1	2139	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	73	1	2069	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	68	1	2116	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	59	1	1993	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
12	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	57	1	2038	2	Y	19	22	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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. (I) GAS LIFT(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	2711	-0-	-358	-0-	208	1	2461	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	187	1	2288	2	Y	42	32	1			17
							46	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2545	2	Y	59	63	1			13
							65	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	43	51	1			5
							47	9									
05	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	121	1	2503	2	Y	43	40	1			8
							47	9									
06	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	142	1	2543	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	138	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	121	1	2475	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	124	1	2217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-489	-0-	102	1	2923	2	Y	46	47	1			18
							51	9									
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	94	1	2671	2	Y	47	45	1			20
							52	9									
03	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	109	1	3021	2	Y	50	52	1			18
							55	9									
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	101	1	2744	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	102	1	2907	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	99	1	2976	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	104	1	2847	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
08	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	101	1	2857	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
09	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	97	1	2742	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
10	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	91	1	2816	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
11	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	79	1	2634	2	Y	41	42	1			16
							45	9									
12	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	70	1	2533	2	Y	31	35	1			12
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	86	1	2458	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	100	1	2840	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	98	1	2673	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	102	1	2899	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	107	1	2936	2	Y	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	97	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	94	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	101	1	3151	2	Y	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	160	1	5372	2	Y	-0-					-0-
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	85	1	3052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	73	1	2091	2	Y	41	40	1			16
							45	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	66	1	1878	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2101	2	Y	41	43	1			15
							45	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	37	38	1			14
							41	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	38	35	1			18
							42	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	Y	36	37	1			17
							40	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y	38	41	1			16
							42	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1737	2	Y	43	39	1			20
							47	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	Y	49	49	1			20
							54	9									
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	45	1	1615	2	Y	36	41	1			15
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	65	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	2	Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	69	1	2061	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	49	1	1784	2	Y	13	15	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	54	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	53	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	48	1	1445	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	50	1	1364	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	51	1	1433	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	48	1	1361	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	40	1	1329	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	38	1	1359	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	110	1	3140	2	Y	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	87	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	100	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	101	1	2776	2	Y	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	97	1	2734	2	Y	-0-					-0-
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	88	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	78	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	74	1	2654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,087 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	108	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2884	-0-	-168	-0-	99	1	2785	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	108	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	106	1	2878	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	105	1	2985	2	Y	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	109	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	111	1	3155	2	Y	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	95	1	2967	2	Y	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	79	1	2860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 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	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	51 23	1 9	1469	2	Y	21	20	1			8
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49 23	1 9	1399	2	Y	21	20	1			9
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1327	2	Y	19	21	1			7
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1318	2	Y	19	19	1			7
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	1504	2	Y	20	19	1			8
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	49 87	1 9	1478	2	Y	79	49	1			38
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49 83	1 9	1357	2	Y	75	78	1			35
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	49 89	1 9	1388	2	Y	81	76	1			40
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	49 89	1 9	1380	2	Y	81	87	1			34
10	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	39 99	1 9	1213	2	Y	90	82	1			42
11	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	32 89	1 9	1080	2	Y	81	91	1			32
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	37 86	1 9	1336	2	Y	78	78	1			32

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2423	-0-	-522	-0-	81	1	2313	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2009	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
04	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	77	1	2085	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	75	1	2128	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	76	1	2263	2	Y	30	26	1			14
							33	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2204	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	61	1	1734	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	76	1	2147	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
10	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	70	1	2166	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	Y	40	40	1			16
							44	9									
12	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	56	1	2028	2	Y	29	33	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	69	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	73	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	67	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	52	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	47	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	44	1	1601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,031 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	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	71	1	2023	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	71	1	1984	2	Y	30	32	1			11
							33	9									
04	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	70	1	1898	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	67	1	1894	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	32	28	1			15
							35	9									
07	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	67	1	1848	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	63	1	1779	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	60	1	1705	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	53	1	1655	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	51	1	1712	2	Y	42	42	1			17
							46	9									
12	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	48	1	1745	2	Y	31	35	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	111	1	3168	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
02	2884	X	2679	-0-	-205	-0-	90	1	2553	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
03	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	108	1	2988	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
04	3780	X	2481	-0-	-1299	-0-	87	1	2357	2	Y	34	33	1	1	8	12
							37	9									
05	3906	X	2407	-0-	-1499	-0-	81	1	2292	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	87	1	2591	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	91	1	2512	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
08	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	95	1	2701	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
09	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	87	1	2462	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
10	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	75	1	2346	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	73	1	2463	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	64	1	2324	2	Y	17	19	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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

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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	168	1	1997	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2211	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	174	1	2193	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	111	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	98	1	2018	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	112	1	1998	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	119	1	1769	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	114	1	1978	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	98	1	2003	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1859	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	103	1	1838	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1343	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	Y	71	46	1			34
							78	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1687	2	Y	70	71	1			33
							77	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	Y	72	69	1			36
							79	9									
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	45	1	1272	2	Y	72	78	1			30
							79	9									
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	45	1	1409	2	Y	81	73	1			38
							89	9									
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	43	1	1442	2	Y	93	94	1			37
							102	9									
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	44	1	1583	2	Y	69	78	1			28
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

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	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	154	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	159	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	107	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	96	1	1716	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1736	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	101	1	1749	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	86	1	1622	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	80	1	1540	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	91	1	1621	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	53	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	48	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	47	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	43	1	1338	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	31	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	29	1	1059	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2634	-0-	-63	-0-	202	1	2391	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	181	1	2210	2	Y	41	31	1			17
							45	9									
03	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	188	1	2368	2	Y	56	61	1			12
							62	9									
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	125	1	2295	2	Y	42	49	1			5
							46	9									
05	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	113	1	2329	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	134	1	2404	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	153	1	2274	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
09	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	108	1	2034	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	115	1	2049	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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. (I) GAS LIFT(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-	69 83	1 9	1377	2	Y	75	85	1			6
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63 70	1 9	1222	2	Y	64	42	1			28
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57 74	1 9	1399	2	Y	67	82	1			13
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	53 64	1 9	1292	2	Y	58	61	1			10
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	52 59	1 9	1269	2	Y	54	60	1			4
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	53	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 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	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	50	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	50	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	48	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	49	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	48	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	44	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	37	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	38	1	1384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,183 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 #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 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	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	30	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	839	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	844	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	29	1	835	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	911	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	67	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	60	1	1638	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	56	1	1589	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1876	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	45	1	1505	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	44	1	1593	2	Y	19	22	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	Y	82	81	1			32
							90	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	2	Y	78	76	1			34
							86	9									
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	67	1	1863	2	Y	82	87	1			29
							90	9									
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	65	1	1771	2	Y	76	77	1			28
							84	9									
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	63	1	1803	2	Y	75	72	1			31
							83	9									
06	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	61	1	1819	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	64	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	53	1	1651	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1356	-0-	-354	-0-	39	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	46	1	1642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	78	1	2232	2	Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	79	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1857	-0-	-499	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1929	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	2294	N	1900	-0-	-394	-0-	66	1	1813	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	62	1	1745	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	56	1	1601	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	53	1	1646	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	55	1	1969	2	Y	19	21	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-					-0-
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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	3782	X	2560	-0-	-1222	-0-	87	1	2473	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2687	-0-	-729	-0-	92	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	113	1	3133	2	Y	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	121	1	3291	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	111	1	3165	2	Y	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	106	1	3185	2	Y	40	21	1			19
							44	9									
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	105	1	2886	2	Y	38	39	1			18
							42	9									
08	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	82	1	2323	2	Y	36	36	1			18
							40	9									
09	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	98	1	2778	2	Y	41	42	1			17
							45	9									
10	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	88	1	2746	2	Y	47	42	1			22
							52	9									
11	3330	X	2831	-0-	-499	-0-	80	1	2694	2	Y	52	53	1			21
							57	9									
12	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	71	1	2575	2	Y	39	44	1			16
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	140	1	2783	2	Y	53	61	1			4
							58	9									
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	128	1	2476	2	Y	46	30	1			20
							51	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	117	1	2878	2	Y	48	59	1			9
							53	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	116	1	2825	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
05	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	99	1	2422	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	105	1	2523	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2976	N	2077	-0-	-899	-0-	84	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	99	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	73	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	88	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	96	1	2187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	170	1	3380	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
02	3332	X	3291	-0-	-41	-0-	160	1	3101	2	Y	27	18	1			12
							30	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	138	1	3376	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
06	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	137	1	3291	2	Y	38	30	1			10
							42	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	150	1	3561	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	149	1	3515	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
09	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	144	1	3323	2	Y	42	32	1			18
							46	9									
10	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	128	1	3131	2	Y	44	48	1			14
							48	9									
11	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	141	1	3025	2	Y	41	48	1			7
							45	9									
12	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	130	1	2967	2	Y	52	49	1			10
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 42,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	DLQ G-10	1524	-0-	1524	15387	1522	2	2	9	Y	2						120
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	16749	1295	2	67	9	Y	61	2	8				179
03	DLQ G-10	1517	-0-	1517	18266	1503	2	14	9	Y	13						192
04	DLQ G-10	1385	-0-	1385	19651	1348	2	37	9	Y	34	30	1				196
05	DLQ G-10	1074	-0-	1074	20725	1046	2	28	9	Y	25	22	1	1	8		198
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	21810	1082	2	3	9	Y	3	111	7	1	8		89
07	DLQ G-10	983	-0-	983	22793	980	2	3	9	Y	3						92
08	DLQ G-10	805	-0-	805	23598	804	2	1	9	Y	1	26	1				67
09	DLQ G-10	1163	-0-	1163	24761	1154	2	9	9	Y	8						75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24761					Y	NO RPT						75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24761					Y	NO RPT						75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24761					Y	NO RPT						75

TOTAL GAS PROD: 10,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

01	DLQ G-10	1587	-0-	1587	15428	1587	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	16778	1350	2			Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	1567	-0-	1567	18345	1567	2			Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	1440	-0-	1440	19785	1406	2	34	9	Y	31	31	1				-0-
05	DLQ G-10	1116	-0-	1116	20901	1091	2	25	9	Y	23	23	1				-0-
06	DLQ G-10	1129	-0-	1129	22030	1129	2			Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	1021	-0-	1021	23051	1021	2			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	868	-0-	868	23919	838	2	30	9	Y	27	27	1				-0-
09	DLQ G-10	1204	-0-	1204	25123	1204	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25123					Y	NO RPT						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25123					Y	NO RPT						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25123					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1903	-0-	1903	14161	1859	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	16282	2121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2248	-0-	2248	18530	2205	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	DLQ G-10	1888	-0-	1888	20418	1846	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	DLQ G-10	1529	-0-	1529	21947	1489	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	DLQ G-10	1365	-0-	1365	23312	1365	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1467	-0-	1467	24779	1432	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	DLQ G-10	1367	-0-	1367	26146	1324	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	DLQ G-10	1583	-0-	1583	27729	1559	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27729					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27729					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27729					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	773	-0-	773	22051	755	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	22912	861	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	914	-0-	914	23826	896	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	DLQ G-10	767	-0-	767	24593	750	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ G-10	620	-0-	620	25213	605	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	DLQ G-10	554	-0-	554	25767	554	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	595	-0-	595	26362	581	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ G-10	556	-0-	556	26918	538	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10	643	-0-	643	27561	633	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27561					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27561					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27561					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4504	-0-	4504	41555	4504	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	45388	3833	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4448	-0-	4448	49836	4448	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4084	-0-	4084	53920	3987	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
05	DLQ G-10	3170	-0-	3170	57090	3098	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	DLQ G-10	3205	-0-	3205	60295	3205	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2899	-0-	2899	63194	2899	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	65658	2380	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	DLQ G-10	3416	-0-	3416	69074	3416	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69074					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69074					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69074					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	66	-0-		-244	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	224	N	55	-0-		-169	-0-	54	2	1	9	Y	1					3
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					5
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					6
06	120	N	19	-0-		-101	-0-	19	2			Y	-0-					6
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6
08	62	N	37	-0-		-25	-0-	37	2			Y	-0-	5	1			1
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	1711	2	9	9	Y	8					12
02	1596	N	1589	-0-		-7	-0-	1570	2	19	9	Y	17					29
03	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	1	8			36
04	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	1724	2	12	9	Y	11	1	8			46
05	1767	N	1728	-0-		-39	-0-	1715	2	13	9	Y	12					58
06	1770	N	1678	-0-		-92	-0-	1678	2			Y	-0-					58
07	1798	N	1706	-0-		-92	-0-	1704	2	2	9	Y	2					60
08	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1710	2	7	9	Y	6	61	1			5
09	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	1673	2	8	9	Y	7	1	8			11
10	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	1739	2	11	9	Y	10					21
11	1650	N	1554	-0-		-96	-0-	1543	2	11	9	Y	10					31
12	1705	N	1466	-0-		-239	-0-	1454	2	12	9	Y	11	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1382	-0-		-385	-0-	1376	2	6	9	Y	5					9
02	1204	N	1040	-0-		-164	-0-	1028	2	12	9	Y	11					20
03	1457	N	1117	-0-		-340	-0-	1110	2	7	9	Y	6	1	8			25
04	1350	N	629	-0-		-721	-0-	625	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	621	-0-		-526	-0-	617	2	4	9	Y	4					33
06	1080	N	420	-0-		-660	-0-	420	2			Y	-0-					33
07	651	N	428	-0-		-223	-0-	427	2	1	9	Y	1					34
08	820	N	820	-0-		-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3	33	1			4
09	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6					10
10	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1112	2	8	9	Y	7					17
11	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	1377	2	10	9	Y	9					26
*12	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	1644	2	13	9	Y	12	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2200	-0-	-125	-0-	2190	2	10	9	Y	9					17
02	2044	N	1924	-0-	-120	-0-	1901	2	23	9	Y	21					38
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	2	11	9	Y	10	1	8			47
04	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1868	2	12	9	Y	11	1	8			57
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					71
06	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	8			71
07	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1767	2	2	9	Y	2	1	8			72
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2032	2	8	9	Y	7	72	1			7
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	Y	8	1	8			14
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12					26
11	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	1656	2	11	9	Y	10	1	8			35
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1721	2	13	9	Y	12	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 23,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- 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	5115	X	4715	-0-	-400	-0-	355	1	4261	2	N	90	182	1			72
							99	9									
02	4676	X	4585	-0-	-91	-0-	342	1	4157	2	N	78					150
							86	9									
03	5177	X	4375	-0-	-802	-0-	323	1	3997	2	N	50					200
							55	9									
04	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	345	1	4150	2	N	93	181	1			112
							102	9									
05	5084	X	4262	-0-	-822	-0-	365	1	3828	2	N	63					175
							69	9									
06	4920	X	4224	-0-	-696	-0-	359	1	3802	2	N	57	172	1			60
							63	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	382	1	4947	2	N	70					130
							77	9									
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	381	1	3908	2	N	62					192
							68	9									
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	356	1	4429	2	N	77	185	1			84
							85	9									
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	352	1	4185	2	N	76					160
							84	9									
11	4530	X	4249	-0-	-281	-0-	330	1	3857	2	N	56	1	8			215
							62	9									
12	4681	X	4335	-0-	-346	-0-	356	1	3890	2	N	81	179	1			117
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 54,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

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

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	40	1	97	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	36	1	82	2	N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	7	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
*11	14B2	EXT	2195	-0-	2195	2195	689 2	1 9	1504	2	N	2	2	8			-0-
*12	3292	X	1097	-0-	-2195	-0-	297 1	1 9	799	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	12	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2956	-0-	-516	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2233	-0-	-1267	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2258	-0-	-1617	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2019	-0-	-1731	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1904	-0-	-1599	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1790	-0-	-1060	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1336	-0-	-464	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4115	2	70	9	N	64	196	1			175
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					220
03	6944	X	2834	-0-	-4110	-0-	2770	2	64	9	N	58					278
04	6720	X	2280	-0-	-4440	-0-	2241	2	39	9	N	35	181	1			132
05	6944	X	713	-0-	-6231	-0-	677	2	36	9	N	33					165
06	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3028	2	66	9	N	60					225
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5427	2	47	9	N	43					268
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6661	2	143	9	N	130	188	1			210
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6287	2	36	9	N	33					243
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6330	2	43	9	N	39					282
11	6570	X	6469	-0-	-101	-0-	6430	2	39	9	N	35					317
12	6789	X	5307	-0-	-1482	-0-	5272	2	35	9	N	32					349

TOTAL GAS PROD: 52,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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	992	X	311	-0-	-681	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	644	X	22	-0-	-622	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-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: 336 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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3248	-0-	-1642	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2357	-0-	-2696	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2616	-0-	-1914	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2555	-0-	-1506	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2315	-0-	-925	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1222	-0-	-1388	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,585 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	1426	X	929	-0-	-497	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	935	-0-	-297	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	764	-0-	-414	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	691	-0-	-329	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	899	X	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	870	X	663	-0-	-207	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	899	X	463	-0-	-436	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,930 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	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1716	-0-	-1224	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	884	-0-	-2123	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1919	-0-	-902	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1750	-0-	-980	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1694	-0-	-1127	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1532	-0-	-607	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,943 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	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					214
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					214
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					214
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					214
05	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			N	-0-					214
06	1980	X	1445	-0-	-535	-0-	1445	2			N	-0-	187	1			27
07	2046	X	1298	-0-	-748	-0-	1289	2	9	9	N	8					35
08	1767	X	1068	-0-	-699	-0-	1060	2	8	9	N	7					42
09	1470	X	858	-0-	-612	-0-	855	2	3	9	N	3					45
10	1519	X	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					45
11	1440	X	467	-0-	-973	-0-	467	2			N	-0-					45
12	1302	X	252	-0-	-1050	-0-	252	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	496	N	269	-0-	-227	-0-	80	1	189	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	98	1	247	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	74	1	158	2	N	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	73	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	423	1	2780	2	N	116	1	8			160
							128	9									
02	3276	X	3019	-0-	-257	-0-	422	1	2486	2	N	101	164	1			97
							111	9									
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	482	1	2938	2	N	181	173	1			105
							199	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	460	1	2872	2	N	79					184
							87	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	462	1	2846	2	N	60	169	1	1	8	74
							66	9									
06	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	447	1	2666	2	N	75					149
							83	9									
07	3627	X	737	-0-	-2890	-0-	244	1	486	2	N	6					155
							7	9									
08	3627	X	128	-0-	-3499	-0-	41	1	84	2	N	3	42	1			116
							3	9									
09	3420	X	1279	-0-	-2141	-0-	265	1	966	2	N	44					160
							48	9									
10	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	341	1	1737	2	N	46	175	1	1	8	30
							51	9									
11	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	383	1	2049	2	N	62					92
							68	9									
*12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	431	1	2127	2	N	58					150
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 29,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	124	X	107	-0-	-17	-0-	13	1	86	2	N	7					92
							8	9									
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	13					105
							14	9									
03	93	X	80	-0-	-13	-0-	8	1	48	2	N	22					127
							24	9									
04	90	X	78	-0-	-12	-0-	7	1	46	2	N	23					150
							25	9									
05	155	X	143	-0-	-12	-0-	8	1	52	2	N	75	178	1			47
							83	9									
06	150	X	80	-0-	-70	-0-	7	1	43	2	N	27					74
							30	9									
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	28	1	55	2	N	46					120
							51	9									
08	155	X	85	-0-	-70	-0-	9	1	18	2	N	53	52	1			121
							58	9									
09	150	X	81	-0-	-69	-0-	11	1	38	2	N	29					150
							32	9									
10	155	X	34	-0-	-121	-0-	4	1	20	2	N	9					159
							10	9									
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-					159
12	124	X	15	-0-	-109	-0-	2	1	12	2	N	1					160
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			62
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					62
03	186	#	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					62
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					62
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					62
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					62
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	62	1			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	202	2	7	9	N	6					78
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	9	N	2					80
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					80
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	31	2	11	9	N	10					90
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	N	10					100
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					105
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					112
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					115
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					120
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	2	8	9	N	7					127
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					128
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	N	4					132

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	173	1	2	8	191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	-0-	-88	-0-	84	2	45	9	N	41	1	8			180
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	N	1					181
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					181
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					181
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	218	2	72	9	N	65	1	8			245
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	99	2	166	9	N	151	179	1			217
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	98	2	88	9	N	80					297
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	145	175	1			267
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	72	191	1	5	8	143
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	51	2	54	9	N	49					192
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	121	2	111	9	N	101					293
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	98	2	92	9	N	84	190	1			187

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

01	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					29
02	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					29
03	2573 #	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			N	-0-					29
04	2970 #	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-					29
05	3069 #	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					29
06	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					29
07	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3119	2	121	9	N	110	120	1			19
08	3133 R	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					19
09	3180 #	2104	-0-	-1076	-0-	2104	2			N	-0-					19
10	3286 #	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-					19
11	3180 #	2000	-0-	-1180	-0-	2000	2			N	-0-					19
12	3255 #	1496	-0-	-1759	-0-	1496	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	309	1	2131	2	N	-0-					47
02	2268	X	1739	-0-	-529	-0-	136	1	1603	2	N	-0-					47
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	N	-0-					47
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					47
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	2364	2	N	-0-					47
06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	194	1	1917	2	N	-0-					47
07	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	348	1	2157	2	N	-0-					47
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	250	1	2197	2	N	-0-					47
09	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	139	1	1918	3	N	-0-					47
10	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	277	1	1880	2	N	-0-					47
11	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	176	1	1997	3	N	-0-					47
12	2139	N	184	-0-	-1955	-0-	28	1	156	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 25,149 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					82
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					82
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82

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

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	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	158	1	1109	2	N	-0-					38
02	1316	N	1081	-0-	-235	-0-	84	1	997	2	N	-0-					38
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	2	N	-0-					38
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	147	1	1618	2	N	-0-					38
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	N	-0-					38
06	1920	N	1221	-0-	-699	-0-	111	1	1110	2	N	-0-					38
07	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	170	1	1067	2	N	-0-					38
08	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	108	1	960	2	N	-0-					38
09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
10	1240	N	529	-0-	-711	-0-	67	1	462	2	N	-0-					38
11	1020	N	448	-0-	-572	-0-	36	1	412	2	N	-0-					38
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	61	1	344	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	12573	-0-		-2927		-0-	1624	1	10938	2	N	10				165
									11	9								
02	14000	X	10877	-0-		-3123		-0-	873	1	9994	2	N	9				174
									10	9								
03	15500	X	10375	-0-		-5125		-0-	351	1	10017	2	N	6				180
									7	9								
04	13950	X	12267	-0-		-1683		-0-	1057	1	11200	2	N	9				189
									10	9								
05	12586	X	11933	-0-		-653		-0-	1152	1	10772	2	N	8				197
									9	9								
06	12180	X	10985	-0-		-1195		-0-	1029	1	9942	2	N	13				210
									14	9								
07	12679	X	11114	-0-		-1565		-0-	1577	1	9537	2	N	-0-	176	1		34
08	12679	X	10832	-0-		-1847		-0-	1134	1	9695	2	N	3				37
									3	9								
09	12270	X	6949	-0-		-5321		-0-	480	1	6466	2	N	3				40
									3	9								
10	11935	X	6540	-0-		-5395		-0-	856	1	5676	2	N	7				47
									8	9								
11	10980	X	8349	-0-		-2631		-0-	688	1	7650	2	N	10				57
									11	9								
12	11129	X	5494	-0-		-5635		-0-	842	1	4649	2	N	3				60
									3	9								

TOTAL GAS PROD: 118,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	12586	X	11629	-0-		-957		-0-	1488	1	10132	2	N	8				167
									9	9								
02	11872	X	9901	-0-		-1971		-0-	786	1	9104	2	N	10				177
									11	9								
03	12493	X	8303	-0-		-4190		-0-	279	1	8014	2	N	9				186
									10	9								
04	11640	X	11159	-0-		-481		-0-	952	1	10196	2	N	10				196
									11	9								
05	12823	X	12823	-0-		-0-		-0-	1227	1	11589	2	N	6				202
									7	9								
06	12738	X	12738	-0-		-0-		-0-	1183	1	11545	2	N	9				211
									10	9								
07	13027	X	13027	-0-		-0-		-0-	1832	1	11195	2	N	-0-	123	1		88
08	12834	X	12270	-0-		-564		-0-	1273	1	10995	2	N	2				90
									2	9								
09	12750	X	3043	-0-		-9707		-0-	209	1	2830	2	N	4				94
									4	9								
10	13175	X	291	-0-		-12884		-0-	37	1	254	2	N	-0-				94
11	12750	X	75	-0-		-12675		-0-	8	1	67	2	N	-0-				94
12	13020	X	-0-	-0-		-13020		-0-					N	-0-				94

TOTAL GAS PROD: 95,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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. (I) GAS LIFT(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	4469	-0-	-181	-0-	4462	2	7	9	N	6					156
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4400	2	4	9	N	4					160
03	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4631	2	6	9	N	5					165
04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4431	2	6	9	N	5					170
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4457	2	7	9	N	6					176
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	4266	2	6	9	N	5					181
07	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4282	2	6	9	N	5					186
08	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4271	2	1	9	N	1					187
09	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					187
10	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-	166	1			21
11	4260	X	4171	-0-	-89	-0-	4171	2			N	-0-					21
*12	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	4084	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 52,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-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-

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

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

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	843	-0-	-397	-0-	60	1	751	3	N	29					73
							32	9									
02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	96	1	931	3	N	33					106
							36	9									
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	73	1	657	3	N	5					111
							6	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	6					117
							7	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1136	3	N	6					123
							7	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-					123
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	3	N	7					130
							8	9									
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	132	1	1093	3	N	21					151
							23	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	216	1	1513	3	N	11					162
							12	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	217	1	1733	3	N	17					179
							19	9									
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	188	1	1550	3	N	24	179	1			24
							26	9									
12	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	127	1	1077	3	N	18					42
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	336	1	1758	3	N	52	1	8			190
							57	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	324	1	1576	3	N	49					239
							54	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	285	1	1863	2	N	34	190	1	4	8	79
							37	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	359	1	1807	3	N	51	1	8			129
							56	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	365	1	1884	3	N	51					180
							56	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	359	1	1780	2	N	46	1	8			225
							51	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	2					227
							2	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	372	1	1829	2	N	37	189	1			75
							41	9									
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	360	1	1829	2	N	240	193	1			122
							264	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	368	1	1863	3	N	38					160
							42	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	322	1	1603	2	N	50	1	8			209
							55	9									
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	290	1	1510	3	N	110	196	1	1	8	122
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: -0-

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 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-					13
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3813	#	3247	-0-	-566	-0-	191	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3416	#	2874	-0-	-542	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3720	#	2931	-0-	-789	-0-	167	1	2764	2	N	-0-					-0-
04	3300	#	2656	-0-	-644	-0-	146	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	3348	#	3190	-0-	-158	-0-	173	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3150	#	2963	-0-	-187	-0-	170	1	2793	2	N	-0-					-0-
07	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	193	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	N	-0-					-0-
09	3122		3122	-0-	-0-	-0-	175	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	3236		3236	-0-	-0-	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3100		3100	-0-	-0-	-0-	183	1	2917	2	N	-0-					-0-
*12	3148		3148	-0-	-0-	-0-	187	1	2961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,101 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
01	786		-0-	-0-	-786	-0-					N	-0-					-0-
02	11004		5361	-0-	-5643	-0-	4749	3	612	9	N	556	183	1	2	8	371
03	12183		5366	-0-	-6817	-0-	5105	3	261	9	N	237	537	1	1	8	70
04	11790		4289	-0-	-7501	-0-	4091	3	198	9	N	180	174	1	1	8	75
05	12183		3964	-0-	-8219	-0-	3800	3	164	9	N	149					224
06	11790		2701	-0-	-9089	-0-	2598	3	103	9	N	94	179	1	1	8	138
07	12183		2060	-0-	-10123	-0-	1962	3	98	9	N	89	1	8			226
08	12183		1853	-0-	-10330	-0-	1823	3	30	9	N	27	176	1	1	8	76
09	11790		1793	-0-	-9997	-0-	1721	3	72	9	N	65	1	8			140
10	12183		1217	-0-	-10966	-0-	1163	3	54	9	N	49	1	8			188
11	2700	#	1044	-0-	-1656	-0-	989	3	55	9	N	50					238
12	2046	#	1577	-0-	-469	-0-	1534	3	43	9	N	39	177	1			100

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

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-

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)//CONT.// 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 251989
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	6107	#	5910	-0-	-197	-0-	5829	3	81	9	N	74	183	1			55
02	5516	#	5276	-0-	-240	-0-	5202	3	74	9	N	67					122
03	6107	#	6006	-0-	-101	-0-	5921	3	85	9	N	77					199
04	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5878	3	61	9	N	55	189	1			65
05	6186	R	6186	-0-	-0-	-0-	6112	3	74	9	N	67					132
06	5884	R	5884	-0-	-0-	-0-	5821	3	63	9	N	57					189
07	6138	#	5991	-0-	-147	-0-	5933	3	58	9	N	53	192	1			50
08	6200	#	5860	-0-	-340	-0-	5795	3	65	9	N	59					109
09	6000	#	5819	-0-	-181	-0-	5755	3	64	9	N	58					167
10	6200	#	5694	-0-	-506	-0-	5644	3	50	9	N	45	174	1			38
11	5880	#	5654	-0-	-226	-0-	5578	3	76	9	N	69					107
*12	6094	R	6094	-0-	-0-	-0-	5984	3	110	9	N	100					207

TOTAL GAS PROD: 70,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

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	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	103	1	4206	3	Y	100	100	0			3
							110	9									
02	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	78	1	3997	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	108	1	3975	3	Y	154	153	0			4
							169	9									
04	4470	X	3738	-0-	-732	-0-	109	1	3509	3	Y	109	110	0			3
							120	9									
05	4619	X	2597	-0-	-2022	-0-	55	1	2439	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
06	4890	X	2592	-0-	-2298	-0-	55	1	2451	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	93	1	4416	3	Y	117	116	0			4
							129	9									
08	T. A.		895	-0-	895	895	14	1	745	3	Y	124	124	0			4
							136	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	895					Y	102	102	0			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-	4	0			-0-
11	T. A.		2389	-0-	2389	3284	51	1	2275	3	Y	57	55	0			2
							63	9									
*12	4471	X	1187	-0-	-3284	-0-	22	1	1093	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 30,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

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-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	2790	#	2461	-0-	-329	-0-	53	1	2408	2	N	-0-					194
02	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2467	2	53	9	N	48	197	1			45
03	2883	#	2818	-0-	-65	-0-	2796	2	22	9	N	20					65
04	2790	#	2471	-0-	-319	-0-	336	1	2132	2	N	3					68
							3	9									
05	2883	#	2494	-0-	-389	-0-	505	1	1989	2	N	-0-					68
06	2730	#	1916	-0-	-814	-0-	1892	2	24	9	N	22					90
07	2821	#	2090	-0-	-731	-0-	2073	2	17	9	N	15					105
08	2821	#	2319	-0-	-502	-0-	2302	2	17	9	N	15					120
09	2460	#	2236	-0-	-224	-0-	2223	2	13	9	N	12					132
10	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	2240	2	19	9	N	17					149
11	2250	#	2126	-0-	-124	-0-	2114	2	12	9	N	11					160
12	2325	#	2071	-0-	-254	-0-	2069	2	2	9	N	2					162

TOTAL GAS PROD: 27,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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

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

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

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

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

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

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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	37	1	1939	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	3	Y	88	88	0			2
							97	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	53	1	1711	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	2263	N	1850	-0-	-413	-0-	40	1	1752	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	33	1	1555	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1900	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	36	1	1772	3	Y	32	33	0			1
							35	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	48	1	1919	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	44	1	1846	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	1770	N	1082	-0-	-688	-0-	25	1	1021	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	30	30	0			1
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		194	-0-	194	194	177	2	17	9	N	15					15
09	555	X	361	-0-	-194	-0-	354	2	7	9	N	6					21
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					24
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					27
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20	9	N	18					45

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

01	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					18
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	1316	3			N	-0-					18
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					18
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					18
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					18
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1093	2	11	9	N	10					28
07	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					28
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					28
09	1080	N	654	-0-	-426	-0-	651	2	3	9	N	3					31
10	1116	N	747	-0-	-369	-0-	744	2	3	9	N	3					34
11	1320	N	754	-0-	-566	-0-	751	2	3	9	N	3					37
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1860	X	1511	-0-	-349	-0-	1501	2	10	9	N	9	5	8			54
02	1596	N	1356	-0-	-240	-0-	1348	2	8	9	N	7	1	8			60
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1620	2	29	9	N	26	55	1	2	8	29
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2					31
05	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	2			N	-0-					31
06	1590	N	246	-0-	-1344	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			31
07	1581	N	302	-0-	-1279	-0-	300	2	2	9	N	2					33
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					33
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	1	8			35
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7					42
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8	5	8			45
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33	2	8			76

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1891	X	1604	-0-	-287	-0-	1591	2	13	9	N	12	4	8			68
02	1568	N	1531	-0-	-37	-0-	1522	2	9	9	N	8	2	8			74
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1691	2	10	9	N	9	2	8			81
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	N	17					98
05	1705	N	265	-0-	-1440	-0-	265	2			N	-0-					98
06	1650	N	583	-0-	-1067	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			98
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2888	2	9	9	N	8	61	1	6	8	39
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	N	10	5	8			44
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15	3	8			56
10	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2271	2	15	9	N	14					70
11	2310	N	1998	-0-	-312	-0-	1990	2	8	9	N	7	5	8			72
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2169	2	31	9	N	28	4	8			96

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			180
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4794	2	11	9	N	10	10	8			180
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10523	2	117	9	N	106	162	1	3	8	121
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	2	65	9	N	59	131	1			49
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4807	2	140	9	N	127	11	8			165
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9537	2	180	9	N	164	193	1	7	8	129
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8857	2	147	9	N	134	176	1	7	8	80
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8535	2	113	9	N	103	115	1	6	8	62
10	9703	X	7939	-0-	-1764	-0-	7812	2	127	9	N	115	144	1			33
11	9390	X	7191	-0-	-2199	-0-	7068	2	123	9	N	112	10	8			135
12	9703	X	6382	-0-	-3321	-0-	6255	2	127	9	N	115	186	1	6	8	58

TOTAL GAS PROD: 72,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1730	2	12	9	N	11	3	8			67
02	1764	N	1635	-0-	-129	-0-	1628	2	7	9	N	6					73
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1723	2	57	9	N	52	94	1	2	8	29
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1610	2	6	9	N	5	1	8			33
05	1798	N	527	-0-	-1271	-0-	527	2			N	-0-					33
06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8			33
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	N	5	3	8			35
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4	2	8			37
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	2	8			52
10	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1819	2	7	9	N	6					58
11	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	1519	2	6	9	N	5	3	8			60
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1705	2	116	9	N	105	94	1	2	8	69

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3107	2	15	9	Y	14	10	8			30
02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2867	2	13	9	Y	12	5	8			37
03	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	2997	2	11	9	Y	10	4	8			43
04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2776	2	30	9	Y	27					70
05	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	2657	2	15	9	Y	14	59	1			25
06	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	2006	2	11	9	Y	10	8	8			27
07	3193	X	1448	-0-	-1745	-0-	1398	2	50	9	Y	45	57	1	2	8	13
08	3007	X	1205	-0-	-1802	-0-	1203	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2820	X	2458	-0-	-362	-0-	2380	2	78	9	Y	71	4	8			81
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2837	2	45	9	Y	41					122
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2452	2	48	9	Y	44	9	8			157
12	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2427	2	56	9	Y	51	149	1	4	8	55

TOTAL GAS PROD: 29,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1811	2	6	9	Y	5					18
02	1568	N	1511	-0-	-57	-0-	1503	2	8	9	Y	7					25
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					30
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					57
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	48	1			23
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3					26
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1892	2	46	9	Y	42	55	1			13
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			Y	-0-					14
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					14
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					14
*12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2896	2	1	9	Y	1	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	5	8			25
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1435	2	4	9	Y	4	3	8			26
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	Y	4	2	8			28
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1436	2	19	9	Y	17					45
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1602	2	35	9	Y	32	70	1			7
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1261	2	9	9	Y	8	8	8			7
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1398	2	6	9	Y	5	3	8			9
08	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	8			9
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1178	2	9	9	Y	8	1	8			16
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1330	2	12	9	Y	11					27
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1170	2	9	9	Y	8	4	8			31
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	2	10	9	Y	9	2	8			38

TOTAL GAS PROD: 16,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 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	2542	X	1722	-0-	-820	-0-	1713	2	9	9	N	8	7	8			38
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	N	13	6	8			45
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	5	3	8			47
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	36	3	8			80
05	2449	N	445	-0-	-2004	-0-	381	2	64	9	N	58	123	1			15
06	2310	N	1039	-0-	-1271	-0-	1009	2	30	9	N	27	4	8			38
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	N	10	8	8			40
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	8			40
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2045	2	30	9	N	27	3	8			64
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2123	2	7	9	N	6					70
11	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1801	2	14	9	N	13	8	8			75
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2129	2	19	9	N	17	3	8			89

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 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	1550	X	778	-0-	-772	-0-	768	2	10	9	N	9	6	8			71
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	712	2	20	9	N	18	3	8			86
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			86
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	731	2	2	9	N	2					88
05	806	N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	5					93
06	720	N	503	-0-	-217	-0-	499	2	4	9	N	4	4	8			93
07	744	N	321	-0-	-423	-0-	319	2	2	9	N	2	51	1	2	8	42
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2	2	8			42
09	3000	N	8187	-0-	5187	5187	7878	2	309	9	N	281	188	1	4	8	131
10	3100	N	8538	-0-	5438	10625	8320	2	218	9	N	198	221	1			108
11	3000	N	7152	-0-	4152	14777	6942	2	210	9	N	191	186	1	2	8	111
*12	22476	X	7699	-0-	-14777	-0-	7473	2	226	9	N	205	158	1	10	8	148

TOTAL GAS PROD: 36,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12	3	8			49
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1841	2	29	9	N	26	4	8			71
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					74
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	2	8			76
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1681	2	9	9	N	8	6	8			78
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4	4	8			78
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10	3	8			85
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	N	36					121
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	N	15	4	8			132
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	N	5	86	1	3	8	48

TOTAL GAS PROD: 14,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2112	-0-	-244	-0-	2099	2	13	9	N	12	3	8			28
02	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	2026	2	17	9	N	15					43
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	2214	2	4	9	N	4					47
04	2220	X	2170	-0-	-50	-0-	2161	2	9	9	N	8	1	8			54
05	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					54
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	1997	2	13	9	N	12	1	8			65
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2291	2	85	9	N	77	113	1	2	8	27
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1954	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2160	X	1900	-0-	-260	-0-	1880	2	20	9	N	18	1	8			44
10	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	1979	2	19	9	N	17					61
11	2310	X	1738	-0-	-572	-0-	1721	2	17	9	N	15	2	8			74
12	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	2042	2	29	9	N	26	1	8			99

TOTAL GAS PROD: 22,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 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	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2652	2	9	9	N	8	2	8			69
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9	1	8			77
03	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2264	2	4	9	N	4					81
04	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	2471	2	9	9	N	8					89
05	2728	X	492	-0-	-2236	-0-	456	2	36	9	N	33	94	1			28
06	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					28
07	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	2630	2	4	9	N	4	2	8			30
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			30
09	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2051	2	9	9	N	8	1	8			37
10	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	2260	2	6	9	N	5					42
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2183	2	2	9	N	2	2	8			42
12	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	2508	2	9	9	N	8	1	8			49

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9757 - 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	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	1451	2	19	9	N	17	3	8			31
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					41
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					43
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1332	2	2	9	N	2					45
05	1395	N	254	-0-	-1141	-0-	218	2	36	9	N	33	53	1			25
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1136	2	3	9	N	3					28
07	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1105	2	2	9	N	2					30
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					30
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	2			N	-0-					30
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					30
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					30
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 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	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2560	2	14	9	N	13	5	8			82
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11	2	8			91
03	3100	N	3369	-0-	269	269	3362	2	7	9	N	6	1	8			96
04	2330	N	2061	-0-	-269	-0-	2048	2	13	9	N	12					108
05	2201	N	781	-0-	-1420	-0-	780	2	1	9	N	1	71	1			38
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7	2	8			43
07	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	2042	2	4	9	N	4	2	8			45
08	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			45
09	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1730	2	51	9	N	46	63	1	1	8	27
10	2387	X	1750	-0-	-637	-0-	1743	2	7	9	N	6					33
11	2310	X	1710	-0-	-600	-0-	1706	2	4	9	N	4	2	8			35
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 24,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 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	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2932	2	9	9	N	8	3	8			66
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2746	2	17	9	N	15	3	8			78
03	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3054	2	4	9	N	4					82
04	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	2910	2	13	9	N	12					94
05	3131	X	1032	-0-	-2099	-0-	976	2	56	9	N	51	118	1			27
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	2	8	9	N	7	2	8			32
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2951	2	4	9	N	4	2	8			34
08	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			34
09	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	2818	2	3	9	N	3	1	8			36
10	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2807	2	19	9	N	17					53
11	3030	X	2604	-0-	-426	-0-	2601	2	3	9	N	3	1	8			55
12	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2454	2	10	9	N	9	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 32,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	3379	X	2852	-0-	-527	-0-	2841	2	11	9	N	10	63	1	1	8	42
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2320	2	4	9	N	4	1	8			45
03	3379	X	2469	-0-	-910	-0-	2465	2	4	9	N	4					49
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	2243	2	20	9	N	18					67
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					67
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2514	2	6	9	N	5	5	8			67
07	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	2202	2	12	9	N	11	1	8			77
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2027	2			N	-0-					77
09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2361	2	9	9	N	8	1	8			84
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2843	2	84	9	N	76	131	1			29
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	N	5	2	8			32
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2721	2	3	9	N	3	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 29,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	10850	X	8728	-0-	-2122	-0-	8619	2	109	9	N	99	122	1	5	8	32
02	9156	X	8177	-0-	-979	-0-	8157	2	20	9	N	18	3	8			47
03	10137	X	8455	-0-	-1682	-0-	8451	2	4	9	N	4	2	8			49
04	9810	X	7840	-0-	-1970	-0-	7805	2	35	9	N	32	1	8			80
05	9982	X	2356	-0-	-7626	-0-	2300	2	56	9	N	51	118	1			13
06	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7273	2	1	9	N	1	1	8			13
07	9052	X	8922	-0-	-130	-0-	8915	2	7	9	N	6	4	8			15
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8592	2	6	9	N	5	3	8			17
09	7830	X	7720	-0-	-110	-0-	7691	2	29	9	N	26	3	8			40
10	8928	X	7761	-0-	-1167	-0-	7575	2	186	9	N	169	174	1			35
11	8640	X	7125	-0-	-1515	-0-	7117	2	8	9	N	7	3	8			39
12	8928	X	7353	-0-	-1575	-0-	7322	2	31	9	N	28	1	8			66

TOTAL GAS PROD: 90,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					49
02	1876	N	1129	-0-	-747	-0-	57	1	1063	2	N	8					57
							9	9									
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	101	1	1778	2	N	14					71
							15	9									
04	1950	N	785	-0-	-1165	-0-	42	1	734	2	N	8					79
							9	9									
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	53	1	967	2	N	9					88
							10	9									
06	1830	N	839	-0-	-991	-0-	41	1	794	2	N	4					92
							4	9									
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	735	2	N	4	75	1			21
							4	9									
08	1023	N	729	-0-	-294	-0-	43	1	684	2	N	2					23
							2	9									
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	47	1	730	2	N	4					27
							4	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					27
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	42	1	641	2	N	4					31
							4	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	43	1	650	2	N	10					41
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2945	X	1389	-0-	-1556	-0-	587	1	792	2	N	9	5	8			21
							10	9									
02	2660	X	1398	-0-	-1262	-0-	514	1	872	2	N	11	5	8			27
							12	9									
03	2883	X	1376	-0-	-1507	-0-	581	1	774	2	N	19	9	8			37
							21	9									
04	2550	X	1400	-0-	-1150	-0-	501	1	888	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	210	1			N	-0-					45
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					45
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					45
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	27	5	8			67
							30	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	504	1	1761	2	N	11	61	1	10	8	7
							12	9									
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	572	1	1839	2	N	12	6	8			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	456	1	1352	2	N	5	1	8			38
							6	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	427	1	1277	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	455	1	1379	2	N	11	1	8			65
							12	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	7					72
							8	9									
05	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	189	1	679	2	N	1					73
							1	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					73
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					73
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	32					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			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: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1891	X	1787	-0-	-104	-0-	372	1	1414	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1820	N	1540	-0-	-280	-0-	329	1	1187	2	N	22	1	8			121
							24	9									
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	319	1	1463	2	N	20	7	8			134
							22	9									
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	85	1	1496	2	N	12					146
							13	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	85	1	1561	2	N	14	1	8			159
							15	9									
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	80	1	1562	2	N	18	87	1	1	8	89
							20	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1623	2	N	6	52	1	1	8	42
							7	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	7					49
							8	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1	8			50
							2	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1664	2	N	8	1	8			57
							9	9									
11	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	90	1	1389	2	N	9	1	8			65
							10	9									
12	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	86	1	1303	2	N	2	2	8			65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 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	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	333	1	2167	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	270	1	1694	2	N	20	2	8			85
							22	9									
03	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	329	1	2200	2	N	19	4	8			100
							21	9									
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					100
05	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	66	1	1217	2	N	8	3	8			105
							9	9									
06	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	55	1	1076	2	N	6	1	8			110
							7	9									
07	2542	X	1284	-0-	-1258	-0-	58	1	1223	2	N	3	82	1	1	8	30
							3	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2028	2	N	10					40
							11	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	N	10	8	8			42
							11	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	113	1	1741	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	106	1	1601	2	N	23	1	8			64
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	378	1	2462	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2464	X	2308	-0-	-156	-0-	317	1	1990	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	371	1	2474	2	N	9	2	8			79
							10	9									
04	2850	X	2233	-0-	-617	-0-	120	1	2101	2	N	11	1	8			89
							12	9									
05	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	105	1	1923	2	N	14	1	8			102
							15	9									
06	2760	X	2033	-0-	-727	-0-	99	1	1922	2	N	11	1	8			112
							12	9									
07	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	94	1	1977	2	N	3	1	8			114
							3	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2326	2	N	1					115
							1	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	1	101	1	1	8	14
							1	9									
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	153	1	2343	2	N	1	1	8			14
							1	9									
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*12	3100	N	3592	-0-	492	492	223	1	3367	2	N	2	2	8			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	115	1	1545	2	N	-0-					119
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-					119
03	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	113	1	1479	2	N	-0-					119
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	107	1	1392	2	N	20	2	8			137
							22	9									
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	104	1	1318	2	N	50	172	1			15
							55	9									
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	105	1	1309	2	N	-0-					15
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	113	1	1415	2	N	-0-					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1392	2	N	-0-					15
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	114	1	1529	2	N	-0-					15
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	100	1	1304	2	N	-0-					15
11	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	81	1	1104	2	N	-0-					15
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	120	1	1528	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	146	1	1956	2	N	-0-					115
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1787	2	N	53					168
							58	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	159	1	2075	2	N	-0-					168
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	1	1	8			168
							1	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	168	1	2132	2	N	-0-					168
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	167	1	2077	2	N	-0-					168
07	2294	N	1819	-0-	-475	-0-	133	1	1668	2	N	16					184
							18	9									
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	149	1	1914	2	N	48	185	1			47
							53	9									
09	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	133	1	1782	2	N	-0-					47
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	N	-0-					47
11	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	107	1	1452	2	N	-0-					47
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	124	1	1587	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	124	1	1670	2	Y	-0-					65
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	111	1	1488	2	Y	11	70	1			6
							12	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	2	Y	-0-					6
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	118	1	1537	2	Y	45	1	8			50
							50	9									
05	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-					50
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	125	1	1563	2	Y	-0-					50
07	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	110	1	1375	2	Y	11	58	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	99	1	1275	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2765	96	1	1295	2	Y	-0-					3
10	1600	N	1445	-0-	-155	2610	103	1	1342	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1430	-0-	-1570	1040	98	1	1332	2	Y	-0-					3
*12	2391	N	1351	-0-	-1040	-0-	98	1	1253	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

01	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2			N	-0-					17
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-					17
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					17
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	306	2	24	9	N	22					39
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
08	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					39
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	101	2	7	9	N	6					45
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					45
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	2	N	-0-					178
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	N	39	192	1			25
							43	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-					25
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	2	N	10	1	8			34
							11	9									
05	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	102	1	1295	2	N	-0-					34
06	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	98	1	1218	2	N	-0-					34
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	104	1	1305	2	N	-0-					34
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	107	1	1376	2	N	-0-					34
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	2	N	-0-					34
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	103	1	1345	2	N	-0-					34
11	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	82	1	1121	2	N	-0-					34
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	96	1	1224	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	164	1	2201	2	N	-0-					20
02	2660	X	2158	-0-	-502	-0-	150	1	2008	2	N	-0-					20
03	2945	X	199	-0-	-2746	-0-	14	1	185	2	N	-0-					20
04	2640	X	1193	-0-	-1447	-0-	85	1	1107	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	106	1	1351	2	N	84					104
							92	9									
06	2310	X	1004	-0-	-1306	-0-	75	1	929	2	N	-0-					104
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	84	1	1046	2	N	-0-					104
08	1550	N	983	-0-	-567	-0-	71	1	912	2	N	-0-					104
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	99	1	1331	2	N	-0-					104
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					104
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	55	1	748	2	N	-0-					104
12	1488	N	426	-0-	-1062	-0-	26	1	337	2	N	57					161
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	136	1	1827	2	N	56					146
							62	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1655	2	N	23	165	1			4
							25	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					4
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	132	1	1719	2	N	20	2	8			22
							22	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	136	1	1735	2	N	77					99
							85	9									
06	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	136	1	1692	2	N	-0-					99
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	147	1	1845	2	N	-0-					99
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	150	1	1930	2	N	-0-					99
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-					99
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	140	1	1828	2	N	-0-					99
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	102	1	1386	2	N	-0-					99
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 22,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-123	-0-	95	1	1269	2	N	1					47
							1	9									
02	1344	X	1120	-0-	-224	-0-	74	1	1000	2	N	42					89
							46	9									
03	1426	X	1391	-0-	-35	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					89
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	86	1	1124	2	N	42	4	8			127
							46	9									
05	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					127
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	96	1	1191	2	N	-0-					127
07	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	77	1	964	2	N	59	173	1			13
							65	9									
08	DLQ G-10		1190	-0-	1190	1190	86	1	1104	2	N	-0-					13
09	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2448	87	1	1171	2	N	-0-					13
10	1600	N	1243	-0-	-357	2091	88	1	1155	2	N	-0-					13
11	2956	N	865	-0-	-2091	-0-	59	1	806	2	N	-0-					13
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	85	1	1089	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5011	-0-	-507	-0-	347	1	4664	2	Y	-0-					67
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	320	1	4293	2	Y	86	110	1			43
							95	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	414	1	5407	2	Y	1					44
							1	9									
04	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	383	1	5004	2	Y	44	3	8			85
							48	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	392	1	4988	2	Y	-0-					85
06	5640	X	5160	-0-	-480	-0-	383	1	4777	2	Y	-0-					85
07	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	378	1	4725	2	Y	54	124	1			15
							59	9									
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	4770	345	1	4425	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		5122	-0-	5122	9892	355	1	4767	2	Y	-0-					15
10	15020	X	5128	-0-	-9892	-0-	364	1	4764	2	Y	-0-					15
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	393	1	5347	2	Y	-0-					15
12	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	354	1	4517	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 62,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	421	1	2263	2	N	96					271
							106	9									
02	2688	X	2477	-0-	-211	-0-	394	1	2082	2	N	1	192	1			80
							1	9									
03	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	435	1	2370	2	N	75					155
							83	9									
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	397	1	2263	2	N	20	4	8			171
							22	9									
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	432	1	2252	2	N	81	182	1			70
							89	9									
06	2820	X	1667	-0-	-1153	-0-	263	1	1404	2	N	-0-					70
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	445	1	2140	2	N	-0-					70
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	431	1	2296	2	N	79					149
							87	9									
09	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5548	415	1	2319	2	N	-0-					149
10	8258	X	2710	-0-	-5548	-0-	420	1	2290	2	N	-0-					149
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	407	1	2155	2	N	-0-					149
12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	387	1	1828	2	N	82	187	1			44
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	122	1	1632	2	N	1					34
							1	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					34
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	81					115
							89	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	136	1	1770	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1722	2	N	-0-					115
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	137	1	1704	2	N	-0-					115
07	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	129	1	1619	2	N	-0-					115
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	128	1	1641	2	N	-0-					115
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	126	1	1697	2	N	-0-					115
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	124	1	1624	2	N	-0-					115
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	98	1	1340	2	N	-0-					115
12	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	112	1	1429	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 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	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1393	3	Y	67	67	0	2
							74	9							
02	952	N	802	-0-	-150	-0-	14	1	715	3	Y	66	66	0	2
							73	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	104	103	0	3
							114	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	73	74	0	2
							80	9							
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	63	63	0	2
							69	9							
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	16	1	723	3	Y	52	52	0	2
							57	9							
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			2
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	3	Y	60	60	0	2
							66	9							
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			2
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			2
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-			2
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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	EOM BALANCE
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1568	3	Y	41	41	0	1
							45	9							
02	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	3	Y	41	41	0	1
							45	9							
03	1643	#	1526	-0-	-117	-0-	38	1	1416	3	Y	65	64	0	2
							72	9							
04	1590	#	1198	-0-	-392	-0-	34	1	1114	3	Y	45	46	0	1
							50	9							
05	1705	#	540	-0-	-1165	-0-	11	1	486	3	Y	39	39	0	1
							43	9							
06	1800	#	616	-0-	-1184	-0-	13	1	568	3	Y	32	32	0	1
							35	9							
07	1705	#	1164	-0-	-541	-0-	23	1	1100	3	Y	37	37	0	1
							41	9							
08	1519	#	179	-0-	-1340	-0-	3	1	133	3	Y	39	39	0	1
							43	9							
09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	EOM BALANCE
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	18	1	701	3	Y	127	123	0	4
							140	9							
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	Y	123	123	0	4
							135	9							
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	194	193	0	5
							213	9							
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	138	139	0	4
05	868	#	131	-0-	-737	-0-	2	3	129	9	Y	117	118	0	3
06	840	#	109	-0-	-731	-0-	1	3	108	9	Y	98	98	0	3
07	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	23	1	1161	3	Y	111	111	0	3
							122	9							
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	118	118	0	3
							130	9							
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	97	96	0	4
10	1302	#	808	-0-	-494	-0-	19	1	661	3	Y	116	116	0	4
							128	9							
11	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	3	Y	92	93	0	3
							101	9							
*12	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	43	1	1908	3	Y	84	84	0	3
							92	9							

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
FUTRELL WELL #: 1 RRCID -> 115044 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6904 - 6910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - 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

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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	310	N	134	-0-	-176	-0-	127	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	9	3	1			8
							10	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	99	2	Y	2					10
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	Y	9					19
							10	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	641	2	Y	12	12	1			19
							13	9									
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	6	12	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6730

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	0	A	-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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	171	1	1230	3	N	17					201
							19	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	15	166	1			50
							17	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	173	1	1138	3	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	194	1	1260	3	N	-0-					50
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	136	1	1058	3	N	-0-					50
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1435	3	N	13					63
							14	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	168	1	978	2	N	17					80
							19	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	21					101
							23	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6					107
10	1178	N	198	-0-	-980	-0-	24	1	166	2	N	7					114
							8	9									
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	80	1	403	2	N	-0-					114
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 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	2108	N	46	-0-	-2062	-0-	38	2	8	9	Y	7	11	1			4
02	812	N	29	-0-	-783	-0-	21	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	Y	7	6	1			6
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	31	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	1			7
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					7
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			6
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	1	1			5
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

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	1457	N	50	-0-	-1407	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	60	-0-	-304	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3	Y	-0-			-0-
06	2737	N	2482	-0-	-255	-0-	2482	3	Y	-0-			-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	Y	-0-			-0-
08	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	3	Y	-0-			-0-
09	2040	X	1905	-0-	-135	-0-	1905	3	Y	-0-			-0-
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987	3	Y	-0-			-0-
11	2040	X	1730	-0-	-310	-0-	1730	3	Y	-0-			-0-
12	2108	X	1833	-0-	-275	-0-	1833	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, GLENN OIL & GAS CO. 803420
WALDRON WELL #: 3 RRCID -> 147161 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6746 - 6754

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	7	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
10	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1674	N	417	-0-	-1257	-0-	417	2			N	-0-					378
02	1372	N	382	-0-	-990	-0-	382	2			N	-0-					378
03	1457	N	310	-0-	-1147	-0-	310	2			N	-0-					378
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					378
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	504	1	762	2	N	-0-					378
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					378
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	410	1	808	2	N	-0-					378
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	350	1	1010	2	N	-0-					378
09	1350	N	909	-0-	-441	-0-	909	2			N	-0-					378
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	248	1	1169	2	N	-0-					378
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	488	1	703	2	N	-0-					378
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	373	1	909	2	N	-0-					378

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	461	1	1103	2	N	1					31
							1	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	424	1	961	2	N	6					37
							7	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	473	1	1109	2	N	3					40
							3	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	530	1	986	2	N	1					41
							1	9									
05	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	143	1	1079	2	N	2					43
							2	9									
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	330	1	1094	2	N	3					46
							3	9									
07	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	397	1	908	2	N	3					49
							3	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	310	1	1010	2	N	2					51
							2	9									
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	384	1	994	2	N	-0-					51
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	457	1	976	2	N	-0-					51
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	146	1	1214	2	N	-0-					51
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	290	1	1341	2	N	1	1	8			51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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-	1104	1	592	3	Y	30	87	1			253
							33	9									
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	973	1	561	3	Y	31					284
							34	9									
03	DLQ G-10		1717	-0-	1717	3285	1020	1	664	3	Y	30					314
							33	9									
04	300	N	1526	-0-	1226	4511	764	1	762	3	Y	-0-					314
05	3100	N	1656	-0-	-1444	3067	932	1	724	3	Y	-0-					314
06	3000	N	1629	-0-	-1371	1696	916	1	713	3	Y	-0-					314
07	3100	N	1686	-0-	-1414	282	920	1	760	3	Y	5	140	1			179
							6	9									
08	2014	N	1732	-0-	-282	-0-	946	1	782	3	Y	4					183
							4	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	847	1	700	3	Y	35	138	1			80
							39	9									
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	830	1	687	3	Y	28					108
							31	9									
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	775	1	642	3	Y	20					128
							22	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		889	1	693	3	N	17					122
								19	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		194	1	1060	3	N	22					144
								24	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		556	1	788	3	N	18					162
								20	9									
04	3000	N	3127	-0-	127	127		3115	3	12	9	N	11					173
05	3100	N	3100	-0-	-0-	127		3074	3	26	9	N	24					197
06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-		2476	3	7	9	N	6					203
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-		889	3	3	9	N	3					206
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		1129	1	13	9	N	12					218
09	1350	X	1156	-0-	-194	-0-		1138	1	18	9	N	16					234
10	1395	X	1150	-0-	-245	-0-		1136	3	14	9	N	13					247
11	1350	X	1002	-0-	-348	-0-		992	1	10	9	N	9					256
12	1209	X	690	-0-	-519	-0-		677	1	13	9	N	12					268

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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 (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	1822	-0-	-162	-0-		1820	2	2	9	N	2					62
02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-		1604	2			N	-0-					62
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-		1679	2			N	-0-					62
04	1770	N	333	-0-	-1437	-0-		333	2			N	-0-					62
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-					62
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-					62
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (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	1502	-0-	-327	-0-		1502	2			N	-0-					51
02	2800	N	3033	-0-	233	233		2906	2	127	9	N	115					166
03	3100	N	6583	-0-	3483	3716		6444	2	139	9	N	126	170	1	1	8	121
04	3000	N	4044	-0-	1044	4760		3975	2	69	9	N	63					184
05	11925	X	7165	-0-	-4760	-0-		7088	2	77	9	N	70	157	1			97
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-		6891	2	85	9	N	77	4	8			170
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-		6207	2	57	9	N	52	151	1	1	8	70
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-		5697	2	68	9	N	62	1	8			131
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-		5158	2	45	9	N	41	1	8			171
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-		5124	2	44	9	N	40	169	1			42
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-		4717	2	59	9	N	54					96
12	2666	X	1072	-0-	-1594	-0-		1030	2	42	9	N	38	2	8			132

TOTAL GAS PROD: 57,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

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	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3274	2	31	9	N	28	167	1	2	8	66
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3027	2	14	9	N	13					79
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3217	2	21	9	N	19	1	8			97
04	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	3073	2	15	9	N	14					111
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2978	2	15	9	N	14					125
06	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	2833	2	12	9	N	11	2	8			134
07	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3181	2	11	9	N	10	1	8			143
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3099	2	6	9	N	5	1	8			147
09	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	2820	2	2	9	N	2	1	8			148
10	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2739	2	2	9	N	2					150
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2424	2	14	9	N	13	85	1			78
12	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2550	2	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2203	2	15	9	N	14					174
02	2044	N	2026	-0-	-18	-0-	2011	2	15	9	N	14					188
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13	178	1			23
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1947	2	11	9	N	10					33
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2010	2	14	9	N	13					46
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1920	2	24	9	N	22					68
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2021	2	11	9	N	10					78
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1992	2	15	9	N	14					92
09	1950	N	1636	-0-	-314	-0-	1627	2	9	9	N	8					100
10	2046	N	1247	-0-	-799	-0-	1247	2			N	-0-					100
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4					104
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2127	2	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 22,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	N	10					80
02	1708	N	1510	-0-	-198	-0-	1496	2	14	9	N	13					93
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1720	2	19	9	N	17					110
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1694	2	14	9	N	13					123
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					132
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1585	2	14	9	N	13					145
07	1767	N	680	-0-	-1087	-0-	673	2	7	9	N	6					151
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					162
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1					163
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2					165
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1517	2	11	9	N	10					175
12	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1518	2	9	9	N	8					183

TOTAL GAS PROD: 19,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 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	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1843	2	11	9	N	10					93
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1651	2	32	9	N	29					122
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	N	39					161
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1753	2	22	9	N	20					181
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1761	2	11	9	N	10					191
06	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1641	2	12	9	N	11	1	8			201
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					201
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1709	2	4	9	N	4					205
09	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1582	2	3	9	N	3	154	1			54
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1705	2	18	9	N	16					70
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	2	11	9	N	10					80
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1782	2	14	9	N	13					93

TOTAL GAS PROD: 20,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 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	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			Y	-0-	44	1			-0-
02	1652	N	1027	-0-	-625	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	15032	-0-	11932	11932	14788	2	244	9	Y	222	65	1	4	8	153
04	3000	N	11998	-0-	8998	20930	11906	2	92	9	Y	84	192	1			45
05	3100	N	10064	-0-	6964	27894	10021	2	43	9	Y	39	79	1			5
06	35149	X	7255	-0-	-27894	-0-	7221	2	34	9	Y	31					36
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6241	2	24	9	Y	22	27	1			31
08	11439	X	6285	-0-	-5154	-0-	6262	2	23	9	Y	21	26	1			26
09	11070	X	5545	-0-	-5525	-0-	5517	2	28	9	Y	25	26	1			25
10	10075	X	5102	-0-	-4973	-0-	5076	2	26	9	Y	24	28	1			21
11	7260	X	4509	-0-	-2751	-0-	4503	2	6	9	Y	5					26
12	6293	X	4427	-0-	-1866	-0-	4420	2	7	9	Y	6	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 79,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 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	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3757	2	12	9	N	11					76
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3437	2	18	9	N	16					92
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	N	13					105
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3466	2	19	9	N	17					122
05	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3539	2	12	9	N	11					133
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3365	2	18	9	N	16	1	8			148
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3531	2	13	9	N	12					160
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3480	2	19	9	N	17					177
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	2	8	9	N	7	163	1			21
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3279	2	14	9	N	13					34
11	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2955	2	7	9	N	6					40
12	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3186	2	3	9	N	3					43

TOTAL GAS PROD: 41,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 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	992	N	668	-0-	-324	-0-	662	2	6	9	N	5					137
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	748	2	3	9	N	3					140
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	629	2	3	9	N	3					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					147
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					147
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					147
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1100	2	3	9	N	3					150
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					155
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					158
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5					163
11	3000	N	3694	-0-	694	694	3694	2			N	-0-					163
*12	1461	N	767	-0-	-694	-0-	763	2	4	9	N	4					167

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 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	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3266	2	15	9	N	14	2	8			57
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3088	2	3	9	N	3					60
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	1	8			71
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					71
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					71
06	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			71
07	2666	X	1930	-0-	-736	-0-	1930	2			N	-0-					71
08	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	1880	2	10	9	N	9					80
09	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	2141	2			N	-0-					80
10	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	2179	2	9	9	N	8					88
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					93
12	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	2041	2	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 29,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 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	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					80
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					93
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					93
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					96
05	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-					96
06	3000	N	3333	-0-	333	333	3186	2	147	9	N	134	5	8			225
07	3100	N	3236	-0-	136	469	3139	2	97	9	N	88	172	1	4	8	137
08	2583	N	2114	-0-	-469	-0-	2050	2	64	9	N	58	3	8			192
09	2670	X	926	-0-	-1744	-0-	872	2	54	9	N	49	186	1	2	8	53
10	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	354	2	13	9	N	12					65
11	2670	X	377	-0-	-2293	-0-	367	2	10	9	N	9					74
12	2759	X	470	-0-	-2289	-0-	470	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 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	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5					165
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11					176
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	N	4	1	8			179
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3472	2	14	9	N	13	156	1			36
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4					40
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2	2	8			40
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	2	1	9	N	1	1	8			40
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9	N	2	1	8			41
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	N	4	1	8			44
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					46
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	N	6					52
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 35,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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		9589	-0-	9589	16686	9374	2	215	9	Y	195	152	1			182
02	23912	X	7226	-0-	-16686	-0-	7121	2	105	9	Y	95	191	1	1	8	85
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7755	2	144	9	Y	131	124	1	1	8	91
04	9270	X	7306	-0-	-1964	-0-	7079	2	227	9	Y	206	186	1			111
05	9579	X	7210	-0-	-2369	-0-	6998	2	212	9	Y	193	280	1			24
06	9270	X	6864	-0-	-2406	-0-	6651	2	213	9	Y	194	5	8			213
07	7998	X	6878	-0-	-1120	-0-	6722	2	156	9	Y	142	161	1	2	8	192
08	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	6399	2	138	9	Y	125	159	1	3	8	155
09	6810	X	6110	-0-	-700	-0-	5944	2	166	9	Y	151	154	1	2	8	150
10	7037	X	5851	-0-	-1186	-0-	5695	2	156	9	Y	142	166	1			126
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6785	2	32	9	Y	29					155
*12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6879	2	46	9	Y	42	164	1			33

TOTAL GAS PROD: 85,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2096	2	1	9	N	1					40
02	1932	N	1576	-0-	-356	-0-	1574	2	2	9	N	2					42
03	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1928	2	4	9	N	4	1	8			45
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1609	2	7	9	N	6					51
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					51
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			51
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					52
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					52
09	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2			N	-0-					52
10	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1894	2	7	9	N	6					58
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					58
12	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1458	2	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 22,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	140	X	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					110
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					110
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

01	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	1959	2	11	9	N	10					162
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	2	15	9	N	14					176
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2022	2	8	9	N	7					183
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	N	6					189
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					189
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	154	1			37
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2244	2	13	9	N	12					49
08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2118	2	11	9	N	10					59
09	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2051	2	12	9	N	11					70
10	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2227	2	12	9	N	11					81
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7					88
12	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1962	2	15	9	N	14					102

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5					132
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	N	6					138
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	1787	2	7	9	N	6					144
04	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	1674	2	4	9	N	4					148
05	1736	N	445	-0-	-1291	-0-	441	2	4	9	N	4					152
06	1740	N	145	-0-	-1595	-0-	145	2			N	-0-					152
07	1736	N	139	-0-	-1597	-0-	139	2			N	-0-					152
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	9	1	8			160
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10	2	8			168
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	N	7	155	1			20
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	2	10	9	N	9					29
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

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	930	X	393	-0-	-537	-0-	391	2	2	9	N	2					126
02	1092	X	82	-0-	-1010	-0-	82	2			N	-0-					126
03	930	X	279	-0-	-651	-0-	278	2	1	9	N	1					127
04	390	X	324	-0-	-66	-0-	322	2	2	9	N	2					129
05	403	X	168	-0-	-235	-0-	167	2	1	9	N	1					130
06	390	X	290	-0-	-100	-0-	288	2	2	9	N	2					132
07	341	X	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					132
08	341	X	151	-0-	-190	-0-	150	2	1	9	N	1					133
09	330	X	260	-0-	-70	-0-	258	2	2	9	N	2					135
10	310	X	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	N	1					136
11	300	X	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-					136
12	279	X	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

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	1076	-0-	-505	-0-	1074	2	2	9	N	2					116
02	1204	N	915	-0-	-289	-0-	914	2	1	9	N	1					117
03	1209	N	918	-0-	-291	-0-	917	2	1	9	N	1					118
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	803	2			N	-0-					118
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					118
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4					122
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2318	2	14	9	N	13					135
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1					136
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	N	6					142
10	2325	N	1670	-0-	-655	-0-	1666	2	4	9	N	4					146
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	N	7	110	1			43
12	1798	N	1045	-0-	-753	-0-	1039	2	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 15,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 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-					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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. (I) GAS LIFT(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	4252	-0-	-26	-0-	4249	2	3	9	N	3					136
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	N	1					137
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			137
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4005	2	3	9	N	3					140
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	N	4					144
06	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3791	2	4	9	N	4	1	8			147
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4100	2	24	9	N	22	1	8			168
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12					180
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3760	2	9	9	N	8					188
10	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3521	2	10	9	N	9	153	1			44
11	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	3116	2	18	9	N	16					60
12	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3634	2	11	9	N	10					70

TOTAL GAS PROD: 46,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					97
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					97
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			97
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					97
05	2077	N	1431	-0-	-646	-0-	1430	2	1	9	N	1					98
06	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1345	2	2	9	N	2					100
07	1953	N	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	N	2					102
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	N	10					112
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	N	11	1	8			122
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	N	6					128
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4					132
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 21,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					152
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					152
04	1350	N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-					152
05	1798	N	519	-0-	-1279	-0-	519	2			N	-0-					152
06	3000	N	5795	-0-	2795	2795	5742	2	53	9	N	48	3	8			197
07	3100	N	10466	-0-	7366	10161	10360	2	106	9	N	96	176	1	3	8	114
08	3100	N	8300	-0-	5200	15361	8204	2	96	9	N	87	3	8			198
09	22033	X	6672	-0-	-15361	-0-	6597	2	75	9	N	68	175	1			91
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5760	2	48	9	N	44					135
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5226	2	47	9	N	43					178
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4496	2	37	9	N	34	128	1			84

TOTAL GAS PROD: 52,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					80
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	197	2			N	-0-					80
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					90
04	3000	N	5612	-0-	2612	2612	5545	2	67	9	N	61					151
05	3100	N	12596	-0-	9496	12108	12473	2	123	9	N	112	183	1			80
06	3000	N	9745	-0-	6745	18853	9602	2	143	9	N	130	2	8			208
07	28513	X	9660	-0-	-18853	-0-	9605	2	55	9	N	50	162	1	1	8	95
08	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8273	2	40	9	N	36	1	8			130
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7013	2	22	9	N	20					150
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6351	2	30	9	N	27					177
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5179	2	24	9	N	22					199
*12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4900	2	11	9	N	10					209

TOTAL GAS PROD: 70,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	N	10					156
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4259	2	64	9	N	58	171	1			43
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3368	2	17	9	N	15					58
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3618	2	30	9	N	27					85
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					85
06	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	2119	2	3	9	N	3					88
07	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	2145	2	40	9	N	36	1	8			123
08	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	1712	2	10	9	N	9					132
09	2280	X	2219	-0-	-61	-0-	2190	2	29	9	N	26					158
10	2356	X	1588	-0-	-768	-0-	1578	2	10	9	N	9					167
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					192
12	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	1939	2	18	9	N	16	174	1			34

TOTAL GAS PROD: 30,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 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	1085	X	673	-0-	-412	-0-	666	2	7	9	N	6					158
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					158
03	1085	X	914	-0-	-171	-0-	905	2	9	9	N	8	1	8			165
04	780	X	494	-0-	-286	-0-	486	2	8	9	N	7					172
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17	1	8			188
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	149	1			39
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			39
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	N	9	1	8			47
10	1116	X	680	-0-	-436	-0-	669	2	11	9	N	10					57
11	1320	X	202	-0-	-1118	-0-	195	2	7	9	N	6					63
12	1612	X	616	-0-	-996	-0-	616	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	N	13					123
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1464	2	85	9	N	77					200
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10	173	1			37
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1656	2	12	9	N	11					48
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1681	2	10	9	N	9					57
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1649	2	11	9	N	10					67
07	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1578	2	20	9	N	18	1	8			84
08	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1615	2	7	9	N	6					90
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1596	2	6	9	N	5					95
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1539	2	6	9	N	5					100
11	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1395	2	17	9	N	15					115
12	1643	N	1015	-0-	-628	-0-	1013	2	2	9	N	2					117

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	2	10	9	N	9	133	1			20
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12	9	N	11					31
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	N	5	1	8			35
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3001	2	17	9	N	15					50
05	3100	N	3083	-0-	-17	1	3065	2	18	9	N	16					66
06	2801	N	2800	-0-	-1	-0-	2786	2	14	9	N	13	1	8			78
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	1	8			91
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12	9	N	11					102
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	N	11					113
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4009	2	15	9	N	14					127
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3789	2	10	9	N	9					136
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3920	2	13	9	N	12					148

TOTAL GAS PROD: 35,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-126	-0-	1380	2	13	9	N	12					102
02	1288	N	1098	-0-	-190	-0-	1089	2	9	9	N	8					110
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1225	2	9	9	N	8					118
04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1187	2	10	9	N	9					127
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					134
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	1	8			140
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10					150
08	1240	N	938	-0-	-302	-0-	930	2	8	9	N	7					157
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1067	2	7	9	N	6					163
10	1240	N	889	-0-	-351	-0-	883	2	6	9	N	5					168
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9					177
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1028	2	4	9	N	4					181

TOTAL GAS PROD: 13,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10044 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	N	10					195
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	638	2	19	9	N	17	174	1			38
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1098	2	14	9	N	13					51
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					63
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					77
06	1080	N	716	-0-	-364	-0-	710	2	6	9	N	5					82
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					98
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	N	12					110
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	610	2	8	9	N	7					117
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	982	2	9	9	N	8					125
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4					129
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	N	9	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 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	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	1940	2	73	9	N	66	195	1			35
02	2128	N	1537	-0-	-591	-0-	1504	2	33	9	N	30					65
03	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1937	2	3	9	N	3					68
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1807	2	84	9	N	76					144
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1740	2	26	9	N	24					168
06	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1473	2	25	9	N	23	1	8			190
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	N	15	156	1	1	8	48
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14					62
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	2	25	9	N	23					85
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2621	2	24	9	N	22					107
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	2	14	9	N	13					120
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2570	2	33	9	N	30					150

TOTAL GAS PROD: 25,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 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	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2537	2	10	9	N	9					133
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2028	2	11	9	N	10					143
03	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2503	2	1	9	N	1					144
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2138	2	6	9	N	5					149
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	N	3					152
06	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2037	2	10	9	N	9	1	8			160
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5					165
08	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2114	2	3	9	N	3					168
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	2	7	9	N	6					174
10	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	1964	2	6	9	N	5					179
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					185
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2466	2	15	9	N	14	161	1			38

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 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	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3060	2	32	9	N	29					179
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2917	2	67	9	N	61	179	1			61
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3179	2	62	9	N	56	1	8			116
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2972	2	66	9	N	60					176
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3085	2	50	9	N	45	161	1			60
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2845	2	47	9	N	43	1	8			102
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2944	2	51	9	N	46					148
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2901	2	44	9	N	40					188
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2710	2	41	9	N	37	178	1			47
10	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2698	2	34	9	N	31					78
11	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2435	2	33	9	N	30					108
12	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2598	2	51	9	N	46					154

TOTAL GAS PROD: 34,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	Y	8					104
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	Y	7	91	1			20
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2376	2	11	9	Y	10	1	8			29
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4					33
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2273	2	11	9	Y	10					43
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	Y	2	1	8			44
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	Y	5	1	8			48
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2204	2	1	9	Y	1					49
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	1997	2	21	9	Y	19					68
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2071	2	11	9	Y	10					78
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	Y	6					84
12	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1956	2	4	9	Y	4					88

TOTAL GAS PROD: 26,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1915	2	8	9	Y	7					104
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7	91	1			20
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	2	10	9	Y	9					29
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1737	2	4	9	Y	4					33
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1746	2	11	9	Y	10					43
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1598	2	4	9	Y	4					48
08	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1543	2	1	9	Y	1					49
09	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1466	2	21	9	Y	19					68
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1505	2	11	9	Y	10					78
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	2	7	9	Y	6					84
12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1532	2	4	9	Y	4					88

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 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	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					60
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					60
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					60
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1532	2	113	9	N	103					163
05	3100	N	3453	-0-	353	353	3421	2	32	9	N	29	163	1			29
06	3000	N	3726	-0-	726	1079	3703	2	23	9	N	21					50
07	3100	N	4708	-0-	1608	2687	4673	2	35	9	N	32	2	8			80
08	7113	X	4426	-0-	-2687	-0-	4406	2	20	9	N	18	1	8			97
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3922	2	20	9	N	18	1	8			114
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3966	2	29	9	N	26					140
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3618	2	24	9	N	22					162
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4052	2	32	9	N	29					191

TOTAL GAS PROD: 33,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

01	155	N	95	-0-	-60	-0-	93	2	2	9	N	2					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					135
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	2	2	9	N	2					137
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-	78	1			59

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

01	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1616	2	6	9	Y	5					73
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18					91
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1289	2	20	9	Y	18	80	1			29
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1305	2	18	9	Y	16					45
05	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1290	2	14	9	Y	13					58
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1050	2	7	9	Y	6	1	8			63
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					63
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					63
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					66
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	Y	4					70
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	Y	5					75
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	Y	9	55	1			29

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5088	-0-	-1236	-0-	5064	2	24	9	N	22					178
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7907	2	37	9	N	34					212
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9519	2	7	9	N	6	151	1	1	8	66
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7691	2	35	9	N	32					98
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8323	2	47	9	N	43					141
06	5880	X	5485	-0-	-395	-0-	5468	2	17	9	N	15					156
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6730	2	37	9	N	34					190
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8795	2	35	9	N	32	1	8			221
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7923	2	3	9	N	3	155	1			69
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	2	1	9	N	1					70
11	6540	X	6041	-0-	-499	-0-	6032	2	9	9	N	8					78
12	7471	X	6056	-0-	-1415	-0-	6031	2	25	9	N	23					101

TOTAL GAS PROD: 87,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 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	1814	N	1703	-0-	-111	-0-	1541	2	162	9	N	147	172	1	2	8	69
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1452	2	114	9	N	104					173
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1192	2	122	9	N	111	173	1	1	8	110
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1423	2	95	9	N	86					196
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1487	2	70	9	N	64	176	1			84
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1144	2	69	9	N	63	2	8			145
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1255	2	69	9	N	63	175	1	1	8	32
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1108	2	50	9	N	45	1	8			76
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	896	2	24	9	N	22	1	8			97
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1526	2	102	9	N	93					190
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1413	2	55	9	N	50	193	1			47
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1610	2	55	9	N	50					97

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 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	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1159	2	3	9	Y	3					67
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1237	2	18	9	Y	16					83
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1182	2	19	9	Y	17	74	1	1	8	25
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					40
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1194	2	10	9	Y	9					49
06	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	996	2	7	9	Y	6	1	8			54
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1003	2	1	9	Y	1	1	8			54
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	981	2	3	9	Y	3	1	8			56
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	Y	4					60
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4					64
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8	47	1			25

TOTAL GAS PROD: 14,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 224926 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 6710 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					172
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	3			N	-0-					172
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					172
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	3			N	-0-					172
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					172
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1481	2	29	9	N	26	148	1			50
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5					55
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					55
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					55
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3			N	-0-					55
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3			N	-0-					55
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-100	-0-	35	1	1133	3	Y	3					8
							3	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	936	3	Y	2					10
							2	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	2	7	1			10
							2	9									
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	Y	-0-					10
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					11
							1	9									
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					11
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	171	1	3309	3	Y	33	9	1	1	8	34
							36	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	303	1	3238	3	Y	41	51	1			24
							45	9									
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	213	1	2127	3	Y	20	1	8			43
							22	9									
11	3390	X	902	-0-	-2488	-0-	73	1	792	3	Y	34	56	1			21
							37	9									
12	3720	X	56	-0-	-3664	-0-	4	1	39	3	Y	12	22	1	1	8	10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2125	-0-	-138		-0-	63	1	2014	3	Y	44	2	8			56
								48	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-		-0-	66	1	1971	3	Y	49	49	1	2	8	54
								54	9									
03	2991	N	2991	-0-	-0-		-0-	104	1	2846	3	Y	37	46	1	2	8	43
								41	9									
04	3000	N	3062	-0-	62		62	119	1	2898	3	Y	41	30	1	2	8	52
								45	9									
05	2637	N	2575	-0-	-62		-0-	101	1	2428	3	Y	42	42	1	2	8	50
								46	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-		-0-	81	1	2205	3	Y	32	44	1			38
								35	9									
07	2232	N	2216	-0-	-16		-0-	84	1	2104	3	Y	25	4	8			59
								28	9									
08	3162	X	2084	-0-	-1078		-0-	78	1	1949	3	Y	52	49	1			62
								57	9									
09	3060	X	1997	-0-	-1063		-0-	80	1	1870	3	Y	43	79	1			26
								47	9									
10	2573	X	2214	-0-	-359		-0-	85	1	2090	3	Y	35	2	8			59
								39	9									
11	2310	X	1995	-0-	-315		-0-	79	1	1853	3	Y	57	52	1			64
								63	9									
*12	2202	X	2202	-0-	-0-		-0-	87	1	2058	3	Y	52	67	1	1	8	48
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 27,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1291	-0-	-1220		-0-	38	1	1230	3	Y	21	3	8			51
								23	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-		-0-	43	1	1285	3	Y	15	3	8			63
								17	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-		-0-	60	1	1649	3	Y	19	6	8			76
								21	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-		-0-	66	1	1611	3	Y	9	35	1	3	8	47
								10	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-		-0-	66	1	1604	3	Y	3	3	8			47
								3	9									
06	1680	N	1624	-0-	-56		-0-	57	1	1556	3	Y	10					57
								11	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-		-0-	61	1	1537	3	Y	5	5	8			57
								6	9									
08	1674	N	1535	-0-	-139		-0-	74	1	1442	3	Y	17	45	1	1	8	28
								19	9									
09	1620	N	1521	-0-	-99		-0-	127	1	1365	3	Y	26	39	1			15
								29	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-		-0-	151	1	1505	3	Y	19	2	8			32
								21	9									
11	1500	N	1263	-0-	-237		-0-	104	1	1129	3	Y	27	43	1			16
								30	9									
12	1581	N	1039	-0-	-542		-0-	93	1	934	3	Y	11	17	1	2	8	8
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2114	-0-	-521	-0-		63	1	2018	3	Y	30	2	8			39
								33	9									
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-		33	1	1004	3	Y	25	34	1	2	8	28
								28	9									
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-		53	1	1467	3	Y	36	24	1	1	8	39
								40	9									
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-		100	1	2452	3	Y	45	27	1	2	8	55
								50	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-		105	1	2551	3	Y	36	44	1	2	8	45
								40	9									
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-		89	1	2416	3	Y	32	40	1			37
								35	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-		94	1	2363	3	Y	23	4	8			56
								25	9									
08	2697	N	2298	-0-	-399	-0-		86	1	2169	3	Y	39	46	1			49
								43	9									
09	2550	N	2281	-0-	-269	-0-		93	1	2153	3	Y	32	61	1			20
								35	9									
10	2480	N	2293	-0-	-187	-0-		89	1	2178	3	Y	24	2	8			42
								26	9									
11	2220	N	1997	-0-	-223	-0-		80	1	1885	3	Y	29	37	1			34
								32	9									
12	2356	N	2083	-0-	-273	-0-		83	1	1958	3	Y	38	35	1	1	8	36
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 26,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2560	-0-	-1780	-0-		76	1	2453	3	Y	28	2	8			37
								31	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-		102	1	3050	3	Y	41	32	1	1	8	45
								45	9									
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-		86	1	2345	3	Y	15	39	1	1	8	20
								17	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-		137	1	3343	3	Y	33	14	1	1	8	38
								36	9									
05	3782	X	2583	-0-	-1199	-0-		102	1	2455	3	Y	24	30	1	2	8	30
								26	9									
06	3420	X	2442	-0-	-978	-0-		87	1	2340	3	Y	14	27	1			17
								15	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		158	1	3985	3	Y	23	2	8			38
								25	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		138	1	3456	3	Y	48	32	1			54
								53	9									
09	3510	X	3273	-0-	-237	-0-		133	1	3106	3	Y	31	66	1			19
								34	9									
10	4154	X	3199	-0-	-955	-0-		124	1	3041	3	Y	31	2	8			48
								34	9									
11	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-		116	1	2753	3	Y	48	42	1			54
								53	9									
12	4154	X	3086	-0-	-1068	-0-		123	1	2923	3	Y	36	55	1	1	8	34
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 37,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	83	1	2668	3	Y	51	3	8			65
							56	9									
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	79	1	2391	3	Y	58	57	1	3	8	63
							64	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	99	1	2712	3	Y	45	55	1	3	8	50
							50	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	3	Y	56	35	1	3	8	68
							62	9									
05	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	105	1	2545	3	Y	56	55	1	3	8	66
							62	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	38	59	1			45
							42	9									
07	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	89	1	2235	3	Y	18	4	8			59
							20	9									
08	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	84	1	2122	3	Y	22	49	1			32
							24	9									
09	2880	N	1912	-0-	-968	-0-	78	1	1816	3	Y	16	38	1			10
							18	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2946	3	Y	47	1	8			56
							52	9									
11	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	110	1	2598	3	Y	67	49	1			74
							74	9									
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	111	1	2624	3	Y	61	77	1	2	8	56
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 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	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	100	1	3209	3	Y	59	46	1	1	8	22
							65	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	3	Y	51	50	1	1	8	22
							56	9									
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	151	1	4149	3	Y	71	79	1	1	8	13
							78	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	145	1	3545	3	Y	58	42	1	1	8	28
							64	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	75	92	1			11
							83	9									
06	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	135	1	3658	3	Y	57	44	1			24
							63	9									
07	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	164	1	4114	3	Y	72	77	1	1	8	18
							79	9									
08	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	144	1	3618	3	Y	68	53	1			33
							75	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	175	1	4071	3	Y	62	74	1			21
							68	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	191	1	4683	3	Y	33	49	1	1	8	4
							36	9									
11	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	169	1	3980	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	161	1	3814	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1031	-0-	-23	-0-	31	1	994	3	Y	5	1	8			16
							6	9									
02	INC G-10		835	-0-	835	835	27	1	797	3	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	2409	X	1574	-0-	-835	-0-	54	1	1485	3	Y	32	7	8			50
							35	9									
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	99	1	2424	3	Y	46	23	1	7	8	66
							51	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	85	1	2064	3	Y	45	10	8			101
							50	9									
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1818	3	Y	33					134
							36	9									
07	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	68	1	1699	3	Y	16	13	8			137
							18	9									
08	2666	X	1533	-0-	-1133	-0-	74	1	1427	3	Y	29	109	1	1	8	56
							32	9									
09	2580	X	339	-0-	-2241	-0-	26	1	271	3	Y	38	72	1			22
							42	9									
10	2201	X	587	-0-	-1614	-0-	49	1	493	3	Y	41	5	8			58
							45	9									
11	1920	X	1752	-0-	-168	-0-	143	1	1554	3	Y	50	78	1			30
							55	9									
12	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	149	1	1508	3	Y	40	34	1	4	8	32
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	22104	-0-	-2200	-0-	647	1	20758	3	N	635	482	1	25	8	233
							699	9									
02	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	636	1	19079	3	N	500	499	1	24	8	210
							550	9									
03	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	728	1	19973	3	N	547	636	1	23	8	98
							602	9									
04	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	765	1	18693	3	N	472	322	1	29	8	219
							519	9									
05	22506	X	19940	-0-	-2566	-0-	770	1	18636	3	N	485	610	1	26	8	68
							534	9									
06	21720	X	19301	-0-	-2419	-0-	670	1	18172	3	N	417	309	1			176
							459	9									
07	22444	X	19371	-0-	-3073	-0-	723	1	18163	3	N	441	473	1	43	8	101
							485	9									
08	20832	X	18527	-0-	-2305	-0-	693	1	17408	3	N	387	300	1			188
							426	9									
09	19980	X	17845	-0-	-2135	-0-	715	1	16700	3	N	391	446	1			133
							430	9									
10	19933	X	17541	-0-	-2392	-0-	671	1	16402	3	N	425	486	1	22	8	50
							468	9									
11	19290	X	16132	-0-	-3158	-0-	638	1	15048	3	N	405	350	1	2	8	103
							446	9									
12	19375	X	16305	-0-	-3070	-0-	640	1	15140	3	N	477	486	1	16	8	78
							525	9									

TOTAL GAS PROD: 228,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,582

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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. GAS LIFT (I)(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	14076	-0-	-1424	-0-	422	1	13547	3	N	97	7	8			153
							107	9									
02	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	393	1	11805	3	N	72	7	8			218
							79	9									
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	467	1	12822	3	N	86	186	1	6	8	112
							95	9									
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	491	1	12008	3	N	82	7	8			187
							90	9									
05	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	499	1	12049	3	N	70	182	1	7	8	68
							77	9									
06	13620	X	12045	-0-	-1575	-0-	426	1	11547	3	N	65					133
							72	9									
07	13578	X	12137	-0-	-1441	-0-	461	1	11596	3	N	73	11	8			195
							80	9									
08	13392	X	11584	-0-	-1808	-0-	442	1	11096	3	N	42	177	1			60
							46	9									
09	12600	X	11206	-0-	-1394	-0-	458	1	10674	3	N	67					127
							74	9									
10	12617	X	11272	-0-	-1345	-0-	440	1	10765	3	N	61	5	8			183
							67	9									
11	12060	X	10489	-0-	-1571	-0-	425	1	10020	3	N	40					223
							44	9									
12	12152	X	10630	-0-	-1522	-0-	429	1	10142	3	N	54	176	1	4	8	97
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 144,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	647	1	20777	3	N	51	9	8			190
							56	9									
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	588	1	17659	3	N	27	10	8			207
							30	9									
03	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	706	1	19359	3	N	44	166	1	8	8	77
							48	9									
04	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	745	1	18236	3	N	62	9	8			130
							68	9									
05	22413	X	18862	-0-	-3551	-0-	747	1	18060	3	N	50	10	8			170
							55	9									
06	20790	X	17409	-0-	-3381	-0-	618	1	16741	3	N	45					215
							50	9									
07	20243	X	16833	-0-	-3410	-0-	640	1	16091	3	N	93	170	1	16	8	122
							102	9									
08	20119	X	14990	-0-	-5129	-0-	572	1	14366	3	N	47	2	8			167
							52	9									
09	19050	X	16365	-0-	-2685	-0-	670	1	15641	3	N	49	164	1			52
							54	9									
10	18848	X	16360	-0-	-2488	-0-	640	1	15673	3	N	43	8	8			87
							47	9									
11	17400	X	15114	-0-	-2286	-0-	613	1	14456	3	N	41					128
							45	9									
12	16926	X	15009	-0-	-1917	-0-	607	1	14367	3	N	32	102	1	6	8	52
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 209,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

01	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	3958	2	26	9	N	24	2	8			67
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3315	2	22	9	N	20					87
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	2	40	9	N	36	1	8			122
04	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3514	2	11	9	N	10	2	8			130
05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3439	2	45	9	N	41	141	1			30
06	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	3394	2	22	9	N	20					50
07	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3916	2	33	9	N	30					80
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4189	2	32	9	N	29	2	8			107
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3809	2	34	9	N	31	42	1			96
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4092	2	25	9	N	23					119
11	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	3852	2	23	9	N	21	3	8			137
12	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	3938	2	31	9	N	28					165

TOTAL GAS PROD: 45,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3426	2	36	9	N	33					66
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					71
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1	1	8			71
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2692	2	53	9	N	48	1	8			118
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3024	2	113	9	N	103	1	8			220
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3017	2	70	9	N	64	258	1			26
07	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2766	2	51	9	N	46					72
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2841	2	88	9	N	80					152
09	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2698	2	84	9	N	76	188	1			40
10	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2576	2	55	9	N	50					90
11	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	2530	2	4	9	N	4	1	8			93
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2723	2	74	9	N	67	3	8			157

TOTAL GAS PROD: 34,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	2	23	9	N	21	1	8			199
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	N	1					200
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					200
04	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	1038	2			N	-0-					200
05	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1171	2	1	9	N	1	156	1			45
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	N	16	1	8			60
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1044	2	2	9	N	2					62
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					62
09	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1431	2	3	9	N	3					65
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					74
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					80
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1430	2	22	9	N	20					100

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	50	1	830	2	N	-0-					100
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					100
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					100
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	51	1	823	2	N	-0-					100
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	73	1	924	2	N	10					110
							11	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	2	N	-0-					110
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	128	1	2223	2	N	-0-					110
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	1778	2	N	5					115
							6	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1986	2	N	-0-					115
11	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	106	1	1889	2	N	106	183	1			38
							117	9									
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2749	2	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
02	24	N	-0-	-0-	-24	-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	1	1	8			-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: 1

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					47
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			47
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					47
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11	1	8			57
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					69
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	N	19	1	8			87
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					87
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			87
09	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			N	-0-					87
10	2015	N	1238	-0-	-777	-0-	1238	2			N	-0-					87
11	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	8			87
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1419	2	14	9	N	13					100

TOTAL GAS PROD: 17,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 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	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					139
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					139
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					139
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					139
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					139
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					139
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					139
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					139
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					139
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					139
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					139
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					139

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

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 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	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	148	1	2599	2	N	10	1	8			99
							11	9									
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2287	2	N	3					102
							3	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	144	1	2720	2	N	18					120
							20	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	N	23	1	8			142
							25	9									
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	171	1	2728	2	N	26	1	8			167
							29	9									
06	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	152	1	1940	2	N	85	186	1			66
							94	9									
07	2635	N	2176	-0-	-459	-0-	132	1	2044	2	N	-0-					66
08	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	129	1	2242	2	N	8					74
							9	9									
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	159	1	2724	2	N	15					89
							17	9									
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	143	1	2625	2	N	26					115
							29	9									
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	152	1	2729	2	N	35					150
							39	9									
*12	3100	N	3353	-0-	253	253	152	1	3158	2	N	39					189
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2967	-0-	-1063	-0-	513	1	2376	2	Y	71	1	8			142
							78	9									
02	3640	X	3068	-0-	-572	-0-	471	1	2561	2	Y	33	2	8			173
							36	9									
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	494	1	2309	2	Y	52					225
							57	9									
04	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	507	1	2241	2	Y	56	155	1	2	8	124
							62	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	596	1	2682	2	Y	149	1	8			272
							164	9									
06	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	611	1	2169	2	Y	3	1	8			274
							3	9									
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	573	1	2307	2	Y	18	169	1	1	8	122
							20	9									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	520	1	2417	2	Y	37	2	8			157
							41	9									
09	3330	X	2468	-0-	-862	-0-	471	1	1955	2	Y	38	159	1			36
							42	9									
10	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	516	1	2100	2	Y	41					77
							45	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	526	1	2899	2	Y	48					125
							53	9									
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	486	1	3053	2	Y	55					180
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 36,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	479	1	2220	2	Y	2					2
							2	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	425	1	2310	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	434	1	2027	2	Y	2					4
							2	9									
04	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	421	1	1859	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	396	1	1779	2	Y	7					7
							8	9									
06	2370	N	1589	-0-	-781	-0-	349	1	1240	2	Y	-0-					7
07	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	419	1	1690	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	472	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	489	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	476	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	434	1	2394	2	Y	2					2
							2	9									
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	506	1	3181	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	75857	X	62041	-0-	-13816	-0-	124	1	61368	2	N	499	518	1	19	8	141
							549	9									
02	66024	X	51131	-0-	-14893	-0-	112	1	50461	2	N	507	546	1	17	8	85
							558	9									
03	70029	X	56868	-0-	-13161	-0-	124	1	56173	2	N	519	322	1			282
							571	9									
04	64830	X	53076	-0-	-11754	-0-	120	1	52509	2	N	406	352	1	15	8	321
							447	9									
05	62372	X	43242	-0-	-19130	-0-	124	1	42752	2	N	333	529	1	23	8	102
							366	9									
06	60030	X	31049	-0-	-28981	-0-	23	1	30705	2	N	292	187	1	1	8	206
							321	9									
07	56854	X	51091	-0-	-5763	-0-	20	1	50651	2	N	382	362	1	2	8	224
							420	9									
08	56854	X	48058	-0-	-8796	-0-	21	1	47651	2	N	351	530	1			45
							386	9									
09	53070	X	41819	-0-	-11251	-0-	22	1	41469	2	N	298	175	1			168
							328	9									
10	51088	X	44072	-0-	-7016	-0-	24	1	43654	2	N	358	359	1			167
							394	9									
11	49440	X	41307	-0-	-8133	-0-	26	1	40923	2	N	325	345	1			147
							358	9									
12	51088	X	43110	-0-	-7978	-0-	28	1	42705	2	N	343	363	1			127
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 566,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-		21	1	814	2	Y	6					8
								7	9									
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578		14	1	557	2	Y	6	9	1			5
								7	9									
03	DLQ G-10		115	-0-	115	693		3	1	112	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	779		2	1	83	2	Y	1					1
								1	9									
05	DLQ G-10		66	-0-	66	845		2	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	1170		8	1	315	2	Y	2					2
								2	9									
07	DLQ G-10		128	-0-	128	1298		3	1	124	2	Y	1					3
								1	9									
08	1671	N	373	-0-	-1298	-0-		8	1	364	2	Y	1					4
								1	9									
09	120	N	66	-0-	-54	-0-		6	1	60	3	Y	-0-					4
10	124	N	34	-0-	-90	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					4
11	120	N	33	-0-	-87	-0-		3	1	30	3	Y	-0-					4
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-		4	1	48	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		27	1	1035	2	Y	9					13
								10	9									
02	DLQ G-10		969	-0-	969	969		23	1	936	2	Y	9	14	1			8
								10	9									
03	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1998		25	1	994	2	Y	9	13	1			4
								10	9									
04	DLQ G-10		969	-0-	969	2967		24	1	937	2	Y	7					11
								8	9									
05	DLQ G-10		954	-0-	954	3921		24	1	921	2	Y	8	14	1			5
								9	9									
06	DLQ G-10		882	-0-	882	4803		21	1	855	2	Y	5					10
								6	9									
07	DLQ G-10		901	-0-	901	5704		23	1	872	2	Y	5					15
								6	9									
08	3100	N	1057	-0-	-2043	3661		24	1	1031	2	Y	2					17
								2	9									
09	3000	N	943	-0-	-2057	1604		90	1	853	3	Y	-0-					17
10	2620	N	1016	-0-	-1604	-0-		84	1	932	2	Y	-0-					17
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-		77	1	915	3	Y	-0-					17
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-		61	1	783	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2959	-0-	-358	-0-	75	1	2859	2	Y	23					35
							25	9									
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	60	1	2435	2	Y	26	39	1			22
							29	9									
03	DLQ G-10		2953	-0-	2953	5477	72	1	2855	2	Y	24	35	1			11
							26	9									
04	DLQ G-10		2902	-0-	2902	8379	73	1	2805	2	Y	22					33
							24	9									
05	DLQ G-10		2746	-0-	2746	11125	69	1	2652	2	Y	23	43	1			13
							25	9									
06	DLQ G-10		7	-0-	7	11132	7	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11132					Y	-0-					13
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8032					Y	-0-					13
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5032					Y	-0-					13
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1932					Y	-0-					13
*11	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1530	-0-	-919	-0-	39	1	1478	2	Y	12					19
							13	9									
02	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	56	1	2287	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
03	DLQ G-10		2602	-0-	2602	4971	63	1	2515	2	Y	22	32	1			10
							24	9									
04	DLQ G-10		1316	-0-	1316	6287	33	1	1272	2	Y	10					20
							11	9									
05	DLQ G-10		1195	-0-	1195	7482	30	1	1154	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
06	DLQ G-10		1120	-0-	1120	8602	27	1	1085	2	Y	7					13
							8	9									
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	9753	30	1	1114	2	Y	6					19
							7	9									
08	3100	N	1067	-0-	-2033	7720	24	1	1041	2	Y	2					21
							2	9									
09	3000	N	1220	-0-	-1780	5940	116	1	1104	3	Y	-0-					21
10	3100	N	2745	-0-	-355	5585	227	1	2518	2	Y	-0-					21
*11	3000	N	3193	-0-	193	5778	247	1	2946	3	Y	-0-					21
*12	3100	N	2732	-0-	-368	5410	235	1	2497	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 22,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 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	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	57	1	2175	2	Y	18					28
							20	9									
02	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	49	1	1996	2	Y	21	31	1			18
							23	9									
03	DLQ G-10		2273	-0-	2273	4341	55	1	2198	2	Y	18	28	1			8
							20	9									
04	DLQ G-10		2216	-0-	2216	6557	55	1	2142	2	Y	17					25
							19	9									
05	DLQ G-10		2239	-0-	2239	8796	56	1	2162	2	Y	19	33	1			11
							21	9									
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	10778	48	1	1921	2	Y	12					23
							13	9									
07	DLQ G-10		2103	-0-	2103	12881	54	1	2036	2	Y	12					35
							13	9									
08	3100	N	2557	-0-	-543	12338	57	1	2496	2	Y	4					39
							4	9									
09	3000	N	2287	-0-	-713	11625	218	1	2069	3	Y	-0-					39
10	3100	N	2168	-0-	-932	10693	179	1	1989	2	Y	-0-					39
*11	3000	N	2207	-0-	-793	9900	171	1	2036	3	Y	-0-					39
*12	3100	N	1792	-0-	-1308	8592	154	1	1638	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 26,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

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		-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	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	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-		-53	-0-		2	1	68	2	Y	1					1
									1	9									
02	DLQ G-10		52	-0-		52	52		1	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	52						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127	-0-		127	179		3	1	123	2	Y	1					1
									1	9									
05	DLQ G-10		134	-0-		134	313		3	1	130	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	DLQ G-10		223	-0-		223	536		5	1	217	2	Y	1					2
									1	9									
07	DLQ G-10		234	-0-		234	770		6	1	227	2	Y	1					3
									1	9									
08	SHUT IN		291	-0-		291	1061		6	1	284	2	Y	1					4
									1	9									
09	SHUT IN		254	-0-		254	1315		24	1	230	3	Y	-0-					4
10	1558	X	243	-0-		-1315	-0-		20	1	223	2	Y	-0-					4
*11	212	N	212	-0-		-0-	-0-		16	1	196	3	Y	-0-					4
*12	158	N	158	-0-		-0-	-0-		14	1	144	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	975	-0-		-48	-0-		25	1	941	2	Y	8					12
									9	9									
02	DLQ G-10		884	-0-		884	884		21	1	853	2	Y	9	13	1			8
									10	9									
03	DLQ G-10		968	-0-		968	1852		24	1	935	2	Y	8	12	1			4
									9	9									
04	DLQ G-10		943	-0-		943	2795		24	1	911	2	Y	7					11
									8	9									
05	DLQ G-10		930	-0-		930	3725		23	1	899	2	Y	7	14	1			4
									8	9									
06	DLQ G-10		854	-0-		854	4579		20	1	827	2	Y	6					10
									7	9									
07	DLQ G-10		885	-0-		885	5464		23	1	856	2	Y	5					15
									6	9									
08	3100	N	1105	-0-		-1995	3469		25	1	1079	2	Y	1					16
									1	9									
09	3000	N	982	-0-		-2018	1451		94	1	888	3	Y	-0-					16
10	2352	N	901	-0-		-1451	-0-		74	1	827	2	Y	-0-					16
11	1020	N	850	-0-		-170	-0-		66	1	784	3	Y	-0-					16
*12	620	N	620	-0-		-0-	-0-		45	1	575	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2399	-0-		-391		-0-		61	1	2318	2	Y	18					29
										20	9									
02	DLQ G-10		2252	-0-		2252		2252		53	1	2174	2	Y	23	33	1			19
										25	9									
03	DLQ G-10		2389	-0-		2389		4641		58	1	2309	2	Y	20	30	1			9
										22	9									
04	DLQ G-10		2203	-0-		2203		6844		55	1	2129	2	Y	17					26
										19	9									
05	DLQ G-10		2075	-0-		2075		8919		52	1	2004	2	Y	17	33	1			10
										19	9									
06	DLQ G-10		1775	-0-		1775		10694		43	1	1720	2	Y	11					21
										12	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-		1829		12523		47	1	1771	2	Y	10					31
										11	9									
08	3100	N	2077	-0-		-1023		11500		46	1	2028	2	Y	3					34
										3	9									
09	3000	N	2108	-0-		-892		10608		201	1	1907	3	Y	-0-					34
10	3100	N	2563	-0-		-537		10071		212	1	2351	2	Y	-0-					34
*11	3000	N	2180	-0-		-820		9251		169	1	2011	3	Y	-0-					34
*12	3100	N	2132	-0-		-968		8283		183	1	1949	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-		-3		-0-		3	1	118	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		137	-0-		137		137		3	1	132	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
03	DLQ G-10		155	-0-		155		292		4	1	149	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
04	DLQ G-10		145	-0-		145		437		4	1	140	2	Y	1					2
										1	9									
05	DLQ G-10		159	-0-		159		596		4	1	154	2	Y	1	2	1			1
										1	9									
06	DLQ G-10		122	-0-		122		718		3	1	118	2	Y	1					2
										1	9									
07	DLQ G-10		170	-0-		170		888		4	1	166	2	Y	-0-					2
08	953	N	65	-0-		-888		-0-		1	1	63	2	Y	1					3
										1	9									
09	142	N	142	-0-		-0-		-0-		12	1	130	3	Y	-0-					3
10	235	N	235	-0-		-0-		-0-		19	1	216	2	Y	-0-					3
*11	231	N	231	-0-		-0-		-0-		18	1	213	3	Y	-0-					3
*12	167	N	167	-0-		-0-		-0-		12	1	155	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	882	2	Y	7					11
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	15	1 7 9	612	2	Y	6	12	1			5
03	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1651	25	1 10 9	982	2	Y	9	10	1			4
04	DLQ G-10		804	-0-	804	2455	20	1 7 9	777	2	Y	6					10
05	DLQ G-10		804	-0-	804	3259	20	1 8 9	776	2	Y	7	13	1			4
06	DLQ G-10		732	-0-	732	3991	18	1 4 9	710	2	Y	4					8
07	DLQ G-10		778	-0-	778	4769	20	1 6 9	752	2	Y	5					13
08	3100	N	971	-0-	-2129	2640	22	1 1 9	948	2	Y	1					14
09	3000	N	866	-0-	-2134	506	83	1	783	3	Y	-0-					14
10	1326	N	820	-0-	-506	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					14
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	66	1	791	3	Y	-0-					14
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	905	2	Y	8					12
02	DLQ G-10		906	-0-	906	906	21	1 10 9	875	2	Y	9	13	1			8
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1837	23	1 8 9	900	2	Y	7	12	1			3
04	DLQ G-10		928	-0-	928	2765	23	1 9 9	896	2	Y	8					11
05	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3788	26	1 9 9	988	2	Y	8	14	1			5
06	DLQ G-10		716	-0-	716	4504	17	1 4 9	695	2	Y	4					9
07	DLQ G-10		618	-0-	618	5122	16	1 4 9	598	2	Y	4					13
08	3100	N	718	-0-	-2382	2740	16	1 1 9	701	2	Y	1					14
09	3000	N	579	-0-	-2421	319	55	1	524	3	Y	-0-					14
10	912	N	593	-0-	-319	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					14
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					14
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	90	1	960	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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	5611 N	-0-	-0-	-5611 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- 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.	353	-0-	353 B	353	353	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 353															
09	T. A.	1181	-0-	1181 B	1534	1181	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	24	-0-	24 B	1558	24	3			N	-0-					-0-
11	2494 N	936	-0-	-1558 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 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	10571	#	-0-	-0-	-10571 B	-10571				N	-0-			-0-
02	9548	#	-0-	-0-	-9548 B	-20119				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20119														
03	3193	N	-0-	-0-	-3193 B	-20119				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20119				N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-20119				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-20119				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		559	-0-	559 B	-19560	559	3		N	-0-			-0-
08	T. A.		6903	-0-	6903 B	-12657	6903	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12657														
09	0	N	7369	-0-	7369 B	7369	7369	3		N	-0-			-0-
10	0	N	618	-0-	618 B	7987	618	3		N	-0-			-0-
11	8152	N	165	-0-	-7987 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	7626	N	-0-	-0-	-7626 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,614 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	15436		40578	-0-	25142 B	-11110	40578	3		N	-0-			-0-
02	22948		-0-	-0-	-22948 B	-34058				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22948 CANCELLED UNDERAGE -> -11110														
03	40424		-0-	-0-	-40424 B	-63372				N	-0-			-0-
04	39270		-0-	-0-	-39270 B	-102642				N	-0-			-0-
05	213		-0-	-0-	-213 B	-102855				N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-102855				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-102855				N	-0-			-0-
08	T. A.		66041	-0-	66041 B	-36814	66041	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -36814														
09	0		27074	-0-	27074 B	-9740	27074	3		N	-0-			-0-
10	0	N	43630	-0-	43630 B	33890	43630	3		N	-0-			-0-
11	63900	N	23982	-0-	-39918 B	-0-	23982	3		N	-0-			-0-
12	55704		-0-	-0-	-55704 B	-55704				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,305 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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	99540	X	99540	-0-	-0-	-0-	99540	3			N	-0-					-0-
*02	39396	X	23012	-0-	-16384	-0-	23012	3			N	-0-					-0-
03	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	52979	3			N	-0-					-0-
04	67530	X	21881	-0-	-45649	-0-	21881	3			N	-0-					-0-
*05	69781	X	4862	-0-	-64919	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
*06	67530	X	-0-	-0-	-67530	-0-					N	-0-					-0-
*07	67008	X	67008	-0-	-0-	-0-	67008	3			N	-0-					-0-
*08	56574	X	56574	-0-	-0-	-0-	56574	3			N	-0-					-0-
*09	66063	X	66063	-0-	-0-	-0-	66063	3			N	-0-					-0-
*10	67022	X	4812	-0-	-62210	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		69857	-0-	69857	69857	69857	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53075	-0-	53075	122932	53075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3202 RRCID -> 053067 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 4160

01	79980	X	53254	-0-	-26726	-0-	53254	3			N	-0-					-0-
02	72240	X	43832	-0-	-28408	-0-	43832	3			N	-0-					-0-
03	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	87437	3			N	-0-					-0-
04	77907	X	77907	-0-	-0-	-0-	77907	3			N	-0-					-0-
05	86829	X	86829	-0-	-0-	-0-	86829	3			N	-0-					-0-
06	82809	X	82809	-0-	-0-	-0-	82809	3			N	-0-					-0-
07	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	87326	3			N	-0-					-0-
08	84374	X	84374	-0-	-0-	-0-	84374	3			N	-0-					-0-
09	83230	X	83230	-0-	-0-	-0-	83230	3			N	-0-					-0-
10	85292	X	85292	-0-	-0-	-0-	85292	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71712	-0-	71712	71712	71712	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71712					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9807 RRCID -> 054641 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103

01	91078	X	24367	-0-	-66711	-0-	24367	3			N	-0-					-0-
02	82264	X	-0-	-0-	-82264	-0-					N	-0-					-0-
03	79236	X	-0-	-0-	-79236	-0-					N	-0-					-0-
04	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-					N	-0-					-0-
05	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	-0-					-0-
06	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
09	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	3			N	-0-					-0-
10	87086	X	87086	-0-	-0-	-0-	87086	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58601	-0-	58601	58601	58601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	58601					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,644 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	102269	X	-0-	-0-	-102269	-0-					N	-0-					-0-
02	92372	X	23770	-0-	-68602	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
03	129379	X	129379	-0-	-0-	-0-	129379	3			N	-0-					-0-
04	128978	X	128978	-0-	-0-	-0-	128978	3			N	-0-					-0-
05	129525	X	129525	-0-	-0-	-0-	129525	3			N	-0-					-0-
06	130428	X	130428	-0-	-0-	-0-	130428	3			N	-0-					-0-
07	141235	X	141235	-0-	-0-	-0-	141235	3			N	-0-					-0-
08	113987	X	112683	-0-	-1304	-0-	112683	3			N	-0-					-0-
09	110310	X	12276	-0-	-98034	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
10	113987	X	104844	-0-	-9143	-0-	104844	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		84713	-0-	84713	84713	84713	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	84713					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997,831 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	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					-0-
*02	62920	X	62920	-0-	-0-	-0-	62920	3			N	-0-					-0-
03	144665	X	144665	-0-	-0-	-0-	144665	3			N	-0-					-0-
04	163228	X	163228	-0-	-0-	-0-	163228	3			N	-0-					-0-
*05	183907	X	183907	-0-	-0-	-0-	183907	3			N	-0-					-0-
*06	140010	X	131387	-0-	-8623	-0-	131387	3			N	-0-					-0-
*07	170020	X	170020	-0-	-0-	-0-	170020	3			N	-0-					-0-
*08	178808	X	147335	-0-	-31473	-0-	147335	3			N	-0-					-0-
*09	173040	X	138014	-0-	-35026	-0-	138014	3			N	-0-					-0-
*10	178808	X	93888	-0-	-84920	-0-	93888	3			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		101805	-0-	101805	101805	101805	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101805					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337,169 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	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	120075	X	120075	-0-	-0-	-0-	120075	3			N	-0-					-0-
*09	111070	X	111070	-0-	-0-	-0-	111070	3			N	-0-					-0-
*10	123230	X	123230	-0-	-0-	-0-	123230	3			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		91619	-0-	91619	91619	91619	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		79330	-0-	79330	170949	79330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9104 RRCID -> 151819 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4028 - 4054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	18848	X	938	-0-	-17910	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
03	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
04	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	5305	-0-	-15713	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	20340	X	5529	-0-	-14811	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
07	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					-0-
08	21514	X	8496	-0-	-13018	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
09	20820	X	12658	-0-	-8162	-0-	12658	3			N	-0-					-0-
10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20280	-0-	20280	20280	20280	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20280					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,587 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	62837	X	988	-0-	-61849	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	56756	X	30753	-0-	-26003	-0-	30753	3		N	-0-			-0-
03	67095	X	67095	-0-	-0-	-0-	67095	3		N	-0-			-0-
04	63851	X	63851	-0-	-0-	-0-	63851	3		N	-0-			-0-
05	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	48628	3		N	-0-			-0-
06	62430	X	61969	-0-	-461	-0-	61969	3		N	-0-			-0-
07	64511	X	63515	-0-	-996	-0-	63515	3		N	-0-			-0-
08	64511	X	59219	-0-	-5292	-0-	59219	3		N	-0-			-0-
09	62430	X	61084	-0-	-1346	-0-	61084	3		N	-0-			-0-
10	64046	X	62571	-0-	-1475	-0-	62571	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		50389	-0-	50389	50389	50389	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50389				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

*01	24831	X	-0-	-0-	-24831	-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	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	3		N	-0-			-0-
*09	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	47314	3		N	-0-			-0-
*10	45453	X	45453	-0-	-0-	-0-	45453	3		N	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		31771	-0-	31771	31771	31771	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31771				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,986 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	59117	X	1678	-0-	-57439	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*02	53564	X	12142	-0-	-41422	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
03	59303	X	-0-	-0-	-59303	-0-					N	-0-					-0-
04	57390	X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-					-0-
*05	17825	X	6965	-0-	-10860	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
*06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
*07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
*08	6975	X	3596	-0-	-3379	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
*10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-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: 24,381 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	80104	X	51777	-0-	-28327	-0-	51777	3			N	-0-					-0-
*02	70420	X	42037	-0-	-28383	-0-	42037	3			N	-0-					-0-
03	96698	X	96698	-0-	-0-	-0-	96698	3			N	-0-					-0-
04	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	90662	3			N	-0-					-0-
*05	89768	X	89768	-0-	-0-	-0-	89768	3			N	-0-					-0-
*06	89130	X	83739	-0-	-5391	-0-	83739	3			N	-0-					-0-
*07	92101	X	82219	-0-	-9882	-0-	82219	3			N	-0-					-0-
*08	92101	X	48057	-0-	-44044	-0-	48057	3			N	-0-					-0-
*09	89130	X	85940	-0-	-3190	-0-	85940	3			N	-0-					-0-
*10	89776	X	-0-	-0-	-89776	-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: 670,897 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	12276	X	11896	-0-	-380	-0-	11896	3			N	-0-					-0-
*02	9576	X	8622	-0-	-954	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
03	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
*05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
*06	11520	X	10918	-0-	-602	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
*07	11904	X	1880	-0-	-10024	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*08	11904	X	7114	-0-	-4790	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
*09	10920	X	2630	-0-	-8290	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*10	11284	X	10872	-0-	-412	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1621					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			107
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1705	-0-	-155	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8			74
02	1764	#	1640	-0-	-124	-0-	1640	2			N	-0-					74
03	1953	#	1654	-0-	-299	-0-	1647	2	7	9	N	6					80
04	1890	#	1565	-0-	-325	-0-	1558	2	7	9	N	6					86
05	1829	#	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-					86
06	1770	#	1381	-0-	-389	-0-	1381	2			N	-0-					86
07	1829	#	1226	-0-	-603	-0-	1225	2	1	9	N	1					87
08	1643	#	1308	-0-	-335	-0-	1305	2	3	9	N	3					90
09	1560	#	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					90
10	1488	#	1477	-0-	-11	-0-	1476	2	1	9	N	1					91
11	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					91
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	36	-0-	-584	-0-	36	2			N	-0-					21
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
03	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	980	2	43	9	N	39					60
04	930	#	792	-0-	-138	-0-	738	2	54	9	N	49					109
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21	1	8			129
06	990	#	613	-0-	-377	-0-	514	2	99	9	N	90	1	8			218
07	1023	#	499	-0-	-524	-0-	476	2	23	9	N	21	174	1	1	8	64
08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1122	2	34	9	N	31					95
09	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	979	2	72	9	N	65					160
10	620	#	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	N	25					185
11	1110	#	938	-0-	-172	-0-	916	2	22	9	N	20					205
*12	1147	#	749	-0-	-398	-0-	724	2	25	9	N	23	180	1			48

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	409	2	78	9	N	71					121
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	324	2	26	9	N	24					145
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	355	2	74	9	N	67					212
04	480	#	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					212
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	401	2	67	9	N	61	163	1			110
06	480	#	361	-0-	-119	-0-	314	2	47	9	N	43					153
07	434	#	363	-0-	-71	-0-	327	2	36	9	N	33					186
08	465	#	373	-0-	-92	-0-	328	2	45	9	N	41	148	1			79
09	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					79
10	465	#	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-					79
11	360	#	163	-0-	-197	-0-	145	2	18	9	N	16					95
*12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	344	2	95	9	N	86					181

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	891	R	891	-0-	-0-	-0-	837	3	54	9	Y	49	59	1			39
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	679	3	46	9	Y	42					81
03	868	#	780	-0-	-88	-0-	755	3	25	9	Y	23	47	1			57
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	956	3	39	9	Y	35	52	1			40
05	868	#	775	-0-	-93	-0-	720	3	55	9	Y	50					90
06	840	#	700	-0-	-140	-0-	656	2	44	9	Y	40	56	1			74
07	921	R	921	-0-	-0-	-0-	879	3	42	9	Y	38	55	1			57
08	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1001	3	34	9	Y	31	38	1			50
09	993	R	993	-0-	-0-	-0-	948	3	45	9	Y	41	47	1			44
10	943	R	943	-0-	-0-	-0-	902	3	41	9	Y	37	44	1			37
11	870	#	752	-0-	-118	-0-	709	3	43	9	Y	39					76
12	899	#	584	-0-	-315	-0-	544	3	40	9	Y	36	52	1			60

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			25
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			25
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3	3	8			25
04	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	1181	2			N	-0-					25
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					25
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	N	11	1	8			35
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					35
09	1530	N	646	-0-	-884	-0-	646	2			N	-0-					35
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3	3	8			35
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2	2	8			35
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					65
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					65
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					65
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1152	2	39	9	N	35					100
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	590	1	1517	2	N	5					105
							6	9									
06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	363	1	911	2	N	5					110
							6	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	362	1	1129	2	N	10					120
							11	9									
08	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	173	1	871	2	N	-0-					120
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	475	1	1007	2	N	-0-					120
10	1488	N	774	-0-	-714	-0-	746	2	28	9	N	25	130	1			15
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					15
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					25
02	980	N	442	-0-	-538	-0-	442	2			N	-0-					25
03	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					25
04	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					25
05	496	N	175	-0-	-321	-0-	49	1	126	2	N	-0-					25
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	355	1	893	2	N	10					35
							11	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	332	1	1039	2	N	26	1	8			60
							29	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	216	1	1094	2	N	-0-					60
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	420	1	889	2	N	-0-					60
10	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1025	2	1	9	N	1	46	1			15
11	1260	N	739	-0-	-521	-0-	739	2			N	-0-					15
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					25
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					25
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
04	1620	N	1315	-0-	-305	-0-	1280	2	35	9	N	32					57
05	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1227	2			N	-0-					57
06	1470	N	768	-0-	-702	-0-	765	2	3	9	N	3					60
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					60
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					60
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					60
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			60
11	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					60
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 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	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	3240	2	100	9	N	91	2	8			116
02	3220	X	2572	-0-	-648	-0-	2553	2	19	9	N	17					133
03	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2482	2	47	9	N	43					176
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	1941	2	15	9	N	14					190
05	3472	X	2330	-0-	-1142	-0-	2302	2	28	9	N	25	2	8			213
06	3240	X	2162	-0-	-1078	-0-	2137	2	25	9	N	23					236
07	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2788	2	2	9	N	2					238
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					238
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					238
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					238
11	2790	N	2479	-0-	-311	-0-	2478	2	1	9	N	1	1	8			238
12	3007	N	3005	-0-	-2	-0-	3003	2	2	9	N	2					240

TOTAL GAS PROD: 31,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					135
02	2800	N	2692	-0-	-108	184	2692	2			N	-0-					135
03	2983	N	2799	-0-	-184	-0-	2799	2			N	-0-					135
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6	1	8			140
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					140
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5					145
07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					155
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	N	5					160
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					160
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					160
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					160
*12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2149	2	26	9	N	24	7	1	1	8	145
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8	1	8			152
03	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2176	2	23	9	N	21	8	1	1	8	164
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2259	2	20	9	N	18					182
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1914	2	3	9	N	3	1	8			184
06	2130	N	1518	-0-	-612	-0-	1510	2	8	9	N	7	7	1			184
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	1571	2	20	9	N	18					202
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7	7	1			202
09	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1412	2	13	9	N	12	2	8			212
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1464	2	23	9	N	21	6	1	3	8	224
11	1890	N	1183	-0-	-707	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8			224
12	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1075	2	13	9	N	12	193	1			43

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5	2	8			80
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	1153	2	7	9	N	6	1	8			85
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			85
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	2			N	-0-					85
05	1271	N	555	-0-	-716	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			85
06	1440	N	921	-0-	-519	-0-	915	2	6	9	N	5	1	8			89
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					89
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1	1	8			89
10	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					89
11	1020	N	830	-0-	-190	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			89
12	1054	N	202	-0-	-852	-0-	202	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					89
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	2167	2	2	9	N	2	2	8			89
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2432	2	10	9	N	9	1	8			97
04	3000	N	3205	-0-	205	205	3186	2	19	9	N	17					114
05	2950	N	2745	-0-	-205	-0-	2716	2	29	9	N	26	15	1	1	8	124
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	1	8			137
07	2852	X	1520	-0-	-1332	-0-	1486	2	34	9	N	31	1	8			167
08	2852	X	2034	-0-	-818	-0-	1989	2	45	9	N	41	176	1			32
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3067	2	8	9	N	7	1	8			38
10	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2376	2	66	9	N	60	1	8			97
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2785	2	36	9	N	33	1	8			129
12	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	2806	2	11	9	N	10					139

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	8	1	8			50
02	1148	N	784	-0-	-364	-0-	784	2			N	-0-					50
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	939	2	2	9	N	2	2	8			50
04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	2			N	-0-					50
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	818	2	9	9	N	8	5	1			53
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	745	2	2	9	N	2	2	8			53
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	658	2	2	9	N	2	2	8			53
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					53
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	656	2	3	9	N	3	1	8			55
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					55
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			55
12	682	N	348	-0-	-334	-0-	348	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	854	-0-	-665	-0-	802	2	52	9	N	47	185	1	1	8	68
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2553	2	101	9	N	92					160
03	3100	N	3101	-0-	1	1	2984	2	117	9	N	106					266
04	2005	N	2004	-0-	-1	-0-	1945	2	59	9	N	54	175	1			145
05	2697	N	1758	-0-	-939	-0-	1688	2	70	9	N	64	9	1			200
06	2610	N	1917	-0-	-693	-0-	1865	2	52	9	N	47					247
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2668	2	74	9	N	67					314
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2551	2	80	9	N	73	190	1			197
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2476	2	66	9	N	60					257
10	2697	N	2282	-0-	-415	-0-	2220	2	62	9	N	56	191	1			122
11	2550	N	1312	-0-	-1238	-0-	1260	2	52	9	N	47					169
12	2635	N	1359	-0-	-1276	-0-	1275	2	84	9	N	76					245

TOTAL GAS PROD: 25,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

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	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	1373	2	125	9	N	114	182	1			184
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1138	2	86	9	N	78					262
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1950	2	114	9	N	104	181	1			185
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1318	2	76	9	N	69					254
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1608	2	127	9	N	115	194	1			175
06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1541	2	81	9	N	74					249
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1376	2	84	9	N	76	188	1			137
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1204	2	69	9	N	63					200
09	1620	N	309	-0-	-1311	-0-	292	2	17	9	N	15	1	8			214
10	1457	N	342	-0-	-1115	-0-	327	2	15	9	N	14	176	1			52
11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	905	2	117	9	N	106	1	8			157
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1939	2	110	9	N	100					257

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			92
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3	3	8			92
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	3	8			92
04	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1437	2			N	-0-					92
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1296	2	9	9	N	8	7	1	1	8	92
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			92
07	1488	N	670	-0-	-818	-0-	666	2	4	9	N	4	4	8			92
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					92
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			92
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			92
11	1260	N	631	-0-	-629	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			92
12	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2456	-0-	-705	-0-	2452	2	4	9	N	4	1	8			25
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2659	2	12	9	N	11	1	8			35
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					35
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2948	2	12	9	N	11	16	1	2	8	28
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8			32
07	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2167	2	4	9	N	4	1	8			35
08	2759	N	2053	-0-	-706	-0-	2050	2	3	9	N	3					38
09	2370	N	1769	-0-	-601	-0-	1763	2	6	9	N	5	1	8			42
10	2170	N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2			N	-0-					42
11	1980	N	1617	-0-	-363	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	8			42
12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	785	2	1	9	N	1	1	8			105
02	672	N	558	-0-	-114	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			105
03	992	N	680	-0-	-312	-0-	678	2	2	9	N	2					107
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					107
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	568	2	3	9	N	3	3	1			107
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			107
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	107	1			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	530	2	1	9	N	1	1	8			94
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					94
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					94
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					94
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1			94
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	285	2	6	9	N	5					99
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	99	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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	465	N	326	-0-	-139	-0-	325	2	1	9	N	1	1	8			97
02	588	N	153	-0-	-435	-0-	153	2			N	-0-					97
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					97
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					97
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	1			97
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			97
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	97	1			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	612	2	74	9	N	67	191	1	1	8	65
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	444	2	42	9	N	38	3	8			100
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	536	2	28	9	N	25	4	1	1	8	120
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	370	2	57	9	N	52					172
05	527	N	253	-0-	-274	-0-	244	2	9	9	N	8	2	1	3	8	175
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	227	2	14	9	N	13	4	8			184
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	1	1	4	8	184
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					184
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22	3	1	3	8	200
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	856	2	63	9	N	57	179	1	6	8	72
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	731	2	58	9	N	53	1	8			124
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	668	2	44	9	N	40	5	1			159

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					50
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1	1	8			50
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	3	1	1	8	47
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	109	2	20	9	N	18					65
05	992	N	47	-0-	-945	-0-	47	2			N	-0-					65
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	65	1			-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: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	N	14	1	8			90
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	588	2	3	9	N	3	1	8			92
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	659	2	30	9	N	27	4	1	1	8	114
04	720	N	404	-0-	-316	-0-	390	2	14	9	N	13					127
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	552	2	19	9	N	17	4	1	3	8	137
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	501	2	11	9	N	10	2	8			145
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15	1	1	2	8	157
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					167
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	761	2	28	9	N	25	6	1	2	8	184
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	2	18	9	N	16	1	8			199
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	1	8			205
12	806	N	604	-0-	-202	-0-	594	2	10	9	N	9	5	1			209

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-405	-0-	705	2	6	9	N	5					109
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					154
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17	7	1			164
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					170
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1020	2	10	9	N	9	8	1	1	8	170
06	1110	N	478	-0-	-632	-0-	467	2	11	9	N	10					180
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	839	2	56	9	N	51	1	1			230
08	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					230
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	2	22	9	N	20	5	1			245
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			245
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					245
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10	185	1			70

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			50
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1092	2	3	9	N	3					53
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					53
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	894	2	10	9	N	9	5	1			57
06	1320	N	629	-0-	-691	-0-	623	2	6	9	N	5					62
07	1178	N	619	-0-	-559	-0-	613	2	6	9	N	5					67
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					70
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					70
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					70
11	1320	N	612	-0-	-708	-0-	612	2			N	-0-					70
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2231	2	13	9	N	12					82

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					90
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	9	N	24					114
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	517	2	3	9	N	3					117
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	573	2	8	9	N	7	3	1	1	8	120
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	276	2	3	9	N	3	1	8			122
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	122	1			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

01	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8			102
02	1652	N	1447	-0-	-205	-0-	1394	2	53	9	N	48	1	8			149
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1442	2	13	9	N	12	11	1	1	8	149
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1415	2	9	9	N	8					157
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1486	2	21	9	N	19	11	1	1	8	164
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					164
07	1457	N	639	-0-	-818	-0-	638	2	1	9	N	1	1	1			164
08	1519	N	626	-0-	-893	-0-	626	2			N	-0-					164
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	12	1			164
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	2	20	9	N	18					182
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4	1	8			185
12	1612	N	1118	-0-	-494	-0-	1082	2	36	9	N	33	171	1			47

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	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	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	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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	2914	X	1710	-0-	-1204	-0-	1653	2	57	9	N	52	1	8			129
02	2632	X	1777	-0-	-855	-0-	1688	2	89	9	N	81	162	1			48
03	2635	X	1520	-0-	-1115	-0-	1347	2	173	9	N	157	17	1	3	8	185
04	2490	X	1443	-0-	-1047	-0-	1391	2	52	9	N	47					232
05	2573	X	123	-0-	-2450	-0-	57	2	66	9	N	60	1	8			291
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	579	2	47	9	N	43					334
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	67	181	1			220
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2629	2	83	9	N	75	191	1			104
09	3000	N	3465	-0-	465	465	3336	2	129	9	N	117	25	1	1	8	195
10	3100	N	2785	-0-	-315	150	2673	2	112	9	N	102	185	1	2	8	110
11	2673	N	2523	-0-	-150	-0-	2483	2	40	9	N	36					146
12	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2395	2	172	9	N	156	209	1			93

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

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	1054	N	738	-0-	-316	-0-	721	2	17	9	N	15					149
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	721	2	2	9	N	2	1	8			150
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	706	2	11	9	N	10	5	1	1	8	154
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	981	2	31	9	N	28					182
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	9	6	1	1	8	184
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28	3	8			209
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	780	2	22	9	N	20	193	1	3	8	33
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	732	2	21	9	N	19					52
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	797	2	18	9	N	16	6	1	2	8	60
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	N	19	2	8			77
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17					94
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	612	2	21	9	N	19	5	1			108

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1005	2	28	9	N	25					207
02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	796	2	6	9	N	5	184	1	1	8	27
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14	5	1	1	8	35
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	-0-					35
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3	7	1	1	8	30
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			30
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	912	2	55	9	N	50	1	1	2	8	77
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1					78
09	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1066	2	34	9	N	31	8	1	1	8	100
10	961	N	869	-0-	-92	-0-	843	2	26	9	N	24	2	8			122
11	990	N	817	-0-	-173	-0-	771	2	46	9	N	42	1	8			163
12	1147	N	776	-0-	-371	-0-	748	2	28	9	N	25	149	1			39

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					107
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			107
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2	2	8			107
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					107
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	1			107
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					107
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					107
08	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-					107
09	1140	N	603	-0-	-537	-0-	603	2			N	-0-					107
10	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					107
11	780	N	477	-0-	-303	-0-	477	2			N	-0-					107
12	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	832	2	23	9	N	21					68
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3	1	8			70
03	1395	N	735	-0-	-660	-0-	732	2	3	9	N	3	10	1	1	8	62
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	2	1	9	N	1					63
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8	7	1	1	8	63
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					63
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	1	1			63
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					63
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	N	28	7	1			84
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					84
11	870	N	606	-0-	-264	-0-	600	2	6	9	N	5					89
12	992	N	370	-0-	-622	-0-	347	2	23	9	N	21	3	1			107

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			142
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1330	2	62	9	N	56	1	8			197
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	N	27	182	1			42
04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	1038	2	25	9	N	23					65
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-	10	1			55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					55
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1248	2	51	9	N	46	2	1			99
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1172	2	6	9	N	5					104
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	965	2	8	9	N	7	7	1			104
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1192	2	34	9	N	31					135
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					155
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1181	2	36	9	N	33	149	1			39

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1142	2	79	9	N	72	1	8			190
02	1288	N	978	-0-	-310	-0-	955	2	23	9	N	21	2	8			209
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1296	2	78	9	N	71	181	1	4	8	95
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					112
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	10	1			102
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1128	2	113	9	N	103	2	1	1	8	202
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1349	2	26	9	N	24	161	1			65
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	11	1	3	8	72
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1366	2	50	9	N	45					117
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1293	2	52	9	N	47					164
12	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1354	2	54	9	N	49	11	1			202

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-					110
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1123	2	47	9	N	43	1	8			152
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1138	2	45	9	N	41	157	1	1	8	35
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	673	2	2	9	N	2					37
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	10	1	3	8	37
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3	3	8			37
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	48	2	1	3	8	80
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					80
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	2	12	9	N	11	10	1	1	8	80
10	1674	N	918	-0-	-756	-0-	875	2	43	9	N	39					119
11	1530	N	864	-0-	-666	-0-	842	2	22	9	N	20					139
12	1395	N	589	-0-	-806	-0-	565	2	24	9	N	22	4	1			157

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-101	-0-	1032	2	45	9	N	41	1	8			145
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	984	2	26	9	N	24	2	8			167
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	7	1	2	8	175
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	N	14					189
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	N	16	10	1	6	8	189
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20	2	8			207
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	N	15	182	1	2	8	38
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	N	20					58
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12	10	1	2	8	58
10	1519	N	915	-0-	-604	-0-	883	2	32	9	N	29	3	8			84
11	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	1174	2	30	9	N	27	2	8			109
12	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1011	2	43	9	N	39	8	1			140

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. (I) GAS LIFT(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-	1485	2	14	9	N	13	1	8			159
02	1540	N	1397	-0-	-143	-0-	1378	2	19	9	N	17	2	8			174
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1524	2	48	9	N	44	168	1	3	8	47
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	2			N	-0-					47
05	1550	N	857	-0-	-693	-0-	850	2	7	9	N	6	6	1			47
06	1530	N	950	-0-	-580	-0-	948	2	2	9	N	2	2	8			47
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	687	2	3	9	N	3	1	1	2	8	47
08	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					47
09	960	N	313	-0-	-647	-0-	309	2	4	9	N	4	2	1	1	8	48
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1100	2	23	9	N	21	2	8			67
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11	1	8			77
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27					104
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	1	8			117
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	868	2	12	9	N	11	6	1			122
04	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					122
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	542	2	34	9	N	31	4	1			149
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					149
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1	1	1			149
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					149
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	6	1			144
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					144
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	735	2	1	9	N	1	1	8			144
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	N	15	7	1			152

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-41	-0-	1289	2	34	9	N	31	1	8			192
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	2	12	9	N	11	3	8			200
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1261	2	35	9	N	32	9	1	1	8	222
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	967	2	11	9	N	10					232
05	1457	N	877	-0-	-580	-0-	863	2	14	9	N	13	194	1	1	8	50
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	911	2	11	9	N	10	3	8			57
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	N	13	2	1	3	8	65
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1219	2	26	9	N	24					89
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	699	2	8	9	N	7	5	1	1	8	90
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	988	2	17	9	N	15	1	8			104
11	1200	N	733	-0-	-467	-0-	721	2	12	9	N	11	1	8			114
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	723	2	18	9	N	16	6	1			124

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 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	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1072	2	18	9	N	16					115
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	916	2	11	9	N	10					125
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	993	2	24	9	N	22	7	1	5	8	135
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					135
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	N	30	9	1	1	8	155
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4	2	8			157
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1030	2	44	9	N	40	1	1	2	8	194
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1096	2	14	9	N	13	169	1			38
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1143	2	22	9	N	20	9	1	1	8	48
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	2	11	9	N	10					58
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					70
12	1209	N	938	-0-	-271	-0-	917	2	21	9	N	19	7	1			82

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	1	8			157
02	1512	N	1473	-0-	-39	-0-	1447	2	26	9	N	24	1	8			180
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1274	2	51	9	N	46	11	1	3	8	212
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10					222
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1643	2	26	9	N	24	206	1	2	8	38
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32					70
07	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1082	2	13	9	N	12	2	1			80
08	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1462	2	8	9	N	7					87
09	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1297	2	26	9	N	24	10	1	1	8	100
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	N	17					117
11	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1027	2	2	9	N	2					119
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1597	2	47	9	N	43	13	1			149

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	390	-0-	-230	-0-	346	2	44	9	N	40	194	1			73
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	581	2	26	9	N	24					97
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40					137
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	326	2	24	9	N	22					159
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	456	2	32	9	N	29	3	1			185
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	294	2	35	9	N	32					217
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	2	33	9	N	30	187	1			60
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					90
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	N	22					112
10	651	N	445	-0-	-206	-0-	398	2	47	9	N	43					155
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	346	2	26	9	N	24					179
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	N	17					196

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					92
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-	62	1	30	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	829	2	43	9	N	39	1	8			220
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	806	2	26	9	N	24	193	1	1	8	50
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32	6	1	1	8	75
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37					112
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	750	2	24	9	N	22	6	1	1	8	127
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	929	2	42	9	N	38	3	8			162
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1099	2	25	9	N	23	2	1	3	8	180
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	2	30	9	N	27					207
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	940	2	48	9	N	44	197	1	2	8	52
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1130	2	28	9	N	25	2	8			75
11	1080	N	739	-0-	-341	-0-	717	2	22	9	N	20	1	8			94
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1051	2	23	9	N	21	8	1			107

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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. (I) GAS LIFT(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	1817	-0-	-260	-0-	1802	2	15	9	N	14	2	8			102
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	6	1	8			107
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17					124
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1741	2	3	9	N	3					127
05	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1534	2	9	9	N	8	3	8			132
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1530	2	30	9	N	27	2	8			157
07	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			162
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					180
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15	1	8			194
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					197
11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1314	2	10	9	N	9	1	8			205
12	1612	N	928	-0-	-684	-0-	908	2	20	9	N	18	150	1			73

TOTAL GAS PROD: 18,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 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	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1313	2	10	9	N	9	1	8			185
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-	1262	2	8	9	N	7	161	1	1	8	30
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2					32
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3					35
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			35
06	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1162	2	20	9	N	18	1	8			52
07	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1169	2	7	9	N	6	1	8			57
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					57
09	1170	N	812	-0-	-358	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			57
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1100	2	23	9	N	21					78
11	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	998	2	11	9	N	10	1	8			87
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11					98

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 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	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	2234	2	51	9	N	46	1	8			77
02	2464	X	2083	-0-	-381	-0-	2071	2	12	9	N	11	3	8			85
03	2728	X	1318	-0-	-1410	-0-	1289	2	29	9	N	26	1	8			110
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2183	2	70	9	N	64					174
05	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	1873	2	14	9	N	13	3	8			184
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26	1	8			209
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2192	2	14	9	N	13					222
08	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1792	2	22	9	N	20	190	1			52
09	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1833	2	24	9	N	22	2	8			72
10	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2123	2	36	9	N	33	3	8			102
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1669	2	6	9	N	5					107
12	1922	N	915	-0-	-1007	-0-	902	2	13	9	N	12					119

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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. (I) GAS LIFT(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	1670	-0-	-190	-0-	1659	2	11	9	N	10	2	8			140
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	N	8	1	8			147
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1894	2	13	9	N	12	2	8			157
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1446	2	13	9	N	12					169
05	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1369	2	12	9	N	11	3	8			177
06	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1177	2	8	9	N	7					184
07	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1227	2	1	9	N	1					185
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	2	24	9	N	22	150	1			57
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	N	2	1	8			58
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13	1	8			70
11	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1245	2	12	9	N	11	1	8			80
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 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	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	1021	2	6	9	N	5					144
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	1236	2	25	9	N	23	2	8			165
03	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1053	2	14	9	N	13	1	8			177
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	N	8					185
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1274	2	17	9	N	15	167	1	1	8	32
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	3	8			33
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1170	2	11	9	N	10	3	8			40
08	1302	N	671	-0-	-631	-0-	663	2	8	9	N	7					47
09	1260	N	742	-0-	-518	-0-	740	2	2	9	N	2	1	8			48
10	1178	N	647	-0-	-531	-0-	644	2	3	9	N	3	1	8			50
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	614	2	15	9	N	14	1	8			63
12	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-689	-0-	973	2	12	9	N	11	1	8			170
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1158	2	22	9	N	20	3	8			187
03	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	N	5	3	8			189
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4	158	1			35
05	1302	N	919	-0-	-383	-0-	916	2	3	9	N	3	3	8			35
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			35
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	916	2	31	9	N	28	3	8			60
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27					87
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	785	2	48	9	N	44	2	8			129
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	797	2	13	9	N	12	2	8			139
11	1080	N	785	-0-	-295	-0-	778	2	7	9	N	6	1	8			144
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20					164

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5046	-0-	-162	-0-	4980	2	66	9	N	60					277
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	4175	2	53	9	N	48	199	1	1	8	125
03	4681	X	3552	-0-	-1129	-0-	3518	2	34	9	N	31	1	8			155
04	4890	X	4094	-0-	-796	-0-	4037	2	57	9	N	52					207
05	5053	X	3541	-0-	-1512	-0-	3486	2	55	9	N	50	174	1	3	8	80
06	4890	X	3329	-0-	-1561	-0-	3294	2	35	9	N	32					112
07	4681	X	3349	-0-	-1332	-0-	3294	2	55	9	N	50					162
08	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	3357	2	46	9	N	42					204
09	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	3447	2	59	9	N	54	172	1	1	8	85
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3519	2	55	9	N	50					135
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4171	2	55	9	N	50	1	8			184
12	3627	X	2651	-0-	-976	-0-	2605	2	46	9	N	42	178	1			48

TOTAL GAS PROD: 44,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2504	-0-	-224	-0-	2440	2	64	9	N	58	1	8			210
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2295	2	21	9	N	19	190	1	2	8	37
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2255	2	62	9	N	56	17	1	6	8	70
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2555	2	70	9	N	64	2	8			132
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2613	2	57	9	N	52	20	1	2	8	162
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2457	2	68	9	N	62	5	8			219
07	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	2157	2	37	9	N	34	176	1	5	8	72
08	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2106	2	50	9	N	45					117
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2329	2	67	9	N	61	18	1	3	8	157
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1835	2	37	9	N	34	4	8			187
11	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	1637	2	61	9	N	55	184	1	1	8	57
12	2480	N	1633	-0-	-847	-0-	1580	2	53	9	N	48	13	1			92

TOTAL GAS PROD: 26,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2783	-0-	-472	-0-	2777	2	6	9	N	5	1	8			90
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2395	2	2	9	N	2					92
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3476	2	2	9	N	2					94
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2987	2	6	9	N	5	2	8			97
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3035	2	8	9	N	7					104
06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	N	12					116
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	2992	2	17	9	N	15					131
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2853	2	15	9	N	14					145
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3042	2	22	9	N	20					165
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2962	2	20	9	N	18					183
11	3030	X	2272	-0-	-758	-0-	2268	2	4	9	N	4	155	1			32
12	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2915	2	21	9	N	19					51

TOTAL GAS PROD: 34,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 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	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	1767	2	2	9	N	2	1	8			72
02	2380	N	1528	-0-	-852	-0-	1527	2	1	9	N	1					73
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					73
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					73
05	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1566	2	2	9	N	2					75
06	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2			N	-0-					75
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1398	2	3	9	N	3					78
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1399	2	7	9	N	6					84
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1174	2	11	9	N	10					94
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	N	16					110
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1197	2	17	9	N	15					125
12	1240	N	835	-0-	-405	-0-	814	2	21	9	N	19					144

TOTAL GAS PROD: 16,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 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	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	N	17					90
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					98
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					103
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3					106
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					106
06	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					106
07	2604	N	2151	-0-	-453	-0-	2151	2			N	-0-					106
08	2604	N	1829	-0-	-775	-0-	1820	2	9	9	N	8					114
09	2340	N	1535	-0-	-805	-0-	1518	2	17	9	N	15					129
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2673	2	33	9	N	30					159
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	2	34	9	N	31	180	1			10
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2090	2	36	9	N	33					43

TOTAL GAS PROD: 28,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	N	2					132
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	193	2	1	9	N	1					133
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					133
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	317	2	15	9	N	14					147
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	400	2	28	9	N	25					172
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12	170	1			14
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7					21
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	377	2	17	9	N	15					36
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	371	2	10	9	N	9					45
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	N	3					48
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	222	2	2	9	N	2					50
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	178	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2478	-0-	-95	-0-	2459	2	19	9	N	17	1	8			131
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2277	2	18	9	N	16					147
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2539	2	17	9	N	15					162
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2436	2	8	9	N	7	158	1			11
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2494	2	4	9	N	4	2	8			13
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2369	2	7	9	N	6					19
07	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2385	2	3	9	N	3					22
08	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2277	2	2	9	N	2					24
09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	2270	2	14	9	N	13					37
10	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2278	2	20	9	N	18					55
11	2220	N	1451	-0-	-769	-0-	1437	2	14	9	N	13					68
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2250	2	8	9	N	7					75

TOTAL GAS PROD: 27,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2673	2	35	9	N	32					143
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	2265	2	17	9	N	15					158
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	2	21	9	N	19					177
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2472	2	39	9	N	35	159	1	1	8	52
05	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2360	2	17	9	N	15					67
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	2286	2	25	9	N	23					90
07	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2540	2	9	9	N	8	1	8			97
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	N	17					114
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2514	2	14	9	N	13	1	8			126
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2534	2	39	9	N	35	2	8			159
11	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	2296	2	24	9	N	22	161	1	2	8	18
12	2604	N	1917	-0-	-687	-0-	1895	2	22	9	N	20					38

TOTAL GAS PROD: 29,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					51
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					51
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					51
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					53
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					53
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	878	2	72	9	N	65					118
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	2	32	9	N	29					147
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	295	2	35	9	N	32	157	1			22
10	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	969	2	55	9	N	50					72

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1746	2	2	9	N	2					55
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					55
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					55
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					55
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	N	3					58
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1829	2	7	9	N	6					64
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1950	2	7	9	N	6					70
08	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1630	2	3	9	N	3					73
09	1830	N	965	-0-	-865	-0-	951	2	14	9	N	13					86
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	1301	2	23	9	N	21					107
11	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1324	2	14	9	N	13					120
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1775	2	34	9	N	31					151

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1589	2	46	9	N	42	182	1	14	8	21
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	1231	2	15	9	N	14					35
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21					56
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1352	2	26	9	N	24					80
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	N	24	2	8			102
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1475	2	17	9	N	15					117
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					129
08	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1220	2	23	9	N	21					150
09	1500	N	934	-0-	-566	-0-	901	2	33	9	N	30					180
10	1488	N	877	-0-	-611	-0-	871	2	6	9	N	5	148	1	5	8	32
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	N	14	14	8			32
12	961	N	723	-0-	-238	-0-	717	2	6	9	N	5	1	8			36

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2215	2	35	9	N	32					181
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13	171	1			23
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	2	11	9	N	10					33
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	N	9					42
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	N	9	1	8			50
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					54
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	N	8					62
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	2	10	9	N	9					71
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					75
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	N	4	2	8			77
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	N	1					78
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1811	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 24,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	N	14	1	8			90
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7					97
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	2	9	9	N	8					105
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					125
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	N	35	1	8			159
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1027	2	11	9	N	10					169
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1036	2	12	9	N	11					180
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	2	19	9	N	17	176	1			21
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	N	33					54
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					69
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	974	2	20	9	N	18					87
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	985	2	13	9	N	12	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

01	2108	N	331	-0-	-1777	-0-	329	2	2	9	N	2					13
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					13
03	2139	N	303	-0-	-1836	-0-	294	2	9	9	N	8					21
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					31
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					41
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					48
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3					51
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	N	4					55
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	284	2	2	9	N	2					57
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	21	8			60
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	119	2	118	9	N	107	107	8			60
12	310	N	12	-0-	-298	-0-	8	2	4	9	N	4	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3430	2	46	9	N	42	1	8			145
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2971	2	25	9	N	23					168
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3340	2	34	9	N	31	172	1			27
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3261	2	24	9	N	22					49
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	N	11	1	8			59
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3221	2	9	9	N	8					67
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3282	2	14	9	N	13					80
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3113	2	13	9	N	12					92
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3059	2	13	9	N	12					104
10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2926	2	7	9	N	6	2	8			108
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2632	2	12	9	N	11					119
12	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	2466	2	18	9	N	16					135

TOTAL GAS PROD: 37,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216277 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10289 - 11113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					19
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					19
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					19
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					24
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	N	2					26
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					29
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	165	2	2	9	N	2					31
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	N	6					37
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2					39
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3					42
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18					60
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	2	12	9	N	11					71

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1969	-0-	-1131	-0-	1932	2	37	9	N	34					175
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	1624	2	18	9	N	16	183	1			8
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1912	2	31	9	N	28					36
04	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1780	2	14	9	N	13					49
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4					53
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	1479	2	1	9	N	1					54
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	N	2					56
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1776	2	10	9	N	9					65
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20					85
10	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1679	2	23	9	N	21					106
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1541	2	26	9	N	24					130
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1558	2	26	9	N	24					154

TOTAL GAS PROD: 20,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 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	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	-0-					65
02	1120	N	605	-0-	-515	-0-	599	2	6	9	N	5					70
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	N	18					88
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12					100
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	27					127
06	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1165	2	18	9	N	16					143
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1132	2	7	9	N	6					149
08	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1273	2	19	9	N	17					166
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					167
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8					175
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1080	2	22	9	N	20	187	1			8
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	976	2	7	9	N	6					14

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 217872 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10963 - 11132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	27	168	1			12
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1753	2	17	9	N	15					27
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	N	11					38
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17					55
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1900	2	12	9	N	11					66
06	1980	N	1309	-0-	-671	-0-	1306	2	3	9	N	3					69
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1804	2	9	9	N	8					77
08	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1824	2	18	9	N	16					93
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2245	2	21	9	N	19					112
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16					128
11	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1270	2	11	9	N	10					138
12	2139	N	1006	-0-	-1133	-0-	1005	2	1	9	N	1					139

TOTAL GAS PROD: 21,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	21	1	1062	2	N	20	173	1			11
							22	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	20	1	996	2	N	24					35
							26	9									
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	22	1	1114	2	N	35					70
							39	9									
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	18	1	887	2	N	25					95
							28	9									
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	19	1	937	2	N	24					119
							26	9									
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	21	1	1050	2	N	47					166
							52	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1116	2	N	29	167	1	1	8	27
							32	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1024	2	N	26					53
							29	9									
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	18	1	902	2	N	31					84
							34	9									
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	19	1	947	2	N	24	2	8			106
							26	9									
11	1050	N	878	-0-	-172	-0-	17	1	849	2	N	11					117
							12	9									
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	19	1	939	2	N	23	112	1			28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1641	2	28	9	N	25					128
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1387	2	18	9	N	16					144
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1642	2	19	9	N	17					161
04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1415	2	12	9	N	11	155	1			17
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1339	2	2	9	N	2					19
06	1620	N	1105	-0-	-515	-0-	1102	2	3	9	N	3					22
07	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1176	2	10	9	N	9					31
08	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1064	2	9	9	N	8					39
09	1110	N	762	-0-	-348	-0-	754	2	8	9	N	7					46
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	N	4					50
11	1050	N	705	-0-	-345	-0-	703	2	2	9	N	2					52
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1215	2	7	9	N	6	1	8			81
02	1288	N	256	-0-	-1032	-0-	250	2	6	9	N	5					86
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1230	2	3	9	N	3					89
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					92
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7					99
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1089	2	4	9	N	4					103
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1092	2	1	9	N	1					104
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	996	2	6	9	N	5					109
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1003	2	4	9	N	4					113
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					113
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	939	2	1	9	N	1					114
12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	941	2	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 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	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					25
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					25
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					58
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					78
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10	9	N	9					87
08	496	N	89	-0-	-407	-0-	71	2	18	9	N	16					103
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					103
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 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	1054	N	980	-0-	-74	-0-	978	2	2	9	N	2	1	8			17
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	799	2	2	9	N	2					19
03	1023	N	686	-0-	-337	-0-	685	2	1	9	N	1					20
04	960	N	659	-0-	-301	-0-	646	2	13	9	N	12					32
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	668	2	6	9	N	5					37
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	2	17	9	N	15					52
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	665	2	12	9	N	11					63
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	713	2	28	9	N	25					88
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	593	2	28	9	N	25					113
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	568	2	26	9	N	24	2	8			135
11	720	N	474	-0-	-246	-0-	455	2	19	9	N	17					152
12	651	N	362	-0-	-289	-0-	344	2	18	9	N	16					168

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13					51
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-					51
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					51
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	948	2	4	9	N	4					55
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	960	2	3	9	N	3					58
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	881	2	3	9	N	3					61
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	856	2	2	9	N	2					63
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	806	2	2	9	N	2					65
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	752	2	2	9	N	2					67
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					67
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					67
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	685	2	8	9	N	7					74
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					79
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	593	2	7	9	N	6					85
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	546	2	10	9	N	9					94
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	575	2	9	9	N	8					102
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	529	2	8	9	N	7					109
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	556	2	8	9	N	7	1	8			115
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	447	2	15	9	N	14					129
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	393	2	7	9	N	6					135
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	422	2	11	9	N	10					145
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	372	2	6	9	N	5					150
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	370	2	10	9	N	9					159

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					132
02	1736	N	1020	-0-	-716	-0-	1017	2	3	9	N	3					135
03	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1529	2	8	9	N	7					142
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6					148
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10					158
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6	93	1			71
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1488	2	7	9	N	6					77
08	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1366	2	6	9	N	5					82
09	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1426	2	2	9	N	2					84
10	1488	N	949	-0-	-539	-0-	945	2	4	9	N	4					88
11	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1004	2	2	9	N	2					90
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1268	2	10	9	N	9					99

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	N	6	1	8			101
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					102
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21					123
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	N	37					160
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36					196
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9	174	1			31
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2978	2	9	9	N	8					39
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	2	12	9	N	11					50
09	2880	N	2406	-0-	-474	-0-	2384	2	22	9	N	20					70
10	2976	N	2039	-0-	-937	-0-	2032	2	7	9	N	6	2	8			74
11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1804	2	20	9	N	18	1	8			91
12	2480	N	1514	-0-	-966	-0-	1496	2	18	9	N	16					107

TOTAL GAS PROD: 21,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	50	1	2513	2	N	21	1	8			104
							23	9									
02	2576	X	2375	-0-	-201	-0-	46	1	2305	2	N	22					126
							24	9									
03	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	47	1	2353	2	N	13					139
							14	9									
04	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	43	1	2161	2	N	22	83	1			78
							24	9									
05	2635	N	2072	-0-	-563	-0-	40	1	2012	2	N	18					96
							20	9									
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	N	14					110
							15	9									
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	43	1	2163	2	N	10					120
							11	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	45	1	2258	2	N	11					131
							12	9									
09	2640	N	1822	-0-	-818	-0-	35	1	1775	2	N	11					142
							12	9									
10	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	27	1	1370	2	N	9					151
							10	9									
11	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	39	1	1927	2	N	10					161
							11	9									
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	35	1	1750	2	N	13					174
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 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	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	3000	N	3045	-0-	45	45	2984	2	61	9	N	55					111
05	2107	N	2062	-0-	-45	-0-	1995	2	67	9	N	61	6	8			166
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27	178	1			15
07	1581	X	1312	-0-	-269	-0-	1291	2	21	9	N	19	2	8			32
08	1581	X	1175	-0-	-406	-0-	1144	2	31	9	N	28					60
09	1530	X	1007	-0-	-523	-0-	999	2	8	9	N	7					67
10	1581	X	654	-0-	-927	-0-	651	2	3	9	N	3					70
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10					80
12	1302	X	1003	-0-	-299	-0-	989	2	14	9	N	13					93

TOTAL GAS PROD: 12,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					172
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	142	1			30
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	2	19	9	N	17					47
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2188	2	53	9	N	48	1	8			94
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2968	2	79	9	N	72	2	8			164
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2953	2	20	9	N	18					182
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	N	12	174	1	1	8	19
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2510	2	29	9	N	26					45
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2926	2	42	9	N	38	1	8			82
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3019	2	22	9	N	20					102
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	2	28	9	N	25	1	8			126
*12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2988	2	41	9	N	37					163

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					24
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					24
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	57	2	1	9	Y	1					25
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	54	2	13	9	Y	12					37
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	68	2	3	9	Y	3					40
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					40
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					40
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					42
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	Y	27	47	1			22
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1008	2	57	9	Y	52	1	8			73
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	Y	23					96
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1912	2	37	9	Y	34					130

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 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	2821	N	2213	-0-	-608	-0-	2203	2	10	9	N	9	1	8			42
02	2548	X	1948	-0-	-600	-0-	1947	2	1	9	N	1					43
03	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					43
04	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	2050	2	3	9	N	3					46
05	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1933	2	11	9	N	10					56
06	2130	X	1812	-0-	-318	-0-	1810	2	2	9	N	2					58
07	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	1857	2	6	9	N	5					63
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11					74
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1712	2	18	9	N	16					90
10	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	2	23	9	N	21	3	8			108
11	1980	N	905	-0-	-1075	-0-	903	2	2	9	N	2					110
12	1798	N	1229	-0-	-569	-0-	1217	2	12	9	N	11					121

TOTAL GAS PROD: 21,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 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	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1521	2	3	9	Y	3	3	8			126
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			Y	-0-					126
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	150	1			10
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21					31
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16					47
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13					60
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5					65
08	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	1341	2	13	9	Y	12					77
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1514	2	15	9	Y	14					91
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1385	2	14	9	Y	13	76	1	1	8	27
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1319	2	17	9	Y	15	3	8			39
12	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	1271	2	8	9	Y	7					46

TOTAL GAS PROD: 17,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 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	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	4046	2	4	9	N	4	1	8			180
02	3864	X	3637	-0-	-227	-0-	3611	2	26	9	N	24	178	1			26
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3794	2	29	9	N	26					52
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4042	2	44	9	N	40	1	8			91
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4235	2	40	9	N	36	2	8			125
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	N	37					162
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	3603	2	13	9	N	12	1	8			173
08	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3871	2	34	9	N	31	175	1			29
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	3889	2	19	9	N	17					46
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3615	2	25	9	N	23					69
11	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	2618	2	33	9	N	30	1	8			98
12	4030	X	2676	-0-	-1354	-0-	2642	2	34	9	N	31					129

TOTAL GAS PROD: 44,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1749	2	12	9	N	11					91
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1500	2	4	9	N	4					95
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1752	2	17	9	N	15					110
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	N	9					119
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1767	2	13	9	N	12	1	8			130
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1666	2	10	9	N	9	86	1			53
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1718	2	11	9	N	10					63
08	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1557	2	13	9	N	12					75
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1638	2	13	9	N	12					87
10	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1691	2	10	9	N	9					96
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1482	2	13	9	N	12					108
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	2	25	9	N	23					131

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3957	2	65	9	N	59	1	8			112
02	3668	X	3212	-0-	-456	-0-	3177	2	35	9	N	32					144
03	4061	X	3589	-0-	-472	-0-	3544	2	45	9	N	41					185
04	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3264	2	29	9	N	26	157	1	1	8	53
05	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3249	2	23	9	N	21					74
06	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	3303	2	29	9	N	26					100
07	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3366	2	22	9	N	20					120
08	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	2344	2	9	9	N	8					128
09	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2316	2	21	9	N	19					147
10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3098	2	7	9	N	6					153
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	158	1			17
12	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2588	2	22	9	N	20					37

TOTAL GAS PROD: 38,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	699	-0-	-851	-0-	696	2	3	9	N	3	3	8			26
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					26
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					27
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3	3	8			27
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	721	2	4	9	N	4	4	8			27
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	686	2	6	9	N	5					32
07	868	N	534	-0-	-334	-0-	530	2	4	9	N	4	3	8			33
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2					35
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	2	8			35
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					37
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					40
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	615	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2114	-0-	-56	-0-	41	1	2069	2	N	4					121
							4	9									
02	2324	N	2105	-0-	-219	-0-	41	1	2056	2	N	7					128
							8	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	45	1	2262	2	N	10					138
							11	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	41	1	2033	2	N	4	99	1			43
							4	9									
05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	43	1	2145	2	N	7					50
							8	9									
06	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	41	1	2073	2	N	5					55
							6	9									
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	42	1	2081	2	N	5					60
							6	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	46	1	2279	2	N	12					72
							13	9									
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	41	1	2039	2	N	11					83
							12	9									
10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	39	1	1955	2	N	7					90
							8	9									
11	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	40	1	1992	2	N	7					97
							8	9									
12	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	39	1	1943	2	N	9	63	1			43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					114
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4					118
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8	9	N	7					125
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7	9	N	6					131
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					131
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					131
07	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2157	2	9	9	N	8					139
08	2542	N	1719	-0-	-823	-0-	1701	2	18	9	N	16					155
09	2310	N	862	-0-	-1448	-0-	854	2	8	9	N	7					162
10	2170	N	399	-0-	-1771	-0-	397	2	2	9	N	2					164
11	1650	N	509	-0-	-1141	-0-	498	2	11	9	N	10					174
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1515	2	30	9	N	27					201

TOTAL GAS PROD: 21,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1839	2	22	9	Y	20	172	1			14
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	2	15	9	Y	14					28
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1747	2	19	9	Y	17					45
04	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1531	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1014	2	11	9	Y	10	78	1			14
06	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2			Y	-0-					14
07	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			Y	-0-					14
08	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	2			Y	-0-					14
09	1440	N	935	-0-	-505	-0-	935	2			Y	-0-	13	1			1
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					1
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	269	2	3	9	N	3					59
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	86	2	2	9	N	2					61
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	272	2	7	9	N	6					67
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	227	2	6	9	N	5					72
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7					79
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	249	2	3	9	N	3					82
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	N	9					91
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					93
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1					94
10	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			N	-0-					94
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					94
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	N	18					98
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1767	2	6	9	N	5					103
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					103
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1872	2	4	9	N	4					107
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1948	2	3	9	N	3					110
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1849	2	14	9	N	13					123
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	N	6					129
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1787	2	31	9	N	28					157
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	N	31	179	1			9
10	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1789	2	30	9	N	27					36
11	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	2			N	-0-					36
12	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 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	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1162	2	22	9	N	20					152
02	1232	N	1116	-0-	-116	-0-	1097	2	19	9	N	17					169
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	N	21					190
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	855	2	6	9	N	5	167	1			28
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					43
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					63
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					68
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1227	2	17	9	N	15					83
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1228	2	26	9	N	24					107
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	17	9	N	15					122
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1224	2	20	9	N	18					140
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1294	2	50	9	N	45	163	1			22

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					33
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	171	2	15	9	N	14					47
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					48
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					65
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	145	2	13	9	N	12					77
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	137	2	12	9	N	11					88
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	2	39	9	N	35					123
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	181	2	24	9	N	22					145
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	562	2	36	9	N	33					178
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	672	2	21	9	N	19	162	1			35
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	2	31	9	N	28					63
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					84

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					86
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	436	2	2	9	N	2					88
03	899	N	442	-0-	-457	-0-	438	2	4	9	N	4					92
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	475	2	4	9	N	4					96
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					102
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					107
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	294	2	6	9	N	5					112
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15					127
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	428	2	14	9	N	13					140
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	621	2	24	9	N	22					162
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	581	2	24	9	N	22					184
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	260	2	3	9	N	3	174	1			13

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					21
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					21
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3					161
02	1904	N	1266	-0-	-638	-0-	1264	2	2	9	Y	2					163
03	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1358	2	6	9	Y	5					168
04	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	2			Y	-0-					168
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1371	2	4	9	Y	4					172
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	966	2	7	9	Y	6	156	1			22
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					22
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					22
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2731	2	10	9	N	9					79
02	2772	X	2241	-0-	-531	-0-	2235	2	6	9	N	5					84
03	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2622	2	3	9	N	3					87
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	2469	2	14	9	N	13					100
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2496	2	10	9	N	9					109
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	2149	2	6	9	N	5					114
07	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2528	2	10	9	N	9					123
08	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2464	2	20	9	N	18					141
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2586	2	18	9	N	16					157
10	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	2252	2	12	9	N	11					168
11	2400	N	2142	-0-	-258	-0-	2129	2	13	9	N	12	169	1			11
12	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	2355	2	13	9	N	12					23

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 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	2294	X	53	-0-	-2241	-0-	53	2			N	-0-					107
02	2072	X	166	-0-	-1906	-0-	166	2			N	-0-					107
03	899	X	135	-0-	-764	-0-	135	2			N	-0-					107
04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17					124
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2966	2	56	9	N	51	1	8			174
06	3000	N	3330	-0-	330	330	3309	2	21	9	N	19	172	1			21
07	3100	N	3391	-0-	291	621	3373	2	18	9	N	16	1	8			36
08	3100	N	3340	-0-	240	861	3316	2	24	9	N	22					58
09	4169	X	3308	-0-	-861	-0-	3277	2	31	9	N	28	1	8			85
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3368	2	44	9	N	40	4	8			121
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2691	2	15	9	N	14	1	8			134
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2873	2	26	9	N	24					158

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3764	2	29	9	N	26	2	8			140
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	2	3	9	N	3					143
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3753	2	24	9	N	22					165
04	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	N	7	153	1			19
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3419	2	8	9	N	7	1	8			25
06	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2900	2	6	9	N	5					30
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3329	2	12	9	N	11					41
08	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	3074	2	35	9	N	32					73
09	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	2929	2	30	9	N	27	1	8			99
10	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	2948	2	14	9	N	13	2	8			110
11	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2763	2	21	9	N	19	1	8			128
12	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2782	2	34	9	N	31	1	8			158

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1822	2	21	9	N	19	164	1	1	8	17
02	1764	N	1105	-0-	-659	-0-	1095	2	10	9	N	9					26
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25					51
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1755	2	31	9	N	28					79
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	32	9	N	29	1	8			107
06	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1778	2	18	9	N	16					123
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1810	2	26	9	N	24					147
08	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1493	2	21	9	N	19					166
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	N	19					185
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1778	2	15	9	N	14	155	1	1	8	43
11	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	1247	2	8	9	N	7	3	8			47
12	1891	N	1131	-0-	-760	-0-	1108	2	23	9	N	21	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	Y	37	1	8			69
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	44	1			25
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1049	2	15	9	Y	14					39
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1000	2	17	9	Y	15	24	1			30
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					30
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	Y	13					43
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	20	1			35
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	Y	18	21	1			32
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	Y	17	29	1			20
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2	2	8			20
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			Y	-0-					20
12	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1426	X	181	-0-	-1245	-0-	181	2			Y	-0-					69
02	2744	N	279	-0-	-2465	-0-	279	2			Y	-0-					69
03	2635	N	109	-0-	-2526	-0-	109	2			Y	-0-					69
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	2	11	9	Y	10					79
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	Y	31	2	8			108
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18					126
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	12					138
08	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	39	2			Y	-0-					138
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	138	1			-0-
10	1240	N	88	-0-	-1152	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					1
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					109
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					109
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					109
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					118
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	865	2	3	9	N	3					121
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	898	2	9	9	N	8					129
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	953	2	9	9	N	8					137
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	868	2	8	9	N	7					144
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	761	2	1	9	N	1					145
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	915	2	8	9	N	7					152
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					152
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6					158
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	152	1			14
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	943	2	6	9	N	5					19
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1009	2	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 11,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-269	-0-	838	2	9	9	N	8					103
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	621	2	2	9	N	2					105
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	923	2	10	9	N	9					114
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	N	9					123
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					133
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					135
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	989	2	3	9	N	3					138
08	1054	N	928	-0-	-126	-0-	927	2	1	9	N	1					139
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	955	2	1	9	N	1					140
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	964	2	6	9	N	5	2	8			143
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	652	2	7	9	N	6					149
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	952	2	4	9	N	4					153

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 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	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	996	2	9	9	N	8					33
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	877	2	4	9	N	4					37
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1074	2	6	9	N	5					42
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					52
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					59
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	940	2	6	9	N	5					64
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1102	2	9	9	N	8					72
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					73
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	12					85
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1051	2	6	9	N	5					90
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	973	2	1	9	N	1					91
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	956	2	2	9	N	2					93

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					130
02	896	N	646	-0-	-250	-0-	645	2	1	9	N	1					131
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					131
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	788	2	4	9	N	4					135
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	9					144
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					144
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	2	4	9	N	4					148
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					151
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4	1	8			154
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1446	2	6	9	N	5					159

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1310	2	30	9	N	27					96
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					125
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1718	2	50	9	N	45					170
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32	189	1			13
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1293	2	23	9	N	21	1	8			33
06	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1626	2	20	9	N	18					51
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1734	2	12	9	N	11					62
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					64
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					65
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					65
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1583	2	4	9	N	4					69
12	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1504	2	2	9	N	2					71

TOTAL GAS PROD: 18,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					34
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2			N	-0-					34
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 35 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 #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4288	2	4	9	Y	4	87	1	1	8	20
02	4032	X	1894	-0-	-2138	-0-	1883	2	11	9	Y	10					30
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4641	2	20	9	Y	18					48
04	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3889	2	21	9	Y	19					67
05	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3929	2	21	9	Y	19	62	1			24
06	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	3738	2	11	9	Y	10					34
07	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3760	2	19	9	Y	17					51
08	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3611	2	39	9	Y	35					86
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3757	2	20	9	Y	18	85	1			19
10	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3727	2	30	9	Y	27					46
11	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	3521	2	7	9	Y	6					52
12	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3541	2	24	9	Y	22					74

TOTAL GAS PROD: 44,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	239	2	22	9	Y	20	6	1			14
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14					28
03	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4500	2	19	9	Y	17					45
04	3000	N	5002	-0-	2002	3421	4960	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	3100	N	4942	-0-	1842	5263	4892	2	50	9	Y	45	78	1	2	8	47
06	9907	X	4644	-0-	-5263	-0-	4601	2	43	9	Y	39					86
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4423	2	48	9	Y	44	1	8			129
08	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	4098	2	53	9	Y	48					177
09	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	3909	2	51	9	Y	46	159	1	1	8	63
10	4929	X	3817	-0-	-1112	-0-	3753	2	64	9	Y	58					121
11	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	3357	2	25	9	Y	23					144
12	4464	X	3087	-0-	-1377	-0-	3035	2	52	9	Y	47	173	1			18

TOTAL GAS PROD: 42,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 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	3100	N	4410	-0-	1310	1310	4309	2	101	9	Y	92	80	1	1	8	20
02	2800	N	3152	-0-	352	1662	3122	2	30	9	Y	27					47
03	3100	N	2744	-0-	-356	1306	2708	2	36	9	Y	33					80
04	4816	X	3510	-0-	-1306	-0-	3470	2	40	9	Y	36					116
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	Y	15	106	1			25
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	Y	6					31
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2641	2	20	9	Y	18					49
08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2738	2	36	9	Y	33					82
09	2880	X	1523	-0-	-1357	-0-	1508	2	15	9	Y	14	82	1			14
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2796	2	31	9	Y	28					42
11	2670	X	1560	-0-	-1110	-0-	1552	2	8	9	Y	7	1	8			48
12	2759	X	310	-0-	-2449	-0-	291	2	19	9	Y	17					65

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 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	2046	N	125	-0-	-1921	-0-	125	2			N	-0-					28
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					28
03	1209	N	24	-0-	-1185	-0-	24	2			N	-0-					28
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					28
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					31
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18	1	8			48
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					58
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	N	10					68
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6	1	8			73
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10	9	N	9					82
12	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1703	2	13	9	N	12					94

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2004	2	10	9	N	9	1	8			47
02	1876	N	1648	-0-	-228	-0-	1637	2	11	9	N	10					57
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2133	2	36	9	N	33					90
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	N	18					108
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	N	19					127
06	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1343	2	17	9	N	15					142
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2033	2	25	9	N	23					165
08	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1855	2	11	9	N	10	151	1			24
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1628	2	19	9	N	17					41
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24	9	N	22	2	8			61
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1838	2	18	9	N	16					77
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1895	2	26	9	N	24					101

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. (I) GAS LIFT(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	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	N	11					28
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2738	2	32	9	N	29					57
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3245	2	52	9	N	47					104
04	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	2799	2	36	9	N	33	1	8			136
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	2886	2	20	9	N	18	1	8			153
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2849	2	12	9	N	11					164
07	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3268	2	6	9	N	5	149	1			20
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3250	2	20	9	N	18					38
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3141	2	28	9	N	25					63
10	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2991	2	7	9	N	6					69
11	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	2256	2	13	9	N	12					81
12	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	2098	2	15	9	N	14					95

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	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: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-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-

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	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1486	2	17	9	N	15					123
02	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1373	2	33	9	N	30					153
03	1829	N	1154	-0-	-675	-0-	1139	2	15	9	N	14					167
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31	176	1	1	8	21
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1338	2	12	9	N	11	1	8			31
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8					39
07	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	1697	2	15	9	N	14					53
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					69
09	1980	N	1512	-0-	-468	-0-	1484	2	28	9	N	25					94
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	N	14					108
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1539	2	29	9	N	26					134
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1734	2	26	9	N	24					158

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
03	369	X	173	-0-	-196	-0-	166	2	7	9	N	6					33
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					33
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					33
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4248	-0-	-216	-0-	4106	2	142	9	N	129	182	1	1	8	121
02	3920	X	3869	-0-	-51	-0-	3777	2	92	9	N	84					205
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4112	2	101	9	N	92	157	1			140
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3952	2	100	9	N	91	170	1	1	8	60
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4027	2	101	9	N	92	2	8			150
06	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	3874	2	43	9	N	39					189
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3981	2	55	9	N	50	183	1			56
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3849	2	125	9	N	114					170
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3937	2	99	9	N	90	183	1	1	8	76
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4007	2	43	9	N	39					115
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3699	2	51	9	N	46					161
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3872	2	84	9	N	76	180	1			57

TOTAL GAS PROD: 48,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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	1984	N	1421	-0-	-563	-0-	1420	2	1	9	N	1					59
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2			N	-0-					59
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					59
04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1168	2	3	9	N	3					62
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6					68
06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1149	2	4	9	N	4					72
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					75
08	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1340	2	8	9	N	7					82
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					87
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1417	2	3	9	N	3					90
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1254	2	2	9	N	2					92
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1025	2	17	9	N	15					107

TOTAL GAS PROD: 15,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013 - W/O TO 6-15196-13

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

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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	N	29					153
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	N	31					184
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	10	169	1			25
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1582	2	18	9	N	16	1	8			40
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20					60
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1242	2	12	9	N	11					71
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	N	13					84
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2171	2	34	9	N	31					115
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					128
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22	5	8			145
11	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	1682	2	36	9	N	33	164	1			14
12	2418	N	1882	-0-	-536	-0-	1839	2	43	9	N	39					53

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					8
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					8
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					8
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					9
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					10
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					12
09	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1203	2	2	9	N	2					14
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1200	2	7	9	N	6	3	8			17
11	990	N	779	-0-	-211	-0-	776	2	3	9	N	3					20
12	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1014	2	8	9	N	7					27

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 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	3100	N	3788	-0-	688	688	3769	2	19	9	Y	17	8	8			16
02	2800	N	2701	-0-	-99	589	2694	2	7	9	Y	6					22
03	3100	N	5104	-0-	2004	2593	5074	2	30	9	Y	27	35	1			14
04	8845	X	6252	-0-	-2593	-0-	6229	2	23	9	Y	21					35
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5485	2	17	9	Y	15					50
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4732	2	18	9	Y	16					66
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4481	2	12	9	Y	11					77
08	5859	X	3839	-0-	-2020	-0-	3826	2	13	9	Y	12					89
09	5670	X	3781	-0-	-1889	-0-	3766	2	15	9	Y	14					103
10	5487	X	3694	-0-	-1793	-0-	3681	2	13	9	Y	12	103	1			12
11	4740	X	3283	-0-	-1457	-0-	3270	2	13	9	Y	12					24
12	4495	X	3289	-0-	-1206	-0-	3275	2	14	9	Y	13					37

TOTAL GAS PROD: 50,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5811	-0-	-141	-0-	5765	2	46	9	N	42	2	8			177
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5300	2	40	9	N	36	163	1			50
03	6045	X	5983	-0-	-62	-0-	5941	2	42	9	N	38					88
04	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5666	2	33	9	N	30	1	8			117
05	5921	X	5052	-0-	-869	-0-	5022	2	30	9	N	27	1	8			143
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5772	2	24	9	N	22					165
07	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	5259	2	7	9	N	6					171
08	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5082	2	8	9	N	7	160	1			18
09	5490	X	5095	-0-	-395	-0-	5078	2	17	9	N	15					33
10	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	4485	2	28	9	N	25	6	8			52
11	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	4918	2	32	9	N	29					81
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	5033	2	45	9	N	41					122

TOTAL GAS PROD: 63,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					168
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	N	22					190
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6	162	1			34
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	N	36	1	8			69
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	1	8			93
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	N	29					122
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	N	20	1	8			141
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	2	34	9	N	31					172
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	N	13	155	1	1	8	29
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					29
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					29
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	5208	X	4647	-0-	-561	-0-	4573	2	74	9	N	67	1	8			135
02	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	3815	2	51	9	N	46					181
03	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4657	2	78	9	N	71	183	1			69
04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4383	2	61	9	N	55	1	8			123
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					123
06	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4210	2	116	9	N	105	176	1			52
07	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	4659	2	30	9	N	27	1	8			78
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4550	2	33	9	N	30					108
09	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	3893	2	41	9	N	37					145
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4517	2	42	9	N	38	166	1			17
11	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	3520	2	37	9	N	34					51
12	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	3947	2	53	9	N	48					99

TOTAL GAS PROD: 47,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1855	2	46	9	N	42	1	8			92
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1681	2	48	9	N	44					136
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	N	15	136	1			15
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2123	2	46	9	N	42	1	8			56
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1550	2	29	9	N	26					82
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1652	2	32	9	N	29					111
07	3100	N	3204	-0-	104	104	3183	2	21	9	N	19	1	8			129
08	1843	N	1739	-0-	-104	-0-	1739	2			N	-0-					129
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					136
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2630	2	30	9	N	27					163
11	1110	X	778	-0-	-332	-0-	778	2			N	-0-					163
12	1147	X	511	-0-	-636	-0-	500	2	11	9	N	10					173

TOTAL GAS PROD: 20,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	1116	N	995	-0-	-121	-0-	984	2	11	9	N	10					45
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	836	2	3	9	N	3					48
03	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					48
04	960	N	646	-0-	-314	-0-	638	2	8	9	N	7					55
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					62
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					64
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					68
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					72
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	744	2	1	9	N	1					73
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					79
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10	1	8			88
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	N	11					99

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1524	-0-	-274	-0-	1487	2	37	9	N	34					76
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1488	2	17	9	N	15					91
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1451	2	9	9	N	8					99
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	2	31	9	N	28	1	8			126
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1535	2	30	9	N	27					153
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22					175
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1519	2	21	9	N	19	171	1	1	8	22
08	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1350	2	17	9	N	15					37
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1521	2	15	9	N	14					51
10	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1244	2	13	9	N	12					63
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1238	2	37	9	N	34					97
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1457	2	18	9	N	16					113

TOTAL GAS PROD: 17,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1127	-0-	-82	-0-	1115	2	12	9	N	11					128
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	1071	2	18	9	N	16					144
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	N	22					166
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	926	2	7	9	N	6	169	1			3
05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	835	2	10	9	N	9					12
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					22
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	2	10	9	N	9					31
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	9					40
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1044	2	3	9	N	3					43
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1055	2	14	9	N	13	2	8			54
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	787	2	7	9	N	6					60
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	917	2	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					27
02	1708	N	1343	-0-	-365	-0-	1333	2	10	9	N	9					36
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1865	2	6	9	N	5					41
04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1718	2	11	9	N	10					51
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					51
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1601	2	14	9	N	13					64
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	N	2					66
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	N	1					67
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1572	2	6	9	N	5					72
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1518	2	7	9	N	6					78
11	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	1275	2	7	9	N	6					84
12	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	1243	2	11	9	N	10					94

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14215	2	263	9	N	239					239
04	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12376	2	210	9	N	191	337	1	3	8	90
05	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10233	2	151	9	N	137	178	1	2	8	47
06	14010	X	8932	-0-	-5078	-0-	8846	2	86	9	N	78					125
07	14477	X	8276	-0-	-6201	-0-	8170	2	106	9	N	96	180	1	2	8	39
08	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	6750	2	85	9	N	77					116
09	8700	X	7338	-0-	-1362	-0-	7276	2	62	9	N	56	1	8			171
10	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7406	2	37	9	N	34	179	1	1	8	25
11	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6618	2	15	9	N	14					39
12	8277	X	6783	-0-	-1494	-0-	6764	2	19	9	N	17					56

TOTAL GAS PROD: 89,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 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	6293	X	5658	-0-	-635	-0-	5612	2	46	9	N	42	2	8			144
02	5656	X	4670	-0-	-986	-0-	4656	2	14	9	N	13					157
03	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	5433	2	13	9	N	12					169
04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5241	2	11	9	N	10	149	1			30
05	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5422	2	3	9	N	3					33
06	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5124	2	8	9	N	7					40
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	5265	2	14	9	N	13					53
08	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	4989	2	28	9	N	25					78
09	5100	X	5083	-0-	-17	-0-	5031	2	52	9	N	47					125
10	5270	X	4975	-0-	-295	-0-	4935	2	40	9	N	36	2	8			159
11	5100	X	4590	-0-	-510	-0-	4554	2	36	9	N	33	164	1			28
12	5270	X	4661	-0-	-609	-0-	4621	2	40	9	N	36					64

TOTAL GAS PROD: 61,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	1643	N	209	-0-	-1434	-0-	207	2	2	9	N	2					70
02	980	N	75	-0-	-905	-0-	74	2	1	9	N	1					71
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	2			N	-0-					71
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					77
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	N	31					108
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	764	2	11	9	N	10					118
08	1302	N	908	-0-	-394	-0-	890	2	18	9	N	16					134
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					141
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					141
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	10					151
12	1643	N	646	-0-	-997	-0-	638	2	8	9	N	7					158

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3649	-0-	-629	-0-	3531	2	118	9	N	107	181	1	1	8	113
02	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2865	2	129	9	N	117	182	1			48
03	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3141	2	143	9	N	130					178
04	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2848	2	134	9	N	122	179	1			121
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3443	2	111	9	N	101	153	1			69
06	3540	X	2039	-0-	-1501	-0-	2027	2	12	9	N	11					80
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3569	2	62	9	N	56					136
08	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	2987	2	118	9	N	107	178	1			65
09	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	2948	2	100	9	N	91	1	8			155
10	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	2962	2	100	9	N	91	177	1	4	8	65
11	3510	X	2895	-0-	-615	-0-	2759	2	136	9	N	124					189
12	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	2762	2	111	9	N	101	176	1			114

TOTAL GAS PROD: 37,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 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	620	X	74	-0-	-546	-0-	74	2			N	-0-					50
02	952	X	16	-0-	-936	-0-	16	2			N	-0-					50
03	1054	X	20	-0-	-1034	-0-	19	2	1	9	N	1					51
04	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			N	-0-					51
05	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					51
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-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.. 07/24/2013

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	3571	-0-	-645	-0-	3561	2	10	9	N	9	1	8			73
02	3612	X	3077	-0-	-535	-0-	3059	2	18	9	N	16					89
03	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	3655	2	10	9	N	9					98
04	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	3391	2	11	9	N	10					108
05	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3428	2	6	9	N	5					113
06	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3168	2	29	9	N	26					139
07	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3397	2	25	9	N	23					162
08	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	3251	2	12	9	N	11					173
09	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3253	2	8	9	N	7	162	1			18
10	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3269	2	9	9	N	8	4	8			22
11	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3153	2	10	9	N	9	3	8			28
12	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3224	2	7	9	N	6					34

TOTAL GAS PROD: 39,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 (I)(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	16	-0-	-3363	-0-	16	2			N	-0-					18
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					18
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					18
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					18
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					18
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					21
*12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (I)(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	1319	-0-	-107	-0-	1307	2	12	9	N	11	1	8			79
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	980	2	7	9	N	6					85
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	N	20					105
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1248	2	6	9	N	5					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					126
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1276	2	13	9	N	12					138
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1267	2	2	9	N	2					140
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1132	2	13	9	N	12					152
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	919	2	8	9	N	7					159
10	1271	N	858	-0-	-413	-0-	857	2	1	9	N	1	155	1			5
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5	1	8			9
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	820	2	2	9	N	2					11

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2148	2	39	9	N	35	1	8			40
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1826	2	34	9	N	31					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1858	2	35	9	N	32					103
04	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1747	2	54	9	N	49					152
05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1790	2	70	9	N	64	191	1	2	8	23
06	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1441	2	37	9	N	34					57
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	2	26	9	N	24					81
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2157	2	79	9	N	72					153
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1423	2	54	9	N	49					202
10	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1452	2	4	9	N	4	159	1			47
11	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	1666	2	35	9	N	32					79
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1674	2	61	9	N	55					134

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6699	-0-	-989	-0-	6648	2	51	9	N	46	2	8			83
02	6580	X	5897	-0-	-683	-0-	5811	2	86	9	N	78					161
03	7285	X	6684	-0-	-601	-0-	6584	2	100	9	N	91	189	1			63
04	7050	X	6385	-0-	-665	-0-	6286	2	99	9	N	90	1	8			152
05	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6483	2	101	9	N	92	178	1	2	8	64
06	6480	X	6301	-0-	-179	-0-	6202	2	99	9	N	90					154
07	6696	X	6170	-0-	-526	-0-	6052	2	118	9	N	107	187	1	2	8	72
08	6386	X	5832	-0-	-554	-0-	5702	2	130	9	N	118					190
09	6180	X	5490	-0-	-690	-0-	5369	2	121	9	N	110	180	1	2	8	118
10	6386	X	5254	-0-	-1132	-0-	5120	2	134	9	N	122	3	8			237
11	6180	X	4651	-0-	-1529	-0-	4590	2	61	9	N	55	177	1			115
12	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	5774	2	52	9	N	47					162

TOTAL GAS PROD: 71,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3207	2	23	9	Y	21					114
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4595	2	39	9	Y	35					149
03	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2920	2	18	9	Y	16					165
04	3390	X	2892	-0-	-498	-0-	2875	2	17	9	Y	15					180
05	5146	X	3564	-0-	-1582	-0-	3543	2	21	9	Y	19	192	1			7
06	4980	X	3209	-0-	-1771	-0-	3190	2	19	9	Y	17					24
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	3600	2	11	9	Y	10					34
08	3565	X	2594	-0-	-971	-0-	2590	2	4	9	Y	4					38
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5291	2	24	9	Y	22					60
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17	2	8			75
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	2	8	9	Y	7					82
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63984	X	44792	-0-	-19192	-0-	44051	2	741	9	N	674	542	1	14	8	217
02	52556	X	38326	-0-	-14230	-0-	37757	2	569	9	N	517	548	1			186
03	54808	X	39015	-0-	-15793	-0-	38387	2	628	9	N	571	558	1			199
04	49590	X	29139	-0-	-20451	-0-	28555	2	584	9	N	531	531	1	8	8	191
05	48050	X	32504	-0-	-15546	-0-	31953	2	551	9	N	501	350	1	14	8	328
06	43350	X	28142	-0-	-15208	-0-	27691	2	451	9	N	410	527	1			211
07	42439	X	26055	-0-	-16384	-0-	25614	2	441	9	N	401	518	1	9	8	85
08	28086	X	20427	-0-	-7659	-0-	20145	2	282	9	N	256	176	1			165
09	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	31310	2	375	9	N	341	352	1	6	8	148
10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	28925	2	410	9	N	373	350	1	4	8	167
11	27180	X	27084	-0-	-96	-0-	26689	2	395	9	N	359	359	1			167
12	28086	X	26840	-0-	-1246	-0-	26467	2	373	9	N	339	362	1	1	8	143

TOTAL GAS PROD: 373,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,273

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94860	X	58227	-0-	-36633	-0-	57340	2	887	9	N	806	733	1	12	8	253
02	70028	X	48932	-0-	-21096	-0-	48254	2	678	9	N	616	723	1			146
03	77531	X	50568	-0-	-26963	-0-	49827	2	741	9	N	674	542	1			278
04	67680	X	46137	-0-	-21543	-0-	45484	2	653	9	N	594	693	1	9	8	170
05	63426	X	44883	-0-	-18543	-0-	44286	2	597	9	N	543	528	1	14	8	171
06	56340	X	40310	-0-	-16030	-0-	39802	2	508	9	N	462	510	1			123
07	54188	X	39505	-0-	-14683	-0-	39058	2	447	9	N	406	359	1	11	8	159
08	46159	X	35834	-0-	-10325	-0-	35442	2	392	9	N	356	175	1			340
09	44670	X	34372	-0-	-10298	-0-	33977	2	395	9	N	359	544	1	6	8	149
10	44888	X	33321	-0-	-11567	-0-	32827	2	494	9	N	449	346	1	6	8	246
11	40320	X	31096	-0-	-9224	-0-	30687	2	409	9	N	372	541	1	5	8	72
12	39494	X	30810	-0-	-8684	-0-	30359	2	451	9	N	410	364	1	1	8	117

TOTAL GAS PROD: 493,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

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
01	132928	X	51916	-0-	-81012	-0-	51106	2	810	9	N	736	758	1	16	8	135
02	120064	X	44268	-0-	-75796	-0-	43677	2	591	9	N	537	583	1			89
03	69223	X	46058	-0-	-23165	-0-	45413	2	645	9	N	586	576	1			99
04	61650	X	41723	-0-	-19927	-0-	41171	2	552	9	N	502	385	1	9	8	207
05	59334	X	40269	-0-	-19065	-0-	39732	2	537	9	N	488	574	1	14	8	107
06	50250	X	36627	-0-	-13623	-0-	36077	2	550	9	N	500	545	1			62
07	49011	X	35930	-0-	-13081	-0-	35490	2	440	9	N	400	378	1	11	8	73
08	36363	X	32646	-0-	-3717	-0-	32299	2	347	9	N	315	190	1			198
09	35190	X	31305	-0-	-3885	-0-	30946	2	359	9	N	326	368	1	6	8	150
10	36363	X	31128	-0-	-5235	-0-	30844	2	284	9	N	258	391	1	6	8	11
11	35190	X	27996	-0-	-7194	-0-	27682	2	314	9	N	285	180	1	1	8	115
12	35929	X	27688	-0-	-8241	-0-	27283	2	405	9	N	368	361	1			122

TOTAL GAS PROD: 447,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,301

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	122698	X	52423	-0-	-70275	-0-	51602	2	821	9	N	746	780	1	17	8	119
02	110824	X	41961	-0-	-68863	-0-	41366	2	595	9	N	541	585	1			75
03	73253	X	42538	-0-	-30715	-0-	41893	2	645	9	N	586	384	1			277
04	63270	X	38200	-0-	-25070	-0-	37592	2	608	9	N	553	546	1	9	8	275
05	58032	X	36951	-0-	-21081	-0-	36402	2	549	9	N	499	574	1	7	8	193
06	50730	X	33675	-0-	-17055	-0-	33182	2	493	9	N	448	549	1			92
07	46469	X	32811	-0-	-13658	-0-	32341	2	470	9	N	427	382	1	11	8	126
08	35867	X	30366	-0-	-5501	-0-	29974	2	392	9	N	356	378	1			104
09	34710	X	29980	-0-	-4730	-0-	29575	2	405	9	N	368	381	1	6	8	85
10	35867	X	29054	-0-	-6813	-0-	28623	2	431	9	N	392	367	1			110
11	33690	X	26618	-0-	-7072	-0-	26190	2	428	9	N	389	351	1	2	8	146
12	32798	X	26246	-0-	-6552	-0-	25811	2	435	9	N	395	341	1	1	8	199

TOTAL GAS PROD: 420,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,700

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
01	180234	X	44083	-0-	-136151	-0-	43248	2	835	9	N	759	778	1	19	8	63
02	162792	X	37539	-0-	-125253	-0-	36845	2	694	9	N	631	583	1			111
03	180234	X	39718	-0-	-140516	-0-	38994	2	724	9	N	658	582	1			187
04	174420	X	36730	-0-	-137690	-0-	36113	2	617	9	N	561	579	1	9	8	160
05	180234	X	35742	-0-	-144492	-0-	35157	2	585	9	N	532	577	1	7	8	108
06	174420	X	32528	-0-	-141892	-0-	32003	2	525	9	N	477	541	1			44
07	180234	X	33193	-0-	-147041	-0-	32690	2	503	9	N	457	381	1	11	8	109
08	180234	X	29862	-0-	-150372	-0-	29481	2	381	9	N	346	380	1			75
09	174420	X	29599	-0-	-144821	-0-	29191	2	408	9	N	371	381	1	7	8	58
10	35743	X	28721	-0-	-7022	-0-	28311	2	410	9	N	373	389	1			42
11	32520	X	26337	-0-	-6183	-0-	25971	2	366	9	N	333	184	1	1	8	190
12	33201	X	26095	-0-	-7106	-0-	25701	2	394	9	N	358	361	1			187

TOTAL GAS PROD: 400,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,856

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
01	235011	X	105108	-0-	-129903	-0-	103721	2	1387	9	N	1261	1340	1	1	8	212
02	212268	X	86595	-0-	-125673	-0-	85142	2	1453	9	N	1321	1306	1			227
03	235011	X	88819	-0-	-146192	-0-	87166	2	1653	9	N	1503	1350	1			380
04	227430	X	81015	-0-	-146415	-0-	79605	2	1410	9	N	1282	1324	1			338
05	115568	X	79206	-0-	-36362	-0-	77841	2	1365	9	N	1241	1311	1			268
06	101730	X	72156	-0-	-29574	-0-	71122	2	1034	9	N	940	929	1			279
07	95883	X	70471	-0-	-25412	-0-	69408	2	1063	9	N	966	1141	1			104
08	88815	X	60133	-0-	-28682	-0-	59318	2	815	9	N	741	572	1			273
09	81030	X	59433	-0-	-21597	-0-	58670	2	763	9	N	694	759	1			208
10	79205	X	56532	-0-	-22673	-0-	55793	2	739	9	N	672	768	1	2	8	110
11	72150	X	51964	-0-	-20186	-0-	51168	2	796	9	N	724	713	1	2	8	119
12	70463	X	51168	-0-	-19295	-0-	50377	2	791	9	N	719	690	1			148

TOTAL GAS PROD: 862,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,064

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
01	130681	X	130681	-0-	-0-	-0-	129467	2	1214	9	N	1104	875	1	20	8	411
02	105487	X	105487	-0-	-0-	-0-	104012	2	1475	9	N	1341	1433	1			319
03	111667	X	111667	-0-	-0-	-0-	110164	2	1503	9	N	1366	1587	1			98
04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	94776	2	1299	9	N	1181	896	1	22	8	361
05	93364	X	93364	-0-	-0-	-0-	92257	2	1107	9	N	1006	1069	1	16	8	282
06	0	W	83527	-0-	83527	83527	82707	2	820	9	N	745	729	1			298
07	0	W	81793	-0-	81793	165320	80992	2	801	9	N	728	872	1	24	8	130
08	228802	X	63482	-0-	-165320	-0-	62937	2	545	9	N	495	351	1			274
09	64113	X	64113	-0-	-0-	-0-	63643	2	470	9	N	427	529	1	13	8	159
10	62104	X	62104	-0-	-0-	-0-	61606	2	498	9	N	453	360	1			252
*11	54711	X	54711	-0-	-0-	-0-	54083	2	628	9	N	571	718	1			105
*12	53131	X	53131	-0-	-0-	-0-	52440	2	691	9	N	628	539	1			194

TOTAL GAS PROD: 1,000,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,045

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
01	405097	X	147911	-0-	-257186	-0-	145305	2	2606	9	N	2369	2316	1	61	8	184
02	221564	X	106754	-0-	-114810	-0-	104965	2	1789	9	N	1626	1636	1			174
03	245303	X	99251	-0-	-146052	-0-	97753	2	1498	9	N	1362	1439	1			97
04	237390	X	81952	-0-	-155438	-0-	80761	2	1191	9	N	1083	895	1	23	8	262
05	245303	X	66850	-0-	-178453	-0-	65944	2	906	9	N	824	883	1	28	8	175
06	58213	X	58213	-0-	-0-	-0-	57313	2	900	9	N	818	709	1			284
07	118203	X	57386	-0-	-60817	-0-	56672	2	714	9	N	649	713	1	17	8	203
08	99262	X	54371	-0-	-44891	-0-	53724	2	647	9	N	588	712	1			79
09	81960	X	48331	-0-	-33629	-0-	47657	2	674	9	N	613	536	1	11	8	145
10	66836	X	45728	-0-	-21108	-0-	44991	2	737	9	N	670	722	1	9	8	84
11	58200	X	41415	-0-	-16785	-0-	40755	2	660	9	N	600	543	1	3	8	138
12	57381	X	40583	-0-	-16798	-0-	39878	2	705	9	N	641	727	1			52

TOTAL GAS PROD: 848,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,843

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 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
01	142158	X	142158	-0-	-0-	-0-	138024	2	4134	9	N	3758	3494	1	70	8	194
02	180152	X	174928	-0-	-5224	-0-	170233	2	4695	9	N	4268	4272	1			190
03	199454	X	162991	-0-	-36463	-0-	159287	2	3704	9	N	3367	3404	1			153
04	193020	X	135006	-0-	-58014	-0-	132095	2	2911	9	N	2646	2615	1	42	8	142
05	199454	X	124652	-0-	-74802	-0-	122211	2	2441	9	N	2219	2077	1	37	8	247
06	193020	X	108458	-0-	-84562	-0-	106839	2	1619	9	N	1472	1419	1			300
07	193657	X	101221	-0-	-92436	-0-	99652	2	1569	9	N	1426	1564	1	39	8	123
08	162998	X	89703	-0-	-73295	-0-	88520	2	1183	9	N	1075	1046	1			152
09	135000	X	84247	-0-	-50753	-0-	83063	2	1184	9	N	1076	883	1	22	8	323
10	124651	X	77573	-0-	-47078	-0-	76338	2	1235	9	N	1123	1244	1	3	8	199
11	108450	X	68889	-0-	-39561	-0-	67799	2	1090	9	N	991	898	1	2	8	290
12	101215	X	62356	-0-	-38859	-0-	61426	2	930	9	N	845	898	1	1	8	236

TOTAL GAS PROD: 1,332,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,266

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158378	X	158378	-0-	-0-	-0-	153942	2	4436	9	N	4033	3563	1			470
07	225463	X	180866	-0-	-44597	-0-	175708	2	5158	9	N	4689	4795	1			364
08	225463	X	131222	-0-	-94241	-0-	127584	2	3638	9	N	3307	3554	1			117
09	218190	X	109551	-0-	-108639	-0-	106622	2	2929	9	N	2663	2637	1	22	8	121
10	225463	X	102759	-0-	-122704	-0-	100308	2	2451	9	N	2228	2122	1	7	8	220
11	218190	X	85579	-0-	-132611	-0-	83513	2	2066	9	N	1878	1965	1	4	8	129
12	225463	X	78253	-0-	-147210	-0-	76296	2	1957	9	N	1779	1800	1	1	8	107

TOTAL GAS PROD: 846,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,577

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

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
09	36891	X	NO RPT	-0-	-36891	-0-						N	NO RPT					-0-
10	127069	X	111753	-0-	-15316	-0-		109030	2	2723	9	N	2475	2470	1	92	8	186
11	122970	X	77815	-0-	-45155	-0-		76043	2	1772	9	N	1611	1613	1			184
12	127069	X	67556	-0-	-59513	-0-		66113	2	1443	9	N	1312	1433	1	2	8	61

TOTAL GAS PROD: 257,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,398

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

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	124	X	88	-0-	-36	-0-		88	2			N	-0-					67
02	1288	X	111	-0-	-1177	-0-		111	2			N	-0-					67
03	1426	X	102	-0-	-1324	-0-		102	2			N	-0-					67
04	1380	X	105	-0-	-1275	-0-		105	2			N	-0-					67
05	124	X	101	-0-	-23	-0-		101	2			N	-0-					67
06	120	X	103	-0-	-17	-0-		103	2			N	-0-					67
07	124	X	104	-0-	-20	-0-		104	2			N	-0-					67
08	T. A.		101	-0-	101	101		101	2			N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	101						N	-0-					67
10	T. A.		101	-0-	101	202		101	2			N	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	202						N	-0-					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	202						N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 916 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

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		28 163	1 9	1537	2	Y	148	85	1	64	8	17
02	T. A.		1594	-0-	1594	1594		28 76	1 9	1490	2	Y	69	68	1	1	8	17
03	3100	N	1734	-0-	-1366	228		31 87	1 9	1616	2	Y	79	71	1	12	8	13
04	1834	X	1606	-0-	-228	-0-		29 87	1 9	1490	2	Y	79	67	1	12	8	13
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-		18 75	1 9	1461	2	Y	68	68	1	1	8	12
06	1590	N	1327	-0-	-263	-0-		8 21	1 9	1298	2	Y	19	29	1			2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		9 25	1 9	1375	2	Y	23	23	1			2
08	1550	N	1351	-0-	-199	-0-		7 22	1 9	1322	2	Y	20	20	1	1	8	1
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-		18 22	1 9	1160	2	Y	20	17	1			4
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		8 17	1 9	1537	2	Y	15	18	1			1
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-		5 19	1 9	1282	2	Y	17	16	1			2
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		9 21	1 9	1254	2	Y	19	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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	3100	N	4784	-0-	1684	1684	909	1	3871	2	Y	4					99
							4	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1684					Y	19					118
03	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	68	69	1	1	8	116
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	545	1	2117	2	Y	30	87	1	1	8	58
							33	9									
05	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	589	1	2037	2	Y	85	82	1			61
							94	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	786	1	3544	2	Y	47					108
							52	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	879	1	2100	2	Y	2	66	1	2	8	42
							2	9									
08	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	910	1	1709	2	Y	17					59
							19	9									
09	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	894	1	2002	2	Y	66					125
							73	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	980	1	2245	2	Y	2	115	1			12
							2	9									
11	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	844	1	2053	2	Y	-0-					12
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	31	1	4328	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	2302	N	984	-0-	-1318	-0-	80	1	903	2	Y	1	24	1	1	8	19
							1	9									
02	T. A.		1043	-0-	1043	1043	88	1	955	2	Y	-0-					19
03	2871	N	1828	-0-	-1043	-0-	152	1	1658	2	Y	16					35
							18	9									
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1343	2	Y	67	11	1			91
							74	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	209	1	2444	2	Y	98	148	1	4	8	37
							108	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	238	1	2346	2	Y	38	4	8			71
							42	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	148	1	1687	2	Y	14	77	1			8
							15	9									
08	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	121	1	1315	2	Y	29					37
							32	9									
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	201	1	2217	2	Y	22	34	1	2	8	23
							24	9									
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2561	2	Y	28	39	1			12
							31	9									
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	228	1	2483	2	Y	25					37
							28	9									
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	212	1	1588	2	Y	13	42	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	259	1	2939	2	Y	30	99	1			19
							33	9									
02	T. A.		2608	-0-	2608	2608	214	1	2383	2	Y	10					29
							11	9									
03	6508	X	3900	-0-	-2608	-0-	323	1	3526	2	Y	46					75
							51	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	Y	-0-	75	1			-0-
05	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	231	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	274	1	2703	2	Y	58					58
							64	9									
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	244	1	2771	2	Y	21	63	1			16
							23	9									
08	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	244	1	2655	2	Y	58					74
							64	9									
09	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	233	1	2562	2	Y	73	69	1			78
							80	9									
10	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	231	1	2674	2	Y	23	77	1			24
							25	9									
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	260	1	2832	2	Y	50					74
							55	9									
12	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	343	1	2571	2	Y	25	84	1			15
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	2	Y	13					41
							14	9									
02	T. A.		1076	-0-	1076	1076	90	1	985	2	Y	1	21	1			21
							1	9									
03	2433	N	1357	-0-	-1076	-0-	105	1	1142	2	Y	100	61	1			60
							110	9									
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	20	27	1			53
							22	9									
05	1178	N	429	-0-	-749	-0-	34	1	392	2	Y	3	31	1	3	8	22
							3	9									
06	1290	N	532	-0-	-758	-0-	48	1	476	2	Y	7					29
							8	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	59	1	673	2	Y	7	27	1	2	8	7
							8	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	Y	18	1	8			24
							20	9									
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	22	1	242	2	Y	2	24	1			2
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1089	2	Y	30	11	1			21
							33	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	3					24
							3	9									
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	598	2	Y	54	12	1	1	8	65
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	1	1	8			124
							1	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1298	2	N	10					134
							11	9									
03	3100	N	5342	-0-	2242	2242	447	1	4874	2	N	19	1	8			152
							21	9									
04	3000	N	3259	-0-	259	2501	233	1	2997	2	N	26	134	1	1	8	43
							29	9									
05	3100	N	1247	-0-	-1853	648	98	1	1145	2	N	4	2	8			45
							4	9									
06	1111	X	463	-0-	-648	-0-	42	1	410	2	N	10					55
							11	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	211	1	2396	2	N	16	2	8			69
							18	9									
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2740	2	N	6					75
							7	9									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	283	1	3113	2	N	12	2	8			85
							13	9									
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	272	1	3149	2	N	-0-					85
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	289	1	3147	2	N	20					105
							22	9									
*12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	211	1	1584	2	N	30					135
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	3906	X	2296	-0-	-1610	-0-	384	1	1897	2	Y	14	5	1	13	8	9
							15	9									
02	T. A.		2900	-0-	2900	2900	486	1	2413	2	Y	1	4	1	1	8	5
							1	9									
03	6903	X	4003	-0-	-2900	-0-	679	1	3306	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	617	1	3041	2	Y	14	13	1	1	8	6
							15	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2536	2	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	207	1	2112	2	Y	53	31	1	9	8	18
							58	9									
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	45	1	3485	2	Y	46	26	1	5	8	33
							51	9									
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	49	1	3012	2	Y	9	30	1			12
							10	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	64	1	3176	2	Y	16	12	1	9	8	7
							18	9									
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3841	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	21	1	3453	2	Y	28	25	1			12
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 39,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	251	1	1237	2	Y	99	110	1			77
							109	9									
02	T. A.		1711	-0-	1711	1711	274	1	1362	2	Y	68	73	1			72
							75	9									
03	3889	X	2178	-0-	-1711	-0-	347	1	1687	2	Y	131	143	1			60
							144	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	474	1	2337	2	Y	99	106	1			53
							109	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	438	1	1997	2	Y	60	69	1			44
							66	9									
06	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	91	1	929	2	Y	-0-	36	1			8
07	2170	X	1159	-0-	-1011	-0-	14	1	1114	2	Y	28	16	1			20
							31	9									
08	3007	X	990	-0-	-2017	-0-	16	1	952	2	Y	20	28	1			12
							22	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	78	1	3867	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	66	1	2718	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	2	Y	28	25	1			12
							31	9									
12	3317	X	1807	-0-	-1510	-0-	11	1	1767	2	Y	26	26	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 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	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	125	1	2969	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	T. A.		2355	-0-	2355	2355	104	1	2247	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	5428	X	3073	-0-	-2355	-0-	126	1	2941	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	129	1	2597	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	128	1	2466	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	146	1	2579	2	Y	8	5	1	2	8	2
							9	9									
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	142	1	2436	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	146	1	2475	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	157	1	2497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	138	1	2374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	180	1	2543	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1778	-0-	-609	-0-	298	1	1474	2	Y	5					117
							6	9									
02	T. A.		2567	-0-	2567	2567	425	1	2111	2	Y	28	92	1			53
							31	9									
03	5742	X	3175	-0-	-2567	-0-	534	1	2599	2	Y	38					91
							42	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	347	1	1709	2	Y	28					119
							31	9									
05	2852	X	1585	-0-	-1267	-0-	282	1	1284	2	Y	17					136
							19	9									
06	3060	X	983	-0-	-2077	-0-	88	1	895	2	Y	-0-	92	1			44
07	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	37	1	2866	2	Y	33					77
							36	9									
08	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	39	1	2369	2	Y	28					105
							31	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	34	86	1			53
							37	9									
10	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	68	1	2781	2	Y	30					83
							33	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	20	1	3153	2	Y	46					129
							51	9									
12	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	15	1	2458	2	Y	12	88	1			53
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	549	-0-	-2799	-0-	93	1	375	2	Y	74	8	8			253
							81	9									
02	T. A.		3061	-0-	3061	3061	642	1	2230	2	Y	172	129	1			296
							189	9									
03	6038	X	2977	-0-	-3061	-0-	648	1	2067	2	Y	238	419	1	2	8	113
							262	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	200	1	657	2	Y	51	2	8			162
							56	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1081	1	3281	2	Y	145	146	1	7	8	154
							160	9									
06	3270	X	1652	-0-	-1618	-0-	315	1	1202	2	Y	123	133	1	7	8	137
							135	9									
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	775	1	2333	2	Y	60	129	1	5	8	63
							66	9									
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	915	1	3240	2	Y	91	116	1			38
							100	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1246	1	3857	2	Y	98	58	1	5	8	73
							108	9									
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	975	1	2962	2	Y	51	56	1			68
							56	9									
*11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
12	3751	X	1554	-0-	-2197	-0-	359	1	1184	2	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	N	2821	-0-	-106	-0-	228	1	2586	2	N	6	5	8			140
							7	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	45	115	1			70
							50	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	276	1	3010	2	N	60	1	8			129
							66	9									
04	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	167	1	2150	2	N	9	1	8			137
							10	9									
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	210	1	2447	2	N	26	115	1			48
							29	9									
06	2970	X	2468	-0-	-502	-0-	221	1	2181	2	N	60					108
							66	9									
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	246	1	2795	2	N	105	165	1	43	8	5
							116	9									
08	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	199	1	2167	2	N	52	56	1			1
							57	9									
09	2610	X	1668	-0-	-942	-0-	132	1	1450	2	N	78	40	1	36	8	3
							86	9									
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	232	1	2682	2	N	39	41	1			1
							43	9									
*11	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	253	1	2538	2	Y	62	59	1			4
							68	9									
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	421	1	3157	2	Y	60	63	1			1
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 32,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	882	1	3557	2	Y	169	79	1	6	8	254
							186	9									
02	T. A.		3457	-0-	3457	3457	742	1	2576	2	Y	126	153	1	1	8	226
							139	9									
03	8708	X	5251	-0-	-3457	-0-	1214	1	3872	2	Y	150	225	1	1	8	150
							165	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3674	2	Y	191	158	1	1	8	182
							210	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1021	1	3098	2	Y	156	161	1	6	8	171
							172	9									
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	721	1	2756	2	Y	217	260	1	6	8	122
							239	9									
07	4030	X	1340	-0-	-2690	-0-	305	1	918	2	Y	106	106	1	3	8	119
							117	9									
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	926	1	3280	2	Y	241	226	1			134
							265	9									
09	3810	X	2839	-0-	-971	-0-	631	1	1952	2	Y	233	235	1	4	8	128
							256	9									
10	3937	X	2788	-0-	-1149	-0-	632	1	1918	2	Y	216	114	1			230
							238	9									
11	3810	X	658	-0-	-3152	-0-	165	1	424	2	Y	63	183	1			110
							69	9									
12	3937	X	10	-0-	-3927	-0-	2	2	8	9	Y	7					117

TOTAL GAS PROD: 38,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

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	2976	X	1759	-0-	-1217	-0-	71	1	1675	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	T. A.		1755	-0-	1755	1755	78	1	1677	2	Y	-0-					6
03	3100	N	2347	-0-	-753	1002	96	1	2241	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	3055	X	2053	-0-	-1002	-0-	96	1	1948	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1991	2	Y	69	61	1			13
							76	9									
06	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	86	1	1653	2	Y	266	204	1			75
							293	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	Y	133	148	1			60
							146	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	228	152	1			136
							251	9									
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	Y	171	207	1			100
							188	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	108	148	1			60
							119	9									
11	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	94	1	1616	2	Y	95	101	1			54
							105	9									
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	136	1	1915	2	Y	155	143	1			66
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	887	1	4380	2	N	98	5	8			175
							108	9									
02	T. A.		3080	-0-	3080	3080	500	1	2486	2	N	85	174	1	1	8	85
							94	9									
03	6545	X	3465	-0-	-3080	-0-	566	1	2756	2	N	130					215
							143	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	560	1	2762	2	N	83	183	1			115
							91	9									
05	5363	X	3067	-0-	-2296	-0-	524	1	2390	2	N	139	176	1	3	8	75
							153	9									
06	5190	X	3132	-0-	-2058	-0-	268	1	2726	2	N	125	3	8			197
							138	9									
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	96	1	7457	2	N	88	176	1	2	8	107
							97	9									
08	3534	X	335	-0-	-3199	-0-	4	1	241	2	N	82					189
							90	9									
09	3420	X	1288	-0-	-2132	-0-	24	1	1184	2	N	73	177	1	3	8	82
							80	9									
10	5487	X	578	-0-	-4909	-0-	13	1	519	2	N	42					124
							46	9									
11	5310	X	29	-0-	-5281	-0-	12	2	17	9	N	15					139
12	5487	X	40	-0-	-5447	-0-	28	2	12	9	N	11					150

TOTAL GAS PROD: 31,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3991	-0-	-969	-0-		644	1	3182	2	Y	150	166	1			116
								165	9									
02	T. A.		4332	-0-	4332	4332		705	1	3502	2	Y	114	113	1			117
								125	9									
03	9115	X	4783	-0-	-4332	-0-		780	1	3796	2	Y	188	215	1			90
								207	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-		764	1	3766	2	Y	149	159	1			80
								164	9									
05	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-		665	1	3032	2	Y	91	105	1			66
								100	9									
06	4650	X	1866	-0-	-2784	-0-		136	1	1385	2	Y	314	239	1			141
								345	9									
07	4805	X	879	-0-	-3926	-0-		7	1	539	2	Y	303	193	1			251
								333	9									
08	4836	X	3004	-0-	-1832	-0-		43	1	2597	2	Y	331	411	1			171
								364	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-		97	1	4799	2	Y	361	334	1			198
								397	9									
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-		98	1	4000	2	Y	301	345	1			154
								331	9									
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-		26	1	4084	2	Y	520	453	1			221
								572	9									
12	5456	X	4106	-0-	-1350	-0-		22	1	3582	2	Y	456	460	1			217
								502	9									

TOTAL GAS PROD: 45,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2444	-0-	-904	-0-		484	1	1952	2	Y	7	7	8			58
								8	9									
02	T. A.		176	-0-	176	176		39	1	135	2	Y	2	4	1	1	8	55
								2	9									
03	409	X	233	-0-	-176	-0-		55	1	175	2	Y	3	3	8			55
								3	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-		694	1	2287	2	Y	3	55	1	3	8	-0-
								3	9									
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-		656	1	1991	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-		859	2	67	9	Y	61	26	1	11	8	24
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		512	1	1539	2	Y	13	3	8			34
								14	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-		183	1	648	2	Y	7					41
								8	9									
09	120	N	68	-0-	-52	-0-		13	1	40	2	Y	14	32	1	3	8	20
								15	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-		8	1	23	2	Y	-0-					20
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					20
12	62	N	5	-0-	-57	-0-		1	1	3	2	Y	1	20	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	626	1	2521	2	Y	70	34	1			109
							77	9									
02	T. A.		2700	-0-	2700	2700	591	1	2051	2	Y	53	65	1			97
							58	9									
03	4410	X	1710	-0-	-2700	-0-	392	1	1249	2	Y	63	96	1			64
							69	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	670	1	2208	2	Y	80	67	1			77
							88	9									
05	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	402	1	1221	2	Y	65	69	1			73
							72	9									
06	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	522	1	1995	2	Y	111	123	1			61
							122	9									
07	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	591	1	1779	2	Y	73	63	1			71
							80	9									
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	573	1	2029	2	Y	109	113	1			67
							120	9									
09	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	666	1	2061	2	Y	106	112	1			61
							117	9									
10	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	474	1	1440	2	Y	114	58	1			117
							125	9									
11	2640	N	1213	-0-	-1427	-0-	297	1	761	2	Y	141	161	1			97
							155	9									
12	2945	N	707	-0-	-2238	-0-	126	1	415	2	Y	151					248
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 26,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	871	1	4301	2	Y	251	276	1			194
							276	9									
02	T. A.		3023	-0-	3023	3023	477	1	2371	2	Y	159	173	1			180
							175	9									
03	5850	X	2827	-0-	-3023	-0-	420	1	2045	2	Y	329	358	1			151
							362	9									
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	615	1	3032	2	Y	248	265	1			134
							273	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	952	1	4342	2	Y	152	175	1			111
							167	9									
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	499	1	5081	2	Y	250	227	1			134
							275	9									
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	69	1	5382	2	Y	152	124	1			162
							167	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	73	1	4462	2	Y	179	241	1			100
							197	9									
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	2	Y	137	149	1			88
							151	9									
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	134	153	1			69
							147	9									
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	35	1	5482	2	Y	230	201	1			98
							253	9									
*12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	2	Y	221	217	1			102
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 56,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	736	1	2965	2	Y	138	67	1			217
							152	9									
02	T. A.		2571	-0-	2571	2571	533	1	1919	2	Y	108	131	1			194
							119	9									
03	6080	X	3509	-0-	-2571	-0-	804	1	2565	2	Y	127	193	1			128
							140	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	804	1	2649	2	Y	164	136	1			156
							180	9									
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	877	1	2662	2	Y	129	138	1			147
							142	9									
06	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	691	1	2642	2	Y	10	151	1			6
							11	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1033	1	3108	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	994	1	3520	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	879	1	2722	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
10	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	926	1	2810	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
11	4380	X	2711	-0-	-1669	-0-	756	1	1940	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
12	4526	X	2412	-0-	-2114	-0-	2395	2	17	9	Y	15					25

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 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	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	41	1	967	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	T. A.		1093	-0-	1093	1093	48	1	1043	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	2595	N	1502	-0-	-1093	-0-	61	1	1441	2	Y	-0-					3
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	46	34	1			13
							51	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	66	1	1140	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1115	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	61	1	964	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	Y	27	20	1			11
							30	9									
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1506	2	Y	14	19	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. (I) GAS LIFT(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	2381	-0-	-254	-0-	473	1	1908	2	Y	-0-					69
02	T. A.		1264	-0-	1264	1264	283	1	981	2	Y	-0-	28	1			41
03	3061	N	1797	-0-	-1264	-0-	429	1	1368	2	Y	-0-					41
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	-0-	41	1			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	745	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	596	1	2277	2	Y	30	16	1			14
							33	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	651	1	1958	2	Y	7					21
							8	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	587	1	2077	2	Y	5					26
							6	9									
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	710	1	2199	2	Y	6	19	1			13
							7	9									
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2187	2	Y	10					23
							11	9									
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	743	1	1906	2	Y	-0-					23
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	592	1	1952	2	Y	13	25	1	1	8	10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 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	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	423	1	2090	2	Y	-0-					47
02	T. A.		1863	-0-	1863	1863	312	1	1551	2	Y	-0-					47
03	4075	X	2212	-0-	-1863	-0-	377	1	1835	2	Y	-0-					47
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	413	1	2034	2	Y	-0-					47
05	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	395	1	1803	2	Y	-0-	47	1			-0-
06	2430	X	2262	-0-	-168	-0-	198	1	2019	2	Y	41					41
							45	9									
07	2201	X	1867	-0-	-334	-0-	23	1	1823	2	Y	19					60
							21	9									
08	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	34	1	2088	2	Y	37	53	1			44
							41	9									
09	2460	X	1920	-0-	-540	-0-	37	1	1847	2	Y	33					77
							36	9									
10	2325	X	1619	-0-	-706	-0-	38	1	1547	2	Y	31					108
							34	9									
11	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	12	1	1941	2	Y	9					117
							10	9									
12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	10	1	1654	2	Y	117	106	1			128
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-		1390	1	5603	2	Y	322	179	1			307
								354	9									
02	T. A.		1965	-0-	1965	1965		413	1	1433	2	Y	108	175	1			240
								119	9									
03	5736	X	3771	-0-	-1965	-0-		841	1	2682	2	Y	225	340	1			125
								248	9									
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-		914	1	3011	2	Y	260	176	1			209
								286	9									
05	2573	X	1679	-0-	-894	-0-		373	1	1133	2	Y	157	171	1			195
								173	9									
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		519	1	1981	2	Y	169	172	1			192
								186	9									
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-		960	1	2889	2	Y	231	305	1			118
								254	9									
08	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-		313	1	1107	2	Y	137	202	1			53
								151	9									
09	2580	X	2117	-0-	-463	-0-		486	1	1504	2	Y	115	58	1			110
								127	9									
10	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-		242	1	734	2	Y	35	97	1			48
								39	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-		1194	1	3064	2	Y	212	147	1			113
								233	9									
*12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-		1160	1	3826	2	Y	167	181	1			99
								184	9									

TOTAL GAS PROD: 40,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1829	-0-	-1271	-0-		296	1	1463	2	Y	64	4	8			224
								70	9									
02	T. A.		1449	-0-	1449	1449		231	1	1148	2	Y	64	183	1			105
								70	9									
03	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-		321	1	1562	2	Y	71	1	8			175
								78	9									
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-		283	1	1397	2	Y	61	1	8			235
								67	9									
05	2821	X	1514	-0-	-1307	-0-		269	1	1225	2	Y	18	135	1	3	8	115
								20	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-		184	1	1877	2	Y	12	3	8			124
								13	9									
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-		26	1	2025	2	Y	15	2	8			137
								17	9									
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-		34	1	2064	2	Y	12	120	1			29
								13	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-		44	1	2166	2	Y	23	2	8			50
								25	9									
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-		57	1	2348	2	Y	22					72
								24	9									
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-		15	1	2386	2	Y	6					78
								7	9									
12	2325	X	1706	-0-	-619	-0-		10	1	1609	2	Y	79	71	1			86
								87	9									

TOTAL GAS PROD: 23,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	747	1	3013	2	Y	50					106
							55	9									
02	T. A.		2104	-0-	2104	2104	455	1	1581	2	Y	62	51	1			117
							68	9									
03	3319	X	1215	-0-	-2104	-0-	290	1	925	2	Y	-0-	83	1			34
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	9					43
							10	9									
05	589	X	359	-0-	-230	-0-	89	1	269	2	Y	1	40	1			4
							1	9									
06	570	X	127	-0-	-443	-0-	10	1	40	2	Y	70	40	1			34
							77	9									
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	3479	1	1049	2	Y	125	32	1	1	8	126
							138	9									
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	449	1	1592	2	Y	184	233	1			77
							202	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	476	1	1474	2	Y	181	116	1			142
							199	9									
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	457	1	1386	2	Y	116	117	1			141
							128	9									
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	318	1	816	2	Y	95	97	1			139
							105	9									
*12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	160	1	528	2	Y	50					189
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		4055	-0-	4055	4055	877	1	3044	2	Y	122	91	1			86
							134	9									
03	3100	N	3196	-0-	96	4151	752	1	2397	2	Y	43					129
							47	9									
04	4159	X	8	-0-	-4151	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	80	1			49
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	445	1	1350	2	Y	56					105
							62	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	672	1	2566	2	Y	66	69	1			102
							73	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					102
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	328	1	1161	2	Y	22					124
							24	9									
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	109	1	337	2	Y	-0-	87	1			37
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	317	1	962	2	Y	44					81
							48	9									
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					81
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	979	1	3227	2	Y	98	94	1	3	8	82
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3153	-0-	53	254	627	1	2526	2	Y	-0-					81
02	T. A.		2385	-0-	2385	2639	527	1	1830	2	Y	25	55	1			51
							28	9									
03	5045	X	2406	-0-	-2639	-0-	562	1	1793	2	Y	46					97
							51	9									
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	539	1	1776	2	Y	-0-					97
05	2976	X	2119	-0-	-857	-0-	525	1	1594	2	Y	-0-					97
06	2880	X	2308	-0-	-572	-0-	474	1	1810	2	Y	22	95	1			24
							24	9									
07	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	491	1	1478	2	Y	12					36
							13	9									
08	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	359	1	1270	2	Y	8					44
							9	9									
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	414	1	1282	2	Y	6	30	1			20
							7	9									
10	2387	X	1654	-0-	-733	-0-	405	1	1228	2	Y	19					39
							21	9									
11	2310	X	1430	-0-	-880	-0-	401	1	1029	2	Y	-0-					39
12	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	362	1	1192	2	Y	20	41	1	1	8	17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12747	-0-	-1079	-0-	1025	1	11612	2	Y	100					224
							110	9									
02	T. A.		11427	-0-	11427	11427	950	1	10363	2	Y	104	165	1			163
							114	9									
03	26642	X	15215	-0-	-11427	-0-	1271	1	13867	2	Y	70	118	1			115
							77	9									
04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	830	1	10648	2	Y	64	60	1			119
							70	9									
05	12710	X	11713	-0-	-997	-0-	915	1	10679	2	Y	108	130	1			97
							119	9									
06	12300	X	11445	-0-	-855	-0-	1048	1	10331	2	Y	60					157
							66	9									
07	12710	X	11777	-0-	-933	-0-	947	1	10765	2	Y	59	146	1			70
							65	9									
08	12431	X	11200	-0-	-1231	-0-	938	1	10200	2	Y	56					126
							62	9									
09	11550	X	5693	-0-	-5857	-0-	470	1	5178	2	Y	41	106	1	2	8	59
							45	9									
10	11842	X	10354	-0-	-1488	-0-	817	1	9448	2	Y	81	50	1			90
							89	9									
11	11460	X	10985	-0-	-475	-0-	920	1	10003	2	Y	56					146
							62	9									
12	11780	X	11218	-0-	-562	-0-	1292	1	9689	2	Y	215	49	1			312
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 135,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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	58714	X	43505	-0-	-15209	-0-	780	1	41403	2	Y	1202	1221	1			250
							1322	9									
02	T. A.		40162	-0-	40162	40162	714	1	38388	2	Y	964	972	1			242
							1060	9									
03	84777	X	44615	-0-	-40162	-0-	812	1	42727	2	Y	978	1034	1			186
							1076	9									
04	44330	X	44330	-0-	-0-	-0-	833	1	42426	2	Y	974	977	1			183
							1071	9									
05	48918	X	45833	-0-	-3085	-0-	543	1	44211	2	Y	981	977	1	10	8	177
							1079	9									
06	43170	X	39340	-0-	-3830	-0-	232	1	38510	2	Y	544	668	1			53
							598	9									
07	44609	X	39033	-0-	-5576	-0-	241	1	38256	2	Y	487	500	1	5	8	35
							536	9									
08	45818	X	37456	-0-	-8362	-0-	193	1	36786	2	Y	434	442	1			27
							477	9									
09	44340	X	32846	-0-	-11494	-0-	490	1	31871	2	Y	441	388	1			80
							485	9									
10	45818	X	36845	-0-	-8973	-0-	198	1	36280	2	Y	334	384	1			30
							367	9									
11	39330	X	25411	-0-	-13919	-0-	91	1	25024	2	Y	269	269	1			30
							296	9									
12	39029	X	37290	-0-	-1739	-0-	263	1	36470	2	Y	506	485	1	1	8	50
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 466,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,114

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	60295	X	45640	-0-	-14655	-0-	825	1	43773	2	Y	947	957	1			196
							1042	9									
02	T. A.		39692	-0-	39692	39692	718	1	38134	2	Y	764	769	1			191
							840	9									
03	82072	X	42380	-0-	-39692	-0-	775	1	40754	2	Y	774	818	1			147
							851	9									
04	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	763	1	38852	2	Y	769	772	1			144
							846	9									
05	47895	X	39907	-0-	-7988	-0-	473	1	38580	2	Y	776	772	1	8	8	140
							854	9									
06	44160	X	34304	-0-	-9856	-0-	201	1	33371	2	Y	665	774	1			31
							732	9									
07	42377	X	33750	-0-	-8627	-0-	207	1	32891	2	Y	593	579	1	5	8	40
							652	9									
08	42377	X	32997	-0-	-9380	-0-	169	1	32274	2	Y	504	512	1			32
							554	9									
09	40470	X	29322	-0-	-11148	-0-	436	1	28325	2	Y	510	450	1			92
							561	9									
10	39897	X	32528	-0-	-7369	-0-	174	1	31928	2	Y	387	445	1			34
							426	9									
11	34290	X	22645	-0-	-11645	-0-	81	1	22223	2	Y	310	309	1			35
							341	9									
12	33759	X	32486	-0-	-1273	-0-	228	1	31616	2	Y	584	561	1	1	8	57
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 426,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,583

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	31899	X	25191	-0-	-6708	-0-	459 398	1 9	24334	2	Y	362	366	1			75
02	27216	X	21325	-0-	-5891	-0-	384 321	1 9	20620	2	Y	292	294	1			73
03	29233	X	22717	-0-	-6516	-0-	418 326	1 9	21973	2	Y	296	313	1			56
04	26760	X	21615	-0-	-5145	-0-	410 323	1 9	20882	2	Y	294	295	1			55
05	26319	X	18892	-0-	-7427	-0-	225 327	1 9	18340	2	Y	297	295	1	3	8	54
06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	189 655	1 9	31488	2	Y	595	602	1			47
07	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	253 653	1 9	40163	2	Y	594	594	1	6	8	41
08	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	194 623	1 9	37056	2	Y	566	571	1			36
09	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	616 377	1 9	40046	2	Y	343	315	1			64
10	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	170 298	1 9	31217	2	Y	271	311	1			24
11	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	81 260	1 9	22323	2	Y	236	234	1			26
12	21979	X	16949	-0-	-5030	-0-	118 449	1 9	16382	2	Y	408	393	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 333,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

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	50922	-0-	-160529	-0-	2020 1082	1 9	47820	2	Y	984	879	1			550
02	190988	X	38720	-0-	-152268	-0-	1680 876	1 9	36164	2	Y	796	1008	1			338
03	211451	X	45643	-0-	-165808	-0-	1825 1063	1 9	42755	2	Y	966	805	1			499
04	204630	X	42430	-0-	-162200	-0-	1960 893	1 9	39577	2	Y	812	852	1			459
05	211451	X	43300	-0-	-168151	-0-	2015 802	1 9	40483	2	Y	729	978	1			210
06	204630	X	39942	-0-	-164688	-0-	1952 278	1 9	37712	2	Y	253	338	1			125
07	45632	X	39004	-0-	-6628	-0-	2068 447	1 9	36489	2	Y	406	378	1			153
08	45632	X	37654	-0-	-7978	-0-	2049 361	1 9	35244	2	Y	328	254	1			227
09	42420	X	34026	-0-	-8394	-0-	1882 322	1 9	31822	2	Y	293	350	1			170
10	43307	X	32911	-0-	-10396	-0-	1916 475	1 9	30520	2	Y	432	429	1			173
11	39930	X	33293	-0-	-6637	-0-	1811 382	1 9	31100	2	Y	347	339	1			181
12	38998	X	29591	-0-	-9407	-0-	1925 508	1 9	27158	2	Y	462	418	1	4	8	221

TOTAL GAS PROD: 467,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,808

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	67558	-0-	67558	1785784	1212 2061	1 9	64285	2	Y	1874	1903	1			390
02	0	W	60233	-0-	60233	1846017	1070 1663	1 9	57500	2	Y	1512	1523	1			379
03	0	W	61446	-0-	61446	1907463	1114 1706	1 9	58626	2	Y	1551	1636	1			294
04	0	W	56961	-0-	56961	1964424	1065 1664	1 9	54232	2	Y	1513	1522	1			285
05	0	W	57193	-0-	57193	2021617	673 1691	1 9	54829	2	Y	1537	1529	1	15	8	278
06	0	W	54979	-0-	54979	2076596	317 1980	1 9	52682	2	Y	1800	1926	1			152
07	0	W	56298	-0-	56298	2132894	343 1544	1 9	54411	2	Y	1404	1442	1	14	8	100
08	0	W	53887	-0-	53887	2186781	274 1388	1 9	52225	2	Y	1262	1282	1			80
09	2209878	X	23097	-0-	-2186781	-0-	343 461	1 9	22293	2	Y	419	414	1			85
10	57195	X	56686	-0-	-509	-0-	301 1218	1 9	55167	2	Y	1107	1107	1			85
11	54990	X	42000	-0-	-12990	-0-	148 1009	1 9	40843	2	Y	917	900	1			102
12	56296	X	49342	-0-	-6954	-0-	342 1587	1 9	47413	2	Y	1443	1397	1	5	8	143

TOTAL GAS PROD: 639,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,339

PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	N	14	2	8			144
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3	19	9	N	17	4	8			157
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	3	24	9	N	22	9	8			170
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	3	28	9	N	25	161	1	12	8	22
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1563	3	26	9	N	24	9	8			37
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	3	25	9	N	23	7	8			53
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	3	13	9	N	12					65
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	3	14	9	N	13	5	8			73
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5	5	8			73
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	3	9	9	N	8	8	8			73
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	3	3	9	N	3	3	8			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2341	3	21	9	N	19	9	8			187
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	N	10	10	8			187
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	3	12	9	N	11	11	8			187
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2215	3	25	9	N	23	156	1	14	8	40
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2586	3	21	9	N	19	19	8			40
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2683	3	17	9	N	15	12	8			43
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					43
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2717	3	10	9	N	9	9	8			43
09	3000	N	3007	-0-	7	7	2995	3	12	9	N	11	11	8			43
10	2979	N	2972	-0-	-7	-0-	2959	3	13	9	N	12	12	8			43
*11	3000	N	3338	-0-	338	338	3331	3	7	9	N	6	6	8			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	338					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 28,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					72
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					72
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					72
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					72
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					72
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					72
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					72
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					72
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					72
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					72
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					72
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	2	8			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

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	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	99 31	1 9	2138	2	Y	28	1	8			102
02	2128	X	1918	-0-	-210	-0-	94 31	1 9	1793	2	Y	28	8	8			122
03	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	111 72	1 9	2017	2	Y	65	5	8			182
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	108 14	1 9	1954	2	Y	13	164	1	4	8	27
05	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	113 107	1 9	2163	2	Y	97	4	8			120
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	107 57	1 9	2173	2	Y	52					172
07	2201	X	2136	-0-	-65	-0-	113 37	1 9	1986	2	Y	34	175	1	4	8	27
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	2289	2	Y	2	2	8			27
09	2340	X	2201	-0-	-139	-0-	108	1	2093	2	Y	-0-					27
10	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	124 2	1 9	2095	2	Y	2	2	8			27
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	101 86	1 9	2177	2	Y	78	3	8			102
12	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	121 3	1 9	2061	2	Y	3	3	8			102

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	Y	1					49
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					49
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					49
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					53
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	691	2	3	9	Y	3					56
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					58
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					58
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					58
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					58
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					58
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					58
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4092	X	2893	-0-	-1199	-0-	371	1	2522	2	N	-0-					27
02	3276	X	3036	-0-	-240	-0-	397	1	2603	2	N	33					60
							36	9									
03	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	336	1	2323	2	N	-0-					60
04	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	342	1	1721	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	809	1	929	2	N	-0-					60
06	3240	X	2105	-0-	-1135	-0-	948	1	1157	2	N	-0-					60
07	3348	X	2108	-0-	-1240	-0-	615	1	1489	2	N	4					64
							4	9									
08	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	805	1	1448	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	616	1	1387	2	N	-0-					64
10	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	691	1	1421	2	N	3	3	8			64
							3	9									
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	714	1	1615	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	784	1	1408	2	N	153					217
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 27,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	29	41	1	1	8	17
							32	9									
02	2268	X	1831	-0-	-437	-0-	91	1	1720	2	Y	18	10	8			25
							20	9									
03	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	98	1	1793	2	Y	23	1	8			47
							25	9									
04	2460	X	1982	-0-	-478	-0-	103	1	1878	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
05	2542	X	1683	-0-	-859	-0-	83	1	1600	2	Y	-0-					47
06	2250	X	1993	-0-	-257	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					47
07	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	97	1	1704	2	Y	42	70	1	5	8	14
							46	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1951	2	Y	5	5	8			14
							6	9									
09	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	83	1	1623	2	Y	83					97
							91	9									
10	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	84	1	1432	2	Y	11	88	1	1	8	19
							12	9									
11	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	82	1	1763	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
12	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	92	1	1562	2	Y	31	4	8			46
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	328	1	2223	2	N	-0-					27
02	2352	X	2049	-0-	-303	-0-	271	1	1778	2	N	-0-					27
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	405	1	2800	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	337	1	1697	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	2542	X	466	-0-	-2076	-0-	217	1	249	2	N	-0-					27
06	3090	X	505	-0-	-2585	-0-	187	1	228	2	N	82					109
							90	9									
07	3193	X	770	-0-	-2423	-0-	225	1	545	2	N	-0-					109
08	3193	X	902	-0-	-2291	-0-	322	1	579	2	N	1	1	8			109
							1	9									
09	2040	X	1107	-0-	-933	-0-	340	1	767	2	N	-0-					109
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	394	1	810	2	N	-0-					109
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	293	1	662	2	N	-0-					109
12	1147	X	777	-0-	-370	-0-	250	1	449	2	N	71					180
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4529	-0-	-28		-0-		331	1	4186	2	N	11	109	1			28
									12	9									
02	4620	X	3961	-0-	-659		-0-		295	1	3572	2	N	85					113
									94	9									
03	5115	X	4408	-0-	-707		-0-		338	1	4051	2	N	17	102	1			28
									19	9									
04	4950	X	4220	-0-	-730		-0-		365	1	3854	2	N	1	1	8			28
									1	9									
05	4526	X	4003	-0-	-523		-0-		331	1	3672	2	N	-0-					28
06	4380	X	3980	-0-	-400		-0-		324	1	3656	2	N	-0-					28
07	4402	X	4364	-0-	-38		-0-		368	1	3996	2	N	-0-					28
08	4402	X	3852	-0-	-550		-0-		323	1	3528	2	N	1	1	8			28
									1	9									
09	4230	X	2485	-0-	-1745		-0-		225	1	2260	2	N	-0-					28
10	4371	X	4169	-0-	-202		-0-		368	1	3701	2	N	91					119
									100	9									
11	4230	X	3611	-0-	-619		-0-		305	1	3271	2	N	32	1	8			150
									35	9									
12	4371	X	3817	-0-	-554		-0-		292	1	3519	2	N	5	127	1	1	8	27
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-		-0-		361	1	4573	2	Y	33	62	1	2	8	18
									36	9									
02	4816	X	3920	-0-	-896		-0-		299	1	3617	2	Y	4					22
									4	9									
03	5332	X	4935	-0-	-397		-0-		373	1	4463	2	Y	90	82	1			30
									99	9									
04	5160	X	4417	-0-	-743		-0-		381	1	4024	2	Y	11					41
									12	9									
05	5146	X	3986	-0-	-1160		-0-		329	1	3647	2	Y	9					50
									10	9									
06	4800	X	4082	-0-	-718		-0-		328	1	3703	2	Y	46	62	1			34
									51	9									
07	4929	X	4870	-0-	-59		-0-		410	1	4457	2	Y	3	1	8			36
									3	9									
08	4557	X	4419	-0-	-138		-0-		368	1	4027	2	Y	22	48	1			10
									24	9									
09	4410	X	4198	-0-	-212		-0-		380	1	3818	2	Y	-0-					10
10	4557	X	3858	-0-	-699		-0-		349	1	3507	2	Y	2	2	8			10
									2	9									
11	4410	X	3766	-0-	-644		-0-		319	1	3419	2	Y	25	1	8			34
									28	9									
12	4557	X	4027	-0-	-530		-0-		307	1	3689	2	Y	28	40	1	1	8	21
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 51,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

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

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 (I)(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	3202	-0-	-270	-0-	411	1	2791	2	N	-0-					110
02	2716	X	2207	-0-	-509	-0-	292	1	1915	2	N	-0-					110
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	476	1	3287	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	373	1	1875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	3193	X	644	-0-	-2549	-0-	299	1	344	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	3150	X	512	-0-	-2638	-0-	231	1	281	2	N	-0-					110
07	3255	X	587	-0-	-2668	-0-	172	1	415	2	N	-0-					110
08	3751	X	642	-0-	-3109	-0-	229	1	413	2	N	-0-					110
09	2250	X	1135	-0-	-1115	-0-	349	1	786	2	N	-0-					110
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	396	1	813	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	425	1	962	2	N	-0-					110
12	1178	X	1021	-0-	-157	-0-	303	1	545	2	N	157					267
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1984	X	1809	-0-	-175	-0-	78	1	1703	2	Y	25	61	1			18
							28	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	13					31
							14	9									
03	2139	X	1777	-0-	-362	-0-	92	1	1683	2	Y	2					33
							2	9									
04	2070	X	1529	-0-	-541	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-					33
05	2139	X	1505	-0-	-634	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					33
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					33
07	1767	X	1188	-0-	-579	-0-	64	1	1112	2	Y	11	39	1			5
							12	9									
08	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	69	1	1407	2	Y	-0-					5
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	Y	-0-					5
10	1550	X	1549	-0-	-1	-0-	86	1	1462	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1663	-0-	-11	-0-	91	1	1540	2	Y	29					29
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	120	1	2599	2	Y	35	76	1			22
							39	9									
02	2828	X	1669	-0-	-1159	-0-	83	1	1576	2	Y	9					31
							10	9									
03	3224	X	1915	-0-	-1309	-0-	99	1	1812	2	Y	4					35
							4	9									
04	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					35
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-					35
06	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	116	1	2353	2	Y	-0-					35
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	126	1	2198	2	Y	32	60	1			7
							35	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					7
09	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	105	1	2044	2	Y	32					39
							35	9									
10	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	107	1	1806	2	Y	3	36	1			6
							3	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	2	Y	-0-					6
12	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	80	1	1363	2	Y	29					35
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5930	-0-	-1448	-0-	430	1	5448	2	Y	47	84	1			18
							52	9									
02	7532	X	6312	-0-	-1220	-0-	482	1	5826	2	Y	4					22
							4	9									
03	8339	X	6418	-0-	-1921	-0-	485	1	5815	2	Y	107	99	1			30
							118	9									
04	8070	X	6058	-0-	-2012	-0-	523	1	5517	2	Y	16					46
							18	9									
05	7037	X	3785	-0-	-3252	-0-	312	1	3459	2	Y	13					59
							14	9									
06	6750	X	6567	-0-	-183	-0-	524	1	5920	2	Y	112	115	1			56
							123	9									
07	6975	X	5816	-0-	-1159	-0-	490	1	5318	2	Y	7					63
							8	9									
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	438	1	4790	2	Y	49	98	1			14
							54	9									
09	6570	X	4652	-0-	-1918	-0-	421	1	4231	2	Y	-0-					14
10	6789	X	5012	-0-	-1777	-0-	453	1	4559	2	Y	-0-					14
11	6570	X	5234	-0-	-1336	-0-	438	1	4693	2	Y	94					108
							103	9									
12	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	397	1	4773	2	Y	98	143	1			63
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 66,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 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	5580	X	3567	-0-	-2013	-0-	455	1	3089	2	N	21	3	8			65
							23	9									
02	5040	X	3691	-0-	-1349	-0-	482	1	3158	2	N	46	2	8			109
							51	9									
03	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	578	1	3988	2	N	4	4	8			109
							4	9									
04	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	584	1	2938	2	N	2	2	8			109
							2	9									
05	4092	X	1288	-0-	-2804	-0-	599	1	688	2	N	1	1	8			109
							1	9									
06	4410	X	996	-0-	-3414	-0-	377	1	459	2	N	145					254
							160	9									
07	4557	X	1266	-0-	-3291	-0-	369	1	893	2	N	4	4	8			254
							4	9									
08	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	445	1	801	2	N	2	179	1	2	8	75
							2	9									
09	3510	X	1402	-0-	-2108	-0-	431	1	971	2	N	-0-					75
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	495	1	1017	2	N	157	3	8			229
							173	9									
11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1060	2	N	16	178	1	3	8	64
							18	9									
*12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	509	1	916	2	N	332	161	1	4	8	231
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 26,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	698	1	4736	2	N	6					160
							7	9									
02	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	602	1	3949	2	N	137	178	1			119
							151	9									
03	5766	X	3699	-0-	-2067	-0-	468	1	3231	2	N	-0-					119
04	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	554	1	2785	2	N	-0-					119
05	5518	X	572	-0-	-4946	-0-	266	1	306	2	N	-0-					119
06	5280	X	511	-0-	-4769	-0-	230	1	281	2	N	-0-					119
07	5208	X	770	-0-	-4438	-0-	225	1	545	2	N	-0-					119
08	3689	X	1091	-0-	-2598	-0-	389	1	701	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	3330	X	1477	-0-	-1853	-0-	454	1	1023	2	N	-0-					119
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	287	1	591	2	N	-0-					119
11	1050	X	946	-0-	-104	-0-	290	1	656	2	N	-0-					119
12	1519	X	1195	-0-	-324	-0-	344	1	618	2	N	212					331
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	225587	X 158518	-0-	-67069	-0-	240	1	157467	2	N	737	530	1	11	8	196
						811	9									
06	218310	X 185569	-0-	-32741	-0-	300	1	184133	2	N	1033	1050	1	8	8	171
						1136	9									
07	225587	X 174311	-0-	-51276	-0-	310	1	173011	2	N	900	874	1	13	8	184
						990	9									
08	225587	X 142781	-0-	-82806	-0-	310	1	141654	2	N	743	713	1			214
						817	9									
09	218310	X 113364	-0-	-104946	-0-	300	1	112461	2	N	548	533	1			229
						603	9									
10	225587	X 105012	-0-	-120575	-0-	310	1	104130	2	N	520	531	1	9	8	209
						572	9									
11	218310	X 93110	-0-	-125200	-0-	300	1	92212	2	N	544	543	1	14	8	196
						598	9									
12	174313	X 95063	-0-	-79250	-0-	310	1	94184	2	N	517	539	1	19	8	155
						569	9									

TOTAL GAS PROD: 1,067,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,542

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1390	2	N	1	1	8	26
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-			26
03	1023	N	303	-0-	-720	-0-	9	1	294	2	N	-0-			26
04	1380	N	679	-0-	-701	-0-	20	1	659	2	N	-0-			26
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	25	1	820	2	N	-0-			26
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	2	N	-0-			26
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	5	1	155	2	N	-0-			26
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	20	1	682	2	N	-0-			26
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			26
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-			26
11	690	N	539	-0-	-151	-0-	16	1	523	2	N	-0-			26
12	465	N	142	-0-	-323	-0-	4	1	138	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	85	1	2831	2	N	-0-			15
02	2576	X	2575	-0-	-1	-0-	75	1	2500	2	N	-0-			15
03	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	74	1	2464	2	N	-0-			15
04	2820	N	2450	-0-	-370	-0-	71	1	2379	2	N	-0-			15
05	2852	N	2510	-0-	-342	-0-	73	1	2437	2	N	-0-			15
06	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	63	1	2105	2	N	-0-			15
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2752	2	N	-0-			15
08	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	69	1	2286	2	N	-0-			15
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	72	1	2387	2	N	-0-			15
10	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	80	1	2662	2	N	-0-			15
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	2	N	-0-			15
12	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 30,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	81	1	2693	2	N	-0-			13
02	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	72	1	2389	2	N	-0-			13
03	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	73	1	2424	2	N	-0-			13
04	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	69	1	2316	2	N	-0-			13
05	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	71	1	2352	2	N	-0-			13
06	2430	N	1868	-0-	-562	-0-	54	1	1814	2	N	-0-			13
07	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	68	1	2253	2	N	-0-			13
08	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	57	1	1891	2	N	-0-			13
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	54	1	1787	2	N	-0-			13
10	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	53	1	1766	2	N	-0-			13
11	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			13
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 25,748 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 #: 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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					103
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	N	-0-					103
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	-0-					103
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1802	2	N	-0-					103
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					103
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	43	1	1447	2	N	-0-					103
07	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	44	1	1483	2	Y	-0-					103
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-	103	1			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	44	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	42	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,981 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-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	T. A.		-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	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-

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	N	-0-					43
02	2296	N	1585	-0-	-711	-0-	46	1	1539	2	N	-0-					43
03	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					43
04	1740	N	422	-0-	-1318	-0-	12	1	410	2	N	-0-					43
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	18	1	608	2	N	-0-					43
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					43
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	-0-					43
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	2370	N	1587	-0-	-783	-0-	46	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	47	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	44	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,970 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 #: 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	2	N	-0-					59
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1347	2	N	-0-					59
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-					59
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					59
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	N	-0-					59
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-					59
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1382	2	N	-0-					59
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					59
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					59
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	2	N	-0-					59
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	N	-0-					59
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-					34
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	40	1	1334	2	N	-0-					34
03	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					34
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					34
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	40	1	1336	2	N	-0-					34
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	N	-0-					34
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	60	1	2013	2	N	-0-					34
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					34
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	61	1	2035	2	N	-0-					34
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					34
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	58	1	1938	2	N	-0-					34
12	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1946	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					123
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	42	1	1392	2	N	-0-					123
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	45	1	1491	2	N	-0-					123
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					123
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	46	155	1			14
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	43	1	1419	2	N	-0-					14
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	40	1	1328	2	N	-0-					14
08	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	42	1	1396	2	N	-0-					14
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	39	1	1288	2	N	-0-					14
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	41	1	1360	2	N	-0-					14
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	N	-0-					14
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2392	X	-0-	-0-	-2392	-0-					N	-0-					17
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3509	2	N	8	8	8			17
							9	9									
03	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	71	1	1546	2	N	50	50	8			17
							55	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	N	1					18
							1	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	2	2	8			18
							2	9									
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	2	N	-0-					18
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2590	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	2015	X	1520	-0-	-495	-0-	67	1	1453	2	N	-0-					18
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	-0-					18
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	102	1	2218	2	N	3	3	8			18
							3	9									
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	N	-0-					18
*12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

01	2697	N	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-					20
02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2528	2	23	9	N	21	1	8			40
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					40
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					40
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					40
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					40
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	2	15	9	N	14					54
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			N	-0-					54
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2752	2	128	9	N	116					170
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					170
12	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	33	2	N	1	1	8			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	18	2	N	5	5	8			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	173	2	N	1	1	8			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	16	16	8			-0-
11	690	N	4	-0-	-686	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134881	X	103146	-0-	-31735	-0-	101994	2	1152	9	N	1047	979	1	11	8	164
02	113792	X	88390	-0-	-25402	-0-	87295	2	1095	9	N	995	945	1	1	8	213
03	123318	X	92815	-0-	-30503	-0-	91729	2	1086	9	N	987	982	1	10	8	208
04	108600	X	84651	-0-	-23949	-0-	83708	2	943	9	N	857	770	1			295
05	109678	X	83794	-0-	-25884	-0-	82973	2	821	9	N	746	783	1	2	8	256
06	99810	X	77383	-0-	-22427	-0-	76558	2	825	9	N	750	778	1	10	8	218
07	97867	X	77745	-0-	-20122	-0-	76922	2	823	9	N	748	662	1	4	8	300
08	86955	X	73166	-0-	-13789	-0-	72373	2	793	9	N	721	738	1			283
09	84150	X	68816	-0-	-15334	-0-	68142	2	674	9	N	613	573	1	1	8	322
10	83793	X	68162	-0-	-15631	-0-	67422	2	740	9	N	673	772	1	7	8	216
11	77370	X	-0-	-0-	-77370	-0-					N	662	580	1			298
12	77748	X	65153	-0-	-12595	-0-	64384	2	769	9	N	699	771	1	2	8	224

TOTAL GAS PROD: 883,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,498

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	43394	-0-	43394	43394	42799	2	595	9	N	541	341	1			200
02	0	W	153782	-0-	153782	197176	149513	2	4269	9	N	3881	3828	1	3	8	250
03	0	W	235117	-0-	235117	432293	230400	2	4717	9	N	4288	4246	1			292
04	0	W	155213	-0-	155213	587506	152155	2	3058	9	N	2780	2889	1			183
05	743676	X	156170	-0-	-587506	-0-	152661	2	3509	9	N	3190	3125	1	1	8	247
06	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	110583	2	2332	9	N	2120	1872	1			495
07	219325	X	127542	-0-	-91783	-0-	125098	2	2444	9	N	2222	2673	1			44
08	219325	X	142012	-0-	-77313	-0-	139492	2	2520	9	N	2291	1887	1			448
09	155220	X	129428	-0-	-25792	-0-	127127	2	2301	9	N	2092	1930	1	2	8	608
10	156178	X	120575	-0-	-35603	-0-	118248	2	2327	9	N	2115	2587	1	14	8	122
11	137430	X	110132	-0-	-27298	-0-	108091	2	2041	9	N	1855	1699	1	4	8	274
12	142011	X	99375	-0-	-42636	-0-	97465	2	1910	9	N	1736	1720	1	4	8	286

TOTAL GAS PROD: 1,585,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,111

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-	87573	2	2439	9	N	2217	2070	1			147
03	300094	X	300094	-0-	-0-	-0-	293562	2	6532	9	N	5938	5635	1			450
04	291403	X	291403	-0-	-0-	-0-	285268	2	6135	9	N	5577	5509	1			518
05	251788	X	251788	-0-	-0-	-0-	246788	2	5000	9	N	4545	4786	1			277
06	234060	X	119059	-0-	-115001	-0-	116904	2	2155	9	N	1959	1909	1			327
07	241862	X	173257	-0-	-68605	-0-	170098	2	3159	9	N	2872	2816	1			383
08	241862	X	158766	-0-	-83096	-0-	155986	2	2780	9	N	2527	2613	1			297
09	234060	X	148004	-0-	-86056	-0-	145401	2	2603	9	N	2366	2264	1			399
10	241862	X	136812	-0-	-105050	-0-	134864	2	1948	9	N	1771	1908	1			262
11	167670	X	119129	-0-	-48541	-0-	117556	2	1573	9	N	1430	1350	1			342
12	173259	X	114951	-0-	-58308	-0-	113057	2	1894	9	N	1722	1726	1			338

TOTAL GAS PROD: 1,903,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,924

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		99919	-0-	99919	197258	97720	2	2199	9	N	1999	1702	1			342
02	319267	X	122009	-0-	-197258	-0-	120108	2	1901	9	N	1728	1691	1	6	8	373
03	152706	X	103821	-0-	-48885	-0-	102109	2	1712	9	N	1556	1721	1	16	8	192
04	147780	X	103217	-0-	-44563	-0-	101651	2	1566	9	N	1424	1346	1			270
05	152706	X	95575	-0-	-57131	-0-	94026	2	1549	9	N	1408	1316	1	1	8	361
06	147780	X	70154	-0-	-77626	-0-	69003	2	1151	9	N	1046	1155	1			252
07	152706	X	67445	-0-	-85261	-0-	66542	2	903	9	N	821	941	1			132
08	152706	X	73115	-0-	-79591	-0-	72018	2	1097	9	N	997	932	1			197
09	147780	X	60697	-0-	-87083	-0-	59803	2	894	9	N	813	766	1			244
10	152706	X	56775	-0-	-95931	-0-	55889	2	886	9	N	805	937	1			112
11	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	50787	2	844	9	N	767	569	1	3	8	307
12	73129	X	48925	-0-	-24204	-0-	48169	2	756	9	N	687	762	1	3	8	229

TOTAL GAS PROD: 953,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,051

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	1116	#	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					89
02	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					89
03	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
04	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					89
05	2263	#	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					89
06	2190	#	2011	-0-	-179	-0-	2011	2			N	-0-					89
07	2263	#	2016	-0-	-247	-0-	2016	2			N	-0-					89
08	2232	#	894	-0-	-1338	-0-	894	2			N	-0-					89
09	2160	#	1192	-0-	-968	-0-	1192	2			N	-0-					89
10	2232	#	1344	-0-	-888	-0-	1344	2			N	-0-					89
11	2010	#	526	-0-	-1484	-0-	526	2			N	-0-					89
12	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5115	#	3926	-0-	-1189	-0-	3777	2	149	9	N	135					280
02	4614	R	4614	-0-	-0-	-0-	4436	2	178	9	N	162	183	1			259
03	5084	#	3660	-0-	-1424	-0-	3535	2	125	9	N	114	190	1			183
04	4650	#	4496	-0-	-154	-0-	4343	2	153	9	N	139	199	1			123
05	5115	#	4761	-0-	-354	-0-	4607	2	154	9	N	140	187	1			76
06	4950	#	4023	-0-	-927	-0-	3906	2	117	9	N	106					182
07	5280	R	5280	-0-	-0-	-0-	5115	2	165	9	N	150	193	1			139
08	5009	R	5009	-0-	-0-	-0-	4874	2	135	9	N	123	169	1			93
09	4620	#	4431	-0-	-189	-0-	4302	2	129	9	N	117					210
10	4774	#	2597	-0-	-2177	-0-	2535	2	62	9	N	56	193	1			73
11	5100	#	4552	-0-	-548	-0-	4370	2	182	9	N	165					238
12	5270	#	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 47,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

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	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1227	-0-	-1036	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1641	-0-	-549	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	592	-0-	-1051	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1280	-0-	-425	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,980 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	1	3676	2	N	-0-					238
02	4032	X	2713	-0-	-1319	-0-	173	1	2424	2	N	105	185	1			158
							116	9									
03	4464	X	1902	-0-	-2562	-0-	147	1	1699	2	N	51					209
							56	9									
04	4530	X	1905	-0-	-2625	-0-	128	1	1729	2	N	44					253
							48	9									
05	4681	X	1783	-0-	-2898	-0-	174	1	1609	2	N	-0-	165	1			88
06	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	132	1	921	2	N	3					91
							3	9									
07	3007	X	896	-0-	-2111	-0-	106	1	790	2	N	-0-					91
08	1984	X	1014	-0-	-970	-0-	98	1	849	2	N	61					152
							67	9									
09	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	117	1	1119	2	N	28					180
							31	9									
10	1798	X	1016	-0-	-782	-0-	107	1	872	2	N	34					214
							37	9									
*11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	151	1	1052	2	N	-0-					214
*12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	207	1	1392	2	N	2					216
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HOPPER (RODESSA) //CONT.// 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 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	2982	-0-	-273	-0-	132	1	2795	2	N	50	182	1			-0-
							55	9									
02	2940	X	1636	-0-	-1304	-0-	103	1	1441	2	N	84					84
							92	9									
03	3255	X	1338	-0-	-1917	-0-	105	1	1207	2	N	24					108
							26	9									
04	3510	X	1129	-0-	-2381	-0-	76	1	1023	2	N	27					135
							30	9									
05	3627	X	1374	-0-	-2253	-0-	129	1	1193	2	N	47					182
							52	9									
06	2880	X	637	-0-	-2243	-0-	75	1	523	2	N	35					217
							39	9									
07	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	144	1	1076	2	N	-0-					217
08	1364	X	878	-0-	-486	-0-	91	1	787	2	N	-0-					217
09	1320	X	543	-0-	-777	-0-	44	1	422	2	N	70					287
							77	9									
10	1364	X	210	-0-	-1154	-0-	19	1	157	2	N	31	188	1			130
							34	9									
*11	1170	X	177	-0-	-993	-0-	22	1	152	2	N	3					133
							3	9									
*12	1209	X	170	-0-	-1039	-0-	22	1	145	2	N	3					136
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	N	23					23
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14	27	1			10
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2425	2	32	9	N	29	27	1			12
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	2	17	9	N	15	27	1			-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2496	2	20	9	N	18					18
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2345	2	13	9	N	12	28	1			2
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2663	2	22	9	N	20	20	1			2
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2451	2	33	9	N	30					32
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	N	12					44
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3007	2	24	9	N	22	56	1			10
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	N	32	30	1			12
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15					27

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	338	2	23	9	N	21					21
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	284	2	14	9	N	13	26	1			8
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	298	2	30	9	N	27	25	1			10
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	279	2	15	9	N	14	24	1			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	289	2	19	9	N	17					17
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	272	2	12	9	N	11	26	1			2
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	303	2	20	9	N	18	18	1			2
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15					17
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	N	11					28
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	335	2	24	9	N	22	26	1			24
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	304	2	23	9	N	21	30	1			15
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	290	2	17	9	N	15					30

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2023	2	69	9	N	63					63
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	2	42	9	N	38	76	1			25
03	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1559	2	86	9	N	78	73	1			30
04	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1612	2	45	9	N	41	71	1			-0-
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1589	2	55	9	N	50					50
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1494	2	35	9	N	32	77	1			5
07	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1514	2	61	9	N	55	54	1			6
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	N	30					36
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	N	23					59
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	N	31	77	1			13
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1852	2	70	9	N	64	62	1			15
12	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1768	2	57	9	N	52					67

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	558	1	1969	2	N	-0-					111
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	N	-0-					111
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	360	1	386	2	N	-0-					111
04	720	X	531	-0-	-189	-0-	272	1	259	2	N	-0-					111
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					111
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					111
07	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2			N	-0-					111
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					111
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					111
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					111
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					111
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-1987	-0-	396	1	562	2	N	-0-					188
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	564	1	1564	2	N	2					190
							2	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3897	2	6	9	N	5					195
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2703	2	7	9	N	6					201
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					201
06	2850	X	2168	-0-	-682	-0-	2168	2			N	-0-					201
07	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	2183	2			N	-0-					201
08	2945	X	707	-0-	-2238	-0-	693	2	14	9	N	13					214
09	2700	X	830	-0-	-1870	-0-	830	2			N	-0-					214
10	2449	X	744	-0-	-1705	-0-	744	2			N	-0-					214
11	2160	X	763	-0-	-1397	-0-	763	2			N	-0-					214
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 19,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	420	-0-	420	2847	211	1	209	2	N	-0-					-0-
02	0	W	600	-0-	600	3447	423	1	177	2	N	-0-					-0-
03	0	W	801	-0-	801	4248	658	1	143	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1000	-0-	1000	5248	813	1	187	2	N	-0-					-0-
05	0	W	344	-0-	344	5592	202	1	142	2	N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5592					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5592					N	-0-					-0-
08	0	W	3	-0-	3	5595	3	2			N	-0-					-0-
09	0	W	122	-0-	122	5717	24	1	98	2	N	-0-					-0-
10	0	W	23	-0-	23	5740	15	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5740					N	-0-					-0-
12	0	W	31	-0-	31	5771	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9309	-0-	-3556	-0-	476	1	8765	2	Y	62					62
							68	9									
02	T. A.		18297	-0-	18297	18297	1143	1	17033	3	Y	110	51	1			121
							121	9									
03	T. A.		15604	-0-	15604	33901	853	1	14723	3	Y	25					146
							28	9									
04	43996	X	10095	-0-	-33901	-0-	623	1	9455	3	Y	15					161
							17	9									
05	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	962	1	15006	3	Y	41					202
							45	9									
06	18750	X	13904	-0-	-4846	-0-	786	1	13063	3	Y	50	124	1			128
							55	9									
07	19375	X	11378	-0-	-7997	-0-	625	1	10730	3	Y	21	131	1			18
							23	9									
08	16027	X	11568	-0-	-4459	-0-	606	1	10962	3	Y	-0-					18
09	15510	X	9448	-0-	-6062	-0-	530	1	8918	3	Y	-0-	12	1			6
10	16027	X	11686	-0-	-4341	-0-	710	1	10966	3	Y	9					15
							10	9									
11	13890	X	8256	-0-	-5634	-0-	446	1	7807	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
12	11563	X	11442	-0-	-121	-0-	618	1	10823	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 147,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	516	1	2942	2	Y	1					22
							1	9									
02	4480	X	3275	-0-	-1205	-0-	495	1	2761	3	Y	17					39
							19	9									
03	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	337	1	3212	3	Y	-0-					39
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3232	3	Y	9					48
							10	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3630	3	Y	9					57
							10	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	272	1	3787	3	Y	14					71
							15	9									
07	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	256	1	3182	3	Y	15					86
							17	9									
08	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	226	1	2536	3	Y	29	71	1			44
							32	9									
09	4080	X	2247	-0-	-1833	-0-	198	1	2043	3	Y	5					49
							6	9									
10	4216	X	2511	-0-	-1705	-0-	215	1	2290	3	Y	5					54
							6	9									
11	4080	X	1914	-0-	-2166	-0-	175	1	1739	3	Y	-0-					54
12	3441	X	2530	-0-	-911	-0-	219	1	2305	3	Y	5					59
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	346	1	1976	2	Y	4					17
							4	9									
02	2100	X	1952	-0-	-148	-0-	294	1	1640	3	Y	16					33
							18	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	211	1	2009	3	Y	1					34
							1	9									
04	2250	N	1866	-0-	-384	-0-	146	1	1714	3	Y	5					39
							6	9									
05	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	149	1	1946	3	Y	4					43
							4	9									
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	124	1	1723	3	Y	3					46
							3	9									
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	143	1	1769	3	Y	6					52
							7	9									
08	1333	N	575	-0-	-758	-0-	46	1	520	3	Y	8	43	1			17
							9	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	212	1	2180	3	Y	2					19
							2	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1440	3	Y	8					27
							9	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	178	1	1768	3	Y	1					28
							1	9									
12	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	115	1	1207	3	Y	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	N	22			37
							24	9							
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	73	1	1493	2	N	6			43
							7	9							
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	77	1	1647	2	N	34			77
							37	9							
04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	63	1	1380	2	N	12			89
							13	9							
05	1736	N	844	-0-	-892	-0-	35	1	736	2	N	66			155
							73	9							
06	1710	N	803	-0-	-907	-0-	39	1	764	2	N	-0-			155
07	1519	N	859	-0-	-660	-0-	42	1	817	2	N	-0-			155
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-			155
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	N	-0-			155
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	33	1	650	2	N	-0-			155
11	1020	N	103	-0-	-917	-0-	5	1	98	2	N	-0-			155
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	4257		4257	-0-	-0-	-0-	191	1	4066	2	N	-0-			33
02	2495		2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-			33
03	4960		4960	-0-	-0-	-0-	220	1	4740	2	N	-0-			33
04	5247		5247	-0-	-0-	-0-	232	1	5015	2	N	-0-			33
05	5391		5391	-0-	-0-	-0-	239	1	5152	2	N	-0-			33
06	4662		4662	-0-	-0-	-0-	207	1	4455	2	N	-0-			33
07	4722		4722	-0-	-0-	-0-	209	1	4513	2	N	-0-			33
08	4356		4356	-0-	-0-	-0-	193	1	4163	2	N	-0-			33
09	6151		6151	-0-	-0-	-0-	272	1	5879	2	N	-0-			33
10	5919		5919	-0-	-0-	-0-	262	1	5657	2	N	-0-			33
11	5121		5121	-0-	-0-	-0-	226	1	4895	2	N	-0-			33
12	1612		4760	-0-	3148	3148	210	1	4550	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 58,041 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	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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					5
02	1596	N	1288	-0-	-308	-0-	1288	2			N	-0-					5
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					5
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					5
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					5
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					5
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
08	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					5
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					5
10	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-					5
11	2995	N	2717	-0-	-278	-0-	2717	2			N	-0-					5
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					5
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					5
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					5
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					5
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					5
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					5
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					5
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2096	2			N	-0-					5
09	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1918	2			N	-0-					5
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					5
11	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			N	-0-					5
12	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,292 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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					10
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					10
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					10
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					10
07	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					10
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					10
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					10
11	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	2			N	-0-					10
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					27
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					27
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					27
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					27
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					27
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					27
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					27
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					27
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					27
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					27
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	14756	X	13543	-0-	-1213	-0-	13543	2			N	-0-					233
02	15344	X	11416	-0-	-3928	-0-	11416	2			N	-0-					233
03	16988	X	12764	-0-	-4224	-0-	12753	2	11	9	N	10	191	1			52
04	14460	X	11162	-0-	-3298	-0-	11129	2	33	9	N	30					82
05	14074	X	11541	-0-	-2533	-0-	11527	2	14	9	N	13					95
06	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	11586	2	20	9	N	18					113
07	12772	X	11663	-0-	-1109	-0-	11653	2	10	9	N	9					122
08	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11649	2	28	9	N	25					147
09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	2	7	9	N	6					153
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11109	2	21	9	N	19					172
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10947	2	22	9	N	20					192
*12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10203	2	14	9	N	13					205

TOTAL GAS PROD: 138,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6930	-0-	-45	-0-	6926	2	4	9	N	4					142
02	6888	X	5486	-0-	-1402	-0-	5486	2			N	-0-					142
03	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	6707	2			N	-0-					142
04	7020	X	6686	-0-	-334	-0-	6677	2	9	9	N	8					150
05	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-					150
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					150
07	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6803	2			N	-0-					150
08	6913	X	5804	-0-	-1109	-0-	5804	2			N	-0-					150
09	6870	X	5942	-0-	-928	-0-	5942	2			N	-0-					150
10	7099	X	5806	-0-	-1293	-0-	5806	2			N	-0-					150
11	6870	X	5796	-0-	-1074	-0-	5796	2			N	-0-					150
12	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	6063	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 75,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 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	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					100
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2					102
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1049	2	6	9	N	5					107
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2048	2	50	9	N	45					152
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	776	2			N	-0-					152
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1089	2	34	9	N	31					183
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1943	2	35	9	N	32	170	1			45
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					73
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					77
10	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1233	2	29	9	N	26					103
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					103
12	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9715	2	11	9	N	10					252
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			N	-0-					252
03	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9011	2	35	9	N	32	169	1			115
04	9510	X	8150	-0-	-1360	-0-	8136	2	14	9	N	13					128
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9927	2	8	9	N	7					135
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	2	8	9	N	7					142
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9108	2	7	9	N	6					148
08	9920	X	8258	-0-	-1662	-0-	8245	2	13	9	N	12					160
09	9960	X	7236	-0-	-2724	-0-	7230	2	6	9	N	5					165
10	10292	X	1324	-0-	-8968	-0-	1318	2	6	9	N	5					170
11	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					170
*12	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 106,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	387	1	3035	2	N	20					247
							22	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	363	1	2795	2	N	6					253
							7	9									
03	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	162	1	2579	2	N	15					268
							17	9									
04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	4	1	2326	2	N	10					278
							11	9									
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2566	2	6	9	N	5					283
06	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	2540	2	19	9	N	17					300
07	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2505	2	13	9	N	12	185	1			127
08	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					127
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	N	1					128
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2898	2	21	9	N	19					147
11	2550	N	1752	-0-	-798	-0-	1752	2			N	-0-					147
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2752	2	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					105
02	10388	X	9907	-0-	-481	-0-	9907	2			N	-0-					105
03	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9925	2	14	9	N	13					118
04	11130	X	7662	-0-	-3468	-0-	7662	2			N	-0-					118
05	10974	X	9598	-0-	-1376	-0-	9588	2	10	9	N	9					127
06	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	9320	2	1	9	N	1					128
07	10974	X	8866	-0-	-2108	-0-	8855	2	11	9	N	10					138
08	9951	X	7783	-0-	-2168	-0-	7783	2			N	-0-					138
09	9330	X	8390	-0-	-940	-0-	8390	2			N	-0-					138
10	9641	X	8470	-0-	-1171	-0-	8470	2			N	-0-					138
11	9330	X	7426	-0-	-1904	-0-	7426	2			N	-0-					138
12	8866	X	7848	-0-	-1018	-0-	7848	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 103,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	576	-0-	-1439	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-					80
02	1652	N	1353	-0-	-299	-0-	1353	2			N	-0-					80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
04	1590	N	589	-0-	-1001	-0-	589	2			N	-0-					80
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					80
06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	2			N	-0-					80
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					80
08	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					80
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					80
10	1240	N	554	-0-	-686	-0-	554	2			N	-0-					80
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					80
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,790 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	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	458	1	5329	2	N	-0-					32
02	6440	X	3291	-0-	-3149	-0-	240	1	3051	2	N	-0-					32
03	7130	X	3443	-0-	-3687	-0-	60	1	3383	2	N	-0-					32
04	6900	X	2693	-0-	-4207	-0-	2693	2			N	-0-					32
05	6386	X	3173	-0-	-3213	-0-	3173	2			N	-0-					32
06	5610	X	2478	-0-	-3132	-0-	2478	2			N	-0-					32
07	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	2			N	-0-					32
08	3441	X	2112	-0-	-1329	-0-	2112	2			N	-0-					32
09	3060	X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-					32
10	3162	X	1624	-0-	-1538	-0-	1624	2			N	-0-					32
11	2490	X	1546	-0-	-944	-0-	1546	2			N	-0-					32
12	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6393	2	9	9	N	8					153
02	6524	X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					153
03	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6302	2	10	9	N	9					162
04	6990	X	5602	-0-	-1388	-0-	5596	2	6	9	N	5					167
05	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6367	2	3	9	N	3					170
06	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	5937	2	3	9	N	3					173
07	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	6008	2			N	-0-					173
08	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	6018	2	2	9	N	2					175
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					175
10	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	5163	2	6	9	N	5					180
11	5940	X	4825	-0-	-1115	-0-	4825	2			N	-0-					180
12	6107	X	5989	-0-	-118	-0-	5989	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 70,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9615	2	13	9	N	12					107
02	10472	X	8480	-0-	-1992	-0-	8474	2	6	9	N	5					112
03	11594	X	9162	-0-	-2432	-0-	9150	2	12	9	N	11					123
04	10140	X	8712	-0-	-1428	-0-	8695	2	17	9	N	15					138
05	9951	X	8845	-0-	-1106	-0-	8834	2	11	9	N	10					148
06	9330	X	8580	-0-	-750	-0-	8570	2	10	9	N	9					157
07	9393	X	8597	-0-	-796	-0-	8597	2			N	-0-					157
08	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	8543	2	9	9	N	8					165
09	8700	X	7762	-0-	-938	-0-	7751	2	11	9	N	10					175
10	8866	X	8292	-0-	-574	-0-	8292	2			N	-0-					175
11	8580	X	7940	-0-	-640	-0-	7931	2	9	9	N	8					183
*12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8626	2	11	9	N	10					193

TOTAL GAS PROD: 103,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1870	2			N	-0-					142
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	2103	2			N	-0-					142
03	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1547	2	53	9	N	48					190
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1912	2	14	9	N	13					203
05	2325	N	1180	-0-	-1145	-0-	1180	2			N	-0-					203
06	1560	N	1016	-0-	-544	-0-	1005	2	11	9	N	10					213
07	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-					213
08	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	2			N	-0-					213
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					213
10	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-					213
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					213
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 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	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7292	2	6	9	N	5					140
02	10164	X	6409	-0-	-3755	-0-	6409	2			N	-0-					140
03	8618	X	6653	-0-	-1965	-0-	6653	2			N	-0-					140
04	7920	X	6198	-0-	-1722	-0-	6190	2	8	9	N	7					147
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					147
06	7050	X	5888	-0-	-1162	-0-	5888	2			N	-0-					147
07	7099	X	6435	-0-	-664	-0-	6435	2			N	-0-					147
08	7781	X	7342	-0-	-439	-0-	7341	2	1	9	N	1					148
09	7530	X	6649	-0-	-881	-0-	6649	2			N	-0-					148
10	7781	X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2			N	-0-					148
11	7110	X	5950	-0-	-1160	-0-	5950	2			N	-0-					148
12	7347	X	5469	-0-	-1878	-0-	5469	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 78,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 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	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12811	2	30	9	N	27					212
02	14644	X	11330	-0-	-3314	-0-	11316	2	14	9	N	13					225
03	16213	X	12157	-0-	-4056	-0-	12140	2	17	9	N	15					240
04	13710	X	11378	-0-	-2332	-0-	11353	2	25	9	N	23					263
05	13206	X	11875	-0-	-1331	-0-	11858	2	17	9	N	15					278
06	12420	X	11672	-0-	-748	-0-	11659	2	13	9	N	12	178	1			112
07	12555	X	11347	-0-	-1208	-0-	11347	2			N	-0-					112
08	12152	X	11213	-0-	-939	-0-	11196	2	17	9	N	15					127
09	11670	X	10415	-0-	-1255	-0-	10398	2	17	9	N	15					142
10	12059	X	11124	-0-	-935	-0-	11118	2	6	9	N	5					147
11	11670	X	10783	-0-	-887	-0-	10760	2	23	9	N	21					168
12	11346	X	11114	-0-	-232	-0-	11097	2	17	9	N	15					183

TOTAL GAS PROD: 137,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					50
02	1148	X	785	-0-	-363	-0-	785	2			Y	-0-					50
03	806	X	320	-0-	-486	-0-	320	2			Y	-0-					50
04	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					50
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					50
06	930	X	285	-0-	-645	-0-	285	2			Y	-0-					50
07	868	X	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					50
08	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					50
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					50
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					50
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					50
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 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	2728	X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			Y	-0-					17
02	2968	X	1014	-0-	-1954	-0-	1014	2			Y	-0-					17
03	3286	X	1190	-0-	-2096	-0-	1190	2			Y	-0-					17
04	1530	X	1145	-0-	-385	-0-	16	1	1129	2	Y	-0-					17
05	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					17
06	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-					17
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	165	1	1143	2	Y	-0-					17
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1139	2	Y	-0-					17
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					17
10	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					17
11	1200	N	946	-0-	-254	-0-	946	2			Y	-0-					17
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 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	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	2	18	9	N	16					238
02	12376	X	9207	-0-	-3169	-0-	9188	2	19	9	N	17					255
03	13702	X	10335	-0-	-3367	-0-	10324	2	11	9	N	10	178	1			87
04	11400	X	9738	-0-	-1662	-0-	9713	2	25	9	N	23					110
05	11315	X	10213	-0-	-1102	-0-	10193	2	20	9	N	18					128
06	10440	X	9768	-0-	-672	-0-	9751	2	17	9	N	15					143
07	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	9764	2	10	9	N	9					152
08	10323	X	10128	-0-	-195	-0-	10111	2	17	9	N	15					167
09	9870	X	9230	-0-	-640	-0-	9207	2	23	9	N	21					188
10	10199	X	9520	-0-	-679	-0-	9514	2	6	9	N	5					193
11	9810	X	8921	-0-	-889	-0-	8902	2	19	9	N	17					210
12	10137	X	9317	-0-	-820	-0-	9292	2	25	9	N	23					233

TOTAL GAS PROD: 116,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13091	2	37	9	N	34					105
02	14840	X	11445	-0-	-3395	-0-	11405	2	40	9	N	36					141
03	16430	X	11475	-0-	-4955	-0-	11447	2	28	9	N	25					166
04	14040	X	10073	-0-	-3967	-0-	10034	2	39	9	N	35					201
05	13547	X	11098	-0-	-2449	-0-	11070	2	28	9	N	25					226
06	12690	X	10807	-0-	-1883	-0-	10789	2	18	9	N	16	174	1			68
07	12679	X	10979	-0-	-1700	-0-	10976	2	3	9	N	3					71
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11655	2	15	9	N	14					85
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10892	2	40	9	N	36					121
10	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11130	2	24	9	N	22					143
11	11040	X	10285	-0-	-755	-0-	10261	2	24	9	N	22					165
12	11408	X	10800	-0-	-608	-0-	10758	2	42	9	N	38					203

TOTAL GAS PROD: 133,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 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	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					138
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					138
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					138
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					138
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					138
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					138
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					138
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8855	2	43	9	N	39					177
09	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7770	2	23	9	N	21					198
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					198
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					198
*12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 93,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 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	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	4432	2	22	9	N	20					220
02	5068	X	4321	-0-	-747	-0-	4312	2	9	9	N	8					228
03	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	4879	2	17	9	N	15	175	1			68
04	5130	X	3485	-0-	-1645	-0-	3485	2			N	-0-					68
05	5301	X	3873	-0-	-1428	-0-	3873	2			N	-0-					68
06	4740	X	3795	-0-	-945	-0-	3784	2	11	9	N	10					78
07	4898	X	3191	-0-	-1707	-0-	3187	2	4	9	N	4					82
08	4898	X	3620	-0-	-1278	-0-	3603	2	17	9	N	15					97
09	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	2965	2			N	-0-					97
10	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3843	2	3	9	N	3					100
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					100
12	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3601	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 47,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 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	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					63
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					63
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					63
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					63
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					63
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					63
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-					63
10	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	2			N	-0-					63
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					63
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					123
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					123
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					123
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					123
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					123
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					123
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					123
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					123
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					123
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					123
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					123
*12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 44,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					37
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	23	1	45	2	N	-0-					37
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					37
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	150	1	2836	2	N	-0-					37
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	435	1	2447	2	N	-0-					37
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1721	2	N	-0-					37
08	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	360	1	1444	2	N	-0-					37
09	2130	N	1370	-0-	-760	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					37
10	2170	N	1126	-0-	-1044	-0-	248	1	878	2	N	-0-					37
11	1740	N	1364	-0-	-376	-0-	360	1	1004	2	N	-0-					37
12	1426	N	815	-0-	-611	-0-	109	1	706	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	2	3	9	N	3					153
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					155
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					155
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					155
05	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					155
06	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			N	-0-					155
07	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					155
08	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					155
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4112	2	19	9	N	17					172
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3769	2	7	9	N	6					178
11	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					178
*12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 38,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	450	N	104	-0-	-346	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1510	-0-	-79	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A 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	14B2 EXT	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

01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	438	1	3164	2	N	-0-					157
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	400	1	2838	2	N	-0-					157
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	-0-					157
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	313	1	885	2	N	-0-					157
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	465	1	3406	2	N	-0-					157
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	450	1	1594	2	N	-0-					157
07	620	X	464	-0-	-156	-0-	135	1	329	2	N	-0-					157
08	620	X	478	-0-	-142	-0-	349	1	129	2	N	-0-					157
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	414	1	764	2	N	-0-					157
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	195	1	763	2	N	-0-					157
11	600	X	80	-0-	-520	-0-	80	2			N	-0-					157
*12	620	X	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 19,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	7378	X	5546	-0-	-1832	-0-	5546	2			N	-0-					88
02	6356	X	5317	-0-	-1039	-0-	5317	2			N	-0-					88
03	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	5650	2			N	-0-					88
04	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	5564	2			N	-0-					88
05	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			N	-0-					88
06	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			N	-0-					88
07	5890	X	2780	-0-	-3110	-0-	2780	2			N	-0-					88
08	5425	X	731	-0-	-4694	-0-	731	2			N	-0-					88
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					88
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6902	2	59	9	N	54					142
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2	6	9	N	5					147
*12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6554	2	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 61,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					33
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					33
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	-0-					33
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-					33
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					33
07	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					33
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					33
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
11	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					33
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,055 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	20088	X	19800	-0-	-288	-0-	19776	2	24	9	N	22					87
02	21784	X	18193	-0-	-3591	-0-	18154	2	39	9	N	35					122
03	24118	X	19815	-0-	-4303	-0-	19796	2	19	9	N	17					139
04	21270	X	18549	-0-	-2721	-0-	18524	2	25	9	N	23					162
05	20925	X	19755	-0-	-1170	-0-	19742	2	13	9	N	12					174
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19858	2	20	9	N	18					192
07	20150	X	19975	-0-	-175	-0-	19973	2	2	9	N	2					194
08	19809	X	18883	-0-	-926	-0-	18861	2	22	9	N	20					214
09	19890	X	18210	-0-	-1680	-0-	18207	2	3	9	N	3					217
10	20553	X	14473	-0-	-6080	-0-	14434	2	39	9	N	35					252
11	19890	X	17834	-0-	-2056	-0-	17786	2	48	9	N	44					296
12	19964	X	19339	-0-	-625	-0-	19333	2	6	9	N	5					301

TOTAL GAS PROD: 224,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 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	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11098	2	56	9	N	51	176	1			41
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10057	2	79	9	N	72					113
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10740	2	62	9	N	56					169
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9074	2	43	9	N	39					208
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9693	2	24	9	N	22	182	1			48
06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9860	2	58	9	N	53					101
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10002	2	44	9	N	40					141
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9762	2	9	9	N	8					149
09	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9414	2	52	9	N	47					196
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9338	2	36	9	N	33					229
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8370	2	21	9	N	19	189	1			59
*12	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9587	2	99	9	N	90					149

TOTAL GAS PROD: 117,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	315	1	505	2	N	-0-					28
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					28
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
04	780	N	170	-0-	-610	-0-	8	1	162	2	N	-0-					28
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					28
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	N	-0-					28
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	592	2			N	-0-					28
09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	360	1	2613	2	N	-0-					28
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	180	1	1221	2	N	-0-					28
11	570	N	149	-0-	-421	-0-	149	2			N	-0-					28
12	1829	N	107	-0-	-1722	-0-	107	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 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	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					205
02	6076	X	4763	-0-	-1313	-0-	4763	2			N	-0-					205
03	6727	X	4332	-0-	-2395	-0-	4332	2			N	-0-					205
04	6210	X	5166	-0-	-1044	-0-	5166	2			N	-0-					205
05	5921	X	5663	-0-	-258	-0-	5663	2			N	-0-					205
06	5490	X	5488	-0-	-2	-0-	5488	2			N	-0-					205
07	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	4383	2			N	-0-					205
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					205
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					205
10	5084	X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	2			N	-0-					205
11	4920	X	192	-0-	-4728	-0-	192	2			N	-0-					205
12	5084	X	1880	-0-	-3204	-0-	1880	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					47
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					47
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					47
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	N	1					48
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					48
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					48
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					48
08	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	7492	2			N	-0-					48
09	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	6928	2			N	-0-					48
10	7657	X	6679	-0-	-978	-0-	6679	2			N	-0-					48
11	7260	X	5713	-0-	-1547	-0-	5713	2			N	-0-					48
12	7502	X	7111	-0-	-391	-0-	7111	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 84,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	15	1	1179	2	N	-0-					158
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	405	1	6157	2	N	-0-					158
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	N	4					162
							4	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	2	N	-0-					162
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	360	1	2151	2	N	-0-					162
06	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	6	1	672	2	N	-0-					162
07	1860	X	1191	-0-	-669	-0-	1191	2			N	-0-					162
08	1860	X	665	-0-	-1195	-0-	665	2			N	-0-					162
09	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					162
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					162
11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					162
12	1519	N	974	-0-	-545	-0-	974	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 25,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 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	3131	X	2525	-0-	-606	-0-	2525	2			N	-0-					82
02	3080	X	1967	-0-	-1113	-0-	1967	2			N	-0-					82
03	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					82
04	3300	X	1716	-0-	-1584	-0-	1716	2			N	-0-					82
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					82
06	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					82
07	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			N	-0-					82
08	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	2140	2			N	-0-					82
09	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2331	2			N	-0-					82
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					82
11	2250	X	1381	-0-	-869	-0-	1381	2			N	-0-					82
*12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-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	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	353	1	2173	2	N	-0-					57
02	2324	X	342	-0-	-1982	-0-	195	1	147	2	N	-0-					57
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					57
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					57
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					57
08	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					57
09	727	N	547	-0-	-180	-0-	547	2			N	-0-					57
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					57
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					57
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					52
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	3	1	1780	2	N	-0-					52
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	371	1	1093	2	N	-0-					52
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	450	1	628	2	N	-0-					52
05	1984	N	973	-0-	-1011	-0-	465	1	508	2	N	-0-					52
06	1410	N	470	-0-	-940	-0-	150	1	320	2	N	-0-					52
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	440	2			N	-0-					52
08	961	N	365	-0-	-596	-0-	365	2			N	-0-					52
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					52
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					52
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3656	-0-	-870	-0-	3655	2	1	9	N	1					148
02	4088	X	2085	-0-	-2003	-0-	2083	2	2	9	N	2					150
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					150
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			N	-0-					150
05	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	3042	2			N	-0-					150
06	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	3467	2			N	-0-					150
07	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	3266	2			N	-0-					150
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					150
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					150
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					150
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					150
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 39,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					87
02	1120	N	237	-0-	-883	-0-	237	2			N	-0-					87
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					87
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					87
07	1705	N	356	-0-	-1349	-0-	356	2			N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	1170	N	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-					87
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					87
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					87
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,159 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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					10
02	2996	X	2541	-0-	-455	-0-	2541	2			N	-0-					10
03	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	2			N	-0-					10
04	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					10
05	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	2			N	-0-					10
06	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	2488	2			N	-0-					10
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			N	-0-					10
08	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					10
09	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2			N	-0-					10
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					10
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					10
12	2573	N	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 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	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					38
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	-0-					38
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	371	1	397	2	N	-0-					38
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	450	1	287	2	N	-0-					38
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	465	1	275	2	N	-0-					38
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	150	1	206	2	N	-0-					38
07	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					38
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	360	1	1718	2	N	-0-					38
09	3000	N	3040	-0-	40	40	390	1	2650	2	N	-0-					38
10	2898	N	2858	-0-	-40	-0-	390	1	2468	2	N	-0-					38
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	296	1	2073	2	N	-0-					38
12	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	420	1	2233	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 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	5115	X	4275	-0-	-840	-0-	4275	2			N	-0-					36
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					36
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					36
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					36
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					36
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					36
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	2	2	9	N	2					38
08	5115	X	4681	-0-	-434	-0-	4681	2			N	-0-					38
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					38
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					38
11	4860	X	4347	-0-	-513	-0-	4347	2			N	-0-					38
12	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	4483	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 56,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3436	-0-	336	336	465	1	2971	2	N	-0-					20
02	2800	N	2791	-0-	-9	327	400	1	2391	2	N	-0-					20
03	3100	N	2917	-0-	-183	144	458	1	2459	2	N	-0-					20
04	2514	X	2370	-0-	-144	-0-	210	1	2160	2	N	-0-					20
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					20
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	38	1	1617	2	N	-0-					20
07	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	2			N	-0-					20
08	1984	X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-					20
09	1920	X	961	-0-	-959	-0-	961	2			N	-0-					20
10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					20
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					20
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			N	-0-					43
02	2828	X	1833	-0-	-995	-0-	1833	2			N	-0-					43
03	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-					43
04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					43
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					43
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					43
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					43
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					43
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					43
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					43
11	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-					43
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	2914	X	1994	-0-	-920	-0-	1994	2			N	-0-					82
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					82
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					82
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	N	-0-					82
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	465	1	4375	2	N	1					83
							1	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	263	1	2958	2	N	-0-					83
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	435	1	4708	2	N	-0-					83
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	465	1	4157	2	N	-0-					83
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	443	1	3803	2	N	-0-					83
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	465	1	3897	2	N	-0-					83
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	405	1	3328	2	N	-0-					83
12	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	263	1	2612	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 47,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	2883	X	2334	-0-	-549	-0-	2334	2			N	-0-					52
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2			N	-0-					52
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					52
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					52
05	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					52
06	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			N	-0-					52
07	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2463	2			N	-0-					52
08	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			N	-0-					52
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					52
10	2449	X	1421	-0-	-1028	-0-	1421	2			N	-0-					52
11	2370	X	1580	-0-	-790	-0-	1580	2			N	-0-					52
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	995	-0-	-896	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	857	-0-	-907	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,833 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	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	4898	2			N	-0-					93
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					93
03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2			N	-0-					93
04	4590	X	4055	-0-	-535	-0-	4055	2			N	-0-					93
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					93
06	4590	X	4579	-0-	-11	-0-	4577	2	2	9	N	2					95
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					95
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					95
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	4508	2			N	-0-					95
10	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	2			N	-0-					95
11	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2			N	-0-					95
12	4681	X	3716	-0-	-965	-0-	3716	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 53,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	1670	-0-	-810	-0-	1670	2			N	-0-					57
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			N	-0-					57
03	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					57
04	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					57
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					57
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1284	2			N	-0-					57
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					57
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					57
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					57
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					57
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					57
12	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	30	1	3724	2	N	2					52
							2	9									
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	408	1	8383	2	N	-0-					52
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	2	N	3					55
							3	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	120	1	3594	2	N	-0-					55
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					55
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	2	N	-0-					55
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					55
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					55
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					55
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					55
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					55
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 57,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					145
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					145
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					145
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2381	2	8	9	N	7					152
05	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					152
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					152
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2832	2	7	9	N	6					158
08	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	2359	2	4	9	N	4					162
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					162
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					162
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					162
12	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 31,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					138
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					138
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					138
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7					145
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					145
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					145
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					145
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4484	2	2	9	N	2					147
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					147
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					147
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					147
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 53,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	459	1	4624	2	N	-0-					120
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	375	1	4390	2	N	-0-					120
03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	465	1	5058	2	N	8					128
							9	9									
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	345	1	4739	2	N	4					132
							4	9									
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	182	1	4732	2	N	-0-					132
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	450	1	5125	2	N	-0-					132
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	4997	2	N	20					152
							22	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	255	1	4342	2	N	6					158
							7	9									
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	278	1	4393	2	N	4					162
							4	9									
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	420	1	4895	2	N	5					167
							6	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	281	1	3358	2	N	-0-					167
*12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	413	1	4692	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 59,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					152
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					152
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					152
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					152
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					152
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					152
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					152
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 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	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					40
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					40
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					40
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					40
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	412	-0-	-1088	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	246	-0-	-1254	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	4	N	1					37
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					38
03	3100	N	7822	-0-	4722	4722	7816	2	2	4	N	4					42
							4	9									
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3232	1510	2			N	-0-					42
05	3100	N	2771	-0-	-329	2903	2768	2	2	4	N	1					43
							1	9									
06	5673	X	2770	-0-	-2903	-0-	2768	2	1	4	N	1					44
							1	9									
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	592	2	1	4	N	-0-					44
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	4	N	-0-					44
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					44
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					44
*11	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	4			N	-0-					44
*12	3100	N	4120	-0-	1020	1020	4117	2	3	4	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	320	1	2906	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2626	-0-	-202	-0-	248	1	2377	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2402	-0-	-729	-0-	254	1	2146	2	Y	2					3
							2	9									
04	3120	X	2370	-0-	-750	-0-	248	1	2120	2	Y	2					5
							2	9									
05	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	256	1	2105	2	Y	1					6
							1	9									
06	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	244	1	1983	2	Y	1					7
							1	9									
07	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	256	1	1909	2	Y	1					8
							1	9									
08	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	246	1	2026	2	Y	-0-					8
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	241	1	1919	2	Y	-0-					8
10	2356	X	2254	-0-	-102	-0-	255	1	1996	2	Y	3					11
							3	9									
*11	2220	X	2146	-0-	-74	-0-	245	1	1901	2	Y	-0-					11
12	2263	X	2172	-0-	-91	-0-	254	1	1918	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2011	-0-	-159	-0-	198	1	1806	2	Y	6					143
							7	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	228	1	2193	2	Y	1					144
							1	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	270	1	2272	2	Y	2					146
							2	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	262	1	2245	2	Y	2					148
							2	9									
05	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	271	1	2229	2	Y	1					149
							1	9									
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	259	1	2099	2	Y	1					150
							1	9									
07	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	263	1	1957	2	Y	1					151
							1	9									
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	261	1	2158	2	Y	-0-					151
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	269	1	2133	2	Y	-0-					151
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	270	1	2121	2	Y	-0-					151
*11	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	260	1	2021	2	Y	-0-					151
*12	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	269	1	2039	2	Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

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	651	N	464	-0-	-187	-0-	21	1	442	2	Y	1					14
							1	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	Y	7					21
							8	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	29	1	561	3	Y	12					33
							13	9									
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	24	1	402	3	Y	7					40
							8	9									
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	35	1	596	3	Y	5	37	1			8
							6	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	2					10
							2	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	4					14
							4	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	8					22
							9	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	6					28
							7	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	Y	6					34
							7	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	Y	9					43
							10	9									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	Y	7					50
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

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	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					42
02	1204	N	83	-0-	-1121	-0-	5	1	78	3	N	-0-					42
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	62	1	1202	3	N	-0-					42
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1367	3	N	5					47
							6	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	N	-0-					47
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1300	3	N	1					48
							1	9									
07	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	69	1	1192	3	N	2					50
							2	9									
08	1426	N	845	-0-	-581	-0-	44	1	798	3	N	3					53
							3	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	3	N	2					55
							2	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	N	3					58
							3	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	3	N	2					60
							2	9									
12	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	71	1	1242	3	N	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	1					10
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-					10
03	1023	N	797	-0-	-226	-0-	39	1	758	3	N	-0-					10
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	42	1	697	3	N	-0-					10
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	44	1	760	3	N	-0-					10
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-					10
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	3	N	-0-					10
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	-0-					10
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	45	1	757	3	N	-0-					10
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	N	-0-					10
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	3	N	-0-					10
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

01	11997	X	10719	-0-	-1278	-0-	551	1	10161	2	Y	6					10
							7	9									
02	10640	X	9241	-0-	-1399	-0-	580	1	8650	3	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	11563	X	10341	-0-	-1222	-0-	566	1	9774	3	Y	1					13
							1	9									
04	10890	X	9614	-0-	-1276	-0-	594	1	9017	3	Y	3					16
							3	9									
05	10881	X	10531	-0-	-350	-0-	634	1	9894	3	Y	3					19
							3	9									
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	605	1	10056	3	Y	3	12	1			10
							3	9									
07	10354	X	9977	-0-	-377	-0-	549	1	9425	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	559	1	10103	3	Y	-0-					2
09	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	596	1	10031	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	11005	X	7930	-0-	-3075	-0-	481	1	7440	3	Y	8					10
							9	9									
11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	610	1	10681	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
12	10974	X	6802	-0-	-4172	-0-	368	1	6433	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 118,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	367	1	7653	2	N	4					22
							4	9									
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	377	1	6149	3	N	-0-					22
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	329	1	6343	3	N	5					27
							6	9									
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	421	1	7023	3	N	8					35
							9	9									
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	492	1	8483	3	N	-0-					35
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	314	1	5868	3	N	4					39
							4	9									
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	466	1	7995	3	N	-0-					39
08	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	485	1	8764	3	N	2					41
							2	9									
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	526	1	8853	3	N	-0-					41
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	577	1	8922	3	N	-0-					41
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	457	1	7998	3	N	-0-					41
*12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	368	1	6436	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 95,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	11224	-0-	-4121	-0-	512	1	10683	2	Y	26	71	1			27
							29	9									
02	13440	X	9172	-0-	-4268	-0-	528	1	8619	3	Y	23					50
							25	9									
03	14880	X	8640	-0-	-6240	-0-	425	1	8191	3	Y	22	62	1			10
							24	9									
04	13530	X	7412	-0-	-6118	-0-	418	1	6976	3	Y	16					26
							18	9									
05	12741	X	8954	-0-	-3787	-0-	490	1	8454	3	Y	9					35
							10	9									
06	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	872	1	16283	3	Y	9					44
							10	9									
07	10168	X	7132	-0-	-3036	-0-	392	1	6737	3	Y	3	44	1			3
							3	9									
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	506	1	9140	3	Y	6					9
							7	9									
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	548	1	9220	3	Y	-0-					9
10	9734	X	8011	-0-	-1723	-0-	487	1	7524	3	Y	-0-					9
11	9420	X	7780	-0-	-1640	-0-	420	1	7360	3	Y	-0-					9
*12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	662	1	11586	3	Y	62	63	1			8
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 117,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	6087	-0-	-888	-0-	277	1	5779	2	Y	28	68	1			28
							31	9									
02	5908	X	5000	-0-	-908	-0-	286	1	4673	3	Y	37					65
							41	9									
03	6417	X	5850	-0-	-567	-0-	286	1	5508	3	Y	51	92	1			24
							56	9									
04	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	316	1	5277	3	Y	24					48
							26	9									
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	343	1	5920	3	Y	9					57
							10	9									
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	327	1	6111	3	Y	14					71
							15	9									
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	351	1	6033	3	Y	4	71	1			4
							4	9									
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	347	1	6271	3	Y	6					10
							7	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	334	1	5620	3	Y	-0-					10
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	403	1	6234	3	Y	-0-					10
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	315	1	5520	3	Y	-0-					10
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	295	1	5167	3	Y	50	54	1			6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 72,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	9176	X	7911	-0-	-1265	-0-	361	1	7537	2	Y	12	54	1			16
							13	9									
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	553	1	9022	3	Y	11					27
							12	9									
03	9827	X	8222	-0-	-1605	-0-	405	1	7808	3	Y	8	31	1			4
							9	9									
04	9510	X	7448	-0-	-2062	-0-	421	1	7023	3	Y	4					8
							4	9									
05	10602	X	9004	-0-	-1598	-0-	493	1	8508	3	Y	3					11
							3	9									
06	10260	X	6957	-0-	-3303	-0-	353	1	6600	3	Y	4					15
							4	9									
07	10602	X	8925	-0-	-1677	-0-	491	1	8427	3	Y	6	16	1			5
							7	9									
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	445	1	8037	3	Y	13					18
							14	9									
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	409	1	6880	3	Y	-0-					18
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	519	1	8017	3	Y	-0-					18
11	6660	X	6149	-0-	-511	-0-	332	1	5817	3	Y	-0-					18
*12	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	425	1	7438	3	Y	52	64	1			6
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 96,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT	(I)(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-	269	1	3797	2	Y	28					59
									31	9									
02	3892	X	3261	-0-		-631		-0-	269	1	2970	3	Y	20					79
									22	9									
03	4309	X	3847	-0-		-462		-0-	288	1	3555	3	Y	4					83
									4	9									
04	4170	X	3303	-0-		-867		-0-	319	1	2980	3	Y	4	64	1			23
									4	9									
05	4092	X	3944	-0-		-148		-0-	376	1	3562	3	Y	5					28
									6	9									
06	4107	X	4107	-0-		-0-		-0-	316	1	3791	3	Y	-0-					28
07	4400	X	4400	-0-		-0-		-0-	242	1	4155	3	Y	3					31
									3	9									
08	3937	X	3556	-0-		-381		-0-	186	1	3370	3	Y	-0-					31
09	4244	X	4244	-0-		-0-		-0-	238	1	3999	3	Y	6					37
									7	9									
10	4402	X	2975	-0-		-1427		-0-	181	1	2793	3	Y	1					38
									1	9									
11	4260	X	3617	-0-		-643		-0-	195	1	3413	3	Y	8					46
									9	9									
12	4402	X	3724	-0-		-678		-0-	201	1	3515	3	Y	7					53
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3534	X	2822	-0-		-712		-0-	467	1	2331	2	Y	22	27	1			34
									24	9									
02	2940	X	2595	-0-		-345		-0-	437	1	2147	3	Y	10					44
									11	9									
03	3224	X	2844	-0-		-380		-0-	294	1	2517	3	Y	30	10	1			64
									33	9									
04	3000	X	2488	-0-		-512		-0-	210	1	2263	3	Y	14	38	1			40
									15	9									
05	2914	X	2321	-0-		-593		-0-	175	1	2111	3	Y	32	54	1			18
									35	9									
06	2790	X	2789	-0-		-1		-0-	196	1	2557	3	Y	33					51
									36	9									
07	2883	X	468	-0-		-2415		-0-	34	1	430	3	Y	4	26	1			29
									4	9									
08	2852	X	2228	-0-		-624		-0-	182	1	2046	3	Y	-0-	27	1			2
09	2903	X	2903	-0-		-0-		-0-	257	1	2644	3	Y	2					4
									2	9									
10	3441	X	3441	-0-		-0-		-0-	295	1	3142	3	Y	4	2	1			6
									4	9									
11	2790	X	1150	-0-		-1640		-0-	105	1	1044	3	Y	1					7
									1	9									
*12	3018	X	3018	-0-		-0-		-0-	262	1	2753	3	Y	3	3	1			7
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	7559	-0-	-3694	-0-	389	1	7168	2	Y	2					13
							2	9									
02	10164	X	9591	-0-	-573	-0-	603	1	8984	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	9238	X	9153	-0-	-85	-0-	501	1	8649	3	Y	3					9
							3	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	688	1	10446	3	Y	8					17
							9	9									
05	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	520	1	8107	3	Y	4					21
							4	9									
06	10290	X	7988	-0-	-2302	-0-	453	1	7533	3	Y	2	13	1			10
							2	9									
07	11501	X	8138	-0-	-3363	-0-	448	1	7687	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	441	1	7968	3	Y	-0-					2
09	6960	X	5391	-0-	-1569	-0-	302	1	5088	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	569	1	8799	3	Y	9					11
							10	9									
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	408	1	7148	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
*12	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	556	1	9732	3	Y	8	5	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 103,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	3444	-0-	-13265	-0-	573	1	2859	2	Y	11	49	1			31
							12	9									
02	15008	X	-0-	-0-	-15008	-0-					Y	-0-					31
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	7	1			24
04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	1437	1	15501	3	Y	39	14	1			49
							43	9									
05	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	2035	1	24492	3	Y	76	82	1			43
							84	9									
06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1372	1	17850	3	Y	55					98
							61	9									
07	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	1440	1	17973	3	Y	54	50	1			102
							59	9									
08	26598	X	17932	-0-	-8666	-0-	1461	1	16427	3	Y	40	95	1			47
							44	9									
09	25740	X	16130	-0-	-9610	-0-	1425	1	14682	3	Y	21					68
							23	9									
10	26598	X	16449	-0-	-10149	-0-	1410	1	15032	3	Y	6	32	1			42
							7	9									
11	19290	X	15375	-0-	-3915	-0-	1405	1	13967	3	Y	3					45
							3	9									
12	19468	X	15738	-0-	-3730	-0-	1367	1	14364	3	Y	6	22	1			29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 167,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	7500	-0-	-2	-0-	385	1	7093	2	Y	20					30
							22	9									
02	8008	X	373	-0-	-7635	-0-	23	1	346	3	Y	4	25	1			9
							4	9									
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					9
04	8580	X	2996	-0-	-5584	-0-	185	1	2811	3	Y	-0-					9
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	476	1	7417	3	Y	-0-					9
06	7260	X	601	-0-	-6659	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	6	1			3
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	890	1	16082	3	Y	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	535	1	8991	3	Y	2					2
							2	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	448	1	6923	3	Y	10					12
							11	9									
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	411	1	7202	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
*12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	412	1	7217	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	28086	X	13186	-0-	-14900	-0-	602	1	12562	2	Y	20	128	1			11
							22	9									
02	T. A.		12922	-0-	12922	12922	743	1	12129	3	Y	45					56
							50	9									
03	T. A.		11435	-0-	11435	24357	562	1	10833	3	Y	36					92
							40	9									
04	35521	X	11164	-0-	-24357	-0-	629	1	10504	3	Y	28	107	1			13
							31	9									
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	747	1	12874	3	Y	40					53
							44	9									
06	12900	X	11258	-0-	-1642	-0-	571	1	10657	3	Y	27					80
							30	9									
07	13330	X	12289	-0-	-1041	-0-	675	1	11593	3	Y	19					99
							21	9									
08	13671	X	11489	-0-	-2182	-0-	601	1	10867	3	Y	19					118
							21	9									
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	788	1	13246	3	Y	16	110	1			24
							18	9									
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	869	1	13433	3	Y	23					47
							25	9									
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	662	1	11584	3	Y	38					85
							42	9									
12	14415	X	11539	-0-	-2876	-0-	622	1	10889	3	Y	25					110
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 149,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(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	11310	-0-	-1524	-0-	517	1	10782	2	Y	10	61	1			5
							11	9									
02	11060	X	9842	-0-	-1218	-0-	567	1	9246	3	Y	26					31
							29	9									
03	12245	X	11047	-0-	-1198	-0-	544	1	10481	3	Y	20					51
							22	9									
04	11460	X	10465	-0-	-995	-0-	590	1	9853	3	Y	20	62	1			9
							22	9									
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	625	1	10786	3	Y	23					32
							25	9									
06	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	585	1	10919	3	Y	15					47
							17	9									
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	647	1	11102	3	Y	11					58
							12	9									
08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	613	1	11074	3	Y	11					69
							12	9									
09	11520	X	11231	-0-	-289	-0-	630	1	10591	3	Y	9	64	1			14
							10	9									
10	11904	X	11682	-0-	-222	-0-	709	1	10958	3	Y	14					28
							15	9									
11	11520	X	11190	-0-	-330	-0-	604	1	10578	3	Y	7					35
							8	9									
12	11749	X	11236	-0-	-513	-0-	606	1	10602	3	Y	25					60
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 134,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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. GAS LIFT (I)(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	6316	-0-	-380	-0-	289	1	6027	2	Y	-0-					111
02	6048	X	4480	-0-	-1568	-0-	258	1	4213	3	Y	8					119
							9	9									
03	6572	X	5097	-0-	-1475	-0-	251	1	4828	3	Y	16					135
							18	9									
04	6240	X	4981	-0-	-1259	-0-	280	1	4670	3	Y	28					163
							31	9									
05	6324	X	6191	-0-	-133	-0-	337	1	5819	3	Y	32	150	1			45
							35	9									
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	320	1	5973	3	Y	8					53
							9	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	345	1	5924	3	Y	4					57
							4	9									
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	352	1	6357	3	Y	10					67
							11	9									
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	367	1	6167	3	Y	7					74
							8	9									
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	404	1	6241	3	Y	10					84
							11	9									
11	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	340	1	5954	3	Y	11					95
							12	9									
12	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	343	1	5998	3	Y	10					105
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 72,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	417	1	2082	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	2660	X	1300	-0-	-1360	-0-	220	1	1079	3	Y	1					9
							1	9									
03	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	288	1	2465	3	Y	5	2	1			12
							6	9									
04	2490	X	1696	-0-	-794	-0-	143	1	1541	3	Y	11	7	1			16
							12	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2438	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	234	1	3050	3	Y	5					8
							6	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	343	1	4286	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	387	1	4349	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	387	1	3992	3	Y	8					14
							9	9									
10	4402	X	2284	-0-	-2118	-0-	195	1	2076	3	Y	12	7	1			19
							13	9									
11	4260	X	2256	-0-	-2004	-0-	206	1	2047	3	Y	3					22
							3	9									
12	4402	X	2057	-0-	-2345	-0-	178	1	1873	3	Y	5	11	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	235	1	1341	2	Y	3					11
							3	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	228	1	1274	3	Y	17					28
							19	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	3	Y	1					29
							1	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	186	1	2178	3	Y	13					42
							14	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	3	Y	7					49
							8	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	171	1	2375	3	Y	3					52
							3	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	223	1	2762	3	Y	5					57
							6	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	201	1	2258	3	Y	4	47	1			14
							4	9									
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	164	1	1692	3	Y	1					15
							1	9									
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	166	1	1770	3	Y	5					20
							6	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	251	1	2500	3	Y	-0-					20
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	177	1	1857	3	Y	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			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: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

01	9734	X	5133	-0-	-4601	-0-	229	1	4904	2	N	-0-					27
02	8092	X	4850	-0-	-3242	-0-	225	1	4625	2	N	-0-					27
03	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	272	1	5850	2	N	3					30
							3	9									
04	5970	X	3584	-0-	-2386	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					30
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	337	1	7158	2	N	-0-					30
06	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	228	1	4451	2	N	-0-					30
07	6138	X	5305	-0-	-833	-0-	256	1	5003	2	N	42					72
							46	9									
08	7502	X	5208	-0-	-2294	-0-	261	1	4947	2	N	-0-					72
09	7260	X	4101	-0-	-3159	-0-	208	1	3893	2	N	-0-					72
10	7502	X	4026	-0-	-3476	-0-	195	1	3831	2	N	-0-					72
11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	599	1	12902	2	N	4	2	8			74
							4	9									
*12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	387	1	7887	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 72,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					65
02	11396	X	9144	-0-	-2252	-0-	9144	2			N	-0-					65
03	11439	X	9896	-0-	-1543	-0-	9896	2			N	-0-					65
04	11070	X	7822	-0-	-3248	-0-	7822	2			N	-0-					65
05	10726	X	9190	-0-	-1536	-0-	9190	2			N	-0-					65
06	9930	X	8266	-0-	-1664	-0-	8266	2			N	-0-					65
07	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7754	2	41	9	N	37					102
08	9889	X	8021	-0-	-1868	-0-	8021	2			N	-0-					102
09	8880	X	8163	-0-	-717	-0-	8163	2			N	-0-					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7396	2			N	-0-					102
11	8280	X	6723	-0-	-1557	-0-	6723	2			N	-0-					102
12	8029	X	6222	-0-	-1807	-0-	6222	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 98,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

01	13950	X	13761	-0-	-189	-0-	615	1	13146	2	Y	-0-					14
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	614	1	12644	2	Y	10					24
							11	9									
03	14260	X	14190	-0-	-70	-0-	629	1	13531	2	Y	27					51
							30	9									
04	13800	X	12286	-0-	-1514	-0-	534	1	11717	2	Y	32	52	1			31
							35	9									
05	14694	X	14381	-0-	-313	-0-	647	1	13719	2	Y	14					45
							15	9									
06	14220	X	13800	-0-	-420	-0-	671	1	13122	2	Y	6					51
							7	9									
07	14694	X	14397	-0-	-297	-0-	699	1	13684	2	Y	13					64
							14	9									
08	INC G-10		13327	-0-	13327	13327	668	1	12648	2	Y	10	63	1			11
							11	9									
09	INC G-10		12703	-0-	12703	26030	644	1	12059	2	Y	-0-					11
10	INC G-10		13656	-0-	13656	39686	659	1	12971	2	Y	24					35
							26	9									
11	52683	X	12997	-0-	-39686	-0-	576	1	12413	2	Y	7					42
							8	9									
*12	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	679	1	13851	2	Y	20	57	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 163,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6051	-0-	-583	-0-	270	1	5781	2	Y	-0-					9
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	277	1	5710	2	Y	-0-					9
03	6355	X	5316	-0-	-1039	-0-	236	1	5071	2	Y	8					17
							9	9									
04	5850	X	4937	-0-	-913	-0-	215	1	4722	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6355	X	4998	-0-	-1357	-0-	225	1	4764	2	Y	8					8
							9	9									
06	6150	X	4637	-0-	-1513	-0-	225	1	4408	2	Y	4					12
							4	9									
07	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-	236	1	4612	2	Y	10					22
							11	9									
08	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	259	1	4897	2	Y	-0-	22	1			-0-
09	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	243	1	4554	2	Y	-0-					-0-
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	248	1	4882	2	Y	11					11
							12	9									
11	4980	X	3972	-0-	-1008	-0-	176	1	3792	2	Y	4					15
							4	9									
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	248	1	5061	2	Y	12	24	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 61,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1859	2	N	-0-					181
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	256	1	1376	2	N	-0-					181
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1419	2	N	-0-					181
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	147	1	1610	2	N	-0-					181
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	217	1	1442	2	N	-0-					181
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183	1	1535	2	N	-0-					181
07	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	217	1	1455	2	N	-0-					181
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					181
09	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	196	1	1319	2	N	-0-					181
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	217	1	1184	2	N	-0-					181
11	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	182	1	1154	2	N	-0-					181
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	217	1	1073	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	173	1	3702	2	Y	-0-					4
02	3024	X	1424	-0-	-1600	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					4
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	143	1	3074	2	Y	-0-					4
04	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	147	1	3236	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	164	1	3485	2	Y	3					3
							3	9									
06	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	168	1	3292	2	Y	-0-					3
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	182	1	3565	2	Y	7					10
							8	9									
08	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	177	1	3357	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	178	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	182	1	3577	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2772	-0-	-858	-0-	123	1	2648	2	Y	1					1
							1	9									
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	178	1	3634	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	16194	-0-	-5041	-0-	723	1	15471	2	Y	-0-					25
02	16772	X	16716	-0-	-56	-0-	773	1	15921	2	Y	20					45
							22	9									
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	769	1	16553	2	Y	39					84
							43	9									
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	720	1	15790	2	Y	9	85	1			8
							10	9									
05	18507	X	17981	-0-	-526	-0-	809	1	17162	2	Y	9					17
							10	9									
06	17910	X	16652	-0-	-1258	-0-	810	1	15831	2	Y	10					27
							11	9									
07	18507	X	16760	-0-	-1747	-0-	814	1	15933	2	Y	12					39
							13	9									
08	17980	X	16233	-0-	-1747	-0-	814	1	15409	2	Y	9	45	1			3
							10	9									
09	17400	X	16155	-0-	-1245	-0-	819	1	15336	2	Y	-0-					3
10	17980	X	16762	-0-	-1218	-0-	809	1	15931	2	Y	20					23
							22	9									
11	16650	X	15580	-0-	-1070	-0-	691	1	14881	2	Y	7					30
							8	9									
12	16771	X	16729	-0-	-42	-0-	781	1	15922	2	Y	24	48	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 199,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-					6
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	Y	-0-					6
03	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	73	1	1576	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	76	1	1614	2	Y	2					2
							2	9									
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	70	1	1373	2	Y	6					8
							7	9									
08	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1647	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	10075	X	9434	-0-	-641	-0-	421	1	9013	2	Y	-0-					6
02	9044	X	6872	-0-	-2172	-0-	318	1	6554	2	Y	-0-					6
03	9331	X	8164	-0-	-1167	-0-	363	1	7801	2	Y	-0-					6
04	9120	X	7772	-0-	-1348	-0-	338	1	7417	2	Y	15	6	1			15
							17	9									
05	9424	X	9419	-0-	-5	-0-	424	1	8992	2	Y	3					18
							3	9									
06	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	392	1	7664	2	Y	-0-					18
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	418	1	8175	2	Y	10					28
							11	9									
08	9424	X	8466	-0-	-958	-0-	425	1	8040	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
09	9120	X	8389	-0-	-731	-0-	425	1	7964	2	Y	-0-					6
10	9424	X	8471	-0-	-953	-0-	409	1	8055	2	Y	6					12
							7	9									
11	8340	X	7707	-0-	-633	-0-	342	1	7365	2	Y	-0-					12
12	8618	X	8009	-0-	-609	-0-	374	1	7616	2	Y	17	25	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 99,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-					2
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	96	1	1968	2	Y	15					17
							17	9									
03	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	87	1	1866	2	Y	-0-					17
04	1950	X	1662	-0-	-288	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	2294	X	1627	-0-	-667	-0-	73	1	1553	2	Y	1					1
							1	9									
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					1
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	74	1	1458	2	Y	4					5
							4	9									
08	1953	X	1478	-0-	-475	-0-	74	1	1404	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	67	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1460	-0-	-400	-0-	71	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1507	-0-	-293	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1279	-0-	-271	-0-	59	1	1211	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5133	-0-	-292	-0-	186	1	4778	2	N	154	179	1			94
							169	9									
02	4900	X	4239	-0-	-661	-0-	160	1	4029	2	N	45					139
							50	9									
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	200	1	5256	2	N	32					171
							35	9									
04	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	171	1	4386	2	N	116	177	1	1	8	109
							128	9									
05	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	184	1	4456	2	N	37					146
							41	9									
06	5310	X	4576	-0-	-734	-0-	207	1	4294	2	N	68					214
							75	9									
07	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	169	1	3640	2	N	33	175	1			72
							36	9									
08	5487	X	4696	-0-	-791	-0-	105	1	4457	2	N	122	174	1			20
							134	9									
09	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	94	1	3675	2	N	34					54
							37	9									
10	4743	X	3472	-0-	-1271	-0-	108	1	3331	2	N	30					84
							33	9									
11	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	128	1	3820	2	N	111	2	8			193
							122	9									
12	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	145	1	4179	2	N	44	175	1			62
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 53,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	N	2677	-0-	-19	-0-	110	1	2567	2	N	-0-					159
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	-0-					159
03	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	73	1	2298	2	N	-0-					159
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	106	1	2290	2	N	-0-					159
05	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					159
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	129	1	3674	2	N	-0-					159
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	134	1	2932	2	N	-0-					159
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	N	-0-					159
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	127	1	2775	2	N	-0-					159
10	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	111	1	2418	2	N	-0-					159
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	105	1	2198	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	112	1	2885	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 33,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	80	1	1869	2	N	-0-					151
02	2296	N	1798	-0-	-498	-0-	70	1	1728	2	N	-0-					151
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	76	1	2399	2	N	1	1	8			151
							1	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	N	-0-					151
06	2400	N	1345	-0-	-1055	-0-	46	1	1299	2	N	-0-					151
07	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					151
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2163	2	N	-0-					151
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	2	N	-0-					151
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	N	-0-					151
11	2190	N	1810	-0-	-380	-0-	83	1	1726	2	N	1	1	8			151
							1	9									
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	95	1	2459	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1209	N	948	-0-	-261	-0-	39	1	909	2	N	-0-					11
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	40	1	992	2	N	-0-					11
03	1209	N	890	-0-	-319	-0-	27	1	863	2	N	-0-					11
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	2	N	-0-					11
05	1147	N	780	-0-	-367	-0-	35	1	745	2	N	-0-					11
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	27	1	777	2	N	-0-					11
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	35	1	761	2	N	-0-					11
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	2	N	-0-					11
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-					11
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-					11
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	34	1	711	2	N	-0-					11
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	823	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	174	1	4086	2	N	-0-					112
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	190	1	4663	2	N	-0-					112
03	4774	X	3967	-0-	-807	-0-	122	1	3844	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	175	1	3793	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	5363	X	3977	-0-	-1386	-0-	179	1	3798	2	N	-0-					112
06	5190	X	3229	-0-	-1961	-0-	110	1	3119	2	N	-0-					112
07	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	186	1	4068	2	N	-0-					112
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	175	1	3810	2	N	-0-					112
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	182	1	3972	2	N	-0-					112
10	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	168	1	3656	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	184	1	3844	2	N	2	2	8			112
							2	9									
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	5020	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 49,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5121	-0-	-3094	-0-	743	1	4326	2	N	47					175
							52	9									
02	7420	X	6381	-0-	-1039	-0-	840	1	5454	2	N	79	176	1	1	8	77
							87	9									
03	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	930	1	6332	2	N	66	1	8			142
							73	9									
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	840	1	5470	2	N	41	1	8			182
							45	9									
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	930	1	5615	2	N	59	176	1			65
							65	9									
06	7110	X	5407	-0-	-1703	-0-	845	1	4516	2	N	42					107
							46	9									
07	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	880	1	5215	2	N	50					157
							55	9									
08	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	930	1	5588	2	N	36	173	1			20
							40	9									
09	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	900	1	5441	2	N	27					47
							30	9									
10	6603	X	6246	-0-	-357	-0-	930	1	5240	2	N	69	1	8			115
							76	9									
11	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	900	1	4913	2	N	71	1	8			185
							78	9									
12	6572	X	5488	-0-	-1084	-0-	863	1	4560	2	N	59	177	1			67
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 73,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8319	-0-	-454	-0-		447	1	7861	2	N	10					58
								11	9									
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-		414	1	7166	2	N	12					70
								13	9									
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-		478	1	8234	2	N	8					78
								9	9									
04	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-		452	1	7868	2	N	5					83
								6	9									
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-		465	1	8116	2	N	117					200
								129	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-		430	1	7430	2	N	8					208
								9	9									
07	7967	X	4857	-0-	-3110	-0-		267	1	4582	2	N	7	181	1			34
								8	9									
08	8680	X	2993	-0-	-5687	-0-		165	1	2828	2	N	-0-					34
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-						N	-0-					34
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-						N	-0-					34
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-						N	-0-					34
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2348	-0-	-132	-0-		103	1	2245	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3725	-0-	925	925		161	1	3564	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3719	-0-	619	1544		161	1	3558	2	Y	-0-					5
04	3000	N	3269	-0-	269	1813		142	1	3127	2	Y	-0-					5
05	5178	X	3365	-0-	-1813	-0-		146	1	3219	2	Y	-0-					5
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		128	1	2803	2	Y	-0-					5
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-		149	1	3273	2	Y	-0-					5
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-		134	1	2941	2	Y	5					10
								6	9									
09	3270	X	2951	-0-	-319	-0-		132	1	2817	2	Y	2					12
								2	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-		132	1	2864	2	Y	-0-					12
11	3300	X	2628	-0-	-672	-0-		114	1	2514	2	Y	-0-					12
12	3410	X	2806	-0-	-604	-0-		122	1	2684	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		101	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-		84	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1949	-0-	-407	-0-		83	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		98	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-		104	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		97	1	2186	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2215	-0-	-172	-0-		95	1	2120	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2387	-0-	-62	-0-		102	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2279	-0-	-91	-0-		97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2379	-0-	-70	-0-		101	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2272	-0-	-38	-0-		97	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2337	-0-	-50	-0-		100	1	2237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	225	1	4921	2	Y	-0-			13
02	4480	X	4013	-0-	-467	-0-	174	1	3839	2	Y	-0-			13
03	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	200	1	4429	2	Y	-0-			13
04	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	193	1	4264	2	Y	-0-			13
05	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	206	1	4554	2	Y	-0-			13
06	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-			13
07	4619	X	4465	-0-	-154	-0-	195	1	4270	2	Y	-0-			13
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	166	1	3641	2	Y	7			20
							8	9							
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	187	1	3979	2	Y	2			22
							2	9							
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	187	1	4063	2	Y	-0-			22
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	153	1	3370	2	Y	-0-			22
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	168	1	3705	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 51,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-			7
02	2800	N	3395	-0-	595	595	147	1	3248	2	Y	-0-			7
03	2619	N	2024	-0-	-595	-0-	88	1	1936	2	Y	-0-			7
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-			7
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	165	1	3640	2	Y	-0-			7
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	129	1	2840	2	Y	-0-			7
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	3166	2	Y	-0-			7
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	131	1	2883	2	Y	6			13
							7	9							
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	128	1	2724	2	Y	2			15
							2	9							
10	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	129	1	2787	2	Y	-0-			15
11	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	110	1	2430	2	Y	-0-			15
12	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	120	1	2660	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	Y	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	Y	-0-			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	43	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	55	1	1237	2	Y	-0-			-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	36	1	808	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	42	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-			-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	110	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	102	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2279	-0-	-325	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	94	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	88	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	104	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	85	1			28
07	14B DENY	-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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	57	1	2256	2	N	-0-					20
02	1764	N	1518	-0-	-246	-0-	85	1	1433	2	N	-0-					20
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					20
04	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					20
05	1674	N	1063	-0-	-611	-0-	20	1	1043	2	N	-0-					20
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					20
07	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	46	1	1590	2	N	-0-					20
08	1054	N	440	-0-	-614	-0-	27	1	413	2	N	-0-					20
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	2	N	-0-					20
10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					20
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					20
12	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	90	1	1635	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	528	1	11557	2	Y	-0-					52
02	9660	X	8006	-0-	-1654	-0-	347	1	7659	2	Y	-0-					52
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	692	1	15305	2	Y	-0-					52
04	11460	X	11153	-0-	-307	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-					52
05	11842	X	11303	-0-	-539	-0-	489	1	10814	2	Y	-0-					52
06	11460	X	7483	-0-	-3977	-0-	326	1	7157	2	Y	-0-					52
07	11842	X	7082	-0-	-4760	-0-	309	1	6773	2	Y	-0-					52
08	12059	X	7323	-0-	-4736	-0-	318	1	6992	2	Y	12					64
							13	9									
09	11160	X	7729	-0-	-3431	-0-	347	1	7381	2	Y	1					65
							1	9									
10	11315	X	8780	-0-	-2535	-0-	387	1	8393	2	Y	-0-					65
11	7470	X	7446	-0-	-24	-0-	323	1	7123	2	Y	-0-					65
12	7998	X	5814	-0-	-2184	-0-	252	1	5562	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 110,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	580	1	12697	2	Y	-0-					25
02	9716	X	9713	-0-	-3	-0-	421	1	9292	2	Y	-0-					25
03	10757	X	9381	-0-	-1376	-0-	406	1	8975	2	Y	-0-					25
04	12840	X	7911	-0-	-4929	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-					25
05	13268	X	9419	-0-	-3849	-0-	408	1	9011	2	Y	-0-					25
06	12840	X	7001	-0-	-5839	-0-	305	1	6696	2	Y	-0-					25
07	10757	X	8981	-0-	-1776	-0-	391	1	8590	2	Y	-0-					25
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	342	1	7511	2	Y	15					40
							17	9									
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	311	1	6614	2	Y	1					41
							1	9									
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	311	1	6754	2	Y	-0-					41
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	232	1	5118	2	Y	-0-					41
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	222	1	4906	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 98,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	103	1	4069	2	N	-0-					77
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	217	1	3671	2	N	-0-					77
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	184	1	4050	2	N	-0-					77
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					77
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	80	1	4211	2	N	-0-					77
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	134	1	3720	2	N	-0-					77
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	119	1	4140	2	N	-0-					77
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3253	2	N	-0-					77
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	243	1	3882	2	N	-0-					77
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	173	1	4130	2	N	-0-					77
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	253	1	4968	2	N	-0-					77
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	246	1	4475	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 51,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	43	1	1706	2	N	-0-					85
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					85
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	100	1	2191	2	N	-0-					85
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					85
05	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	40	1	2101	2	N	-0-					85
06	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					85
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	2176	2	N	-0-					85
08	2139	N	1192	-0-	-947	-0-	74	1	1118	2	N	-0-					85
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	137	1	2190	2	N	-0-					85
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	90	1	2143	2	N	-0-					85
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					85
12	2418	N	1495	-0-	-923	-0-	78	1	1417	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 23,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	315	1	6895	2	Y	-0-					33
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	466	1	10282	2	Y	-0-					33
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	488	1	10786	2	Y	-0-					33
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	386	1	8527	2	Y	-0-					33
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	453	1	10022	2	Y	-0-					33
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	348	1	7646	2	Y	-0-					33
07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	418	1	9164	2	Y	-0-					33
08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	399	1	8769	2	Y	17					50
							19	9									
09	8790	X	7678	-0-	-1112	-0-	345	1	7330	2	Y	3					53
							3	9									
10	9083	X	8400	-0-	-683	-0-	370	1	8030	2	Y	-0-					53
11	8790	X	6666	-0-	-2124	-0-	289	1	6377	2	Y	-0-					53
12	9083	X	5886	-0-	-3197	-0-	255	1	5631	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 104,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5301	X	3693	-0-	-1608	-0-	91	1	3602	2	N	-0-					58
02	4256	X	3547	-0-	-709	-0-	198	1	3349	2	N	-0-					58
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	201	1	4425	2	N	-0-					58
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	119	1	3795	2	N	-0-					58
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	71	1	3774	2	N	-0-					58
06	4470	X	3517	-0-	-953	-0-	123	1	3394	2	N	-0-					58
07	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	116	1	4030	2	N	-0-					58
08	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	218	1	3306	2	N	-0-					58
09	3810	X	2965	-0-	-845	-0-	175	1	2790	2	N	-0-					58
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	172	1	4127	2	N	-0-					58
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	253	1	4979	2	N	-0-					58
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	267	1	4869	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 48,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	38	1	1500	2	N	-0-					80
02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					80
03	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					80
04	3000	N	3183	-0-	183	183	97	1	3086	2	N	-0-					80
05	2650	N	2467	-0-	-183	-0-	46	1	2421	2	N	-0-					80
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1598	2	N	-0-					80
07	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	66	1	2312	2	N	-0-					80
08	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	65	1	982	2	N	-0-					80
09	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	93	1	1489	2	N	-0-					80
10	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	97	1	2317	2	N	-0-					80
11	2310	X	1860	-0-	-450	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					80
12	2387	X	1013	-0-	-1374	-0-	53	1	960	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	636	1	13918	2	Y	-0-					30
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	465	1	10267	2	Y	-0-					30
03	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	518	1	11451	2	Y	-0-					30
04	12660	X	11688	-0-	-972	-0-	506	1	11182	2	Y	-0-					30
05	13082	X	12258	-0-	-824	-0-	531	1	11727	2	Y	-0-					30
06	12660	X	10012	-0-	-2648	-0-	436	1	9576	2	Y	-0-					30
07	12090	X	9961	-0-	-2129	-0-	434	1	9527	2	Y	-0-					30
08	11191	X	10245	-0-	-946	-0-	445	1	9776	2	Y	22					52
							24	9									
09	10830	X	10248	-0-	-582	-0-	460	1	9784	2	Y	4					56
							4	9									
10	11191	X	9645	-0-	-1546	-0-	425	1	9220	2	Y	-0-					56
11	10020	X	8496	-0-	-1524	-0-	368	1	8128	2	Y	-0-					56
12	10602	X	9681	-0-	-921	-0-	419	1	9262	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 129,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	7130	X	4729	-0-	-2401	-0-	116	1	4613	2	N	-0-					25
02	5404	X	2116	-0-	-3288	-0-	118	1	1998	2	N	-0-					25
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	391	1	8606	2	N	-0-					25
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	182	1	5815	2	N	-0-					25
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	108	1	5740	2	N	-0-					25
06	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	196	1	5442	2	N	-0-					25
07	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	159	1	5537	2	N	3					28
							3	9									
08	6045	X	4681	-0-	-1364	-0-	289	1	4388	2	N	4					32
							4	9									
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	361	1	5766	2	N	-0-					32
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	255	1	6096	2	N	-0-					32
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	355	1	6970	2	N	-0-					32
*12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	372	1	6774	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 70,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7688	X	5403	-0-	-2285	-0-	231	1	5172	2	Y	-0-					2
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	443	1	9971	2	Y	-0-					2
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	349	1	7846	2	Y	-0-					2
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	320	1	7201	2	Y	-0-					2
05	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					2
06	9540	X	6334	-0-	-3206	-0-	270	1	6064	2	Y	-0-					2
07	9858	X	5654	-0-	-4204	-0-	241	1	5413	2	Y	-0-					2
08	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	271	1	6073	2	Y	-0-					2
09	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	256	1	5735	2	Y	-0-					2
10	7285	X	5300	-0-	-1985	-0-	225	1	5075	2	Y	-0-					2
11	6330	X	5508	-0-	-822	-0-	235	1	5273	2	Y	-0-					2
12	6355	X	5468	-0-	-887	-0-	233	1	5235	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 79,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	415	1	9080	2	Y	-0-					66
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	302	1	6662	2	Y	-0-					66
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	317	1	7015	2	Y	-0-					66
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	293	1	6464	2	Y	-0-					66
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	378	1	8360	2	Y	-0-					66
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	287	1	6296	2	Y	-0-					66
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	362	1	7937	2	Y	-0-					66
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	301	1	6615	2	Y	6					72
							7	9									
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	246	1	5238	2	Y	1					73
							1	9									
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	329	1	7135	2	Y	-0-					73
11	5400	X	5018	-0-	-382	-0-	217	1	4801	2	Y	-0-					73
*12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	244	1	5392	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 84,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7564	X	5520	-0-	-2044	-0-	236	1	5284	2	N	-0-					80
02	6076	X	3406	-0-	-2670	-0-	145	1	3261	2	N	-0-					80
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	251	1	5632	2	N	-0-					80
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	273	1	6142	2	N	-0-					80
05	5518	X	4232	-0-	-1286	-0-	180	1	4052	2	N	-0-					80
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	364	1	8178	2	N	-0-					80
07	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-	233	1	5216	2	N	-0-					80
08	6572	X	6009	-0-	-563	-0-	256	1	5753	2	N	-0-					80
09	6360	X	5566	-0-	-794	-0-	237	1	5329	2	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	200	1	4508	2	N	-0-					80
11	6360	X	5130	-0-	-1230	-0-	219	1	4911	2	N	-0-					80
*12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	302	1	6783	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 67,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

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	6913	X	6497	-0-	-416	-0-	277	1	6220	2	Y	-0-					2
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	321	1	7232	2	Y	-0-					2
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	281	1	6318	2	Y	-0-					2
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	276	1	6212	2	Y	-0-					2
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					2
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	258	1	5799	2	Y	-0-					2
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	223	1	5005	2	Y	-0-					2
08	7285	X	6868	-0-	-417	-0-	293	1	6575	2	Y	-0-					2
09	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	270	1	6054	2	Y	-0-					2
10	7285	X	6239	-0-	-1046	-0-	265	1	5974	2	Y	-0-					2
11	6660	X	5956	-0-	-704	-0-	254	1	5702	2	Y	-0-					2
12	6882	X	5695	-0-	-1187	-0-	243	1	5452	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 76,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

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

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	8463	X	8042	-0-	-421	-0-	351	1	7691	2	Y	-0-					27
02	7336	X	6630	-0-	-706	-0-	287	1	6343	2	Y	-0-					27
03	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	337	1	7450	2	Y	-0-					27
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	328	1	7244	2	Y	-0-					27
05	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	320	1	7076	2	Y	-0-					27
06	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	310	1	6798	2	Y	-0-					27
07	7812	X	7580	-0-	-232	-0-	330	1	7250	2	Y	-0-					27
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	309	1	6790	2	Y	15					42
							17	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	354	1	7530	2	Y	4					46
							4	9									
10	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	366	1	7929	2	Y	-0-					46
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	320	1	7060	2	Y	-0-					46
*12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	321	1	7087	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 90,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	5115	X	4205	-0-	-910	-0-	103	1	4102	2	N	-0-					65
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	235	1	3959	2	N	-0-					65
03	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	188	1	4137	2	N	-0-					65
04	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					65
05	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	74	1	3939	2	N	-0-					65
06	4320	X	3715	-0-	-605	-0-	129	1	3586	2	N	-0-					65
07	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	113	1	3945	2	N	-0-					65
08	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	188	1	2848	2	N	-0-					65
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	241	1	3849	2	N	-0-					65
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	169	1	4049	2	N	-0-					65
11	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	178	1	3491	2	N	-0-					65
12	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	174	1	3176	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 46,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

01	8618	X	7249	-0-	-1369	-0-	178	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	369	1	6230	2	N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	307	1	6760	2	N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	212	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6788	-0-	-94	-0-	126	1	6662	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6318	-0-	-342	-0-	220	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	163	1	5683	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5335	-0-	-1671	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	351	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	229	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5272	-0-	-1058	-0-	255	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	310	1	5658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	17236	X	15925	-0-	-1311	-0-	680	1	15245	2	N	-0-					107
02	15316	X	13826	-0-	-1490	-0-	588	1	13238	2	N	-0-					107
03	16616	X	13333	-0-	-3283	-0-	568	1	12765	2	N	-0-					107
04	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	589	1	13259	2	N	-0-					107
05	16120	X	14624	-0-	-1496	-0-	622	1	14002	2	N	-0-					107
06	15420	X	13600	-0-	-1820	-0-	580	1	13020	2	N	-0-					107
07	15314	X	12314	-0-	-3000	-0-	526	1	11785	2	N	3					110
							3	9									
08	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	636	1	14269	2	N	38					148
							42	9									
09	13950	X	13311	-0-	-639	-0-	568	1	12743	2	N	-0-					148
10	14415	X	13248	-0-	-1167	-0-	563	1	12685	2	N	-0-					148
11	13950	X	12636	-0-	-1314	-0-	538	1	12098	2	N	-0-					148
12	14415	X	12946	-0-	-1469	-0-	552	1	12394	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 164,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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	10939	10939	-0-	-0-	-0-	94 1 86 9	10759 2	N	78	197 1		175
02	11941	11941	-0-	-0-	-0-	84 1 44 9	11813 2	N	40			215
03	11904	11550	-0-	-354	-0-	94 1 37 9	11419 2	N	34			249
04	12978	12978	-0-	-0-	-0-	90 1 65 9	12823 2	N	59	1 8		307
05	11904	4057	-0-	-7847	-0-	27 1 15 9	4015 2	N	14	189 1		132
06	11520	1195	-0-	-10325	-0-	51 1	1144 2	N	-0-			132
07	11904	4318	-0-	-7586	-0-	94 1	4224 2	N	-0-			132
08	6181	6181	-0-	-0-	-0-	94 1 8 9	6079 2	N	7			139
09	7897	7897	-0-	-0-	-0-	90 1 14 9	7793 2	N	13			152
10	9854	9854	-0-	-0-	-0-	94 1 30 9	9730 2	N	27			179
11	9920	9920	-0-	-0-	-0-	90 1 25 9	9805 2	N	23	184 1		18
12	3286	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 90,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	639	1	2697	2	N	-0-					110
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	645	1	2512	2	N	-0-					110
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	759	1	2660	2	N	-0-					110
04	3240	X	2969	-0-	-271	-0-	645	1	2324	2	N	-0-					110
05	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	728	1	2468	2	N	-0-					110
06	3390	X	2336	-0-	-1054	-0-	519	1	1817	2	N	-0-					110
07	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	605	1	2255	2	N	-0-					110
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	896	1	2367	2	N	-0-					110
09	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	600	1	2312	2	N	-0-					110
10	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	491	1	1986	2	N	-0-					110
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	986	1	2748	2	N	-0-					110
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	820	1	2708	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 37,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

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

01	496	X	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					71
02	392	X	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					71
03	434	X	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					71
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					71
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					71
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					71
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					71
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					71
09	480	X	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					71
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
11	570	X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					71
12	589	X	249	-0-	-340	-0-	249	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					73
02	2016	X	1948	-0-	-68	-0-	763	1	1172	2	N	12					85
							13	9									
03	2232	X	1638	-0-	-594	-0-	1635	2	3	9	N	3					88
04	3150	X	1746	-0-	-1404	-0-	1746	2			N	-0-					88
05	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2146	2	10	9	N	9					97
06	3150	X	1641	-0-	-1509	-0-	1639	2	2	9	N	2					99
07	2170	X	1541	-0-	-629	-0-	1541	2			N	-0-					99
08	2170	X	1598	-0-	-572	-0-	1598	2			N	-0-					99
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					99
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	998	1	1531	2	N	3					102
							3	9									
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					102
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DARLINGTON EXPLORATION LLC 200595
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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					20
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					20
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					20
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	80	2	31	9	N	28					48
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					48
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					48
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: RRCID -> 271054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9436 - 13883

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	872	-0-	-2228	2804	872	2			N	-0-					60
02	2800	N	620	-0-	-2180	624	620	2			N	-0-					60
03	3007		1011	-0-	-1996	-0-	1011	2			N	-0-					60
04	2910		4386	-0-	1476	1476	4386	2			N	-0-					60
05	1893	R	417	-0-	-1476	-0-	417	2			N	-0-					60
06	5690		5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					60
07	10123		10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					60
08	10584		10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					60
09	2910		4818	-0-	1908	1908	4818	2			N	-0-					60
10	3007		664	-0-	-2343	-0-	664	2			N	-0-					60
11	2910		575	-0-	-2335	-0-	575	2			N	-0-					60
*12	3007		NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 39,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 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	0	Z	868	-0-	868	19803	73 213	1 9	582	3	N	194					282
02	0	Z	682	-0-	682	20485	69 127	1 9	486	3	N	115	164	1			233
03	0	Z	676	-0-	676	21161	57 123	1 9	496	3	N	112	187	1			158
04	0	Z	691	-0-	691	21852	52 136	1 9	503	3	N	124					282
05	0	Z	459	-0-	459	22311	64 42	1 9	353	3	N	38	189	1			131
06	INC G-10		703	-0-	703	23014	87 178	1 9	438	3	N	162					293
07	INC G-10		299	-0-	299	23313	44 14	1 9	241	3	N	13	172	1			134
08	24136	X	823	-0-	-23313	-0-	637	3	186	9	N	169	184	1			119
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	714	3	116	9	N	105					224
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	714	3	109	9	N	99	186	1			137
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	519	3	94	9	N	85					222
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

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		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
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
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-

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	372 X	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	N	3					31
02	336 X	239	-0-	-97	-0-	237	2	2	9	N	2					33
03	372 X	206	-0-	-166	-0-	203	2	3	9	N	3					36
04	270 X	237	-0-	-33	-0-	233	2	4	9	N	4					40
05	279 X	234	-0-	-45	-0-	228	2	6	9	N	5					45
06	270 X	266	-0-	-4	-0-	187	2	79	9	N	72	105	1			12
07	279 X	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	N	2					14
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	257	2	34	9	N	31					45
09	270 X	232	-0-	-38	-0-	211	2	21	9	N	19					64
10	279 X	241	-0-	-38	-0-	217	2	24	9	N	22	76	1			10
11	270 X	235	-0-	-35	-0-	209	2	26	9	N	24					34
12	279 X	233	-0-	-46	-0-	215	2	18	9	N	16					50

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		53	-0-	53	551	50	2	3	9	N	3					43
02	583	X	32	-0-	-551	-0-	30	2	2	9	N	2					45
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7208	-0-	-356	-0-	7079	2	129	9	N	117	1	8			179
02	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	7225	2	48	9	N	44	182	1	1	8	40
03	DLQ G-10		6532	-0-	6532	13805	6487	2	45	9	N	41	1	8			80
04	DLQ G-10		7731	-0-	7731	21536	7653	2	78	9	N	71	1	8			150
05	DLQ G-10		9972	-0-	9972	31508	9869	2	103	9	N	94	178	1	1	8	65
06	DLQ G-10		8354	-0-	8354	39862	8330	2	24	9	N	22	2	8			85
07	DLQ G-10		7746	-0-	7746	47608	7717	2	29	9	N	26	1	8			110
08	DLQ G-10		7233	-0-	7233	54841	7216	2	17	9	N	15					125
09	DLQ G-10		7086	-0-	7086	61927	7049	2	37	9	N	34					159
10	DLQ G-10		7260	-0-	7260	69187	7243	2	17	9	N	15					174
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 76,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	5551	2	72	9	N	65	2	8			90
02	DLQ G-10		8760	-0-	8760	8760	8631	2	129	9	N	117	176	1	4	8	27
03	DLQ G-10		6605	-0-	6605	15365	6544	2	61	9	N	55	2	8			80
04	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20558	5143	2	50	9	N	45					125
05	DLQ G-10		9307	-0-	9307	29865	9205	2	102	9	N	93	173	1	5	8	40
06	DLQ G-10		7299	-0-	7299	37164	7235	2	64	9	N	58	3	8			95
07	DLQ G-10		7958	-0-	7958	45122	7894	2	64	9	N	58	3	8			150
08	DLQ G-10		6733	-0-	6733	51855	6644	2	89	9	N	81	166	1	1	8	64
09	DLQ G-10		4675	-0-	4675	56530	4629	2	46	9	N	42	1	8			105
10	DLQ G-10		2987	-0-	2987	59517	2974	2	13	9	N	12					117
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 65,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					15
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					15
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					15
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					15
08	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					15
09	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					15
10	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					15
11	120	X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					15
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1040	2	3	9	N	3					208
02	1176	N	904	-0-	-272	-0-	902	2	2	9	N	2					210
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	N	3					213
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	864	2	7	9	N	6					219
05	992	N	200	-0-	-792	-0-	196	2	4	9	N	4					223
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	74	1			149
07	899	N	343	-0-	-556	-0-	340	2	3	9	N	3					152
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	N	8	128	7			32
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13					45
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					55
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11					66
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					74

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	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	300	-0-	300	300	300	1			N	-0-					-0-
05	0	W	310	-0-	310	610	310	1			N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	910	300	1			N	-0-					-0-
07	0	W	310	-0-	310	1220	310	1			N	-0-					-0-
08	0	W	310	-0-	310	1530	310	1			N	-0-					-0-
09	1830	R	300	-0-	-1530	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 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	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	1			N	-0-					37
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	176	1	2	9	N	2					39
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	1			N	-0-					39
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					39
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					39
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					39
07	217	#	160	-0-	-57	-0-	158	2	2	9	N	2					41
08	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					41
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					41
10	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					41
11	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	1			N	-0-					41
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	1			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) //CONT.// 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	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 (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

01	372	#	198	-0-	-174	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	41	1	273	2	N	-0-					-0-
03	341	#	152	-0-	-189	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
04	240	#	174	-0-	-66	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	228	-0-	-102	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	341	#	173	-0-	-168	-0-	23	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	2	N	-0-					-0-
11	771	R	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	-0-					-0-
*12	967	R	967	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 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

01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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-

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	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	T. A.	-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-

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	SHUT IN	-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-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	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	SHUT IN	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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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 (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

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

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 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	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-

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	0	A	-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-1239	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		417	-0-	417	816	417	2			Y	-0-					5
04	1136	N	320	-0-	-816	-0-	320	2			Y	-0-					5
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					5
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					5
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					5
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					5
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					5
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					5
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

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

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	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-

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-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-

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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1025	1	2931	2	N	7					187
							8	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	886	1	1918	2	N	13					200
							14	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	912	1	2740	2	N	7					207
							8	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1449	1	2103	2	N	17					224
							19	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	804	1	2191	2	N	60					284
							66	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	474	1	1550	2	N	2					286
							2	9									
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	876	1	1731	2	N	-0-					286
08	2015	X	1528	-0-	-487	-0-	760	1	768	2	N	-0-					286
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	972	1	1492	2	N	-0-					286
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	706	1	1921	2	N	-0-					286
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	488	1	1816	2	N	-0-					286
*12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	630	1	1692	2	N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 32,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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-

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	1054	N	202	-0-	-852	-0-	16	1	186	2	N	-0-					109
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	16	1	60	2	N	-0-					109
03	3100	N	3669	-0-	569	569	400	1	3269	2	N	-0-					109
04	2401	N	1832	-0-	-569	-0-	240	1	1592	2	N	-0-					109
05	3100	N	3726	-0-	626	626	480	1	3246	2	N	-0-					109
06	3513	X	2887	-0-	-626	-0-	448	1	2439	2	N	-0-					109
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	N	-0-					109
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	496	1	2279	2	N	-0-					109
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	480	1	2148	2	N	-0-					109
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	480	1	2210	2	N	-0-					109
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	480	1	1967	2	N	-0-					109
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	496	1	2445	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 28,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	3100	N	1687	-0-	-1413	3654	1621	2	66	9	Y	60					221
02	2800	N	2282	-0-	-518	3136	2254	2	28	9	Y	25					246
03	3100	N	1896	-0-	-1204	1932	1896	2			Y	-0-	181	1			65
04	3000	N	1421	-0-	-1579	353	1421	2			Y	-0-					65
05	1612	N	915	-0-	-697	-0-	915	2			Y	-0-					65
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					65
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2316	2	125	9	Y	114					179
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1924	2	23	9	Y	21					200
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-	173	1			27
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1556	2	94	9	Y	85					112
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2299	2	28	9	Y	25					137
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	3100	N	1991	-0-	-1109	9473	1991	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511	8962	2289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2769	-0-	-331	8631	2769	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	8062	2431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6430	1468	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1427	-0-	-1573	4857	1427	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1712	-0-	-1388	3469	1712	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2096	-0-	-1004	2465	2096	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4449	-0-	1449	3914	4449	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2972	-0-	-128	3786	2972	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1819	-0-	-1181	2605	1819	2			Y	-0-					-0-
*12	4513	X	1908	-0-	-2605	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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	SHUT IN	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
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		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-

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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	1	1	8			19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	DLQ G-10		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 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	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		377	-0-	377	706	377	2			Y	-0-					2
04	1029	N	323	-0-	-706	-0-	323	2			Y	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					2
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					2
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					2
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					2
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2

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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

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	SHUT IN	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-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

01	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					25
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			25
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					25
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					25
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					25
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					25
10	806	N	203	-0-	-603	-0-	203	2			N	-0-					25
11	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	2			N	-0-					25
12	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	4	2	8			21
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					21
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					21
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					21
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					21
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					21
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					86
02	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3170	2			Y	-0-					86
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	6860	3690	2			Y	-0-					86
04	10546	X	3686	-0-	-6860	-0-	3686	2			Y	-0-					86
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					86
06	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3362	2			Y	-0-					86
07	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	2			Y	-0-					86
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3634	2	62	9	Y	56	130	1			12
*09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					12
*10	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			Y	-0-					12
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					12
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	2	33	9	N	30					30
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					30
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					30
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					30
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					30
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					30
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					30
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					30
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					30
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					30
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					30
*12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

01	5239	X	2728	-0-	-2511	-0-	2728	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	4543	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		5904	-0-	5904	10447	5904	2			Y	-0-					28
04	15425	X	4978	-0-	-10447	-0-	4978	2			Y	-0-					28
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					28
06	4530	X	508	-0-	-4022	-0-	508	2			Y	-0-					28
07	4681	X	37	-0-	-4644	-0-	37	2			Y	-0-					28
08	5890	X	28	-0-	-5862	-0-	28	2			Y	-0-					28
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					28
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					28
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	2			N	-0-					-0-
06	2892	N	2136	-0-	-756	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 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	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					83
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					83
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					83
04	480	N	179	-0-	-301	-0-	176	2	3	9	N	3					86
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					88
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					88
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					88
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					88
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					88
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					88
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					88
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		691	-0-	691	691	138	1	553	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		727	-0-	727	1418	145	1	582	2	Y	-0-					12
04	1992	N	574	-0-	-1418	-0-	115	1	459	2	Y	-0-					12
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
06	690	N	314	-0-	-376	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
07	589	N	341	-0-	-248	-0-	68	1	273	2	Y	-0-					12
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					12
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					12
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			Y	-0-					12
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					12
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					14
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-					14
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					14
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					14
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

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

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	73	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	43	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	57	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 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 #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 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	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	SHUT IN	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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

01	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	3150	2	13	9	N	12	5	8			38
02	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2175	2156	2	19	9	N	17					55
03	DLQ G-10	3319	-0-	3319	5494	3319	2			N	-0-					55
04	9641 X	4147	-0-	-5494	-0-	3975	2	172	9	N	156	1	8			210
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	2	10	9	N	9	190	1			29
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					29
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					29
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					29
09	3150 X	2347	-0-	-803	-0-	2347	2			N	-0-					29
10	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-					29
11	3150 X	1445	-0-	-1705	-0-	1445	2			N	-0-					29
12	3255 X	1537	-0-	-1718	-0-	1537	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	125	1	499	2	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	113	1	452	2	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	118	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	116	1	465	2	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	101	1	403	2	N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	117	1	467	2	N	-0-					-0-
08	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1421	-0-	-625	-0-	169	1	1252	2	Y	-0-					150
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	158	1	1168	2	Y	-0-					150
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2885	185	1	1374	2	Y	-0-					150
04	3000	N	765	-0-	-2235	650	91	1	674	2	Y	-0-					150
05	1095	N	445	-0-	-650	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					150
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					150
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	111	1	819	2	Y	-0-					150
08	1550	X	885	-0-	-665	-0-	105	1	780	2	Y	-0-					150
09	1110	X	749	-0-	-361	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					150
10	1147	X	529	-0-	-618	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					150
11	1110	X	592	-0-	-518	-0-	70	1	522	2	Y	-0-					150
12	930	X	739	-0-	-191	-0-	88	1	651	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3196	-0-	-1578	-0-	3174	2	22	9	Y	20					25
02	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	1343	2	1	9	Y	1					26
03	DLQ G-10		2537	-0-	2537	3881	2517	2	20	9	Y	18					44
04	8260	X	4379	-0-	-3881	-0-	4356	2	23	9	Y	21	59	1			6
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5067	2	51	9	Y	46					52
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					54
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					54
08	5115	X	4020	-0-	-1095	-0-	4020	2			Y	-0-					54
09	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	4930	2			Y	-0-					54
10	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			Y	-0-					54
11	4410	X	2676	-0-	-1734	-0-	2676	2			Y	-0-					54
12	5084	X	2500	-0-	-2584	-0-	2499	2	1	9	Y	1	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 43,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-		-2108	-0-					Y	-0-					13
02	1792	X	-0-	-0-		-1792	-0-					Y	-0-					13
03	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	-0-					13
04	1320	X	-0-	-0-		-1320	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
06	1649	X	1649	-0-		-0-	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-					13
07	1605	X	1605	-0-		-0-	-0-	62	1	1543	2	Y	-0-					13
08	1434	X	1434	-0-		-0-	-0-	55	1	1379	2	Y	-0-					13
09	1650	X	1302	-0-		-348	-0-	50	1	1252	2	Y	-0-					13
10	1705	X	1299	-0-		-406	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-					13
11	1650	X	1117	-0-		-533	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-					13
12	1612	X	1091	-0-		-521	-0-	42	1	1049	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7555	X	7555	-0-		-0-	-0-	7502	2	53	9	Y	48					59
02	7069	X	7069	-0-		-0-	-0-	7046	2	23	9	Y	21					80
03	7171	X	7171	-0-		-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					80
04	6841	X	6841	-0-		-0-	-0-	6816	2	25	9	Y	23	93	1			10
05	6665	X	6496	-0-		-169	-0-	6434	2	62	9	Y	56					66
06	6450	X	5172	-0-		-1278	-0-	5172	2			Y	-0-					66
07	8187	X	8187	-0-		-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					66
08	9538	X	9538	-0-		-0-	-0-	9538	2			Y	-0-					66
09	10106	X	10106	-0-		-0-	-0-	10106	2			Y	-0-					66
10	8184	X	6154	-0-		-2030	-0-	6154	2			Y	-0-					66
11	9240	X	4335	-0-		-4905	-0-	4335	2			Y	-0-					66
12	9796	X	4023	-0-		-5773	-0-	4022	2	1	9	Y	1	1	8			66

TOTAL GAS PROD: 82,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2624	-0-		-1096	-0-	101	1	2523	2	Y	-0-					108
02	3360	X	1954	-0-		-1406	-0-	75	1	1879	2	Y	-0-					108
03	3720	X	2170	-0-		-1550	-0-	83	1	2087	2	Y	-0-					108
04	3360	X	2562	-0-		-798	-0-	99	1	2463	2	Y	-0-					108
05	2635	X	2071	-0-		-564	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-					108
06	2550	X	2221	-0-		-329	-0-	85	1	2136	2	Y	-0-					108
07	2635	X	2113	-0-		-522	-0-	81	1	2032	2	Y	-0-					108
08	2635	X	2139	-0-		-496	-0-	82	1	2057	2	Y	-0-					108
09	2550	X	2401	-0-		-149	-0-	92	1	2309	2	Y	-0-					108
10	2294	X	2283	-0-		-11	-0-	88	1	2195	2	Y	-0-					108
11	2220	X	2183	-0-		-37	-0-	84	1	2099	2	Y	-0-					108
12	2480	X	2128	-0-		-352	-0-	82	1	2046	2	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	310	N	86	-0-	-224	-0-	85	2	1	9	Y	1					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					1
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					2
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3016	N	1582	-0-	-1434	-0-	1571	2	11	9	Y	10					12
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					14
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					15
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1376	2	7	9	Y	6	19	1			2
05	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1117	2	11	9	Y	10					12
06	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					12
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2			Y	-0-					12
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					12
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			Y	-0-					12
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					12
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	7231	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6893	-0-	6893	14124	6893	2			Y	-0-					-0-
04	18891	X	4767	-0-	-14124	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	3260	-0-	-4480	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	3148	-0-	-4850	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	1834	-0-	-2636	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	1397	-0-	-3222	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2672	-0-	-1798	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3611	-0-	-1008	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,100 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 #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	SHUT	IN	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 #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

01	51	N	51	-0-		-0-		-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-		-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-		-0-		-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-		-29		-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-		-0-		-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-		-0-		-0-	50	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	45	-0-		-17		-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1067	-0-	-4854	-0-	1067	2			Y	-0-					134
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					134
03	DLQ G-10		773	-0-	773	1441	773	2			Y	-0-					134
04	2377	X	936	-0-	-1441	-0-	936	2			Y	-0-					134
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					134
06	1020	X	792	-0-	-228	-0-	785	2	7	9	Y	6					140
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					140
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					140
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					140
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			Y	-0-					140
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-					140
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 44,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					120
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	-0-					120
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	N	-0-					120
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-					120
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	26	1	104	2	N	-0-					120
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	25	1	98	2	N	-0-					120
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	15	1	60	2	N	-0-					120
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					120
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					120
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					120
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	733	-0-	-910	-0-	733	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		867	-0-	867	1700	867	2			Y	-0-					3
04	3000	N	2338	-0-	-662	1038	2338	2			Y	-0-					3
05	3100	N	2412	-0-	-688	350	2412	2			Y	-0-					3
06	2912	N	2562	-0-	-350	-0-	2562	2			Y	-0-					3
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					3
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					3
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					3
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					3
11	2550	X	1507	-0-	-1043	-0-	1507	2			Y	-0-					3
12	3937	X	1719	-0-	-2218	-0-	1719	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1448	1	5791	2	N	-0-					43
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1281	1	5126	2	N	-0-					43
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1295	1	5180	2	N	-0-					43
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1062	1	4247	2	N	-0-					43
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1182	1	4727	2	N	86					129
							95	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1259	1	5034	2	N	-0-					129
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1086	1	4342	2	N	-0-					129
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					129
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					129
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					129
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					129
12	1302	X	526	-0-	-776	-0-	520	2	6	9	N	5					134

TOTAL GAS PROD: 56,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2696	2	56	9	Y	51					51
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					51
06	2970	X	932	-0-	-2038	-0-	932	2			Y	-0-					51
07	3069	X	1655	-0-	-1414	-0-	1655	2			Y	-0-					51
08	2945	X	1452	-0-	-1493	-0-	1452	2			Y	-0-					51
09	2760	X	1609	-0-	-1151	-0-	1609	2			Y	-0-					51
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					51
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					51
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 28,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					135
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	2	N	-0-					135
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 25 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 #: 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	5549	X	4081	-0-	-1468	-0-	4078	2	3	9	Y	3					19
02	DLQ G-10		3789	-0-	3789	3789	3789	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		3956	-0-	3956	7745	3956	2			Y	-0-					19
04	10322	X	2577	-0-	-7745	-0-	2577	2			Y	-0-					19
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					19
06	4050	X	2227	-0-	-1823	-0-	2227	2			Y	-0-					19
07	4185	X	1475	-0-	-2710	-0-	1475	2			Y	-0-					19
08	3968	X	1966	-0-	-2002	-0-	1966	2			Y	-0-					19
09	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					19
10	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			Y	-0-					19
11	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	1959	2			Y	-0-					19
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 31,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	565	1	3770	2	N	-0-					137
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	316	1	2106	2	N	-0-					137
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	401	1	2676	2	N	-0-					137
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-					137
05	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	253	1	1687	2	N	134	180	1			91
							147	9									
06	2250	X	1183	-0-	-1067	-0-	154	1	1029	2	N	-0-					91
07	2325	X	1153	-0-	-1172	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					91
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	479	1	3195	2	N	-0-					91
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	688	1	4589	2	N	-0-					91
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	420	1	2799	2	N	-0-					91
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	386	1	2575	2	N	-0-					91
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	448	1	2988	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 36,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	867	1	3466	2	N	49	5	8			149
							54	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	936	1	3746	2	N	1					150
							1	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	2	N	1	1	8			150
							1	9									
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1941	2	N	1	1	8			150
							1	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	485	1	1940	2	N	-0-					150
06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-	449	1	1797	2	N	-0-					150
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	443	1	1772	2	N	-0-					150
08	2325	X	1520	-0-	-805	-0-	1520	2			N	-0-					150
09	2250	X	1375	-0-	-875	-0-	1371	2	4	9	N	4	4	8			150
10	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	1551	2	4	9	N	4	4	8			150
11	2250	X	1567	-0-	-683	-0-	1563	2	4	9	N	4	4	8			150
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 29,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	174	1	695	2	N	-0-					30
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	N	-0-					30
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	135	1	540	2	N	-0-					30
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	140	1	561	2	N	-0-					30
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	146	1	585	2	N	-0-					30
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	2	N	-0-					30
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	471	1	1883	2	N	-0-					30
08	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	2			N	-0-					30
09	3000	N	3325	-0-	325	1180	3325	2			N	-0-					30
10	3100	N	3355	-0-	255	1435	3355	2			N	-0-					30
11	2789	X	1354	-0-	-1435	-0-	1354	2			N	-0-					30
*12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

01	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	2			Y	-0-					62
02	DLQ G-10		3647	-0-	3647	3647	3647	2			Y	-0-					62
03	DLQ G-10		4048	-0-	4048	7695	4048	2			Y	-0-					62
04	11448	X	3753	-0-	-7695	-0-	3753	2			Y	-0-					62
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					62
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3680	2	9	9	Y	8					70
07	4061	X	2488	-0-	-1573	-0-	2468	2	20	9	Y	18	18	8			70
08	4123	X	1910	-0-	-2213	-0-	1910	2			Y	-0-					70
09	3990	X	2173	-0-	-1817	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	8			70
*10	4123	X	1875	-0-	-2248	-0-	1875	2			Y	-0-					70
*11	3690	X	2146	-0-	-1544	-0-	2146	2			Y	-0-					70
12	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	2168	2	14	9	Y	13	13	8			70

TOTAL GAS PROD: 35,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	2			N	-0-					160
02	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019	5019	2			N	-0-					160
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	10039	5020	2			N	-0-					160
04	15215	X	5176	-0-	-10039	-0-	5176	2			N	-0-					160
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					160
06	5370	X	4858	-0-	-512	-0-	4858	2			N	-0-					160
07	5549	X	4462	-0-	-1087	-0-	4462	2			N	-0-					160
08	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					160
09	5310	X	3912	-0-	-1398	-0-	3912	2			N	-0-					160
10	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	2			N	-0-					160
11	4860	X	4440	-0-	-420	-0-	4440	2			N	-0-					160
12	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	4225	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 56,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	N	-0-					129
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	71					200
							78	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	35	1	234	2	N	-0-					200
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-					200
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	2	N	-0-					200
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	17	1	112	2	N	-0-					200
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					200
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					200
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	105	1	700	2	N	3	3	8			200
							3	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	N	-0-					200
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	2	N	-0-					200
12	837	N	533	-0-	-304	-0-	70	1	463	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	496	X	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					9
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	415	2			Y	-0-					9
03	496	X	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					9
04	480	X	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					9
05	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					9
06	450	X	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					11
07	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					11
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	Y	1	1	8			11
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					11
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					11
*12	3100	N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	62	1	412	2	N	-0-					120
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-					120
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	56	1	373	2	N	-0-					120
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	51	1	342	2	N	-0-					120
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	50	1	333	2	N	-0-					120
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	42	1	280	2	N	67					187
							74	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	N	-0-					187
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	168	1	1122	2	N	-0-					187
09	390	N	221	-0-	-169	-0-	29	1	192	2	N	-0-					187
10	930	N	263	-0-	-667	-0-	34	1	229	2	N	-0-					187
11	1260	N	400	-0-	-860	-0-	52	1	348	2	N	-0-					187
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	145	1	965	2	N	47	186	1			48
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	179	179	1			30
							197	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	2					32
							2	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-					32
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	7	1	46	2	N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					32
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					32
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					32
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					32
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					32
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					32
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					32
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2845	2	13	9	Y	12					40
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2556	2556	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		2491	-0-	2491	5047	2491	2			Y	-0-					40
04	7536	X	2489	-0-	-5047	-0-	2489	2			Y	-0-					40
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					40
06	2760	X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2			Y	-0-					40
07	2821	X	1732	-0-	-1089	-0-	1730	2	2	9	Y	2					42
08	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	954	2			Y	-0-					42
09	2490	X	560	-0-	-1930	-0-	560	2			Y	-0-					42
10	2325	X	328	-0-	-1997	-0-	328	2			Y	-0-					42
11	2130	X	269	-0-	-1861	-0-	269	2			Y	-0-					42
12	1736	X	76	-0-	-1660	-0-	76	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	121	1	484	2	N	-0-					26
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	76	1	304	2	N	-0-					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	2	N	-0-					26
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	107	1	427	2	N	-0-					26
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	N	-0-					26
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	189	1	756	2	N	-0-					26
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	222	1	889	2	N	-0-					26
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					26
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	659	2			N	-0-					26
10	1116	N	304	-0-	-812	-0-	304	2			N	-0-					26
11	780	N	280	-0-	-500	-0-	280	2			N	-0-					26
12	682	N	289	-0-	-393	-0-	289	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4219	2	3	9	Y	3					20
02	3752	X	3534	-0-	-218	-0-	3534	2			Y	-0-					20
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					20
04	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3689	2			Y	-0-					20
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-					20
06	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3555	2			Y	-0-					20
07	4526	X	2743	-0-	-1783	-0-	2743	2			Y	-0-					20
08	SHUT IN		3652	-0-	3652	3652	3652	2			Y	-0-					20
09	SHUT IN		2832	-0-	2832	6484	2832	2			Y	-0-					20
10	SHUT IN		3649	-0-	3649	10133	3649	2			Y	-0-					20
11	13016	X	2883	-0-	-10133	-0-	2883	2			Y	-0-					20
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					98
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4994	2			N	-0-					98
03	DLQ G-10		5461	-0-	5461	10455	5461	2			N	-0-					98
04	15724	X	5269	-0-	-10455	-0-	5268	2	1	9	N	1					99
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5700	2	13	9	N	12					111
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	4761	2	9	9	N	8					119
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	8	8	8			119
08	5580	X	4083	-0-	-1497	-0-	4083	2			N	-0-					119
09	5400	X	4009	-0-	-1391	-0-	4001	2	8	9	N	7	7	8			119
10	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	4762	2			N	-0-					119
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					119
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5715	2	10	9	N	9	9	8			119

TOTAL GAS PROD: 55,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	112	1	447	2	N	-0-					235
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	2	N	-0-					235
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	108	1	432	2	N	-0-					235
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	128	1	513	2	N	-0-					235
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	116	1	463	2	N	-0-					235
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	95	1	382	2	N	-0-					235
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	122	1	487	2	N	-0-					235
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					235
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					235
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	2			N	-0-					235
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					235
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					135
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 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	2263	X	585	-0-	-1678	-0-	117	1	468	2	N	-0-					60
02	1848	X	477	-0-	-1371	-0-	95	1	382	2	N	-0-					60
03	806	X	416	-0-	-390	-0-	83	1	333	2	N	-0-					60
04	780	X	369	-0-	-411	-0-	74	1	295	2	N	-0-					60
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	65	1	261	2	N	-0-					60
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	381	2	N	-0-					60
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	111	1	443	2	N	-0-					60
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					60
09	480	N	192	-0-	-288	-0-	192	2			N	-0-					60
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					60
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					60
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					96
02	DLQ G-10		4499	-0-	4499	4499	4499	2			N	-0-					96
03	DLQ G-10		4622	-0-	4622	9121	4622	2			N	-0-					96
04	13753	X	4632	-0-	-9121	-0-	4632	2			N	-0-					96
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					96
06	4780	X	4343	-0-	-437	-0-	4343	2			N	-0-					96
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5992	2	13	9	N	12	12	8			96
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					96
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4815	2	34	9	N	31	7	8			120
*10	5425	X	4654	-0-	-771	-0-	4654	2			N	-0-					120
*11	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2			N	-0-					120
12	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5086	2	12	9	N	11	11	8			120

TOTAL GAS PROD: 60,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	N	4					6
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					8
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					9
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					9
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					9
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					9
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					9
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 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	1643	N	424	-0-	-1219	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					7
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					7
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					7
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					7
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					7
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					7
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					7
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					7
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2976	X	1146	-0-	-1830	-0-	1146	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	2535	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		2219	-0-	2219	4754	2219	2			Y	-0-					47
04	3000	N	2069	-0-	-931	3823	2069	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2021	-0-	-1079	2744	2021	2			Y	-0-					47
06	3000	N	1450	-0-	-1550	1194	1450	2			Y	-0-					47
07	2728	N	1534	-0-	-1194	-0-	1532	2	2	9	Y	2	2	8			47
08	2232	X	1341	-0-	-891	-0-	1341	2			Y	-0-					47
09	2070	X	805	-0-	-1265	-0-	805	2			Y	-0-					47
10	2015	X	423	-0-	-1592	-0-	423	2			Y	-0-					47
11	1470	X	200	-0-	-1270	-0-	200	2			Y	-0-					47
12	1519	X	580	-0-	-939	-0-	580	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	282	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5373	-0-	2373	2373	698	1	4651	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	3100	N	2184	-0-	-916	1457	285	1	1897	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2100	N	56	-0-	-2044	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	15	-0-	-2310	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	52	-0-	-2273	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	32	-0-	-2138	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1155	1	4621	2	N	4	4	8			40
							4	9									
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1161	1	4642	2	N	60					100
							66	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1132	1	4528	2	N	4	4	8			100
							4	9									
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1058	1	4233	2	N	26	6	8			120
							29	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1009	1	4037	2	N	-0-					120
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	825	1	3300	2	N	-0-					120
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	872	1	3489	2	N	-0-					120
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					120
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	2	11	9	N	10	10	8			120
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3342	2	11	9	N	10	10	8			120
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2685	2	11	9	N	10	10	8			120
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 51,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	986	-0-	-2114	-0-	197	1	788	2	N	1	1	8			197
							1	9									
02	2800	X	623	-0-	-2177	-0-	125	1	498	2	N	-0-					197
03	2449	X	853	-0-	-1596	-0-	171	1	682	2	N	-0-					197
04	2370	X	1116	-0-	-1254	-0-	223	1	893	2	N	-0-					197
05	2263	X	1553	-0-	-710	-0-	311	1	1242	2	N	-0-					197
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	268	1	1072	2	N	-0-					197
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	274	1	1095	2	N	-0-					197
08	1550	N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-					197
09	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	2			N	-0-					197
10	1364	N	708	-0-	-656	-0-	708	2			N	-0-					197
11	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	2			N	-0-					197
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3627	X	2761	-0-	-866	-0-	2709	2	52	9	N	47					107
02	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	2440	2	17	9	N	15					122
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5311	2847	2	7	9	N	6					128
04	8468	X	3157	-0-	-5311	-0-	3157	2			N	-0-					128
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2	9	N	2					130
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					130
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					130
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					130
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	N	1	1	8			130
10	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3135	2	31	9	N	28	28	8			130
11	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	2845	2			N	-0-					130
12	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 36,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					89

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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

01	4743 X	2972	-0-	-1771	-0-	2972	2				N	-0-					41
02	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	2943	2				N	-0-					41
03	DLQ G-10	2819	-0-	2819	5762	2795	2	24	9		N	22					63
04	8313 X	2551	-0-	-5762	-0-	2551	2				N	-0-					63
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2				N	-0-					63
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3422	2	17	9		N	15					78
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2				N	-0-					78
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2				N	-0-					78
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9		N	14	14	8			78
10	3658 X	2731	-0-	-927	-0-	2696	2	35	9		N	32	25	8			85
11	3540 X	1882	-0-	-1658	-0-	1882	2				N	-0-					85
12	3658 X	1699	-0-	-1959	-0-	1699	2				N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 34,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					53
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					53
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					53
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					53
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					53
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					83
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					83
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					83
09	720	N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					83
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					83
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					83
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5	5	8			83

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	2318	2	3	9	N	3	3	8			35
02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-					35
03	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4465	2349	2	1	9	N	1	1	8			35
04	6527	X	2062	-0-	-4465	-0-	1994	2	68	9	N	62	5	8			92
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			92
06	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	1798	2	8	9	N	7	1	8			98
07	2139	N	1768	-0-	-371	-0-	1764	2	4	9	N	4					102
08	2356	X	1721	-0-	-635	-0-	1703	2	18	9	N	16					118
09	2070	X	1888	-0-	-182	-0-	1863	2	25	9	N	23	23	8			118
10	1984	X	1350	-0-	-634	-0-	1321	2	29	9	N	26	22	8			122
11	1800	X	909	-0-	-891	-0-	900	2	9	9	N	8					130
*12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

01	4402	X	67	-0-	-4335	-0-	67	2			N	-0-					117
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					117
03	DLQ G-10		55	-0-	55	139	55	2			N	-0-					117
04	194	X	55	-0-	-139	-0-	55	2			N	-0-					117
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
*12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1083	2	34	9	N	31					148

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

01	8494	X	7740	-0-	-754	-0-	7714	2	26	9	N	24					166
02	DLQ G-10		7054	-0-	7054	7054	7039	2	15	9	N	14					180
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14370	7288	2	28	9	N	25					205
04	22907	X	8537	-0-	-14370	-0-	8533	2	4	9	N	4					209
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					209
06	7560	X	6187	-0-	-1373	-0-	6187	2			N	-0-					209
07	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					209
08	8835	X	6162	-0-	-2673	-0-	6162	2			N	-0-					209
09	8550	X	5062	-0-	-3488	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			209
10	6417	X	5302	-0-	-1115	-0-	5228	2	74	9	N	67	184	1			92
11	6210	X	5793	-0-	-417	-0-	5793	2			N	-0-					92
12	6417	X	5765	-0-	-652	-0-	5765	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 76,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1240	N	229	-0-	-1011	-0-	229	2			N	-0-					87
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					87
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					87
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					87
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					87
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					87
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					87
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					87
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					87
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	2	36	9	N	33					120
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					125
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	568	-0-	-2160	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	516	-0-	-2124	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			40
02	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	2681	2	1	9	N	1	1	8			40
03	DLQ G-10		3293	-0-	3293	5975	3286	2	7	9	N	6	1	8			45
04	8411	X	2436	-0-	-5975	-0-	2432	2	4	9	N	4					49
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					49
06	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	2392	2			N	-0-					49
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2960	2	10	9	N	9	9	8			49
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	2089	2	8	9	N	7					56
09	2430	X	887	-0-	-1543	-0-	877	2	10	9	N	9	9	8			56
*10	2976	X	1537	-0-	-1439	-0-	1537	2			N	-0-					56
*11	2880	X	1219	-0-	-1661	-0-	1219	2			N	-0-					56
12	2976	X	1807	-0-	-1169	-0-	1639	2	168	9	N	153	190	1	5	8	14

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

01	6448	X	1134	-0-	-5314	-0-	1134	2			N	-0-					110
02	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1047	2			N	-0-					110
03	DLQ G-10		6708	-0-	6708	7755	6708	2			N	-0-					110
04	12105	X	4350	-0-	-7755	-0-	4350	2			N	-0-					110
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					110
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					110
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4462	2	10	9	N	9	9	8			110
08	6572	X	4583	-0-	-1989	-0-	4572	2	11	9	N	10					120
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5819	2	10	9	N	9	9	8			120
*10	4464	X	2226	-0-	-2238	-0-	2226	2			N	-0-					120
*11	4440	X	2404	-0-	-2036	-0-	2404	2			N	-0-					120
12	6014	X	1427	-0-	-4587	-0-	1377	2	50	9	N	45	129	1	5	8	31

TOTAL GAS PROD: 39,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					8
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					8
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1475	2	83	9	N	75	2	8			81
04	1260	N	900	-0-	-360	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			81
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	N	11	2	8			90
06	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					90
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					90
08	1364	N	801	-0-	-563	-0-	801	2			N	-0-					90
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	918	2	4	9	N	4	4	8			90
10	1488	N	752	-0-	-736	-0-	750	2	2	9	N	2	2	8			90
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	652	2	17	9	N	15					105
12	961	N	714	-0-	-247	-0-	638	2	76	9	N	69					174

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 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	9982	X	8333	-0-	-1649	-0-	8330	2	3	9	N	3					28
02	DLQ G-10		7566	-0-	7566	7566	7562	2	4	9	N	4					32
03	DLQ G-10		9420	-0-	9420	16986	9420	2			N	-0-					32
04	25396	X	8410	-0-	-16986	-0-	8385	2	25	9	N	23					55
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					55
06	8340	X	7904	-0-	-436	-0-	7904	2			N	-0-					55
07	8618	X	8377	-0-	-241	-0-	8377	2			N	-0-					55
08	9424	X	7667	-0-	-1757	-0-	7667	2			N	-0-					55
09	8400	X	6924	-0-	-1476	-0-	6924	2			N	-0-					55
10	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6567	2			N	-0-					55
11	8100	X	5527	-0-	-2573	-0-	5527	2			N	-0-					55
12	8370	X	4955	-0-	-3415	-0-	4955	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 89,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 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	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					89
02	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2670	2			N	-0-					89
03	DLQ G-10		2855	-0-	2855	5525	2852	2	3	9	N	3					92
04	3000	N	2915	-0-	-85	5440	2915	2			N	-0-					92
05	3100	N	2916	-0-	-184	5256	2916	2			N	-0-					92
06	3000	N	955	-0-	-2045	3211	955	2			N	-0-					92
07	3100	N	96	-0-	-3004	207	96	2			N	-0-					92
08	3007	X	123	-0-	-2884	-0-	123	2			N	-0-					92
09	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					92
10	2914	X	109	-0-	-2805	-0-	109	2			N	-0-					92
11	960	X	72	-0-	-888	-0-	72	2			N	-0-					92
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9660	-0-	-1159	-0-	9659	2	1	9	N	1	1	8			30
02	DLQ G-10		9551	-0-	9551	9551	9551	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		10379	-0-	10379	19930	10379	2			N	-0-					30
04	29943	X	10013	-0-	-19930	-0-	10013	2			N	-0-					30
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10397	2	33	9	N	30					60
06	9660	X	9628	-0-	-32	-0-	9628	2			N	-0-					60
07	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	9758	2	131	9	N	119	17	8			162
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					162
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10440	2	17	9	N	15	15	8			162
*10	10416	X	9835	-0-	-581	-0-	9835	2			N	-0-					162
*11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					162
12	10819	X	10278	-0-	-541	-0-	10256	2	22	9	N	20	20	8			162

TOTAL GAS PROD: 120,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 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	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5919	2			N	-0-					131
02	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	5312	2			N	-0-					131
03	DLQ G-10		6236	-0-	6236	11548	6236	2			N	-0-					131
04	17371	X	5823	-0-	-11548	-0-	5756	2	67	9	N	61					192
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5958	2	34	9	N	31	190	1			33
06	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5491	2	17	9	N	15					48
07	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5272	2			N	-0-					48
08	6231	X	4978	-0-	-1253	-0-	4972	2	6	9	N	5					53
09	5820	X	4812	-0-	-1008	-0-	4776	2	36	9	N	33	33	8			53
10	5983	X	4513	-0-	-1470	-0-	4472	2	41	9	N	37	37	8			53
11	5520	X	4053	-0-	-1467	-0-	4053	2			N	-0-					53
12	5270	X	3599	-0-	-1671	-0-	3578	2	21	9	N	19					72

TOTAL GAS PROD: 62,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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-

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	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4738	2	1	9	N	1	1	8			150
02	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-					150
03	DLQ G-10		4587	-0-	4587	8637	4587	2			N	-0-					150
04	13029	X	4392	-0-	-8637	-0-	4382	2	10	9	N	9					159
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4417	2	80	9	N	73					232
06	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	4207	2	36	9	N	33	193	1			72
07	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4465	2	7	9	N	6					78
08	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4486	2	8	9	N	7					85
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	2			N	-0-					85
10	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4201	2	47	9	N	43	43	8			85
11	4350	X	3664	-0-	-686	-0-	3664	2			N	-0-					85
12	4495	X	3748	-0-	-747	-0-	3698	2	50	9	N	45					130

TOTAL GAS PROD: 51,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-					102
02	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	2222	2			N	-0-					102
03	DLQ G-10		2522	-0-	2522	4744	2522	2			N	-0-					102
04	7206	X	2462	-0-	-4744	-0-	2462	2			N	-0-					102
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					102
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	2	25	9	N	23					125
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					125
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2599	2	52	9	N	47					172
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					172
10	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			N	-0-					172
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					172
12	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2562	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 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	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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 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	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9679	-0-	9679	9679	9679	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10069	-0-	10069	19748	10059	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	25402	X	5654	-0-	-19748	-0-	5643	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7172	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	10440	X	9092	-0-	-1348	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8039	-0-	-1051	-0-	8017	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	9393	X	8024	-0-	-1369	-0-	7946	2	78	9	N	71					71
11	9180	X	8794	-0-	-386	-0-	8794	2			N	-0-					71
12	9486	X	8764	-0-	-722	-0-	8764	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 104,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	12183	X	4781	-0-	-7402	-0-	4781	2			N	-0-					27
02	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	3111	2			N	-0-					27
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	5346	2235	2			N	-0-					27
04	7612	X	2266	-0-	-5346	-0-	2265	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			27
06	4620	X	1745	-0-	-2875	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3441	X	1823	-0-	-1618	-0-	1748	2	75	9	N	68	8	8			87
08	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2108	2			N	-0-					87
09	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	1864	2	8	9	N	7	7	8			87
*10	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					87
*11	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	1397	2			N	-0-					87
12	2108	X	701	-0-	-1407	-0-	695	2	6	9	N	5	5	8			87

TOTAL GAS PROD: 26,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18770	-0-	-3860	-0-	18764	2	6	9	N	5	1	8			117
02	20160	X	16385	-0-	-3775	-0-	16360	2	25	9	N	23					140
03	20863	X	17552	-0-	-3311	-0-	17522	2	30	9	N	27					167
04	19530	X	15728	-0-	-3802	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			167
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	19294	2	20	9	N	18					185
06	18150	X	17150	-0-	-1000	-0-	17142	2	8	9	N	7					192
07	18135	X	17182	-0-	-953	-0-	17165	2	17	9	N	15					207
08	19313	X	16920	-0-	-2393	-0-	16917	2	3	9	N	3					210
09	18690	X	16411	-0-	-2279	-0-	16411	2			N	-0-					210
10	19313	X	16016	-0-	-3297	-0-	16008	2	8	9	N	7	164	1			53
11	17160	X	14575	-0-	-2585	-0-	14565	2	10	9	N	9					62
12	17174	X	15486	-0-	-1688	-0-	15486	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 201,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	15864	-0-	-9060	-0-	15864	2			N	-0-					124
02	DLQ G-10		11082	-0-	11082	11082	10973	2	109	9	N	99	178	1			45
03	DLQ G-10		6990	-0-	6990	18072	6990	2			N	-0-					45
04	28924	X	10852	-0-	-18072	-0-	10852	2			N	-0-					45
05	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	26772	2	72	9	N	65					110
06	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19401	2	50	9	N	45					155
07	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-					155
08	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17839	2	14	9	N	13					168
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					168
10	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					168
11	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					168
*12	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 193,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	30553	-0-	-11607	-0-	30553	2			N	-0-					50
02	DLQ G-10		25579	-0-	25579	25579	25579	2			N	-0-					50
03	DLQ G-10		25279	-0-	25279	50858	25213	2	66	9	N	60					110
04	71882	X	21024	-0-	-50858	-0-	21023	2	1	9	N	1	1	8			110
05	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26843	2	79	9	N	72					182
06	29580	X	24085	-0-	-5495	-0-	24063	2	22	9	N	20					202
07	28334	X	23568	-0-	-4766	-0-	23568	2			N	-0-					202
08	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	22124	2	31	9	N	28					230
09	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					230
10	21731	X	20459	-0-	-1272	-0-	20459	2			N	-0-					230
11	21030	X	19055	-0-	-1975	-0-	19055	2			N	-0-					230
12	21731	X	20185	-0-	-1546	-0-	20185	2			N	-0-	193	1			37

TOTAL GAS PROD: 280,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-					22
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	15	1	304	2	N	-0-					22
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	N	-0-					22
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	2	N	-0-					22
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					22
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	289	2	N	1					23
							1	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	N	-0-					23
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	10	1	219	2	N	-0-					23
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-					23
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	23	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	133	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			Y	-0-					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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

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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	279	X	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	270	X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	279	X	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	2	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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	104	-0-	-361	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	450	-0-	-201	-0-	21	1	429	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	Y	-0-			-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-			-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1581	2	Y	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	Y	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1206	2	Y	-0-			-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 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	2914	X	2599	-0-	-315	-0-	120	1	2479	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2062	-0-	-962	-0-	94	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2100	-0-	-1248	-0-	90	1	2010	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	105	1	2482	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	118	1	2754	2	Y	-0-			-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	147	1	3253	2	Y	-0-			-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	2	Y	-0-			-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	129	1	2782	2	Y	-0-			-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3298	2	Y	-0-			-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	3914	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	154	1	3746	2	Y	-0-			-0-
*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

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

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. GAS	(I) LIFT(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-	71	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	197	-0-		-699	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	16	-0-		-573	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	11	-0-		-1489	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-		-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-		-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	2	-0-		-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 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. GAS	(I) LIFT(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	2244	-0-		-174	-0-	104	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1243	-0-		-773	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-		-133	-0-	82	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	89	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2008	-0-		-152	-0-	87	1	1921	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-		-72	-0-	90	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1940	-0-		-168	-0-	86	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	82	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1265	-0-		-595	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1204	-0-		-506	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1268	-0-		-623	-0-	48	1	1220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-		-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-		-24	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-		-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-		-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-		-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-		-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-		-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-		-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	2	Y	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	30	1	656	2	Y	-0-			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	2	Y	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	934	2	Y	-0-			-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	Y	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	-0-			-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 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	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	156	1	3206	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	1558	-0-	-1270	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-			-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	Y	-0-			-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	146	1	3451	2	Y	-0-			-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	145	1	3393	2	Y	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	Y	-0-			-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	166	1	3605	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	2538	-0-	-1461	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	130	1	2799	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	92	1	2150	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	1450	-0-	-1880	-0-	57	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	1353	-0-	-2429	-0-	51	1	1302	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,945 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	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	63	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,512 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	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	112	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	117	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	100	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2324	-0-	-496	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2292	-0-	-622	-0-	101	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	116	1	2710	2	Y	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	129	1	3129	2	Y	-0-					-0-
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	127	1	3219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,963 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	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	66	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	49	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	53	1	1238	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	55	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1438	2	Y	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	751	-0-	-768	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,965 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	76	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	78	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	85	1	1869	2	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	89	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	88	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	77	1	1960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	593	1	14048	2	Y	-0-					-0-
05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	536	1	12532	2	Y	-0-					-0-
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	465	1	10264	2	Y	-0-					-0-
07	15128	X	8935	-0-	-6193	-0-	394	1	8541	2	Y	-0-					-0-
08	15128	X	6690	-0-	-8438	-0-	295	1	6395	2	Y	-0-					-0-
09	14640	X	4491	-0-	-10149	-0-	200	1	4291	2	Y	-0-					-0-
10	12803	X	9288	-0-	-3515	-0-	383	1	8905	2	Y	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	390	1	9484	2	Y	-0-					-0-
12	8928	X	8354	-0-	-574	-0-	316	1	8038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	54	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	57	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1534	2	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,520 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	44	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	655	-0-	-461	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 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	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1486	-0-	-1678	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	117	1	2610	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	135	1	3147	2	Y	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	153	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	164	1	3557	2	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	163	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	161	1	3457	2	Y	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	161	1	3739	2	Y	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	130	1	3162	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	701	-0-	-1903	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,844 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	Y	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	72	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	80	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	71	1	1812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,706 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	226	1	4663	2	Y	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	165	1	3445	2	Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	140	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	144	1	3369	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	152	1	3358	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	155	1	3369	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	151	1	3250	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	192	1	4458	2	Y	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	154	1	3752	2	Y	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	144	1	3670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	297	1	6112	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5613	-0-	-379	-0-	257	1	5356	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6175	-0-	-366	-0-	265	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	224	1	5294	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	233	1	5457	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5430	-0-	-780	-0-	235	1	5195	2	Y	-0-					-0-
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	279	1	6056	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	263	1	5705	2	Y	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	264	1	5663	2	Y	-0-					-0-
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	270	1	6275	2	Y	-0-					-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	252	1	6136	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	229	1	5818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,045 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	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	256	1	5265	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	7476	X	4291	-0-	-3185	-0-	196	1	4095	2	Y	-0-	3	1			1
03	7285	X	6491	-0-	-794	-0-	278	1	6211	2	Y	2					3
							2	9									
04	7050	X	2891	-0-	-4159	-0-	117	1	2774	2	Y	-0-					3
05	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	177	1	4134	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	6270	X	3307	-0-	-2963	-0-	143	1	3163	2	Y	1					2
							1	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	297	1	6447	2	Y	-0-					2
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	384	1	8322	2	Y	-0-					2
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	333	1	7149	2	Y	1					3
							1	9									
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	255	1	5934	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	157	1	3827	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	5332	X	1663	-0-	-3669	-0-	63	1	1599	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	173	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	188	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	159	1	3759	2	Y	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	183	1	4275	2	Y	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	194	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	206	1	4462	2	Y	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	202	1	4369	2	Y	-0-					-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	196	1	4200	2	Y	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	186	1	4336	2	Y	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	200	1	4856	2	Y	-0-					-0-
*12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	181	1	4604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,911 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 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

01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	182	1	3740	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3769	-0-	-67	-0-	172	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3312	-0-	-935	-0-	142	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	160	1	3743	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	165	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	173	1	3754	2	Y	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171	1	3709	2	Y	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	171	1	3670	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	151	1	3523	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	106	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	130	1	3293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	602	-0-	-266	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	20	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	29	129	1	2700	2	Y	-0-					-0-
03	2722	X	2693	-0-	-29	-0-	115	1	2578	2	Y	-0-					-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	121	1	2834	2	Y	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	110	1	2436	2	Y	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	1312	-0-	-1323	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	281	-0-	-1489	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,853 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	5084	X	1977	-0-	-3107	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3710	-0-	-350	-0-	170	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3018	-0-	-1152	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2966	-0-	-1157	-0-	122	1	2844	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2347	-0-	-2003	-0-	102	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	1540	-0-	-2955	-0-	68	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2646	-0-	-1973	-0-	117	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	159	1	3410	2	Y	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	181	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	149	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	118	1	2987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	817	-0-	-2283	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	421	-0-	-2855	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	499	-0-	-2880	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	604	-0-	-1070	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	559	-0-	-221	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	27529	-0-	24429	24429	1130	1	26299	2	Y	91	3	1			88
							100	9									
11	3000	N	41251	-0-	38251	62680	1617	1	39319	2	Y	286	322	1			52
							315	9									
*12	3100	N	35563	-0-	32463	95143	1333	1	33869	2	Y	328	228	1			152
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 110,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3828	-0-	828	828	151	1	3677	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	16051	-0-	12951	13779	608	1	15443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	371	-0-	-439	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	460	-0-	-377	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	208	-0-	-332	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	258	-0-	-362	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4008	-0-	-164	-0-	183	1	3825	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	155	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	79	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	2407	-0-	-2026	-0-	99	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	162	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	187	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	191	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	151	1	3236	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	152	1	3542	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2586	-0-	-1224	-0-	102	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	2750	-0-	-1590	-0-	104	1	2646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,926 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	106	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	92	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	88	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	109	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	127	1	2749	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3700	-0-	600	600	163	1	3537	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	853	145	1	3108	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4275	-0-	1175	2028	176	1	4099	2	Y	-0-					-0-
11	6182	X	4154	-0-	-2028	-0-	164	1	3990	2	Y	-0-					-0-
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	159	1	4044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	146	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2890	-0-	-834	-0-	132	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2954	-0-	-828	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	124	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	146	1	3414	2	Y	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3177	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	121	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	174	1	3773	2	Y	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	193	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	129	1	2994	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	91	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	775	-0-	-2201	-0-	29	1	746	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 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	9176	X	6621	-0-	-2555	-0-	307	1	6314	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	6866	-0-	-834	-0-	314	1	6552	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	6645	-0-	-1880	-0-	285	1	6360	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	296	1	7007	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	289	1	6752	2	Y	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	323	1	7130	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7158	-0-	-437	-0-	316	1	6842	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7051	-0-	-482	-0-	311	1	6740	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7192	-0-	-98	-0-	320	1	6872	2	Y	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	294	1	6839	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	4598	-0-	-2242	-0-	182	1	4416	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	5018	-0-	-2422	-0-	190	1	4828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,079 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 #: 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	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	286	1	5896	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5498	-0-	-298	-0-	251	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6018	-0-	-275	-0-	258	1	5760	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5497	-0-	-593	-0-	223	1	5274	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	223	1	5221	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5676	-0-	-294	-0-	246	1	5430	2	Y	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	287	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	285	1	6178	2	Y	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	269	1	5784	2	Y	-0-					-0-
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	267	1	6215	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	201	1	4882	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	4707	-0-	-1803	-0-	178	1	4529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	3845	-0-	-1983	-0-	178	1	3667	2	Y	-0-					-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	235	1	4902	2	Y	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	253	1	5648	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	198	1	4691	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3425	-0-	-1969	-0-	140	1	3285	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	211	1	4665	2	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	252	1	5464	2	Y	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	273	1	5921	2	Y	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5665	2	Y	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	224	1	5220	2	Y	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	237	1	5767	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5726	-0-	-9	-0-	217	1	5509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 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	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	421	1	8666	2	Y	-0-					-0-
02	11452	X	10540	-0-	-912	-0-	482	1	10058	2	Y	-0-					-0-
03	12679	X	10371	-0-	-2308	-0-	445	1	9926	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9973	-0-	-1637	-0-	404	1	9569	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9531	-0-	-2125	-0-	391	1	9140	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9660	-0-	-1620	-0-	419	1	9241	2	Y	-0-					-0-
07	11656	X	11150	-0-	-506	-0-	492	1	10658	2	Y	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	493	1	10670	2	Y	-0-					-0-
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	488	1	10474	2	Y	-0-					-0-
10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	420	1	9765	2	Y	-0-					-0-
11	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	487	1	11850	2	Y	-0-					-0-
*12	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	438	1	11120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,517 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 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	191	1	3936	2	Y	-0-			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	219	1	4576	2	Y	-0-			-0-
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	267	1	5973	2	Y	-0-			-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	221	1	5230	2	Y	-0-			-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	205	1	4800	2	Y	-0-			-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	149	1	3279	2	Y	-0-			-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	216	1	4681	2	Y	-0-			-0-
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	275	1	5949	2	Y	-0-			-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	264	1	5661	2	Y	-0-			-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	257	1	5980	2	Y	-0-			-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	216	1	5256	2	Y	-0-			-0-
12	5611	X	4489	-0-	-1122	-0-	170	1	4319	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	295	1	6084	2	Y	-0-			-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-			-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	228	1	5094	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	178	1	4207	2	Y	-0-			-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	224	1	5230	2	Y	-0-			-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	267	1	5896	2	Y	-0-			-0-
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	289	1	6273	2	Y	-0-			-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	291	1	6304	2	Y	-0-			-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	279	1	5984	2	Y	-0-			-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	Y	-0-			-0-
11	5610	X	3881	-0-	-1729	-0-	153	1	3728	2	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	195	1	4963	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-			-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	Y	-0-			-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-			-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	2	Y	-0-			-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	185	1	4336	2	Y	-0-			-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	178	1	3937	2	Y	-0-			-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	176	1	3826	2	Y	-0-			-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	182	1	3943	2	Y	-0-			-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	189	1	4057	2	Y	-0-			-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	2	Y	-0-			-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	153	1	3708	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	105	1	2666	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,769 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 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	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	184	1	3787	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3541	-0-	-687	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	176	1	3933	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	148	1	3511	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	146	1	3421	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	161	1	3484	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	171	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	166	1	3572	2	Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	172	1	3994	2	Y	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	155	1	3756	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	102	1	2592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,383 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	4061	X	3383	-0-	-678	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3493	-0-	-147	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	170	1	3804	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	141	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3023	-0-	-852	-0-	124	1	2899	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2889	-0-	-951	-0-	125	1	2764	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	141	1	3054	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	152	1	3260	2	Y	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	145	1	3372	2	Y	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	131	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	1752	-0-	-1782	-0-	66	1	1686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	120 72	1 9	2467	2	Y	65	35	1			45
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	131 14	1 9	2731	2	Y	13	40	1			18
03	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	126 18	1 9	2812	2	Y	16					34
04	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	104 7	1 9	2470	2	Y	6					40
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	126 14	1 9	2943	2	Y	13	41	1			12
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	135 7	1 9	2985	2	Y	6					18
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	140 4	1 9	3031	2	Y	4					22
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	139	1	3003	2	Y	-0-					22
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	141 9	1 9	3039	2	Y	8					30
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	153 61	1 9	3552	2	Y	55	59	1			26
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	140 79	1 9	3413	2	Y	72	85	1			13
12	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	120 90	1 9	3049	2	Y	82	57	1			38

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	350	1	7212	2	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	302	1	6310	2	Y	-0-					-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	320	1	7141	2	Y	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	275	1	6504	2	Y	-0-					-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	293	1	6856	2	Y	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	313	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	502	1	10891	2	Y	-0-					-0-
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	422	1	9136	2	Y	-0-					-0-
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	408	1	8766	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	4435	-0-	-1920	-0-	183	1	4252	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	3504	-0-	-2646	-0-	138	1	3366	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	3801	-0-	-2554	-0-	144	1	3657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,643 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	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	238	-0-	-1890	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	448	1	9994	2	Y	-0-					-0-
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	780	1	18479	2	Y	-0-					-0-
05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	572	1	13387	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1399	-0-	-2141	-0-	61	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					-0-
08	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
09	19230	X	303	-0-	-18927	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	17453	X	889	-0-	-16564	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	7574	-0-	-7696	-0-	299	1	7275	2	Y	-0-					-0-
*12	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	663	1	16855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	122	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	111	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	111	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2099	-0-	-481	-0-	93	1	2006	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1461	-0-	-729	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	510	-0-	-1660	-0-	19	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	182	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	884	-0-	-2280	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	344	-0-	-3159	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	127	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	185	1	4329	2	Y	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	211	1	4662	2	Y	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	239	1	5185	2	Y	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	241	1	5211	2	Y	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	237	1	5095	2	Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	205	1	4767	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	177	1	4309	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	150	1	3824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,310 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	10943	X	9404	-0-	-1539	-0-	435	1	8969	2	Y	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	412	1	8592	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	9403	-0-	-269	-0-	403	1	9000	2	Y	-0-					-0-
04	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	362	1	8562	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8615	-0-	-1057	-0-	353	1	8262	2	Y	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	429	1	9466	2	Y	-0-					-0-
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	434	1	9413	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	9300	-0-	-93	-0-	411	1	8889	2	Y	-0-					-0-
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	470	1	10093	2	Y	-0-					-0-
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	400	1	9306	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8885	-0-	-205	-0-	351	1	8534	2	Y	-0-					-0-
12	10912	X	8159	-0-	-2753	-0-	309	1	7850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11784	R	11784	-0-	-0-	-0-	546	1	11238	2	Y	-0-					-0-
02	9772		9348	-0-	-424	-0-	427	1	8921	2	Y	-0-					-0-
03	10819		8331	-0-	-2488	-0-	357	1	7974	2	Y	-0-					-0-
04	14985		14985	-0-	-0-	-0-	607	1	14378	2	Y	-0-					-0-
05	15597		15925	-0-	328	328	653	1	15272	2	Y	-0-					-0-
06	13643		14861	-0-	1218	1546	644	1	14217	2	Y	-0-					-0-
07	10819		5744	-0-	-5075	-0-	253	1	5491	2	Y	-0-					-0-
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750		95	-0-	-655	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	775		11	-0-	-764	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	750		6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	775		-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6614 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1864	-0-	-275	-0-	27	1	1836	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	X	1032	-0-	-116	-0-	16	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	844	-0-	-2287	-0-	15	1	812	2	N	15					15
							17	9									
04	3030	X	667	-0-	-2363	-0-	11	1	656	2	N	-0-					15
05	1860	X	649	-0-	-1211	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1800	X	618	-0-	-1182	-0-	618	2			N	-0-					15
07	1147	X	663	-0-	-484	-0-	13	1	647	2	N	3					18
							3	9									
08	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					18
09	660	X	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					18
10	651	X	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					18
11	630	X	592	-0-	-38	-0-	13	1	579	2	N	-0-					18
12	682	X	600	-0-	-82	-0-	14	1	586	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

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	2418	X	1396	-0-	-1022	-0-	20	1	1374	2	N	2					2
							2	9									
02	2184	X	1351	-0-	-833	-0-	21	1	1327	2	N	3					5
							3	9									
03	2232	X	1249	-0-	-983	-0-	23	1	1224	2	N	2					7
							2	9									
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	39	1	2239	2	N	2					9
							2	9									
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1					10
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1721	2	9	9	N	8					18
07	2356	X	1522	-0-	-834	-0-	29	1	1492	2	N	1					19
							1	9									
08	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	1682	2	1	9	N	1					20
09	2280	X	1605	-0-	-675	-0-	1604	2	1	9	N	1					21
10	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	707	2			N	-0-					21
11	1740	X	734	-0-	-1006	-0-	16	1	718	2	N	-0-					21
12	1674	X	649	-0-	-1025	-0-	15	1	634	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	11	1	723	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	634	2	N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	13	1	695	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	11	1	647	2	N	-0-					1
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	684	2	2	9	N	2	2	1			1
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1	1	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	1			1
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					1
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	13	1	572	2	N	-0-					1
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	14	1	583	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

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	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					180
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					180
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					180
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					180
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					180
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					180
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					180
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					180
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					180
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					180
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					180
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					50
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-					50
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2628	2	85	9	N	77					127
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					127
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					127
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2			N	-0-					127
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	2	11	9	N	10	10	8			127
10	2356	N	1649	-0-	-707	-0-	1623	2	26	9	N	24	24	8			127
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					127
12	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 28,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 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	1519	X	172	-0-	-1347	-0-	172	2			N	-0-					112
02	1316	X	234	-0-	-1082	-0-	234	2			N	-0-					112
03	403	X	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					112
04	390	X	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					112
05	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					112
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					112
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					112
08	279	X	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					112
09	210	X	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					112
10	341	X	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					112
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
12	341	X	312	-0-	-29	-0-	207	2	105	9	N	95	170	1			37

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-2082	-0-	162	2	19	9	N	17	1	8			63
02	1624	X	113	-0-	-1511	-0-	113	2			N	-0-					63
03	1395	X	105	-0-	-1290	-0-	105	2			N	-0-					63
04	1350	X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					63
05	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2			N	-0-					63
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					63
07	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					63
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					63
09	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					63
10	217	X	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					63
11	210	X	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					63
12	186	X	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1333	X	679	-0-	-654	-0-	665	2	14	9	N	13					165
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1420	2	24	9	N	22	7	8			180
03	1426	X	1367	-0-	59	-0-	1335	2	32	9	N	29					209
04	1380	X	1183	-0-	-197	-0-	1133	2	50	9	N	45					254
05	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1118	2	28	9	N	25					279
06	1560	X	1020	-0-	-540	-0-	962	2	58	9	N	53					332
07	1612	X	1140	-0-	-472	-0-	1136	2	4	9	N	4	180	1	4	8	152
08	1364	X	960	-0-	-404	-0-	910	2	50	9	N	45					197
09	1170	X	932	-0-	-238	-0-	913	2	19	9	N	17					214
10	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1296	2	40	9	N	36	188	1			62
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1138	2	28	9	N	25					87
12	1147	X	1066	-0-	81	-0-	1022	2	44	9	N	40					127

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					8
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					8
08	124	N	47	-0-	77	-0-	47	2			N	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT WELL #: 1 RRCID -> 127810 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6902 - 6917

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/21/2013 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

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-

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

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	1798	#	108	-0-	-1690	-0-	108	2			N	-0-					246
02	1428	#	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					246
03	1457	#	154	-0-	-1303	-0-	154	2			N	-0-					246
04	1380	#	149	-0-	-1231	-0-	149	2			N	-0-	175	1			71
05	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					71
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					71
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					86
08	2108	#	249	-0-	-1859	-0-	249	2			N	-0-					86
09	2040	#	349	-0-	-1691	-0-	346	2	3	9	N	3					89
10	2108	#	518	-0-	-1590	-0-	518	2			N	-0-					89
11	480	#	228	-0-	-252	-0-	219	2	9	9	N	8					97
12	496	#	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

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

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

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

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	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-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	279	#	156	-0-	-123	-0-	16	1	140	2	N	-0-					10
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	14	1	167	2	N	-0-					10
03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					10
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					10
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					10
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-					10
07	775	#	597	-0-	-178	-0-	16	1	581	2	N	-0-					10
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					10
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					10
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	60					60
							66	9									
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-					60
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-					60
09	150	X	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	2	N	-0-					60
10	186	X	86	-0-	-100	-0-	11	1	75	2	N	-0-					60
11	180	X	51	-0-	-129	-0-	7	1	44	2	N	-0-					60
12	186	X	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	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-

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1419	2	11	9	N	10					68
02	1288	X	1014	-0-	-274	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8			68
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-					68
04	1380	X	807	-0-	-573	-0-	807	2			N	-0-					68
05	1426	X	1041	-0-	-385	-0-	1035	2	6	9	N	5					73
06	1380	X	876	-0-	-504	-0-	839	2	37	9	N	34					107
07	1116	X	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					107
08	1054	X	298	-0-	-756	-0-	298	2			N	-0-					107
09	1020	X	483	-0-	-537	-0-	483	2			N	-0-					107
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					107
11	870	X	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					107
12	775	X	634	-0-	-141	-0-	612	2	22	9	N	20					127

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					22
02	1456	X	1332	-0-	-124	-0-	1332	2			N	-0-					22
03	1643	X	1028	-0-	-615	-0-	1028	2			N	-0-					22
04	1590	X	1286	-0-	-304	-0-	1286	2			N	-0-					22
05	1643	X	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					22
06	1590	X	1078	-0-	-512	-0-	1066	2	12	9	N	11					33
07	1488	X	835	-0-	-653	-0-	779	2	56	9	N	51					84
08	1333	X	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					84
09	1350	X	999	-0-	-351	-0-	999	2			N	-0-					84
10	1395	X	206	-0-	-1189	-0-	206	2			N	-0-					84
11	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					84
12	1023	X	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 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	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					17
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			Y	-0-					17
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					17
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					17
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					17
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	424	2	Y	22	8	1			31
							24	9									
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	55	1	385	2	Y	8	8	1			31
							9	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	14	12	1			33
							15	9									
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	18	1	455	2	Y	10	12	1			31
							11	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	488	2	Y	7					38
							8	9									
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	56	1	440	2	Y	8	10	1			36
							9	9									
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	15	1	468	2	Y	7	10	1			33
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

01	4638	X	3081	-0-	-1557	-0-	308	1	2773	2	N	-0-					223
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	564	1	2305	2	N	12					235
							13	9									
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	434	1	1827	2	N	-0-					235
04	1500	X	432	-0-	-1068	-0-	150	1	282	2	N	-0-					235
05	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	1			N	-0-					235
06	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	132	1	917	2	N	-0-					235
*07	1550	X	1204	-0-	-346	-0-	119	1	1070	2	N	14					249
							15	9									
08	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	70	1	1049	2	N	-0-					249
09	1050	X	872	-0-	-178	-0-	90	1	782	2	N	-0-					249
*10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	8					257
							9	9									
*11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	20	1	622	2	N	-0-					257
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1153	1	4187	2	N	10					97
							11	9									
02	5124	X	5034	-0-	-90	-0-	1761	1	3273	2	N	-0-					97
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	1014	1	4438	2	N	-0-					97
04	5490	X	4483	-0-	-1007	-0-	963	1	3514	2	N	5					102
							6	9									
05	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	927	1	3745	2	N	5					107
							6	9									
06	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	819	1	3860	2	N	-0-					107
07	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	827	1	4313	2	N	-0-					107
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1235	1	4622	2	N	-0-					107
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	790	1	4267	2	N	2					109
							2	9									
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1098	1	4395	2	N	-0-					109
11	5670	X	4945	-0-	-725	-0-	711	1	4234	2	N	-0-					109
12	5859	X	4763	-0-	-1096	-0-	4763	1			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 60,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	889	1	3845	2	N	12					67
							13	9									
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1321	1	2724	2	N	1					68
							1	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	636	1	3421	2	N	5					73
							6	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	598	1	2600	2	N	2					75
							2	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	2					77
							2	9									
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	576	1	3380	2	N	-0-					77
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	562	1	3729	2	N	-0-					77
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	644	1	2883	2	N	-0-					77
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	423	1	2817	2	N	-0-					77
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	743	1	2913	2	N	-0-					77
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	620	1	3597	2	N	-0-					77
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	1			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 46,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	2294	1	8576	2	N	-0-					313
02	9996	X	6366	-0-	-3630	-0-	2201	1	4165	2	N	-0-					313
03	11067	X	9010	-0-	-2057	-0-	1631	1	7379	2	N	-0-					313
04	10710	X	2040	-0-	-8670	-0-	431	1	1609	2	N	-0-					313
05	10881	X	1003	-0-	-9878	-0-	195	1	808	2	N	-0-					313
06	10530	X	81	-0-	-10449	-0-	14	1	67	2	N	-0-					313
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					313
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					313
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					313
10	961	X	321	-0-	-640	-0-	73	1	248	2	N	-0-					313
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					313
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

TOTAL GAS PROD: 29,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

01	14B DENY	100	-0-	100	398	100	2			N	-0-					122
02	499 X	101	-0-	-398	-0-	101	2			N	-0-					122
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					122
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					122
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					122
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					122
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					122
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					122
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					122
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

01	13888 X	4258	-0-	-9630	-0-	554	1	3704	2	N	-0-					18
02	12544 X	1126	-0-	-11418	-0-	299	1	827	2	N	-0-					18
03	13888 X	7492	-0-	-6396	-0-	643	1	6849	2	N	-0-					18
04	12420 X	6987	-0-	-5433	-0-	632	1	6355	2	N	-0-					18
05	11563 X	9940	-0-	-1623	-0-	646	1	9294	2	N	-0-					18
06	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	808	1	12606	2	N	-0-					18
07	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11422	2	25	9	N	23					41
08	DLQ G-10	11292	-0-	11292	11292	11288	2	4	9	N	4					45
09	21080 X	9788	-0-	-11292	-0-	9788	2			N	-0-					45
10	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	2	3	9	N	3					48
11	13410 X	4352	-0-	-9058	-0-	4352	2			N	-0-					48
12	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 86,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	329	1	2191	2	N	-0-					80
02	2464	X	1828	-0-	-636	-0-	485	1	1343	2	N	-0-					80
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	241	1	2548	2	N	-0-					80
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	232	1	2319	2	N	-0-					80
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	208	1	2974	2	N	-0-					80
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	-0-					80
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					80
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3051	2	32	9	N	29					109
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					109
10	2728	X	2305	-0-	-423	-0-	2271	2	34	9	N	31					140
11	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	2274	2			N	-0-					140
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 28,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8632	-0-	-2249	-0-	860	1	7772	2	N	-0-					34
02	10584	X	3418	-0-	-7166	-0-	499	1	2919	2	N	-0-					34
03	11718	X	4305	-0-	-7413	-0-	581	1	3724	2	N	-0-					34
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	766	1	8655	2	N	-0-					34
05	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	719	1	7086	2	N	-0-					34
06	8340	X	7665	-0-	-675	-0-	660	1	7005	2	N	-0-					34
07	9734	X	6409	-0-	-3325	-0-	614	1	5795	2	N	-0-					34
08	7068	X	4789	-0-	-2279	-0-	508	1	4281	2	N	-0-					34
09	6840	X	5403	-0-	-1437	-0-	560	1	4843	2	N	-0-					34
10	7068	X	5040	-0-	-2028	-0-	543	1	4497	2	N	-0-					34
11	6840	X	5383	-0-	-1457	-0-	561	1	4822	2	N	-0-					34
12	6417	X	4525	-0-	-1892	-0-	432	1	4093	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 72,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	4074	-0-	-2126	-0-	406	1	3668	2	N	-0-					22
02	5096	X	3393	-0-	-1703	-0-	492	1	2875	2	N	24	29	1			17
							26	9									
03	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	671	1	4299	2	N	-0-					17
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	452	1	5108	2	N	-0-					17
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	528	1	5207	2	N	-0-					17
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	535	1	5673	2	N	-0-					17
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	595	1	5614	2	N	-0-					17
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	708	1	5970	2	N	-0-					17
09	6210	X	6184	-0-	-26	-0-	641	1	5543	2	N	-0-					17
10	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	636	1	5272	2	N	-0-					17
11	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	624	1	5362	2	N	-0-					17
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	687	1	6515	2	N	11					28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 68,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	5115	X	2776	-0-	-2339	-0-	97	1	2679	2	N	-0-					31
02	DLQ G-10		5694	-0-	5694	5694	200	1	5494	2	N	-0-					31
03	8638	X	2944	-0-	-5694	-0-	99	1	2845	2	N	-0-					31
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	259	1	7695	2	N	10					41
							11	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	2					43
							2	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	196	1	5445	2	N	3					46
							3	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	148	1	4131	2	N	-0-					46
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	162	1	4694	2	N	2					48
							2	9									
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	208	1	6142	2	N	-0-					48
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	165	1	5064	2	N	-0-					48
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	194	1	5424	2	N	-0-					48
*12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	189	1	5761	2	N	8					56
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 62,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	384	1	4772	2	N	-0-					181
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	342	1	4147	2	N	-0-					181
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	351	1	5625	2	N	17					198
							19	9									
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	347	1	5161	2	N	33					231
							36	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	292	1	4701	2	N	3	175	1			59
							3	9									
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	306	1	5169	2	N	-0-					59
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	319	1	4286	2	N	-0-					59
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	334	1	4532	2	N	-0-					59
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4440	1	329	2	N	-0-					59
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	397	1	5183	2	N	2					61
							2	9									
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	359	1	4697	2	N	2					63
							2	9									
*12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	318	1	4479	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 61,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	163	1	4509	2	N	-0-					34
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	125	1	3427	2	N	-0-					34
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					34
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	2	N	-0-					34
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	140	1	4115	2	N	-0-					34
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	126	1	3501	2	N	-0-					34
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	135	1	3750	2	N	5					39
							6	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-					39
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	106	1	3122	2	N	-0-					39
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	73	1	2237	2	N	-0-					39
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					39
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	130	1	3974	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 42,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	9486	-0-	-217	-0-	330	1	9142	2	N	13					146
							14	9									
02	DLQ G-10		7614	-0-	7614	7614	267	1	7333	2	N	13					159
							14	9									
03	16684	X	9070	-0-	-7614	-0-	306	1	8764	2	N	-0-					159
04	9180	X	7775	-0-	-1405	-0-	253	1	7520	2	N	2					161
							2	9									
05	9486	X	8144	-0-	-1342	-0-	268	1	7862	2	N	13					174
							14	9									
06	9180	X	5395	-0-	-3785	-0-	187	1	5199	2	N	8					182
							9	9									
07	9083	X	7854	-0-	-1229	-0-	272	1	7576	2	N	5					187
							6	9									
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	362	1	10502	2	N	8					195
							9	9									
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	294	1	8692	2	N	5					200
							6	9									
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	290	1	8886	2	N	2					202
							2	9									
11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	299	1	8377	2	N	-0-					202
*12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	273	1	8345	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 101,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 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	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	212	1	5852	2	N	-0-					101
02	DLQ G-10		5517	-0-	5517	5517	194	1	5320	2	N	3					104
							3	9									
03	11525	X	6008	-0-	-5517	-0-	203	1	5805	2	N	-0-					104
04	6540	X	5847	-0-	-693	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					104
05	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	203	1	5954	2	N	-0-					104
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	211	1	5871	2	N	-0-					104
07	6107	X	5452	-0-	-655	-0-	189	1	5261	2	N	2					106
							2	9									
08	6169	X	5971	-0-	-198	-0-	199	1	5772	2	N	-0-					106
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	181	1	5339	2	N	-0-					106
10	6293	X	4970	-0-	-1323	-0-	157	1	4813	2	N	-0-					106
11	6090	X	4754	-0-	-1336	-0-	164	1	4590	2	N	-0-					106
12	5983	X	4746	-0-	-1237	-0-	151	1	4595	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 67,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	364	1	4522	2	N	-0-					163
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	280	1	3401	2	N	-0-					163
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	294	1	4704	2	N	18					181
							20	9									
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-					181
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	231	1	3712	2	N	5					186
							6	9									
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	238	1	4021	2	N	-0-					186
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	304	1	4088	2	N	30	175	1			41
							33	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	296	1	4013	2	N	-0-					41
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	279	1	3765	2	N	-0-					41
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	309	1	4029	2	N	8					49
							9	9									
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	303	1	3963	2	N	3					52
							3	9									
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	245	1	3447	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 50,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	7285	X	4916	-0-	-2369	-0-	171	1	4726	2	N	17					89
							19	9									
02	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	144	1	3940	2	N	3					92
							3	9									
03	8605	X	4518	-0-	-4087	-0-	153	1	4365	2	N	-0-					92
04	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	136	1	4042	2	N	-0-					92
05	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					92
06	4770	X	3853	-0-	-917	-0-	134	1	3719	2	N	-0-					92
07	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	139	1	3862	2	N	-0-					92
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	131	1	3798	2	N	-0-					92
09	4170	X	3550	-0-	-620	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					92
10	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	125	1	3818	2	N	-0-					92
11	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	131	1	3674	2	N	-0-					92
12	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	114	1	3494	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 48,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	185	1	5123	2	N	12					102
							13	9									
02	2240	X	1952	-0-	-288	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					102
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	193	1	5527	2	N	-0-					102
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	151	1	4472	2	N	5					107
							6	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					107
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	132	1	3656	2	N	-0-					107
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	147	1	4079	2	N	3					110
							3	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					110
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3138	2	N	3					113
							3	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	156	1	4783	2	N	-0-					113
11	2400	X	1844	-0-	-556	-0-	64	1	1780	2	N	-0-					113
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	150	1	4571	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 48,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4370	-0-	-2574	-0-	152	1	4218	2	N	-0-					171
02	DLQ G-10		5376	-0-	5376	5376	189	1	5185	2	N	2					173
							2	9									
03	11799	X	6423	-0-	-5376	-0-	217	1	6203	2	N	3					176
							3	9									
04	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					176
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	5					181
							6	9									
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	221	1	6147	2	N	17					198
							19	9									
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	220	1	6120	2	N	3					201
							3	9									
08	6417	X	5973	-0-	-444	-0-	198	1	5747	2	N	25	172	1			54
							28	9									
09	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	187	1	5520	2	N	-0-					54
10	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	166	1	5081	2	N	-0-					54
11	6390	X	5051	-0-	-1339	-0-	174	1	4877	2	N	-0-					54
12	6355	X	5624	-0-	-731	-0-	178	1	5446	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 67,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	243	1	6724	2	N	8					98
							9	9									
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	199	1	5474	2	N	-0-					98
03	11620	X	5947	-0-	-5673	-0-	200	1	5725	2	N	20					118
							22	9									
04	7260	X	5543	-0-	-1717	-0-	180	1	5357	2	N	5					123
							6	9									
05	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	187	1	5500	2	N	8					131
							9	9									
06	6750	X	5402	-0-	-1348	-0-	188	1	5212	2	N	2					133
							2	9									
07	6293	X	5093	-0-	-1200	-0-	177	1	4916	2	N	-0-					133
08	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	174	1	5049	2	N	-0-					133
09	5550	X	5310	-0-	-240	-0-	174	1	5136	2	N	-0-					133
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	171	1	5244	2	N	-0-					133
11	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	174	1	4869	2	N	-0-					133
12	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	168	1	5125	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 66,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	229	1	6345	2	N	8					107
							9	9									
02	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	184	1	5046	2	N	2					109
							2	9									
03	11824	X	6592	-0-	-5232	-0-	222	1	6359	2	N	10					119
							11	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	223	1	6620	2	N	2					121
							2	9									
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	215	1	6329	2	N	18					139
							20	9									
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	167	1	4625	2	N	5					144
							6	9									
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	N	15					159
							17	9									
08	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	227	1	6592	2	N	3					162
							3	9									
09	6840	X	5912	-0-	-928	-0-	194	1	5718	2	N	-0-					162
10	8339	X	6368	-0-	-1971	-0-	201	1	6167	2	N	-0-					162
11	8070	X	5759	-0-	-2311	-0-	199	1	5560	2	N	-0-					162
12	8339	X	5843	-0-	-2496	-0-	185	1	5656	2	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	4588	X	3660	-0-	-928	-0-	273	1	3387	2	N	-0-					167
02	DLQ G-10		3370	-0-	3370	3370	257	1	3113	2	N	-0-					167
03	6999	X	3629	-0-	-3370	-0-	213	1	3416	2	N	-0-					167
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	220	1	3261	2	N	-0-					167
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	333	1	5365	2	N	2					169
							2	9									
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	330	1	5586	2	N	-0-					169
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	N	23	175	1			17
							25	9									
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	376	1	5096	2	N	3					20
							3	9									
09	5910	X	4878	-0-	-1032	-0-	336	1	4542	2	N	-0-					20
10	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	365	1	4768	2	N	8					28
							9	9									
11	5940	X	4838	-0-	-1102	-0-	343	1	4482	2	N	12					40
							13	9									
12	6138	X	4624	-0-	-1514	-0-	306	1	4318	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 56,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2294	X	2290	-0-	-4	-0-	171	1	2119	2	N	-0-					72
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	318	1	3852	2	N	-0-					72
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	3618	2	N	-0-					72
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	-0-					72
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3168	2	N	3					75
							3	9									
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	N	2					77
							2	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3238	2	N	-0-					77
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	241	1	3264	2	N	-0-					77
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	270	1	3643	2	N	-0-					77
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	N	-0-					77
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-					77
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	203	1	2860	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	2720	N	2714	-0-	-6	-0-	95	1	2619	2	N	-0-					78
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	2	N	-0-					78
03	3100	N	3286	-0-	186	186	111	1	3175	2	N	-0-					78
04	2775	N	2589	-0-	-186	-0-	84	1	2505	2	N	-0-					78
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					78
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2665	2	N	-0-					78
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	N	3					81
							3	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-					81
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	2	N	-0-					81
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	92	1	2825	2	N	-0-					81
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2	N	-0-					81
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	84	1	2558	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

01	19189	X	16122	-0-	-3067	-0-	562	1	15538	2	N	20	176	1			17
							22	9									
02	DLQ G-10		14036	-0-	14036	14036	493	1	13543	2	N	-0-					17
03	30937	X	16901	-0-	-14036	-0-	569	1	16291	2	N	37					54
							41	9									
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	532	1	15822	2	N	28					82
							31	9									
05	16802	X	15721	-0-	-1081	-0-	517	1	15193	2	N	10					92
							11	9									
06	16260	X	14032	-0-	-2228	-0-	487	1	13534	2	N	10					102
							11	9									
07	16802	X	14933	-0-	-1869	-0-	518	1	14412	2	N	3					105
							3	9									
08	15934	X	14322	-0-	-1612	-0-	476	1	13815	2	N	28					133
							31	9									
09	15420	X	13636	-0-	-1784	-0-	446	1	13168	2	N	20					153
							22	9									
10	15717	X	15498	-0-	-219	-0-	489	1	14989	2	N	18					171
							20	9									
11	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	522	1	14632	2	N	3					174
							3	9									
*12	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	504	1	15388	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 182,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 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	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	2	N	-0-					153
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	212	1	5827	2	N	-0-					153
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	195	1	5585	2	N	-0-					153
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	208	1	6173	2	N	7					160
							8	9									
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	171	1	5031	2	N	-0-					160
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5330	2	N	-0-					160
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	N	-0-					160
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	167	1	4836	2	N	-0-					160
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	155	1	4588	2	N	-0-					160
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	155	1	4760	2	N	-0-					160
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	120	1	3368	2	N	3					163
							3	9									
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3138	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 59,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10695	-0-	-2542	-0-	372	1	10317	2	N	5					81
							6	9									
02	DLQ G-10		9409	-0-	9409	9409	331	1	9078	2	N	-0-					81
03	19739	X	10330	-0-	-9409	-0-	349	1	9979	2	N	2					83
							2	9									
04	11220	X	9676	-0-	-1544	-0-	315	1	9350	2	N	10					93
							11	9									
05	11594	X	9888	-0-	-1706	-0-	324	1	9534	2	N	27					120
							30	9									
06	10350	X	9150	-0-	-1200	-0-	317	1	8827	2	N	5					125
							6	9									
07	10416	X	9816	-0-	-600	-0-	341	1	9475	2	N	-0-					125
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	314	1	9095	2	N	-0-					125
09	8670	X	8526	-0-	-144	-0-	279	1	8239	2	N	7					132
							8	9									
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	304	1	9309	2	N	-0-					132
11	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	334	1	9341	2	N	7					139
							8	9									
*12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	292	1	8916	2	N	2					141
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 115,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	386	1	4794	2	N	-0-					157
02	DLQ G-10		3665	-0-	3665	3665	279	1	3386	2	N	-0-					157
03	7274	X	3609	-0-	-3665	-0-	212	1	3391	2	N	5					162
							6	9									
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	306	1	4538	2	N	-0-					162
05	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	248	1	3992	2	N	-0-					162
06	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	250	1	4221	2	N	-0-					162
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	411	1	5533	2	N	-0-					162
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	335	1	4540	2	N	3					165
							3	9									
09	4830	X	4351	-0-	-479	-0-	300	1	4051	2	N	-0-					165
10	5952	X	4507	-0-	-1445	-0-	321	1	4186	2	N	-0-					165
11	5760	X	4216	-0-	-1544	-0-	299	1	3915	2	N	2					167
							2	9									
12	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	299	1	4214	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 54,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	311	1	8598	2	N	-0-					132
02	DLQ G-10		6259	-0-	6259	6259	220	1	6039	2	N	-0-					132
03	13366	X	7107	-0-	-6259	-0-	240	1	6861	2	N	5					137
							6	9									
04	11610	X	5283	-0-	-6327	-0-	172	1	5111	2	N	-0-					137
05	11997	X	7694	-0-	-4303	-0-	253	1	7441	2	N	-0-					137
06	8610	X	5781	-0-	-2829	-0-	201	1	5580	2	N	-0-					137
07	7099	X	5948	-0-	-1151	-0-	206	1	5728	2	N	13					150
							14	9									
08	7688	X	6006	-0-	-1682	-0-	200	1	5799	2	N	6					156
							7	9									
09	7440	X	4254	-0-	-3186	-0-	139	1	4115	2	N	-0-					156
10	7688	X	4410	-0-	-3278	-0-	139	1	4271	2	N	-0-					156
11	5820	X	4295	-0-	-1525	-0-	148	1	4145	2	N	2					158
							2	9									
12	6014	X	3915	-0-	-2099	-0-	124	1	3791	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 69,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	7936	X	7732	-0-	-204	-0-	270	1	7462	2	N	-0-					50
02	DLQ G-10		11227	-0-	11227	11227	395	1	10832	2	N	-0-					50
03	20752	X	9525	-0-	-11227	-0-	321	1	9198	2	N	5					55
							6	9									
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	305	1	9072	2	N	3					58
							3	9									
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	328	1	9644	2	N	-0-					58
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	319	1	8847	2	N	3					61
							3	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	326	1	9060	2	N	8					69
							9	9									
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	341	1	9888	2	N	8					77
							9	9									
09	9660	X	8248	-0-	-1412	-0-	270	1	7975	2	N	3					80
							3	9									
10	9982	X	9594	-0-	-388	-0-	303	1	9291	2	N	-0-					80
11	9900	X	7887	-0-	-2013	-0-	272	1	7615	2	N	-0-					80
12	10230	X	9143	-0-	-1087	-0-	290	1	8847	2	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 111,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	357	1	9880	2	N	-0-					106
02	DLQ G-10		12686	-0-	12686	12686	446	1	12240	2	N	-0-					106
03	26701	X	14015	-0-	-12686	-0-	473	1	13539	2	N	3					109
							3	9									
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	426	1	12661	2	N	3					112
							3	9									
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	379	1	11128	2	N	3					115
							3	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	413	1	11454	2	N	5					120
							6	9									
07	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	424	1	11800	2	N	3					123
							3	9									
08	14012	X	12254	-0-	-1758	-0-	408	1	11843	2	N	3					126
							3	9									
09	13080	X	10654	-0-	-2426	-0-	349	1	10305	2	N	-0-					126
10	12276	X	10423	-0-	-1853	-0-	329	1	10094	2	N	-0-					126
11	11880	X	9486	-0-	-2394	-0-	326	1	9138	2	N	20					146
							22	9									
12	12245	X	10896	-0-	-1349	-0-	344	1	10515	2	N	34	172	1			8
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 139,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	68	1	1879	2	N	-0-					54
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					54
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					54
04	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					54
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					54
06	3000	N	3306	-0-	306	306	115	1	3191	2	N	-0-					54
07	3100	N	3463	-0-	363	669	120	1	3343	2	N	-0-					54
08	3100	N	3161	-0-	61	730	105	1	3054	2	N	2					56
							2	9									
09	3772	X	3042	-0-	-730	-0-	100	1	2942	2	N	-0-					56
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2334	2	N	7					63
							8	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	110	1	3080	2	N	-0-					63
*12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	N	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	379	1	10487	2	N	17					62
							19	9									
02	DLQ G-10		10440	-0-	10440	10440	367	1	10073	2	N	-0-					62
03	18484	X	8044	-0-	-10440	-0-	272	1	7772	2	N	-0-					62
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	394	1	11702	2	N	-0-					62
05	11563	X	10725	-0-	-838	-0-	353	1	10372	2	N	-0-					62
06	11190	X	9929	-0-	-1261	-0-	345	1	9584	2	N	-0-					62
07	12121	X	8969	-0-	-3152	-0-	311	1	8658	2	N	-0-					62
08	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	335	1	9728	2	N	2					64
							2	9									
09	10530	X	8096	-0-	-2434	-0-	265	1	7831	2	N	-0-					64
10	10726	X	10186	-0-	-540	-0-	322	1	9864	2	N	-0-					64
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	392	1	10967	2	N	-0-					64
12	10075	X	9585	-0-	-490	-0-	304	1	9281	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 120,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4063	-0-	-215	-0-	142	1	3921	2	N	-0-					67
02 DLQ G-10			4994	-0-	4994	4994	175	1	4816	2	N	3					70
							3	9									
03	10048	X	5054	-0-	-4994	-0-	172	1	4882	2	N	-0-					70
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	174	1	5184	2	N	3					73
							3	9									
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	177	1	5201	2	N	3					76
							3	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	199	1	5516	2	N	-0-					76
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	188	1	5238	2	N	3					79
							3	9									
08	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	178	1	5170	2	N	-0-					79
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	180	1	5289	2	N	3					82
							3	9									
10	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	179	1	5484	2	N	3					85
							3	9									
11	5730	X	5009	-0-	-721	-0-	173	1	4836	2	N	-0-					85
*12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	197	1	6015	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 63,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-1345	-0-	76	1	2111	2	N	2					54
							2	9									
02 DLQ G-10			1717	-0-	1717	1717	60	1	1657	2	N	-0-					54
03	4087	X	2370	-0-	-1717	-0-	80	1	2290	2	N	-0-					54
04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					54
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	206	1	6038	2	N	3					57
							3	9									
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	N	5					62
							6	9									
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	211	1	5858	2	N	5					67
							6	9									
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	213	1	6179	2	N	3					70
							3	9									
09	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	172	1	5070	2	N	3					73
							3	9									
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	209	1	6409	2	N	-0-					73
11	6180	X	5680	-0-	-500	-0-	196	1	5484	2	N	-0-					73
12	6386	X	5135	-0-	-1251	-0-	163	1	4972	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 56,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	2322	2	N	-0-					186
02	2800	N	2994	-0-	194	194	105	1	2889	2	N	-0-					186
03	2768	N	2574	-0-	-194	-0-	87	1	2487	2	N	-0-					186
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2343	2	N	-0-					186
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	86	1	2540	2	N	-0-					186
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2738	2	N	-0-	146	1			40
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	76	1	2112	2	N	-0-					40
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					40
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					40
10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	N	2					42
							2	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1783	2	N	-0-					42
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	59	1	1788	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2853	-0-	-216	-0-	100	1	2753	2	N	-0-					83
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	90	1	2458	2	N	-0-					83
03	6481	X	3933	-0-	-2548	-0-	133	1	3800	2	N	-0-					83
04	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	96	1	2861	2	N	5					88
							6	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	110	1	3218	2	N	-0-					88
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3724	2	N	3					91
							3	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	N	-0-					91
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	140	1	4065	2	N	-0-					91
09	3870	X	2963	-0-	-907	-0-	97	1	2865	2	N	1					92
							1	9									
10	4960	X	3535	-0-	-1425	-0-	112	1	3422	2	N	1					93
							1	9									
11	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	135	1	3781	2	N	-0-					93
12	4960	X	3406	-0-	-1554	-0-	108	1	3295	2	N	3					96
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	326	1	9013	2	N	5					161
							6	9									
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	268	1	7366	2	N	25					186
							28	9									
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	253	1	7230	2	N	32					218
							35	9									
04	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	214	1	6358	2	N	12	184	1			46
							13	9									
05	6882	X	6529	-0-	-353	-0-	214	1	6290	2	N	23					69
							25	9									
06	6660	X	5995	-0-	-665	-0-	208	1	5770	2	N	15					84
							17	9									
07	6882	X	6002	-0-	-880	-0-	208	1	5780	2	N	13					97
							14	9									
08	6882	X	5842	-0-	-1040	-0-	196	1	5644	2	N	2					99
							2	9									
09	6600	X	5550	-0-	-1050	-0-	5359	1	182	2	N	8					107
							9	9									
10	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	175	1	5364	2	N	12					119
							13	9									
11	6000	X	5263	-0-	-737	-0-	181	1	5062	2	N	18					137
							20	9									
12	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	170	1	5201	2	N	10					147
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 77,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	4464	X	3594	-0-	-870	-0-	123	1	3397	2	N	67					87
							74	9									
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	111	1	3059	2	N	12					99
							13	9									
03	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	115	1	3293	2	N	53					152
							58	9									
04	3660	X	3243	-0-	-417	-0-	105	1	3110	2	N	25					177
							28	9									
05	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	111	1	3263	2	N	63	176	1			64
							69	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	135	1	3783	2	N	57					121
							63	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	8					129
							9	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	140	1	4057	2	N	22					151
							24	9									
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	135	1	3976	2	N	23					174
							25	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	130	1	3973	2	N	80	175	1			79
							88	9									
11	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	138	1	3904	2	N	18					97
							20	9									
12	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	121	1	3690	2	N	35					132
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 45,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	N	9					59
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1550	2	30	9	N	27					86
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-					86
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					86
06	3000	X	1156	-0-	-1844	-0-	1124	2	32	9	N	29					115
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					115
08	2046	N	1321	-0-	-725	-0-	1307	2	14	9	N	13					128
09	1170	N	690	-0-	-480	-0-	688	2	2	9	N	2					130
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	N	14					144
11	1290	N	753	-0-	-537	-0-	753	2			N	-0-					144
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32					176

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					60
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					60
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					61
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					61
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					61
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-		474	2	25	9	N	23					235
02	756	N	612	-0-	-144	-0-		598	2	14	9	N	13					248
03	1612	N	409	-0-	-1203	-0-		401	2	8	9	N	7					255
04	510	N	184	-0-	-326	-0-		171	2	13	9	N	12					267
05	682	N	154	-0-	-528	-0-		148	2	6	9	N	5					272
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	14					286
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-		332	2	55	9	N	50					336
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-		290	2	11	9	N	10	179	1			167
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-		212	2	4	9	N	4					171
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-		69	2	11	9	N	10					181
11	300	N	93	-0-	-207	-0-		82	2	11	9	N	10					191
12	217	N	76	-0-	-141	-0-		58	2	18	9	N	16					207

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-		24	2	2	9	N	2					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					58
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	1					59
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					71

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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	1829	#	1707	-0-	-122	-0-	58 70	1 9	1579	2	N	64	194	1			25
02	1512	#	1374	-0-	-138	-0-	56	1	1318	2	N	-0-					25
03	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	60 69	1 9	1359	2	N	63					88
04	1650	#	422	-0-	-1228	-0-	18 26	1 9	378	2	N	24					112
05	1705	#	54	-0-	-1651	-0-	4	1	50	9	N	45					157
06	1650	#	242	-0-	-1408	-0-	26	1	216	2	N	-0-					157
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	159	1			-0-
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	34					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 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

01	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	201	1	4689	2	Y	2						29
							2	9										
02	4564	X	3078	-0-	-1486	-0-	104	1	2973	2	Y	1						30
							1	9										
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	233	1	5443	2	Y	2						32
							2	9										
04	5190	X	992	-0-	-4198	-0-	42	1	950	2	Y	-0-						32
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-						32
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5830	2	Y	6						38
							7	9										
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	232	1	6307	2	Y	1						39
							1	9										
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	269	1	6141	2	Y	2						41
							2	9										
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	171	1	3744	2	Y	1						42
							1	9										
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	265	1	5920	2	Y	3						45
							3	9										
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	177	1	4150	2	Y	-0-						45
*12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	228	1	5317	2	Y	3	40	1				8
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 53,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	306	1	7159	2	N	3					123
							3	9									
02	2408	X	2102	-0-	-306	-0-	71	1	2030	2	N	1					124
							1	9									
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	513	1	12004	2	N	12					136
							13	9									
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	100	1	2236	2	N	-0-					136
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					136
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	152	1	6320	2	N	3					139
							3	9									
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	471	1	12776	2	N	3					142
							3	9									
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	423	1	9659	2	N	4					146
							4	9									
09	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	347	1	7602	2	N	3					149
							3	9									
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	338	1	7549	2	N	3					152
							3	9									
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	319	1	7480	2	N	-0-					152
*12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	290	1	6784	2	N	5	101	1			56
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 84,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	975	1	6507	2	N	3					128
							3	9									
02	10052	X	3457	-0-	-6595	-0-	424	1	3031	2	N	2					130
							2	9									
03	11129	X	8222	-0-	-2907	-0-	967	1	7241	2	N	13					143
							14	9									
04	9030	X	2172	-0-	-6858	-0-	267	1	1903	2	N	2					145
							2	9									
05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					145
06	7950	X	5108	-0-	-2842	-0-	546	1	4555	2	N	6					151
							7	9									
07	8215	X	7492	-0-	-723	-0-	942	1	6539	2	N	10					161
							11	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	854	1	5284	2	N	5					166
							6	9									
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	982	1	9380	2	N	10					176
							11	9									
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	973	1	6602	2	N	2					178
							2	9									
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	966	1	5303	2	N	-0-					178
*12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1009	1	5822	2	N	8	175	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 71,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-626	-0-	42	1	975	2	N	-0-					52
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	42	1	1199	2	N	8					60
							9	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-					60
04	990	N	45	-0-	-945	-0-	2	1	43	2	N	-0-					60
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					60
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	30					90
							33	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	64	1	1730	2	N	-0-					90
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1427	2	N	15					105
							17	9									
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	60	1	1320	2	N	5					110
							6	9									
10	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	55	1	1232	2	N	3					113
							3	9									
11	1470	N	666	-0-	-804	-0-	27	1	639	2	N	-0-					113
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1619	2	N	2					115
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	390	1	9121	2	Y	3					48
							3	9									
02	10640	X	2344	-0-	-8296	-0-	79	1	2264	2	Y	1					49
							1	9									
03	11780	X	8538	-0-	-3242	-0-	350	1	8187	2	Y	1					50
							1	9									
04	11400	X	1831	-0-	-9569	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-					50
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					50
06	9210	X	7877	-0-	-1333	-0-	185	1	7684	2	Y	7					57
							8	9									
07	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	464	1	12606	2	Y	1					58
							1	9									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	463	1	10570	2	Y	1					59
							1	9									
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	416	1	9124	2	Y	2					61
							2	9									
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	376	1	8395	2	Y	2					63
							2	9									
11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	475	1	11153	2	Y	-0-					63
*12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	426	1	9948	2	Y	4	56	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 94,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1488	2	Y	4					30
							4	9									
02	2324	X	963	-0-	-1361	-0-	31	1	886	2	Y	42	66	1			6
							46	9									
03	2139	X	1800	-0-	-339	-0-	72	1	1673	2	Y	50					56
							55	9									
04	2070	X	320	-0-	-1750	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					56
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					56
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1	2860	2	Y	6					62
							7	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	10					72
							11	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					73
							1	9									
09	3000	N	3453	-0-	453	453	150	1	3299	2	Y	4					77
							4	9									
10	2683	N	2230	-0-	-453	-0-	96	1	2132	2	Y	2					79
							2	9									
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	72	1			8
12	1488	X	924	-0-	-564	-0-	38	1	885	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	567	1	13243	2	Y	9					16
							10	9									
02	11032	X	1378	-0-	-9654	-0-	46	1	1317	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
03	12214	X	4332	-0-	-7882	-0-	177	1	4152	2	Y	3					19
							3	9									
04	13380	X	1083	-0-	-12297	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					19
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					19
06	13380	X	2393	-0-	-10987	-0-	56	1	2317	2	Y	18					37
							20	9									
07	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	687	1	18644	2	Y	5					42
							6	9									
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	486	1	11088	2	Y	1					43
							1	9									
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	351	1	7708	2	Y	18					61
							20	9									
10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	502	1	11216	2	Y	16	57	1			20
							18	9									
11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	393	1	9229	2	Y	1					21
							1	9									
*12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	464	1	10852	2	Y	27					48
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 94,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7318	-0-	-277	-0-	300	1	7003	2	N	14					175
							15	9									
02	7168	X	2750	-0-	-4418	-0-	92	1	2636	2	N	20					195
							22	9									
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	376	1	8794	2	N	15	180	1			30
							17	9									
04	7680	X	1803	-0-	-5877	-0-	77	1	1726	2	N	-0-					30
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					30
06	8880	X	5950	-0-	-2930	-0-	140	1	5801	2	N	8					38
							9	9									
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	330	1	8962	2	N	4					42
							4	9									
08	6944	X	4772	-0-	-2172	-0-	200	1	4563	2	N	8					50
							9	9									
09	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	246	1	5403	2	N	4					54
							4	9									
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	16					70
							18	9									
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	325	1	7640	2	N	2					72
							2	9									
*12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	319	1	7446	2	N	5					77
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 71,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

01	6138	X	6015	-0-	-123	-0-	440	1	5575	2	N	-0-					38
02	5544	X	5227	-0-	-317	-0-	438	1	4789	2	N	-0-					38
03	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	440	1	4939	2	N	2					40
							2	9									
04	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	446	1	4406	2	N	-0-					40
05	6014	X	4818	-0-	-1196	-0-	443	1	4375	2	N	-0-					40
06	5820	X	4491	-0-	-1329	-0-	426	1	4065	2	N	-0-					40
07	5797	X	5241	-0-	-556	-0-	451	1	4788	2	N	2					42
							2	9									
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	469	1	4488	2	N	-0-					42
09	4860	X	3874	-0-	-986	-0-	359	1	3515	2	N	-0-					42
10	5239	X	4495	-0-	-744	-0-	399	1	4096	2	N	-0-					42
11	5070	X	4099	-0-	-971	-0-	355	1	3744	2	N	-0-					42
12	5239	X	4321	-0-	-918	-0-	420	1	3901	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 57,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	268	1	6256	2	Y	8					20
							9	9									
02	9688	X	1932	-0-	-7756	-0-	65	1	1852	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	10726	X	7584	-0-	-3142	-0-	311	1	7271	2	Y	2					19
							2	9									
04	10380	X	1455	-0-	-8925	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					19
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					19
06	7350	X	6790	-0-	-560	-0-	159	1	6611	2	Y	18					37
							20	9									
07	7595	X	7335	-0-	-260	-0-	260	1	7068	2	Y	6					43
							7	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	278	1	6342	2	Y	-0-					43
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	322	1	7060	2	Y	18					61
							20	9									
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	307	1	6844	2	Y	17	58	1			20
							19	9									
11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	422	1	9915	2	Y	1					21
							1	9									
*12	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	361	1	8430	2	Y	26					47
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 71,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	6882	X	3216	-0-	-3666	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	2119	-0-	-4097	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	2143	-0-	-3344	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1944	-0-	-3126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1765	-0-	-1355	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1408	-0-	-731	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1413	-0-	-627	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1212	-0-	-896	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1607	-0-	-163	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6511	-0-	-898	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6687	-0-	-483	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6748	-0-	-661	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1878	-0-	-385	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1775	-0-	-269	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1586	-0-	-574	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,460 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1658	2	17	9	N	15	15	8			136
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			136
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			136
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	N	4	2	8			138
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					138
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2113	2	22	9	N	20					158
07	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	8			160
08	1767	N	983	-0-	-784	-0-	980	2	3	9	N	3	1	8			162
09	2130	N	954	-0-	-1176	-0-	946	2	8	9	N	7	4	8			165
10	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1141	2	8	9	N	7					172
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	2	8			187
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	956	2	9	9	N	8					195

TOTAL GAS PROD: 16,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	N	4	1	8			100
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3	1	8			102
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	N	10	7	8			105
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1038	2	6	9	N	5	1	8			109
05	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1088	2	4	9	N	4	1	8			112
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	1	8			115
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	8			119
08	1085	N	746	-0-	-339	-0-	743	2	3	9	N	3					122
09	1590	N	531	-0-	-1059	-0-	528	2	3	9	N	3					125
10	1116	N	961	-0-	-155	-0-	954	2	7	9	N	6	2	8			129
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4	1	8			132
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	N	4	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 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	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
02	784	N	553	-0-	-231	-0-	552	2	1	9	N	1					55
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					57
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	N	2					59
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					60
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	N	2					62
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					64
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					64
09	1380	N	864	-0-	-516	-0-	863	2	1	9	N	1					65
10	1085	N	690	-0-	-395	-0-	687	2	3	9	N	3	1	8			67
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	636	2	2	9	N	2					69
12	899	N	552	-0-	-347	-0-	551	2	1	9	N	1					70

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 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	1054	X	860	-0-	-194	-0-	859	2	1	9	N	1					25
02	868	X	492	-0-	-376	-0-	491	2	1	9	N	1					26
03	837	X	618	-0-	-219	-0-	615	2	3	9	N	3	1	8			28
04	840	X	478	-0-	-362	-0-	477	2	1	9	N	1					29
05	868	X	773	-0-	-95	-0-	771	2	2	9	N	2					31
06	840	X	204	-0-	-636	-0-	202	2	2	9	N	2					33
07	620	X	494	-0-	-126	-0-	492	2	2	9	N	2					35
08	775	N	259	-0-	-516	-0-	257	2	2	9	N	2					37
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					39
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	273	2	2	9	N	2					41
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2					43
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	323	375	1	22	8	92
02	28700	X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	268	188	1	38	8	134
03	31775	X	27767	-0-	-4008	-0-	27263	2	504	9	Y	458	376	1	84	8	132
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	207	290	1			49
05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16566	2	420	9	Y	382	391	1			40
06	26880	X	15976	-0-	-10904	-0-	15700	2	276	9	Y	251	226	1			65
07	27776	X	16581	-0-	-11195	-0-	16223	2	358	9	Y	325	323	1			67
08	27776	X	16512	-0-	-11264	-0-	16223	2	289	9	Y	263	197	1	18	8	115
*09	16440	X	15941	-0-	-499	-0-	15700	2	241	9	Y	219	200	1			134
10	16988	X	15553	-0-	-1435	-0-	15201	2	352	9	Y	320	322	1			132
11	16050	X	14422	-0-	-1628	-0-	14160	2	262	9	Y	238	203	1	16	8	151
12	16585	X	14903	-0-	-1682	-0-	14632	2	271	9	Y	246	306	1	30	8	61

TOTAL GAS PROD: 154,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	65298	-0-	65298	895587	64944	2	354	9	Y	322	379	1	22	8	93
02	0	W	42117	-0-	42117	937704	41823	2	294	9	Y	267	189	1	38	8	133
03	982274	X	44570	-0-	-937704	-0-	44066	2	504	9	Y	458	377	1	84	8	130
04	69900	X	40264	-0-	-29636	-0-	40029	2	235	9	Y	214	272	1	28	8	44
05	65286	X	41085	-0-	-24201	-0-	40675	2	410	9	Y	373	360	1	22	8	35
06	63180	X	37722	-0-	-25458	-0-	37516	2	206	9	Y	187	151	1	29	8	42
07	46624	X	37192	-0-	-9432	-0-	36893	2	299	9	Y	272	231	1	37	8	46
08	44578	X	35347	-0-	-9231	-0-	35094	2	253	9	Y	230	167	1	16	8	93
09	40260	X	32630	-0-	-7630	-0-	32419	2	211	9	Y	192	171	1	2	8	112
10	41075	X	32928	-0-	-8147	-0-	32635	2	293	9	Y	266	235	1	50	8	93
11	37710	X	31293	-0-	-6417	-0-	31064	2	229	9	Y	208	167	1	13	8	121
12	37200	X	30968	-0-	-6232	-0-	30730	2	238	9	Y	216	262	1	26	8	49

TOTAL GAS PROD: 471,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101153	X	39138	-0-	-62015	-0-	36422	2	2716	9	N	2469	2115	1	61	8	293
02	91364	X	29330	-0-	-62034	-0-	27955	2	1375	9	N	1250	1156	1	101	8	286
03	101153	X	27328	-0-	-73825	-0-	26018	2	1310	9	N	1191	945	1	212	8	320
04	97890	X	22382	-0-	-75508	-0-	21379	2	1003	9	N	912	926	1	30	8	276
05	101153	X	19748	-0-	-81405	-0-	18866	2	882	9	N	802	941	1	22	8	115
06	37890	X	17037	-0-	-20853	-0-	16233	2	804	9	N	731	732	1	29	8	85
07	32488	X	16017	-0-	-16471	-0-	15294	2	723	9	N	657	558	1	35	8	149
08	27342	X	14984	-0-	-12358	-0-	14281	2	703	9	N	639	547	1	32	8	209
09	22380	X	13179	-0-	-9201	-0-	12491	2	688	9	N	625	739	1	3	8	92
10	19747	X	12388	-0-	-7359	-0-	11828	2	560	9	N	509	372	1	42	8	187
11	17040	X	11405	-0-	-5635	-0-	10841	2	564	9	N	513	381	1	22	8	297
12	16027	X	12286	-0-	-3741	-0-	11759	2	527	9	N	479	381	1	51	8	344

TOTAL GAS PROD: 235,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,777

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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	T. A.		2680	-0-	2680	17831	2563	2	117	9	N	106	172	1	4	8	132
02	20055	X	2224	-0-	-17831	-0-	2136	2	88	9	N	80	8	8			204
03	15748	X	2276	-0-	-13472	-0-	2175	2	101	9	N	92	190	1	15	8	91
04	15240	X	1819	-0-	-13421	-0-	1739	2	80	9	N	73	2	8			162
05	3069	X	1695	-0-	-1374	-0-	1619	2	76	9	N	69	186	1	3	8	42
06	2580	X	1418	-0-	-1162	-0-	1355	2	63	9	N	57	4	8			95
07	2449	X	1504	-0-	-945	-0-	1445	2	59	9	N	54	5	8			144
08	2263	X	1582	-0-	-681	-0-	1504	2	78	9	N	71	3	8			212
09	1830	X	1318	-0-	-512	-0-	1270	2	48	9	N	44	190	1			66
10	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	1172	2	57	9	N	52	3	8			115
11	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	1187	2	57	9	N	52	3	8			164
12	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	1096	2	9	9	N	8	2	8			170

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18348	-0-	18348	181474	16571	2	1777	9	N	1615	1111	1	44	8	460
02	0	W	14014	-0-	14014	195488	12875	2	1139	9	N	1035	1123	1	69	8	303
03	208489	X	13001	-0-	-195488	-0-	11890	2	1111	9	N	1010	941	1	144	8	228
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10186	2	899	9	N	817	747	1	21	8	277
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	13244	2	1068	9	N	971	920	1	27	8	301
06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	11733	2	949	9	N	863	930	1	33	8	201
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11083	2	879	9	N	799	735	1	36	8	229
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10111	2	810	9	N	736	551	1	34	8	380
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	8557	2	635	9	N	577	744	1	1	8	212
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10150	2	708	9	N	644	558	1	42	8	256
11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	9901	2	608	9	N	553	557	1	23	8	229
*12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	6925	2	400	9	N	364	381	1	30	8	182

TOTAL GAS PROD: 144,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,984

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	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3120	2	138	9	N	125	151	1			16
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2694	2	48	9	N	44					60
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2391	2	88	9	N	80	140	1			-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					25
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					38
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2854	2	177	9	N	161	179	1			20
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3008	2	63	9	N	57					77
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3288	2	86	9	N	78					155
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	171	1			43
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3439	2	55	9	N	50					93
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3349	2	168	9	N	153	147	1			99
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2581	2	57	9	N	52					151

TOTAL GAS PROD: 35,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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	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	2	2	8			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-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	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8861	-0-	-873	-0-	8822	3	39	9	N	35	5	8			140
02	8204	X	8015	-0-	-189	-0-	7971	3	44	9	N	40	3	8			177
03	9083	X	8544	-0-	-539	-0-	8502	3	42	9	N	38	11	8			204
04	8790	X	7664	-0-	-1126	-0-	7629	3	35	9	N	32	153	1	6	8	77
05	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	8639	3	39	9	N	35	3	8			109
06	8580	X	7793	-0-	-787	-0-	7770	2	23	9	N	21					130
07	8866	X	7960	-0-	-906	-0-	7939	3	21	9	N	19					149
08	8339	X	7797	-0-	-542	-0-	7783	3	14	9	N	13					162
09	8070	X	7412	-0-	-658	-0-	7399	3	13	9	N	12					174
10	8339	X	7543	-0-	-796	-0-	7542	3	1	9	N	1					175
11	7800	X	7244	-0-	-556	-0-	7231	3	13	9	N	12					187
12	7967	X	7392	-0-	-575	-0-	7368	3	24	9	N	22					209

TOTAL GAS PROD: 94,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11598	-0-	-1205	-0-	11565	3	33	9	N	30	7	8			157
02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	10343	3	70	9	N	64	2	8			219
03	12245	X	11619	-0-	-626	-0-	11549	3	70	9	N	64	174	1	17	8	92
04	11850	X	10595	-0-	-1255	-0-	10533	3	62	9	N	56	4	8			144
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11231	3	12	9	N	11	3	8			152
06	11250	X	10556	-0-	-694	-0-	10550	2	6	9	N	5					157
07	11625	X	10762	-0-	-863	-0-	10730	3	32	9	N	29					186
08	11253	X	10889	-0-	-364	-0-	10823	3	66	9	N	60	189	1			57
09	10890	X	10272	-0-	-618	-0-	10226	3	46	9	N	42	5	8			94
10	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	10321	3	34	9	N	31					125
11	10560	X	9886	-0-	-674	-0-	9867	3	19	9	N	17					142
12	10881	X	10086	-0-	-795	-0-	10032	3	54	9	N	49					191

TOTAL GAS PROD: 128,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 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	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2858	3	6	9	N	5	2	8			100
02	2660	N	2532	-0-	-128	-0-	2510	3	22	9	N	20					120
03	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2756	3	23	9	N	21	6	8			135
04	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	2626	3	3	9	N	3	3	8			135
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2765	3	29	9	N	26	26	8			135
06	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			N	-0-					135
07	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	2586	3	26	9	N	24					159
08	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					159
09	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	2402	3	22	9	N	20					179
10	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2427	3	20	9	N	18					197
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2339	3	24	9	N	22					219
12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2394	3	6	9	N	5					224

TOTAL GAS PROD: 30,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 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	16492	X	13208	-0-	-3284	-0-	13127	3	81	9	N	74	19	8			134
02	12768	X	11771	-0-	-997	-0-	11706	3	65	9	N	59	11	8			182
03	14136	X	12235	-0-	-1901	-0-	12161	3	74	9	N	67	198	1	11	8	40
04	13380	X	11028	-0-	-2352	-0-	10976	3	52	9	N	47	7	8			80
05	13826	X	10062	-0-	-3764	-0-	10010	3	52	9	N	47	13	8			114
06	12780	X	8868	-0-	-3912	-0-	8824	2	44	9	N	40					154
07	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	9151	3	47	9	N	43					197
08	9579	X	8809	-0-	-770	-0-	8773	3	36	9	N	33	187	1			43
09	9270	X	8348	-0-	-922	-0-	8313	3	35	9	N	32	15	8			60
10	9579	X	8239	-0-	-1340	-0-	8211	3	28	9	N	25					85
11	8910	X	8449	-0-	-461	-0-	8395	3	54	9	N	49					134
12	9207	X	8981	-0-	-226	-0-	8953	3	28	9	N	25					159

TOTAL GAS PROD: 119,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	35836	X	29152	-0-	-6684	-0-	28912	3	240	9	N	218	192	1	16	8	251
02	29484	X	23767	-0-	-5717	-0-	23565	3	202	9	N	184	180	1	13	8	242
03	32643	X	26700	-0-	-5943	-0-	26461	3	239	9	N	217	186	1	36	8	237
04	31590	X	21235	-0-	-10355	-0-	21077	3	158	9	N	144	189	1	13	8	179
05	31961	X	28472	-0-	-3489	-0-	28287	3	185	9	N	168	179	1	23	8	145
06	28200	X	26046	-0-	-2154	-0-	25862	2	184	9	N	167	182	1			130
07	26691	X	25998	-0-	-693	-0-	25858	3	140	9	N	127					257
08	27094	X	25150	-0-	-1944	-0-	24989	3	161	9	N	146	187	1			216
09	26220	X	23685	-0-	-2535	-0-	23513	3	172	9	N	156	182	1	18	8	172
10	27094	X	23558	-0-	-3536	-0-	23397	3	161	9	N	146	191	1			127
11	26040	X	22298	-0-	-3742	-0-	22156	3	142	9	N	129					256
12	26009	X	22361	-0-	-3648	-0-	22195	3	166	9	N	151	183	1			224

TOTAL GAS PROD: 298,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	15903	X	13678	-0-	-2225	-0-	13649	3	29	9	N	26	16	8			229
02	13104	X	12085	-0-	-1019	-0-	12022	3	63	9	N	57	190	1	11	8	85
03	14508	X	12960	-0-	-1548	-0-	12902	3	58	9	N	53	28	8			110
04	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11940	3	23	9	N	21	12	8			119
05	14136	X	12640	-0-	-1496	-0-	12599	3	41	9	N	37	11	8			145
06	13230	X	11593	-0-	-1637	-0-	11558	2	35	9	N	32					177
07	13392	X	11644	-0-	-1748	-0-	11630	3	14	9	N	13					190
08	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11326	3	35	9	N	32					222
09	11940	X	10889	-0-	-1051	-0-	10854	3	35	9	N	32	187	1	10	8	57
10	12338	X	10929	-0-	-1409	-0-	10916	3	13	9	N	12					69
11	11580	X	10433	-0-	-1147	-0-	10411	3	22	9	N	20					89
12	11656	X	10474	-0-	-1182	-0-	10460	3	14	9	N	13					102

TOTAL GAS PROD: 140,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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
01	154101	X	38997	-0-	-115104	-0-	38777	3	220	9	N	200	98	8			212
02	139188	X	34342	-0-	-104846	-0-	34193	3	149	9	N	135	187	1	43	8	117
03	154101	X	33959	-0-	-120142	-0-	33703	3	256	9	N	233	136	8			214
04	149130	X	29116	-0-	-120014	-0-	28982	3	134	9	N	122	188	1	69	8	79
05	154101	X	28933	-0-	-125168	-0-	28787	3	146	9	N	133	35	8			177
06	149130	X	27323	-0-	-121807	-0-	27249	2	74	9	N	67	189	1			55
07	38037	X	25986	-0-	-12051	-0-	25940	3	46	9	N	42					97
08	33945	X	22566	-0-	-11379	-0-	22514	3	52	9	N	47					144
09	29130	X	20421	-0-	-8709	-0-	20270	3	151	9	N	137	185	1	41	8	55
10	28923	X	19576	-0-	-9347	-0-	19502	3	74	9	N	67					122
11	27330	X	18239	-0-	-9091	-0-	18214	3	25	9	N	23					145
12	25978	X	17861	-0-	-8117	-0-	17810	3	51	9	N	46					191

TOTAL GAS PROD: 317,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22827	-0-	22827	22827	22757	3	70	9	N	64	64	8			-0-
05	247950	X	205009	-0-	-42941	-0-	203471	3	1538	9	N	1398	1118	1	123	8	157
06	247950	X	131784	-0-	-116166	-0-	130736	2	1048	9	N	953	925	1			185
07	256215	X	107253	-0-	-148962	-0-	106397	2	856	9	N	778	751	1			212
08	256215	X	89322	-0-	-166893	-0-	88633	2	689	9	N	626	738	1			100
09	247950	X	73628	-0-	-174322	-0-	73003	2	625	9	N	568	373	1	46	8	249
10	205003	X	59522	-0-	-145481	-0-	59091	2	431	9	N	392	386	1			255
11	131790	X	54485	-0-	-77305	-0-	54070	2	415	9	N	377	380	1			252
12	107260	X	51672	-0-	-55588	-0-	51334	2	338	9	N	307	385	1			174

TOTAL GAS PROD: 795,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,463

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16680	-0-	16680	16680	16672	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	280798	X	250501	-0-	-30297	-0-	249309	3	1192	9	N	1084	736	1	13	8	335
06	271740	X	179249	-0-	-92491	-0-	178225	2	1024	9	N	931	1106	1			160
07	280798	X	147211	-0-	-133587	-0-	146296	2	915	9	N	832	755	1			237
08	280798	X	122490	-0-	-158308	-0-	121744	2	746	9	N	678	745	1			170
09	271740	X	101109	-0-	-170631	-0-	100468	2	641	9	N	583	564	1			189
10	280798	X	80602	-0-	-200196	-0-	80139	2	463	9	N	421	378	1			232
11	271740	X	75329	-0-	-196411	-0-	74863	2	466	9	N	424	384	1			272
12	147219	X	70608	-0-	-76611	-0-	70237	2	371	9	N	337	367	1			242

TOTAL GAS PROD: 1,043,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,297

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5077	-0-	5077	5077	4972	3	105	9	N	95	30	8			65
06	0		159553	-0-	159553	164630	159465	2	88	9	N	80					145
07	293943	X	129313	-0-	-164630	-0-	128983	2	330	9	N	300	367	1			78
08	194432	X	116036	-0-	-78396	-0-	115951	2	85	9	N	77					155
09	188160	X	94491	-0-	-93669	-0-	94091	2	400	9	N	364	185	1	45	8	289
10	194432	X	77972	-0-	-116460	-0-	77589	2	383	9	N	348	562	1			75
11	188160	X	68990	-0-	-119170	-0-	68737	2	253	9	N	230	191	1			114
12	129301	X	65414	-0-	-63887	-0-	65137	2	277	9	N	252	192	1			174

TOTAL GAS PROD: 716,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	258	1	1838	2	N	3	1	8			32
							3	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	494	1	1735	2	N	4	1	8			35
							4	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	558	1	1827	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	522	1	1611	2	N	5					40
							6	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			40
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			40
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			40
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	N	20					60
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	540	1	1767	2	N	5					65
							6	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	524	1	1643	2	N	-0-					65
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	530	1	1506	2	N	-0-					65
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	509	1	1383	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	27054	-0-	-6519	-0-	1413	1	25462	2	N	163	169	1	13	8	200
							179	9									
02	29596	X	23194	-0-	-6402	-0-	1178	1	21806	2	N	191	184	1	15	8	192
							210	9									
03	31124	X	25216	-0-	-5908	-0-	1339	1	23636	2	N	219	282	1	17	8	112
							241	9									
04	29550	X	22049	-0-	-7501	-0-	1180	1	20709	2	N	145	193	1	5	8	59
							160	9									
05	28985	X	22340	-0-	-6645	-0-	1145	1	21017	2	N	162	15	8			206
							178	9									
06	26190	X	20544	-0-	-5646	-0-	990	1	19290	2	N	240	359	1	13	8	74
							264	9									
07	25668	X	19854	-0-	-5814	-0-	891	1	18737	2	N	205	176	1	13	8	90
							226	9									
08	25203	X	19553	-0-	-5650	-0-	1141	1	18276	2	N	124					214
							136	9									
09	22050	X	18452	-0-	-3598	-0-	1112	1	17220	2	N	109	177	1	10	8	136
							120	9									
10	22351	X	19720	-0-	-2631	-0-	1202	1	18363	2	N	141	189	1	4	8	84
							155	9									
11	20550	X	18345	-0-	-2205	-0-	1109	1	17091	2	N	132	7	8			209
							145	9									
12	19840	X	17417	-0-	-2423	-0-	1072	1	16171	2	N	158	180	1	11	8	176
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 253,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

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	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-

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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	202 21	1 9	1965	2	N	19					139
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	174 6	1 9	1857	2	N	5					144
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	2006	2	N	6					150
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	190 11	1 9	2018	2	N	10	120	1			40
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	206	1	1782	2	N	-0-					40
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	172 2	1 9	1810	2	N	2					42
07	2294	N	1561	-0-	-733	-0-	178 11	1 9	1372	2	N	10					52
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	192 7	1 9	1828	2	N	6					58
09	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	171 2	1 9	1593	2	N	2					60
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	206 8	1 9	1524	2	N	7					67
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	195 3	1 9	1730	2	N	3					70
12	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	222 3	1 9	1186	2	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	589	1	1667	2	Y	26	22	1			19
							29	9									
02	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	565	1	1678	2	Y	27	24	1	2	8	20
							30	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	604	1	2356	2	Y	27	28	1			19
							30	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	523	1	2309	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	551	1	1962	2	Y	27	5	8			42
							30	9									
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	580	1	2163	2	Y	11	30	1	2	8	21
							12	9									
07	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	521	1	2098	2	Y	23	25	1	1	8	18
							25	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	531	1	1408	2	Y	11	1	8			28
							12	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	510	1	1707	2	Y	17	20	1			25
							19	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	541	1	1658	2	Y	17	22	1			20
							19	9									
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	543	1	2388	2	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	527	1	2334	2	Y	21	1	8			20
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

01	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	489	1	1590	2	Y	-0-					89
02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	445	1	1476	2	Y	-0-					89
03	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	371	1	1815	2	Y	60					149
							66	9									
04	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	444	1	1807	2	Y	29					178
							32	9									
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	437	1	1523	2	Y	21	142	1	1	8	56
							23	9									
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	417	1	1731	2	Y	-0-					56
07	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	361	1	1624	2	Y	13					69
							14	9									
08	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	424	1	1301	2	Y	8					77
							9	9									
09	2280	X	1343	-0-	-937	-0-	403	1	940	2	Y	-0-					77
10	2232	X	1606	-0-	-626	-0-	440	1	1123	2	Y	39					116
							43	9									
11	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	405	1	703	2	Y	20					136
							22	9									
12	1984	X	1337	-0-	-647	-0-	467	1	870	2	Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 21,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	418	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	380	1	2062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	372	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1205	-0-	-1165	-0-	336	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1455	-0-	-1242	-0-	343	1	1110	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	353	1	1413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	353	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	361	1	1408	2	Y	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	408	1	2575	2	Y	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	373	1	1621	2	Y	30	15	1			15
							33	9									
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	400	1	1691	2	Y	12	1	8			26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	617	1	4689	2	Y	122					154
							134	9									
02	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	493	1	3069	2	Y	45	109	1	1	8	89
							50	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	567	1	4419	2	Y	55					144
							61	9									
04	5250	X	3978	-0-	-1272	-0-	479	1	3436	2	Y	57					201
							63	9									
05	5425	X	456	-0-	-4969	-0-	409	1	11	2	Y	33	138	1	2	8	94
							36	9									
06	5250	X	4993	-0-	-257	-0-	501	1	4460	2	Y	29	1	8			122
							32	9									
07	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	419	1	3556	2	Y	68					190
							75	9									
08	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	500	1	4128	2	Y	6	1	8			195
							7	9									
09	4980	X	3671	-0-	-1309	-0-	458	1	3202	2	Y	10					205
							11	9									
10	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	499	1	4117	2	Y	41					246
							45	9									
11	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	493	1	3986	2	Y	21	153	1			114
							23	9									
12	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	505	1	3385	2	Y	9	1	8			122
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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. (I) GAS LIFT(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	2916	-0-	-556	-0-	139	1	2775	2	N	2					139
							2	9									
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	132	1	2760	2	N	4					143
							4	9									
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	134	1	2968	2	N	-0-					143
04	3240	X	1354	-0-	-1886	-0-	56	1	1298	2	N	-0-	143	1			-0-
05	3348	X	618	-0-	-2730	-0-	26	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	147	1	3277	2	Y	16					23
							18	9									
07	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	133	1	2987	2	Y	12	20	1			15
							13	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	14					29
							15	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	14	25	1			18
							15	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	16	27	1			7
							18	9									
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	100	1	2204	2	Y	-0-					7
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	2234	2	Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	4	1	348	2	Y	13					27
							14	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					27
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	12	35	1			4
							13	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					4
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	4	1	310	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	5					9
							6	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	2					11
							2	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	Y	2					13
							2	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	5	1	352	2	Y	5					18
							6	9									
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					18
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	5	1	398	2	Y	2					20
							2	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	Y	13	25	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-263	-0-	52	1	1038	2	N	10					37
							11	9									
02	1232	X	1120	-0-	-112	-0-	51	1	1068	2	N	1					38
							1	9									
03	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	51	1	1086	2	N	4					42
							4	9									
04	1260	X	1083	-0-	-177	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					42
05	1302	X	900	-0-	-402	-0-	37	1	859	2	N	4	1	8			45
							4	9									
06	1200	X	777	-0-	-423	-0-	33	1	742	2	N	2					47
							2	9									
07	1240	X	843	-0-	-397	-0-	36	1	804	2	N	3					50
							3	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	N	2					52
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3					55
							3	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	2	N	2					57
							2	9									
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1736	2	N	3					60
							3	9									
12	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	69	1	1470	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 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	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	145	1	3279	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3414	-0-	-450	-0-	144	1	3269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	163	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	751	-0-	-3558	-0-	124	1	624	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	139	1	5214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5340	X	3919	-0-	-1421	-0-	142	1	3777	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4165	-0-	-1353	-0-	157	1	4008	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	3416	-0-	-1924	-0-	147	1	3269	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	168	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	3936	-0-	-1086	-0-	615	1	3299	2	N	20					141
							22	9									
02	4536	X	4164	-0-	-372	-0-	565	1	3586	2	N	12	1	8			152
							13	9									
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	631	1	4671	2	N	22	156	1			18
							24	9									
04	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	571	1	3966	2	N	-0-					18
05	5084	X	4504	-0-	-580	-0-	561	1	3921	2	N	20	4	8			34
							22	9									
06	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	541	1	3638	2	N	16	1	8			49
							18	9									
07	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	546	1	3574	2	N	14	1	8			62
							15	9									
08	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	554	1	3275	2	N	18	1	8			79
							20	9									
09	4230	X	3435	-0-	-795	-0-	499	1	2927	2	N	8					87
							9	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	561	1	4135	2	N	14					101
							15	9									
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	533	1	3761	2	N	13					114
							14	9									
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	572	1	3686	2	N	23					137
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 51,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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. (I) GAS LIFT(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	6772	-0-	-513	-0-	710	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	648	1	6236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	691	1	6778	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5403	-0-	-1887	-0-	488	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	628	1	6380	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	586	1	5462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7626	X	7031	-0-	-595	-0-	601	1	6429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	603	1	5176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6300	X	4922	-0-	-1378	-0-	553	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	626	1	6172	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5275	-0-	-1025	-0-	557	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	4743	-0-	-1767	-0-	560	1	4182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	151	1	3015	2	N	-0-					19
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	146	1	3050	2	N	-0-					19
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	2	N	-0-					19
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1458	2	N	-0-	19	1			-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	Y	10					10
							11	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	Y	15					25
							17	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	126	1	2845	2	Y	12	22	1			15
							13	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	191	1	4091	2	Y	14					29
							15	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	231	1	5018	2	Y	13	24	1			18
							14	9									
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	296	1	6610	2	Y	16	27	1			7
							18	9									
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	228	1	5021	2	Y	-0-					7
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	255	1	5463	2	Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1240	X	912	-0-	-328	-0-	43	1	858	2	N	10					107
							11	9									
02	1120	X	1026	-0-	-94	-0-	47	1	975	2	N	4	2	8			109
							4	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	126	1	2698	2	N	1					110
							1	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	2	N	-0-					110
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	136	1	3178	2	N	6	6	8			110
							7	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	136	1	3042	2	N	6	2	8			114
							7	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	124	1	2799	2	N	44	1	8			157
							48	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2621	2	N	48	165	1	1	8	39
							53	9									
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	N	105					144
							116	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	130	1	2909	2	N	50	181	1			13
							55	9									
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	5					18
							6	9									
*12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	N	22					40
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 31,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	49	1	4078	2	N	77	144	1			28
							85	9									
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	51	1	3918	2	N	2					30
							2	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	52	1	3914	2	N	10					40
							11	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	49	1	3832	2	N	-0-					40
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	43	1	3186	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	42	1	3698	2	N	-0-					40
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	N	49					89
							54	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	53	1	3997	2	N	20					109
							22	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	23					132
							25	9									
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	44	1	3172	2	N	-0-					132
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	30	1	2304	2	N	15					147
							17	9									
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	57	1	4588	2	N	16	137	1	1	8	25
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 44,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	0	A	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

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

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

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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		231	-0-	231	231	103	1	128	2	N	-0-					35
11	577	X	346	-0-	-231	-0-	176	1	170	2	N	-0-					35
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	128	1	157	2	N	-0-					-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	89	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	109	1	135	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	157	1	152	2	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	155	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 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 #: 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					7
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	2	N	-0-					7
03	1302	N	873	-0-	-429	-0-	56	1	817	2	N	-0-					7
04	1200	N	685	-0-	-515	-0-	685	2			N	-0-					7
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2			N	-0-					7
06	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					7
07	713	N	74	-0-	-639	-0-	74	2			N	-0-					7
08	589	N	38	-0-	-551	-0-	17	1	21	2	N	-0-					7
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	17	1	23	2	N	-0-					7
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	86	1	106	2	N	-0-					7
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	261	1	252	2	N	-0-					7
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	371	1	368	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,992 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	472	1	581	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	385	1	543	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	485	1	599	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	521	1	503	2	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	562	1	557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					47
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	156	1	1013	2	N	-0-					47
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	-0-					47
04	1740	N	943	-0-	-797	-0-	943	2			N	-0-					47
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					47
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					47
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	449	1	553	2	N	-0-					47
09	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	424	1	599	2	N	-0-					47
10	1116	N	677	-0-	-439	-0-	303	1	374	2	N	-0-					47
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	497	1	479	2	N	-0-					47
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	506	1	501	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,643 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	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					10
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	182	1	1177	2	N	-0-					10
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	93	1	1355	2	N	-0-					10
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					10
05	1519	N	443	-0-	-1076	-0-	443	2			N	-0-					10
06	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					10
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13	5	8			18
08	3100	N	6398	-0-	3298	3298	2862	1	3528	2	N	7	4	8			21
							8	9									
09	3000	N	5484	-0-	2484	5782	2272	1	3212	2	N	-0-					21
10	3100	N	5661	-0-	2561	8343	2528	1	3127	2	N	5	5	8			21
							6	9									
11	14282	X	5939	-0-	-8343	-0-	3023	1	2916	2	N	-0-					21
*12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	3156	1	3123	2	N	1	1	8			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	26	1	173	2	N	-0-					8
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	N	-0-					8
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	97	1	119	2	N	-0-					8
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	85	1	121	2	N	-0-					8
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	108	1	133	2	N	-0-					8
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	129	1	125	2	N	-0-					8
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	116	1	114	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,337 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	806	N	546	-0-	-260	-0-	544	2	2	9	N	2					52
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	487	2	2	9	N	2					54
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	698	2	3	9	N	3	1	8			56
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	N	2					58
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	8			59
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	218	2	2	9	N	2					61
07	527	N	187	-0-	-340	-0-	185	2	2	9	N	2	1	8			62
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	257	2	1	9	N	1					63
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					65
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2	1	8			66
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					67
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	533	1	3526	2	N	19					97
							21	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	501	1	3441	2	N	60					157
							66	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	538	1	3606	2	N	68					225
							75	9									
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	573	1	3505	2	N	49					274
							54	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	86	1	4660	2	N	54	255	1	13	8	60
							59	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	37					97
							41	9									
07	2356	X	364	-0-	-1992	-0-	15	1	340	2	N	8					105
							9	9									
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2679	2	N	69	13	1			161
							76	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69	1	2525	2	N	65	6	8			220
							72	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	61	190	1			91
							67	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	55	3	8			143
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	48	8	1			183

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	644	1	7569	2	N	25					143
							28	9									
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	607	1	6836	2	N	8					151
							9	9									
03	8184	X	7699	-0-	-485	-0-	707	1	6989	2	N	3					154
							3	9									
04	7980	X	7547	-0-	-433	-0-	714	1	6808	2	N	23	17	8			160
							25	9									
05	8246	X	8228	-0-	-18	-0-	271	1	7934	2	N	21	2	8			179
							23	9									
06	7980	X	3869	-0-	-4111	-0-	173	1	3695	2	N	1	1	8			179
							1	9									
07	8246	X	7555	-0-	-691	-0-	230	1	7295	2	N	27	1	8			205
							30	9									
08	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	367	1	7445	2	N	7					212
							8	9									
09	INC G-10		9871	-0-	9871	9871	287	1	9493	2	N	83	61	1	23	8	211
							91	9									
10	INC G-10		9277	-0-	9277	19148	311	1	8943	2	N	21	154	1			78
							23	9									
11	INC G-10		5210	-0-	5210	24358	257	1	4932	2	N	19	1	8			96
							21	9									
12	INC G-10		8526	-0-	8526	32884	475	1	7993	2	N	53	50	1	16	8	83
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 91,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	423	1	2795	2	N	14					205
							15	9									
02	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	323	1	2222	2	N	4					209
							4	9									
03	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	407	1	2733	2	N	4					213
							4	9									
04	3720	X	2055	-0-	-1665	-0-	288	1	1759	2	N	7					220
							8	9									
05	3751	X	883	-0-	-2868	-0-	13	1	719	2	N	137	220	1	34	8	103
							151	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	2	N	10	1	8			112
							11	9									
07	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	7	1	144	2	N	-0-					112
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	99	1	4272	2	N	176	203	1			85
							194	9									
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	239	1	8693	2	N	299	187	1	80	8	117
							329	9									
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	321	1	9807	2	N	184	190	1			111
							202	9									
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	294	1	8369	2	N	136					247
							150	9									
12	9486	X	5059	-0-	-4427	-0-	188	1	4703	2	N	153	230	1	47	8	123
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 55,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	440	1	5169	2	N	42					126
							46	9									
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	403	1	4536	2	N	10					136
							11	9									
03	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	428	1	4223	2	N	20					156
							22	9									
04	5700	X	4017	-0-	-1683	-0-	376	1	3591	2	N	45	29	8			172
							50	9									
05	5890	X	1709	-0-	-4181	-0-	55	1	1626	2	N	25					197
							28	9									
06	5460	X	1079	-0-	-4381	-0-	47	1	1011	2	N	19	1	8			215
							21	9									
07	5487	X	3390	-0-	-2097	-0-	103	1	3259	2	N	25	2	8			238
							28	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	317	1	6430	2	N	151	186	1			203
							166	9									
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	207	1	6871	2	N	105	43	1	35	8	230
							116	9									
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	212	1	6108	2	N	78	167	1			141
							86	9									
11	6690	X	4830	-0-	-1860	-0-	231	1	4432	2	N	152	55	8			238
							167	9									
12	7409	X	6337	-0-	-1072	-0-	348	1	5862	2	N	115	38	1	21	8	294
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 57,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1720	2	397	9	N	361	155	1			268
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1648	2	21	9	N	19					287
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2126	2	75	9	N	68	154	1			201
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2160	2	207	9	N	188	324	1			65
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2138	2	279	9	N	254	165	1			154
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2058	2	195	9	N	177	165	1			166
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2245	2	94	9	N	85	165	1			86
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2069	2	295	9	N	268	167	1			187
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2069	2	304	9	N	276	305	1			158
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2202	2	136	9	N	124	169	1			113
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2074	2	381	9	N	346	172	1			287
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2200	2	110	9	N	100					387

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2103	2	218	9	N	198	185	1			25
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2015	2	391	9	N	355	168	1			212
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2599	2	171	9	N	155	180	1			187
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2641	2	210	9	N	191	350	1			28
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2614	2	241	9	N	219	187	1			60
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2516	2	160	9	N	145	179	1			26
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2744	2	334	9	N	304	175	1			155
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2529	2	108	9	N	98	178	1			75
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22	30	1			67
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2692	2	252	9	N	229	196	1			100
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2534	2	121	9	N	110	185	1			25
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2600	2	83	9	N	75					100

TOTAL GAS PROD: 32,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					161
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					161
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2	2	8			161
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1286	3	1	9	N	1	90	1	1	8	71
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	3			N	-0-					71
06	1650	N	1100	-0-	-550	-0-	1100	2			N	-0-					71
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-					71
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					71
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					71
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					71
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	3			N	-0-	26	7			45
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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

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

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

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1	1	8			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	512	1	1203	2	N	16					100
							18	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	460	1	1857	2	N	10					110
							11	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	394	1	1345	2	N	1					111
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	162	1	642	2	N	-0-	111	1			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	929	2	Y	10					10
							11	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	350	1	1770	2	Y	18					28
							20	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	Y	11	24	1			15
							12	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	407	1	1744	2	Y	15					30
							17	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	389	1	1571	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	423	1	1268	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	469	1	1292	2	Y	8					15
							9	9									
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	497	1	763	2	Y	7	17	1	1	8	4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - 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

01	930	N	924	-0-	-6	-0-	100	1	824	2	N	-0-					74
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	102	1	769	2	N	21	1	8			94
							23	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	113	1	998	2	N	3					97
							3	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	20					117
							22	9									
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	80	1	423	2	N	2	2	8			117
							2	9									
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	80	1	732	2	N	13	1	8			129
							14	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	918	2	N	14	1	8			142
							15	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	N	18	1	8			159
							20	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	817	2	N	9	133	1			35
							10	9									
10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	96	1	787	2	N	-0-					35
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	120	1	1249	2	N	7					42
							8	9									
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	119	1	711	2	N	18					60
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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 #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 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	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	609	1	2046	2	N	29					49
							32	9									
02	2660	X	2159	-0-	-501	-0-	539	1	1563	2	N	52	1	8			100
							57	9									
03	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	559	1	1939	2	N	27					127
							30	9									
04	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	224	1	527	2	N	11	138	1			-0-
							12	9									
05	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	182	1	962	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	447	1	2110	2	Y	19	1	8			28
							21	9									
07	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	432	1	1732	2	Y	12	24	1	1	8	15
							13	9									
08	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	439	1	1160	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	2580	N	1587	-0-	-993	-0-	425	1	1147	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	2170	N	1479	-0-	-691	-0-	423	1	1039	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	410	1	863	2	Y	-0-					7
12	1643	N	664	-0-	-979	-0-	419	1	244	2	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	1395	N	961	-0-	-434	-0-	107	1	796	2	Y	53					94
							58	9									
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	109	1	989	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	59	143	1			37
							65	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	110	1	1076	2	Y	23					60
							25	9									
05	1240	N	345	-0-	-895	-0-	85	1	259	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
06	2040	N	1558	-0-	-482	-0-	95	1	1380	2	Y	75	1	8			134
							83	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1193	2	Y	62	170	1			26
							68	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	2	Y	39					65
							43	9									
09	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	102	1	950	2	Y	33					98
							36	9									
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	116	1	989	2	Y	67	139	1			26
							74	9									
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	109	1	940	2	Y	17					43
							19	9									
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1540	2	Y	39					82
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	486	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2150	-0-	-342	-0-	464	1	1685	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	497	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	398	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	569	1	1889	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	561	1	1905	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2449	X	2002	-0-	-447	-0-	466	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	462	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	439	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2118	-0-	-424	-0-	459	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1788	-0-	-672	-0-	437	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1555	-0-	-460	-0-	427	1	1127	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	744	N	502	-0-	-242	-0-	361	1	141	2	N	-0-					131
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	334	1	364	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	347	1	338	2	N	-0-					131
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	144	1	130	2	N	-0-	131	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	394	-0-	-266	-0-	121	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	301	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	303	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	283	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	319	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	307	1	596	2	Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	359	1	708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	499	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	464	1	2025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	489	1	2186	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1427	-0-	-1003	-0-	300	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	424	1	1494	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	398	1	838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2759	X	1111	-0-	-1648	-0-	351	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	868	-0-	-1798	-0-	345	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	637	-0-	-1223	-0-	326	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	660	-0-	-1262	-0-	327	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	706	-0-	-524	-0-	368	1	330	2	Y	7					7
							8	9									
12	1116	X	187	-0-	-929	-0-	185	1	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 126514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7481 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 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	1395	N	951	-0-	-444	-0-	477	1	474	2	N	-0-					62
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	457	1	917	2	N	-0-					62
03	1488	N	800	-0-	-688	-0-	286	1	471	2	N	39	101	1			-0-
							43	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	175	1	1229	2	Y	10					10
							11	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	402	1	1667	2	Y	18					28
							20	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1203	2	Y	11	24	1			15
							12	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	378	1	1036	2	Y	15					30
							17	9									
09	2100	N	1297	-0-	-803	-0-	365	1	917	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	400	1	1558	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	379	1	1326	2	Y	30					37
							33	9									
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	428	1	1226	2	Y	25	47	1	1	8	14
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	474	1	1859	2	Y	33					137
							36	9									
02	1932	N	1876	-0-	-56	-0-	407	1	1433	2	Y	33					170
							36	9									
03	2542	N	2074	-0-	-468	-0-	418	1	1654	2	Y	2					172
							2	9									
04	2280	N	1279	-0-	-1001	-0-	265	1	1002	2	Y	11					183
							12	9									
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	395	1	1534	2	Y	21	1	8			203
							23	9									
06	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	365	1	1301	2	Y	24	171	1			56
							26	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	361	1	1608	2	Y	14					70
							15	9									
08	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	352	1	1038	2	Y	22					92
							24	9									
09	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	336	1	970	2	Y	18					110
							20	9									
10	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	345	1	1092	2	Y	13					123
							14	9									
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	334	1	982	2	Y	22					145
							24	9									
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	372	1	1122	2	Y	13	1	8			157
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 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	2635	N	742	-0-	-1893	-0-	742	2			N	-0-					61
02	2800	N	3050	-0-	250	250	3049	2	1	9	N	1	1	8			61
03	3100	N	2986	-0-	-114	136	2899	2	87	9	N	79					140
04	2775	N	2639	-0-	-136	-0-	2597	2	42	9	N	38	147	1			31
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			31
06	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	1984	2	23	9	N	21	1	8			51
07	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	2052	2	39	9	N	35					86
08	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	2468	2	35	9	N	32					118
09	2550	X	2282	-0-	-268	-0-	2262	2	20	9	N	18					136
10	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	1643	2	15	9	N	14					150
11	2430	N	1833	-0-	-597	-0-	1812	2	21	9	N	19	134	1			35
12	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2031	2	19	9	N	17					52

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 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	2480	N	387	-0-	-2093	-0-	385	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	528	-0-	-1656	-0-	337	1	190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	433	1	376	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	301	1	377	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	386	1	88	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	780	N	578	-0-	-202	-0-	406	1	171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	329	-0-	-384	-0-	326	1	2	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	155	-0-	-310	-0-	153	1	2	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	371	1	451	2	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	436	1	883	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	378	1	128	2	N	-0-					-0-
12	837	N	422	-0-	-415	-0-	396	1	25	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1767	N	1056	-0-	-711	-0-	400	1	642	2	N	13					30
							14	9									
02	1540	N	1161	-0-	-379	-0-	375	1	768	2	N	16	6	8			40
							18	9									
03	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	396	1	733	2	N	17					57
							19	9									
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	159	1	296	2	N	6	63	1			-0-
							7	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	156	1	1129	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	428	1	2173	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	419	1	1412	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	394	1	1203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2604	N	1704	-0-	-900	-0-	401	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	378	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	436	1	929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	405	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1150	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	381	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	857	-0-	-493	-0-	254	1	603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	352	1	1100	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	358	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	357	1	890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	972	-0-	-485	-0-	364	1	607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	746	-0-	-814	-0-	342	1	404	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	360	1	890	2	N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	387	1	944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-765	-0-	408	1	1690	2	N	18					63
							20	9									
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	410	1	2578	2	N	11	1	8			73
							12	9									
03	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	399	1	2066	2	N	34					107
							37	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	182	1	503	2	N	40	147	1			-0-
							44	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	291	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2883	X	1728	-0-	-1155	-0-	374	1	1353	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	2227	-0-	-284	-0-	394	1	1832	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	X	1160	-0-	-490	-0-	280	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	220	1	1537	2	N	-0-					112
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	240	1	1089	2	N	18					130
							20	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	222	1	1464	2	N	-0-					130
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	210	1	1580	2	N	12	2	8			140
							13	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1573	2	N	10	1	8			149
							11	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1776	2	N	26					175
							29	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	210	1	2055	2	N	22	168	1			29
							24	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1591	2	N	7					36
							8	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	211	1	1891	2	N	16					52
							18	9									
11	2220	N	1794	-0-	-426	-0-	202	1	1581	2	N	10					62
							11	9									
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	198	1	2341	2	N	19	1	8			80
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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. (I) GAS LIFT(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	2113	-0-	-615	-0-	466	1	1647	2	N	-0-					60
02	2464	X	2126	-0-	-338	-0-	442	1	1683	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2728	X	1286	-0-	-1442	-0-	281	1	1005	2	N	-0-	60	1			-0-
04	2640	X	1058	-0-	-1582	-0-	196	1	862	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	191	1	2138	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	524	1	4144	2	Y	19	1	8			28
							21	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	438	1	2689	2	Y	12	24	1	1	8	15
							13	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	449	1	2197	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
09	2640	X	1884	-0-	-756	-0-	395	1	1474	2	Y	14	25	1			19
							15	9									
10	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	415	1	1956	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
11	2640	X	1949	-0-	-691	-0-	395	1	1531	2	Y	21					28
							23	9									
12	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	482	1	1401	2	Y	19	35	1	2	8	10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	118	1	1404	2	Y	47					90
							52	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	104	1	1209	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	113	1	1293	2	Y	58	124	1			24
							64	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-					24
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	98	1	1224	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1532	2	Y	37	1	8			60
							41	9									
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	109	1	1229	2	Y	11	1	8			70
							12	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	13	1	8			82
							14	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	32					114
							35	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					114
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	109	1	1252	2	Y	17					131
							19	9									
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	124	1	1203	2	Y	54	153	1	1	8	31
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	1400	-0-	-1111	-0-	459	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72	-0-	448	1	1018	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	470	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	285	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	401	1	802	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	412	1	814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	384	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	408	1	794	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	975	-0-	-255	-0-	377	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	387	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	357	1	711	2	Y	7					7
							8	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	486	1	880	2	Y	6	2	8			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	383	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	322	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	350	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	985	-0-	-515	-0-	317	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	889	-0-	-661	-0-	311	1	577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	X	917	-0-	-583	-0-	308	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	X	782	-0-	-644	-0-	307	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	352	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	331	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1053	-0-	-417	-0-	318	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1008	-0-	-511	-0-	346	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3100	N	2791	-0-	-309	1816	561	1	2210	2	N	18					93
							20	9									
02	5210	X	3394	-0-	-1816	-0-	532	1	2861	2	N	1	1	8			93
							1	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	552	1	2817	2	N	-0-					93
04	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	219	1	1014	2	N	-0-	93	1			-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	124	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	462	1	3646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	435	1	2824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	419	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	450	1	3545	2	Y	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	418	1	2692	2	Y	13					13
							14	9									
*12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	411	1	1625	2	Y	13	18	1	2	8	6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	938	-0-	-426	-0-		167	1 9	762	2	N	8					52
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		171	1 23 9	1109	2	N	21	1	8			72
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		187	1 17 9	1294	2	N	15					87
04	900	N	665	-0-	-235	-0-		81	1 94 9	490	2	N	85	172	1			-0-
05	1457	N	718	-0-	-739	-0-		30	1 12 9	676	2	Y	11	1	8			10
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-		71	1 18 9	1260	2	Y	16	1	8			25
07	682	N	249	-0-	-433	-0-		141	1 14 9	94	2	Y	13	22	1	1	8	15
08	713	N	424	-0-	-289	-0-		106	1 18 9	300	2	Y	16	1	8			30
09	1350	N	845	-0-	-505	-0-		68	1 13 9	764	2	Y	12	25	1			17
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-		36	1 17 9	796	2	Y	15	26	1			6
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-		18	1 24 9	402	2	Y	22					28
12	868	N	643	-0-	-225	-0-		28	1 20 9	595	2	Y	18	35	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1472	-0-	-16	-0-		515	1 28 9	929	2	Y	25	23	1			20
02	1652	X	1328	-0-	-324	-0-		463	1 23 9	842	2	Y	21	22	1	1	8	18
03	1860	X	1461	-0-	-399	-0-		493	1 24 9	944	2	Y	22	24	1			16
04	1800	X	996	-0-	-804	-0-		443	1 25 9	528	2	Y	23	22	1			17
05	1860	X	1174	-0-	-686	-0-		403	1 23 9	748	2	Y	21	3	8			35
06	1410	X	1195	-0-	-215	-0-		418	1 18 9	759	2	Y	16	25	1	1	8	25
07	1457	X	935	-0-	-522	-0-		403	1 21 9	511	2	Y	19	25	1	1	8	18
08	1457	X	1263	-0-	-194	-0-		437	1 13 9	813	2	Y	12	1	8			29
09	1200	X	829	-0-	-371	-0-		423	1 14 9	392	2	Y	13	19	1			23
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-		461	1 17 9	1084	2	Y	15	20	1			18
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-		435	1	1280	2	Y	-0-	18	1			-0-
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-		482	1 4 9	1543	2	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	16	15	1	2	8	12
							18	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	47	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	48	2	Y	17	5	8			24
							19	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	49	2	Y	12	17	1	2	8	17
							13	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	14	18	1	1	8	12
							15	9									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	43	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	10	15	1			17
							11	9									
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	22	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	12	1			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	611	1	3491	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2416	-0-	-1140	-0-	479	1	1936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	540	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	2307	-0-	-1653	-0-	464	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	501	1	3004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3960	X	2722	-0-	-1238	-0-	468	1	2253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	498	1	2710	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	471	1	2701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	447	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	470	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	478	1	2992	2	Y	26	13	1			13
							29	9									
12	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	483	1	2376	2	Y	10	1	8			22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	302	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	510	N	250	-0-	-260	-0-	15	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	386	1	60	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	359	1	160	2	Y	16	16	1	1	8	13
							18	9									
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	372	1	103	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	347	1	259	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	353	1	302	2	Y	16	3	8			24
							18	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	358	1	275	2	Y	11	17	1	1	8	17
							12	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	345	1	167	2	Y	16	19	1	1	8	13
							18	9									
08	682	N	313	-0-	-369	-0-	300	1	1	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
09	660	N	292	-0-	-368	-0-	282	1	10	9	Y	9	15	1			17
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	349	1	413	2	Y	11	15	1			13
							12	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	1	2	9	Y	2	15	1			-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	342	1	1	2	Y	16	1	8			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	1112	-0-	-283	-0-	444	1	634	2	Y	31	30	1			25
							34	9									
02	1204	N	840	-0-	-364	-0-	354	1	456	2	Y	27	28	1	1	8	23
							30	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	407	1	780	2	Y	32	33	1			22
							35	9									
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	351	1	539	2	Y	32	30	1			24
							35	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	606	2	Y	25	2	8			47
							28	9									
06	1170	N	996	-0-	-174	-0-	364	1	611	2	Y	19	33	1	1	8	32
							21	9									
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	333	1	467	2	Y	28	35	1	1	8	24
							31	9									
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	362	1	461	2	Y	20	1	8			43
							22	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	361	1	976	2	Y	18	29	1			32
							20	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	398	1	1145	2	Y	19	27	1			24
							21	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	399	1	1302	2	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
12	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	431	1	579	2	Y	19					19
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	407	1	395	2	Y	46	45	1			38
							51	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	329	1	350	2	Y	40	42	1	1	8	35
							44	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	351	1	518	2	Y	45	48	1			32
							50	9									
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	315	1	373	2	Y	43	42	1			33
							47	9									
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	340	1	346	2	Y	37	2	8			68
							41	9									
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	350	1	312	2	Y	28	48	1	1	8	47
							31	9									
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	329	1	368	2	Y	40	51	1	1	8	35
							44	9									
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	315	1	247	2	Y	29	1	8			63
							32	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	328	1	375	2	Y	26	42	1			47
							29	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	336	1	461	2	Y	28	40	1			35
							31	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	327	1	285	2	Y	4	39	1			-0-
							4	9									
12	744	N	353	-0-	-391	-0-	313	1	40	9	Y	36	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	415	1	735	2	N	25	160	1			25
							28	9									
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	433	1	424	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	465	1	628	2	N	9					34
							10	9									
04	1140	N	718	-0-	-422	-0-	190	1	516	2	N	11	45	1			-0-
							12	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	265	1	1263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	386	1	1442	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	409	1	1404	2	Y	71	1	8			80
							78	9									
09	1350	N	862	-0-	-488	-0-	307	1	492	2	Y	57					137
							63	9									
10	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	341	1	632	2	Y	33					170
							36	9									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	438	1	1183	2	Y	37	182	1			25
							41	9									
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	489	1	1042	2	Y	21	2	8			44
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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(L)	MONTHLY 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-	247	1	186	2	Y	29					90
							32	9									
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	93	1	11	2	Y	4	64	1	1	8	29
							4	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	536	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	443	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	468	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2247	-0-	-603	-0-	403	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	427	1	1672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2850	X	2038	-0-	-812	-0-	407	1	1630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	384	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	906	-0-	-1791	-0-	374	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2250	X	138	-0-	-2112	-0-	127	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	704	-0-	-1404	-0-	264	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1396	-0-	-644	-0-	397	1	996	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	427	1	680	2	Y	21	1	8			20
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	N	946	-0-	-232	-0-	27	1	910	2	N	8					109
							9	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	N	18	3	8			124
							20	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	-0-					124
04	930	N	740	-0-	-190	-0-	22	1	718	2	N	-0-					124
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	21	1	866	2	N	115	185	1	7	8	47
							127	9									
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	16	1	522	2	N	3	3	8			47
							3	9									
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					47
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	50	1	1673	2	N	9	2	8			54
							10	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-					54
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	N	-0-					54
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	62	1	2061	2	N	-0-					54
*12	3100	N	3349	-0-	249	249	97	1	3249	2	N	3	3	8			54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	484	1	119	2	N	2					62
							2	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	446	1	314	2	N	4	2	8			64
							4	9									
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	466	1	274	2	N	-0-					64
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	258	1	1711	2	N	-0-	64	1			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	105	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	343	-0-	-1703	-0-	332	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	336	1	1007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	332	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	349	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	373	-0-	-917	-0-	336	1	33	2	Y	4					4
							4	9									
12	651	N	364	-0-	-287	-0-	347	1	11	2	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	352	1	496	2	N	-0-					67
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	382	1	525	2	N	5					72
							6	9									
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	375	1	599	2	N	8					80
							9	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	361	1	562	2	N	-0-					80
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	355	1	537	2	N	8	1	8			87
							9	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	321	1	681	2	N	10					97
							11	9									
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	299	1	411	2	N	10					107
							11	9									
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	334	1	443	2	N	12					119
							13	9									
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	316	1	226	2	N	10					129
							11	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	347	1	374	2	N	-0-					129
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	332	1	206	2	N	8					137
							9	9									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	389	1	309	2	N	4	1	8			140
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-180	-0-	448	1 9	448	2	N	8					82
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	455	1 9	935	2	N	11	1	8			92
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	504	1 9	1106	2	N	3					95
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	210	1 9	603	2	N	20	115	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	90	1 9	725	2	Y	1					1
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	416	1 9	2409	2	Y	3	1	1	1	8	2
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	418	1 9	1747	2	Y	3	1	8			4
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	386	1 9	1368	2	Y	2	3	1			3
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	400	1 9	1688	2	Y	2	4	1			1
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	368	1 9	1109	2	Y	9					10
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	449	1 9	1460	2	Y	8	13	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

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

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2722	2	209	9	N	190	196	1			6
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96					102
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2780	2	120	9	N	109	198	1			13
04	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	2322	2	74	9	N	67					80
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2550	2	146	9	N	133	196	1			17
06	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	2133	2	199	9	N	181	179	1			19
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2461	2	91	9	N	83					102
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63					165
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2810	2	70	9	N	64	191	1			38
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2635	2	191	9	N	174	190	1			22
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2730	2	99	9	N	90					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 29,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 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	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2616	2	69	9	N	63					170
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3141	2	34	9	N	31					201
03	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	2780	2	56	9	N	51	193	1			59
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	2955	2	48	9	N	44					103
05	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2876	2	58	9	N	53	1	8			155
06	3390	X	2912	-0-	-478	-0-	2829	2	83	9	N	75	167	1			63
07	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3009	2	97	9	N	88					151
08	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	2954	2	91	9	N	83	185	1			49
09	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	2299	2	89	9	N	81					130
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2336	2	96	9	N	87	173	1			44
11	3000	X	2507	-0-	-493	-0-	2421	2	86	9	N	78					122
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 31,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 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	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	240 312	1 9	4194	2	N	284	344	1			92
02	4452	X	3899	-0-	-553	-0-	224 107	1 9	3568	2	N	97	131	1			58
03	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	248 106	1 9	3996	2	N	96					154
04	4770	X	4427	-0-	-343	-0-	240 96	1 9	4091	2	N	87					241
05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	248 130	1 9	3528	2	N	118					359
06	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	240 111	1 9	3769	2	N	101	173	1			287
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	248 100	1 9	3774	2	N	91	179	1			199
08	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	248 101	1 9	4004	2	N	92					291
09	4440	X	3462	-0-	-978	-0-	240 102	1 9	3120	2	N	93	190	1			194
10	4247	X	2732	-0-	-1515	-0-	240 47	1 9	2445	2	N	43					237
11	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	240 66	1 9	3720	2	N	60	177	1			120
12	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	248 52	1 9	3567	2	N	47					167

TOTAL GAS PROD: 48,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					145
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	149	1			31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					63
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25					88
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	503	2	55	9	N	50					138
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	186	2	42	9	N	38					176
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	N	31					207
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1100	2	36	9	N	33	179	1			61
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	150	2	44	9	N	40					101
11	600	N	110	-0-	-490	-0-	90	2	20	9	N	18					119
12	620	N	297	-0-	-323	-0-	266	2	31	9	N	28					147

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 207134 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 11276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-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	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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	94	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					217
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					217
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					217
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					217
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					217
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					217
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					217
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					217
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					217
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					217
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					217
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					217

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

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	2	36	9	N	33					55
02	280	N	63	-0-	-217	-0-	55	2	8	9	N	7					62
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	N	1					63
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5	68	1			-0-
06	2100	N	1001	-0-	-1099	-0-	990	2	11	9	N	10					10
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					10
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2246	2	3	9	N	3					13
09	990	N	510	-0-	-480	-0-	510	2			N	-0-					13
10	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					13
11	2160	N	823	-0-	-1337	-0-	823	2			N	-0-					13
12	527	N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					115
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					115
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					115
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4	8			115
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					115
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	139	2	22	9	N	20					135
07	899	N	107	-0-	-792	-0-	92	2	15	9	N	14					149
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					149
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					149
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					149
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					149
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					161
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					161
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					161
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					161
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					161
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					161
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					161
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					161

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

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					38
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					38
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					38
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					38
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					38
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-					32
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					32
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					32
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					32
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					32
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					32
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					32
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					32
12	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,841 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	367	2	79	9	N	72					202
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	212	2	21	9	N	19					221
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	330	2	90	9	N	82	177	1			126
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	161	2	56	9	N	51	1	8			176
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	2	94	9	N	85	172	1			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					89
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	115	2	45	9	N	41					130
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	N	21					151
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 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	2511	N	1691	-0-	-820	-0-	1691	2			N	-0-	191	1			29
02	2016	N	1012	-0-	-1004	-0-	1012	2			N	-0-					29
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			29
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	960	2	193	9	N	175	164	1			40
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2663	2	33	9	N	30	2	8			68
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					93
08	3100	N	4211	-0-	1111	1111	4200	2	11	9	N	10					103
09	3000	N	2805	-0-	-195	916	2794	2	11	9	N	10					113
10	3100	N	2618	-0-	-482	434	2566	2	52	9	N	47					160
11	3884	X	3450	-0-	-434	-0-	3388	2	62	9	N	56	170	1			46
12	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	2611	2	15	9	N	14					60

TOTAL GAS PROD: 27,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	861	2	35	9	N	32					60
02	672	N	283	-0-	-389	-0-	269	2	14	9	N	13					73
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					77
04	870	N	168	-0-	-702	-0-	168	2			N	-0-					77
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	280	2	14	9	N	13	90	1			-0-
06	750	N	84	-0-	-666	-0-	70	2	14	9	N	13					13
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					13
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	2	2	1	9	N	1					14
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					14
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	273	2	149	9	Y	135	143	1			119
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	2	13	9	Y	12					131
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			131
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					136
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	8			136
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	116	1			23
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					23
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					23
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	2	19	9	Y	17					40
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					40
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	94	2	6	9	Y	5					45

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1560	2	6	9	N	5					236
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					236
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			236
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			236
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	176	1			74
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8	2	8			80
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	N	19					99
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	N	13					112
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	N	13					125
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1562	2	11	9	N	10					135
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					145
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					132
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					132
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3	3	8			132
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1166	2	55	9	N	50	2	8			180
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1565	2	84	9	N	76	176	1			80
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	24	7	8			97
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1788	2	30	9	N	27					124
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	N	11					135
09	2130	N	1805	-0-	-325	-0-	1788	2	17	9	N	15					150
10	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1544	2	17	9	N	15					165
11	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1447	2	8	9	N	7					172
12	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1472	2	9	9	N	8					180

TOTAL GAS PROD: 17,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	465	N	454	-0-	-11	-0-	409	2	45	9	Y	41	42	1			36
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	253	2	3	9	Y	3					39
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	439	2	6	9	Y	5					44
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	2	6	9	Y	5					49
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	2	15	9	Y	14					63
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	363	2	1	9	Y	1					64
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	Y	14	63	1			15
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					15
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	622	2	61	9	Y	55					70
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					70
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	277	2	17	9	Y	15					85

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					281
02	364	N	28	-0-	-336	-0-	28	2			N	-0-					281
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	2	8			281
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8			281
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					281
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2	2	8			281
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	167	1			114
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					114
09	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					114
10	1364	N	586	-0-	-778	-0-	586	2			N	-0-					114
11	660	N	190	-0-	-470	-0-	190	2			N	-0-					114
12	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

01	2728 N	2432	-0-	-296	-0-	2399	2	3	5	Y	27	24	0	7
						30	9							
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	24	25	0	6
						374	5	26	9					
03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	221	1	2524	2	Y	36	34	0	8
						249	5	40	9					
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	139	1	2487	2	Y	18	24	0	2
						20	9							
05	2914 N	2684	-0-	-230	-0-	197	1	2470	2	Y	15	13	0	4
						17	9							
06	2820 N	2677	-0-	-143	-0-	139	1	2199	2	Y	9	9	0	4
						329	5	10	9					
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	130	1	2709	2	Y	15	17	0	2
						17	9							
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	15	14	0	3
						17	9							
09	2670 N	2612	-0-	-58	-0-	128	1	2469	2	Y	14	14	0	3
						15	9							
10	2852 N	2632	-0-	-220	-0-	123	1	2492	2	Y	15	16	0	2
						17	9							
11	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	141	1	2503	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
*12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	153	1	2632	2	Y	14	12	0	4
						59	5	15	9					

TOTAL GAS PROD: 32,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	272	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	260	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	280	1	5424	2	Y	-0-					-0-
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	303	1	5982	2	Y	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	64	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1406	2	2	5	Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							237	5									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							162	5									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	283	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	82	1	1699	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	66	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	77	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	81	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							31	5									

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	11842	X	8701	-0-	-3141	-0-	8613	2	60	5	Y	25	22	0	6
							28	9							
02	10416	X	1539	-0-	-8877	-0-	663	1	856	5	Y	18	19	0	5
							20	9							
03	11253	X	740	-0-	-10513	-0-	709	1	31	9	Y	28	26	0	7
04	10890	X	10852	-0-	-38	-0-	568	1	10266	2	Y	16	21	0	2
							18	9							
05	11253	X	9763	-0-	-1490	-0-	473	1	9270	2	Y	18	15	0	5
							20	9							
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	17	14	0	8
07	11222	X	11095	-0-	-127	-0-	754	1	4281	2	Y	28	32	0	4
							6029	5	31	9					
08	10292	X	9802	-0-	-490	-0-	738	1	9023	2	Y	28	27	0	5
							10	5	31	9					
09	9960	X	8397	-0-	-1563	-0-	411	1	7955	2	Y	28	27	0	6
							31	9							
10	10292	X	8097	-0-	-2195	-0-	378	1	7687	2	Y	29	31	0	4
							32	9							
11	9960	X	8765	-0-	-1195	-0-	468	1	8264	2	Y	30	31	0	3
							33	9							
12	10292	X	9110	-0-	-1182	-0-	542	1	8349	2	Y	28	24	0	7
							188	5	31	9					

TOTAL GAS PROD: 86,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	5	Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	5	Y	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			Y	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-
							80	5							
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
							4	5							
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	752	2	Y	-0-			-0-
							17	5							

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

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	5518	X	2643	-0-	-2875	-0-	2532	2	21	5	Y	82	74	0	20
							90	9							
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	640	1	3408	2	Y	75	76	0	19
							577	5	83	9					
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	710	1	4023	2	Y	106	101	0	24
							673	5	117	9					
04	5220	X	4045	-0-	-1175	-0-	683	1	3289	2	Y	66	83	0	7
							73	9							
05	5208	X	3717	-0-	-1491	-0-	612	1	3032	2	Y	66	56	0	17
							73	9							
06	5340	X	5052	-0-	-288	-0-	618	1	3250	2	Y	40	38	0	19
							1140	5	44	9					
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	775	1	5559	2	Y	65	75	0	9
							72	9							
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	774	1	5158	2	Y	68	64	0	13
							75	9							
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	758	1	4450	2	Y	64	64	0	13
							70	9							
10	5704	X	3289	-0-	-2415	-0-	611	1	2600	2	Y	71	74	0	10
							78	9							
11	5520	X	3842	-0-	-1678	-0-	722	1	3043	2	Y	70	73	0	7
							77	9							
12	5704	X	2852	-0-	-2852	-0-	553	1	2181	2	Y	63	54	0	16
							49	5	69	9					

TOTAL GAS PROD: 53,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	0	-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	2	2	0	-0-
							61	5	2	9					
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	93	1	129	2	Y	2	2	0	-0-
							13	5	2	9					
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	496	N	165	-0-	-331	-0-	26	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	101	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	156	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	119	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	157	1	133	2	Y	-0-			-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	157	1	440	2	Y	-0-			-0-
							10	5							

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					165
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	2			N	-0-					165
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					165
04	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	2			N	-0-					165
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					165
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	122	2	6	9	N	5					170
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					170
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					170
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					170
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					170
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					170
12	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					95
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					95
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					95
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					95
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					95
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					95
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					95
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	666	2	86	9	N	78	158	1			15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7	7	8			40
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	2	562	9	N	511	338	1			213
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	2	477	9	N	434	375	1			272
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	2	759	9	N	690	558	1	1	8	403
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	835	885	1			353
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	128	2	321	9	N	292	378	1			267
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	2	532	9	N	484	368	1			383
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	2	474	9	N	431	552	1			262
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	2	758	9	N	689	555	1	3	8	393
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	343	361	1			375
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	472	562	1			285
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	345	188	1			442

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,533

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	572	544	1	6	8	217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	189	1			235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	379	1			228
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	191	1			327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	187	1			402
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	366	1			498
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	162	1			350
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	183	1			317
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					392
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	371	1			412
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306	560	1			158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304					462

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	570	-0-	-422	-0-	551	2	1	5	Y	16	15	0			4
							18	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	396	1	1160	2	Y	19	18	0			5
							196	5	21	9							
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	445	1	1277	2	Y	28	27	0			6
							126	5	31	9							
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	373	1	593	2	Y	16	20	0			2
							18	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	359	1	509	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	299	1	795	2	Y	6	6	0			3
							119	5	7	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	338	1	984	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	374	1	853	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
09	1230	N	929	-0-	-301	-0-	368	1	549	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	1333	N	979	-0-	-354	-0-	376	1	589	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	516	1	670	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	522	1	1603	2	Y	11	9	0			3
							36	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	1241	2	1	5	Y	17	15	0			4
							19	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	281	1	1390	2	Y	15	15	0			4
							235	5	17	9							
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	360	1	1581	2	Y	21	20	0			5
							156	5	23	9							
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	349	1	2108	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	285	1	1242	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
06	2040	N	843	-0-	-1197	-0-	273	1	503	2	Y	15	11	0			7
							50	5	17	9							
07	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	284	1	1608	2	Y	25	29	0			3
							28	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1458	2	Y	27	25	0			5
							30	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	256	1	1096	2	Y	25	25	0			5
							28	9									
10	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	273	1	1347	2	Y	26	27	0			4
							29	9									
11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	343	1	1327	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	400	1	1998	2	Y	26	22	0			7
							45	5	29	9							

TOTAL GAS PROD: 21,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	90	-0-	-65	-0-	79	2	4	5	Y	6	5	0			2
							7	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	462	1	186	2	Y	7	7	0			2
							32	5	8	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	279	1	270	2	Y	9	9	0			2
							27	5	10	9							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	8	0			1
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	5	1	4	9	Y	4	4	0			1
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	178	1	6	9	Y	5	4	0			2
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	1	7	9	Y	6	7	0			1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	1	8	9	Y	7	7	0			1
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	64	1	8	9	Y	7	7	0			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	8	0			1
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	46	1	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	161	1	171	5	Y	7	5	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	266	-0-	-943	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	404	1	388	2	Y	8	7	0			2
							66	5	9	9							
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	429	1	1040	2	Y	12	11	0			3
							103	5	13	9							
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	353	1	403	2	Y	38	37	0			4
							42	9									
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	288	1	517	2	Y	55	45	0			14
							61	9									
06	1350	N	703	-0-	-647	-0-	235	1	372	2	Y	36	33	0			17
							56	5	40	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	310	1	674	2	Y	63	71	0			9
							69	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	306	1	535	2	Y	64	61	0			12
							70	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	305	1	342	2	Y	62	61	0			13
							68	9									
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	300	1	442	2	Y	68	71	0			10
							75	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	356	1	502	2	Y	68	71	0			7
							75	9									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	231	1	960	2	Y	56	49	0			14
							22	5	62	9							

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	S	850	-0-	-1041	-0-	753	2	41	5	Y	51	48	0			12
							56	9									
02	2453	S	2453	-0-	-0-	-0-	801	1	960	2	Y	52	51	0			13
							635	5	57	9							
03	2665	S	2665	-0-	-0-	-0-	405	1	1970	2	Y	87	80	0			20
							194	5	96	9							
04	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	656	1	997	2	Y	54	68	0			6
							59	9									
05	2728	S	1541	-0-	-1187	-0-	591	1	883	2	Y	61	51	0			16
							67	9									
06	2580	S	1931	-0-	-649	-0-	386	1	1307	2	Y	38	36	0			18
							196	5	42	9							
07	2008	S	2008	-0-	-0-	-0-	415	1	1528	2	Y	59	69	0			8
							65	9									
08	1785	S	1785	-0-	-0-	-0-	412	1	1306	2	Y	61	58	0			11
							67	9									
09	1920	S	1570	-0-	-350	-0-	426	1	1079	2	Y	59	58	0			12
							65	9									
10	2015	S	1873	-0-	-142	-0-	421	1	1386	2	Y	60	63	0			9
							66	9									
11	2149	S	2149	-0-	-0-	-0-	475	1	1604	2	Y	64	66	0			7
							70	9									
*12	2676	S	2676	-0-	-0-	-0-	461	1	2151	5	Y	58	50	0			15
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 23,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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-

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 #: 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	1612	S	95	-0-	-1517	-0-	42	2	53	9	Y	48	44	0			12
02	1801	S	1801	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	50	49	0			13
							184	5	55	9							
03	1116	S	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	35	40	0			8
04	1158	S	1158	-0-	-0-	-0-	396	1	717	2	Y	41	44	0			5
							45	9									
05	1984	S	1142	-0-	-842	-0-	466	1	622	2	Y	49	41	0			13
							54	9									
06	1288	S	1288	-0-	-0-	-0-	385	1	753	2	Y	34	31	0			16
							113	5	37	9							
07	1869	S	1869	-0-	-0-	-0-	526	1	1284	2	Y	54	63	0			7
							59	9									
08	1485	S	1485	-0-	-0-	-0-	508	1	915	2	Y	56	53	0			10
							62	9									
09	1290	S	981	-0-	-309	-0-	484	1	438	2	Y	54	53	0			11
							59	9									
10	1860	S	996	-0-	-864	-0-	435	1	497	2	Y	58	61	0			8
							64	9									
11	1936	S	1936	-0-	-0-	-0-	550	1	1321	2	Y	59	61	0			6
							65	9									
*12	3012	S	3012	-0-	-0-	-0-	566	1	2332	2	Y	56	48	0			14
							52	5	62	9							

TOTAL GAS PROD: 15,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1324	-0-	-908	-0-	1201	2	1	5	Y	111	100	0			27
							122	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	366	1	1270	2	Y	96	98	0			25
							215	5	106	9							
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	513	1	2193	2	Y	160	148	0			37
							216	5	176	9							
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	417	1	1580	2	Y	118	142	0			13
							130	9									
05	2170	N	1605	-0-	-565	-0-	390	1	1057	2	Y	144	120	0			37
							158	9									
06	2640	N	1586	-0-	-1054	-0-	342	1	1005	2	Y	81	80	0			38
							150	5	89	9							
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	417	1	1559	2	Y	137	156	0			19
							151	9									
08	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	378	1	1234	2	Y	140	133	0			26
							154	9									
09	2130	X	1416	-0-	-714	-0-	381	1	886	2	Y	135	133	0			28
							149	9									
10	2139	X	1630	-0-	-509	-0-	380	1	1087	2	Y	148	155	0			21
							163	9									
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	442	1	1311	2	Y	148	154	0			15
							163	9									
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	481	1	1899	2	Y	139	119	0			35
							43	5	153	9							

TOTAL GAS PROD: 23,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

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 #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1683	-0-	-2254	-0-	1650	2	2	5	Y	28	25	0			7
							31	9									
02	3668	X	2576	-0-	-1092	-0-	480	1	1768	2	Y	26	26	0			7
							299	5	29	9							
03	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	547	1	2755	2	Y	38	36	0			9
							272	5	42	9							
04	3930	X	2762	-0-	-1168	-0-	521	1	2208	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
05	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	485	1	1923	2	Y	42	34	0			11
							46	9									
06	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	437	1	2207	2	Y	23	23	0			11
							330	5	25	9							
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	500	1	3374	2	Y	37	43	0			5
							41	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	508	1	3303	2	Y	39	37	0			7
							43	9									
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	501	1	2841	2	Y	38	37	0			8
							42	9									
10	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	488	1	2673	2	Y	41	43	0			6
							45	9									
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	629	1	3699	2	Y	40	42	0			4
							44	9									
*12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	732	1	4415	2	Y	39	33	0			10
							99	5	43	9							

TOTAL GAS PROD: 40,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	5	0			1
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	7	2	1	5	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

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 #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2053	-0-	-892	-0-	2040	2	2	5	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	245	1	2062	2	Y	9	9	0			2
							349	5	10	9							
03	3100	N	3130	-0-	30	30	353	1	2514	2	Y	14	13	0			3
							248	5	15	9							
04	2523	N	2493	-0-	-30	-0-	265	1	2218	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
05	2945	N	2215	-0-	-730	-0-	302	1	1901	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
06	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	213	1	1824	2	Y	15	11	0			7
							273	5	17	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	220	1	2952	2	Y	28	31	0			4
							31	9									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	214	1	2780	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	204	1	2349	2	Y	28	27	0			6
							31	9									
10	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	201	1	2352	2	Y	29	31	0			4
							32	9									
11	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	240	1	2644	2	Y	30	31	0			3
							33	9									
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	277	1	2914	2	Y	28	24	0			7
							65	5	31	9							

TOTAL GAS PROD: 32,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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

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 #: 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	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	1771	2	2	5	Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	462	1	1865	2	Y	-0-					-0-
							316	5									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	525	1	2712	2	Y	-0-					-0-
							268	5									
04	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	494	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	397	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	343	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							217	5									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	518	1	3593	2	Y	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	548	1	4119	2	Y	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	559	1	3965	2	Y	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	524	1	4015	2	Y	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	596	1	3366	2	Y	-0-					-0-
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	655	1	4007	2	Y	-0-					-0-
							90	5									

TOTAL GAS PROD: 40,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1649	-0-	-1792	-0-	1458	2	79	5	Y	102	92	0			25
							112	9									
02	2828	X	1089	-0-	-1739	-0-	346	1	363	2	Y	58	68	0			15
							316	5	64	9							
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	571	1	2216	2	Y	142	124	0			33
							219	5	156	9							
04	2760	X	1457	-0-	-1303	-0-	669	1	731	2	Y	52	79	0			6
							57	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1	7	0			-0-
06	3060	X	1788	-0-	-1272	-0-	474	1	1142	2	Y	1	1	0			-0-
							171	5	1	9							
07	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	577	1	2254	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	571	1	2003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	577	1	1441	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	558	1	1368	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	657	1	1921	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	673	1	2725	5	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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 #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	926	2	1	5	Y	73	65	0			18
							80	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	297	1	1408	2	Y	66	67	0			17
							238	5	73	9							
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	329	1	1758	2	Y	93	89	0			21
							174	5	102	9							
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	321	1	1107	2	Y	45	61	0			5
							50	9									
05	2232	N	1291	-0-	-941	-0-	304	1	946	2	Y	37	32	0			10
							41	9									
06	2280	N	916	-0-	-1364	-0-	246	1	553	2	Y	31	26	0			15
							83	5	34	9							
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	267	1	1091	2	Y	55	63	0			7
							61	9									
08	2356	X	1252	-0-	-1104	-0-	269	1	919	2	Y	58	54	0			11
							64	9									
09	1470	X	1116	-0-	-354	-0-	286	1	771	2	Y	54	54	0			11
							59	9									
10	1426	X	964	-0-	-462	-0-	321	1	576	2	Y	61	63	0			9
							67	9									
11	1380	X	653	-0-	-727	-0-	301	1	290	2	Y	56	59	0			6
							62	9									
12	1426	X	1194	-0-	-232	-0-	299	1	824	2	Y	47	41	0			12
							19	5	52	9							

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	5	Y	-0-					-0-
02	1288	X	960	-0-	-328	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
							132	5									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							176	5									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	238	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	352	1	4454	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	244	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							577	5									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	240	1	4992	2	Y	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	259	1	5255	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	209	1	4038	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4391	-0-	-848	-0-	206	1	4185	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4173	-0-	-1167	-0-	223	1	3950	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4503	-0-	-1015	-0-	242	1	4167	2	Y	-0-					-0-
							94	5									

TOTAL GAS PROD: 47,027 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1851	2	2	5	Y	8	7	0		2
							9	9								
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	Y	7	7	0		2
							284	5	8	9						
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	10	10	0		2
							251	5	11	9						
04	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	87	1	1554	2	Y	6	7	0		1
							7	9								
05	2294	N	1375	-0-	-919	-0-	66	1	1263	2	Y	10	8	0		3
							35	5	11	9						
06	2220	N	1193	-0-	-1027	-0-	61	1	974	2	Y	11	9	0		5
							146	5	12	9						
07	1705	N	993	-0-	-712	-0-	45	1	927	2	Y	19	21	0		3
							21	9								
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	22	21	0		4
							24	9								
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	23	22	0		5
							25	9								
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	23	25	0		3
							25	9								
11	2760	N	2090	-0-	-670	-0-	110	1	1954	2	Y	24	25	0		2
							26	9								
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	110	1	1891	2	Y	23	19	0		6
							42	5	25	9						

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 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	2170	X	1282	-0-	-888	-0-	1251	2	1	5	Y	27	24	0		6
							30	9								
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	284	1	1608	2	Y	21	22	0		5
							272	5	23	9						
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	302	1	1868	2	Y	32	30	0		7
							184	5	35	9						
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1397	2	Y	19	24	0		2
							21	9								
05	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	257	1	1347	2	Y	21	18	0		5
							23	9								
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	243	1	1266	2	Y	24	18	0		11
							189	5	26	9						
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	252	1	1424	2	Y	40	46	0		5
							44	9								
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	253	1	1271	2	Y	42	39	0		8
							46	9								
09	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	252	1	1032	2	Y	39	39	0		8
							43	9								
10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	246	1	1180	2	Y	43	45	0		6
							47	9								
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	280	1	1285	2	Y	43	45	0		4
							47	9								
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	304	1	1773	2	Y	40	34	0		10
							40	5	44	9						

TOTAL GAS PROD: 20,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 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	1736	X	1046	-0-	-690	-0-	1041	2	1	5	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	280	1	1208	2	Y	4	4	0			1
							204	5	4	9							
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1447	2	Y	5	5	0			1
							143	5	6	9							
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	327	1	1033	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	308	1	1022	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	303	1	1972	2	Y	27	19	0			13
							305	5	30	9							
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	320	1	1311	2	Y	45	52	0			6
							50	9									
08	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	316	1	1120	2	Y	48	45	0			9
							53	9									
09	2610	X	1348	-0-	-1262	-0-	292	1	1006	2	Y	45	45	0			9
							50	9									
10	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	287	1	1143	2	Y	50	52	0			7
							55	9									
11	2610	X	1462	-0-	-1148	-0-	322	1	1085	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
*12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	320	1	1477	2	Y	46	39	0			12
							33	5	51	9							

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	65	1	4	9	Y	4	3	0			1
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	250	1	307	2	Y	13	11	0			3
							40	5	14	9							
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	265	1	214	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	275	1	260	2	Y	19	15	0			5
							7	5	21	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	258	1	543	2	Y	21	16	0			10
							81	5	23	9							
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	301	1	665	2	Y	35	40	0			5
							39	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	291	1	499	2	Y	36	34	0			7
							40	9									
09	900	N	610	-0-	-290	-0-	297	1	276	2	Y	34	34	0			7
							37	9									
10	992	N	545	-0-	-447	-0-	275	1	229	2	Y	37	39	0			5
							41	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	345	1	645	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	344	1	1239	2	Y	36	31	0			9
							28	5	40	9							

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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 #: 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	123	113	0			30
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	255	1	164	2	Y	91	98	0			23
							172	5	100	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	340	1	425	2	Y	188	168	0			43
							42	5	207	9							
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	115	1	110	9	Y	100	132	0			11
05	775	N	225	-0-	-550	-0-	158	1	67	9	Y	61	56	0			16
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	256	1	549	2	Y	45	40	0			21
							82	5	50	9							
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317	1	334	2	Y	72	83	0			10
							79	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312	1	145	2	Y	74	70	0			14
							81	9									
09	930	N	436	-0-	-494	-0-	313	1	46	2	Y	70	70	0			14
							77	9									
10	744	N	368	-0-	-376	-0-	247	1	44	2	Y	70	74	0			10
							77	9									
11	510	N	194	-0-	-316	-0-	127	1	67	9	Y	61	65	0			6
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	270	1	391	5	Y	67	56	0			17
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

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	1209	X	510	-0-	-699	-0-	499	2	1	5	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	204	1	1004	2	Y	8	8	0			2
							170	5	9	9							
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	222	1	1185	2	Y	11	10	0			3
							117	5	12	9							
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	196	1	779	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
05	1550	N	861	-0-	-689	-0-	174	1	679	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
06	1500	N	1075	-0-	-425	-0-	174	1	775	2	Y	9	7	0			4
							116	5	10	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	203	1	973	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	174	1	1032	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	184	1	766	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	1209	N	994	-0-	-215	-0-	168	1	808	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
11	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	215	1	872	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	213	1	1278	2	Y	16	14	0			4
							29	5	18	9							

TOTAL GAS PROD: 13,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	1365	2	1	5	Y	30	27	0			7
							33	9									
02	2156	X	2154	-0-	-2	-0-	277	1	1579	2	Y	27	27	0			7
							268	5	30	9							
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	2	Y	39	37	0			9
							185	5	43	9							
04	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	288	1	1423	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
05	2387	X	1639	-0-	-748	-0-	272	1	1346	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
06	2340	X	1976	-0-	-364	-0-	248	1	1477	2	Y	17	14	0			8
							232	5	19	9							
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	304	1	2241	2	Y	29	33	0			4
							32	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1983	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	2	Y	29	28	0			6
							32	9									
10	2573	N	1775	-0-	-798	-0-	191	1	1551	2	Y	30	32	0			4
							33	9									
11	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	209	1	1403	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
12	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	246	1	1769	2	Y	29	25	0			7
							40	5	32	9							

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-1040	-0-	464	2	1	5	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	401	1	1093	2	Y	12	12	0			3
							185	5	13	9							
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	370	1	1029	2	Y	18	17	0			4
							102	5	20	9							
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	338	1	597	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
05	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	307	1	755	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	297	1	1123	2	Y	7	6	0			3
							168	5	8	9							
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	387	1	1742	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	441	1	1604	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	383	1	981	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	2139	X	1369	-0-	-770	-0-	351	1	1006	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	464	1	1453	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	466	1	2213	2	Y	11	9	0			3
							50	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	799	-0-	-658	-0-	771	2	6	5	Y	20	18	0			5
							22	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	267	1	918	2	Y	18	18	0			5
							155	5	20	9							
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	280	1	1007	2	Y	27	26	0			6
							168	5	30	9							
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	275	1	421	2	Y	15	19	0			2
							17	9									
05	1519	N	659	-0-	-860	-0-	199	1	450	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	201	1	708	2	Y	14	10	0			6
							243	5	15	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	264	1	1126	2	Y	25	28	0			3
							28	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	217	1	1219	2	Y	26	24	0			5
							29	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1306	2	Y	24	24	0			5
							26	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	205	1	1351	2	Y	27	28	0			4
							30	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	267	1	1468	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	325	1	1965	2	Y	25	22	0			6
							44	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	667	-0-	-542	-0-	603	2	1	5	Y	57	53	0			14
							63	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	259	1	665	2	Y	38	42	0			10
							112	5	42	9							
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	455	1	1018	2	Y	94	82	0			22
							100	5	103	9							
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	322	1	277	2	Y	60	75	0			7
							66	9									
05	1209	N	646	-0-	-563	-0-	393	1	173	2	Y	73	61	0			19
							80	9									
06	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	335	1	583	2	Y	46	43	0			22
							87	5	51	9							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	429	1	502	2	Y	72	84	0			10
							79	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	426	1	330	2	Y	75	71	0			14
							83	9									
09	1050	N	575	-0-	-475	-0-	411	1	85	2	Y	72	71	0			15
							79	9									
10	1023	N	645	-0-	-378	-0-	328	1	237	2	Y	73	77	0			11
							80	9									
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	392	1	174	2	Y	78	81	0			8
							86	9									
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	414	1	805	2	Y	67	58	0			17
							18	5	74	9							

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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 #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		305	-0-	305	305	137	1	127	2	Y	18	13	0			5
							21	5	20	9							
03	T. A.		596	-0-	596	901	260	1	251	2	Y	47	41	0			11
							33	5	52	9							
04	1205	X	304	-0-	-901	-0-	256	1	48	9	Y	44	50	0			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	44	0			14
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	29	29	0			14
							53	5	32	9							
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	339	1	604	2	Y	53	60	0			7
							58	9									
08	T. A.		732	-0-	732	732	294	1	377	2	Y	55	52	0			10
							61	9									
09	T. A.		547	-0-	547	1279	199	1	290	2	Y	53	52	0			11
							58	9									
10	2173	X	894	-0-	-1279	-0-	343	1	492	2	Y	54	57	0			8
							59	9									
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	408	1	574	2	Y	57	59	0			6
							63	9									
*12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	415	1	1131	2	Y	54	46	0			14
							25	5	59	9							

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	1333	X	531	-0-	-802	-0-	527	2	1	5	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	269	1	605	2	Y	4	4	0			1
							102	5	4	9							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	353	1	932	2	Y	5	5	0			1
							92	5	6	9							
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	347	1	494	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1085	N	727	-0-	-358	-0-	323	1	378	2	Y	24	19	0			6
							26	9									
06	1350	N	853	-0-	-497	-0-	273	1	489	2	Y	16	15	0			7
							73	5	18	9							
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	346	1	729	2	Y	27	30	0			4
							30	9									
08	1395	X	1074	-0-	-321	-0-	327	1	717	2	Y	27	26	0			5
							30	9									
09	934	X	934	-0-	-0-	-0-	321	1	584	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
10	1116	X	380	-0-	-736	-0-	348	1	32	9	Y	29	30	0			4
11	1080	X	562	-0-	-518	-0-	452	1	78	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
*12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	454	1	978	2	Y	26	22	0			7
							22	5	29	9							

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	X	270	-0-	-722	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	229	1	533	2	Y	-0-					-0-
							90	5									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	235	1	688	2	Y	-0-					-0-
							68	5									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	215	1	268	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	191	1	442	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
06	960	N	246	-0-	-714	-0-	77	1	134	2	Y	13	12	0			6
							21	5	14	9							
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	158	1	381	2	Y	45	45	0			6
							50	9									
08	992	X	979	-0-	-13	-0-	139	1	788	2	Y	47	44	0			9
							52	9									
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	126	1	615	2	Y	44	44	0			9
							48	9									
10	651	X	162	-0-	-489	-0-	107	1	55	9	Y	50	52	0			7
11	960	X	259	-0-	-701	-0-	152	1	53	2	Y	49	51	0			5
							54	9									
12	992	X	614	-0-	-378	-0-	221	1	337	2	Y	44	38	0			11
							8	5	48	9							

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	6727	X	5897	-0-	-830	-0-	5814	2	6	5	Y	70	63	0			17
							77	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	574	1	5784	2	Y	65	65	0			17
							978	5	72	9							
03	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	550	1	6139	2	Y	94	89	0			22
							605	5	103	9							
04	7170	X	6359	-0-	-811	-0-	538	1	5760	2	Y	55	71	0			6
							61	9									
05	8215	X	6085	-0-	-2130	-0-	490	1	5531	2	Y	58	49	0			15
							64	9									
06	7950	X	6056	-0-	-1894	-0-	462	1	4837	2	Y	31	31	0			15
							723	5	34	9							
07	8215	X	7291	-0-	-924	-0-	512	1	6724	2	Y	50	58	0			7
							55	9									
08	7409	X	7178	-0-	-231	-0-	520	1	6601	2	Y	52	49	0			10
							57	9									
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	515	1	6119	2	Y	49	49	0			10
							54	9									
10	7285	X	6666	-0-	-619	-0-	490	1	6114	2	Y	56	58	0			8
							62	9									
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	597	1	6635	2	Y	55	57	0			6
							61	9									
12	7285	X	846	-0-	-6439	-0-	684	1	104	2	Y	51	44	0			13
							2	5	56	9							

TOTAL GAS PROD: 75,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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 #: 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	2542	X	294	-0-	-2248	-0-	239	2	13	5	Y	38	35	0			9
							42	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	28	30	0			7
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	9	14	0			2
04	1920	X	273	-0-	-1647	-0-	100	1	164	2	Y	5	6	0			1
							3	5	6	9							
05	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	616	1	765	2	Y	33	25	0			9
							30	5	36	9							
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	470	1	1524	2	Y	19	19	0			9
							228	5	21	9							
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	540	1	1931	2	Y	31	36	0			4
							34	9									
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	541	1	1685	2	Y	32	30	0			6
							35	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	558	1	1246	2	Y	30	30	0			6
							33	9									
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	533	1	1603	2	Y	34	35	0			5
							37	9									
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	583	1	1712	2	Y	33	35	0			3
							36	9									
*12	3100	N	3144	-0-	44	44	581	1	2528	5	Y	32	27	0			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	1612	X	1008	-0-	-604	-0-	993	2	1	5	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	240	1	1058	2	Y	11	11	0			3
							179	5	12	9							
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	280	1	1269	2	Y	14	14	0			3
							125	5	15	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	224	1	849	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	208	1	879	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
06	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	143	1	778	2	Y	20	14	0			9
							123	5	22	9							
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	33	38	0			4
							36	9									
08	1674	X	1201	-0-	-473	-0-	219	1	945	2	Y	34	32	0			6
							37	9									
09	1080	X	930	-0-	-150	-0-	204	1	690	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
10	1364	X	1066	-0-	-298	-0-	197	1	830	2	Y	35	37	0			5
							39	9									
11	1320	X	1137	-0-	-183	-0-	245	1	852	2	Y	36	37	0			4
							40	9									
*12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	237	1	1266	2	Y	33	29	0			8
							28	5	36	9							

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	976	2	1	5	Y	56	50	0			14
							62	9									
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	595	1	1817	2	Y	49	50	0			13
							307	5	54	9							
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	631	1	2276	2	Y	68	65	0			16
							225	5	75	9							
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	590	1	1007	2	Y	21	35	0			2
							23	9									
05	3069	X	1365	-0-	-1704	-0-	554	1	804	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	3090	X	1454	-0-	-1636	-0-	449	1	871	2	Y	4	3	0			2
							130	5	4	9							
07	3193	X	1362	-0-	-1831	-0-	515	1	840	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
08	3193	X	1180	-0-	-2013	-0-	518	1	655	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	1620	X	934	-0-	-686	-0-	514	1	413	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1488	X	513	-0-	-975	-0-	478	1	28	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1440	X	796	-0-	-644	-0-	538	1	251	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	654	1	1739	2	Y	5	5	0			1
							39	5	6	9							

TOTAL GAS PROD: 18,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	6417	X	2902	-0-	-3515	-0-	2649	2	142	5	Y	101	93	0			24
							111	9									
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	85	87	0			22
03	5859	X	165	-0-	-5694	-0-	122	1	9	2	Y	30	45	0			7
							1	5	33	9							
04	5670	X	404	-0-	-5266	-0-	116	1	235	2	Y	15	20	0			2
							36	5	17	9							
05	5766	X	3681	-0-	-2085	-0-	771	1	2363	2	Y	92	70	0			24
							446	5	101	9							
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	538	1	1947	2	Y	57	54	0			27
							291	5	63	9							
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	706	1	2941	2	Y	88	103	0			12
							97	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	730	1	3272	2	Y	90	85	0			17
							99	9									
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	837	1	3940	2	Y	86	85	0			18
							95	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	837	1	5219	2	Y	95	99	0			14
							27	5	105	9							
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	1018	1	5965	2	Y	94	98	0			10
							103	9									
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	90	77	0			23

TOTAL GAS PROD: 35,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4529	2	149	9	N	135					199
02	4635		4635	-0-	-0-	-0-	4426	2	209	9	N	190	385	1			4
03	5037		5037	-0-	-0-	-0-	4839	2	198	9	N	180					184
04	4677		4677	-0-	-0-	-0-	4525	2	152	9	N	138	193	1			129
05	5001		5001	-0-	-0-	-0-	4727	2	274	9	N	249	179	1			199
06	0	W	4610	-0-	4610	4610	4599	2	11	9	N	10					209
07	0	W	7458	-0-	7458	12068	2611	1	4720	2	N	115	185	1			139
							127	9									
08	7595		7595	-0-	-0-	12068	2743	1	4580	2	N	247	187	1			199
							272	9									
09	4485		4485	-0-	-0-	12068	4485	2			N	-0-					199
10	4619		4388	-0-	-231	11837	4270	2	118	9	N	107	181	1			125
11	4470		4002	-0-	-468	11369	3863	2	139	9	N	126	172	1	2	8	77
12	4619		4355	-0-	-264	11105	4214	2	141	9	N	128					205

TOTAL GAS PROD: 60,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

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	4433	#		4317	-0-	-116	-0-	183	1	4122	2	N	11					85
								12	9									
02	4004	#		3038	-0-	-966	-0-	155	1	2870	2	N	12					97
								13	9									
03	4278	#		3697	-0-	-581	-0-	156	1	3533	2	N	7					104
								8	9									
04	4170	#		3385	-0-	-785	-0-	151	1	3226	2	N	7					111
								8	9									
05	4309	#		3218	-0-	-1091	-0-	153	1	3063	2	N	2					113
								2	9									
06	4170	#		3366	-0-	-804	-0-	157	1	3201	2	N	7					120
								8	9									
07	3689	#		3384	-0-	-305	-0-	156	1	3224	2	N	4					124
								4	9									
08	3689	#		3222	-0-	-467	-0-	154	1	3068	2	N	-0-					124
09	3390	#		3091	-0-	-299	-0-	145	1	2942	2	N	4					128
								4	9									
10	3472	#		3076	-0-	-396	-0-	147	1	2923	2	N	5					133
								6	9									
11	3360	#		3037	-0-	-323	-0-	158	1	2877	2	N	2					135
								2	9									
12	3379	#		2125	-0-	-1254	-0-	118	1	2001	2	N	5					140
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3377	2	6	9	N	5					207
02	2856 X	2765	-0-	-91	-0-	2763	2	2	9	N	2					209
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	N	4					213
04	3270 X	1555	-0-	-1715	-0-	1538	2	17	9	N	15	161	1			67
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3724	2	20	9	N	18					85
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3515	2	24	9	N	22					107
07	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3402	2	15	9	N	14					121
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4490	2	15	9	N	14	41	7			94
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4048	2	18	9	N	16					110
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4134	2	28	9	N	25					135
11	4350 X	3998	-0-	-352	-0-	3979	2	19	9	N	17	123	1			29
12	4495 X	4000	-0-	-495	-0-	3971	2	29	9	N	26					55

TOTAL GAS PROD: 42,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC //CONT.// 224838
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84	84	66	2	18	9	N	16					16
09	14B2 EXT		93	-0-	93	177	80	2	13	9	N	12					28
10	14B2 EXT		83	-0-	83	260	71	2	12	9	N	11					39
11	380	X	120	-0-	-260	-0-	120	2			N	-0-					39
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					40
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					40
04	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-					40
05	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					40
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					40
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					40
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			N	-0-					40
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					40
10	589	N	117	-0-	-472	-0-	117	2			N	-0-					40
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					40
12	558	N	133	-0-	-425	-0-	133	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					190
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	N	3					193
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	108	2	7	9	N	6					199
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					210
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	169	1			48
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					56
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					63
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	252	2	12	9	N	11					74
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	175	2	19	9	N	17					91
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	151	2	7	9	N	6					97
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	142	2	7	9	N	6					103
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	32	2	4	9	N	4					107

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1199	2	73	9	N	66					133
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	N	34					167
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24					191
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					219
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					256
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	2	43	9	N	39	184	1			111
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2307	2	46	9	N	42					153
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1941	2	59	9	N	54					207
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	N	29					236
10	1085	N	323	-0-	-762	-0-	295	2	28	9	N	25	175	1			86
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	997	2	95	9	N	86					172
12	1085	N	293	-0-	-792	-0-	265	2	28	9	N	25					197

TOTAL GAS PROD: 17,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					36
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					36
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					36
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					36
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					36
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					36
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					36
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					36
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					36
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					36
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,541 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	9610	X	7381	-0-	-2229	-0-	741	1	6640	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	5422	-0-	-7822	-0-	427	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5087	-0-	-4244	-0-	426	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4405	-0-	-3155	-0-	420	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	3575	-0-	-3803	-0-	363	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	2486	-0-	-4654	-0-	247	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	2825	-0-	-3189	-0-	311	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3053	-0-	-2031	-0-	199	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2890	-0-	-1520	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2345	-0-	-1220	-0-	127	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	192	1	3210	2	N	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	214	1	3513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					40
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					40
03	1457	X	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					40
04	1110	X	329	-0-	-781	-0-	329	2			N	-0-					40
05	1767	X	100	-0-	-1667	-0-	100	2			N	-0-					40
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					40
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					40
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					40
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 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	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	4608	2			N	-0-					21
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					21
03	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	4584	2			N	-0-					21
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					21
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					21
06	5010	X	4961	-0-	-49	-0-	4961	2			N	-0-					21
07	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4442	2			N	-0-					21
08	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4442	2			N	-0-					21
09	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					21
10	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	4370	2			N	-0-					21
11	4950	X	4184	-0-	-766	-0-	4184	2			N	-0-					21
*12	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 55,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-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: 7

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	3503	X	1502	-0-	-2001	-0-	1502	2			N	-0-					104
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					104
03	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2665	2			N	-0-					104
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	2693	2			N	-0-					104
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7395	2	29	9	N	26					130
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6010	2	90	9	N	82					212
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6480	2	59	9	N	54					266
08	DLQ G-10		6356	-0-	6356	6356	6300	2	56	9	N	51					317
09	12598	X	6242	-0-	-6356	-0-	6139	2	103	9	N	94					411
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5972	2	66	9	N	60	189	1			282
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6962	2	59	9	N	54					336
*12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6684	2	58	9	N	53					389

TOTAL GAS PROD: 64,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	12400	X	11126	-0-	-1274	-0-	11118	2	8	9	N	7					204
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					204
03	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	14897	2	11	9	N	10	159	1			55
04	13380	X	12717	-0-	-663	-0-	12717	2			N	-0-					55
05	13454	X	9581	-0-	-3873	-0-	9581	2			N	-0-					55
06	14430	X	8804	-0-	-5626	-0-	8798	2	6	9	N	5					60
07	14911	X	9928	-0-	-4983	-0-	9926	2	2	9	N	2					62
08	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10552	2			N	-0-					62
09	21299	X	10747	-0-	-10552	-0-	10747	2			N	-0-					62
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					62
11	10200	X	9167	-0-	-1033	-0-	9167	2			N	-0-					62
12	10850	X	9196	-0-	-1654	-0-	9196	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 128,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAMSON LONE STAR, LLC 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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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-

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472 #	2905	-0-	-567	-0-	2905	2		N	-0-				135
02	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-				135
03	3007 #	2980	-0-	-27	-0-	2979	2	1 9	N	1	1 8			135
04	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-				135
05	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	3418	2	6 9	N	5				140
06	3325 R	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-				140
07	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3354	2	7 9	N	6	1 8			145
08	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3308	2	78 9	N	71	186 1	2 8		28
09	4020 #	3090	-0-	-930	-0-	3088	2	2 9	N	2				30
10	3441 #	3239	-0-	-202	-0-	3238	2	1 9	N	1	1 8			30
*11	3330 #	3097	-0-	-233	-0-	3095	2	2 9	N	2	2 8			30
12	3379 #	3150	-0-	-229	-0-	3150	2		N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 37,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	194	1	3937	2	N	-0-					55
02	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	103	1	3461	2	N	-0-					55
03	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	339	1	3655	2	N	-0-					55
04	3990	X	3726	-0-	-264	-0-	194	1	3532	2	N	-0-					55
05	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	52	1	3308	2	N	-0-					55
06	3990	X	2900	-0-	-1090	-0-	169	1	2729	2	N	2					57
							2	9									
07	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	167	1	3326	2	N	4					61
							4	9									
08	3999	X	3106	-0-	-893	-0-	60	1	3046	2	N	-0-					61
09	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	127	1	2627	2	N	1					62
							1	9									
10	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	313	1	2783	2	N	-0-					62
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	97	1	3100	2	N	-0-					62
12	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	281	1	2844	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 40,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		4495	X	4247	-0-	-248	-0-	199	1	4042	2	N	5					111
								6	9									
02		3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	100	1	3382	2	N	-0-					111
03		4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3764	2	N	3	3	8			111
								3	9									
04		3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	173	1	3138	2	N	4					115
								4	9									
05		3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3539	2	N	-0-					115
06		3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3529	2	N	11					126
								12	9									
07		3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	156	1	3120	2	N	5					131
								6	9									
08	INC G-10			3651	-0-	3651	3651	70	1	3558	2	N	21					152
								23	9									
09	INC G-10			3727	-0-	3727	7378	172	1	3554	2	N	1					153
								1	9									
10	INC G-10			4378	-0-	4378	11756	442	1	3936	2	N	-0-					153
11		16163	X	4407	-0-	-11756	-0-	133	1	4274	2	N	-0-					153
*12		4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	401	1	4050	2	N	7					160
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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	57629	X	10634	-0-	-46995	-0-	165	1	10469	2	N	-0-					-0-
06	55770	X	11035	-0-	-44735	-0-	1636	1	9358	2	N	37					37
							41	9									
07	57629	X	5068	-0-	-52561	-0-	1705	1	3363	2	N	-0-					37
08	57629	X	2658	-0-	-54971	-0-	1705	1	953	2	N	-0-					37
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					37
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					37
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					37
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					41
02	DLQ G-10		4107	-0-	4107	4107	4107	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		3991	-0-	3991	8098	3991	2			N	-0-					41
04	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12192	4094	2			N	-0-					41
05	DLQ G-10		3755	-0-	3755	15947	3755	2			N	-0-					41
06	DLQ G-10		3506	-0-	3506	19453	3506	2			N	-0-					41
07	DLQ G-10		3787	-0-	3787	23240	3787	2			N	-0-					41
08	INC G-10		3599	-0-	3599	26839	3599	2			N	-0-					41
09	INC G-10		3334	-0-	3334	30173	3334	2			N	-0-					41
10	INC G-10		3711	-0-	3711	33884	3711	2			N	-0-					41
11	INC G-10		3416	-0-	3416	37300	3416	2			N	-0-					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37300					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 42,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

01	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4647	-0-	4647	4647	4647	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4788	-0-	4788	9435	4788	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3985	-0-	3985	13420	3985	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4328	-0-	4328	17748	4328	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4160	-0-	4160	21908	4160	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3988	-0-	3988	25896	3988	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		2207	-0-	2207	28103	2207	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		2936	-0-	2936	31039	2936	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		3488	-0-	3488	34527	3488	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		2797	-0-	2797	37324	2797	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37324					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	2734	-0-	-366	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	5	-0-	-2795	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	986	-0-	-1618	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	2057	-0-	-463	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4159	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2214	-0-	-886	173	2214	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2360	-0-	-173	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	1436	-0-	-1084	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 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	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	155	1	6407	2	N	20					100
							22	9									
02	6244	X	5446	-0-	-798	-0-	140	1	5306	2	N	-0-					100
03	6913	X	6551	-0-	-362	-0-	155	1	6396	2	N	-0-					100
04	6630	X	6415	-0-	-215	-0-	150	1	6265	2	N	-0-					100
05	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	155	1	5841	2	N	-0-					100
06	6360	X	4032	-0-	-2328	-0-	150	1	3882	2	N	-0-					100
07	6634	X	3655	-0-	-2979	-0-	155	1	3500	2	N	-0-					100
08	6634	X	671	-0-	-5963	-0-	155	1	516	2	N	-0-					100
09	6420	X	4045	-0-	-2375	-0-	150	1	3895	2	N	-0-					100
10	5983	X	4484	-0-	-1499	-0-	155	1	4329	2	N	-0-					100
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	150	1	5000	2	N	-0-					100
*12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	155	1	5325	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 58,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	9083	X	8284	-0-	-799	-0-	608	1	7676	2	N	-0-					149
02	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	538	1	7034	2	N	1	1	8			149
							1	9									
03	9114	X	8132	-0-	-982	-0-	627	1	7505	2	N	-0-					149
04	8820	X	7980	-0-	-840	-0-	649	1	7330	2	N	1	1	8			149
							1	9									
05	9114	X	7832	-0-	-1282	-0-	577	1	7255	2	N	-0-					149
06	8100	X	6566	-0-	-1534	-0-	330	1	6236	2	N	-0-					149
07	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	557	1	6390	2	N	-0-					149
08	8246	X	5776	-0-	-2470	-0-	473	1	5303	2	N	-0-					149
09	7980	X	3491	-0-	-4489	-0-	415	1	3076	2	N	-0-					149
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	306	1	7782	2	N	-0-					149
11	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	399	1	5885	2	N	-0-					149
12	6944	X	5681	-0-	-1263	-0-	371	1	5310	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 82,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	223	1	2272	2	N	-0-					100
02	2296	X	2118	-0-	-178	-0-	180	1	1938	2	N	-0-	3	1			97
03	2542	X	1729	-0-	-813	-0-	147	1	1582	2	N	-0-					97
04	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	119	1	1263	2	N	-0-					97
05	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	112	1	1183	2	N	-0-					97
06	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	105	1	1028	2	N	-0-					97
07	2356	X	1579	-0-	-777	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					97
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	257	1	2705	2	N	-0-					97
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	253	1	2685	2	N	-0-					97
10	3100	N	3271	-0-	171	171	281	1	2990	2	N	-0-					97
11	1899	N	1728	-0-	-171	-0-	136	1	1592	2	N	-0-					97
*12	3100	N	6199	-0-	3099	3099	567	1	5632	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	7977	-0-	-1757	-0-	714	1	7263	2	N	-0-					84
02	8344	X	7742	-0-	-602	-0-	657	1	7062	2	N	21	1	8			104
							23	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	723	1	7808	2	N	-0-					104
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	718	1	7605	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	803	1	8455	2	N	-0-					104
06	8310	X	8141	-0-	-169	-0-	753	1	7388	2	N	-0-					104
07	8587	X	7724	-0-	-863	-0-	734	1	6990	2	N	-0-					104
08	9269	X	6742	-0-	-2527	-0-	585	1	6157	2	N	-0-					104
09	8970	X	6930	-0-	-2040	-0-	597	1	6333	2	N	-0-					104
10	9269	X	8483	-0-	-786	-0-	730	1	7753	2	N	-0-					104
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	648	1	7617	2	N	-0-					104
12	7719	X	6102	-0-	-1617	-0-	558	1	5544	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 94,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	6727	X	5937	-0-	-790	-0-	435	1	5502	2	N	-0-					115
02	5880	X	5439	-0-	-441	-0-	386	1	5052	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	450	1	5394	2	N	-0-					115
04	6180	X	5646	-0-	-534	-0-	459	1	5187	2	N	-0-					115
05	6386	X	5645	-0-	-741	-0-	416	1	5229	2	N	-0-					115
06	5820	X	5091	-0-	-729	-0-	256	1	4835	2	N	-0-					115
07	6014	X	5786	-0-	-228	-0-	464	1	5322	2	N	-0-					115
08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	473	1	5302	2	N	-0-					115
09	5640	X	4170	-0-	-1470	-0-	496	1	3674	2	N	-0-					115
10	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	198	1	5037	2	N	-0-					115
11	5610	X	4987	-0-	-623	-0-	317	1	4670	2	N	-0-					115
12	5797	X	4679	-0-	-1118	-0-	305	1	4374	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 64,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11284	X	8976	-0-	-2308	-0-	803	1	8170	2	N	3					87
							3	9									
02	9940	X	8532	-0-	-1408	-0-	726	1	7805	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	925	1	9994	2	N	-0-					87
04	10470	X	10199	-0-	-271	-0-	879	1	9309	2	N	10					97
							11	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	923	1	9711	2	N	-0-					97
06	10560	X	9071	-0-	-1489	-0-	839	1	8232	2	N	-0-					97
07	10912	X	9388	-0-	-1524	-0-	892	1	8496	2	N	-0-					97
08	10912	X	6638	-0-	-4274	-0-	576	1	6062	2	N	-0-					97
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	914	1	9700	2	N	-0-					97
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	819	1	8704	2	N	17					114
							19	9									
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	818	1	9608	2	N	3					117
							3	9									
12	9393	X	7597	-0-	-1796	-0-	691	1	6865	2	N	37					154
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 112,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5797	X	4472	-0-	-1325	-0-	328	1	4144	2	N	-0-					138
02	5152	X	4436	-0-	-716	-0-	315	1	4118	2	N	3	3	8			138
							3	9									
03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	397	1	4750	2	N	-0-					138
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	380	1	4288	2	N	-0-					138
05	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	375	1	4713	2	N	-0-					138
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4391	2	N	-0-					138
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	417	1	4786	2	N	-0-					138
08	5146	X	5095	-0-	-51	-0-	417	1	4678	2	N	-0-					138
09	4920	X	1896	-0-	-3024	-0-	226	1	1670	2	N	-0-					138
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5433	2	N	-0-					138
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	331	1	4880	2	N	-0-					138
12	5208	X	4925	-0-	-283	-0-	321	1	4601	2	N	3					141
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	409	1	1277	2	Y	-0-					2
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	410	1	1105	2	Y	-0-					2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	305	1	1411	2	Y	-0-					2
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	212	1	1147	2	Y	-0-					2
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	178	1	1188	2	Y	190	162	1			30
							209	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	176	1	1219	2	Y	-0-					30
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	Y	6					36
							7	9									
08	1705	X	682	-0-	-1023	-0-	84	1	597	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
09	1530	X	804	-0-	-726	-0-	57	1	708	2	Y	35					71
							39	9									
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	870	1	975	2	Y	-0-					71
11	1410	X	706	-0-	-704	-0-	372	1	334	2	Y	-0-					71
*12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	418	1	1269	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	5487	X	4013	-0-	-1474	-0-	444	1	3569	2	N	-0-					153
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	404	1	3641	2	N	-0-					153
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	2	N	-0-					153
04	3600	X	3390	-0-	-210	-0-	3390	2			N	-0-					153
05	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	2			N	-0-					153
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	2			N	-0-					153
07	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					153
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					153
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					153
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	258	1	5002	2	N	-0-					153
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	558	1	4464	2	N	-0-					153
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	585	1	2184	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	621	2	Y	-0-					4
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					4
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	7					11
							8	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					11
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					11
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					11
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					11
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					11
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	Y	-0-					11
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					11
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					11
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 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	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	758	1	8100	2	N	-0-					12
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	659	1	6816	2	N	-0-					12
03	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	736	1	7396	2	N	-0-					12
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	721	1	7068	2	N	-0-					12
05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	740	1	7213	2	N	-0-					12
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	725	1	6903	2	N	-0-					12
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	739	1	6906	2	N	-0-					12
*08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	657	1	6974	2	N	-0-					12
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	712	1	6646	2	N	-0-					12
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	697	1	6454	2	N	-0-					12
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	616	1	6555	2	N	-0-					12
*12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	618	1	6549	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 91,958 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	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	903	1	9938	2	N	-0-					92
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	796	1	8455	2	N	-0-					92
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	872	1	9076	2	N	-0-					92
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	823	1	8291	2	N	-0-					92
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	905	1	9235	2	N	-0-					92
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	868	1	8380	2	N	-0-					92
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	886	1	8599	2	N	-0-					92
*08	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	821	1	8836	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	862	1	8366	2	N	-0-					92
10	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	816	1	8213	2	N	-0-					92
11	9150	X	8898	-0-	-252	-0-	758	1	8140	2	N	-0-					92
12	9455	X	8964	-0-	-491	-0-	766	1	8198	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 113,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	413	1	3328	2	N	-0-					50
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	356	1	3016	2	N	-0-					50
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	389	1	3209	2	N	-0-					50
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	348	1	2977	2	N	-0-					50
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	408	1	2911	2	N	39					89
							43	9									
06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	389	1	2533	2	N	-0-					89
07	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	406	1	2235	2	N	-0-					89
*08	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	385	1	2005	2	N	7	77	1			19
							8	9									
09	3000	X	2458	-0-	-542	-0-	326	1	2132	2	N	-0-					19
10	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	240	1	1643	2	N	-0-					19
11	2910	X	1817	-0-	-1093	-0-	279	1	1537	2	N	1					20
							1	9									
12	2635	X	2088	-0-	-547	-0-	212	1	1876	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	319	1	6219	2	Y	-0-					29
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	288	1	5819	2	Y	-0-					29
03	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	310	1	5818	2	Y	-0-					29
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	301	1	5637	2	Y	-0-					29
05	6758	X	6089	-0-	-669	-0-	294	1	5795	2	Y	-0-					29
06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	214	1	5722	2	Y	-0-					29
07	6758	X	5853	-0-	-905	-0-	219	1	5634	2	Y	-0-					29
08	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	216	1	5492	2	Y	-0-					29
09	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	209	1	5121	2	Y	-0-					29
10	6138	X	5647	-0-	-491	-0-	220	1	5427	2	Y	-0-					29
11	5940	X	5455	-0-	-485	-0-	208	1	5247	2	Y	-0-					29
12	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	218	1	5276	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 70,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5833	-0-	-243	-0-	5515	2	318	3	Y	-0-					42
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5300	2	315	3	Y	-0-					42
03	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5274	2	283	3	Y	-0-					42
04	5640	X	4569	-0-	-1071	-0-	4318	2	251	3	Y	-0-					42
05	6231	X	4529	-0-	-1702	-0-	4269	2	260	3	Y	-0-					42
06	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	3595	2	296	3	Y	-0-					42
07	6231	X	3736	-0-	-2495	-0-	3442	2	294	3	Y	-0-					42
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	4797	2	403	3	Y	4	1	8			45
							4	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5277	2	445	3	Y	-0-					45
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4369	2	378	3	Y	-0-					45
11	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	4166	2	369	3	Y	-0-					45
12	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4209	2	376	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 58,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 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	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2341	2	135	3	Y	-0-					65
02	2436	X	2168	-0-	-268	-0-	2046	2	122	3	Y	-0-					65
03	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2234	2	120	3	Y	-0-					65
04	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2166	2	126	3	Y	-0-					65
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2239	2	136	3	Y	-0-					65
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2099	2	173	3	Y	-0-					65
07	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	2087	2	178	3	Y	-0-					65
08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2144	2	180	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2044	2	172	3	Y	-0-					65
10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2053	2	178	3	Y	-0-					65
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	1972	2	175	3	Y	1					66
							1	9									
12	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2021	2	180	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 27,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7936	X	6523	-0-	-1413	-0-	6168	2	355	3	Y	-0-					40
02	6132	X	5745	-0-	-387	-0-	5422	2	323	3	Y	-0-					40
03	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	5587	2	299	3	Y	-0-					40
04	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	5514	2	321	3	Y	-0-					40
05	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	5539	2	337	3	Y	-0-					40
06	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	5231	2	430	3	Y	-0-					40
07	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5243	2	448	3	Y	-0-					40
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5253	2	441	3	Y	3	1	8			42
							3	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5088	2	429	3	Y	-0-					42
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5144	2	445	3	Y	-0-					42
11	5160	X	4592	-0-	-568	-0-	4218	2	374	3	Y	-0-					42
12	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	4873	2	435	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 67,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	11749	X	9957	-0-	-1792	-0-	448	1	9509	2	N	-0-					99
02	11032	X	9769	-0-	-1263	-0-	409	1	9360	2	N	-0-					99
03	12214	X	10909	-0-	-1305	-0-	452	1	10457	2	N	-0-					99
04	11820	X	9838	-0-	-1982	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					99
05	10819	X	10281	-0-	-538	-0-	452	1	9829	2	N	-0-					99
06	10560	X	9166	-0-	-1394	-0-	480	1	8686	2	N	-0-					99
07	10912	X	7950	-0-	-2962	-0-	489	1	7461	2	N	-0-					99
08	10912	X	6641	-0-	-4271	-0-	498	1	6143	2	N	-0-					99
09	9960	X	7165	-0-	-2795	-0-	439	1	6726	2	N	-0-					99
10	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	483	1	9484	2	N	-0-					99
11	9180	X	7252	-0-	-1928	-0-	433	1	6819	2	N	-0-					99
12	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	479	1	6388	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 105,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	2728	N	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2332	-0-	-580	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,941 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

01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2539	2	43	9	N	39					156
02	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	N	4					160
03	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2346	2	53	9	N	48					208
04	2490	#	2441	-0-	-49	-0-	2416	2	25	9	N	23					231
05	2573	#	2546	-0-	-27	-0-	2521	2	25	9	N	23	182	1			72
06	2490	#	2396	-0-	-94	-0-	2385	2	11	9	N	10					82
07	2511	#	2509	-0-	-2	-0-	2495	2	14	9	N	13					95
08	2542	#	2161	-0-	-381	-0-	2151	2	10	9	N	9					104
09	2460	#	2280	-0-	-180	-0-	2259	2	21	9	N	19					123
10	2542	#	2513	-0-	-29	-0-	2489	2	24	9	N	22					145
11	2430	#	2130	-0-	-300	-0-	2126	2	4	9	N	4					149
12	2511	#	2314	-0-	-197	-0-	2314	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 28,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					40
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					40
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					40
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					40
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					40
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					40
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					40
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					40
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,582 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	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2540	-0-	-1072	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2169	-0-	-1701	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2890	-0-	-1910	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4633	-0-	-167	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3300	-0-	-1660	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	2642	-0-	-1047	-0-	2642	2			N	-0-					21
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					21
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					21
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					21
05	4216	X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2			N	-0-					21
06	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	3438	2			N	-0-					21
07	4278	X	2657	-0-	-1621	-0-	2657	2			N	-0-					21
08	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	2			N	-0-					21
09	4140	X	1806	-0-	-2334	-0-	1806	2			N	-0-					21
10	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2910	2			N	-0-					21
11	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2961	2			N	-0-					21
12	3038	X	2141	-0-	-897	-0-	2141	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 37,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					73
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					73
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					73
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					73
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					73
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					73
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					73
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					73
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					73
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					73
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					73
12	1209	N	255	-0-	-954	-0-	255	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,331 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. GAS LIFT (I)(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	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					184
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					184
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					184
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					184
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					184
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					184
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					184
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					184
09	2370	N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2			N	-0-					184
10	2449	N	1602	-0-	-847	-0-	1602	2			N	-0-					184
11	2370	N	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					184
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 24,800 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	6062		6062	-0-	-0-	-0-	930	1	5132	2	N	-0-					102
02	5943	R	5943	-0-	-0-	-0-	810	1	5132	2	N	1					103
							1	9									
03	6355	#	5885	-0-	-470	-0-	930	1	4955	2	N	-0-					103
04	6150	#	5642	-0-	-508	-0-	900	1	4741	2	N	1					104
							1	9									
05	6262	#	5655	-0-	-607	-0-	930	1	4725	2	N	-0-					104
06	6360	#	4930	-0-	-1430	-0-	780	1	4124	2	N	24					128
							26	9									
07	6572	#	5345	-0-	-1227	-0-	840	1	4505	2	N	-0-					128
08	6252	R	6252	-0-	-0-	-0-	930	1	5322	2	N	-0-					128
09	5640	#	4826	-0-	-814	-0-	810	1	4014	2	N	2					130
							2	9									
10	5642	#	5219	-0-	-423	-0-	750	1	4466	2	N	3					133
							3	9									
11	6060	#	5220	-0-	-840	-0-	810	1	4410	2	N	-0-					133
12	6262	#	5878	-0-	-384	-0-	930	1	4948	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 66,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					186
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					186
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					186
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					186
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					186
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					186
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					186
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					186
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					186
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					186
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					186
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					20
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44					229
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1515	2	41	9	N	37					266
03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2			N	-0-					266
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2379	2	19	9	N	17	178	1			105
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2464	2	37	9	N	34					139
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1871	2	37	9	N	34					173
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1786	2	37	9	N	34					207
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					207
09	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	1668	2			N	-0-					207
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	2			N	-0-					207
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					207
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 21,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					33
02	924	X	582	-0-	-342	-0-	582	2			N	-0-					33
03	1023	X	699	-0-	-324	-0-	699	2			N	-0-					33
04	990	X	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					33
05	899	X	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					33
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					33
07	837	X	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					33
08	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					33
09	810	X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					33
10	682	X	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					33
*11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					33
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 6,935 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	1984	X	104	-0-	-1880	-0-	19	1	81	2	N	4	4	8			119
							4	9									
02	1792	X	1622	-0-	-170	-0-	245	1	1376	2	N	1	1	8			119
							1	9									
03	2387	X	1694	-0-	-693	-0-	261	1	1425	2	N	7	7	8			119
							8	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	262	1	1308	2	N	9	9	8			119
							10	9									
05	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	15	1	1686	2	N	9	9	8			119
							10	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	232	1	1611	2	N	3	3	8			119
							3	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					119
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	648	1	1895	2	N	3	3	8			119
							3	9									
09	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	121	1	971	2	N	3	3	8			119
							3	9									
10	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	155	1	771	2	N	2	2	8			119
							2	9									
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	256	1	1987	2	N	-0-					119
12	1147	N	224	-0-	-923	-0-	16	1	207	2	N	1	1	8			119
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	10726	X	9463	-0-	-1263	-0-	1681	1	7740	2	N	38					182
							42	9									
02	9184	X	8475	-0-	-709	-0-	1181	1	7239	2	N	50	174	1			58
							55	9									
03	10075	X	8981	-0-	-1094	-0-	678	1	8275	2	N	25					83
							28	9									
04	9150	X	9047	-0-	-103	-0-	1407	1	7619	2	N	19					102
							21	9									
05	9455	X	7547	-0-	-1908	-0-	7506	2	41	9	N	37					139
06	9150	X	8233	-0-	-917	-0-	939	1	7263	2	N	28					167
							31	9									
07	9393	X	6263	-0-	-3130	-0-	6217	2	46	9	N	42					209
08	9052	X	8701	-0-	-351	-0-	2205	1	6459	2	N	34	188	1			55
							37	9									
09	8760	X	8445	-0-	-315	-0-	929	1	7505	2	N	10	2	8			63
							11	9									
10	8494	X	8231	-0-	-263	-0-	1372	1	6833	2	N	24	2	8			85
							26	9									
11	8430	X	8155	-0-	-275	-0-	1433	1	6722	2	N	-0-					85
12	8742	X	7638	-0-	-1104	-0-	1031	1	6581	2	N	24	2	8			107
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 99,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	426	1	1985	2	N	1	1	8			102
							1	9									
02	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	413	1	1527	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	344	1	1871	2	N	3	3	8			102
							3	9									
04	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					102
05	2480	X	2153	-0-	-327	-0-	293	1	1859	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	386	1	1561	2	N	-0-					102
07	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	391	1	1605	2	N	-0-					102
08	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	332	1	1535	2	N	-0-					102
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	323	1	1644	2	N	-0-					102
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	219	1	1816	2	N	-0-					102
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	437	1	1761	2	N	-0-					102
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	377	1	1816	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 25,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	622	1	2897	2	N	5	5	8			97
							6	9									
02	4004	X	3471	-0-	-533	-0-	739	1	2731	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	700	1	3186	2	N	7	7	8			97
							8	9									
04	4290	X	3635	-0-	-655	-0-	869	1	2754	2	N	11	11	8			97
							12	9									
05	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	435	1	2763	2	N	14	11	8			100
							15	9									
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	709	1	2874	2	N	3	3	8			100
							3	9									
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	689	1	2830	2	N	-0-					100
08	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	594	1	2748	2	N	5	5	8			100
							6	9									
09	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	504	1	2558	2	N	4	4	8			100
							4	9									
10	3720	X	2558	-0-	-1162	-0-	275	1	2280	2	N	3	3	8			100
							3	9									
11	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	603	1	2424	2	N	-0-					100
12	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	505	1	2427	2	N	3	3	8			100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7913	-0-	-4425	-0-	7854	2	59	9	N	54	160	1	5	8	48
02	10192	X	6962	-0-	-3230	-0-	319	1	6615	2	N	25	1	8			72
							28	9									
03	10974	X	8059	-0-	-2915	-0-	950	1	7067	2	N	38	8	8			102
							42	9									
04	9960	X	7305	-0-	-2655	-0-	648	1	6583	2	N	67	14	8			155
							74	9									
05	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	778	1	6567	2	N	68	156	1	12	8	55
							75	9									
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	940	1	6156	2	N	17	4	8			68
							19	9									
07	8060	X	7099	-0-	-961	-0-	959	1	6107	2	N	30					98
							33	9									
08	8060	X	6778	-0-	-1282	-0-	917	1	5831	2	N	27	6	8			119
							30	9									
09	7320	X	6511	-0-	-809	-0-	1105	1	5396	2	N	9	3	8			125
							10	9									
10	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	1218	1	5362	2	N	12	3	8			134
							13	9									
11	7110	X	6587	-0-	-523	-0-	1218	1	5362	2	N	6					140
							7	9									
12	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	1296	1	5236	2	N	61	2	8			199
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 84,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			105
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			105
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			105
04	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	N	-0-			105
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2	N	-0-			105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			105
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			105
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-			105
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-			105
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-			105
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			105
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 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	341	N	29	-0-	-312	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 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	837	N	607	-0-	-230	-0-	27	1	580	2	N	-0-			92
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	36	1	894	2	N	-0-			92
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-			92
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-			92
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	45	1	872	2	N	-0-			92
06	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33	1	689	2	N	-0-			92
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	N	-0-			92
08	930	N	502	-0-	-428	-0-	27	1	475	2	N	-0-			92
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	34	1	623	2	N	-0-			92
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	54	1	831	2	N	-0-			92
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-			92
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	2	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 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	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			N	-0-					23
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
03	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5685	2			N	-0-					23
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					23
05	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			23
06	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	4891	2			N	-0-					23
07	5797	X	4369	-0-	-1428	-0-	4369	2			N	-0-					23
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4573	2	1	9	N	1	1	8			23
09	5640	X	4593	-0-	-1047	-0-	4582	2	11	9	N	10					33
10	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			N	-0-					33
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					33
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5503	2	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 61,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 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	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	9	1	2926	2	N	-0-			60
02	2884	X	2766	-0-	-118	-0-	15	1	2751	2	N	-0-			60
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	8	1	2915	2	N	-0-			60
04	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	3	1	2761	2	N	-0-			60
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-			60
06	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	2234	2	46	9	N	42			102
07	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2573	2	6	9	N	5			107
08	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2498	2	28	9	N	25			132
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			132
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			132
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			135

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					118
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					118
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					118
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					118
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					118
06	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					118
07	589	#	527	-0-	-62	-0-	516	2	11	9	N	10					128
08	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					128
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					148
10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9					157
11	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					157
*12	558	#	429	-0-	-129	-0-	29	1	390	2	N	9					166
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					101
02	392	#	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					101
03	434	#	379	-0-	-55	-0-	377	2	2	9	N	2					103
04	390	#	378	-0-	-12	-0-	375	2	3	9	N	3					106
05	372	#	324	-0-	-48	-0-	320	2	4	9	N	4					110
06	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					110
07	372	#	339	-0-	-33	-0-	336	2	3	9	N	3					113
08	403	#	361	-0-	-42	-0-	359	2	2	9	N	2					115
09	390	#	271	-0-	-119	-0-	269	2	2	9	N	2					117
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					118
11	360	#	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					118
*12	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
PA PROSPECT LLC 631641
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	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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

01	930	#	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					70
02	840	#	711	-0-	-129	-0-	711	2			Y	-0-					70
03	930	#	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					70
04	900	#	531	-0-	-369	-0-	531	2			Y	-0-					70
05	930	#	606	-0-	-324	-0-	534	2	72	9	Y	65	82	1			53
06	840	#	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					53
07	837	#	710	-0-	-127	-0-	600	2	110	9	Y	100	128	1			25
08	837	#	746	-0-	-91	-0-	718	2	28	9	Y	25					50
09	600	#	422	-0-	-178	-0-	389	2	33	9	Y	30					80
10	775	#	525	-0-	-250	-0-	427	2	98	9	Y	89					169
11	750	#	330	-0-	-420	-0-	330	2			Y	-0-					169
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

01	1085	#	499	-0-	-586	-0-	499	2			Y	-0-					45
02	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					45
03	1023	#	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					45
04	990	#	622	-0-	-368	-0-	622	2			Y	-0-					45
05	1085	#	638	-0-	-447	-0-	638	2			Y	-0-					45
06	1050	#	818	-0-	-232	-0-	818	2			Y	-0-					45
07	1085	#	645	-0-	-440	-0-	645	2			Y	-0-					45
08	899	#	593	-0-	-306	-0-	593	2			Y	-0-					45
09	630	#	411	-0-	-219	-0-	411	2			Y	-0-					45
10	837	#	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-					45
11	810	#	776	-0-	-34	-0-	765	2	11	9	Y	10					55
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	719	-0-	-397	-0-	719	2			Y	-0-					43
02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					43
03	1116	#	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					43
04	960	#	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-					43
05	1240	#	702	-0-	-538	-0-	702	2			Y	-0-					43
06	1200	#	939	-0-	-261	-0-	939	2			Y	-0-					43
07	1240	#	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					43
08	1116	#	832	-0-	-284	-0-	832	2			Y	-0-					43
09	690	#	416	-0-	-274	-0-	416	2			Y	-0-					43
10	961	#	231	-0-	-730	-0-	231	2			Y	-0-					43
11	960	#	82	-0-	-878	-0-	62	2	20	9	Y	18					61
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	279	#	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					21
02	252	#	107	-0-	-145	-0-	107	2			N	-0-					21
03	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					21
04	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					21
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
06	180	#	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					21
07	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					21
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					21
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
10	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					21
11	150	#	57	-0-	-93	-0-	34	2	23	9	N	21					42
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	899	#	487	-0-	-412	-0-	487	2			N	-0-					42
02	476	#	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					42
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					42
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					42
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					42
07	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					42
08	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					42
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
*10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	437	2	76	9	N	69					111
11	450	#	341	-0-	-109	-0-	323	2	18	9	N	16					127
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					19
02	1708	#	675	-0-	-1033	-0-	675	2			N	-0-					19
03	1736	#	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					19
04	1680	#	1332	-0-	-348	-0-	1332	2			N	-0-					19
05	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					19
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					19
07	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					19
08	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					19
09	1650	#	1491	-0-	-159	-0-	1491	2			N	-0-					19
10	1705	#	1585	-0-	-120	-0-	1530	2	55	9	N	50					69
11	1620	#	1317	-0-	-303	-0-	1294	2	23	9	N	21	49	1			41
12	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					40
02	448	#	253	-0-	-195	-0-	253	2			N	-0-					40
03	465	#	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					40
04	450	#	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					40
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					40
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					40
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					40
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					40
10	372	#	328	-0-	-44	-0-	242	2	86	9	N	78					118
11	330	#	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					118
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1643	#	891	-0-	-752	-0-	891	2			N	-0-					58
02	1288	#	1198	-0-	-90	-0-	1198	2			N	-0-					58
03	1364	#	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					58
04	1290	#	527	-0-	-763	-0-	527	2			N	-0-					58
05	1333	#	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					58
06	1290	#	678	-0-	-612	-0-	678	2			N	-0-					58
07	1333	#	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					58
08	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					58
09	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					58
*10	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1565	2	98	9	N	89					147
*11	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25	73	1			99
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	899	#	136	-0-	-763	-0-	136	2			Y	-0-	13	1			43
02	812	#	146	-0-	-666	-0-	146	2			Y	-0-					43
03	341	#	124	-0-	-217	-0-	124	2			Y	-0-					43
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					43
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					43
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	Y	40					83
07	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					83
08	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			Y	-0-					83
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					83
10	434	#	315	-0-	-119	-0-	151	2	164	9	Y	149					232
11	420	#	245	-0-	-175	-0-	227	2	18	9	Y	16	78	1			170
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	915	R	915	-0-	-0-	-0-	843	2	72	9	Y	65	80	1			11
02	784	#	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-					11
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					11
04	900	#	486	-0-	-414	-0-	486	2			Y	-0-					11
05	930	#	448	-0-	-482	-0-	448	2			Y	-0-					11
06	900	#	420	-0-	-480	-0-	420	2			Y	-0-					11
07	806	#	553	-0-	-253	-0-	553	2			Y	-0-					11
08	806	#	305	-0-	-501	-0-	305	2			Y	-0-					11
09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					11
*10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	448	2	22	9	Y	20					31
11	540	#	319	-0-	-221	-0-	310	2	9	9	Y	8	11	1			28
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	837	#	410	-0-	-427	-0-	376	2	34	9	Y	31	35	1			14
02	756	#	329	-0-	-427	-0-	329	2			Y	-0-					14
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					14
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	257	2			Y	-0-					14
05	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					14
06	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	2			Y	-0-					14
07	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					14
08	372	#	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					14
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					14
10	279	#	186	-0-	-93	-0-	158	2	28	9	Y	25					39
11	240	#	177	-0-	-63	-0-	158	2	19	9	Y	17	13	1			43
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	589	#	269	-0-	-320	-0-	240	2	29	9	Y	26	23	1			13
02	532	#	253	-0-	-279	-0-	253	2			Y	-0-					13
03	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					13
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-					13
05	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					13
06	270	#	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					13
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					13
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					13
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13
10	186	#	68	-0-	-118	-0-	43	2	25	9	Y	23					36
11	150	#	19	-0-	-131	-0-	6	2	13	9	Y	12	12	1			36
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	21	1	443	2	N	-0-					82
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	14	1	348	2	N	-0-					82
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					82
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	6	1	112	2	N	-0-					82
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	N	-0-					82
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					82
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					82
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					82
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1874	2	N	-0-					57
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	91	1	2252	2	N	-0-					57
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	49	1	1075	2	N	-0-					57
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	87	1	1584	2	N	-0-					57
05	2604	N	1546	-0-	-1058	-0-	75	1	1471	2	N	-0-					57
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	N	-0-					57
07	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					57
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	N	-0-					57
09	2130	N	1231	-0-	-899	-0-	64	1	1167	2	N	-0-					57
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	118	1	1804	2	N	-0-					57
11	2190	N	1753	-0-	-437	-0-	104	1	1649	2	N	-0-					57
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,342 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					179
02	2744	N	2304	-0-	-440	-0-	2304	2			N	-0-					179
03	1767	N	807	-0-	-960	-0-	743	2	64	9	N	58					237
04	2130	N	872	-0-	-1258	-0-	872	2			N	-0-					237
05	2542	N	984	-0-	-1558	-0-	984	2			N	-0-					237
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					237
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					237
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					237
09	3000	N	5067	-0-	2067	2067	5020	2	47	9	N	43	191	1			89
10	3100	N	2338	-0-	-762	1305	2326	2	12	9	N	11					100
11	1312	N	7	-0-	-1305	-0-	7	2			N	-0-					100
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3128	2	9	9	N	8	1	8			107

TOTAL GAS PROD: 20,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					172
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					172
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					172
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					172
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					172
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-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-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1	51	1	1	8	11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					137
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	3	1	77	2	N	-0-					137
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					137
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					137
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					137
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					137
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					137
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					137
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					137
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 914 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
11	14B2 EXT	-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-

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6011 - 6155

06	0	Z	888	-0-	888	888	882	2	6	9	N	5					5
07	0	Z	4994	-0-	4994	5882	4991	2	3	9	N	3					8
08	0	Z	2300	-0-	2300	8182	2300	2			N	-0-					8
09	0	Z	1365	-0-	1365	9547	1365	2			N	-0-					8
10	0	Z	709	-0-	709	10256	709	2			N	-0-					8
11	0	Z	2215	-0-	2215	12471	2215	2			N	-0-					8
12	0	Z	376	-0-	376	12847	376	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	3258	2	N	-0-					6
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	122	1	2919	2	N	-0-					6
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3409	2	N	12					18
							13	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-					18
05	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	140	1	3017	2	N	4					22
							4	9									
06	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	127	1	2667	2	N	1					23
							1	9									
07	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	140	1	3120	2	N	-0-					23
08	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	136	1	2715	2	N	-0-					23
09	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	135	1	2857	2	N	-0-					23
10	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	140	1	3099	2	N	-0-					23
11	3150	X	3146	-0-	-4	-0-	135	1	3011	2	N	-0-					23
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	140	1	3171	2	N	6					29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					20
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					20
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					20
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					20
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					20
08	713	N	571	-0-	-142	-0-	560	3	11	9	N	10					30
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	675	3	64	9	N	58					88
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					88
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					100
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					100
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					100
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					100
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					100
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					100
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					100
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					100
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					100
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					100
11	960	N	690	-0-	-270	-0-	690	3			N	-0-					100
12	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,319 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	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	104	175	1			104
02	5936	X	5071	-0-	-865	-0-	4950	3	121	9	N	110					214
03	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5621	3	130	9	N	118	188	1			144
04	5790	X	5399	-0-	-391	-0-	5283	3	116	9	N	105	181	1			68
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5809	3	111	9	N	101					169
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5409	3	78	9	N	71	182	1			58
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5743	3	89	9	N	81					139
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5686	3	85	9	N	77	171	1			45
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5615	3	85	9	N	77					122
10	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	5480	3	78	9	N	71					193
11	5580	X	4699	-0-	-881	-0-	4689	3	10	9	N	9					202
*12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5772	3	215	9	N	195	187	1			211

TOTAL GAS PROD: 61,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	372	#	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	2	N	-0-					133
02	336	#	294	-0-	-42	-0-	15	1	279	2	N	-0-					133
03	372	#	149	-0-	-223	-0-	6	1	143	2	N	-0-					133
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	2	N	-0-					133
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					133
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	2	N	-0-					133
07	341	#	225	-0-	-116	-0-	10	1	215	2	N	-0-					133
08	558	#	274	-0-	-284	-0-	13	1	261	2	N	-0-					133
09	540	#	274	-0-	-266	-0-	13	1	261	2	N	-0-					133
10	558	#	148	-0-	-410	-0-	7	1	141	2	N	-0-					133
11	300	#	161	-0-	-139	-0-	8	1	153	2	N	-0-					133
12	279	#	86	-0-	-193	-0-	5	1	81	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,113 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3172	2	67	9	N	61					125
02	2800	X	1133	-0-	-1667	-0-	1107	2	26	9	N	24					149
03	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	1528	2	56	9	N	51					200
04	3000	X	938	-0-	-2062	-0-	904	2	34	9	N	31	177	1			54
05	3100	X	943	-0-	-2157	-0-	904	2	39	9	N	35					89
06	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	1162	2	31	9	N	28					117
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1495	2	30	9	N	27					144
08	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1482	2	28	9	N	25					169
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1442	2	34	9	N	31					200
10	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1166	2	21	9	N	19					219
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2277	2	56	9	N	51	185	1			85
*12	3100	N	3717	-0-	617	617	3581	2	136	9	N	124					209

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1165	2	35	9	N	32	162	1			75
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1204	2	46	9	N	42					117
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	48					165
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					210
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1216	2	42	9	N	38	154	1			94
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1280	2	56	9	N	51					145
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1551	2	81	9	N	74					219
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	153	1	1	8	66
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					66
10	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1403	2	9	9	N	8					74
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1228	2	74	9	N	67					141
12	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1040	2	54	9	N	49	152	1			38

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-1091	-0-	733	2	36	9	N	33					163
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	795	2	34	9	N	31	161	1			33
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	N	36					69
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	724	2	36	9	N	33					102
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	724	2	39	9	N	35	1	8			136
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	792	2	33	9	N	30					166
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34	163	1			37
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	N	35					72
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	530	2	32	9	N	29					101
10	837	N	467	-0-	-370	-0-	423	2	44	9	N	40					141
11	750	N	423	-0-	-327	-0-	383	2	40	9	N	36					177
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	624	2	48	9	N	44	172	1			49

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

01	0	15694	-0-	15694	34475	15391	2	303	9	N	275	176	1			169
02	0	18042	-0-	18042	52517	17686	2	356	9	N	324	336	1			157
03	15862	18287	-0-	2425	54942	17902	2	385	9	N	350	367	1			140
04	21630	18833	-0-	-2797	52145	18492	2	341	9	N	310	355	1			95
05	22351	19774	-0-	-2577	49568	19237	2	537	9	N	488	351	1			232
06	21630	18321	-0-	-3309	46259	18183	2	138	9	N	125	182	1			175
07	22351	18630	-0-	-3721	42538	18299	2	331	9	N	301	356	1			120
08	22351	18208	-0-	-4143	38395	17855	2	353	9	N	321	347	1			94
09	21630	17387	-0-	-4243	34152	17067	2	320	9	N	291	181	1			204
10	22351	17416	-0-	-4935	29217	17098	2	318	9	N	289	354	1			139
*11	21630	14346	-0-	-7284	21933	14052	2	294	9	N	267	351	1			55
12	18631 #	NO RPT	-0-	-18631	3302					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 194,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8					57
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	N	9					66
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					73
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	475	2	7	9	N	6					79
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	475	2	7	9	N	6					85
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	471	2	4	9	N	4					89
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	446	2	86	9	N	78					167
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	304	2	7	9	N	6					173
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	295	2	1	9	N	1					174
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	464	2	2	9	N	2					176
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					185
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					188

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4080	2	90	9	N	82	182	1	2	8	70
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4103	2	85	9	N	77					147
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3955	2	120	9	N	109	179	1			77
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104					181
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3563	2	54	9	N	49	175	1	1	8	54
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2965	2	91	9	N	83					137
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6141	2	121	9	N	110	186	1	4	8	57
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5542	2	98	9	N	89	2	8			144
09	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2117	2	13	9	N	12					156
10	2635	X	57	-0-	-2578	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8			156
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					156
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 36,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	954	2	30	9	N	27					129
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1188	2	28	9	N	25					154
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	2	28	9	N	25					179
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	885	2	31	9	N	28					207
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1075	2	28	9	N	25					232
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1119	2	31	9	N	28	177	1			83
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1256	2	26	9	N	24					107
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	987	2	31	9	N	28					135
09	1140	N	785	-0-	-355	-0-	760	2	25	9	N	23					158
10	1271	N	741	-0-	-530	-0-	709	2	32	9	N	29					187
11	990	N	772	-0-	-218	-0-	770	2	2	9	N	2					189
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	6					195

TOTAL GAS PROD: 12,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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-

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

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6					82
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	609	2	7	9	N	6					88
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1220	597	2	7	9	N	6					94
04	DLQ G-10		571	-0-	571	1791	565	2	6	9	N	5					99
05	2321	N	530	-0-	-1791	-0-	527	2	3	9	N	3					102
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	6	2	1	9	N	1					103
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					103
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					103
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					103
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					106
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					106
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,412 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

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-

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					188
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					191
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					193
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					194
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	177	2	1	9	N	1					195
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					195
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	133	1			63
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					64
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					64
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	N	1					65
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	140	2	1	9	N	1					66
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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

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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

01	868	N	743	-0-	-125	-0-	719	2	24	9	N	22						178
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	703	2	18	9	N	16						194
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	21	9	N	19						213
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	777	2	14	9	N	13	171	1				55
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	777	2	15	9	N	14						69
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	814	2	14	9	N	13						82
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	702	2	11	9	N	10						92
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	N	12						104
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13						117
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12						129
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	780	2	6	9	N	5						134
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	844	2	13	9	N	12						146

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4284	2	56	9	N	51					115
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4439	2	52	9	N	47					162
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4699	2	64	9	N	58					220
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4206	2	63	9	N	57	173	1			104
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4206	2	56	9	N	51					155
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	57	9	N	52					207
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4753	2	47	9	N	43	163	1			87
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4803	2	59	9	N	54	1	8			140
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50					190
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4266	2	242	9	N	220	174	1	1	8	235
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					235
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4400	2	46	9	N	42					145

TOTAL GAS PROD: 54,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1391	2	64	9	N	58					167
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1659	2	46	9	N	42					209
03	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1483	2	68	9	N	62	174	1			97
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1349	2	52	9	N	47					144
05	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	1349	2	51	9	N	46					190
06	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1054	2	55	9	N	50	180	1			60
07	1457	N	972	-0-	-485	-0-	917	2	55	9	N	50					110
08	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1127	2	55	9	N	50					160
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	916	2	52	9	N	47					207
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1113	2	57	9	N	52	177	1			82
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	930	2	52	9	N	47					129
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	995	2	56	9	N	51					180

TOTAL GAS PROD: 14,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

01	1488	#	1275	-0-	-213	B	-6680	1273	2	2	9	N	2					92
02	1344	#	1022	-0-	-322	B	-7002	1001	2	21	9	N	19					111
03	1488	#	947	-0-	-541	B	-7543	930	2	17	9	N	15					126
04	1290	#	833	-0-	-457	B	-8000	824	2	9	9	N	8					134
05	1302	#	838	-0-	-464	B	-8464	824	2	14	9	N	13					147
06	1230	#	907	-0-	-323	B	-8787	894	2	13	9	N	12					159
07	1147	#	1020	-0-	-127	B	-8914	1011	2	9	9	N	8					167
08	961	#	959	-0-	-2	B	-8916	953	2	6	9	N	5					172
09	900	#	1027	-0-	127	B	-8789	1017	2	10	9	N	9					181
10	1023	#	880	-0-	-143	B	-8932	877	2	3	9	N	3					184
11	990	#	959	-0-	-31	B	-8963	953	2	6	9	N	5					189
12	1054	#	1062	-0-	8	B	-8955	1052	2	10	9	N	9					198

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

POLLARD-JOHNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243220 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8333 - 8340

01	62	#	995	-0-	933	B	-28411	689	2	306	9	N	278	174	1	3	8	271
02	56	#	96	-0-	40	B	-28371	84	2	12	9	N	11	182	1	1	8	99
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-28371					N	-0-	99	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-28371					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-28371					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-28371					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-28371					N	NO RPT					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	S	2915	-0-	-0-	-0-	690	1	2142	2	N	75	189	1	3	8	126
							83	9									
02	3421	S	3421	-0-	-0-	-0-	644	1	2686	2	N	83	1	8			208
							91	9									
03	2492	S	2492	-0-	-0-	-0-	713	1	1703	2	N	69	173	1			104
							76	9									
04	2659	S	2659	-0-	-0-	-0-	690	1	1903	2	N	60					164
							66	9									
05	2784	S	2784	-0-	-0-	-0-	713	1	2032	2	N	35	1	8			198
							39	9									
06	2366	S	2366	-0-	-0-	-0-	621	1	1697	2	N	44	187	1	1	8	54
							48	9									
07	2958	S	2958	-0-	-0-	-0-	713	1	2200	2	N	41	1	8			94
							45	9									
08	2846	S	2846	-0-	-0-	-0-	713	1	2071	2	N	56	2	8			148
							62	9									
09	3348	S	3348	-0-	-0-	-0-	644	1	2649	2	N	50					198
							55	9									
10	2616	S	2616	-0-	-0-	-0-	598	1	1995	2	N	21	180	1	7	8	32
							23	9									
11	2253	S	2253	-0-	-0-	-0-	690	1	1488	2	N	68	1	8			99
							75	9									
*12	2226	S	2226	-0-	-0-	-0-	713	1	1425	2	N	80	8	8			171
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12134	-0-	9034	31922	11948	2	186	9	N	169	179	1			144
02	42158	X	10236	-0-	-31922	-0-	10031	2	205	9	N	186	181	1			149
03	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10288	2	196	9	N	178	178	1			149
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8612	2	144	9	N	131	176	1			104
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8612	2	134	9	N	122					226
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8176	2	17	9	N	15					241
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6202	2	33	9	N	30	174	1	3	8	94
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7095	2	107	9	N	97					191
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5820	2	75	9	N	68	175	1			84
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5660	2	66	9	N	60					144
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5807	2	108	9	N	98	178	1			64
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5555	2	44	9	N	40					104

TOTAL GAS PROD: 95,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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

01	1581	X	859	-0-	-722	-0-	831	2	28	9	N	25					259
02	980	X	630	-0-	-350	-0-	611	2	19	9	N	17					276
03	1085	X	184	-0-	-901	-0-	149	2	35	9	N	32	164	1			144
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1435	2	33	9	N	30					174
05	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1023	2	14	9	N	13					187
06	840	X	26	-0-	-814	-0-	9	2	17	9	N	15					202
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	15					217
08	1519	X	445	-0-	-1074	-0-	434	2	11	9	N	10					227
09	1470	X	356	-0-	-1114	-0-	339	2	17	9	N	15					242
10	1023	X	158	-0-	-865	-0-	147	2	11	9	N	10					252
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5					257
*12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1959	2	37	9	N	34					291

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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

01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	#	47	-0-	-345	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	#	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	372	#	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	248	#	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					74
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					74
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					74
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					74
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					74
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	136	2	41	9	N	37	79	1			32
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					32
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					32
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	N	40					184
							44	9									
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	80	1	1204	2	N	25	185	1			24
							28	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	91	1	1336	2	N	-0-					24
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	86	1	1289	2	N	54					78
							59	9									
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	91	1	1334	2	N	11					89
							12	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	15					104
							17	9									
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	91	1	1344	2	N	11					115
							12	9									
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	88	1	1256	2	N	10					125
							11	9									
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	88	1	1258	2	N	10					135
							11	9									
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	89	1	1292	2	N	10					145
							11	9									
*11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	80	1	1125	2	N	24					169
							26	9									
*12	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	83	1	1153	2	N	23					192
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	-0-	-58	-0-	570	2	54	9	N	49					119
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	563	2	37	9	N	34	1	8			152
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33	9	N	30					182
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28	9	N	25					207
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37	175	1	1	8	68
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	838	2	59	9	N	54					122
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	909	2	25	9	N	23					145
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					145
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					145
10	930	N	422	-0-	-508	-0-	332	2	90	9	N	82	177	1			50
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					50
12	961	N	154	-0-	-807	-0-	154	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-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

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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

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	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		3365	-0-	3365	3365	690	1	2675	2	Y	-0-					27
*07	T. A.		1751	-0-	1751	5116	602	1	1115	2	Y	31					58
							34	9									
*08	6248	X	1132	-0-	-5116	-0-	567	1	559	2	Y	4					62
							4	9									
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	697	1	1152	2	Y	6					68
							7	9									
10	3472	X	2169	-0-	-1303	-0-	641	1	1515	2	Y	12					80
							13	9									
*11	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	720	1	1997	2	Y	2					82
							2	9									
12	1922	X	1835	-0-	-87	-0-	651	1	1164	2	Y	18					100
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 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	7657	X	6431	-0-	-1226	-0-	772	1	5642	2	N	15					192
							17	9									
02	6916	X	4733	-0-	-2183	-0-	578	1	4155	2	N	-0-					192
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	772	1	7597	2	N	31					223
							34	9									
04	7590	X	7265	-0-	-325	-0-	746	1	6516	2	N	3	178	1			48
							3	9									
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	772	1	6094	2	N	-0-					48
06	8130	X	5001	-0-	-3129	-0-	948	1	4053	2	N	-0-					48
*07	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	1049	1	6687	2	N	19					67
							21	9									
08	DLQ G-10		7223	-0-	7223	7223	1049	1	6171	2	N	3					70
							3	9									
09	14472	X	7249	-0-	-7223	-0-	982	1	6259	2	N	7					77
							8	9									
*10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1049	1	6055	2	N	10					87
							11	9									
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	982	1	6006	2	N	1					88
							1	9									
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1046	1	5557	2	N	13					101
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 81,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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	(I) LIFT(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-	213	1	4062	2	Y	37					144
								41	9									
02	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	303	1	3385	2	Y	22					166
								24	9									
03	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-	346	1	3608	2	Y	26					192
								29	9									
04	3780	X	3733	-0-		-47	-0-	340	1	3356	2	Y	34	192	0			34
								37	9									
05	3906	X	3846	-0-		-60	-0-	347	1	3465	2	Y	31					65
								34	9									
06	3780	X	3526	-0-		-254	-0-	339	1	3159	2	Y	25					90
								28	9									
07	3906	X	3559	-0-		-347	-0-	361	1	3181	2	Y	15					105
								17	9									
08	3813	X	3414	-0-		-399	-0-	328	1	3045	2	Y	37					142
								41	9									
09	3690	X	3259	-0-		-431	-0-	330	1	2919	2	Y	9					151
								10	9									
10	3813	X	3224	-0-		-589	-0-	325	1	2890	2	Y	8					159
								9	9									
11	3540	X	3020	-0-		-520	-0-	280	1	2698	2	Y	38					197
								42	9									
12	3565	X	3029	-0-		-536	-0-	308	1	2674	2	Y	43	188	0			52
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 42,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	(I) LIFT(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	6103	-0-		-252	-0-	302	1	5757	2	Y	40					174
								44	9									
02	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-	435	1	4855	2	Y	25					199
								28	9									
03	5642	X	5616	-0-		-26	-0-	488	1	5092	2	Y	33	180	0			52
								36	9									
04	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	502	1	4950	2	Y	27					79
								30	9									
05	5843	X	5843	-0-		-0-	-0-	529	1	5275	2	Y	35					114
								39	9									
06	5872	X	5872	-0-		-0-	-0-	565	1	5271	2	Y	33					147
								36	9									
07	6074	X	6074	-0-		-0-	-0-	614	1	5419	2	Y	37					184
								41	9									
08	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	608	1	5639	2	Y	52	172	0			64
								57	9									
09	6763	X	6763	-0-		-0-	-0-	683	1	6044	2	Y	33					97
								36	9									
10	7352	X	7352	-0-		-0-	-0-	739	1	6580	2	Y	30					127
								33	9									
11	6649	X	6649	-0-		-0-	-0-	621	1	5986	2	Y	38					165
								42	9									
*12	6401	X	6401	-0-		-0-	-0-	656	1	5700	2	Y	41	167	0			39
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 73,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	2	Y	5					74
							6	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	167	1	1866	2	Y	6					80
							7	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	2	Y	2					82
							2	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	220	1	2171	2	Y	30					112
							33	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2206	2	Y	27					139
							30	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	212	1	1981	2	Y	10					149
							11	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	234	1	2068	2	Y	7					156
							8	9									
08	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	205	1	1905	2	Y	20					176
							22	9									
09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	205	1	1809	2	Y	15					191
							17	9									
10	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	200	1	1780	2	Y	1					192
							1	9									
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	179	1	1724	2	Y	5					197
							6	9									
12	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	180	1	1563	2	Y	7	181	0			23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3533	-0-	-218	-0-	221	1	3298	2	Y	13	34	0			7
							14	9									
02	3612	X	3115	-0-	-497	-0-	191	1	2918	2	Y	5					12
							6	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	311	1	3969	2	Y	14					26
							15	9									
04	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	211	1	3437	2	Y	10					36
							11	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	258	1	3668	2	Y	16	44	0			8
							18	9									
06	4170	X	1006	-0-	-3164	-0-	65	1	940	2	Y	1					9
							1	9									
07	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					9
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					9
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					9
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					9
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					9
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 LIFT (I)(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	7545	-0-	-391		-0-	375	1	7147	2	N	21					190
								23	9									
02	7672	X	6964	-0-	-708		-0-	570	1	6366	2	N	25	158	0			57
								28	9									
03	8494	X	7033	-0-	-1461		-0-	613	1	6401	2	N	17					74
								19	9									
04	8220	X	6727	-0-	-1493		-0-	613	1	6089	2	N	23					97
								25	9									
05	7936	X	7623	-0-	-313		-0-	692	1	6901	2	N	27					124
								30	9									
06	7470	X	7381	-0-	-89		-0-	713	1	6645	2	N	21					145
								23	9									
07	7719	X	5889	-0-	-1830		-0-	598	1	5278	2	N	12					157
								13	9									
08	8359	X	8359	-0-	-0-		-0-	813	1	7537	2	N	8					165
								9	9									
09	7680	X	7680	-0-	-0-		-0-	776	1	6865	2	N	35					200
								39	9									
10	7771	X	7771	-0-	-0-		-0-	780	1	6946	2	N	41	182	0			59
								45	9									
11	7770	X	7628	-0-	-142		-0-	716	1	6894	2	N	16					75
								18	9									
*12	10305	X	10305	-0-	-0-		-0-	1058	1	9199	2	N	44					119
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 90,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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 LIFT (I)(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-	185	1	3520	2	N	33	190	0			87
								36	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-		-0-	252	1	2816	2	N	68					155
								75	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-		-0-	292	1	3052	2	N	59					214
								65	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-		-0-	284	1	2801	2	N	52	184	0			82
								57	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-		-0-	273	1	2721	2	N	45					127
								50	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-		-0-	273	1	2543	2	N	53					180
								58	9									
07	2728	X	2728	-0-	-0-		-0-	271	1	2395	2	N	56	192	0			44
								62	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-		-0-	292	1	2712	2	N	51					95
								56	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-		-0-	260	1	2296	2	N	40					135
								44	9									
10	2523	X	2523	-0-	-0-		-0-	248	1	2207	2	N	62					197
								68	9									
11	2348	X	2348	-0-	-0-		-0-	217	1	2094	2	N	34	194	0			37
								37	9									
*12	2552	X	2552	-0-	-0-		-0-	255	1	2220	2	N	70					107
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 35,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	(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	3596	X	2157	-0-		-1439	-0-		132	1	1971	2	Y	49	209	0			31
									54	9									
02	2156	X	1784	-0-		-372	-0-		108	1	1645	2	Y	28					59
									31	9									
03	2387	X	1859	-0-		-528	-0-		133	1	1693	2	Y	30					89
									33	9									
04	2160	X	1915	-0-		-245	-0-		107	1	1744	2	Y	58					147
									64	9									
05	1984	N	1920	-0-		-64	-0-		118	1	1686	2	Y	105	22	0			230
									116	9									
06	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-		120	1	1727	2	Y	39	190	0			79
									43	9									
07	1984	N	1877	-0-		-107	-0-		122	1	1710	2	Y	41					120
									45	9									
08	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-		108	1	1543	2	Y	46					166
									51	9									
09	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-		108	1	1490	2	Y	22					188
									24	9									
10	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-		128	1	1578	2	Y	32	187	0			33
									35	9									
11	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-		104	1	1387	2	Y	48					81
									53	9									
12	1457	N	1351	-0-		-106	-0-		117	1	1217	2	Y	15					96
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

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	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-		287	1	5472	2	N	22					52
									24	9									
02	5460	X	4892	-0-		-568	-0-		401	1	4477	2	N	13					65
									14	9									
03	6045	X	5044	-0-		-1001	-0-		436	1	4556	2	N	47					112
									52	9									
04	5700	X	4981	-0-		-719	-0-		453	1	4476	2	N	47					159
									52	9									
05	5828	X	5348	-0-		-480	-0-		485	1	4833	2	N	27					186
									30	9									
06	5610	X	4390	-0-		-1220	-0-		423	1	3949	2	N	16					202
									18	9									
07	5425	X	3678	-0-		-1747	-0-		372	1	3285	2	N	19	177	0			44
									21	9									
08	5053	X	4086	-0-		-967	-0-		395	1	3662	2	N	26					70
									29	9									
09	4890	X	3653	-0-		-1237	-0-		370	1	3273	2	N	9					79
									10	9									
10	5053	X	3621	-0-		-1432	-0-		364	1	3240	2	N	15					94
									17	9									
11	4380	X	454	-0-		-3926	-0-		41	1	396	2	N	15					109
									17	9									
12	4092	X	3043	-0-		-1049	-0-		312	1	2711	2	N	18					127
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	18538	X	17302	-0-	-1236	-0-	1077	1	16081	2	Y	131	133	0			138
							144	9									
02	15736	X	14872	-0-	-864	-0-	905	1	13829	2	Y	125	193	0			70
							138	9									
03	17422	X	16215	-0-	-1207	-0-	1167	1	14910	2	Y	125					195
							138	9									
04	16860	X	15046	-0-	-1814	-0-	860	1	14000	2	Y	169	194	0			170
							186	9									
05	17422	X	14907	-0-	-2515	-0-	967	1	13777	2	Y	148	116	0			202
							163	9									
06	16740	X	14966	-0-	-1774	-0-	965	1	13903	2	Y	89	189	0			102
							98	9									
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	963	1	13458	2	Y	73					175
							80	9									
08	15097	X	14424	-0-	-673	-0-	939	1	13374	2	Y	101	176	0			100
							111	9									
09	14610	X	13436	-0-	-1174	-0-	901	1	12432	2	Y	94					194
							103	9									
10	15097	X	13383	-0-	-1714	-0-	998	1	12316	2	Y	63	177	0			80
							69	9									
11	14610	X	12499	-0-	-2111	-0-	861	1	11496	2	Y	129					209
							142	9									
12	14508	X	12428	-0-	-2080	-0-	1078	1	11237	2	Y	103	197	0			115
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 173,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	15469	X	12881	-0-	-2588	-0-	635	1	12099	2	N	134	192	0			84
							147	9									
02	13020	X	11377	-0-	-1643	-0-	923	1	10302	2	N	138					222
							152	9									
03	14415	X	11945	-0-	-2470	-0-	1032	1	10777	2	N	124	187	0			159
							136	9									
04	13860	X	10997	-0-	-2863	-0-	1000	1	9851	2	N	133	175	0			117
							146	9									
05	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	995	1	9923	2	N	109	184	0			42
							120	9									
06	12480	X	10857	-0-	-1623	-0-	1039	1	9689	2	N	117					159
							129	9									
07	12586	X	11044	-0-	-1542	-0-	1111	1	9803	2	N	118	197	0			80
							130	9									
08	10850	X	10482	-0-	-368	-0-	1006	1	9329	2	N	134					214
							147	9									
09	10500	X	9942	-0-	-558	-0-	998	1	8830	2	N	104	188	0			130
							114	9									
10	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	979	1	8710	2	N	82	187	0			25
							90	9									
11	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	822	1	7923	2	N	104					129
							114	9									
12	10850	X	9124	-0-	-1726	-0-	930	1	8078	2	N	105	190	0			44
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 128,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
06	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	177	-0-	-629	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

01	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					137
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					137
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					137
04	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					137
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					137
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					137
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					137
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					137
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					137
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					137
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8					327
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5					332
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3835	2	3	9	N	3					335
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3420	2	9	9	N	8					343
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					343
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					343
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					343
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3365	2	8	9	N	7					350
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					350
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	23					373
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					373
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	22	179	1			216

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	23					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	144	1			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	4774	X	3186	-0-	-1588	-0-	117	1	3068	2	N	1					160
							1	9									
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	69	1	2365	2	N	24					184
							26	9									
03	DLQ G-10		3818	-0-	3818	6278	125	1	3676	2	N	15					199
							17	9									
04	DLQ G-10		3537	-0-	3537	9815	254	1	3272	2	N	10					209
							11	9									
05	DLQ G-10		4020	-0-	4020	13835	173	1	3824	2	N	21	187	1			43
							23	9									
06	DLQ G-10		2772	-0-	2772	16607	191	1	2570	2	N	10					53
							11	9									
07	DLQ G-10		3296	-0-	3296	19903	188	1	3073	2	N	32					85
							35	9									
08	INC G-10		3433	-0-	3433	23336	283	1	3150	2	N	-0-					85
09	INC G-10		3462	-0-	3462	26798	3445	1	17	9	N	15					100
10	INC G-10		3343	-0-	3343	30141	177	1	3158	2	N	7					107
							8	9									
11	33348	X	3207	-0-	-30141	-0-	151	1	3056	2	N	-0-					107
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3315	1	20	9	N	18					125

TOTAL GAS PROD: 39,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20372	X	3201	-0-	-17171	-0-	117	1	3080	2	N	4					139
							4	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	69	1	2373	2	N	15					154
							17	9									
03	3379	X	1392	-0-	-1987	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					154
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					154
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					154
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	10					164
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					164
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	INC G-10		6258	-0-	6258	6258	332	1	5926	2	N	-0-					164
11	INC G-10		6317	-0-	6317	12575	297	1	6020	2	N	-0-					164
12	INC G-10		6094	-0-	6094	18669	6094	1			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 25,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10729	-0-	-1020	-0-	392	1	10274	2	N	57					120
							63	9									
02	10220	X	9373	-0-	-847	-0-	261	1	9069	2	N	39					159
							43	9									
03	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	343	1	10109	2	N	47	184	1			22
							52	9									
04	10590	X	10162	-0-	-428	-0-	731	1	9424	2	N	6					28
							7	9									
05	10726	X	10440	-0-	-286	-0-	450	1	9962	2	N	25					53
							28	9									
06	10380	X	9803	-0-	-577	-0-	678	1	9103	2	N	20					73
							22	9									
07	10509	X	10182	-0-	-327	-0-	584	1	9583	2	N	14					87
							15	9									
08	10509	X	10042	-0-	-467	-0-	827	1	9206	2	N	8					95
							9	9									
09	10170	X	9968	-0-	-202	-0-	9916	1	52	9	N	47					142
10	10447	X	10187	-0-	-260	-0-	538	1	9591	2	N	53	185	1			10
							58	9									
11	9840	X	9485	-0-	-355	-0-	446	1	9036	2	N	3					13
							3	9									
12	10292	X	9404	-0-	-888	-0-	9396	1	8	9	N	7					20

TOTAL GAS PROD: 120,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-		192	1	5053	2	N	9					87
								10	9									
02	4340	X	2957	-0-	-1383	-0-		83	1	2874	2	N	-0-					87
03	4588	X	3769	-0-	-819	-0-		124	1	3645	2	N	-0-					87
04	4650	X	3492	-0-	-1158	-0-		251	1	3241	2	N	-0-					87
05	4805	X	3192	-0-	-1613	-0-		138	1	3054	2	N	-0-					87
06	4650	X	2251	-0-	-2399	-0-		156	1	2095	2	N	-0-					87
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-		271	1	4445	2	N	-0-					87
08	INC G-10		2563	-0-	2563	2563		209	1	2326	2	N	25					112
								28	9									
09	INC G-10		4031	-0-	4031	6594		4023	1	8	9	N	7					119
10	INC G-10		3660	-0-	3660	10254		194	1	3459	2	N	6					125
								7	9									
11	INC G-10		2880	-0-	2880	13134		135	1	2745	2	N	-0-					125
*12	16397	X	3263	-0-	-13134	-0-		3241	1	22	9	N	20					145

TOTAL GAS PROD: 42,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. GAS LIFT (I)(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	10078	-0-	-1764	-0-		368	1	9664	2	N	42					266
								46	9									
02	10108	X	8762	-0-	-1346	-0-		244	1	8451	2	N	61	195	1			132
								67	9									
03	10819	X	9853	-0-	-966	-0-		323	1	9516	2	N	13					145
								14	9									
04	10080	X	9579	-0-	-501	-0-		688	1	8867	2	N	22					167
								24	9									
05	10075	X	9594	-0-	-481	-0-		413	1	9159	2	N	20					187
								22	9									
06	9750	X	8594	-0-	-1156	-0-		595	1	7988	2	N	10					197
								11	9									
07	9889	X	7133	-0-	-2756	-0-		408	1	6692	2	N	30					227
								33	9									
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-						N	-0-					227
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-						N	-0-					227
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-						N	-0-					227
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-						N	-0-					227
12	7130	X	125	-0-	-7005	-0-		125	1			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 63,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	188	1	4930	2	N	65					90
							72	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	2	N	10					100
							11	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	80	1	2373	2	N	-0-					100
04	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	169	1	2177	2	N	-0-					100
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	N	-0-					100
06	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	173	1	2329	2	N	-0-					100
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	190	1	3115	2	N	19					119
							21	9									
08	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	167	1	1857	2	N	-0-					119
09	2550	X	1366	-0-	-1184	-0-	1366	1			N	-0-					119
10	2635	X	1613	-0-	-1022	-0-	85	1	1528	2	N	-0-					119
11	2550	X	1259	-0-	-1291	-0-	59	1	1199	2	N	1					120
							1	9									
12	2635	X	610	-0-	-2025	-0-	610	1			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	6541	X	4622	-0-	-1919	-0-	168	1	4430	2	N	22					112
							24	9									
02	5292	X	3955	-0-	-1337	-0-	110	1	3823	2	N	20					132
							22	9									
03	5270	X	4264	-0-	-1006	-0-	140	1	4124	2	N	-0-					132
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	356	1	4586	2	N	3					135
							3	9									
05	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	196	1	4337	2	N	14					149
							15	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	325	1	4364	2	N	-0-					149
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	211	1	3455	2	N	-0-					149
08	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	363	1	4034	2	N	18					167
							20	9									
09	4950	X	2927	-0-	-2023	-0-	2916	1	11	9	N	10	151	1			26
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	228	1	4071	2	N	14					40
							15	9									
11	4680	X	3878	-0-	-802	-0-	182	1	3693	2	N	3					43
							3	9									
12	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	3895	1	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 50,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	24831	X	16992	-0-	-7839	-0-	623	1	16361	2	N	7					184
							8	9									
02	20972	X	14106	-0-	-6866	-0-	394	1	13684	2	N	25					209
							28	9									
03	21793	X	14944	-0-	-6849	-0-	490	1	14445	2	N	8					217
							9	9									
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1427	1	18377	2	N	8					225
							9	9									
05	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	897	1	19865	2	N	35	195	1			65
							39	9									
06	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	1288	1	17296	2	N	3					68
							3	9									
07	20460	X	19093	-0-	-1367	-0-	1095	1	17977	2	N	19					87
							21	9									
08	20429	X	18337	-0-	-2092	-0-	1511	1	16812	2	N	13					100
							14	9									
09	19770	X	17284	-0-	-2486	-0-	17271	1	13	9	N	12					112
10	20429	X	16721	-0-	-3708	-0-	885	1	15800	2	N	33					145
							36	9									
11	18600	X	15679	-0-	-2921	-0-	736	1	14926	2	N	15					160
							17	9									
12	19096	X	17381	-0-	-1715	-0-	17349	1	32	9	N	29					189

TOTAL GAS PROD: 209,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	177	1	4650	2	N	33					157
							36	9									
02	5012	X	4331	-0-	-681	-0-	121	1	4190	2	N	18					175
							20	9									
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	166	1	4888	2	N	2					177
							2	9									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	356	1	4582	2	N	2					179
							2	9									
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	222	1	4916	2	N	6					185
							7	9									
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	274	1	3677	2	N	7					192
							8	9									
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	300	1	4925	2	N	10					202
							11	9									
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	2	N	25					227
							28	9									
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4996	1	56	9	N	51	198	1			80
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	258	1	4617	2	N	-0-					80
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	205	1	4166	2	N	2					82
							2	9									
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	1	14	9	N	13					95

TOTAL GAS PROD: 56,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8994	-0-	-957	-0-	329	1	8635	2	N	27					177
							30	9									
02	8876	X	7758	-0-	-1118	-0-	217	1	7521	2	N	18					195
							20	9									
03	9579	X	8733	-0-	-846	-0-	285	1	8420	2	N	25					220
							28	9									
04	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	616	1	7937	2	N	-0-					220
05	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	370	1	8197	2	N	14					234
							15	9									
06	8700	X	7683	-0-	-1017	-0-	531	1	7123	2	N	26	170	1			90
							29	9									
07	8835	X	8243	-0-	-592	-0-	472	1	7745	2	N	24					114
							26	9									
08	8835	X	8114	-0-	-721	-0-	667	1	7430	2	N	15					129
							17	9									
09	8550	X	7792	-0-	-758	-0-	7791	1	1	9	N	1					130
10	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	416	1	7436	2	N	20					150
							22	9									
11	7980	X	7276	-0-	-704	-0-	341	1	6916	2	N	17					167
							19	9									
12	8246	X	6982	-0-	-1264	-0-	6951	1	31	9	N	28					195

TOTAL GAS PROD: 96,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	9130	-0-		-7610		-0-	334	1	8764	2	N	29					174
									32	9									
02	14392	X	12058	-0-		-2334		-0-	337	1	11698	2	N	21					195
									23	9									
03	13919	X	10033	-0-		-3886		-0-	328	1	9695	2	N	9					204
									10	9									
04	13470	X	10866	-0-		-2604		-0-	782	1	10083	2	N	1					205
									1	9									
05	13361	X	8076	-0-		-5285		-0-	349	1	7719	2	N	7					212
									8	9									
06	12930	X	6837	-0-		-6093		-0-	473	1	6356	2	N	7					219
									8	9									
07	13361	X	7680	-0-		-5681		-0-	441	1	7227	2	N	11					230
									12	9									
08	11222	X	6523	-0-		-4699		-0-	536	1	5967	2	N	18	195	1			53
									20	9									
09	10860	X	2245	-0-		-8615		-0-	2245	1			N	-0-					53
10	8091	X	-0-	-0-		-8091		-0-					N	-0-					53
11	7440	X	-0-	-0-		-7440		-0-					N	-0-					53
12	7688	X	2572	-0-		-5116		-0-	2572	1			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 76,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7830	-0-		-2028		-0-	286	1	7500	2	N	40					169
									44	9									
02	8204	X	6667	-0-		-1537		-0-	185	1	6426	2	N	51					220
									56	9									
03	8649	X	7210	-0-		-1439		-0-	236	1	6961	2	N	12	168	1			64
									13	9									
04	8010	X	7333	-0-		-677		-0-	526	1	6774	2	N	30					94
									33	9									
05	7843	X	7151	-0-		-692		-0-	308	1	6821	2	N	20					114
									22	9									
06	7590	X	5606	-0-		-1984		-0-	387	1	5201	2	N	16					130
									18	9									
07	7564	X	6984	-0-		-580		-0-	399	1	6544	2	N	37					167
									41	9									
08	7564	X	6546	-0-		-1018		-0-	538	1	5984	2	N	22					189
									24	9									
09	7320	X	6985	-0-		-335		-0-	6960	1	25	9	N	23	184	1			28
10	7161	X	6808	-0-		-353		-0-	359	1	6417	2	N	29					57
									32	9									
11	6750	X	6107	-0-		-643		-0-	286	1	5804	2	N	15					72
									17	9									
12	7223	X	4779	-0-		-2444		-0-	4765	1	14	9	N	13					85

TOTAL GAS PROD: 80,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	9548	X	4664	-0-	-4884	-0-	170	1	4447	2	N	43					175
							47	9									
02	4452	X	3532	-0-	-920	-0-	96	1	3323	2	N	103	154	1			124
							113	9									
03	4588	X	3957	-0-	-631	-0-	128	1	3778	2	N	46					170
							51	9									
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	257	1	3304	2	N	62					232
							68	9									
05	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	156	1	3443	2	N	20					252
							22	9									
06	4500	X	3293	-0-	-1207	-0-	226	1	3045	2	N	20					272
							22	9									
07	3968	X	2759	-0-	-1209	-0-	153	1	2520	2	N	78	195	1			155
							86	9									
08	INC G-10		3605	-0-	3605	3605	293	1	3262	2	N	45	177	1			23
							50	9									
09	INC G-10		3604	-0-	3604	7209	3558	1	46	9	N	42					65
10	INC G-10		3379	-0-	3379	10588	177	1	3152	2	N	45					110
							50	9									
11	INC G-10		2804	-0-	2804	13392	131	1	2645	2	N	25					135
							28	9									
*12	16034	X	2642	-0-	-13392	-0-	2618	1	24	9	N	22					157

TOTAL GAS PROD: 41,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4372	-0-	-61		-0-		313	1	4047	2	Y	11	13	1			11
									12	9									
02	4228	X	4004	-0-	-224		-0-		291	1	3700	2	Y	12	20	1			3
									13	9									
03	4619	X	4282	-0-	-337		-0-		338	1	3933	2	Y	10					13
									11	9									
04	4380	X	3855	-0-	-525		-0-		346	1	3502	2	Y	6	13	1			6
									7	9									
05	4526	X	4448	-0-	-78		-0-		396	1	4045	2	Y	6					12
									7	9									
06	4380	X	4380	-0-	-0-		-0-		402	1	3974	2	Y	4	11	1			5
									4	9									
07	4616	X	4616	-0-	-0-		-0-		437	1	4160	2	Y	17	11	1			11
									19	9									
08	4561	X	4561	-0-	-0-		-0-		428	1	4121	2	Y	11	19	1			3
									12	9									
09	4380	X	4366	-0-	-14		-0-		442	1	3914	2	Y	9					12
									10	9									
10	4619	X	4342	-0-	-277		-0-		433	1	3897	2	Y	11	15	1			8
									12	9									
11	4470	X	2773	-0-	-1697		-0-		255	1	2509	2	Y	8					16
									9	9									
12	4619	X	3658	-0-	-961		-0-		358	1	3288	2	Y	11	17	1			10
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 49,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1278	-0-	-2225		-0-		91	1	1179	2	Y	7	10	1			8
									8	9									
02	2800	X	1312	-0-	-1488		-0-		95	1	1211	2	Y	5	12	1			1
									6	9									
03	3007	X	1292	-0-	-1715		-0-		102	1	1189	2	Y	1					2
									1	9									
04	2910	X	1098	-0-	-1812		-0-		98	1	994	2	Y	5	2	1			5
									6	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-		-0-		290	1	2962	2	Y	14					19
									15	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-		-0-		332	1	3276	2	Y	15	19	1			15
									17	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-		-0-		324	1	3087	2	Y	18	21	1			12
									20	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-		-0-		314	1	3028	2	Y	10	19	1			3
									11	9									
09	3630	X	3407	-0-	-223		-0-		344	1	3049	2	Y	13					16
									14	9									
10	3751	X	3369	-0-	-382		-0-		336	1	3024	2	Y	8	18	1			6
									9	9									
11	3630	X	3178	-0-	-452		-0-		292	1	2874	2	Y	11					17
									12	9									
12	3534	X	3211	-0-	-323		-0-		314	1	2884	2	Y	12	18	1			11
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4001	-0-	-773	-0-	286	1	3704	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	295	1	3751	2	Y	17	24	1			4
							19	9									
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	359	1	4167	2	Y	18					22
							20	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	372	1	3766	2	Y	14	21	1			15
							15	9									
05	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	362	1	3702	2	Y	8					23
							9	9									
06	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	344	1	3394	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
07	4557	X	3331	-0-	-1226	-0-	316	1	3005	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
08	4154	X	3475	-0-	-679	-0-	326	1	3145	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	344	1	3045	2	Y	4					5
							4	9									
10	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	328	1	2949	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	3750	X	3001	-0-	-749	-0-	276	1	2721	2	Y	4					7
							4	9									
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	363	1	3330	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2645	-0-	-765	-0-	189	1	2448	2	Y	7					54
							8	9									
02	3584	X	2276	-0-	-1308	-0-	163	1	2072	2	Y	37					91
							41	9									
03	3658	X	2211	-0-	-1447	-0-	175	1	2034	2	Y	2					93
							2	9									
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	224	1	2268	2	Y	6					99
							7	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	254	1	2595	2	Y	15	91	1			23
							17	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	257	1	2541	2	Y	60					83
							66	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	291	1	2772	2	Y	16					99
							18	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	290	1	2791	2	Y	20					119
							22	9									
09	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	269	1	2378	2	Y	13	117	1			15
							14	9									
10	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	253	1	2276	2	Y	18					33
							20	9									
11	2700	N	2407	-0-	-293	-0-	221	1	2178	2	Y	7					40
							8	9									
12	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	177	1	1623	2	Y	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	236	1 7 9	3051	2	Y	6					35
02	3892	X	3098	-0-	-794	-0-	223	1 41 9	2834	2	Y	37					72
03	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	257	1 9 9	2990	2	Y	8					80
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	303	1 8 9	3063	2	Y	7					87
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	351	1 6 9	3580	2	Y	5	80	1			12
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	347	1 25 9	3428	2	Y	23					35
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	446	1 8 9	4243	2	Y	7					42
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	434	1 8 9	4179	2	Y	7					49
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	448	1 8 9	3970	2	Y	7	48	1			8
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	442	1 9 9	3981	2	Y	8					16
11	4050	X	2826	-0-	-1224	-0-	260	1 9 9	2557	2	Y	8					24
12	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	357	1 4 9	3279	2	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 45,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	265	1 10 9	3428	2	Y	9					18
02	3668	X	3380	-0-	-288	-0-	246	1 7 9	3127	2	Y	6	15	1			9
03	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	285	1 1 9	3307	2	Y	1					10
04	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	303	1 3 9	3067	2	Y	3					13
05	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	304	1 8 9	3109	2	Y	7	17	1			3
06	3630	X	2510	-0-	-1120	-0-	230	1 7 9	2273	2	Y	6					9
07	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	323	1	3075	2	Y	-0-					9
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	312	1	3008	2	Y	-0-					9
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	328	1	2906	2	Y	-0-	8	1			1
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	Y	-0-					1
11	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	282	1 1 9	2779	2	Y	1					2
12	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	311	1 3 9	2855	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 39,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	1712	2	Y	4	9	1			3
02	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	120	1 4 9	1521	2	Y	4					7
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	139	1 4 9	1620	2	Y	4					11
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	148	1 7 9	1496	2	Y	6	10	1			7
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	147	1 2 9	1499	2	Y	2	6	1			3
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	140	1	1383	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	160	1 3 9	1526	2	Y	3	4	1			2
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	156	1 6 9	1500	2	Y	5	6	1			1
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	159	1 7 9	1411	2	Y	6					7
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	170	1 6 9	1527	2	Y	5					12
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1 7 9	1505	2	Y	6					18
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	181	1 4 9	1661	2	Y	4	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	222	1 19 9	2874	2	Y	17					21
02	3388	X	2817	-0-	-571	-0-	205	1 6 9	2606	2	Y	5					26
03	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	259	1 2 9	3007	2	Y	2					28
04	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	283	1 18 9	2863	2	Y	16	35	1			9
05	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	276	1 11 9	2815	2	Y	10					19
06	3150	X	2834	-0-	-316	-0-	260	1 4 9	2570	2	Y	4					23
07	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	284	1 2 9	2708	2	Y	2					25
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	281	1 12 9	2704	2	Y	11	28	1			8
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	282	1 3 9	2495	2	Y	3					11
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	279	1 2 9	2513	2	Y	2					13
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	247	1 2 9	2436	2	Y	2					15
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	278	1 12 9	2552	2	Y	11					26

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	376	1 19 9	4868	2	Y	17					21
02	4928	X	4752	-0-	-176	-0-	346	1 6 9	4400	2	Y	5					26
03	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	403	1 2 9	4685	2	Y	2					28
04	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	446	1 18 9	4514	2	Y	16	35	1			9
05	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	455	1 4 9	4647	2	Y	4					13
06	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	441	1 8 9	4357	2	Y	7					20
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	462	1 4 9	4398	2	Y	4					24
08	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	444	1 12 9	4279	2	Y	11	27	1			8
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	456	1 8 9	4035	2	Y	7					15
10	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	457	1 8 9	4112	2	Y	7					22
11	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	399	1 4 9	3934	2	Y	4					26
12	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	449	1 15 9	4117	2	Y	14					40

TOTAL GAS PROD: 57,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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 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-	184	1 6 9	2381	2	Y	5	23	1			10
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	169	1 8 9	2150	2	Y	7					17
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	188	1 9 9	2182	2	Y	8					25
04	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	209	1 6 9	2111	2	Y	5					30
05	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	207	1 7 9	2114	2	Y	6	22	1			14
06	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	193	1 4 9	1908	2	Y	4					18
07	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	204	1 7 9	1942	2	Y	6					24
08	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	191	1 3 9	1835	2	Y	3					27
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	226	1 4 9	2003	2	Y	4					31
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	238	1 8 9	2143	2	Y	7	33	1			5
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	222	1 4 9	2190	2	Y	4					9
12	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	223	1 6 9	2043	2	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 27,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	2	Y	-0-	5	1			1
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	29	1	339	2	Y	2					3
							2	9									
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	39	1	395	2	Y	2					5
							2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-	4	1			1
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					1
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-593	-0-	201	1	2597	2	Y	17					23
							19	9									
02	3024	X	2555	-0-	-469	-0-	186	1	2363	2	Y	5					28
							6	9									
03	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	228	1	2646	2	Y	3					31
							3	9									
04	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	250	1	2534	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	255	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	249	1	2455	2	Y	7					20
							8	9									
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	260	1	2472	2	Y	2					22
							2	9									
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	250	1	2409	2	Y	14	26	1			10
							15	9									
09	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	252	1	2228	2	Y	8					18
							9	9									
10	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	256	1	2307	2	Y	5					23
							6	9									
11	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	228	1	2248	2	Y	2					25
							2	9									
12	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	254	1	2335	2	Y	19					44
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 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	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	303	1	3914	2	Y	14					37
							15	9									
02	3836	X	3350	-0-	-486	-0-	244	1	3104	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
03	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	273	1	3169	2	Y	11					19
							12	9									
04	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	344	1	3481	2	Y	3					22
							3	9									
05	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	330	1	3373	2	Y	24	38	1			8
							26	9									
06	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	313	1	3090	2	Y	12					20
							13	9									
07	3968	X	3226	-0-	-742	-0-	307	1	2919	2	Y	-0-					20
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	345	1	3321	2	Y	-0-					20
09	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	350	1	3102	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
10	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	343	1	3085	2	Y	-0-					2
11	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	302	1	2980	2	Y	5					7
							6	9									
12	3658	X	3049	-0-	-609	-0-	299	1	2746	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	398	1	5148	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
02	5348	X	4974	-0-	-374	-0-	362	1	4599	2	Y	12					19
							13	9									
03	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	433	1	5029	2	Y	12					31
							13	9									
04	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	462	1	4681	2	Y	27	28	1			30
							30	9									
05	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	470	1	4804	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	462	1	4566	2	Y	11					24
							12	9									
07	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	487	1	4634	2	Y	12	29	1			7
							13	9									
08	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	474	1	4563	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
09	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	483	1	4274	2	Y	7					11
							8	9									
10	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	485	1	4362	2	Y	6					17
							7	9									
11	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	419	1	4131	2	Y	9					26
							10	9									
12	5146	X	4719	-0-	-427	-0-	463	1	4248	2	Y	7	25	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 60,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	236	1	3047	2	Y	10	12	1			11
							11	9									
02	3024	X	2919	-0-	-105	-0-	212	1	2703	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
03	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	248	1	2879	2	Y	8					9
							9	9									
04	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	267	1	2705	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
05	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	270	1	2753	2	Y	7					12
							8	9									
06	3180	X	2788	-0-	-392	-0-	256	1	2528	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
07	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	270	1	2574	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	267	1	2571	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2429	2	Y	8					10
							9	9									
10	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	275	1	2475	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
11	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	245	1	2418	2	Y	5					11
							6	9									
12	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	270	1	2475	2	Y	7	12	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2348	-0-	-287	-0-	168	1 9	2171	2	Y	8	9	1			5
02	2212	N	2039	-0-	-173	-0-	148	1 4 9	1887	2	Y	4					9
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	186	1 2 9	2166	2	Y	2					11
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	197	1 7 9	1992	2	Y	6	10	1			7
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	187	1 2 9	1910	2	Y	2	6	1			3
06	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	204	1 2 9	2016	2	Y	2					5
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	212	1 3 9	2015	2	Y	3	6	1			2
08	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	182	1 6 9	1749	2	Y	5	6	1			1
09	2220	N	1694	-0-	-526	-0-	172	1 3 9	1519	2	Y	3					4
10	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	180	1 6 9	1618	2	Y	5					9
11	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	141	1 3 9	1384	2	Y	3					12
12	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	139	1 9 9	1279	2	Y	8	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1795	-0-	-1181	-0-	128	1 12 9	1655	2	Y	11	19	1			7
02	2688	X	1860	-0-	-828	-0-	135	1 3 9	1722	2	Y	3					10
03	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	175	1 2 9	2038	2	Y	2					12
04	2670	X	1984	-0-	-686	-0-	178	1 7 9	1799	2	Y	6	11	1			7
05	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	178	1 2 9	1813	2	Y	2	6	1			3
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	1998	2	Y	3					6
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	2055	2	Y	2	6	1			2
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	206	1 9 9	1985	2	Y	8	8	1			2
09	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	196	1 4 9	1739	2	Y	4					6
10	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	175	1 6 9	1578	2	Y	5					11
11	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	148	1 3 9	1462	2	Y	3					14
12	2015	N	1153	-0-	-862	-0-	113	1 1 9	1039	2	Y	1	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	358	1	4638	2	Y	45					67
							50	9									
02	4788	X	4466	-0-	-322	-0-	325	1	4133	2	Y	7	56	1			18
							8	9									
03	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	377	1	4380	2	Y	6					24
							7	9									
04	5010	X	4735	-0-	-275	-0-	424	1	4290	2	Y	19					43
							21	9									
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	433	1	4418	2	Y	45	73	1			15
							50	9									
06	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	410	1	4049	2	Y	18					33
							20	9									
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	512	1	4874	2	Y	15					48
							17	9									
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	500	1	4816	2	Y	23					71
							25	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	533	1	4721	2	Y	35	67	1			39
							39	9									
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	480	1	4316	2	Y	10					49
							11	9									
11	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	376	1	3701	2	Y	56					105
							62	9									
12	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	453	1	4155	2	Y	19					124
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 58,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3891	-0-	-1038	-0-	278	1	3602	2	Y	10	57	1			23
							11	9									
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3579	2	Y	8					31
							9	9									
03	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	324	1	3767	2	Y	7					38
							8	9									
04	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	343	1	3468	2	Y	9					47
							10	9									
05	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	344	1	3517	2	Y	7	35	1			19
							8	9									
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	330	1	3260	2	Y	8					27
							9	9									
07	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	351	1	3341	2	Y	9					36
							10	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	346	1	3332	2	Y	9					45
							10	9									
09	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	350	1	3097	2	Y	8					53
							9	9									
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	341	1	3071	2	Y	20	58	1			15
							22	9									
11	3540	X	2702	-0-	-838	-0-	248	1	2447	2	Y	6					21
							7	9									
12	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	299	1	2748	2	Y	6					27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	4898 X	4528	-0-	-370	-0-	324	1	4193	2	Y	10	17	1			11
						11	9									
02	4284 X	3994	-0-	-290	-0-	291	1	3699	2	Y	4	14	1			1
						4	9									
03	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	352	1	4095	2	Y	11					12
						12	9									
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	418	1	4234	2	Y	7	11	1			8
						8	9									
05	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	396	1	4044	2	Y	8					16
						9	9									
06	4380 X	4163	-0-	-217	-0-	382	1	3768	2	Y	12	16	1			12
						13	9									
07	4743 X	4257	-0-	-486	-0-	402	1	3831	2	Y	22	20	1			14
						24	9									
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	414	1	3987	2	Y	13	23	1			4
						14	9									
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	433	1	3836	2	Y	12					16
						13	9									
10	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	397	1	3572	2	Y	12	19	1			9
						13	9									
11	4200 X	3818	-0-	-382	-0-	351	1	3457	2	Y	9					18
						10	9									
12	4340 X	4028	-0-	-312	-0-	395	1	3624	2	Y	8	18	1			8
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	7843	X	6918	-0-	-925	-0-	495	1	6404	2	N	17					41
							19	9									
02	7056	X	6628	-0-	-428	-0-	482	1	6132	2	N	13					54
							14	9									
03	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	564	1	6550	2	N	15					69
							17	9									
04	7110	X	6602	-0-	-508	-0-	592	1	5993	2	N	15					84
							17	9									
05	7347	X	6654	-0-	-693	-0-	592	1	6045	2	N	15	70	1			29
							17	9									
06	7110	X	6353	-0-	-757	-0-	583	1	5756	2	N	13					42
							14	9									
07	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	586	1	5577	2	N	4					46
							4	9									
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	579	1	5580	2	N	-0-					46
09	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	609	1	5393	2	N	-0-					46
10	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	592	1	5325	2	N	51	77	1			20
							56	9									
11	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	544	1	5359	2	N	-0-					20
12	6200	X	5870	-0-	-330	-0-	577	1	5292	2	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 76,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-					52
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	-0-					52
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	N	-0-					52
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	119	1	1205	2	N	-0-					52
05	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	118	1	1207	2	N	2	35	1			19
							2	9									
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					19
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	121	1	1155	2	N	-0-					19
08	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	116	1	1113	2	N	-0-					19
09	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	110	1	975	2	N	-0-					19
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	115	1	1036	2	N	-0-					19
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-					19
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	130	1	1196	2	N	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,723 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	21328	-0-	-2201	-0-	1527	1	19753	2	N	44					72
							48	9									
02	20552	X	18905	-0-	-1647	-0-	1375	1	17497	2	N	30	83	1			19
							33	9									
03	22351	X	20468	-0-	-1883	-0-	1618	1	18803	2	N	43					62
							47	9									
04	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	1712	1	17335	2	N	54					116
							59	9									
05	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	1763	1	18002	2	N	36	128	1			24
							40	9									
06	20640	X	18867	-0-	-1773	-0-	1731	1	17094	2	N	38					62
							42	9									
07	20925	X	19127	-0-	-1798	-0-	1814	1	17270	2	N	39					101
							43	9									
08	19685	X	18907	-0-	-778	-0-	1775	1	17093	2	N	35	93	1			43
							39	9									
09	19050	X	17777	-0-	-1273	-0-	1800	1	15938	2	N	35					78
							39	9									
10	19685	X	18189	-0-	-1496	-0-	1814	1	16323	2	N	47	94	1			31
							52	9									
11	18870	X	17244	-0-	-1626	-0-	1586	1	15621	2	N	34					65
							37	9									
12	19127	X	18017	-0-	-1110	-0-	1766	1	16212	2	N	35	58	1			42
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 227,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	283 13	1 9	3661	2	N	12					69
02	3976	X	3233	-0-	-743	-0-	235 11	1 9	2987	2	N	10					79
03	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	286 11	1 9	3328	2	N	10					89
04	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	305 13	1 9	3089	2	N	12					101
05	4185	X	3400	-0-	-785	-0-	302 10	1 9	3088	2	N	9	83	1			27
06	3840	X	3090	-0-	-750	-0-	283 10	1 9	2797	2	N	9					36
07	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	299 11	1 9	2844	2	N	10					46
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	295 33	1 9	2842	2	N	30					76
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	353 10	1 9	3125	2	N	9	69	1			16
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	364 10	1 9	3274	2	N	9					25
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	309 14	1 9	3041	2	N	13					38
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	319 7	1 9	2929	2	N	6					44

TOTAL GAS PROD: 40,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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 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-	246	1	3055	2	N	51					125
							56	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	20					145
							22	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	208	1	3335	2	N	47					192
							52	9									
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	N	12	181	1			23
							13	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	2	N	43					66
							47	9									
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	22					88
							24	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	213	1	2872	2	N	30					118
							33	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	211	1	2857	2	N	20					138
							22	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	212	1	2867	2	N	13					151
							14	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	2977	2	N	30					181
							33	9									
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	211	1	2760	2	N	37	180	1			38
							41	9									
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	193	1	2719	2	N	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	317	1	3939	2	N	94					221
							103	9									
02	DLQ G-10		4138	-0-	4138	4138	314	1	3807	2	N	15	176	1			60
							17	9									
03	8811	X	4673	-0-	-4138	-0-	272	1	4362	2	N	35					95
							39	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	283	1	4197	2	N	33					128
							36	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	2	N	33					161
							36	9									
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	244	1	4117	2	N	18					179
							20	9									
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	315	1	4234	2	N	18					197
							20	9									
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	309	1	4194	2	N	22	173	1			46
							24	9									
09	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	296	1	4019	2	N	13					59
							14	9									
10	4526	X	4474	-0-	-52	-0-	316	1	4125	2	N	30					89
							33	9									
11	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	296	1	3875	2	N	3					92
							3	9									
12	4526	X	4220	-0-	-306	-0-	279	1	3928	2	N	12					104
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 52,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	156	1	1941	2	N	8					125
							9	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	N	-0-					125
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	N	27					152
							30	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	3					155
							3	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	2					157
							2	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	N	15					172
							17	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	164	1	2199	2	N	25	173	1			24
							28	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	153	1	2075	2	N	7					31
							8	9									
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	149	1	2010	2	N	3					34
							3	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	8					42
							9	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	155	1	2018	2	N	7					49
							8	9									
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1967	2	N	5					54
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	274	1	3406	2	N	8					110
							9	9									
02	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	270	1	3280	2	N	7					117
							8	9									
03	7527	X	3969	-0-	-3558	-0-	231	1	3707	2	N	28					145
							31	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3567	2	N	3					148
							3	9									
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	228	1	3679	2	N	8					156
							9	9									
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	208	1	3534	2	N	10					166
							11	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	2	N	5					171
							6	9									
08	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	257	1	3481	2	N	12					183
							13	9									
09	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	242	1	3265	2	N	8					191
							9	9									
10	3906	X	3655	-0-	-251	-0-	259	1	3382	2	N	13					204
							14	9									
11	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	247	1	3228	2	N	-0-	181	1			23
12	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	235	1	3305	2	N	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 44,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	-0-					33
02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	13	1	349	2	N	-0-					33
03	765	N	403	-0-	-362	-0-	13	1	384	2	N	5					38
							6	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					38
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	340	2	N	5					43
							6	9									
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	10	1	280	2	N	-0-					43
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	11	1	314	2	N	-0-					43
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					43
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					43
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	2	N	-0-					43
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	9	1	249	2	N	-0-					43
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	6	1	185	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5673	X	4596	-0-	-1077	-0-	4426	2	153	3	Y	15					61
							17	9									
02	4592	X	4359	-0-	-233	-0-	4181	2	168	3	Y	9					70
							10	9									
03	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	4214	2	166	3	Y	5					75
							6	9									
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	3989	2	178	3	Y	9					84
							10	9									
05	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4414	2	195	3	Y	5					89
							6	9									
06	4680	X	3947	-0-	-733	-0-	3730	2	208	3	Y	8					97
							9	9									
07	4836	X	3867	-0-	-969	-0-	3857	2	10	9	Y	9					106
08	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4218	2	14	9	Y	13	56	1			63
09	4140	X	3888	-0-	-252	-0-	3886	2	2	9	Y	2					65
10	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3649	2	9	9	Y	8					73
11	4110	X	3642	-0-	-468	-0-	3642	2			Y	-0-					73
12	4247	X	3383	-0-	-864	-0-	3373	2	10	9	Y	9					82

TOTAL GAS PROD: 48,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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 (I)(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	5026	-0-	-957	-0-	4845	2	168	3	Y	12					75
							13	9									
02	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4366	2	175	3	Y	10					85
							11	9									
03	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	4511	2	177	3	Y	5					90
							6	9									
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	4370	2	195	3	Y	15					105
							17	9									
05	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	4391	2	194	3	Y	11					116
							12	9									
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4360	2	243	3	Y	14					130
							15	9									
07	5053	X	4742	-0-	-311	-0-	4731	2	11	9	Y	10					140
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4805	2	13	9	Y	12	74	1			78
09	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4442	2	2	9	Y	2					80
10	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4449	2	9	9	Y	8					88
11	4500	X	4115	-0-	-385	-0-	4113	2	2	9	Y	2					90
12	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4082	2	13	9	Y	12					102

TOTAL GAS PROD: 54,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 (I)(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	X	1122	-0-	-0-	-0-	1081	2	37	3	Y	4					39
							4	9									
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	984	2	39	3	Y	-0-					39
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	897	2	35	3	Y	5					44
							6	9									
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	57	3	Y	2					46
							2	9									
05	1147	X	958	-0-	-189	-0-	912	2	40	3	Y	5					51
							6	9									
06	1110	X	755	-0-	-355	-0-	714	2	40	3	Y	1					52
							1	9									
07	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	1237	2	4	9	Y	4					56
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6	38	1			24
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					24
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					24
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					26
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	11904	X	10953	-0-	-951	-0-	10580	2	366	3	Y	6					138
							7	9									
02	10752	X	9759	-0-	-993	-0-	9373	2	376	3	Y	9					147
							10	9									
03	11532	X	9948	-0-	-1584	-0-	9563	2	376	3	Y	8					155
							9	9									
04	10800	X	9713	-0-	-1087	-0-	9285	2	414	3	Y	13					168
							14	9									
05	10943	X	9957	-0-	-986	-0-	9527	2	421	3	Y	8					176
							9	9									
06	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9314	2	518	3	Y	4	127	1			53
							4	9									
07	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	10136	2	11	9	Y	10					63
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10620	2	14	9	Y	13					76
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10124	2	14	9	Y	13					89
10	10137	X	10032	-0-	-105	-0-	10030	2	2	9	Y	2					91
11	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			Y	-0-					91
12	10137	X	9740	-0-	-397	-0-	9734	2	6	9	Y	5					96

TOTAL GAS PROD: 120,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	53649	X	53649	-0-	-0-	-0-	2449 1 91 9		51109	2	N	83					83
*06	46859	X	46859	-0-	-0-	-0-	2236 1 254 9		44369	2	N	231	204	1	20	8	90
*07	46563	X	46563	-0-	-0-	-0-	1995 1 99 9		44469	2	N	90					180
*08	T. A.		43863	-0-	43863	43863	1923 1 111 9		41829	2	Y	101	164	1			117
*09	T. A.		38884	-0-	38884	82747	1804 1 103 9		36977	2	Y	94	154	1			57
10	T. A.		40106	-0-	40106	122853	1648 1 140 9		38318	2	Y	127	158	1	3	8	23
11	T. A.		36513	-0-	36513	159366	1343 1 113 9		35057	2	Y	103	5	8			121
*12	195762	X	36396	-0-	-159366	-0-	1371 1 139 9		34886	2	Y	126	158	1	1	8	88

TOTAL GAS PROD: 342,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2409	-0-	-0-	-0-	180	1	2214	2	N	14					82
							15	9									
02	1204	#	872	-0-	-332	-0-	128	1	734	2	N	9					91
							10	9									
03	1333	#	748	-0-	-585	-0-	48	1	681	2	N	17					108
							19	9									
04	2340	#	1235	-0-	-1105	-0-	40	1	1177	2	N	16					124
							18	9									
05	2418	#	1029	-0-	-1389	-0-	20	1	1009	2	N	-0-					124
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	17					141
07	1271	#	172	-0-	-1099	-0-	166	2	6	9	N	5					146
08	1271	#	615	-0-	-656	-0-	10	1	582	2	N	21					167
							23	9									
09	1230	#	769	-0-	-461	-0-	768	2	1	9	N	1	93	1	1	8	74
10	1023	#	616	-0-	-407	-0-	15	1	600	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-					74
12	806	#	517	-0-	-289	-0-	12	1	493	2	N	11					85
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

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	868	X	648	-0-	-220	-0-	648	3	N	-0-			50
02	616	X	365	-0-	-251	-0-	365	3	N	-0-			50
03	775	X	290	-0-	-485	-0-	290	3	N	-0-			50
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			50
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			50
06	630	X	442	-0-	-188	-0-	442	3	N	-0-			50
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			50
08	1519	X	517	-0-	-1002	-0-	517	3	N	-0-			50
09	1470	X	519	-0-	-951	-0-	519	3	N	-0-			50
10	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3	N	-0-			50
11	990	X	495	-0-	-495	-0-	495	3	N	-0-			50
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

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	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	3	N	-0-			140
02	812	X	450	-0-	-362	-0-	450	3	N	-0-			140
03	837	X	613	-0-	-224	-0-	613	3	N	-0-			140
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			140
05	682	X	627	-0-	-55	-0-	627	3	N	-0-			140
06	600	X	309	-0-	-291	-0-	309	3	N	-0-			140
07	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3	N	-0-			140
08	2511	X	296	-0-	-2215	-0-	296	3	N	-0-			140
09	2430	X	237	-0-	-2193	-0-	237	3	N	-0-			140
10	620	X	240	-0-	-380	-0-	240	3	N	-0-			140
11	1410	X	115	-0-	-1295	-0-	115	3	N	-0-			140
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: 6,010 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1107	-0-		-133	-0-	1107	3			N	-0-					50
02	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1324	3			N	-0-					50
03	1085	N	806	-0-		-279	-0-	806	3			N	-0-					50
04	1080	N	941	-0-		-139	-0-	941	3			N	-0-					50
05	1457	N	1220	-0-		-237	-0-	1220	3			N	-0-					50
06	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1546	3			N	-0-					50
07	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1370	3			N	-0-					50
08	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1448	3			N	-0-					50
09	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	1749	3			N	-0-					50
10	2356	N	958	-0-		-1398	-0-	958	3			N	-0-					50
11	774	N	774	-0-		-0-	-0-	774	3			N	-0-					50
12	1798	N	NO RPT	-0-		-1798	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 13,243 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	1271	1	1864	2	N	10					94
								11	9									
02	3024	X	2404	-0-		-620	-0-	903	1	1501	2	N	-0-					94
03	3348	X	2590	-0-		-758	-0-	1269	1	1321	2	N	-0-					94
04	3240	X	2611	-0-		-629	-0-	539	1	2072	2	N	-0-					94
05	3131	X	2114	-0-		-1017	-0-	518	1	1596	2	N	-0-					94
06	3030	X	2174	-0-		-856	-0-	885	1	1289	2	N	-0-					94
07	2697	X	2502	-0-		-195	-0-	965	1	1537	2	N	-0-					94
08	2697	X	1683	-0-		-1014	-0-	97	1	1586	2	N	-0-					94
09	2610	X	1595	-0-		-1015	-0-	222	1	1373	2	N	-0-					94
10	2511	X	2282	-0-		-229	-0-	610	1	1672	2	N	-0-					94
11	2430	X	1711	-0-		-719	-0-	362	1	1349	2	N	-0-					94
*12	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	2927	1	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 27,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6496	X	6496	-0-		-0-	-0-	238	1	6256	2	N	2					179
								2	9									
02	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	129	1	4480	2	N	-0-					179
03	4433	X	4216	-0-		-217	-0-	139	1	4077	2	N	-0-					179
04	4290	X	2870	-0-		-1420	-0-	207	1	2663	2	N	-0-					179
05	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	194	1	4288	2	N	-0-					179
06	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	311	1	4171	2	N	-0-					179
07	4433	X	2020	-0-		-2413	-0-	116	1	1904	2	N	-0-					179
08	5178	X	5178	-0-		-0-	-0-	427	1	4751	2	N	-0-					179
09	4290	X	4092	-0-		-198	-0-	4092	1			N	-0-					179
10	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	257	1	4581	2	N	-0-					179
11	4290	X	3974	-0-		-316	-0-	187	1	3786	2	N	1					180
								1	9									
12	4433	X	3275	-0-		-1158	-0-	3271	1	4	9	N	4					184

TOTAL GAS PROD: 50,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	138	1	3616	2	N	-0-					48
02	3640	X	303	-0-	-3337	-0-	8	1	295	2	N	-0-					48
03	4030	X	326	-0-	-3704	-0-	11	1	315	2	N	-0-					48
04	3660	X	723	-0-	-2937	-0-	52	1	671	2	N	-0-					48
05	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	2			N	-0-					48
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
08	744	X	294	-0-	-450	-0-	25	1	269	2	N	-0-					48
09	720	X	444	-0-	-276	-0-	444	1			N	-0-					48
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	351	1	6259	2	N	-0-					48
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	249	1	5056	2	N	-0-					48
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	1			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,379 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	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	121	1	3190	2	N	3					167
							3	9									
02	4816	X	3640	-0-	-1176	-0-	102	1	3538	2	N	-0-					167
03	5332	X	3296	-0-	-2036	-0-	108	1	3188	2	N	-0-					167
04	5160	X	3284	-0-	-1876	-0-	237	1	3047	2	N	-0-					167
05	4030	X	1709	-0-	-2321	-0-	74	1	1635	2	N	-0-					167
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	319	1	4283	2	N	-0-					167
07	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	199	1	3268	2	N	-0-					167
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	245	1	2728	2	N	10					177
							11	9									
09	4590	X	1808	-0-	-2782	-0-	1808	1			N	-0-					177
10	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	220	1	3921	2	N	-0-					177
11	4590	X	3809	-0-	-781	-0-	178	1	3622	2	N	8					185
							9	9									
12	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	3175	1			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 39,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	185	1	4851	2	N	-0-					226
02	5488	X	4784	-0-	-704	-0-	133	1	4643	2	N	7					233
							8	9									
03	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	166	1	4900	2	N	-0-					233
04	5880	X	4558	-0-	-1322	-0-	329	1	4229	2	N	-0-					233
05	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	225	1	4984	2	N	-0-					233
06	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	297	1	3991	2	N	-0-					233
07	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	300	1	4912	2	N	-0-					233
08	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	387	1	4316	2	N	-0-					233
09	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4856	1			N	-0-					233
10	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					233
11	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	208	1	4225	2	N	-0-					233
12	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	1			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 58,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	6665	X	4229	-0-	-2436	-0-	155	1	4074	2	N	-0-			77
02	6020	X	4412	-0-	-1608	-0-	124	1	4288	2	N	-0-			77
03	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	160	1	4709	2	N	-0-			77
04	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	352	1	4525	2	N	-0-			77
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	235	1	5193	2	N	-0-			77
06	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	304	1	4090	2	N	-0-			77
07	5053	X	4977	-0-	-76	-0-	286	1	4691	2	N	-0-			77
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	402	1	4475	2	N	-0-			77
09	5250	X	4813	-0-	-437	-0-	4813	1			N	-0-			77
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	344	1	6135	2	N	-0-			77
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	243	1	4920	2	N	-0-			77
12	4991	X	4294	-0-	-697	-0-	4294	1			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 58,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	153	1	4836	2	N	-0-					98
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	137	1	4459	2	N	-0-					98
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	154	1	4979	2	N	-0-					98
04	4830	X	4105	-0-	-725	-0-	122	1	3983	2	N	-0-					98
05	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	111	1	3607	2	N	-0-					98
06	4980	X	3785	-0-	-1195	-0-	114	1	3671	2	N	-0-					98
07	5146	X	3117	-0-	-2029	-0-	93	1	3024	2	N	-0-					98
08	5146	X	3109	-0-	-2037	-0-	91	1	3018	2	N	-0-					98
09	4110	X	3014	-0-	-1096	-0-	88	1	2926	2	N	-0-					98
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	118	1	3920	2	N	-0-					98
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	119	1	3952	2	N	-0-					98
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	145	1	4815	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 48,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	558	X	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					2
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	269	3			Y	-0-					2
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					2
04	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	3			Y	-0-					2
05	465	X	252	-0-	-213	-0-	252	3			Y	-0-					2
06	1080	X	287	-0-	-793	-0-	287	3			Y	-0-					2
07	1116	X	309	-0-	-807	-0-	309	3			Y	-0-					2
08	992	N	408	-0-	-584	-0-	408	3			Y	-0-					2
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					2
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	3			Y	-0-					2
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,698 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8001	-0-	-1330	-0-	7577	3	424	9	Y	385	151	1			307
02	8428	X	4337	-0-	-4091	-0-	4297	3	40	9	Y	36	168	1			175
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5975	3	145	9	Y	132					307
04	7740	X	5652	-0-	-2088	-0-	5468	3	184	9	Y	167	232	1			242
05	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4034	3	112	9	Y	102	170	1			174
06	7740	X	4722	-0-	-3018	-0-	4598	3	124	9	Y	113					287
07	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	4937	3	174	9	Y	158	166	1			279
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6533	3	176	9	Y	160	157	1			282
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5861	3	107	9	Y	97	160	1			219
10	4960	X	2709	-0-	-2251	-0-	2679	3	30	9	Y	27					246
11	6480	X	3953	-0-	-2527	-0-	3841	3	112	9	Y	102	156	1			192
*12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7410	3	267	9	Y	243	158	1			277

TOTAL GAS PROD: 65,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1326	2	2574	9	N	2340	2340	1			-0-
02	DELQ PR		3528	-0-	3528	3528	1425	2	2103	9	N	1912	1912	1			-0-
03	DELQ PR		4532	-0-	4532	8060	1816	2	2716	9	N	2469	2469	1			-0-
04	11023	X	2963	-0-	-8060	-0-	636	2	2327	9	N	2115	2115	1			-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	1098	2	1923	9	N	1748	1748	1			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	1710	2	2451	9	N	2228	2228	1			-0-
07	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	1022	2	1945	9	N	1768	1768	1			-0-
08	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	271	2	2097	9	N	1906	1906	1			-0-
09	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	366	2	1689	9	N	1535	1535	1			-0-
10	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	383	2	1488	9	N	1353	1353	1			-0-
11	3000	X	579	-0-	-2421	-0-	383	2	196	9	N	178	178	1			-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	178	178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,730

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15115 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 EXEMPT 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	96	92	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	85	92	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	4	95	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	105	117	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	15	93	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	20	91	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	95	91	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 670

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	96	92	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	85	92	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	4	95	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	105	117	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	16	94	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	75					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	23	92	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	94	92	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					237
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	188	1			154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					242
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1571	2	102	9	N	93	173	1			162
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					162
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1698	2	275	9	N	250	193	1			219
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1876	2	183	9	N	166	185	1			200
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

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	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1564	2	182	9	N	165	178	1			277
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1592	2	121	9	N	110	180	1			207
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1955	2	218	9	N	198	175	1			230
04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	1141	2	182	9	N	165	196	1			199
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1761	2	216	9	N	196	176	1			219
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1972	2	189	9	N	172	189	1			202
07	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1016	2	120	9	N	109					311
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2140	2	204	9	N	185					496
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1706	2	129	9	N	117	174	1			439
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1557	2	145	9	N	132	187	1			384
11	1800	N	1062	-0-	-738	-0-	965	2	97	9	N	88	180	1			292
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					167
02	2800	N	3648	-0-	848	848	3613	2	35	9	N	32					199
03	3100	N	18787	-0-	15687	16535	18622	2	165	9	N	150					349
04	3000	N	21817	-0-	18817	35352	21624	2	193	9	N	175	190	1			334
05	61682	X	26330	-0-	-35352	-0-	26231	2	99	9	N	90	179	1			245
06	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	25307	2	323	9	N	294	193	1			346
07	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21969	2	134	9	N	122	186	1			282
08	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21909	2	209	9	N	190	180	1			292
09	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15723	2	109	9	N	99	199	1			192
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					192
11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					192
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 161,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

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. GAS LIFT	(I) (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	1705	-0-		-1116		-0-	740	1	963	2	N	2					414
									2	9									
02	2548	X	1334	-0-		-1214		-0-	541	1	793	2	N	-0-					414
03	2821	X	1602	-0-		-1219		-0-	583	1	1017	2	N	2					416
									2	9									
04	2190	X	2055	-0-		-135		-0-	819	1	1234	2	N	2					418
									2	9									
05	2400	X	2400	-0-		-0-		-0-	939	1	1458	2	N	3					421
									3	9									
06	2207	X	2207	-0-		-0-		-0-	976	1	1223	2	N	7					428
									8	9									
07	2139	X	1865	-0-		-274		-0-	824	1	1035	2	N	5					433
									6	9									
08	2387	X	1846	-0-		-541		-0-	846	1	989	2	N	10					443
									11	9									
09	2310	X	1429	-0-		-881		-0-	651	1	770	2	N	7					450
									8	9									
10	2504	X	2504	-0-		-0-		-0-	1184	1	1309	2	N	10	165	1			295
									11	9									
11	2220	X	1670	-0-		-550		-0-	793	1	871	2	N	5					300
									6	9									
12	1860	X	1415	-0-		-445		-0-	755	1	652	2	N	7					307
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 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	5952	X	4844	-0-		-1108		-0-	2097	1	2728	2	N	17					150
									19	9									
02	5376	X	5156	-0-		-220		-0-	2078	1	3045	2	N	30					180
									33	9									
03	5487	X	5075	-0-		-412		-0-	1842	1	3213	2	N	18					198
									20	9									
04	5602	X	5602	-0-		-0-		-0-	2223	1	3354	2	N	23					221
									25	9									
05	5704	X	4793	-0-		-911		-0-	1870	1	2906	2	N	15					236
									17	9									
06	5520	X	4914	-0-		-606		-0-	2171	1	2724	2	N	17					253
									19	9									
07	5797	X	2883	-0-		-2914		-0-	1275	1	1599	2	N	8					261
									9	9									
08	5797	X	5394	-0-		-403		-0-	2473	1	2893	2	N	25	169	1			117
									28	9									
09	5610	X	4976	-0-		-634		-0-	2275	1	2687	2	N	13					130
									14	9									
10	5084	X	3988	-0-		-1096		-0-	1883	1	2080	2	N	23					153
									25	9									
11	5220	X	3215	-0-		-2005		-0-	1528	1	1678	2	N	8					161
									9	9									
12	5394	X	4883	-0-		-511		-0-	2616	1	2256	2	N	10					171
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 55,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

TOTAL GAS PROD: 6 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	Y	10					43
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	218	2	4	9	Y	4					47
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	2	3	9	Y	3					50
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	187	2	12	9	Y	11					61
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					69
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	156	2	9	9	Y	8					77
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1439	2	67	9	Y	61	130	1			8
08	DLQ G-10		684	-0-	684	684	680	2	4	9	Y	4					12
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1701	1017	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		515	-0-	515	2216	515	2			Y	-0-					12
11	2677	N	461	-0-	-2216	-0-	458	2	3	9	Y	3					15
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					65
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-					65
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					65
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					65
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					65
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	565	2	14	9	N	13					78
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					78
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					78
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					78
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					78
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					78
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					65
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	2			N	-0-					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					65
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					65
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					65
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					65
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					65
09	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					65
10	1643	N	927	-0-	-716	-0-	927	2			N	-0-					65
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					65
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-512	-0-	198	1	2018	2	Y	-0-					18
02	2464	X	2168	-0-	-296	-0-	187	1	1980	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	221	1	2122	2	Y	18					36
							20	9									
04	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	214	1	1939	2	Y	-0-					36
05	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	255	1	1914	2	Y	-0-					36
06	2310	X	2167	-0-	-143	-0-	251	1	1916	2	Y	-0-					36
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	276	1	2100	2	Y	13	1	8			48
							14	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	291	1	2247	2	Y	-0-					48
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	264	1	1961	2	Y	-0-					48
10	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	263	1	1976	2	Y	-0-					48
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	254	1	1848	2	Y	-0-					48
12	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	265	1	1798	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-458	-0-	14	1	1698	2	Y	-0-					1
02	1876	X	1644	-0-	-232	-0-	1	1	1640	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					3
04	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	1824	2			Y	-0-					3
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	5					8
							6	9									
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1927	2	Y	2					10
							2	9									
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1810	2	Y	3	7	1	1	8	5
							3	9									
08	2077	X	1626	-0-	-451	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					5
09	2100	X	1609	-0-	-491	-0-	126	1	1483	2	Y	-0-					5
10	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	103	1	1821	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	35	1	1759	2	Y	-0-					5
12	1953	X	1689	-0-	-264	-0-	7	1	1680	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	21	1	2512	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2548	X	2055	-0-	-493	-0-	2	1	2049	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	2428	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2359	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	156	1	2553	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	200	1	2472	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
07	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	169	1	2233	2	Y	3	8	1	1	8	6
							3	9									
08	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	193	1	2265	2	Y	-0-					6
09	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	168	1	1976	2	Y	-0-					6
10	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	130	1	2297	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	42	1	2130	2	Y	-0-					6
12	2449	X	1939	-0-	-510	-0-	8	1	1929	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1023	X	496	-0-	-527	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					1
02	924	X	488	-0-	-436	-0-	486	2	2	9	Y	2					3
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					3
04	780	X	595	-0-	-185	-0-	595	2			Y	-0-					3
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	2					5
							2	9									
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
07	961	X	866	-0-	-95	-0-	61	1	805	2	Y	-0-	3	1			3
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	70	1	826	2	Y	-0-					3
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					3
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					3
11	870	N	650	-0-	-220	-0-	13	1	637	2	Y	-0-					3
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	2	1	523	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	320	1	3253	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	3724	X	3226	-0-	-498	-0-	270	1	2954	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
03	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	343	1	3297	2	Y	21	1	8			46
							23	9									
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	353	1	3196	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	420	1	3146	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	444	1	3397	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	431	1	3287	2	Y	20	1	8			65
							22	9									
08	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	406	1	3129	2	Y	-0-					65
09	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	380	1	2830	2	Y	-0-					65
10	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	419	1	3145	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
11	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	406	1	2950	2	Y	-0-					65
12	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	417	1	2824	2	Y	1	1	8			65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	12	1	1499	2	N	1	1	8			18
							1	9									
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	1	1	1204	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					18
04	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2			N	-0-					18
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-					18
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	103	1	1276	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	87	1	1154	2	N	1	1	8			18
							1	9									
08	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	86	1	1006	2	N	-0-					18
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	94	1	1105	2	N	-0-					18
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	2	N	22					40
							24	9									
12	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	4	1	1119	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	8	1	990	2	N	-0-					1
02	1624	N	1243	-0-	-381	-0-	1	1	1239	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8			3
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					3
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	N	4					7
							4	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1339	2	N	1					8
							1	9									
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	206	1	2729	2	N	6	9	1	1	8	4
							7	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	217	1	2555	2	N	-0-					4
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					4
10	2945	N	1858	-0-	-1087	-0-	100	1	1757	2	N	1	1	8			4
							1	9									
11	2670	N	1731	-0-	-939	-0-	34	1	1697	2	N	-0-					4
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	6	1	1503	2	N	1	1	8			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1519	X	1455	-0-	-64	-0-	12	1	1442	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1372	X	1000	-0-	-372	-0-	1	1	996	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	1674	X	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			Y	-0-					3
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			Y	-0-					3
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	95	1	1557	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	Y	1					8
							1	9									
07	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	96	1	1274	2	Y	2	5	1	1	8	4
							2	9									
08	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
09	1590	X	1194	-0-	-396	-0-	93	1	1099	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-					4
11	1440	X	1065	-0-	-375	-0-	21	1	1044	2	Y	-0-					4
12	1364	X	828	-0-	-536	-0-	3	1	824	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(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	1637	-0-	-564	-0-	13	1	1624	2	N	-0-					1
02	1988	X	1229	-0-	-759	-0-	1	1	1225	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	2139	X	1534	-0-	-605	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			3
05	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	90	1	1480	2	N	4					7
							4	9									
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	2	N	2					9
							2	9									
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	137	1	1809	2	N	3	7	1	1	8	4
							3	9									
08	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	134	1	1580	2	N	-0-					4
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	110	1	1294	2	N	-0-					4
10	1953	X	1654	-0-	-299	-0-	89	1	1564	2	N	1	1	8			4
							1	9									
11	1890	X	1517	-0-	-373	-0-	30	1	1487	2	N	-0-					4
12	1953	X	1518	-0-	-435	-0-	6	1	1511	2	N	1	1	8			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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	2619	-0-	-636	-0-	21	1	2597	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	2	1	2341	2	N	4	2	8			3
							4	9									
03	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			3
04	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	2579	2	1	9	N	1	1	8			3
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	166	1	2721	2	N	7					10
							8	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	3	1	8			12
							3	9									
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	193	1	2558	2	N	4	9	1	1	8	6
							4	9									
08	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	205	1	2417	2	N	-0-					6
09	2850	X	2356	-0-	-494	-0-	184	1	2172	2	N	-0-					6
10	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	146	1	2582	2	N	1	1	8			6
							1	9									
11	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	50	1	2498	2	N	-0-					6
12	2759	X	2670	-0-	-89	-0-	10	1	2658	2	N	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	Y	-0-					1
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	93	1	87	2	Y	-0-					2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					2
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					2
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					2
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					2
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					2
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					2
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 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	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	22	1	2640	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2688	X	2288	-0-	-400	-0-	2	1	2285	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	2453	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	3090	X	2426	-0-	-664	-0-	2423	2	3	9	Y	3	3	8			5
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	156	1	2568	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	200	1	2482	2	Y	-0-					5
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	182	1	2403	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	191	1	2243	2	Y	-0-					5
09	2670	X	2192	-0-	-478	-0-	171	1	2021	2	Y	-0-					5
10	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	136	1	2406	2	Y	-0-					5
11	2670	X	2246	-0-	-424	-0-	44	1	2202	2	Y	-0-					5
12	2573	X	2066	-0-	-507	-0-	8	1	2057	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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. (I) GAS LIFT(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-	5	1	627	2	Y	-0-					6
02	1316	N	833	-0-	-483	-0-	1	1	832	2	Y	-0-					6
03	1147	N	650	-0-	-497	-0-	650	2			Y	-0-					6
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					6
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	-0-					6
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	85	1	1121	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	53	1	629	2	Y	-0-					6
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	2	Y	-0-					6
10	1209	N	909	-0-	-300	-0-	49	1	859	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	Y	-0-					6
12	1023	N	137	-0-	-886	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1655	-0-	-453	-0-	13	1	1642	2	Y	-0-					1
02	1904	X	973	-0-	-931	-0-	1	1	972	2	Y	-0-					1
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1535	2	4	9	Y	4					5
04	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			Y	-0-					5
05	1984	X	1528	-0-	-456	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					5
06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	114	1	1417	2	Y	-0-					5
07	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	89	1	1180	2	Y	-0-					5
08	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	89	1	1042	2	Y	-0-					5
09	1650	X	1168	-0-	-482	-0-	91	1	1077	2	Y	-0-					5
10	1581	X	1346	-0-	-235	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-					5
11	1530	X	792	-0-	-738	-0-	15	1	777	2	Y	-0-					5
12	1271	X	940	-0-	-331	-0-	4	1	936	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 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	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	15	1	1847	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2072	X	1649	-0-	-423	-0-	1	1	1645	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					3
04	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	1722	2			Y	-0-					3
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	2	Y	2					10
							2	9									
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	145	1	1922	2	Y	2	7	1	1	8	4
							2	9									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	216	1	2537	2	Y	-0-					4
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	197	1	2324	2	Y	-0-					4
10	2077	X	1562	-0-	-515	-0-	84	1	1477	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
11	2670	X	1560	-0-	-1110	-0-	30	1	1530	2	Y	-0-					4
12	2759	X	1543	-0-	-1216	-0-	6	1	1536	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2029	-0-	-17	-0-	17	1	2012	2	N	-0-					1
02	2016	X	1709	-0-	-307	-0-	1	1	1705	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	2232	X	2136	-0-	-96	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2160	X	1913	-0-	-247	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	N	5					8
							6	9									
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	166	1	2060	2	N	3	1	8			10
							3	9									
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2273	2	N	4	8	1	1	8	5
							4	9									
08	2263	X	2199	-0-	-64	-0-	172	1	2027	2	N	-0-					5
09	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	126	1	1486	2	N	-0-					5
10	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	115	1	2038	2	N	1	1	8			5
							1	9									
11	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	42	1	2106	2	N	-0-					5
12	2449	X	2298	-0-	-151	-0-	9	1	2287	2	N	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	1865	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1061	2	3	9	Y	3					4
04	1830	N	863	-0-	-967	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1767	N	648	-0-	-1119	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					4
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					4
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	934	2	Y	-0-					4
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	89	1	1043	2	Y	-0-					4
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1601	2	Y	-0-					4
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	32	1	1594	2	Y	-0-					4
12	1798	N	934	-0-	-864	-0-	4	1	930	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	3379	X	3088	-0-	-291	-0-		25	1	3061	2	Y	2	2	8			7
								2	9									
02	3136	X	2584	-0-	-552	-0-		2	1	2580	2	Y	2	2	8			7
								2	9									
03	3472	X	2905	-0-	-567	-0-		1	1	2904	2	Y	-0-					7
04	3360	X	2823	-0-	-537	-0-		2823	2			Y	-0-					7
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-		179	1	2946	2	Y	-0-					7
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-		231	1	2862	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-		208	1	2745	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
08	3131	X	2796	-0-	-335	-0-		219	1	2577	2	Y	-0-					7
09	3090	X	2435	-0-	-655	-0-		190	1	2245	2	Y	-0-					7
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-		151	1	2660	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
11	3090	X	2568	-0-	-522	-0-		50	1	2518	2	Y	-0-					7
12	2945	X	2375	-0-	-570	-0-		9	1	2365	2	Y	1	1	8			7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	1240	X	289	-0-	-951	-0-		2	1	284	2	Y	3	3	8			20
								3	9									
02	1204	X	876	-0-	-328	-0-		1	1	871	2	Y	4	4	8			20
								4	9									
03	1426	X	883	-0-	-543	-0-		882	2	1	9	Y	1					21
04	1380	X	917	-0-	-463	-0-		916	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1426	X	732	-0-	-694	-0-		42	1	689	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
06	930	X	748	-0-	-182	-0-		56	1	691	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
07	961	X	806	-0-	-155	-0-		57	1	749	2	Y	-0-					21
08	961	X	723	-0-	-238	-0-		57	1	666	2	Y	-0-					21
09	930	X	763	-0-	-167	-0-		60	1	703	2	Y	-0-					21
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-		51	1	894	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-		18	1	902	2	Y	-0-					21
*12	895	X	895	-0-	-0-	-0-		4	1	891	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	11	1	1372	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	1	1	1192	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			Y	-0-					3
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					3
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	193	1	2265	2	Y	-0-					3
09	3000	N	4544	-0-	1544	1544	355	1	4189	2	Y	-0-					3
10	3100	N	2025	-0-	-1075	469	109	1	1916	2	Y	-0-					3
11	2370	N	1347	-0-	-1023	-0-	26	1	1321	2	Y	-0-					3
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	16	1	3956	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	15	1	1789	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
02	1792	X	1499	-0-	-293	-0-	1	1	1496	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2			Y	-0-					12
04	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	1627	2			Y	-0-					12
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	102	1	1677	2	Y	-0-					12
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	130	1	1615	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	116	1	1533	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
08	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	118	1	1391	2	Y	-0-					12
09	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					12
10	1798	X	1501	-0-	-297	-0-	80	1	1420	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	1740	X	1395	-0-	-345	-0-	27	1	1368	2	Y	-0-					12
12	1643	X	1331	-0-	-312	-0-	5	1	1325	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 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	3007	N	846	-0-	-2161	-0-	167	1	679	2	N	-0-					177
02	1680	N	769	-0-	-911	-0-	124	1	645	2	N	-0-					177
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	658	1	1493	2	N	-0-					177
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	559	1	2334	2	N	-0-					177
05	3100	N	3697	-0-	597	597	1550	1	2147	2	N	-0-					177
06	2070	N	1077	-0-	-993	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					177
07	2976	N	1265	-0-	-1711	-0-	96	1	1169	2	N	-0-					177
08	3100	X	1383	-0-	-1717	-0-	1383	2			N	-0-					177
09	3000	X	1560	-0-	-1440	-0-	20	1	1540	2	N	-0-					177
10	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	137	1	1338	2	N	-0-					177
11	1350	X	960	-0-	-390	-0-	960	2			N	-0-					177
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	293	1	1435	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2282	-0-	-1159	-0-	244	1	2016	2	N	20					317
							22	9									
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	275	1	3022	2	N	18					335
							20	9									
03	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	2097	2	20	9	N	18	194	1			159
04	2430	X	526	-0-	-1904	-0-	105	1	391	2	N	27					186
							30	9									
05	3100	X	256	-0-	-2844	-0-	63	1	175	2	N	16					202
							18	9									
06	3000	X	1128	-0-	-1872	-0-	163	1	940	2	N	23					225
							25	9									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	234	1	3429	2	N	-0-					225
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					225
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	514	1	2233	2	N	-0-					225
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	643	1	3697	2	N	5					230
							6	9									
11	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	418	1	1837	2	N	15					245
							17	9									
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	325	1	3829	2	N	40	161	1			124
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	27					295
							30	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	160	1	834	2	N	8					303
							9	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	714	1	1621	2	N	58					361
							64	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	466	1	1946	2	N	38					399
							42	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	633	1	877	2	N	-0-					399
06	2310	N	1846	-0-	-464	-0-	117	1	1701	2	N	25	168	1			256
							28	9									
07	2542	N	2174	-0-	-368	-0-	166	1	2005	2	N	3	188	1			71
							3	9									
08	1519	N	348	-0-	-1171	-0-	340	2	8	9	N	7					78
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1920	2	N	33					111
							36	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	195	1	1908	2	N	13					124
							14	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2047	2	64	9	N	58					182
12	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	277	1	1355	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 21,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6					76
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1413	2	4	9	N	4					80
03	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1411	2	8	9	N	7					87
04	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1025	2	6	9	N	5					97
06	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	1034	2	18	9	N	16					113
07	1116	N	597	-0-	-519	-0-	586	2	11	9	N	10					123
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					133
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					143
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					146
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					150
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1157	2	2	9	N	2					152

TOTAL GAS PROD: 13,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					77
02	448	N	174	-0-	-274	-0-	174	2			N	-0-					77
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					77
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					77
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					77
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					77
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	168	2	42	9	N	38					115
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	N	3					118
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					118
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					118
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					118
12	558	N	404	-0-	-154	-0-	402	2	2	9	N	2					120

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1377	-0-	-886	-0-	1374	2	3	9	N	3	88	1	1	8	103
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	N	3	3	8			103
03	3100	N	3311	-0-	211	211	3274	2	37	9	N	34	2	8			135
04	2564	N	2353	-0-	-211	-0-	2341	2	12	9	N	11					146
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	2	3	9	N	3	2	8			147
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1849	2	18	9	N	16	1	8			162
07	2263	X	1355	-0-	-908	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			162
08	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1014	2	20	9	N	18	91	1	1	8	88
09	2190	X	146	-0-	-2044	-0-	10	2	136	9	N	124					212
10	2263	X	341	-0-	-1922	-0-	232	2	109	9	N	99	159	1			152
11	1860	X	132	-0-	-1728	-0-	18	2	114	9	N	104					256
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	2	140	9	N	127	257	1			126

TOTAL GAS PROD: 17,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3	88	1	1	8	103
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1085	N	629	-0-	-456	-0-	593	2	36	9	N	33	1	8			135
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	659	2	12	9	N	11					146
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	659	2	2	9	N	2	1	8			147
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	512	2	18	9	N	16	1	8			162
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			162
08	651	N	338	-0-	-313	-0-	318	2	20	9	N	18	91	1	1	8	88
09	540	N	250	-0-	-290	-0-	114	2	136	9	N	124					212
10	465	N	178	-0-	-287	-0-	69	2	109	9	N	99	159	1			152
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	173	2	114	9	N	104					256
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	111	2	140	9	N	127	257	1			126

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	2	8			245
02	840	N	7	-0-	-833	-0-	7	2			N	-0-					245
03	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					245
04	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					245
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					245
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					245
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					245
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					245
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					245
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					245
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					245
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-334	-0-	1337	2	3	9	N	3	2	8			315
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	913	2	66	9	N	60					375
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					375
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	963	2	47	9	N	43	183	1	2	8	233
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	974	2	56	9	N	51	1	8			283
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18					301
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	869	2	2	9	N	2					303
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					303
09	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-					303
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					303
11	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	2			N	-0-					303
12	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					303

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 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	2046	X	1635	-0-	-411	-0-	1626	2	9	9	N	8	7	8			332
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2800	2	4	9	N	4	187	1	4	8	145
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3033	2	95	9	N	86	5	8			226
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3206	2	146	9	N	133	3	8			356
05	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2562	2	66	9	N	60	186	1	5	8	225
06	3030	X	1031	-0-	-1999	-0-	1017	2	14	9	N	13	2	8			236
07	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2360	2	7	9	N	6	2	8			240
08	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1878	2	3	9	N	3	3	8			240
09	3360	X	1981	-0-	-1379	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			240
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2174	2	42	9	N	38					278
11	2280	X	2199	-0-	-81	-0-	2157	2	42	9	N	38	190	1			126
12	2356	X	2337	-0-	-19	-0-	2295	2	42	9	N	38	1	8			163

TOTAL GAS PROD: 27,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4748	2	22	9	N	20	3	8			299
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	3633	2	28	9	N	25	183	1	1	8	140
03	4495	X	2865	-0-	-1630	-0-	2802	2	63	9	N	57	2	8			195
04	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3784	2	24	9	N	22					217
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3925	2	57	9	N	52	2	8			267
06	4500	X	3670	-0-	-830	-0-	3670	2			N	-0-					267
07	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3804	2	39	9	N	35					302
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3847	2	2	9	N	2	190	1	2	8	112
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					112
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3957	2	12	9	N	11					123
11	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3633	2	33	9	N	30					153
12	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3821	2	32	9	N	29					182

TOTAL GAS PROD: 45,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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 (-)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-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	400	1106	400	2			N	-0-					57
02	14B2	EXT	37	-0-	37	1143	37	2			N	-0-					57
03	14B2	EXT	147	-0-	147	1290	147	2			N	-0-					57
04	14B2	EXT	221	-0-	221	1511	221	2			N	-0-					57
05	14B2	EXT	199	-0-	199	1710	199	2			N	-0-					57
06	14B2	EXT	233	-0-	233	1943	233	2			N	-0-					57
07	14B2	EXT	232	-0-	232	2175	232	2			N	-0-					57
08	14B2	EXT	220	-0-	220	2395	220	2			N	-0-					57
09	14B2	EXT	289	-0-	289	2684	289	2			N	-0-					57
10	14B2	EXT	351	-0-	351	3035	351	2			N	-0-					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			117
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					117
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					117
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					117
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					117
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					127
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			127
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					127
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					127
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1	63	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

01	682	N	638	-0-	-44	-0-	616	2	22	9	N	20					145
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					172
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	687	2	25	9	N	23					195
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	534	2	14	9	N	13	168	1			40
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	531	2	22	9	N	20	3	1			57
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	484	2	30	9	N	27					84
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	398	2	23	9	N	21					105
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	482	2	32	9	N	29					134
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	488	2	9	9	N	8					142
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	2	24	9	N	22					164
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	370	2	18	9	N	16					180
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	493	2	6	9	N	5	167	1			18

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					53
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	2	8	9	N	7	7	1			53
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					53
06	1680	N	117	-0-	-1563	-0-	107	2	10	9	N	9	5	8			57
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	3	2	6	9	N	5	5	8			57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1888	2	14	9	N	13	5	1	2	8	84
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	1	8			87
03	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1455	2	18	9	N	16	5	1	1	8	97
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					97
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			97
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1402	2	14	9	N	13	6	1	4	8	100
07	1829	N	889	-0-	-940	-0-	885	2	4	9	N	4	4	8			100
08	1674	N	856	-0-	-818	-0-	847	2	9	9	N	8	3	1			105
09	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1237	2	7	9	N	6	2	8			109
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1188	2	128	9	N	116	5	1	3	8	217
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5	2	8			220
12	1271	N	716	-0-	-555	-0-	695	2	21	9	N	19	194	1			45

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 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	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	1009	2	8	9	N	7	5	1	1	8	90
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8			95
03	1581	N	738	-0-	-843	-0-	727	2	11	9	N	10	3	1	3	8	99
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	296	2	6	9	N	5					104
05	1426	N	484	-0-	-942	-0-	477	2	7	9	N	6	6	8			104
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	336	2	31	9	N	28	1	1	1	8	130
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	N	5	1	8			134
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	1			134
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	588	2	25	9	N	23	2	8			155
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	4	1	2	8	174
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					174
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12	146	1			40

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 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	1922	N	176	-0-	-1746	-0-	170	2	6	9	N	5	5	1			144
02	1316	N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-					144
03	1550	N	293	-0-	-1257	-0-	235	2	58	9	N	53	1	1	2	8	194
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	45	184	1			55
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	418	2	353	9	N	321	185	1	1	8	190
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1090	2	473	9	N	430	365	1	11	8	244
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	569	2	164	9	N	149	190	1	9	8	194
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1114	2	279	9	N	254	193	1			255
09	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1187	2	211	9	N	192	354	1	11	8	82
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1462	2	233	9	N	212	182	1	13	8	99
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	936	2	208	9	N	189	183	1	3	8	102
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1111	2	218	9	N	198	183	1			117

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	-0-	-235	-0-	1650	2	37	9	N	34	6	1			78
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8	1	8			85
03	1891	N	1305	-0-	-586	-0-	1265	2	40	9	N	36	5	1	1	8	115
04	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1271	2	4	9	N	4					119
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1527	2	8	9	N	7	1	8			125
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1222	2	12	9	N	11	5	1	2	8	129
07	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1043	2	13	9	N	12	2	8			139
08	1550	N	834	-0-	-716	-0-	830	2	4	9	N	4	3	1			140
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					140
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	N	43	6	1	7	8	170
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13	9	N	12					182
12	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1258	2	25	9	N	23	6	1			199

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2	1	1	1	8	99
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					99
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6	5	1	1	8	99
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	2	13	9	N	12	1	8			110
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1136	2	17	9	N	15	5	1	1	8	119
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	895	2	4	9	N	4	1	8			122
08	1271	N	273	-0-	-998	-0-	271	2	2	9	N	2	1	1			123
09	1140	N	187	-0-	-953	-0-	187	2			N	-0-					123
10	899	N	333	-0-	-566	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			123
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					123
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	229	2	164	9	N	149	149	1			123

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 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	2945	N	2212	-0-	-733	-0-	2182	2	30	9	N	27	186	1			38
02	2408	N	2309	-0-	-99	-0-	2296	2	13	9	N	12					50
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2124	2	15	9	N	14	8	1	1	8	55
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13					68
05	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2297	2	6	9	N	5	1	8			72
06	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	1972	2	20	9	N	18	8	1	2	8	80
07	2759	N	1547	-0-	-1212	-0-	1524	2	23	9	N	21	2	8			99
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1406	2	25	9	N	23	5	1			117
09	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	870	2	26	9	N	24	1	8			140
10	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1486	2	33	9	N	30	6	1			164
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2853	2	12	9	N	11					175
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2409	2	31	9	N	28	11	1			192

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-465	-0-	1900	2	53	9	N	48	6	1			142
02	2296	N	1658	-0-	-638	-0-	1644	2	14	9	N	13	1	8			154
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2080	2	28	9	N	25	8	1	1	8	170
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	2	21	9	N	19					189
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13	170	1	5	8	27
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17	9	1	2	8	33
07	2418	N	1875	-0-	-543	-0-	1871	2	4	9	N	4	2	8			35
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2138	2	36	9	N	33	8	1			60
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	2	9	9	N	8	1	8			67
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	2	30	9	N	27	9	1	1	8	84
11	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	1768	2	8	9	N	7	1	8			90
12	2604	N	1886	-0-	-718	-0-	1851	2	35	9	N	32	8	1			114

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 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	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1280	2	6	9	N	5	4	1	1	8	184
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1135	2	1	9	N	1	163	1			22
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1292	2	7	9	N	6	5	1			23
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			23
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1151	2	8	9	N	7	5	1	2	8	23
07	1395	N	774	-0-	-621	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8			23
08	1302	N	775	-0-	-527	-0-	772	2	3	9	N	3	3	1			23
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1128	2	7	9	N	6	2	8			27
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	N	20	5	1	2	8	40
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	1	8			67
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23	6	1			84

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 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	1271	N	569	-0-	-702	-0-	545	2	24	9	N	22	3	1	1	8	102
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3	1	8			104
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7	5	1	2	8	104
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					104
05	1240	N	963	-0-	-277	-0-	959	2	4	9	N	4	3	8			105
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	882	2	4	9	N	4	4	1			105
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					105
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	808	2	3	9	N	3	3	1			105
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			105
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	829	2	28	9	N	25	3	1			127
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	541	2	6	9	N	5	2	8			130
12	930	N	170	-0-	-760	-0-	169	2	1	9	N	1	1	1			130

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4	4	1			102
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1379	2	6	9	N	5					107
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8	5	1	3	8	107
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					107
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1360	2	7	9	N	6	1	8			112
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	N	17	6	1	3	8	120
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	962	2	6	9	N	5	3	8			122
08	1364	N	878	-0-	-486	-0-	875	2	3	9	N	3	3	1			122
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1140	2	14	9	N	13	1	8			134
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1083	2	12	9	N	11	4	1	1	8	140
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13	1	8			152
12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	867	2	21	9	N	19	4	1			167

TOTAL GAS PROD: 13,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	713	N	175	-0-	-538	-0-	174	2	1	9	N	1	1	8			42
02	896	N	173	-0-	-723	-0-	153	2	20	9	N	18					60
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					60
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7	7	1			60
06	750	N	50	-0-	-700	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			60
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	17	1	43	7	-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1807	2	55	9	N	50	6	1	2	8	97
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	1784	2	3	9	N	3	1	8			99
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1907	2	20	9	N	18	7	1	3	8	107
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					129
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1758	2	15	9	N	14	4	8			139
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1871	2	39	9	N	35	8	1	2	8	164
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1800	2	9	9	N	8	2	8			170
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1745	2	13	9	N	12	7	1			175
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2076	2	24	9	N	22	2	8			195
10	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1561	2	20	9	N	18	184	1	4	8	25
11	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1675	2	15	9	N	14	1	8			38
12	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	1585	2	32	9	N	29	7	1			60

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2100	2	24	9	N	22	6	1	1	8	124
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	N	6	1	8			129
03	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1954	2	32	9	N	29	7	1	2	8	149
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1972	2	22	9	N	20					169
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2020	2	40	9	N	36	171	1	2	8	32
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	N	17	9	1			40
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1828	2	20	9	N	18					58
08	2046	N	1082	-0-	-964	-0-	1073	2	9	9	N	8	4	1			62
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1970	2	14	9	N	13					75
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2078	2	22	9	N	20	9	1	1	8	85
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1837	2	18	9	N	16	1	8			100
12	2046	N	1182	-0-	-864	-0-	1165	2	17	9	N	15	5	1			110

TOTAL GAS PROD: 22,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1020	2	19	9	N	17	4	1			140
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	1014	2	2	9	N	2					142
03	1178	N	803	-0-	-375	-0-	797	2	6	9	N	5	3	1			144
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	988	2	7	9	N	6					150
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					150
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	N	14	5	1	2	8	157
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	N	9	2	8			164
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	961	2	8	9	N	7	4	1			167
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1111	2	2	9	N	2					169
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	993	2	8	9	N	7	4	1			172
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					172
12	1147	N	757	-0-	-390	-0-	748	2	9	9	N	8	3	1			177

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1389	2	24	9	N	22	4	1	1	8	122
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1269	2	13	9	N	12					134
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1408	2	24	9	N	22	5	1	2	8	149
04	1380	N	948	-0-	-432	-0-	945	2	3	9	N	3					152
05	1426	N	514	-0-	-912	-0-	507	2	7	9	N	6	1	8			157
06	1380	N	710	-0-	-670	-0-	605	2	105	9	N	95	3	1	5	8	244
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	182	1			62
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	63	98	1			27
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	45	5	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	833	2	43	9	N	39	2	1			182
02	1204	N	767	-0-	-437	-0-	759	2	8	9	N	7	2	8			187
03	589	N	163	-0-	-426	-0-	154	2	9	9	N	8	1	1			194
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					197
05	837	N	115	-0-	-722	-0-	115	2			N	-0-	169	1			28
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	1	1			27
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	701	2	6	9	N	5					32
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	1	1			33
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	1	8			35
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	628	2	3	9	N	3	3	1			35
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	1	8			37
12	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	N	28	6	1			129
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	N	4	1	8			132
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36	9	1	2	8	157
04	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	1592	2	17	9	N	15					172
05	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1334	2	8	9	N	7					179
06	2340	N	1566	-0-	-774	-0-	1553	2	13	9	N	12	7	1	2	8	182
07	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-	158	1			24
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1426	2	25	9	N	23	5	1			42
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1					43
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	N	14	7	1			50
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	9	N	8	1	8			57
12	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1433	2	33	9	N	30	7	1			80

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-282	-0-	1257	2	11	9	N	10	4	1	1	8	142
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	1507	2	2	9	N	2					144
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	6	1	2	8	144
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3					147
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			147
06	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1319	2	9	9	N	8	6	1			149
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	1276	2	3	9	N	3					152
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	1			152
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7	9	N	6	1	8			157
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14	7	1	2	8	162
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3	1	8			164
12	1519	N	494	-0-	-1025	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1			164

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	817	-0-	-175	-0-	815	2	2	9	N	2	2	1			104
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	731	2	2	9	N	2	1	8			105
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5	3	1	2	8	105
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					105
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	605	2	4	9	N	4	4	8			105
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	573	2	9	9	N	8	2	1	2	8	109
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	628	2	3	9	N	3	2	8			110
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3	3	1			110
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			110
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5	3	1	2	8	110
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			110
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	694	2	107	9	N	97	150	1			57

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	2728	N	2093	-0-	-635	-0-	2072	2	21	9	N	19	179	1	1	8	28
02	1932	N	1825	-0-	-107	-0-	1807	2	18	9	N	16	1	8			43
03	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	1979	2	35	9	N	32	7	1	1	8	67
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					80
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1864	2	6	9	N	5	1	8			84
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1779	2	22	9	N	20	8	1	2	8	94
07	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1903	2	11	9	N	10	2	8			102
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1637	2	15	9	N	14	6	1			110
09	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	1465	2	12	9	N	11	1	8			120
10	1922	N	1514	-0-	-408	-0-	1486	2	28	9	N	25	6	1			139
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	N	7	1	8			145
12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1265	2	29	9	N	26	6	1			165

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	2	8			115
07	14B2 EXT		2819	-0-	2819	2819	2815	2	4	9	N	4	2	8			117
08	14B2 EXT		1904	-0-	1904	4723	1874	2	30	9	N	27	7	1			137
09	6782	X	2059	-0-	-4723	-0-	2059	2			N	-0-					137
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1716	2	8	9	N	7	7	1			137
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	N	3	1	8			139
12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	1858	2	14	9	N	13	8	1			144

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1531	2	35	9	N	32	4	1			210
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	1544	2	28	9	N	25	177	1			58
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1318	2	26	9	N	24	5	1			77
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	N	18					95
05	1736	N	1151	-0-	-585	-0-	1143	2	8	9	N	7					102
06	1290	N	895	-0-	-395	-0-	877	2	18	9	N	16	4	1	2	8	112
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	2	8			117
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	19	6	1			130
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1930	2	36	9	N	33	1	8			162
10	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1507	2	7	9	N	6	6	1			162
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					177
12	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1696	2	23	9	N	21	8	1			190

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 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	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1864	2	30	9	N	27	7	1			95
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					95
03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1577	2	7	9	N	6	6	1			95
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	N	27					122
05	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1764	2	3	9	N	3					125
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2299	2	28	9	N	25	10	1			140
07	2914	N	1851	-0-	-1063	-0-	1845	2	6	9	N	5					145
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2117	2	24	9	N	22	8	1			159
09	2340	N	1743	-0-	-597	-0-	1741	2	2	9	N	2	1	8			160
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1823	2	11	9	N	10	8	1			162
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1901	2	8	9	N	7					169
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1768	2	29	9	N	26	8	1			187

TOTAL GAS PROD: 23,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2417	2	106	9	N	96	7	1	3	8	220
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2422	2	89	9	N	81	182	1	5	8	114
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2652	2	84	9	N	76	10	1	5	8	175
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2615	2	74	9	N	67	3	8			239
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2006	2	87	9	N	79	182	1	9	8	127
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2823	2	100	9	N	91	12	1	7	8	199
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2238	2	90	9	N	82	194	1	7	8	80
08	1829	N	695	-0-	-1134	-0-	650	2	45	9	N	41	2	1			119
09	1770	N	919	-0-	-851	-0-	875	2	44	9	N	40	7	8			152
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2102	2	119	9	N	108	9	1	14	8	237
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2301	2	65	9	N	59	185	1	2	8	109
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2329	2	111	9	N	101	11	1			199

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2558	-0-	-387	-0-	2504	2	54	9	N	49	8	1	1	8	214
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	N	12	191	1			35
03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2665	2	55	9	N	50	10	1			75
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					99
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2536	2	12	9	N	11					110
06	2640	N	2422	-0-	-218	-0-	2405	2	17	9	N	15	10	1			115
07	2759	N	1877	-0-	-882	-0-	1877	2			N	-0-					115
08	2542	N	2042	-0-	-500	-0-	2007	2	35	9	N	32	8	1			139
09	2430	N	2098	-0-	-332	-0-	2087	2	11	9	N	10					149
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	N	12	9	1			152
11	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	1662	2	21	9	N	19	1	8			170
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2142	2	34	9	N	31	171	1			30

TOTAL GAS PROD: 27,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 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	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1619	2	23	9	N	21	5	1	1	8	50
02	1596	N	1579	-0-	-17	-0-	1576	2	3	9	N	3					53
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1601	2	24	9	N	22	6	1	1	8	68
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	N	27					95
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1519	2	11	9	N	10					105
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1515	2	23	9	N	21	7	1			119
07	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1500	2	1	9	N	1					120
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1457	2	10	9	N	9	5	1			124
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1331	2	29	9	N	26	6	1			144
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					149
12	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1539	2	14	9	N	13	7	1			155

TOTAL GAS PROD: 18,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17	4	1			102
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	942	2	36	9	N	33					135
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	N	43	3	1			175
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1392	2	35	9	N	32					207
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1328	2	44	9	N	40	191	1	1	8	55
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1349	2	39	9	N	35	6	1			84
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1219	2	44	9	N	40					124
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	922	2	21	9	N	19	3	1			140
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					155
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1111	2	46	9	N	42	5	1			192
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	872	2	41	9	N	37					229
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	694	2	47	9	N	43	167	1			105

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2665	2	30	9	N	27	6	1	1	8	90
02	2072	N	2019	-0-	-53	-0-	2001	2	18	9	N	16	1	8			105
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2218	2	19	9	N	17	8	1	2	8	112
04	2610	N	2187	-0-	-423	-0-	2181	2	6	9	N	5					117
05	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1986	2	10	9	N	9	4	8			122
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16	10	1	3	8	125
07	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1761	2	8	9	N	7	2	8			130
08	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1580	2	11	9	N	10	6	1			134
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	N	10	2	8			142
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2004	2	23	9	N	21	8	1			155
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1850	2	42	9	N	38	1	8			192
12	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	1993	2	61	9	N	55	145	1			102

TOTAL GAS PROD: 24,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3795	2	58	9	N	53	12	1	1	8	200
02	3416	X	3097	-0-	-319	-0-	3083	2	14	9	N	13	184	1	2	8	27
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	6	3	8			30
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					30
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					30
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	27					57
07	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	188	2	215	9	N	195					252
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	579	2	419	9	N	381	377	1			256
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	411	2	227	9	N	206	189	1	1	8	272
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	333	2	136	9	N	124	196	1			200
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	138	2	161	9	N	146	175	1	1	8	170
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	133	178	1			125

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2768	2	28	9	N	25	8	1			57
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					57
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	N	17	11	1			63
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3059	2	2	9	N	2					65
05	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2316	2	3	9	N	3	1	8			67
06	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2403	2	20	9	N	18	10	1			75
07	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2152	2	2	9	N	2					77
08	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	1814	2	17	9	N	15	7	1			85
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			85
10	2511	X	1887	-0-	-624	-0-	1876	2	11	9	N	10	8	1			87
11	2430	X	2171	-0-	-259	-0-	2164	2	7	9	N	6	1	8			92
12	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1863	2	12	9	N	11	8	1			95

TOTAL GAS PROD: 28,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2174	2	35	9	N	32	170	1			22
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1098	2	39	9	N	35	1	8			56
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			56
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					56
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					117
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1199	2	57	9	N	52	156	1			13
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1253	2	40	9	N	36					49
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1387	2	40	9	N	36					85
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	N	5					90
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	N	9					99
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 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	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			110
02	1708	N	1263	-0-	-445	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			110
03	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			110
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					110
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					110
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					110
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					110
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					110
09	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			N	-0-					110
10	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	1100	2			N	-0-					110
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	823	-0-	-262	-0-	823	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 15,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	2669	-0-	-369	-0-	481	1	2156	2	N	29	1	8			78
							32	9									
02	2744	X	2471	-0-	-273	-0-	440	1	2011	2	N	18					96
							20	9									
03	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	452	1	2183	2	N	18					114
							20	9									
04	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	466	1	2073	2	N	17					131
							19	9									
05	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	480	1	2124	2	N	22					153
							24	9									
06	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	470	1	2007	2	N	15					168
							17	9									
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	453	1	2085	2	N	8	1	8			175
							9	9									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	474	1	2044	2	N	4					179
							4	9									
09	2490	N	2432	-0-	-58	-0-	454	1	1970	2	N	7	1	8			185
							8	9									
10	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	490	1	1997	2	N	4	147	1	1	8	41
							4	9									
11	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	484	1	1753	2	N	2					43
							2	9									
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	467	1	2151	2	N	8					51
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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. (I) GAS LIFT(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-	496	1	2225	2	N	24	1	8			81
							26	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	456	1	2085	2	N	33	97	1			17
							36	9									
03	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	473	1	2282	2	N	25					42
							28	9									
04	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	476	1	2119	2	N	26	1	8			67
							29	9									
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	499	1	2209	2	N	25	2	8			90
							28	9									
06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	478	1	2043	2	N	12					102
							13	9									
07	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	477	1	2196	2	N	20	1	8			121
							22	9									
08	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	507	1	2186	2	N	16					137
							18	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	470	1	2042	2	N	34					171
							37	9									
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	508	1	2067	2	N	32	178	1			25
							35	9									
11	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	457	1	1653	2	N	2					27
							2	9									
*12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	537	1	2474	2	N	12					39
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					86
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	418	1	1877	2	N	13					98
							14	9									
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	382	1	1746	2	N	13	75	1			36
							14	9									
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	394	1	1900	2	N	16					52
							18	9									
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	408	1	1814	2	N	14	1	8			65
							15	9									
05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	416	1	1839	2	N	18	1	8			82
							20	9									
06	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	402	1	1715	2	N	9					91
							10	9									
07	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	380	1	1750	2	N	60	135	1	1	8	15
							66	9									
08	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	415	1	1790	2	N	16					31
							18	9									
09	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	383	1	1665	2	N	21	1	8			51
							23	9									
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	397	1	1616	2	N	5	2	8			54
							6	9									
11	2160	N	1897	-0-	-263	-0-	409	1	1481	2	N	6					60
							7	9									
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	392	1	1807	2	N	6					66
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					65
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					65
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					65
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					65
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					65
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	1			N	-0-					65
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	946	2	14	9	N	13					113
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	822	2	21	9	N	19					132
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	492	2	46	9	N	42					174
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1544	2	96	9	N	87					261
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1014	2	76	9	N	69	198	1			132
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	819	2	78	9	N	71					203
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	597	2	85	9	N	77					280
08	1085	N	617	-0-	-468	-0-	551	2	66	9	N	60	182	1			158
09	900	N	504	-0-	-396	-0-	448	2	56	9	N	51	158	1			51
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	421	2	59	9	N	54					105
11	600	N	451	-0-	-149	-0-	420	2	31	9	N	28					133
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	537	2	231	9	N	210	210	1			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	Y	19					36
02	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					36
03	T. A.		169	-0-	169	267	169	2			Y	-0-					36
04	T. A.		42	-0-	42	309	42	2			Y	-0-					36
05	T. A.		458	-0-	458	767	458	2			Y	-0-					36
06	T. A.		638	-0-	638	1405	638	2			Y	-0-					36
07	T. A.		207	-0-	207	1612	207	2			Y	-0-					36
08	1729	N	117	-0-	-1612	-0-	117	2			Y	-0-					36
09	630	N	117	-0-	-513	-0-	117	2			Y	-0-					36
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					36
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					36
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		741	-0-	741	1164	741	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		620	-0-	620	1784	620	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1215	-0-	1215	2999	1215	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		538	-0-	538	3537	538	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		398	-0-	398	3935	398	2			Y	-0-					-0-
08	4597	X	662	-0-	-3935	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	844	-0-	-326	-0-	841	2	3	9	Y	3					3
10	1209	X	267	-0-	-942	-0-	267	2			Y	-0-					3
*11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					3
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		756	-0-	756	1578	756	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1437	-0-	1437	3015	1437	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		568	-0-	568	3583	568	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		916	-0-	916	4499	916	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		941	-0-	941	5440	941	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	640	-0-	-2460	2980	640	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	509	-0-	-2491	489	509	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	589	-0-	-489	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8					55
02	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					55
03	T. A.		119	-0-	119	161	119	2			Y	-0-					55
04	T. A.		94	-0-	94	255	86	2	8	9	Y	7					62
05	T. A.		676	-0-	676	931	672	2	4	9	Y	4					66
06	T. A.		546	-0-	546	1477	535	2	11	9	Y	10					76
07	T. A.		183	-0-	183	1660	183	2			Y	-0-					76
08	1726	N	66	-0-	-1660	-0-	66	2			Y	-0-					76
09	540	N	77	-0-	-463	-0-	63	2	14	9	Y	13					89
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					90
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	Y	20					110
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					65
02	T. A.		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					65
03	T. A.		276	-0-	276	592	276	2			Y	-0-					65
04	T. A.		231	-0-	231	823	231	2			Y	-0-					65
05	T. A.		202	-0-	202	1025	202	2			Y	-0-					65
06	T. A.		169	-0-	169	1194	169	2			Y	-0-					65
07	T. A.		424	-0-	424	1618	424	2			Y	-0-					65
08	1872	N	254	-0-	-1618	-0-	254	2			Y	-0-					65
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					65
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					65
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					65
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					21
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					21
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 228 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					45
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					48
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					48
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					48
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					48
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					48
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					48
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					48
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					48
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					32
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					32
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					32
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					32
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					32
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					32
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					32
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	2	44	9	N	40	171	1			29
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	35	2	20	9	N	18					47
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	N	16					63
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	12	3	28	9	N	25					88
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	2	11	9	N	10					98
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					122
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	N	8					130
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	N	3					133
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	101	1			32
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					32
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					32
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					83
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1372	2	29	9	N	26	3	8			106
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8			106
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					106
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1330	2	3	9	N	3	2	8			107
06	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	1059	2			N	-0-					107
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1124	2	22	9	N	20					127
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					127
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5	5	8			127
10	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					127
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	970	2	12	9	N	11	11	8			127
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1903	-0-	-143	-0-	223	1	1678	2	Y	2					7
								2 9									
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	199	1	1394	2	Y	2					9
								2 9									
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	205	1	1466	2	Y	2					11
								2 9									
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	219	1	1532	2	Y	1					12
								1 9									
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	198	1	1339	2	Y	-0-	8	0			4
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1516	2	Y	2					6
								2 9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	Y	1					7
								1 9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	141	1	1496	2	Y	1					8
								1 9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	147	1	1541	2	Y	1					9
								1 9									
10	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	230	1	1509	2	Y	5					14
								6 9									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	Y	5					19
								6 9									
12	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	279	1	1182	2	Y	9	12	1			16
								10 9									

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	491	1	3688	2	Y	2					56
								2 9									
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	457	1	3202	2	Y	1					57
								1 9									
03	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	486	1	3467	2	Y	1					58
								1 9									
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	477	1	3337	2	Y	4					62
								4 9									
05	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	487	1	3298	2	Y	-0-					62
06	3930	X	3433	-0-	-497	-0-	342	1	3091	2	Y	-0-					62
07	4061	X	3273	-0-	-788	-0-	340	1	2933	2	Y	-0-					62
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	311	1	3294	2	Y	-0-					62
09	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	298	1	3127	2	Y	-0-					62
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	480	1	3150	2	Y	-0-					62
11	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	2988	2			Y	-0-					62
12	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 42,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	231	1	1735	2	Y	2					8
							2	9									
02	2296	X	1977	-0-	-319	-0-	246	1	1728	2	Y	3					11
							3	9									
03	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	286	1	2040	2	Y	3					14
							3	9									
04	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	272	1	1902	2	Y	1					15
							1	9									
05	2232	X	2078	-0-	-154	-0-	267	1	1811	2	Y	-0-	11	0			4
06	2250	X	1323	-0-	-927	-0-	132	1	1190	2	Y	1					5
							1	9									
07	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1499	2	Y	1					6
							1	9									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	134	1	1414	2	Y	-0-					6
09	2190	X	1407	-0-	-783	-0-	122	1	1284	2	Y	1					7
							1	9									
10	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	254	1	1669	2	Y	3					10
							3	9									
11	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	243	1	1099	2	Y	2					12
							2	9									
*12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	367	1	1554	2	Y	6	8	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	356	1	2671	2	Y	3					17
							3	9									
02	2968	X	2510	-0-	-458	-0-	313	1	2193	2	Y	4					21
							4	9									
03	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	328	1	2342	2	Y	3					24
							3	9									
04	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	313	1	2188	2	Y	1					25
							1	9									
05	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	316	1	2138	2	Y	1	14	0			12
							1	9									
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	253	1	2288	2	Y	-0-					12
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	292	1	2519	2	Y	-0-	2	7			10
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	205	1	2175	2	Y	-0-					10
09	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
10	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	303	1	1986	2	Y	-0-					10
11	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	410	1	1854	2	Y	-0-					10
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	460	1	1947	2	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	486	1	3649	2	Y	3					64
							3	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	503	1	3530	2	Y	1					65
							1	9									
03	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	497	1	3546	2	Y	-0-					65
04	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	448	1	3138	2	Y	4					69
							4	9									
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	401	1	2714	2	Y	-0-					69
06	4200	X	2147	-0-	-2053	-0-	214	1	1932	2	Y	1					70
							1	9									
07	4340	X	894	-0-	-3446	-0-	93	1	801	2	Y	-0-					70
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	291	1	3086	2	Y	6					76
							7	9									
09	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	285	1	2983	2	Y	2					78
							2	9									
10	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	330	1	2166	2	Y	7					85
							8	9									
11	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			Y	-0-					85
12	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2256	2	4	9	Y	4					89

TOTAL GAS PROD: 35,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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	24	-0-	24	24	3	1	21	2		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	46	3	1	19	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	954	-0-	954	1000	126	1	828	2		Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1000						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1000						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	345	1	2589	2	N	5					58
							6	9									
02	2688	X	2412	-0-	-276	-0-	301	1	2109	2	N	2					60
							2	9									
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	338	1	2411	2	N	2					62
							2	9									
04	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	330	1	2310	2	N	3	41	0			24
							3	9									
05	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	319	1	2162	2	N	2					26
							2	9									
06	2850	X	2266	-0-	-584	-0-	226	1	2040	2	N	-0-					26
07	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	253	1	2185	2	N	8					34
							9	9									
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	6					40
							7	9									
09	2640	X	1540	-0-	-1100	-0-	134	1	1406	2	N	-0-	40	1			-0-
10	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	216	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1079	-0-	-1291	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1131	-0-	-1318	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	256	1	1920	2	Y	3					9
							3	9									
02	2100	X	1892	-0-	-208	-0-	236	1	1654	2	Y	2					11
							2	9									
03	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	265	1	1888	2	Y	4					15
							4	9									
04	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					15
05	2170	X	2120	-0-	-50	-0-	273	1	1846	2	Y	1	12	0			4
							1	9									
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	211	1	1901	2	Y	4					8
							4	9									
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	248	1	2136	2	Y	1					9
							1	9									
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	169	1	1791	2	Y	-0-					9
09	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1816	2	Y	-0-					9
10	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	297	1	1948	2	Y	-0-					9
11	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	397	1	1795	2	Y	-0-					9
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	457	1	1932	2	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2201	X	1087	-0-	-1114	-0-	128	1	959	2	N	-0-					37
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					37
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					37
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	373	1	2799	2	Y	1					26
							1	9									
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	322	1	2258	2	Y	-0-					26
03	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	360	1	2571	2	Y	-0-					26
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	367	1	2566	2	Y	4					30
							4	9									
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	380	1	2571	2	Y	3					33
							3	9									
06	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	252	1	2275	2	Y	19					52
							21	9									
07	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	229	1	1977	2	Y	-0-					52
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	245	1	2598	2	Y	-0-					52
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	264	1	2771	2	Y	-0-					52
10	3100	N	3257	-0-	157	157	431	1	2826	2	Y	-0-					52
11	2880	N	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			Y	-0-					52
12	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	378	1	2837	2	Y	6	17	0			16
							7	9									
02	2968	X	2720	-0-	-248	-0-	339	1	2379	2	Y	2					18
							2	9									
03	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	377	1	2693	2	Y	3					21
							3	9									
04	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	365	1	2554	2	Y	1					22
							1	9									
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	380	1	2571	2	Y	-0-					22
06	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	283	1	2559	2	Y	-0-					22
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	311	1	2678	2	Y	-0-					22
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	247	1	2613	2	Y	-0-	16	1			6
09	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	243	1	2551	2	Y	-0-					6
10	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	381	1	2497	2	Y	-0-					6
11	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	2291	2			Y	-0-					6
12	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	125	1	941	2	Y	1					10
							1	9									
02	980	N	759	-0-	-221	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					10
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	126	1	898	2	Y	-0-					10
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	123	1	859	2	Y	1					11
							1	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	Y	1					12
							1	9									
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	70	1	635	2	Y	3					15
							3	9									
07	1023	N	498	-0-	-525	-0-	52	1	446	2	Y	-0-	1	7			14
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					14
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	814	2	Y	-0-					14
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-					14
11	960	N	569	-0-	-391	-0-	569	2			Y	-0-					14
12	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	550	1	4133	2	Y	8	24	0			22
							9	9									
02	4228	X	3985	-0-	-243	-0-	497	1	3487	2	Y	1					23
							1	9									
03	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	535	1	3821	2	Y	5					28
							6	9									
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	525	1	3677	2	Y	2					30
							2	9									
05	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	536	1	3631	2	Y	-0-					30
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	439	1	3966	2	Y	4					34
							4	9									
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	525	1	4528	2	Y	11					45
							12	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	346	1	3663	2	Y	8	32	1			21
							9	9									
09	4410	X	3951	-0-	-459	-0-	344	1	3604	2	Y	3					24
							3	9									
10	4929	X	4180	-0-	-749	-0-	553	1	3625	2	Y	2					26
							2	9									
11	4770	X	3538	-0-	-1232	-0-	3538	2			Y	-0-					26
12	4929	X	3487	-0-	-1442	-0-	3487	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 50,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1116	-0-	-341	-0-		131	1	984	2	Y	1					12
								1	9									
02	1344	N	1067	-0-	-277	-0-		133	1	933	2	Y	1					13
								1	9									
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-		137	1	976	2	Y	1					14
								1	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		155	1	1086	2	Y	2					16
								2	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		163	1	1104	2	Y	1					17
								1	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		163	1	1470	2	Y	10					27
								11	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		240	1	2070	2	Y	21					48
								23	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		92	1	970	2	Y	10					58
								11	9									
09	1530	N	1312	-0-	-218	-0-		110	1	1150	2	Y	47	51	1			54
								52	9									
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-		177	1	1164	2	Y	4					58
								4	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		338	1	1007	2	Y	31					89
								34	9									
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-		290	1	981	2	Y	46					135
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-		469	1	3523	2	Y	7	21	0			15
								8	9									
02	3472	X	3117	-0-	-355	-0-		389	1	2726	2	Y	2					17
								2	9									
03	4061	X	3625	-0-	-436	-0-		445	1	3176	2	Y	4					21
								4	9									
04	3930	X	3457	-0-	-473	-0-		432	1	3024	2	Y	1					22
								1	9									
05	4061	X	3396	-0-	-665	-0-		437	1	2959	2	Y	-0-					22
06	3870	X	3301	-0-	-569	-0-		329	1	2969	2	Y	3					25
								3	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-		399	1	3444	2	Y	-0-					25
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-		272	1	2881	2	Y	-0-	18	1			7
09	3450	X	2932	-0-	-518	-0-		255	1	2677	2	Y	-0-					7
10	3844	X	3273	-0-	-571	-0-		433	1	2840	2	Y	-0-					7
11	3720	X	2823	-0-	-897	-0-		2823	2			Y	-0-					7
12	3844	X	2909	-0-	-935	-0-		2909	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	2	Y	3					16
							3	9									
02	2856	X	1998	-0-	-858	-0-	249	1	1746	2	Y	3					19
							3	9									
03	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	337	1	2407	2	Y	4					23
							4	9									
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	304	1	2128	2	Y	-0-					23
05	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	295	1	1998	2	Y	1	13	0			11
							1	9									
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	251	1	2262	2	Y	-0-					11
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	318	1	2742	2	Y	-0-					11
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	157	1	1664	2	Y	1					12
							1	9									
09	2520	X	1863	-0-	-657	-0-	162	1	1699	2	Y	2					14
							2	9									
10	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	274	1	1797	2	Y	6					20
							7	9									
11	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	420	1	1898	2	Y	6					26
							7	9									
12	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	480	1	2028	2	Y	11	16	1			21
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2201	X	1738	-0-	-463	-0-	204	1	1532	2	Y	2					12
							2	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	219	1	1537	2	Y	3					15
							3	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1540	2	Y	2					17
							2	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	2	Y	1					18
							1	9									
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	228	1	1545	2	Y	-0-	10	0			8
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	Y	-0-					8
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	222	1	1913	2	Y	-0-					8
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	5					13
							6	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	175	1	1830	2	Y	3					16
							3	9									
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	264	1	1729	2	Y	8					24
							9	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	2	Y	8					32
							9	9									
12	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	354	1	1495	2	Y	12	20	1			24
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	413	1	3104	2	Y	4					22
							4	9									
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	369	1	2588	2	Y	4					26
							4	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	437	1	3116	2	Y	5					31
							6	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	398	1	2788	2	Y	1					32
							1	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	18	0			14
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	329	1	2973	2	Y	-0-					14
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	403	1	3476	2	Y	-0-					14
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	266	1	2813	2	Y	-0-					14
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	270	1	2831	2	Y	-0-					14
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	480	1	3147	2	Y	-0-					14
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	648	1	2928	2	Y	-0-					14
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	730	1	3087	2	Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	434	1	3257	2	Y	4					16
							4	9									
02	2800	N	2921	-0-	121	121	364	1	2553	2	Y	4					20
							4	9									
03	3376	X	3255	-0-	-121	-0-	399	1	2850	2	Y	5					25
							6	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	413	1	2890	2	Y	1					26
							1	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	401	1	2716	2	Y	-0-	17	0			9
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	320	1	2891	2	Y	2					11
							2	9									
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	370	1	3189	2	Y	2					13
							2	9									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	260	1	2752	2	Y	-0-					13
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	277	1	2902	2	Y	-0-					13
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	448	1	2936	2	Y	-0-					13
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	607	1	2743	2	Y	-0-					13
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	637	1	2696	2	Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	595	1	4472	2	Y	8	26	0			17
							9	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	573	1	4015	2	Y	2					19
							2	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	622	1	4438	2	Y	6					25
							7	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	615	1	4307	2	Y	2					27
							2	9									
05	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	618	1	4184	2	Y	-0-					27
06	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	439	1	3961	2	Y	7					34
							8	9									
07	5084	X	4488	-0-	-596	-0-	466	1	4018	2	Y	4					38
							4	9									
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	418	1	4428	2	Y	58	27	1			69
							64	9									
09	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	409	1	4287	2	Y	25					94
							28	9									
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	645	1	4232	2	Y	3					97
							3	9									
11	4740	X	3784	-0-	-956	-0-	3775	2	9	9	Y	8					105
12	4898	X	3460	-0-	-1438	-0-	3450	2	10	9	Y	9					114

TOTAL GAS PROD: 55,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	447	1	3356	2	Y	6	20	0			14
							7	9									
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	395	1	2768	2	Y	2					16
							2	9									
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	442	1	3150	2	Y	4					20
							4	9									
04	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	429	1	3003	2	Y	1					21
							1	9									
05	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-					21
06	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	338	1	3051	2	Y	5					26
							6	9									
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	418	1	3603	2	Y	-0-					26
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	278	1	2945	2	Y	-0-	18	1			8
09	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	265	1	2772	2	Y	-0-					8
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	435	1	2853	2	Y	-0-					8
11	3900	X	2816	-0-	-1084	-0-	2816	2			Y	-0-					8
12	4030	X	2909	-0-	-1121	-0-	2909	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	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-					Y	-0-					11
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					11
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					11
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	170	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	482	1	3617	2	Y	7	21	0			23
							8	9									
02	4004	X	3216	-0-	-788	-0-	401	1	2813	2	Y	2					25
							2	9									
03	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	446	1	3184	2	Y	4					29
							4	9									
04	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	453	1	3169	2	Y	1					30
							1	9									
05	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	480	1	3250	2	Y	-0-					30
06	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	332	1	2998	2	Y	-0-					30
07	3751	X	3239	-0-	-512	-0-	337	1	2902	2	Y	-0-	5	7			25
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	302	1	3196	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
09	3630	X	3270	-0-	-360	-0-	285	1	2982	2	Y	3					17
							3	9									
10	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	452	1	2967	2	Y	1					18
							1	9									
11	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			Y	-0-					18
12	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	2800	2	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 40,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-					21
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					21
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					21
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	10	1	69	2	Y	1					22
							1	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					22
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					22
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	394	1	2961	2	Y	4					28
							4	9									
02	3808	X	3178	-0-	-630	-0-	396	1	2778	2	Y	4					32
							4	9									
03	4216	X	3601	-0-	-615	-0-	442	1	3152	2	Y	6					38
							7	9									
04	4080	X	3674	-0-	-406	-0-	459	1	3214	2	Y	1					39
							1	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	578	1	3914	2	Y	-0-	25	0			14
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	492	1	4441	2	Y	4					18
							4	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	603	1	5197	2	Y	3					21
							3	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	406	1	4298	2	Y	-0-					21
09	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	385	1	4038	2	Y	-0-					21
10	5177	X	4487	-0-	-690	-0-	593	1	3892	2	Y	2					23
							2	9									
11	5010	X	3948	-0-	-1062	-0-	715	1	3231	2	Y	2					25
							2	9									
12	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	773	1	3269	2	Y	2	15	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	281	1	2113	2	Y	2					30
							2	9									
02	2184	X	1854	-0-	-330	-0-	231	1	1620	2	Y	3					33
							3	9									
03	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	247	1	1760	2	Y	1					34
							1	9									
04	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	231	1	1620	2	Y	4					38
							4	9									
05	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	244	1	1656	2	Y	-0-					38
06	2310	X	586	-0-	-1724	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					38
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	136	1	1428	2	Y	1					1
							1	9									
10	1891	X	1363	-0-	-528	-0-	180	1	1183	2	Y	-0-					1
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	488	1	1453	2	Y	-0-					1
12	1767	X	1351	-0-	-416	-0-	308	1	1042	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	369	1 3 9	2770	2	Y	3					17
02	3136	X	2584	-0-	-552	-0-	322	1 4 9	2258	2	Y	4					21
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	388	1 4 9	2767	2	Y	4					25
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	382	1 1 9	2676	2	Y	1					26
05	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	409	1 1 9	2771	2	Y	1	18	0			9
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	319	1 2 9	2877	2	Y	2					11
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	366	1 2 9	3157	2	Y	2					13
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	246	1	2607	2	Y	-0-					13
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	251	1	2631	2	Y	-0-					13
10	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	417	1	2736	2	Y	-0-					13
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	579	1	2619	2	Y	-0-					13
12	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	615	1	2599	2	Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 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	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	289	1 3 9	2171	2	Y	3					10
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	276	1 3 9	1936	2	Y	3					13
03	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	311	1 4 9	2218	2	Y	4					17
04	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	280	1 1 9	1958	2	Y	1					18
05	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	254	1	1723	2	Y	-0-	11	0			7
06	2460	X	1120	-0-	-1340	-0-	112	1	1008	2	Y	-0-					7
07	2542	X	206	-0-	-2336	-0-	21	1	185	2	Y	-0-	6	7			1
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	99	1	1052	2	Y	-0-					1
09	2250	X	1631	-0-	-619	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					1
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	428	1	2807	2	Y	-0-					1
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	492	1	2225	2	Y	-0-					1
*12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	334	1	1412	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	601	1	4510	2	Y	10	27	0			31
							11	9									
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	535	1	3752	2	Y	2					33
							2	9									
03	4960	X	4713	-0-	-247	-0-	579	1	4128	2	Y	5					38
							6	9									
04	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	568	1	3977	2	Y	2					40
							2	9									
05	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	595	1	4034	2	Y	-0-					40
06	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	473	1	4266	2	Y	-0-					40
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	551	1	4751	2	Y	-0-					40
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	372	1	3938	2	Y	-0-	28	1			12
09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	381	1	3995	2	Y	-0-					12
10	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	627	1	4114	2	Y	-0-					12
11	4980	X	3917	-0-	-1063	-0-	3917	2			Y	-0-					12
12	5146	X	4184	-0-	-962	-0-	4184	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 54,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1536	2	Y	1					28
							1	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	144	1	1013	2	Y	-0-					28
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	242	1	1727	2	Y	-0-					28
04	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	188	1	1314	2	Y	2					30
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	2	Y	1					31
							1	9									
06	1920	N	1127	-0-	-793	-0-	112	1	1015	2	Y	-0-					31
07	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	115	1	988	2	Y	3					34
							3	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	1					35
							1	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	160	1	1678	2	Y	1					36
							1	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1784	2	Y	3					39
							3	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	Y	3					42
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2					44

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 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	4340	X	728	-0-	-3612	-0-	28 32	1 9	668	2	Y	29	11	1	16	8	7
02	T. A.		7178	-0-	7178	7178	317 35	1 9	6826	2	Y	32	17	1	16	8	6
03	12635	X	5457	-0-	-7178	-0-	5439	2	18	9	Y	16	14	1			8
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	200 14	1 9	4030	2	Y	13	14	1			7
05	7037	X	4430	-0-	-2607	-0-	208 35	1 9	4187	2	Y	32	32	1			7
06	6810	X	4469	-0-	-2341	-0-	214 113	1 9	4142	2	Y	103	80	1			30
07	7037	X	4411	-0-	-2626	-0-	231 109	1 9	4071	2	Y	99	92	1			37
08	5456	X	4353	-0-	-1103	-0-	234 92	1 9	4027	2	Y	84	64	1			57
09	4470	X	3977	-0-	-493	-0-	218 73	1 9	3686	2	Y	66	83	1			40
10	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	222 48	1 9	3539	2	Y	44	60	1			24
11	4470	X	2967	-0-	-1503	-0-	161 42	1 9	2764	2	Y	38	40	1			22
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	317 67	1 9	4467	2	Y	61	57	1			26

TOTAL GAS PROD: 50,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-1460	-0-	292 121	1 9	3304	2	N	110	8	8			150
02	T. A.		3834	-0-	3834	3834	314 97	1 9	3423	2	N	88	182	1	1	8	55
03	7013	X	3179	-0-	-3834	-0-	260 79	1 9	2840	2	N	72					127
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	234 92	1 9	2999	2	N	84	165	1	1	8	45
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	442 160	1 9	5155	2	N	145	8	8			182
06	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	272 88	1 9	2680	2	N	80	182	1	8	8	72
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	414 79	1 9	4700	2	N	72	5	8			139
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	474 96	1 9	5152	2	N	87					226
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	417 102	1 9	4591	2	N	93	182	1	5	8	132
10	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	341 101	1 9	3947	2	N	92	176	1			48
11	4410	X	1970	-0-	-2440	-0-	159 78	1 9	1733	2	N	71					119
12	4557	X	2627	-0-	-1930	-0-	304 41	1 9	2282	2	N	37	1	8			155

TOTAL GAS PROD: 47,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1553	-0-	-679	-0-	259	1	1280	2	Y	13	8	8			117
							14	9									
02	T. A.		1582	-0-	1582	1582	260	1	1291	2	Y	28	92	1			53
							31	9									
03	3469	X	1887	-0-	-1582	-0-	314	1	1530	2	Y	39	1	8			91
							43	9									
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	252	1	1240	2	Y	29	1	8			119
							32	9									
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	390	1	1776	2	Y	19	2	8			136
							21	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	165	1	1677	2	Y	2	92	1	2	8	44
							2	9									
07	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	23	1	1797	2	Y	36	3	8			77
							40	9									
08	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	27	1	1657	2	Y	28					105
							31	9									
09	2130	X	1549	-0-	-581	-0-	30	1	1479	2	Y	36	86	1	2	8	53
							40	9									
10	2201	X	1441	-0-	-760	-0-	34	1	1374	2	Y	30					83
							33	9									
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	12	1	1813	2	Y	46					129
							51	9									
12	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	10	1	1641	2	Y	12	88	1			53
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	1663	-0-	1663	1663	392	1	1180	2	Y	83	56	1	15	8	12
						91	9									
08	14B2 EXT	2544	-0-	2544	4207	512	1	1813	2	Y	199	138	1			73
						219	9									
09	14B2 EXT	2264	-0-	2264	6471	489	1	1513	2	Y	238	113	1	13	8	185
						262	9									
10	14B2 EXT	2367	-0-	2367	8838	553	1	1680	2	Y	122	245	1			62
						134	9									
11	10718	X	1880	-0-	-8838	-0-	441	1	1131	2	Y	280	193	1			149
						308	9									
12	2325	N	58	-0-	-2267	-0-	6	1	19	2	Y	30	161	1			18
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1302	X	861	-0-	-441	-0-	101	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	159	1	1113	2	Y	2					6
							2	9									
03	1488	N	895	-0-	-593	-0-	110	1	783	2	Y	2					8
							2	9									
04	840	N	419	-0-	-421	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					8
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	1273	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	81	1	732	2	Y	3					3
							3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	1	7			2
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	Y	4					6
							4	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	88	1	920	2	Y	8					14
							9	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	90	1	590	2	Y	10					24
							11	9									
11	1050	N	789	-0-	-261	-0-	135	1	609	2	Y	41					65
							45	9									
12	1054	N	503	-0-	-551	-0-	95	1	401	2	Y	6	40	1			31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	479	1	3599	2	Y	3					3
							3	9									
02	3724	X	3381	-0-	-343	-0-	421	1	2954	2	Y	5					8
							6	9									
03	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	476	1	3398	2	Y	3					11
							3	9									
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	455	1	3183	2	Y	7					18
							8	9									
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	482	1	3267	2	Y	1					19
							1	9									
06	3960	X	3052	-0-	-908	-0-	301	1	2718	2	Y	30					49
							33	9									
07	3875	X	2032	-0-	-1843	-0-	211	1	1821	2	Y	-0-	7	7			42
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	247	1	2614	2	Y	-0-					42
09	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	279	1	2926	2	Y	2	37	1			7
							2	9									
10	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	462	1	3031	2	Y	-0-					7
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	905	1	2694	2	Y	1					8
							1	9									
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	907	1	3068	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	352	1	2645	2	N	3					39
							3	9									
02	2380	X	1626	-0-	-754	-0-	203	1	1421	2	N	2					41
							2	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	360	1	2572	2	N	2					43
							2	9									
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	327	1	2288	2	N	5					48
							6	9									
05	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	320	1	2169	2	N	1					49
							1	9									
06	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	248	1	2236	2	N	-0-					49
07	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	247	1	2132	2	Y	-0-					49
08	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	166	1	1755	2	Y	-0-					49
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	195	1	2040	2	Y	1	43	1			7
							1	9									
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	400	1	2625	2	Y	-0-					7
11	3000	N	4022	-0-	1022	1022	1011	1	3010	2	Y	1					8
							1	9									
*12	3100	N	4198	-0-	1098	2120	958	1	3239	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	393	1	2953	2	Y	3					13
							3	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	370	1	2597	2	Y	4					17
							4	9									
03	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	397	1	2831	2	Y	3					20
							3	9									
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	373	1	2611	2	Y	5					25
							6	9									
05	3844	X	2691	-0-	-1153	-0-	346	1	2344	2	Y	1					26
							1	9									
06	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	249	1	2249	2	Y	15					41
							17	9									
07	3286	X	1850	-0-	-1436	-0-	192	1	1658	2	Y	-0-	3	7			38
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	Y	-0-					38
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	210	1	2201	2	Y	-0-	33	1			5
10	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-					5
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	844	1	2513	2	Y	-0-					5
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	767	1	2594	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2201	X	1622	-0-	-579	-0-	191	1	1431	2	Y	-0-					5
02	1988	X	1404	-0-	-584	-0-	175	1	1228	2	Y	1					6
							1	9									
03	2201	X	2020	-0-	-181	-0-	248	1	1772	2	Y	-0-					6
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	221	1	1549	2	Y	2					8
							2	9									
05	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	216	1	1461	2	Y	2					10
							2	9									
06	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	165	1	1486	2	Y	24					34
							26	9									
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	129	1	1111	2	Y	6					40
							7	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	168	1	1774	2	Y	3					43
							3	9									
09	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	138	1	1449	2	Y	2					45
							2	9									
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	281	1	1844	2	Y	8					53
							9	9									
11	1890	X	1499	-0-	-391	-0-	1489	2	10	9	Y	9					62
12	1953	X	1524	-0-	-429	-0-	1512	2	12	9	Y	11					73

TOTAL GAS PROD: 20,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	406	1	3050	2	N	1					85
							1	9									
02	2772	X	2758	-0-	-14	-0-	344	1	2412	2	N	2					87
							2	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	415	1	2964	2	N	2					89
							2	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	419	1	2932	2	N	5					94
							6	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	421	1	2848	2	N	1					95
							1	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	321	1	2902	2	N	-0-					95
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	392	1	3380	2	N	2					97
							2	9									
08	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	238	1	2520	2	N	2					99
							2	9									
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	253	1	2654	2	N	1					100
							1	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	419	1	2747	2	N	9					109
							10	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	832	1	2476	2	N	11					120
							12	9									
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	769	1	2599	2	N	5					125
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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	5518	X	4636	-0-	-882	-0-	544	1	4083	2	N	8					122
							9	9									
02	5936	X	4795	-0-	-1141	-0-	598	1	4193	2	N	4					126
							4	9									
03	6448	X	5077	-0-	-1371	-0-	624	1	4449	2	N	4					130
							4	9									
04	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	626	1	4385	2	N	4	77	0			57
							4	9									
05	5673	X	5382	-0-	-291	-0-	692	1	4686	2	N	4					61
							4	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	513	1	4630	2	N	-0-					61
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	618	1	5325	2	N	27	4	7			84
							30	9									
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	397	1	4199	2	N	6					90
							7	9									
09	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	400	1	4196	2	N	73	79	1			84
							80	9									
10	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	681	1	4469	2	N	14					98
							15	9									
11	5790	X	4394	-0-	-1396	-0-	4353	2	41	9	N	37					135
12	5983	X	4256	-0-	-1727	-0-	4230	2	26	9	N	24					159

TOTAL GAS PROD: 59,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	155	1	1163	2	Y	-0-					12
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	153	1	1071	2	Y	1					13
							1	9									
03	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	165	1	1175	2	Y	-0-					13
04	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	167	1	1170	2	Y	1					14
							1	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	225	1	1525	2	Y	2					16
							2	9									
06	1320	X	384	-0-	-936	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					16
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	Y	1					1
							1	9									
09	1710	X	723	-0-	-987	-0-	63	1	659	2	Y	1					2
							1	9									
10	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	133	1	874	2	Y	1					3
							1	9									
11	510	X	451	-0-	-59	-0-	450	2	1	9	Y	1					4
*12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	8			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

01	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	519	1	3898	2	Y	8	23	0			22
							9	9									
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	462	1	3243	2	Y	1					23
							1	9									
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	505	1	3603	2	Y	5					28
							6	9									
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	487	1	3411	2	Y	1					29
							1	9									
05	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	498	1	3376	2	Y	-0-					29
06	4290	X	3936	-0-	-354	-0-	392	1	3543	2	Y	1					30
							1	9									
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	455	1	3922	2	Y	-0-					30
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	324	1	3429	2	Y	-0-	21	1			9
09	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	314	1	3296	2	Y	-0-					9
10	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	484	1	3173	2	Y	-0-					9
11	4230	X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	2			Y	-0-					9
12	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	3211	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 45,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	514	1	3861	2	N	8					73
							9	9									
02	3920	X	3663	-0-	-257	-0-	457	1	3203	2	N	3					76
							3	9									
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	487	1	3478	2	N	3					79
							3	9									
04	4230	X	3947	-0-	-283	-0-	493	1	3450	2	N	4	61	0			22
							4	9									
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	514	1	3485	2	N	3					25
							3	9									
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	390	1	3521	2	N	18					43
							20	9									
07	4092	X	3021	-0-	-1071	-0-	314	1	2707	2	N	-0-	1	7			42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	2			N	-0-	42	1			-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	29	-0-	-3901	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2468	-0-	-0-	-0-	473	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2115	-0-	-69	-0-	423	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2310	-0-	-356	-0-	468	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	447	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	429	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	442	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	414	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	336	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	325	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	343	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	306	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	327	1	1252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	392	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1765	-0-	-615	-0-	353	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1851	-0-	-784	-0-	375	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	389	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	432	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	456	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	446	1	1768	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	345	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	327	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	330	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	370	1	1580	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	341	1	1308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1853	-0-	-162	-0-	355	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	329	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	377	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	344	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	361	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	282	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	295	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	292	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	303	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	268	1	1144	2	N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	305	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	1512	2	N	7					179
							8	9									
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	84	1	672	2	N	-0-					179
03	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	93	1	898	2	N	23					202
							25	9									
04	1560	N	821	-0-	-739	-0-	90	1	729	2	N	2	174	1			30
							2	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	18					48
							20	9									
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	90	1	863	2	N	-0-					48
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	768	2	N	20					68
							22	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	93	1	914	2	N	-0-					68
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	90	1	790	2	N	20					88
							22	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	N	-0-					88
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	989	2	N	22					110
							24	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	8			140
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	809	3	31	9	N	28	1	8			167
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					167
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	193	1	2	8	13
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	N	4					17
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22	2	8			37
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					37
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					37
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	3	22	9	N	20					57
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	883	3	14	9	N	13	2	8			68
11	750	N	434	-0-	-316	-0-	423	3	11	9	N	10	1	8			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					38
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					38
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					38
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					38
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					38
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					38
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					38
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					38
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					150
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2710	3	18	9	N	16	16	8			150
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2186	3	18	9	N	16	9	8			157
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	N	7	7	8			157
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1275	3	40	9	N	36	9	8			184
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1380	3	45	9	N	41	21	8			204
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	157	1			47
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	826	3	31	9	N	28	13	8			62
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	N	9	4	8			67
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					67
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2158	3	21	9	N	19	2	8			157
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	8			157
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3127	3	42	9	N	38	5	8			190
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2736	3	25	9	N	23	178	1	2	8	33
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2620	3	13	9	N	12	5	8			40
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1825	3	39	9	N	35	3	8			72
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1423	3	17	9	N	15					87
08	1333	X	1119	-0-	-214	-0-	1110	3	9	9	N	8	1	8			94
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1	1	8			94
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2068	3	59	9	N	54	4	8			144
*11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1502	3	19	9	N	17	1	8			160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					162
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	3	22	9	N	20	3	8			179
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3	3	8			179
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12	1	8			190
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					190
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					190
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	3	23	9	N	21	171	1			40
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					40
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					40
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					40
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1543	3	15	9	N	14	2	8			124
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3	3	8			124
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	3	12	9	N	11	5	8			130
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	3	7	9	N	6	2	8			134
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1708	3	17	9	N	15	7	8			142
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6	4	8			144
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					144
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2	2	8			144
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	N	3	3	8			144
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	3	1	9	N	1	1	8			144
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	N	5	2	8			147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	3100	N	3295	-0-	195	195	3274	3	21	9	N	19	2	8			107
02	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	8			107
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	3	8	9	N	7	5	8			109
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	9	N	6	5	8			110
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	N	21	7	8			124
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	3	11	9	N	10	4	8			130
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					132
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2661	3	13	9	N	12	2	8			142
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1786	3	11	9	N	10	3	8			149
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1943	3	17	9	N	15	5	8			159
*11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	N	18	2	8			175
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 25,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	3	15	9	N	14	2	8			179
02	2800	N	3132	-0-	332	332	3114	3	18	9	N	16	1	8			194
03	1468	N	1136	-0-	-332	-0-	1126	3	10	9	N	9	166	1			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					37
07	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	2630	3			N	-0-					37
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4064	3	8	9	N	7	2	8			42
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	3	3	9	N	3	3	8			42
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2728	3	41	9	N	37	1	8			78
11	2640	X	2063	-0-	-577	-0-	2051	3	12	9	N	11	2	8			87
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 21,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	3	13	9	N	12	2	8			40
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	3	3	9	N	3	3	8			40
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	N	3	3	8			40
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	3	6	9	N	5	5	8			40
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7	7	8			40
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5	5	8			40
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					40
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	3	11	9	N	10	2	8			48
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	3	4	9	N	4	4	8			48
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	N	7	3	8			52
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1096	3	21	9	N	19	3	8			68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	3	34	9	N	31	5	8			180
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17	5	8			192
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	3	18	9	N	16	152	1	14	8	42
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	3	33	9	N	30	19	8			53
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	3	36	9	N	33	16	8			70
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	N	34	14	8			90
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	3	6	9	N	5					95
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	798	3	68	9	N	62	8	8			149
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	855	3	21	9	N	19	4	8			164
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	N	27	14	8			177
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1112	3	19	9	N	17	7	8			187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	2042	-0-	-221	-0-	2029	3	13	9	N	12	5	8			139
02	1512	X	1315	-0-	-197	-0-	1307	3	8	9	N	7	7	8			139
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1931	3	12	9	N	11	11	8			139
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1807	3	21	9	N	19	19	8			139
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	3	19	9	N	17	17	8			139
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	3	13	9	N	12	12	8			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	N	9	8	8			140
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2500	3	13	9	N	12	8	8			144
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2936	3	23	9	N	21	13	8			152
*11	3000	N	3167	-0-	167	167	3141	3	26	9	N	24	9	8			167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1494	3	33	9	N	30	8	8			70
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	3	33	9	N	30	11	8			89
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	3	45	9	N	41	16	8			114
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1808	3	36	9	N	33	25	8			122
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	3	35	9	N	32	20	8			134
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1821	3	34	9	N	31	18	8			147
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	N	20					167
08	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1657	3	32	9	N	29	11	8			185
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1733	3	24	9	N	22	10	8			197
*10	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1746	3	15	9	N	14	171	1	14	8	26
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1635	3	25	9	N	23	9	8			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3328	3	25	9	N	23	8	8			129
02	2912	X	2840	-0-	-72	-0-	2820	3	20	9	N	18	10	8			137
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3919	3	21	9	N	19	19	8			137
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3727	3	33	9	N	30	28	8			139
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	3	26	9	N	24	16	8			147
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3327	3	21	9	N	19	16	8			150
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4619	3	18	9	N	16	151	1			15
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3477	3	36	9	N	33	13	8			35
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	3	12	9	N	11	11	8			35
10	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	2349	3	22	9	N	20	15	8			40
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3191	3	12	9	N	11	11	8			40
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 37,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	4991	X	2781	-0-	-2210	-0-	2749	3	32	9	N	29	5	8			52
02	4620	X	2258	-0-	-2362	-0-	2254	3	4	9	N	4	3	8			53
03	5115	X	2558	-0-	-2557	-0-	2538	3	20	9	N	18	14	8			57
04	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	2379	3	19	9	N	17	16	8			58
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3020	3	46	9	N	42	15	8			85
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3051	3	42	9	N	38	16	8			107
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3038	3	13	9	N	12					119
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2799	3	32	9	N	29	8	8			140
09	3000	N	3507	-0-	507	507	3485	3	22	9	N	20	8	8			152
10	4289	X	3782	-0-	-507	-0-	3635	3	147	9	N	134	15	8			271
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2872	3	15	9	N	14	183	1	8	8	94
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2671	3	40	9	N	36	5	8			200
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3955	3	46	9	N	42	179	1	16	8	47
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4180	3	33	9	N	30	29	8			48
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3804	3	58	9	N	53	39	8			62
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3401	3	15	9	N	14	13	8			63
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3672	3	33	9	N	30	21	8			72
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					72
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	3	22	9	N	20	10	8			82
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3191	3	29	9	N	26	8	8			100
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3667	3	44	9	N	40	20	8			120
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3591	3	20	9	N	18	13	8			125
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 39,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	4371	X	2813	-0-	-1558	-0-	2799	3	14	9	N	13	5	8			210
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3425	3	17	9	N	15	177	1	11	8	37
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	3	53	9	N	48	22	8			63
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4797	3	37	9	N	34	34	8			63
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4700	3	35	9	N	32	20	8			75
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4225	3	22	9	N	20	20	8			75
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					75
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3634	3	24	9	N	22	13	8			84
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	3	24	9	N	22	9	8			97
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3566	3	20	9	N	18	13	8			102
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3676	3	12	9	N	11	9	8			104
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 42,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3671	-0-	-1971	-0-	3624	3	47	9	N	43	179	1	4	8	75
02	5096	X	3545	-0-	-1551	-0-	3501	3	44	9	N	40	3	8			112
03	5425	X	4933	-0-	-492	-0-	4914	3	19	9	N	17	7	8			122
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5227	3	33	9	N	30	12	8			140
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5281	3	59	9	N	54	9	8			185
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	3	14	9	N	13	9	8			189
07	4929	X	3849	-0-	-1080	-0-	3846	3	3	9	N	3	150	1			42
08	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4556	3	18	9	N	16	5	8			53
09	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3929	3	45	9	N	41	4	8			90
10	4805	X	3701	-0-	-1104	-0-	3682	3	19	9	N	17	5	8			102
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	4304	3	35	9	N	32	4	8			130
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 47,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 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	1891	X	1420	-0-	-471	-0-	1323	3	97	9	N	88	191	1	10	8	122
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1268	3	99	9	N	90	13	8			199
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	N	40	189	1	12	8	38
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16	16	8			38
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	470	3	42	9	N	38	19	8			57
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	793	3	191	9	N	174	14	8			217
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	15	9	N	14	168	1			63
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	894	3	53	9	N	48	7	8			104
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	646	3	33	9	N	30	7	8			127
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	672	3	90	9	N	82	161	1	10	8	38
11	930	N	764	-0-	-166	-0-	760	3	4	9	N	4	4	8			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 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	2170	X	686	-0-	-1484	-0-	678	3	8	9	N	7					42
02	1708	X	542	-0-	-1166	-0-	523	3	19	9	N	17	1	8			58
03	1891	X	845	-0-	-1046	-0-	845	3			N	-0-					58
04	1650	X	906	-0-	-744	-0-	906	3			N	-0-					58
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					58
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					58
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	558	3	29	9	N	26					84
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	646	3	45	9	N	41					125
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					125
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	588	3	37	9	N	34					159
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	567	3	9	9	N	8					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	225	-0-	-1511	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	385	-0-	-731	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	424	-0-	-416	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	456	-0-	-195	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	339	-0-	-291	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	34	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					34
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-					34
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	94	1	1943	2	Y	-0-					34
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					34
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	94	1	1880	2	Y	-0-					34
07	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-					34
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	92	1	1876	2	Y	-0-					34
09	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	54	1	1592	2	Y	-0-					34
10	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1626	2	Y	-0-					34
11	1890	N	1612	-0-	-278	-0-	54	1	1558	2	Y	-0-					34
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	56	1	1526	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	293	-0-	-544	-0-	21	1	272	2	N	-0-					36
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					36
03	651	N	284	-0-	-367	-0-	22	1	262	2	N	-0-					36
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					36
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					36
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	-0-					36
07	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	88	1	950	2	N	-0-					36
08	1333	N	836	-0-	-497	-0-	70 1	1 9	765	2	N	1	1	8			36
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	85	1	852	2	N	-0-					36
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	N	-0-					36
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	N	-0-					36
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	65	1	776	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	471	-0-	-366	-0-	286 1	1 9	184	2	N	1	1	8			48
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	53	2	N	3	3	8			48
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	55 2	1 9	7	2	N	2	2	8			48
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	231 2	1 9	143	2	N	2	2	8			48
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	275 1	1 9	119	2	N	1	1	8			48
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	220	1	77	2	N	-0-					48
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	209 2	1 9	73	2	N	2	2	8			48
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	297 1	1 9	162	2	N	1	1	8			48
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	297	1	179	2	N	-0-					48
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	136	2	N	1	1	8			48
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	286 3	1 9	134	2	N	-0-					48
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	204	2	N	3	3	8			48

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 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	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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

01	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	147	1	3146	2	Y	-0-					22
02	3304	X	1843	-0-	-1461	-0-	77	1	1766	2	Y	-0-					22
03	3658	X	2153	-0-	-1505	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-					22
04	3540	X	2042	-0-	-1498	-0-	86	1	1956	2	Y	-0-					22
05	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	95	1	2066	2	Y	-0-					22
06	3180	X	2039	-0-	-1141	-0-	94	1	1945	2	Y	-0-					22
07	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					22
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-					22
09	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	87	1	1772	2	Y	-0-					22
10	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	87	1	1799	2	Y	-0-					22
11	2040	X	1670	-0-	-370	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					22
12	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	70	1	1639	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	Y	2					86
							2	9									
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	39	1	892	2	Y	-0-					86
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-					86
04	1620	N	886	-0-	-734	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					86
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	2	Y	-0-					86
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					86
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	-0-					86
08	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	54	1	1222	2	Y	3					89
							3	9									
09	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					89
10	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					89
11	1230	X	1019	-0-	-211	-0-	43	1	976	2	Y	-0-					89
12	1271	X	779	-0-	-492	-0-	32	1	747	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 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	2480	X	2472	-0-	-8	-0-	110	1 3 9	2359	2	Y	3					14
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	Y	-0-					14
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2336	2	Y	-0-					14
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-					14
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					14
06	2370	N	1866	-0-	-504	-0-	86	1	1780	2	Y	-0-					14
07	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					14
08	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-					14
09	2430	X	1893	-0-	-537	-0-	89	1	1804	2	Y	-0-					14
10	2356	X	1750	-0-	-606	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					14
11	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	71	1	1624	2	Y	-0-					14
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	68	1	1591	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1262	2	Y	4	4	1			4
02	INC G-10		1189	-0-	1189	1189	54	1 7 9	1128	2	Y	6	7	1			3
03	INC G-10		1000	-0-	1000	2189	46	1 6 9	948	2	Y	5	4	1			4
04	3000	N	1349	-0-	-1651	538	62	1 6 9	1281	2	Y	5	8	1			1
05	1809	N	1271	-0-	-538	-0-	59	1 4 9	1208	2	Y	4	3	1			2
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1029	2	Y	3	3	1			2
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	59	1 3 9	1193	2	Y	3	4	1			1
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	56	1 2 9	1137	2	Y	2	2	1			1
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	34	1 3 9	1013	2	Y	3	3	1			1
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	35	1 7 9	1043	2	Y	6	5	1			2
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	37	1 8 9	1087	2	Y	7	7	1			2
12	1085	N	976	-0-	-109	-0-	34	1 8 9	934	2	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2852	X	1896	-0-	-956	-0-	83	1	1784	2	Y	26					48
							29	9									
02	2548	X	114	-0-	-2434	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					48
03	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	41	1	921	2	Y	1					49
							1	9									
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	2	Y	2	1	8			50
							2	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	125	1	2715	2	Y	3					53
							3	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	124	1	2575	2	Y	-0-					53
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	111	1	2501	2	Y	-0-					53
08	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	108	1	2423	2	Y	-0-					53
09	2880	X	2200	-0-	-680	-0-	103	1	2097	2	Y	-0-					53
10	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	94	1	1947	2	Y	-0-					53
11	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	80	1	1828	2	Y	-0-					53
12	2604	X	1698	-0-	-906	-0-	70	1	1628	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 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	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	110	1	2354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2173	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	96	1	2177	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	98	1	2144	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	101	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	105	1	2364	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	100	1	2253	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	137	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	104	1	2156	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	115	1	2678	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 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	682	N	674	-0-	-8	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					114
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					114
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	1					115
							1	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					115
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					115
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					115
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					115
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					115
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	Y	-0-					115
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	2	Y	-0-					115
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	-0-					115
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	642	2	Y	1	1	8			115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1532	2	Y	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1467	-0-	-145	-0-	52	1	1415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 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	1333	X	748	-0-	-585	-0-	37	1	704	2	Y	6	15	1	6	8	-0-
							7	9									
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	31	1	679	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	30	1	631	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	32	1	667	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	580	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	33	1	645	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	179	154	1			25
							197	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	Y	3					28
							3	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	60	1	937	2	Y	59	65	1	4	8	18
							65	9									
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	Y	101	58	1	7	8	54
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	127	1	2721	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	107	1	2460	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	3					87
							3	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	N	7	1	8			93
							8	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	N	4	1	8			96
							4	9									
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	N	1					97
							1	9									
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2552	2	N	2	2	8			97
							2	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	104	1	2348	2	N	3					100
							3	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	N	1					101
							1	9									
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	2					103
							2	9									
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2196	2	N	3					106
							3	9									
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	97	1	2267	2	N	2					108
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2446	2	Y	3					14
							3	9									
02	2268	N	2262	-0-	-6	-0-	94	1	2167	2	Y	1					15
							1	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	2	Y	-0-					15
04	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-					15
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-					15
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	109	1	2255	2	Y	-0-					15
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2376	2	Y	-0-					15
08	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	104	1	2339	2	Y	-0-					15
09	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	108	1	2196	2	Y	-0-					15
10	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-					15
11	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					15
12	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	91	1	2116	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	199	-0-	-401	-0-	9	1	183	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	67	37	1			31
							74	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	5	18	1			18
							6	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
08	1271	X	804	-0-	-467	-0-	37	1	765	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1230	X	541	-0-	-689	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	517	-0-	-754	-0-	17	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	584	-0-	-376	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	571	-0-	-297	-0-	19	1	531	2	Y	19	14	1			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	129	1	2748	2	Y	80					142
							88	9									
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	115	1	2402	2	Y	-0-					142
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	121	1	2509	2	Y	66	181	1			27
							73	9									
04	2910	X	2442	-0-	-468	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					27
05	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					27
06	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	113	1	2280	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	123	1	2475	2	Y	62					89
							68	9									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	-0-					89
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	81	1	2400	2	Y	72					161
							79	9									
10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	81	1	2405	2	Y	61	177	1			45
							67	9									
11	2640	N	2337	-0-	-303	-0-	78	1	2259	2	Y	-0-					45
12	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	86	1	2358	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	97	1	2058	2	Y	-0-					28
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	95	1	1993	2	Y	-0-					28
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	Y	-0-					28
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	2158	2	Y	-0-					28
05	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					28
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					28
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					28
08	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-					28
09	2250	X	2174	-0-	-76	-0-	71	1	2103	2	Y	-0-					28
10	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	74	1	2210	2	Y	-0-					28
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	74	1	2157	2	Y	-0-					28
12	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	71	1	1926	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	213	1	2691	2	N	-0-					27
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	180	1	2184	2	N	-0-					27
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	217	1	2605	2	N	90	1	8			116
							99	9									
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	2	N	1	1	8			116
							1	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	258	1	2861	2	N	-0-	89	1			27
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	227	1	2570	2	N	-0-					27
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	195	1	2116	2	N	-0-					27
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	219	1	2397	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	220	1	2208	2	N	-0-					27
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	255	1	2569	2	N	-0-					27
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	2265	2	N	-0-					27
*12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	187	1	2250	2	N	95	1	8			121
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	112	1	2396	2	Y	-0-					5
02	2324	X	2207	-0-	-117	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					5
03	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	107	1	2424	2	Y	2					7
							2	9									
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	101	1	2291	2	Y	2					9
							2	9									
05	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	108	1	2354	2	Y	2					11
							2	9									
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-					11
07	2542	X	334	-0-	-2208	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	11	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2013														

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	105	1	2223	2	Y	15					27
							17	9									
02	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	92	1	1927	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	103	1	2140	2	Y	10					37
							11	9									
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	101	1	2074	2	Y	3					40
							3	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	102	1	2044	2	Y	4					44
							4	9									
07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	106	1	2118	2	Y	1					45
							1	9									
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	102	1	2074	2	Y	2					47
							2	9									
09	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	67	1	1986	2	Y	-0-					47
10	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	68	1	2021	2	Y	3					50
							3	9									
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	69	1	1993	2	Y	-0-					50
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	73	1	1980	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	99	1	2111	2	Y	-0-					16
02	2436	X	2210	-0-	-226	-0-	101	1	2109	2	Y	-0-					16
03	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					16
04	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	111	1	2272	2	Y	-0-					16
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					16
06	2370	X	2366	-0-	-4	-0-	112	1	2254	2	Y	-0-					16
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-					16
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					16
09	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	68	1	2023	2	Y	-0-					16
10	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	74	1	2202	2	Y	-0-					16
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-					16
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 27,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	80	1	1706	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
02	INC G-10		1570	-0-	1570	1570	71	1	1495	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
03	INC G-10		1749	-0-	1749	3319	81	1	1666	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	3000	N	1682	-0-	-1318	2001	78	1	1603	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
05	3100	N	1728	-0-	-1372	629	80	1	1646	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
06	2197	N	1568	-0-	-629	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					44
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-					44
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	73	1	1493	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	48	1	1424	2	Y	-0-					44
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	49	1	1472	2	Y	-0-					44
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	50	1	1436	2	Y	-0-					44
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	54	1	1463	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 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	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	95	1	2025	2	Y	-0-					23
02	1960	N	1890	-0-	-70	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-					23
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					23
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	Y	-0-					23
05	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-					23
06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					23
07	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	98	1	1966	2	Y	-0-					23
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					23
09	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					23
10	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-					23
11	1950	N	1548	-0-	-402	-0-	52	1	1496	2	Y	-0-					23
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	N	-0-					110
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	84	1	1559	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	93	1	1661	2	N	-0-					110
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					110
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	N	-0-					110
06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	90	1	1440	2	N	-0-					110
07	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	93	1	1315	2	N	3	3	8			110
							3	9									
08	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	93	1	1086	2	N	-0-					110
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	90	1	1391	2	N	1	1	8			110
							1	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	93	1	1162	2	N	1	1	8			110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 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	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	107	1	2296	2	Y	7	1	8			79
							8	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2210	2	Y	13	3	8			89
							14	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	2	Y	12					101
							13	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	101	1	2286	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
05	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					101
06	2490	N	2157	-0-	-333	-0-	99	1	2057	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
07	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	105	1	2365	2	Y	5	5	8			101
							6	9									
08	2480	N	2080	-0-	-400	-0-	88	1	1991	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	98	1	1990	2	Y	-0-					101
10	2480	N	2068	-0-	-412	-0-	95	1	1971	2	Y	2	2	8			101
							2	9									
11	2010	N	1226	-0-	-784	-0-	51	1	1174	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
12	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	65	1	1514	2	Y	8	1	8			108
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 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	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	77	1	1633	2	Y	-0-					49
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					49
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	78	1	1613	2	Y	-0-					49
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-					49
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					49
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					49
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-					49
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	79	1	1609	2	Y	-0-					49
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	2	Y	-0-					49
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	55	1	1632	2	Y	-0-					49
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	53	1	1536	2	Y	-0-					49
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	60	1	1625	2	Y	4					53
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	Y	39	42	1			12
							43	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	90	1	1855	2	Y	33	36	1			8
							36	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	90	1	1850	2	Y	25	18	1			15
							28	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	16	15	1			16
							18	9									
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	95	1	1912	2	Y	15	26	1			5
							17	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1886	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	57	1	1685	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
10	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	60	1	1801	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	61	1	1755	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	67	1	1821	2	Y	22	20	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 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	1085	N	655	-0-	-430	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	34	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	33	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	35	1	962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 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	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					50
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	53	1	1112	2	Y	-0-					50
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					50
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					50
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					50
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					50
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	59	1	1183	2	Y	-0-					50
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					50
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	35	1	1032	2	Y	-0-					50
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	38	1	1128	2	Y	-0-					50
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					50
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	35	1	959	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-392	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	14	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2094	-0-	-76	-0-	93	1	1988	2	Y	12					52
							13	9									
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	78	1	1642	2	Y	15					67
							17	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	92	1	1907	2	Y	48					115
							53	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					115
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					115
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	-0-					115
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2385	2	Y	-0-					115
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					115
09	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	67	1	1968	2	Y	-0-					115
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	71	1	2107	2	Y	79	167	1			27
							87	9									
11	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	71	1	2046	2	Y	-0-					27
12	2108	N	1012	-0-	-1096	-0-	36	1	976	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 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	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	99	1	2098	2	Y	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	91	1	1825	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	56	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	57	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	55	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	62	1	1695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		106	1	2259	2	Y	27	22	1			17
								30	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		96	1	2017	2	Y	39	41	1			15
								43	9									
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-		108	1	2232	2	Y	14	14	1			15
								15	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		106	1	2184	2	Y	33	36	1			12
								36	9									
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-		106	1	2190	2	Y	25	18	1			19
								28	9									
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-		106	1	2140	2	Y	16	15	1			20
								18	9									
07	2418	N	2165	-0-	-253	-0-		102	1	2046	2	Y	15	26	1			9
								17	9									
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-		99	1	2015	2	Y	16	16	1			9
								18	9									
09	2250	N	2072	-0-	-178	-0-		67	1	1988	2	Y	15	12	1			12
								17	9									
10	2170	N	2148	-0-	-22	-0-		69	1	2059	2	Y	18	19	1			11
								20	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		69	1	2014	2	Y	21	24	1			8
								23	9									
12	2139	N	2116	-0-	-23	-0-		74	1	2018	2	Y	22	20	1			10
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

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	2976	X	2779	-0-	-197	-0-		125	1	2654	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-		116	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-		117	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-		128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-		125	1	2576	2	Y	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-		131	1	2630	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2841	-0-	-11	-0-		135	1	2706	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2795	-0-	-57	-0-		130	1	2665	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-		80	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2472	-0-	-380	-0-		80	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2324	-0-	-436	-0-		77	1	2247	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2338	-0-	-514	-0-		83	1	2255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	153	1	3251	2	Y	291	239	1			173
							320	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	428	454	1			147
							471	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	2	Y	144	155	1			136
							158	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	148	1	3042	2	Y	357	407	1			86
							393	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3114	2	Y	262	190	1			158
							288	9									
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	152	1	3046	2	Y	178	163	1			173
							196	9									
07	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	156	1	3119	2	Y	169	272	1			70
							186	9									
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	159	1	3241	2	Y	172	179	1			63
							189	9									
09	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	97	1	2875	2	Y	180	135	1			108
							198	9									
10	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	93	1	2788	2	Y	191	214	1			85
							210	9									
11	3480	X	1899	-0-	-1581	-0-	58	1	1685	2	Y	142	189	1			38
							156	9									
12	3596	X	1817	-0-	-1779	-0-	58	1	1596	2	Y	148	141	1			45
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 38,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	111	1	2367	2	Y	-0-					64
02	2324	N	2201	-0-	-123	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					64
03	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	111	1	2298	2	Y	-0-					64
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	109	1	2244	2	Y	-0-					64
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	107	1	2154	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	116	1	2329	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
08	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	110	1	2254	2	Y	-0-					64
09	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	72	1	2117	2	Y	-0-					64
10	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	73	1	2181	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
11	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	70	1	2036	2	Y	-0-					64
12	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	78	1	2142	2	Y	9					73
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	140	1	2977	2	Y	-0-					164
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	-0-					164
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3054	2	Y	7					171
							8	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	Y	-0-					171
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	-0-					171
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-					171
07	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	142	1	2840	2	Y	-0-					171
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	144	1	2936	2	Y	-0-					171
09	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	82	1	2438	2	Y	-0-					171
10	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	80	1	2380	2	Y	-0-					171
11	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	88	1	2562	2	Y	-0-					171
12	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	95	1	2603	2	Y	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 34,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2666	-0-	-162	-0-	122	1	2544	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	136	1	2822	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	129	1	2654	2	Y	33	28	1			8
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	131	1	2712	2	Y	25	16	1			17
							28	9									
06	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	130	1	2612	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	138	1	2770	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
08	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	130	1	2661	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
09	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	86	1	2549	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	87	1	2605	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
11	2820	X	2641	-0-	-179	-0-	87	1	2531	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
12	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	93	1	2530	2	Y	22	20	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	86	1	1829	2	Y	57	153	1			144
							63	9									
02	2016	X	1391	-0-	-625	-0-	60	1	1255	2	Y	69					213
							76	9									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	Y	57	155	1			115
							63	9									
04	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	91	1	1860	2	Y	7					122
							8	9									
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	70					192
							77	9									
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	95	1	1912	2	Y	34	119	1	3	8	104
							37	9									
07	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	96	1	1929	2	Y	19	47	1			76
							21	9									
08	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	92	1	1876	2	Y	83					159
							91	9									
09	2130	X	1300	-0-	-830	-0-	42	1	1239	2	Y	17					176
							19	9									
10	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	53	1	1576	2	Y	55					231
							61	9									
11	2040	X	1828	-0-	-212	-0-	56	1	1637	2	Y	123	110	1			244
							135	9									
12	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	56	1	1526	2	Y	65	172	1			137
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	47	1	1087	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	53	1	1210	2	N	2					69
							2	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	2	1	8			70
							2	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	4					74
							4	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					74
07	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	51	1	1159	2	N	2	2	8			74
							2	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	N	-0-					74
09	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	58	1	1171	2	N	-0-					74
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	52	1	1078	2	N	-0-					74
11	2100	N	923	-0-	-1177	-0-	39	1	884	2	N	-0-					74
12	1271	N	759	-0-	-512	-0-	31	1	728	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	302	1	3821	2	Y	30					62
							33	9									
02	3752	X	3193	-0-	-559	-0-	243	1	2942	2	Y	7					69
							8	9									
03	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	309	1	3703	2	Y	5	52	1	1	8	21
							6	9									
04	4170	X	1615	-0-	-2555	-0-	140	1	1474	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	328	1	3635	2	Y	-0-					21
06	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	304	1	3430	2	Y	19					40
							21	9									
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	338	1	3673	2	Y	35					75
							39	9									
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	334	1	3648	2	Y	2	5	1	1	8	71
							2	9									
09	3840	X	2654	-0-	-1186	-0-	240	1	2414	2	Y	-0-					71
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	367	1	3689	2	Y	13	13	8			71
							14	9									
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	363	1	3885	2	Y	22	22	8			71
							24	9									
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	377	1	4540	2	Y	52	52	8			71
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 44,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 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	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	128	1	2717	2	Y	9					131
							10	9									
02	2688	X	2522	-0-	-166	-0-	115	1	2398	2	Y	8					139
							9	9									
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	130	1	2693	2	Y	13					152
							14	9									
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	127	1	2597	2	Y	-0-					152
05	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					152
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	133	1	2666	2	Y	1	1	8			152
							1	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	139	1	2777	2	Y	-0-					152
08	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	129	1	2633	2	Y	-0-					152
09	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	85	1	2500	2	Y	-0-					152
10	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	85	1	2538	2	Y	30	157	1			25
							33	9									
11	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	84	1	2444	2	Y	-0-					25
12	2914	X	1330	-0-	-1584	-0-	47	1	1283	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3596	X	2991	-0-	-605	-0-	133	1	2858	2	Y	-0-					16
02	3276	X	2683	-0-	-593	-0-	112	1	2571	2	Y	-0-					16
03	3627	X	2973	-0-	-654	-0-	125	1	2837	2	Y	10					26
							11	9									
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	120	1	2725	2	Y	2					28
							2	9									
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	132	1	2889	2	Y	2					30
							2	9									
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	Y	-0-					30
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	120	1	2703	2	Y	1	25	1			6
							1	9									
08	3038	X	598	-0-	-2440	-0-	25	1	571	2	Y	2	6	1	1	8	1
							2	9									
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2013

TOTAL GAS PROD: 20,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	130	1	2766	2	Y	30					40
							33	9									
02	2632	N	2578	-0-	-54	-0-	117	1	2452	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
03	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	131	1	2700	2	Y	6					53
							7	9									
04	2820	N	2735	-0-	-85	-0-	127	1	2602	2	Y	5					58
							6	9									
05	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	128	1	2639	2	Y	5					63
							6	9									
06	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	126	1	2536	2	Y	-0-					63
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	132	1	2647	2	Y	107					170
							118	9									
08	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	127	1	2592	2	Y	18	162	1			26
							20	9									
09	2670	N	2512	-0-	-158	-0-	82	1	2429	2	Y	1					27
							1	9									
10	2883	N	2584	-0-	-299	-0-	84	1	2500	2	Y	-0-					27
11	2640	N	2472	-0-	-168	-0-	82	1	2390	2	Y	-0-					27
12	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	90	1	2454	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1271	X	504	-0-	-767	-0-	22	1	475	2	Y	6					41
							7	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	3					44
							3	9									
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					44
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					44
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	108	1	2365	2	Y	-0-					44
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					44
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	2	Y	10					54
							11	9									
08	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	76	1	1701	2	Y	-0-					54
09	2400	X	1705	-0-	-695	-0-	80	1	1625	2	Y	-0-					54
10	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	72	1	1490	2	Y	-0-					54
11	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					54
12	1953	X	1374	-0-	-579	-0-	57	1	1317	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	154	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2803	-0-	-249	-0-	128	1	2675	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	144	1	2967	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	144	1	2970	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	149	1	2997	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	143	1	2916	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	89	1	2625	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	90	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	86	1	2488	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	95	1	2595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	126	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	125	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	143	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	131	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1906	-0-	-1004	-0-	62	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	58	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1643	-0-	-1267	-0-	55	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1805	-0-	-1202	-0-	64	1	1741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	124	1	2626	2	Y	-0-					25
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2389	2	Y	-0-					25
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-					25
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	134	1	2754	2	Y	-0-					25
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	Y	-0-					25
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	144	1	2891	2	Y	-0-					25
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	153	1	3073	2	Y	-0-					25
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	151	1	3089	2	Y	-0-					25
09	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	95	1	2819	2	Y	-0-					25
10	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	101	1	3011	2	Y	-0-					25
11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	100	1	2912	2	Y	-0-					25
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	108	1	2960	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	X	2038	-0-	-70	-0-	92	1	1946	2	Y	-0-					28
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	82	1	1725	2	Y	-0-					28
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	Y	66					94
							73	9									
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-					94
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					94
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					94
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1973	2	Y	-0-					94
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	2	Y	-0-					94
09	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	60	1	1768	2	Y	-0-					94
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	64	1	1905	2	Y	-0-					94
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	Y	-0-					94
*12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	108	1	2947	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 25,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	77	1	1644	2	Y	-0-					15
02	1764	X	1442	-0-	-322	-0-	60	1	1382	2	Y	-0-					15
03	1953	X	1445	-0-	-508	-0-	61	1	1382	2	Y	2					17
							2	9									
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	59	1	1329	2	Y	3					20
							3	9									
05	1860	X	1326	-0-	-534	-0-	58	1	1266	2	Y	2					22
							2	9									
06	1680	X	1155	-0-	-525	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					22
07	1612	X	1276	-0-	-336	-0-	54	1	1221	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	55	1	1227	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	48	1	1110	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	102	1	2166	2	Y	-0-					27
02	2184	X	2020	-0-	-164	-0-	92	1	1928	2	Y	-0-					27
03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					27
04	2280	X	2203	-0-	-77	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					27
05	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2122	2	Y	-0-					27
06	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	99	1	1989	2	Y	-0-					27
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	99	1	1986	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-					27
09	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	58	1	1709	2	Y	-0-					27
10	2232	X	1791	-0-	-441	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-					27
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-					27
12	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	68	1	1850	2	Y	23					50
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	78	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1206	-0-	-726	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1431	-0-	-801	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1320	-0-	-912	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	608	-0-	-1072	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	397	-0-	-1029	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	272	-0-	-1154	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	421	-0-	-929	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	457	-0-	-876	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	479	-0-	-121	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	140	1	2977	2	Y	-0-					60
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-					60
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	139	1	2884	2	Y	-0-					60
04	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-					60
05	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-					60
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					60
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	149	1	2978	2	Y	-0-					60
08	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	144	1	2931	2	Y	-0-					60
09	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	98	1	2885	2	Y	-0-					60
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	99	1	2950	2	Y	-0-					60
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	95	1	2767	2	Y	-0-					60
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	102	1	2790	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 35,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	165	1	3518	2	Y	85	49	1			36
							94	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3338	2	Y	181	165	1			52
							199	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	169	1	3496	2	Y	68	64	1			56
							75	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3346	2	Y	162	180	1			38
							178	9									
05	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	163	1	3372	2	Y	123	87	1			74
							135	9									
06	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	160	1	3207	2	Y	78	74	1			78
							86	9									
07	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	163	1	3272	2	Y	77	123	1			32
							85	9									
08	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	156	1	3192	2	Y	78	81	1			29
							86	9									
09	3690	X	2966	-0-	-724	-0-	96	1	2840	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
10	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	99	1	2963	2	Y	-0-	25	1			-0-
11	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	100	1	2894	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	106	1	2898	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2839	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	Y	14					44
							15	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	9	6	8			47
							10	9									
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	Y	6					53
							7	9									
04	2760	N	2407	-0-	-353	-0-	140	1	2250	2	Y	15	4	8			64
							17	9									
05	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	144	1	2181	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	147	1	2055	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
07	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	149	1	2065	2	Y	6	6	8			64
							7	9									
08	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	152	1	1890	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
09	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	174	1	1887	2	Y	-0-					64
10	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	182	1	1941	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
11	2190	X	2014	-0-	-176	-0-	178	1	1836	2	Y	-0-					64
12	2232	X	2223	-0-	-9	-0-	180	1	2042	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 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	7012	X	3880	-0-	-3132	-0-	283	1	3577	2	N	18	3	8			157
							20	9									
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	251	1	3032	2	N	37	162	1	6	8	26
							41	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	275	1	3299	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	2	N	13	2	8			37
							14	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	49	4	8			82
							54	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	246	1	2777	2	N	2					84
							2	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	264	1	2870	2	N	8	6	8			86
							9	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	230	1	2517	2	N	12	2	8			96
							13	9									
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	277	1	2780	2	N	53	122	1			27
							58	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	34	2	8			59
							37	9									
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	227	1	2435	2	N	16					75
							18	9									
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	198	1	2386	2	N	13	1	8			87
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	134	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2701	-0-	-99	-0-	123	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	138	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	136	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	143	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	138	1	2815	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	83	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	76	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2346	-0-	-564	-0-	78	1	2268	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	88	1	2395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1372	X	1351	-0-	-21	-0-	60	1	1261	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
03	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	68	1	1398	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	67	1	1373	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	65	1	1298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	64	1	1274	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	56	1	1153	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	34	1	999	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	33	1	983	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1170	N	964	-0-	-206	-0-	32	1	932	2	Y	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	2012	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

01	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	122	1	2599	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2587	-0-	-157	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	122	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	128	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	125	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2465	-0-	-175	-0-	81	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	84	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	80	1	2324	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	87	1	2367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	Y	38	25	1	8	8	11
							42	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	150	1	1820	2	Y	30	11	1	30	8	-0-
							33	9									
03	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	165	1	1971	2	Y	24	7	1	11	8	6
							26	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2354	2	Y	19	13	1	6	8	6
							21	9									
05	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	152	1	1688	2	Y	9	5	1	6	8	4
							10	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2023	2	Y	11	8	1	1	8	6
							12	9									
07	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	213	1	2317	2	Y	10	4	1	9	8	3
							11	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	190	1	2081	2	Y	12	4	1	9	8	2
							13	9									
09	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	167	1	1674	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	2387	N	1624	-0-	-763	-0-	146	1	1470	2	Y	7	3	1	5	8	2
							8	9									
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	181	1	1940	2	Y	20	2	1	20	8	-0-
							22	9									
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	151	1	1811	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4297	-0-	-508	-0-	192	1	4072	2	Y	30	26	1			17
							33	9									
02	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	175	1	3674	2	Y	43	46	1			14
							47	9									
03	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	193	1	3996	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	192	1	3932	2	Y	35	40	1			8
							39	9									
05	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	202	1	4173	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	206	1	4139	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	206	1	4122	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	193	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3227	-0-	-1123	-0-	106	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4495	X	3650	-0-	-845	-0-	118	1	3532	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	131	1	3574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 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	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	162	1	3440	2	Y	-0-					19
02	3304	X	3188	-0-	-116	-0-	145	1	3043	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	163	1	3363	2	Y	-0-					19
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	158	1	3244	2	Y	-0-					19
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	163	1	3352	2	Y	-0-					19
06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	162	1	3252	2	Y	-0-					19
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	168	1	3372	2	Y	-0-					19
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3318	2	Y	50					69
							55	9									
09	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	94	1	2781	2	Y	-0-					69
10	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	106	1	3165	2	Y	-0-					69
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	107	1	3107	2	Y	-0-					69
12	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 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	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	117	1	2490	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1639	-0-	-881	-0-	78	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	84	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1773	-0-	-357	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	56	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1660	-0-	-50	-0-	55	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1703	-0-	-126	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	2	Y	-0-					23
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	104	1	2179	2	Y	-0-					23
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	117	1	2425	2	Y	-0-					23
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	115	1	2358	2	Y	-0-					23
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					23
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	117	1	2346	2	Y	-0-					23
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	123	1	2472	2	Y	-0-					23
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	2432	2	Y	-0-					23
09	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	77	1	2274	2	Y	-0-					23
10	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	78	1	2329	2	Y	-0-					23
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	82	1	2393	2	Y	-0-					23
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	86	1	2357	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 29,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	5203	-0-	-253	-0-	232	1	4969	2	Y	2					13
							2	9									
02	4928	X	4543	-0-	-385	-0-	190	1	4350	2	Y	3					16
							3	9									
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	211	1	4808	2	Y	-0-					16
04	5040	X	4725	-0-	-315	-0-	200	1	4525	2	Y	-0-					16
05	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	210	1	4587	2	Y	-0-					16
06	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	203	1	4215	2	Y	-0-					16
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	198	1	4458	2	Y	19					35
							21	9									
08	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	199	1	4486	2	Y	-0-					35
09	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	204	1	4142	2	Y	-0-					35
10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	209	1	4345	2	Y	-0-					35
11	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	183	1	4213	2	Y	-0-					35
12	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	185	1	4310	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 55,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	95	1	2050	2	Y	-0-					12
02	1904	X	1883	-0-	-21	-0-	79	1	1804	2	Y	-0-					12
03	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	86	1	1962	2	Y	-0-					12
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	82	1	1855	2	Y	-0-					12
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-					12
06	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					12
07	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	85	1	1909	2	Y	-0-					12
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	82	1	1846	2	Y	11					23
							12	9									
09	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					23
10	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					23
11	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-					23
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	72	1	1669	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3706	-0-	-200	-0-		166	1	3530	2	Y	9	8	1			6
								10	9									
02	3528	X	3391	-0-	-137	-0-		154	1	3223	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
03	3906	X	3712	-0-	-194	-0-		171	1	3537	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
04	3720	X	3587	-0-	-133	-0-		166	1	3409	2	Y	11	12	1			3
								12	9									
05	3844	X	3717	-0-	-127	-0-		171	1	3537	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
06	3630	X	3572	-0-	-58	-0-		169	1	3397	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
07	3751	X	3718	-0-	-33	-0-		176	1	3536	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
08	3720	X	3631	-0-	-89	-0-		169	1	3456	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-		109	1	3230	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
10	3720	X	3418	-0-	-302	-0-		111	1	3307	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3600	X	3288	-0-	-312	-0-		110	1	3178	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3350	-0-	-370	-0-		118	1	3232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	4929	X	4705	-0-	-224	-0-		209	1	4448	2	Y	44	38	1			27
								48	9									
02	4452	X	3357	-0-	-1095	-0-		150	1	3143	2	Y	58	64	1			21
								64	9									
03	4929	X	4159	-0-	-770	-0-		191	1	3944	2	Y	22	23	1			20
								24	9									
04	4560	X	4086	-0-	-474	-0-		187	1	3842	2	Y	52	59	1			13
								57	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-		216	1	4452	2	Y	45	31	1			27
								50	9									
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-		208	1	4182	2	Y	27	26	1			28
								30	9									
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-		210	1	4209	2	Y	24	41	1			11
								26	9									
08	4712	X	3922	-0-	-790	-0-		182	1	3717	2	Y	21	23	1			9
								23	9									
09	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-		101	1	2989	2	Y	17	15	1			11
								19	9									
10	4712	X	3329	-0-	-1383	-0-		106	1	3181	2	Y	38	35	1			14
								42	9									
11	4410	X	3380	-0-	-1030	-0-		111	1	3212	2	Y	52	55	1			11
								57	9									
12	4433	X	3405	-0-	-1028	-0-		118	1	3230	2	Y	52	49	1			14
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 47,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	109	1	2322	2	Y	52					154
							57	9									
02	2324	N	2184	-0-	-140	-0-	98	1	2051	2	Y	32					186
							35	9									
03	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	110	1	2280	2	Y	92					278
							101	9									
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	108	1	2217	2	Y	24	187	1			115
							26	9									
05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	108	1	2237	2	Y	-0-					115
06	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	106	1	2126	2	Y	90	177	1			28
							99	9									
07	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	110	1	2208	2	Y	-0-					28
08	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	105	1	2151	2	Y	-0-					28
09	2340	X	2132	-0-	-208	-0-	63	1	1872	2	Y	179	175	1			32
							197	9									
10	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	69	1	2074	2	Y	-0-					32
11	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	69	1	2014	2	Y	-0-					32
12	2325	X	1237	-0-	-1088	-0-	40	1	1099	2	Y	89					121
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 26,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	31	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	31	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	31	1	910	2	Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	41	1	1119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 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	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	131	1	2787	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	134	1	2771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	130	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	127	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	132	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	117	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2353	-0-	-407	-0-	77	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	80	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	81	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	87	1	2382	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 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	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	257	1	3258	2	Y	83					121
							91	9									
02	3556	X	3017	-0-	-539	-0-	229	1	2775	2	Y	12					133
							13	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	294	1	3521	2	Y	18	103	1	1	8	47
							20	9									
04	3540	X	1920	-0-	-1620	-0-	166	1	1754	2	Y	-0-					47
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	325	1	3602	2	Y	30	30	8			47
							33	9									
06	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	296	1	3347	2	Y	39					86
							43	9									
07	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	313	1	3398	2	Y	43	43	8			86
							47	9									
08	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	268	1	2926	2	Y	27	86	1	27	8	-0-
							30	9									
09	3840	X	2362	-0-	-1478	-0-	214	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	271	1	2730	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3123	-0-	-567	-0-	258	1	2763	2	Y	93	12	8			81
							102	9									
12	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	270	1	3253	2	Y	23	23	8			81
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 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	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	134	1	2857	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2644	-0-	-100	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	135	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	135	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	141	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	136	1	2768	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2579	-0-	-271	-0-	84	1	2495	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	87	1	2605	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2622	-0-	-198	-0-	87	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	95	1	2585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 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	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	132	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	131	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	127	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	130	1	2676	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	128	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	134	1	2683	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	129	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	82	1	2432	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	83	1	2494	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	88	1	2549	2	Y	-0-					-0-
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	104	1	2844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	80	1	1694	2	Y	10					79
							11	9									
02	1512	N	1232	-0-	-280	-0-	56	1	1174	2	Y	2					81
							2	9									
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	66	1	1369	2	Y	3					84
							3	9									
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					84
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	2	Y	-0-					84
08	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					84
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-					84
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	43	1	1276	2	Y	-0-					84
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	Y	-0-					84
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	41	1	1131	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1671	-0-	-121	-0-	76	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	94	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	53	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1357	-0-	-593	-0-	45	1	1312	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	65	1	1777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1010	-0-	-222	-0-	45	1	952	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	1364	X	756	-0-	-608	-0-	35	1	721	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	1320	X	610	-0-	-710	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	911	-0-	-391	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	926	-0-	-334	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	839	-0-	-60	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	846	-0-	-84	-0-	28	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	794	-0-	-167	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	762	-0-	-168	-0-	25	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	823	-0-	-45	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 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	3100	N	3171	-0-	71	71	228	1	2884	2	Y	54	50	1			22
							59	9									
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	179	1	2170	2	Y	42	32	1			32
							46	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	237	1	2834	2	Y	65	54	1			43
							72	9									
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	258	1	2725	2	Y	35	52	1			26
							39	9									
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	225	1	2492	2	Y	40	32	1			34
							44	9									
06	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	224	1	2535	2	Y	40	43	1			31
							44	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	241	1	2615	2	Y	28	35	1			24
							31	9									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	233	1	2550	2	Y	30	32	1			22
							33	9									
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	228	1	2286	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	253	1	2540	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
11	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	212	1	2269	2	Y	22	15	1			24
							24	9									
12	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	194	1	2329	2	Y	22	30	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	2	Y	6					60
							7	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	Y	12	1	8			71
							13	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	80	1	1820	2	Y	8					79
							9	9									
04	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
05	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	81	1	1774	2	Y	-0-					79
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					79
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					79
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	79	1	1608	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	81	1	1679	2	Y	-0-					79
11	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	68	1	1566	2	Y	-0-					79
12	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	68	1	1571	2	Y	13					92
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	181	1	3856	2	Y	57					124
							63	9									
02	3920	X	3518	-0-	-402	-0-	160	1	3358	2	Y	-0-					124
03	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	182	1	3758	2	Y	97					221
							107	9									
04	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	182	1	3743	2	Y	30	168	1			83
							33	9									
05	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	170	1	3517	2	Y	7					90
							8	9									
06	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	177	1	3552	2	Y	15	1	8			104
							17	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	196	1	3924	2	Y	100	177	1			27
							110	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	190	1	3886	2	Y	-0-					27
09	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	121	1	3579	2	Y	67					94
							74	9									
10	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	129	1	3868	2	Y	-0-					94
11	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	120	1	3489	2	Y	118	171	1			41
							130	9									
12	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	129	1	3527	2	Y	3					44
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	934	-0-	-554	-0-	42	1	892	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	X	722	-0-	-622	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1086	-0-	-340	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	37	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	45	1	1332	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1201	-0-	-479	-0-	40	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1073	-0-	-384	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 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	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	261	1	3301	2	Y	64	56	1			29
							70	9									
02	3332	X	3057	-0-	-275	-0-	229	1	2769	2	Y	54	39	1			44
							59	9									
03	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	232	1	2779	2	Y	70	60	1			54
							77	9									
04	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	284	1	3003	2	Y	46	63	1			37
							51	9									
05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	275	1	3050	2	Y	52	40	1			49
							57	9									
06	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	253	1	2858	2	Y	46	51	1			44
							51	9									
07	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	249	1	2707	2	Y	40	45	1			39
							44	9									
08	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	230	1	2516	2	Y	39	42	1			36
							43	9									
09	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	236	1	2368	2	Y	28	39	1			25
							31	9									
10	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	265	1	2669	2	Y	32	25	1			32
							35	9									
11	3090	X	2690	-0-	-400	-0-	228	1	2438	2	Y	22	18	1			36
							24	9									
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	210	1	2532	2	Y	25	36	1			25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

01	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	159	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	140	1	2934	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	158	1	3275	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	155	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	154	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	146	1	2937	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	154	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	83	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	90	1	2704	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	97	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	104	1	2833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3066	2	Y	19					53
							21	9									
02	2856	X	2171	-0-	-685	-0-	91	1	2059	2	Y	19	2	8			70
							21	9									
03	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					70
04	3420	X	901	-0-	-2519	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					70
05	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	116	1	2631	2	Y	-0-					70
06	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2660	2	Y	79	73	1			76
							87	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	128	1	2585	2	Y	-0-					76
08	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	122	1	2309	2	Y	34	78	1			32
							37	9									
09	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	134	1	2323	2	Y	6					38
							7	9									
10	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	110	1	2231	2	Y	5	5	8			38
							6	9									
11	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	117	1	2434	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
12	2728	X	1949	-0-	-779	-0-	126	1	1764	2	Y	54	1	8			91
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

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	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	73	1	1549	2	Y	-0-					22
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	65	1	1366	2	Y	-0-					22
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	72	1	1484	2	Y	-0-					22
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					22
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	69	1	1433	2	Y	-0-					22
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	49	1	983	2	Y	-0-					22
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-					22
08	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-					22
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-					22
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					22
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	37	1	1073	2	Y	-0-					22
12	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	38	1	1037	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	Y	25	20	1			13
							28	9									
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	35	38	1			10
							39	9									
03	2914	X	2343	-0-	-571	-0-	105	1	2180	2	Y	53	35	1			28
							58	9									
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	94	1	1921	2	Y	30	51	1			7
							33	9									
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	106	1	2184	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	3000	X	1303	-0-	-1697	-0-	62	1	1240	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
07	2635	X	1944	-0-	-691	-0-	92	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1636	-0-	-720	-0-	76	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1042	-0-	-1178	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	44	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1001	-0-	-889	-0-	33	1	968	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	982	-0-	-971	-0-	35	1	947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 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	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	144	1	3058	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	129	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	144	1	2979	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	143	1	2940	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	149	1	3068	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	149	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	157	1	3156	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	149	1	3035	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2779	-0-	-538	-0-	90	1	2689	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	93	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	100	1	2718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	130	1	2453	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	110	1	2424	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	138	1	2883	2	N	5	5	8			26
							6	9									
04	3000	N	3264	-0-	264	264	131	1	3131	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	550	155	1	3231	2	N	-0-					26
06	3000	N	3210	-0-	210	760	151	1	3051	2	N	7	7	8			26
							8	9									
07	3826	X	3066	-0-	-760	-0-	147	1	2911	2	N	7	7	8			26
							8	9									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	2842	2	N	156					182
							172	9									
09	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	141	1	2463	2	N	-0-					182
10	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	159	1	2776	2	N	2	2	8			182
							2	9									
11	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	145	1	2262	2	N	1	1	8			182
							1	9									
12	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	171	1	2570	2	N	2	2	8			182
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 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	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	110	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2201	-0-	-123	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	108	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	110	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	115	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	108	1	2205	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
09	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	67	1	1968	2	Y	54	33	1			27
							59	9									
10	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	69	1	2060	2	Y	113	100	1			40
							124	9									
11	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	68	1	1982	2	Y	142	151	1			31
							156	9									
12	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	74	1	2008	2	Y	124	116	1			39
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	995	-0-	-338	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	52	1	1042	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
07	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	47	1	940	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	40	1	819	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
09	1410	X	724	-0-	-686	-0-	24	1	700	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1457	X	690	-0-	-767	-0-	22	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	624	-0-	-486	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-
*12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	775	X	372	-0-	-403	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	21	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	725	-0-	-85	-0-	24	1	701	2	Y	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					206
02	2772	X	2437	-0-	-335	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					206
03	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					206
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	123	1	2517	2	Y	-0-					206
05	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-					206
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	127	1	2551	2	Y	-0-					206
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	132	1	2654	2	Y	-0-					206
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	-0-					206
09	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	81	1	2401	2	Y	-0-					206
10	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	84	1	2509	2	Y	61	175	1			92
							67	9									
11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	81	1	2343	2	Y	-0-					92
12	2573	N	1213	-0-	-1360	-0-	43	1	1170	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 30,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2499	-0-	-260	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2120	-0-	-372	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2191	-0-	-269	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	72	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	72	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	79	1	2168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1899	-0-	-984	-0-	93 20	1 9	1786	2	Y	18					40
02	2604	X	1472	-0-	-1132	-0-	78 11	1 9	1383	2	Y	10					50
03	2883	X	1480	-0-	-1403	-0-	81 3	1 9	1396	2	Y	3					53
04	2310	X	1333	-0-	-977	-0-	77 11	1 9	1245	2	Y	10					63
05	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	77	1	1161	2	Y	-0-					63
06	1830	X	906	-0-	-924	-0-	61	1	845	2	Y	-0-					63
07	1643	X	918	-0-	-725	-0-	62	1	856	2	Y	-0-					63
08	1240	N	848	-0-	-392	-0-	63	1	785	2	Y	-0-					63
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					63
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 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	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	144	1	3062	2	Y	-0-					40
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	129	1	2704	2	Y	-0-					40
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	145	1	2994	2	Y	-0-					40
04	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	142	1	2920	2	Y	-0-					40
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	145	1	2990	2	Y	-0-					40
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	90					130
							99	9									
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	148	1	2963	2	Y	2					132
							2	9									
08	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	143	1	2928	2	Y	-0-					132
09	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	93	1	2763	2	Y	-0-					132
10	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	94	1	2813	2	Y	-0-					132
11	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	94	1	2732	2	Y	-0-					132
12	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 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	279	N	176	-0-	-103	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 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	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	234	1	2958	2	N	20	90	1			35
							22	9									
02	3416	X	2481	-0-	-935	-0-	188	1	2278	2	N	14	2	8			47
							15	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	235	1	2817	2	N	19	1	8			65
							21	9									
04	3660	X	3184	-0-	-476	-0-	274	1	2893	2	N	15	1	8			79
							17	9									
05	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	233	1	2588	2	N	12	1	8			90
							13	9									
06	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	205	1	2318	2	N	12	74	1			28
							13	9									
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	239	1	2601	2	N	10	1	8			37
							11	9									
08	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	235	1	2571	2	N	15	2	8			50
							17	9									
09	3150	X	2811	-0-	-339	-0-	253	1	2545	2	N	12					62
							13	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	268	1	2693	2	N	14	1	8			75
							15	9									
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	247	1	2643	2	N	14	2	8			87
							15	9									
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	231	1	2781	2	N	23	3	8			107
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 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	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	158	1	3353	2	Y	-0-					92
02	3388	X	3015	-0-	-373	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-					92
03	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	162	1	3355	2	Y	-0-					92
04	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	153	1	3149	2	Y	-0-					92
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	158	1	3254	2	Y	-0-					92
06	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	160	1	3215	2	Y	-0-					92
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	157	1	3155	2	Y	7	72	1			27
							8	9									
08	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	152	1	3114	2	Y	-0-					27
09	3390	X	2829	-0-	-561	-0-	93	1	2736	2	Y	-0-					27
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	96	1	2856	2	Y	-0-					27
11	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	98	1	2856	2	Y	-0-					27
12	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	104	1	2834	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	136	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2626	-0-	-146	-0-	120	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	136	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	135	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	143	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	136	1	2773	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	2910	X	2474	-0-	-436	-0-	80	1	2374	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
10	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	77	1	2314	2	Y	70	56	1			23
							77	9									
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	90	1	2614	2	Y	48	59	1			12
							53	9									
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	96	1	2620	2	Y	49	46	1			15
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 33,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

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	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	111	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2147	-0-	-37	-0-	98	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	112	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	113	1	2267	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	76	1	2233	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	76	1	2263	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	71	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

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	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	162	1	3455	2	Y	20	21	1			20
							22	9									
02	3332	X	3209	-0-	-123	-0-	145	1	3044	2	Y	18					38
							20	9									
03	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	165	1	3402	2	Y	13	29	1			22
							14	9									
04	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	161	1	3300	2	Y	2					24
							2	9									
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	162	1	3344	2	Y	21					45
							23	9									
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	159	1	3199	2	Y	11	30	1			26
							12	9									
07	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	167	1	3345	2	Y	5	12	1			19
							6	9									
08	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	160	1	3265	2	Y	12					31
							13	9									
09	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	102	1	3029	2	Y	-0-					31
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	105	1	3127	2	Y	-0-					31
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	104	1	3025	2	Y	-0-	31	1			-0-
12	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	112	1	3055	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3171	-0-	-84	-0-		142	1	3012	2	Y	15					135
								17	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		128	1	2679	2	Y	22					157
								24	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-		144	1	2985	2	Y	35					192
								39	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		141	1	2892	2	Y	1	1	8			192
								1	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-		142	1	2935	2	Y	-0-					192
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-		142	1	2863	2	Y	-0-					192
07	3162	X	3153	-0-	-9	-0-		150	1	3002	2	Y	1	1	8			192
								1	9									
08	3162	X	3065	-0-	-97	-0-		143	1	2922	2	Y	-0-					192
09	3030	X	2773	-0-	-257	-0-		91	1	2682	2	Y	-0-					192
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-		94	1	2799	2	Y	59	181	1			70
								65	9									
11	3060	X	2815	-0-	-245	-0-		94	1	2721	2	Y	-0-					70
12	3162	X	1661	-0-	-1501	-0-		59	1	1602	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 34,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3009	-0-	-587	-0-		132	1	2808	2	Y	63	36	1			27
								69	9									
02	3248	X	3200	-0-	-48	-0-		143	1	2985	2	Y	65	69	1			23
								72	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-		162	1	3344	2	Y	23	24	1			22
								25	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-		161	1	3312	2	Y	54	62	1			14
								59	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-		162	1	3347	2	Y	41	29	1			26
								45	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-		163	1	3269	2	Y	27	25	1			28
								30	9									
07	3658	X	3531	-0-	-127	-0-		167	1	3339	2	Y	23	40	1			11
								25	9									
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-		159	1	3258	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	3540	X	2990	-0-	-550	-0-		98	1	2892	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3138	-0-	-427	-0-		102	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3042	-0-	-408	-0-		101	1	2941	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3164	-0-	-370	-0-		112	1	3052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 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	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	118	1	2512	2	Y	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2215	2	Y	38	29	1			9
							42	9									
03	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	119	1	2457	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	118	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	2	Y	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	117	1	2387	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	73	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	73	1	2180	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2119	-0-	-311	-0-	71	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	74	1	2019	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 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	3503	X	2959	-0-	-544	-0-	133	1	2826	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3052	-0-	-28	-0-	139	1	2913	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	156	1	3225	2	Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	155	1	3175	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	160	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3226	2	Y	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3308	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	156	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	102	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	99	1	2970	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2761	-0-	-629	-0-	92	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2938	-0-	-534	-0-	104	1	2834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 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	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	114	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	101	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	113	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	112	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	112	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	117	1	2355	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	113	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	68	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	66	1	1926	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	74	1	2017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6372	-0-	-851	-0-	281	1	5971	2	Y	109	90	1			62
							120	9									
02	6524	X	5384	-0-	-1140	-0-	241	1	5046	2	Y	88	114	1	1	8	35
							97	9									
03	7223	X	5831	-0-	-1392	-0-	267	1	5512	2	Y	47	45	1			37
							52	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	328	1	6738	2	Y	121	132	1			26
							133	9									
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	308	1	6347	2	Y	104	72	1			58
							114	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	304	1	6101	2	Y	77	66	1	2	8	67
							85	9									
07	7440	X	7321	-0-	-119	-0-	345	1	6924	2	Y	47	90	1	3	8	21
							52	9									
08	7440	X	5304	-0-	-2136	-0-	244	1	4975	2	Y	77	74	1			24
							85	9									
09	7200	X	4477	-0-	-2723	-0-	144	1	4260	2	Y	66	52	1			38
							73	9									
10	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	185	1	5527	2	Y	124	119	1			43
							136	9									
11	7080	X	5294	-0-	-1786	-0-	171	1	4951	2	Y	156	169	1			30
							172	9									
12	7316	X	5138	-0-	-2178	-0-	174	1	4757	2	Y	188	168	1			50
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 71,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	90	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	88	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	90	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	56	1	1666	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	57	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	55	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	60	1	1644	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 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	3100	N	4241	-0-	1141	1951	305	1	3863	2	Y	66	61	1			28
							73	9									
02	5272	X	3321	-0-	-1951	-0-	249	1	3007	2	Y	59	43	1			44
							65	9									
03	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	266	1	3184	2	Y	82	69	1			57
							90	9									
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	273	1	2886	2	Y	54	74	1			37
							59	9									
05	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	277	1	3078	2	Y	70	51	1			56
							77	9									
06	4050	X	3534	-0-	-516	-0-	282	1	3185	2	Y	61	67	1			50
							67	9									
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	327	1	3546	2	Y	51	57	1	1	8	43
							56	9									
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	271	1	2963	2	Y	56	57	1	1	8	41
							62	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	289	1	2901	2	Y	67	72	1			36
							74	9									
10	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	288	1	2897	2	Y	57	46	1			47
							63	9									
11	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	308	1	3305	2	Y	64	42	1			69
							70	9									
12	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	279	1	3354	2	Y	70	90	1			49
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 42,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 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	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	85	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	84	1	1729	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	82	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	52	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	49	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	57	1	1544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 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	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	152	1	3227	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	135	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	152	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	149	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	149	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	149	1	2991	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	156	1	3130	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	150	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	96	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	98	1	2936	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	103	1	2978	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	106	1	2900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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-	108	1	2303	2	N	5					57
							6	9									
02	2184	N	2169	-0-	-15	-0-	99	1	2068	2	N	2					59
							2	9									
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	111	1	2296	2	N	-0-					59
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	108	1	2220	2	N	-0-					59
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2278	2	N	-0-					59
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	108	1	2180	2	N	6	1	8			64
							7	9									
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	113	1	2262	2	N	4	4	8			64
							4	9									
08	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	109	1	2223	2	N	-0-					64
09	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	68	1	2012	2	N	-0-					64
10	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	71	1	2122	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	70	1	2033	2	N	8	8	8			64
							9	9									
12	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	75	1	2058	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 27,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	713	X	410	-0-	-303	-0-	82	1	328	2	N	-0-					80
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	144	1	543	2	N	5					85
							6	9									
03	651	X	562	-0-	-89	-0-	113	1	448	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	717	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	N	2					87
							2	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	95	1	352	2	N	-0-					87
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					87
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	229	1	868	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	385	1	1773	2	N	1	1	8			87
							1	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	286	1	984	2	N	2	2	8			87
							2	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	217	1	970	2	N	-0-					87
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	533	1	2141	2	N	2	2	8			87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2904	-0-	-260	-0-	132	1	2772	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	135	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3742	-0-	-368	-0-	174	1	3567	2	Y	1					1
							1	9									
05	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	134	1	2758	2	Y	-0-					1
06	4110	X	2672	-0-	-1438	-0-	127	1	2545	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3875	X	2716	-0-	-1159	-0-	129	1	2587	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	125	1	2545	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2528	-0-	-1222	-0-	83	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	81	1	2421	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	78	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	84	1	2296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3534	X	2302	-0-	-1232	-0-	102	1	2200	2	Y	-0-					24
02	3192	X	2380	-0-	-812	-0-	99	1	2281	2	Y	-0-					24
03	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	105	1	2382	2	Y	11					35
							12	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	10					45
							11	9									
05	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	112	1	2432	2	Y	2					47
							2	9									
06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	106	1	2196	2	Y	2					49
							2	9									
07	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	120	1	2701	2	Y	3	41	1			11
							3	9									
08	3007	X	1945	-0-	-1062	-0-	83	1	1859	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	2910	X	2266	-0-	-644	-0-	106	1	2156	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	2821	X	1666	-0-	-1155	-0-	76	1	1584	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	900	-0-	-444	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	881	-0-	-439	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	880	-0-	-484	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	714	-0-	-606	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	467	-0-	-253	-0-	15	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	419	-0-	-449	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	299	-0-	-241	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	5363	X	2800	-0-	-2563	-0-	141	1	2659	2	N	-0-					98
02	4032	X	2205	-0-	-1827	-0-	95	1	2108	2	N	2	2	8			98
							2	9									
03	3131	X	2347	-0-	-784	-0-	107	1	2237	2	N	3	3	8			98
							3	9									
04	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	95	1	2280	2	N	2	2	8			98
							2	9									
05	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	122	1	2548	2	N	6	6	8			98
							7	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	2	N	12	12	8			98
							13	9									
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2620	2	N	12	12	8			98
							13	9									
08	3100	N	3551	-0-	451	451	172	1	3357	2	N	20					118
							22	9									
09	3000	N	3045	-0-	45	496	164	1	2879	2	N	2	2	8			118
							2	9									
10	3100	N	2718	-0-	-382	114	147	1	2565	2	N	5	5	8			118
							6	9									
11	2967	X	2853	-0-	-114	-0-	171	1	2681	2	N	1	1	8			118
							1	9									
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	181	1	2707	2	N	2	2	8			118
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	168	1	3571	2	Y	-0-					60
02	3556	X	2996	-0-	-560	-0-	137	1	2859	2	Y	-0-					60
03	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	169	1	3494	2	Y	-0-					60
04	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	160	1	3275	2	Y	-0-					60
05	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					60
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					60
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	172	1	3443	2	Y	76	110	1	1	8	25
							84	9									
08	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	164	1	3348	2	Y	-0-					25
09	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	99	1	2921	2	Y	-0-					25
10	3689	X	3092	-0-	-597	-0-	100	1	2992	2	Y	-0-					25
11	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	100	1	2890	2	Y	-0-					25
12	3689	X	2973	-0-	-716	-0-	105	1	2868	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					73
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					73
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-		171	1 2 9	3311	2	Y	2	1	8			28
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-		159	1 1 9	2833	2	Y	1	1	8			28
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-		179	1 1 9	3098	2	Y	1	1	8			28
04	3360	X	2961	-0-	-399	-0-		173	1 2 9	2786	2	Y	2	2	8			28
05	3472	X	2949	-0-	-523	-0-		182	1 1 9	2766	2	Y	1	1	8			28
06	3360	X	2725	-0-	-635	-0-		182	1 1 9	2542	2	Y	1	1	8			28
07	3317	X	2848	-0-	-469	-0-		192	1 6 9	2650	2	Y	5	5	8			28
08	3286	X	2529	-0-	-757	-0-		188	1	2341	2	Y	-0-					28
09	2970	X	2497	-0-	-473	-0-		211	1	2286	2	Y	-0-					28
10	2945	X	2590	-0-	-355	-0-		221	1 13 9	2356	2	Y	12	12	8			28
11	2760	X	2376	-0-	-384	-0-		210	1 3 9	2163	2	Y	3	3	8			28
12	2852	X	2652	-0-	-200	-0-		215	1 4 9	2433	2	Y	4	4	8			28

TOTAL GAS PROD: 33,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		368	1	1470	2	N	-0-					60
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		254	1 68 9	961	2	N	62	2	8			120
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		348	1 1 9	1373	2	N	1	1	8			120
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		281	1 1 9	1141	2	N	1	1	8			120
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		358	1 1 9	1280	2	N	1	1	8			120
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		361	1	1338	2	N	-0-					120
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		441	1 1 9	1788	2	N	1	1	8			120
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-		487	1 1 9	1850	2	N	1	1	8			120
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		393	1 1 9	1809	2	N	1	1	8			120
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		465	1 2 9	1599	2	N	2	2	8			120
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		365	1 96 9	1628	2	N	87	180	1	4	8	23
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		334	1 2 9	1344	2	N	2	2	8			23

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	133	1	2829	2	Y	10					72
							11	9									
02	2828	X	2651	-0-	-177	-0-	121	1	2527	2	Y	3					75
							3	9									
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	133	1	2759	2	Y	2					77
							2	9									
04	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	131	1	2682	2	Y	-0-					77
05	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					77
06	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	131	1	2634	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	2	Y	-0-					77
08	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	133	1	2722	2	Y	-0-					77
09	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	85	1	2515	2	Y	-0-					77
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	86	1	2570	2	Y	-0-					77
11	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	84	1	2451	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
12	2945	X	1289	-0-	-1656	-0-	46	1	1243	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	293	-0-	-389	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					37
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					37
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	45					82
							50	9									
04	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					82
05	496	X	17	-0-	-479	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					82
06	660	X	33	-0-	-627	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					82
07	682	X	38	-0-	-644	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					82
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					82
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					82
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					82
11	450	N	38	-0-	-412	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					82
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	125	1	2693	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	105	1	2417	2	N	8	3	8			53
							9	9									
03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	115	1	2614	2	N	-0-					53
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	110	1	2505	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	115	1	2509	2	N	18	1	8			70
							20	9									
06	2730	X	1615	-0-	-1115	-0-	74	1	1540	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					70
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					70
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					70
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

01	5177	X	4543	-0-	-634	-0-	204	1	4339	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4029	-0-	-507	-0-	184	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	214	1	4426	2	Y	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	216	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	220	1	4539	2	Y	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	215	1	4329	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	226	1	4531	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	217	1	4427	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3851	-0-	-799	-0-	126	1	3725	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	140	1	4173	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4122	-0-	-468	-0-	137	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	147	1	4005	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	81	1	1723	2	Y	-0-					18
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	2	Y	1					19
							1	9									
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	71	1	1463	2	Y	61					80
							67	9									
04	1740	N	1364	-0-	-376	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					80
05	3100	N	4801	-0-	1701	1701	222	1	4579	2	Y	-0-					80
06	3000	N	2942	-0-	-58	1643	139	1	2802	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
07	3100	N	2791	-0-	-309	1334	133	1	2657	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
08	4805	X	2959	-0-	-1846	-0-	138	1	2821	2	Y	-0-					80
09	4650	X	2506	-0-	-2144	-0-	82	1	2423	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
10	4805	X	2414	-0-	-2391	-0-	77	1	2291	2	Y	42					122
							46	9									
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	73	1	2128	2	Y	-0-					122
12	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	82	1	2244	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 29,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	99	1	2100	2	Y	-0-					117
02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					117
03	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-					117
04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-					117
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					117
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-					117
07	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	99	1	1980	2	Y	-0-					117
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					117
09	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	59	1	1745	2	Y	-0-					117
10	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	61	1	1830	2	Y	-0-					117
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	60	1	1754	2	Y	-0-					117
12	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	38	1	1049	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 22,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 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	434	N	280	-0-	-154	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					28
02	392	X	232	-0-	-160	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					28
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					28
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					28
05	496	X	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					28
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					28
07	558	X	327	-0-	-231	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					28
08	558	X	378	-0-	-180	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					28
09	540	X	241	-0-	-299	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					28
10	527	X	209	-0-	-318	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					28
11	510	X	361	-0-	-149	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					28
*12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2485	-0-	-677	-0-	111	1	2373	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2352	X	2193	-0-	-159	-0-	91	1	2100	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	100	1	2283	2	N	3					30
							3	9									
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	102	1	2315	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	103	1	2251	2	N	3					35
							3	9									
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	97	1	2006	2	N	-0-					35
07	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	90	1	2031	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	88	1	1986	2	N	4					39
							4	9									
09	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	105	1	2142	2	N	1					40
							1	9									
10	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	94	1	1950	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	81	1	1869	2	N	-0-					40
12	2325	X	1937	-0-	-388	-0-	80	1	1856	2	N	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	134	1	2849	2	Y	-0-					104
02	2800	X	2605	-0-	-195	-0-	112	1	2355	2	Y	125	179	1			50
							138	9									
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	133	1	2743	2	Y	-0-					50
04	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	131	1	2689	2	Y	54					104
							59	9									
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	137	1	2816	2	Y	-0-					104
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	126	1	2524	2	Y	55					159
							61	9									
07	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	132	1	2648	2	Y	-0-					159
08	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-					159
09	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	78	1	2303	2	Y	62					221
							68	9									
10	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	80	1	2400	2	Y	35	179	1			77
							39	9									
11	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	75	1	2189	2	Y	-0-					77
12	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	87	1	2368	2	Y	23					100
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	103	1	2779	2	Y	33					101
							36	9									
02	2856	X	2346	-0-	-510	-0-	98	1	2228	2	Y	18					119
							20	9									
03	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	129	1	1989	2	Y	-0-					119
04	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	141	1	1911	2	Y	-0-					119
05	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	94	1	2123	2	Y	-0-					119
06	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	90	1	2012	2	Y	89	102	1			106
							98	9									
07	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	89	1	1812	2	Y	-0-					106
08	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	95	1	1806	2	Y	33	99	1			40
							36	9									
09	2190	X	1417	-0-	-773	-0-	76	1	1309	2	Y	29					69
							32	9									
10	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	100	1	2017	2	Y	40					109
							44	9									
11	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	93	1	1932	2	Y	-0-					109
12	1922	X	1424	-0-	-498	-0-	91	1	1277	2	Y	51					160
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 24,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	158	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2910	-0-	-170	-0-	133	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	136	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	146	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	172	1	3539	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159	1	3192	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	152	1	3110	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	99	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	97	1	2884	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	97	1	2828	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	102	1	2797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	66	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	64	1	1308	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	41	1	1212	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	42	1	1242	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
11	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	43	1	1255	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
12	1395	X	1335	-0-	-60	-0-	46	1	1263	2	Y	24	22	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4309	X	3660	-0-	-649	-0-	164	1	3496	2	Y	-0-					27
02	4200	X	3337	-0-	-863	-0-	152	1	3185	2	Y	-0-					27
03	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	176	1	3639	2	Y	-0-					27
04	4170	X	3537	-0-	-633	-0-	164	1	3373	2	Y	-0-					27
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	165	1	3410	2	Y	84					111
							92	9									
06	3690	X	2935	-0-	-755	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					111
07	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	159	1	3187	2	Y	-0-					111
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	162	1	3316	2	Y	-0-					111
09	3540	X	2705	-0-	-835	-0-	86	1	2542	2	Y	70					181
							77	9									
10	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	108	1	3222	2	Y	21	161	1			41
							23	9									
11	3360	X	1768	-0-	-1592	-0-	59	1	1709	2	Y	-0-					41
12	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	114	1	3114	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 38,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	124	1	2634	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2529	-0-	-19	-0-	115	1	2399	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	23	14	1			12
							25	9									
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	130	1	2662	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2603	2	Y	27	25	1			27
							30	9									
07	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	135	1	2705	2	Y	26	41	1			12
							29	9									
08	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	127	1	2594	2	Y	25	27	1			10
							28	9									
09	2760	N	2548	-0-	-212	-0-	82	1	2436	2	Y	27	20	1			17
							30	9									
10	2883	N	2674	-0-	-209	-0-	85	1	2526	2	Y	57	53	1			21
							63	9									
11	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	84	1	2432	2	Y	71	77	1			15
							78	9									
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	92	1	2501	2	Y	74	68	1			21
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	174	1	3708	2	Y	44	38	1			25
							48	9									
02	3696	X	3539	-0-	-157	-0-	158	1	3315	2	Y	60	66	1			19
							66	9									
03	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	174	1	3598	2	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	167	1	3434	2	Y	54	61	1			10
							59	9									
05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	172	1	3547	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	172	1	3451	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	176	1	3535	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
08	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	170	1	3475	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	3660	X	3326	-0-	-334	-0-	109	1	3208	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	109	1	3268	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	110	1	3194	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
12	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	117	1	3206	2	Y	22	20	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 43,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	140	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2814	-0-	-14	-0-	128	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	136	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	140	1	2866	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	86	1	2553	2	Y	18	12	1			7
							20	9									
10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	88	1	2630	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
11	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	87	1	2512	2	Y	48	50	1			10
							53	9									
12	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	96	1	2621	2	Y	50	46	1			14
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 34,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A 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	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	2	Y	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1555	-0-	-522	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1445	-0-	-632	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	173	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	181	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	156	1	3183	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	1940	-0-	-1720	-0-	63	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	1684	-0-	-2129	-0-	55	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1527	-0-	-2163	-0-	51	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	1501	-0-	-2312	-0-	53	1	1448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	191	1	2413	2	N	6	114	1			19
							7	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	181	1	2196	2	N	-0-					19
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	190	1	2271	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	2520	N	398	-0-	-2122	-0-	34	1	363	2	N	1					20
							1	9									
05	2635	N	44	-0-	-2591	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
06	2370	N	257	-0-	-2113	-0-	21	1	236	2	N	-0-					20
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	164	1	1786	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	231	1	2529	2	N	70					90
							77	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	-0-					90
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	200	1	2007	2	N	-0-					90
11	2760	N	2119	-0-	-641	-0-	181	1	1936	2	N	2	2	8			90
							2	9									
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	204	1	2458	2	N	3	50	1	2	8	41
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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		-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		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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 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	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	177	1	3753	2	Y	-0-			-0-
02	4788	X	3690	-0-	-1098	-0-	168	1	3522	2	Y	-0-			-0-
03	4867	X	4525	-0-	-342	-0-	209	1	4316	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3941	-0-	-19	-0-	183	1	3758	2	Y	-0-			-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	184	1	3698	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	193	1	3871	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	168	1	3437	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	2423	-0-	-1687	-0-	79	1	2344	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	124	1	3696	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	106	1	3089	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3406	-0-	-655	-0-	120	1	3286	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	2647	2	Y	-0-			-0-
02	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	106	1	2215	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	116	1	2390	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	113	1	2317	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	113	1	2271	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	121	1	2421	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	72	1	2120	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	73	1	2182	2	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	71	1	2073	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	76	1	2070	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-			94
02	2184	N	2104	-0-	-80	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-			94
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	108	1	2224	2	Y	-0-			94
04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-			94
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-			94
06	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-			94
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-			94
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	100	1	2035	2	Y	-0-			94
09	2190	N	1455	-0-	-735	-0-	48	1	1407	2	Y	-0-			94
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	59	1	1766	2	Y	52			146
							57	9							
11	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	65	1	1886	2	Y	-0-			146
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	948	1	1042	2	N	93	2	8			147
							102	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	863	1	1175	2	N	37	5	8			179
							41	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	955	1	1268	2	N	29	172	1			36
							32	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	932	1	1395	2	N	106	3	8			139
							117	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	948	1	1078	2	N	77	172	1	1	8	43
							85	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	908	1	936	2	N	69	2	8			110
							76	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	946	1	1051	2	N	141	10	8			241
							155	9									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	963	1	1430	2	N	42	170	1	1	8	112
							46	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	916	1	940	2	N	117	173	1	1	8	55
							129	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	941	1	872	2	N	16	2	8			69
							18	9									
11	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	897	1	609	2	N	115	2	8			182
							127	9									
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	931	1	740	2	N	70	163	1	4	8	85
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 24,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

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	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	161	1	3453	2	N	5	2	8			45
							6	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	137	1	3154	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	N	-0-					45
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					45
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	N	-0-					45
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	144	1	3242	2	N	2	2	8			45
							2	9									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	143	1	3219	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2680	2	N	-0-					45
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	111	1	2544	2	N	-0-					45
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	126	1	2924	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 38,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	174	1	3705	2	Y	5					139
							6	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	157	1	3280	2	Y	4	1	8			142
							4	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	175	1	3611	2	Y	14	2	8			154
							15	9									
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	152	1	3126	2	Y	2					156
							2	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	Y	-0-					156
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	4	4	8			156
							4	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	179	1	3597	2	Y	-0-					156
08	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	177	1	3614	2	Y	-0-					156
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	Y	-0-					156
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	Y	-0-					156
11	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	119	1	3441	2	Y	-0-					156
12	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	125	1	3405	2	Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 43,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-447	-0-	178	1	3777	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3503	-0-	-473	-0-	160	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	180	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	177	1	3634	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	179	1	3690	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	179	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	186	1	3732	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	178	1	3638	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	118	1	3485	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	125	1	3630	2	Y	-0-					-0-
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	139	1	3807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	197	1	4183	2	Y	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	209	1	4314	2	Y	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	207	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	197	1	4070	2	Y	30					30
							33	9									
06	4470	X	4241	-0-	-229	-0-	200	1	4023	2	Y	16	25	1			21
							18	9									
07	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	201	1	4031	2	Y	8	11	1			18
							9	9									
08	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	187	1	3820	2	Y	19					37
							21	9									
09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	119	1	3514	2	Y	-0-					37
10	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	119	1	3558	2	Y	-0-					37
11	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	128	1	3706	2	Y	-0-	37	1			-0-
12	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	133	1	3641	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	136	1	2881	2	Y	25					199
							28	9									
02	2772	X	2651	-0-	-121	-0-	121	1	2524	2	Y	5					204
							6	9									
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	132	1	2728	2	Y	26					230
							29	9									
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	129	1	2647	2	Y	-0-					230
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	Y	-0-					230
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	129	1	2598	2	Y	1	176	1			55
							1	9									
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	134	1	2694	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
08	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	128	1	2622	2	Y	-0-					55
09	2730	N	2522	-0-	-208	-0-	83	1	2439	2	Y	-0-					55
10	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	84	1	2515	2	Y	-0-					55
11	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	84	1	2440	2	Y	-0-					55
12	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	91	1	2477	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-		-0-		-0-	155	1	3294	2	Y	39	179	1			47
									43	9									
02	4256	X	1865	-0-		-2391		-0-	81	1	1685	2	Y	90					137
									99	9									
03	4712	X	2019	-0-		-2693		-0-	93	1	1923	2	Y	3					140
									3	9									
04	4530	X	2127	-0-		-2403		-0-	93	1	1901	2	Y	121					261
									133	9									
05	4402	X	2018	-0-		-2384		-0-	93	1	1925	2	Y	-0-	177	1			84
06	3390	X	2117	-0-		-1273		-0-	93	1	1873	2	Y	137	176	1			45
									151	9									
07	2201	X	2093	-0-		-108		-0-	99	1	1993	2	Y	1	1	8			45
									1	9									
08	2224	X	2224	-0-		-0-		-0-	96	1	1966	2	Y	147					192
									162	9									
09	2130	X	1851	-0-		-279		-0-	59	1	1758	2	Y	31	181	1			42
									34	9									
10	2108	N	2034	-0-		-74		-0-	63	1	1885	2	Y	78					120
									86	9									
11	2160	N	1865	-0-		-295		-0-	60	1	1751	2	Y	49					169
									54	9									
12	1922	N	1897	-0-		-25		-0-	65	1	1767	2	Y	59	181	1			47
									65	9									

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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. GAS LIFT	(I)(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	3524	-0-		-320		-0-	156	1	3359	2	N	8	1	8			69
									9	9									
02	3388	X	2971	-0-		-417		-0-	124	1	2845	2	N	2	1	8			70
									2	9									
03	3720	X	3046	-0-		-674		-0-	128	1	2918	2	N	-0-					70
04	3420	X	2967	-0-		-453		-0-	125	1	2833	2	N	8	1	8			77
									9	9									
05	3534	X	3025	-0-		-509		-0-	133	1	2892	2	N	-0-					77
06	3420	X	2712	-0-		-708		-0-	124	1	2574	2	N	13					90
									14	9									
07	3286	X	2948	-0-		-338		-0-	125	1	2822	2	N	1	1	8			90
									1	9									
08	3069	X	3016	-0-		-53		-0-	128	1	2888	2	N	-0-					90
09	2970	X	2763	-0-		-207		-0-	129	1	2632	2	N	2	2	8			90
									2	9									
10	3038	X	2857	-0-		-181		-0-	131	1	2726	2	N	-0-					90
11	2910	X	2617	-0-		-293		-0-	109	1	2507	2	N	1	1	8			90
									1	9									
12	3007	X	2763	-0-		-244		-0-	114	1	2648	2	N	1	1	8			90
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232044 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9486 - 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	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	109	1 9	2334	2	N	1	1	8			28
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	92	1 9	2103	2	N	2	2	8			28
03	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	92	1 9	2083	2	N	5					33
04	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	90	1 9	2035	2	N	27	1	8			59
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	95	1 9	2077	2	N	3					62
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	95	1 9	1968	2	N	3	1	8			64
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	92	1 9	2069	2	N	3	3	8			64
08	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	89	1 9	1993	2	N	2	1	8			65
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	90	1 9	1822	2	N	4					69
10	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	86	1 9	1784	2	N	1					70
11	2010	N	1357	-0-	-653	-0-	57	1	1300	2	N	-0-					70
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 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	3162	X	2795	-0-	-367	-0-	124	3 9	2668	2	N	3	3	8			44
02	2800	X	2525	-0-	-275	-0-	105	2 9	2418	2	N	2	2	8			44
03	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	117	3 9	2664	2	N	3					47
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	111	7 9	2522	2	N	6	3	8			50
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	116	2 9	2522	2	N	2					52
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	108	2 9	2243	2	N	2					54
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	106	6 9	2391	2	N	5	5	8			54
08	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	105	1 9	2355	2	N	1					55
09	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	105	1 9	2128	2	N	-0-					55
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	113	2 9	2357	2	N	2	2	8			55
11	2370	N	2224	-0-	-146	-0-	93	7 9	2124	2	N	6	2	8			59
*12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	102	2 9	2371	2	N	2	2	8			59

TOTAL GAS PROD: 30,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	118	1	2524	2	N	6	1	8			70
							7	9									
02	2464	X	2322	-0-	-142	-0-	97	1	2219	2	N	5	2	8			73
							6	9									
03	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	104	1	2376	2	N	-0-					73
04	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	94	1	2138	2	N	8	1	8			80
							9	9									
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	102	1	2224	2	N	-0-					80
06	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	99	1	2056	2	N	19	1	8			98
							21	9									
07	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	92	1	2066	2	N	3	3	8			98
							3	9									
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	90	1	2027	2	N	-0-					98
09	2250	X	2112	-0-	-138	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					98
10	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	100	1	2069	2	N	9	9	8			98
							10	9									
11	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	86	1	1971	2	N	1	1	8			98
							1	9									
12	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	78	1	1811	2	N	1	1	8			98
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					54
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					54
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					54
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					54
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					54
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					54
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					54
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					54
09	570	N	143	-0-	-427	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					54
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-					54
11	540	N	250	-0-	-290	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					54
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 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	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	150	1	3211	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	135	1	3110	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	145	1	3304	2	N	-0-					30
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	140	1	3171	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	146	1	3178	2	N	-0-					30
06	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	142	1	2943	2	N	-0-					30
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	132	1	2968	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	129	1	2893	2	N	-0-					30
09	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	134	1	2726	2	N	-0-					30
10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	136	1	2829	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	117	1	2687	2	N	7	7	8			30
							8	9									
12	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	112	1	2607	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 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	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	163	1	3473	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
02	3556	X	3285	-0-	-271	-0-	150	1	3135	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	168	1	3474	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	162	1	3320	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	164	1	3385	2	Y	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	171	1	3429	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	163	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	112	1	3312	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	109	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	113	1	3280	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	121	1	3293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2916	-0-		-215		-0-	130	1	2771	2	Y	14	11	1			7
									15	9									
02	2535	X	2535	-0-		-0-		-0-	114	1	2393	2	Y	25	25	1			7
									28	9									
03	2891	X	2891	-0-		-0-		-0-	132	1	2734	2	Y	23	16	1			14
									25	9									
04	2890	X	2890	-0-		-0-		-0-	132	1	2699	2	Y	54	57	1			11
									59	9									
05	3203	X	3203	-0-		-0-		-0-	146	1	3012	2	Y	41	29	1			23
									45	9									
06	3181	X	3181	-0-		-0-		-0-	149	1	3002	2	Y	27	25	1			25
									30	9									
07	2976	X	2946	-0-		-30		-0-	139	1	2778	2	Y	26	41	1			10
									29	9									
08	3193	X	2862	-0-		-331		-0-	132	1	2701	2	Y	26	27	1			9
									29	9									
09	3180	X	2435	-0-		-745		-0-	79	1	2326	2	Y	27	20	1			16
									30	9									
10	3286	X	2746	-0-		-540		-0-	87	1	2611	2	Y	44	44	1			16
									48	9									
11	3180	X	2572	-0-		-608		-0-	84	1	2436	2	Y	47	54	1			9
									52	9									
12	2945	X	2530	-0-		-415		-0-	87	1	2388	2	Y	50	46	1			13
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 33,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2826	-0-		-212		-0-	127	1	2699	2	Y	-0-					55
02	2744	X	2581	-0-		-163		-0-	118	1	2462	2	Y	1					56
									1	9									
03	3038	X	2840	-0-		-198		-0-	131	1	2709	2	Y	-0-					56
04	2940	X	2726	-0-		-214		-0-	127	1	2599	2	Y	-0-					56
05	2914	X	2911	-0-		-3		-0-	129	1	2652	2	Y	118	141	1	1	8	32
									130	9									
06	2760	X	2626	-0-		-134		-0-	124	1	2502	2	Y	-0-					32
07	2852	X	2765	-0-		-87		-0-	131	1	2634	2	Y	-0-					32
08	2914	X	2670	-0-		-244		-0-	123	1	2512	2	Y	32					64
									35	9									
09	2820	X	2295	-0-		-525		-0-	74	1	2177	2	Y	40					104
									44	9									
10	2914	X	2420	-0-		-494		-0-	78	1	2342	2	Y	-0-					104
11	2670	X	2409	-0-		-261		-0-	80	1	2328	2	Y	1	1	8			104
									1	9									
12	2759	X	2420	-0-		-339		-0-	84	1	2295	2	Y	37					141
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	182	1	3899	2	N	-0-					25
02	4172	X	3657	-0-	-515	-0-	153	1	3504	2	N	-0-					25
03	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	166	1	3780	2	N	5					30
							6	9									
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	186	1	4213	2	N	26	2	8			54
							29	9									
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	204	1	4446	2	N	4	1	8			57
							4	9									
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	2	N	3	1	8			59
							3	9									
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	181	1	4084	2	N	5	5	8			59
							6	9									
08	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	186	1	4193	2	N	1					60
							1	9									
09	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	188	1	3826	2	N	2					62
							2	9									
10	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	197	1	4102	2	N	13	10	8			65
							14	9									
11	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	157	1	3614	2	N	6	1	8			70
							7	9									
12	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	164	1	3827	2	N	9	2	8			77
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 49,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2573	X	2547	-0-	-26	-0-	113	1	2433	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	93	1	2143	2	N	2	1	8			38
							2	9									
03	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					38
04	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	96	1	2169	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	2542	X	2237	-0-	-305	-0-	98	1	2139	2	N	-0-					38
06	2460	X	1806	-0-	-654	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					38
07	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	91	1	2047	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	89	1	2012	2	N	-0-					38
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	98	1	1989	2	N	-0-					38
10	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	100	1	2085	2	N	1	1	8			38
							1	9									
11	2070	X	2069	-0-	-1	-0-	86	1	1982	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	81	1	1885	2	N	1	1	8			38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	123	1 6 9	2646	2	N	5	1	8			49
02	2968	X	2365	-0-	-603	-0-	99	1 3 9	2263	2	N	3	2	8			50
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	110	1	2490	2	N	-0-					50
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	103	1 1 9	2337	2	N	1	1	8			50
05	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	114	1 7 9	2493	2	N	6	1	8			55
06	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	115	1	2392	2	N	-0-					55
07	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	97	1 1 9	2186	2	N	1	1	8			55
08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	103	1 1 9	2325	2	N	-0-					55
09	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	95	1 1 9	1934	2	N	1	1	8			55
10	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	109	1	2269	2	N	-0-					55
11	2520	X	2151	-0-	-369	-0-	90	1	2061	2	N	-0-					55
12	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	89	1 1 9	2082	2	N	1	1	8			55

TOTAL GAS PROD: 28,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3763	-0-	-236	-0-	167	1 1 9	3595	2	N	1	1	8			70
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	139	1 2 9	3193	2	N	2	2	8			70
03	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	151	1 3 9	3441	2	N	3					73
04	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	148	1 3 9	3352	2	N	3	1	8			75
05	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	161	1 3 9	3516	2	N	3	1	8			77
06	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	151	1 6 9	3126	2	N	5	2	8			80
07	3689	X	581	-0-	-3108	-0-	25	1 2 9	554	2	N	2	80	1	2	8	-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT	(I)(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	4337	-0-		-158	-0-	193	1	4141	2	N	3	1	8			32
								3	9									
02	4060	X	3793	-0-		-267	-0-	158	1	3632	2	N	3	2	8			33
								3	9									
03	4495	X	3670	-0-		-825	-0-	155	1	3515	2	N	-0-					33
04	4350	X	3778	-0-		-572	-0-	160	1	3617	2	N	1	1	8			33
								1	9									
05	4340	X	3944	-0-		-396	-0-	173	1	3770	2	N	1	1	8			33
								1	9									
06	4200	X	3425	-0-		-775	-0-	158	1	3267	2	N	-0-					33
07	4185	X	3905	-0-		-280	-0-	166	1	3737	2	N	2	2	8			33
								2	9									
08	3937	X	3821	-0-		-116	-0-	163	1	3658	2	N	-0-					33
09	3810	X	3477	-0-		-333	-0-	163	1	3314	2	N	-0-					33
10	3937	X	3616	-0-		-321	-0-	166	1	3450	2	N	-0-					33
11	3780	X	3367	-0-		-413	-0-	140	1	3226	2	N	1	1	8			33
								1	9									
12	3906	X	3504	-0-		-402	-0-	144	1	3359	2	N	1	1	8			33
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2255	-0-		-194	-0-	101	1	2154	2	Y	-0-					145
02	2212	X	1549	-0-		-663	-0-	71	1	1477	2	Y	1					146
								1	9									
03	2170	X	1425	-0-		-745	-0-	62	1	1280	2	Y	75	180	1			41
								83	9									
04	2190	X	1631	-0-		-559	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					41
05	2263	X	1887	-0-		-376	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					41
06	2190	X	1370	-0-		-820	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-					41
07	1705	X	1436	-0-		-269	-0-	68	1	1368	2	Y	-0-					41
08	1891	X	1502	-0-		-389	-0-	67	1	1368	2	Y	61					102
								67	9									
09	1830	X	587	-0-		-1243	-0-	19	1	568	2	Y	-0-					102
10	1891	X	1529	-0-		-362	-0-	50	1	1479	2	Y	-0-					102
11	1440	X	1138	-0-		-302	-0-	38	1	1100	2	Y	-0-					102
12	1488	X	575	-0-		-913	-0-	20	1	555	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	89	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	49	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	49	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	48	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	51	1	1405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	956	1	562	2	N	8					62
							9	9									
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	870	1	687	2	N	10					72
							11	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	961	1	706	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	936	1	819	2	N	25					97
							28	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	967	1	798	2	N	-0-					97
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	947	1	978	2	N	-0-					97
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	972	1	946	2	N	20					117
							22	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	973	1	972	2	N	-0-					117
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	946	1	945	2	N	-0-					117
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	979	1	1022	2	N	24	66	1			75
							26	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	945	1	1022	2	N	20					95
							22	9									
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	969	1	909	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 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	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	193	1	4152	2	N	4					32
							4	9									
02	4284	X	3794	-0-	-490	-0-	158	1	3630	2	N	5	2	8			35
							6	9									
03	4650	X	3901	-0-	-749	-0-	164	1	3737	2	N	-0-					35
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	169	1	3830	2	N	-0-					35
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	N	-0-					35
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					35
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	183	1	4111	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4170	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	4560	X	3688	-0-	-872	-0-	173	1	3515	2	N	-0-					35
10	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	178	1	3700	2	N	3	3	8			35
							3	9									
11	4560	X	3677	-0-	-883	-0-	153	1	3523	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	4371	X	3396	-0-	-975	-0-	140	1	3255	2	N	1	1	8			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	N	3	3	8			18
							3	9									
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	N	4	4	8			18
							4	9									
03	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	90	1	2045	2	N	2					20
							2	9									
04	2100	X	2011	-0-	-89	-0-	85	1	1920	2	N	5	3	8			22
							6	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	86	1	1873	2	N	2	1	8			23
							2	9									
06	2100	X	1690	-0-	-410	-0-	78	1	1609	2	N	3	1	8			25
							3	9									
07	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	78	1	1751	2	N	7	7	8			25
							8	9									
08	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	70	1	1581	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2010	X	1679	-0-	-331	-0-	79	1	1600	2	N	-0-					25
10	1953	X	1383	-0-	-570	-0-	63	1	1316	2	N	4	4	8			25
							4	9									
11	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	59	1	1360	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	70	1	1624	2	N	4	4	8			25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COBRA #2 WELL #: 5 RRCID -> 234097 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9872 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-	Y	-0-	-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 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	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	84	1	1755	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	95	1	1974	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	93	1	1915	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	92	1	1857	2	Y	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	57	1	1697	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	60	1	1728	2	Y	-0-			-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1762	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-			100
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	997	-0-	-57	-0-	45	1	952	2	Y	-0-			60
02	952	X	709	-0-	-243	-0-	32	1	677	2	Y	-0-			60
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-			60
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	42	1	862	2	Y	-0-			60
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			60
06	1110	X	977	-0-	-133	-0-	46	1	931	2	Y	-0-			60
07	1147	X	956	-0-	-191	-0-	45	1	911	2	Y	-0-			60
08	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	47	1	955	2	Y	-0-			60
09	990	X	667	-0-	-323	-0-	22	1	645	2	Y	-0-			60
10	1023	X	864	-0-	-159	-0-	28	1	836	2	Y	-0-			60
11	990	X	720	-0-	-270	-0-	24	1	696	2	Y	-0-			60
12	992	X	703	-0-	-289	-0-	25	1	678	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					99
02	2212	N	2084	-0-	-128	-0-	92	1	1923	2	Y	63					162
							69	9									
03	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-					162
04	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	97	1	1984	2	Y	-0-					162
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	96	1	1975	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
06	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	92	1	1851	2	Y	46	178	1			65
							51	9									
07	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	94	1	1891	2	Y	-0-					65
08	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					65
09	1980	N	1471	-0-	-509	-0-	47	1	1398	2	Y	24					89
							26	9									
10	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	51	1	1538	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	55	1	1582	2	Y	-0-					89
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	40					129
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 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	2882	-0-	-373	-0-	129	1	2753	2	Y	-0-					25
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	116	1	2436	2	Y	1					26
							1	9									
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	147	1	3044	2	Y	-0-					26
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3236	2	Y	58					84
							64	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3472	2	Y	26	70	1	1	8	39
							29	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	160	1	3217	2	Y	20					59
							22	9									
07	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	169	1	3389	2	Y	-0-					59
08	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	155	1	3167	2	Y	-0-					59
09	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	99	1	2923	2	Y	42					101
							46	9									
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	97	1	2908	2	Y	30					131
							33	9									
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	98	1	2849	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
12	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	106	1	2884	2	Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 38,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 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	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	134	1	2882	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	115	1	2645	2	N	16	4	8			109
							18	9									
03	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	127	1	2888	2	N	5					114
							6	9									
04	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	123	1	2798	2	N	2	1	8			115
							2	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	139	1	3022	2	N	5	1	8			119
							6	9									
06	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	125	1	2586	2	N	1					120
							1	9									
07	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	116	1	2616	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	3162	X	390	-0-	-2772	-0-	17	1	373	2	N	-0-	120	1			-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 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	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	247	1	3131	2	Y	61	56	1			21
							67	9									
02	3388	X	2485	-0-	-903	-0-	186	1	2247	2	Y	47	35	1			33
							52	9									
03	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	207	1	2485	2	Y	65	56	1			42
							72	9									
04	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	254	1	2678	2	Y	46	61	1			27
							51	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	245	1	2716	2	Y	55	40	1	1	8	41
							61	9									
06	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	236	1	2663	2	Y	42	50	1			33
							46	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	267	1	2900	2	Y	40	44	1			29
							44	9									
08	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	241	1	2635	2	Y	38	40	1	1	8	26
							42	9									
09	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	217	1	2183	2	Y	19	32	1			13
							21	9									
10	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	280	1	2814	2	Y	33	24	1			22
							36	9									
11	3120	X	2635	-0-	-485	-0-	223	1	2391	2	Y	19	16	1			25
							21	9									
12	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	227	1	2728	2	Y	24	33	1			16
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	5347	-0-	-202	-0-	238	1	5108	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	4984	X	4842	-0-	-142	-0-	202	1	4637	2	N	3	3	8			87
							3	9									
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	225	1	5127	2	N	3					90
							3	9									
04	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	217	1	4930	2	N	6	2	8			94
							7	9									
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	231	1	5033	2	N	4	1	8			97
							4	9									
06	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	223	1	4625	2	N	3	1	8			99
							3	9									
07	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	221	1	4965	2	N	5	5	8			99
							6	9									
08	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	215	1	4835	2	N	2	1	8			100
							2	9									
09	5130	X	4715	-0-	-415	-0-	221	1	4488	2	N	5	1	8			104
							6	9									
10	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	215	1	4480	2	N	6	1	8			109
							7	9									
11	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	185	1	4240	2	N	5	2	8			112
							6	9									
12	5177	X	4261	-0-	-916	-0-	175	1	4076	2	N	9	1	8			120
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 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	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	168	1	3606	2	N	3	2	8			28
							3	9									
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3625	2	N	7	5	8			30
							8	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	4022	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	153	1	3458	2	N	-0-					30
05	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	138	1	3018	2	N	-0-					30
06	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	138	1	2867	2	N	-0-					30
07	4185	X	3290	-0-	-895	-0-	140	1	3142	2	N	7	7	8			30
							8	9									
08	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	136	1	3051	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	137	1	2797	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	124	1	2581	2	N	-0-					30
11	3180	X	2029	-0-	-1151	-0-	85	1	1944	2	N	-0-					30
12	3286	X	2590	-0-	-696	-0-	107	1	2483	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 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	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	94	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1842	-0-	-314	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	90	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	87	1	1781	2	Y	1					1
							1	9									
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	53	1	1568	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	52	1	1544	2	Y	-0-					1
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-					1
12	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	48	1	1314	2	Y	95					96
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. (I) GAS LIFT(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	5234	-0-	-377	-0-	233	1	4999	2	N	2	2	8			73
							2	9									
02	5068	X	4555	-0-	-513	-0-	190	1	4363	2	N	2	2	8			73
							2	9									
03	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	218	1	4950	2	N	-0-					73
04	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	201	1	4556	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	215	1	4695	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	204	1	4233	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	200	1	4509	2	N	2	2	8			73
							2	9									
08	5177	X	4555	-0-	-622	-0-	194	1	4361	2	N	-0-					73
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	198	1	4032	2	N	-0-					73
10	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	204	1	4246	2	N	1	1	8			73
							1	9									
11	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	176	1	4050	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	4712	X	3983	-0-	-729	-0-	164	1	3818	2	N	1	1	8			73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-806	-0-	86	1	1836	2	N	-0-					31
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					31
03	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	76	1	1723	2	N	-0-					31
04	2070	X	1666	-0-	-404	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					31
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					31
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	67	1	1380	2	N	-0-					31
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	95	1	2142	2	N	1	1	8			31
							1	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	N	-0-					31
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1619	2	N	-0-					31
10	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					31
11	2010	N	1413	-0-	-597	-0-	59	1	1354	2	N	-0-					31
12	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	59	1	1361	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

01	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	133	1	2855	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	3836	X	2655	-0-	-1181	-0-	111	1	2540	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	117	1	2669	2	N	1					28
							1	9									
04	3630	X	2705	-0-	-925	-0-	114	1	2587	2	N	4	2	8			30
							4	9									
05	3441	X	2571	-0-	-870	-0-	113	1	2457	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	121	1	2517	2	N	2					32
							2	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	135	1	3036	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	2	N	1					33
							1	9									
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	N	2					35
							2	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	136	1	2837	2	N	7	2	8			40
							8	9									
11	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	106	1	2434	2	N	5	2	8			43
							6	9									
12	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	117	1	2717	2	N	6	2	8			47
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4433	X	3933	-0-	-500	-0-	175	1	3757	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	140	1	3204	2	N	-0-					53
03	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	150	1	3421	2	N	-0-					53
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	158	1	3585	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	158	1	3442	2	N	-0-					53
06	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	148	1	3058	2	N	-0-					53
07	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	148	1	3339	2	N	-0-					53
08	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	137	1	3077	2	N	-0-					53
09	3750	X	2645	-0-	-1105	-0-	124	1	2521	2	N	-0-					53
10	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	150	1	3109	2	N	-0-					53
11	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	116	1	2674	2	N	-0-					53
12	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	121	1	2820	2	N	1	1	8			53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		2395	-0-	2395	2395	420	1	1852	2	N	112	35	8			145
							123	9									
03	T. A.		6401	-0-	6401	8796	1077	1	5134	2	N	173	40	8			278
							190	9									
04	14917	X	6121	-0-	-8796	-0-	1037	1	4920	2	N	149	180	1	11	8	236
							164	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1174	1	4462	2	N	150	172	1	34	8	180
							165	9									
06	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	1116	1	4459	2	N	146	54	8			272
							161	9									
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1065	1	5235	2	N	87	80	1	54	8	225
							96	9									
08	6386	X	3566	-0-	-2820	-0-	680	1	2642	2	N	222	349	1			98
							244	9									
09	6120	X	3872	-0-	-2248	-0-	1077	1	2608	2	N	170	176	1	2	8	90
							187	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	1065	1	2960	2	N	142	10	8			222
							156	9									
11	6180	X	3734	-0-	-2446	-0-	1088	1	2496	2	N	136	170	1	12	8	176
							150	9									
12	6386	X	1340	-0-	-5046	-0-	467	1	770	2	N	94	176	1	7	8	87
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 49,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 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	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	118	1	2535	2	N	1	1	8			106
							1	9									
02	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	96	1	2205	2	N	3	3	8			106
							3	9									
03	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	108	1	2450	2	N	6					112
							7	9									
04	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	103	1	2329	2	N	5	2	8			115
							6	9									
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	109	1	2379	2	N	6	1	8			120
							7	9									
06	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	113	1	2339	2	N	3					123
							3	9									
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	109	1	2444	2	N	5	5	8			123
							6	9									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2433	2	N	3					126
							3	9									
09	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	114	1	2311	2	N	3					129
							3	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	119	1	2471	2	N	2	2	8			129
							2	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	106	1	2428	2	N	4	2	8			131
							4	9									
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	108	1	2511	2	N	9	3	8			137
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	223	1	4794	2	N	4	1	8			67
							4	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	193	1	4429	2	N	5	2	8			70
							6	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	212	1	4830	2	N	-0-					70
04	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	202	1	4586	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	205	1	4475	2	N	-0-					70
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	195	1	4046	2	N	-0-					70
07	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	198	1	4453	2	N	3	3	8			70
							3	9									
08	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	192	1	4319	2	N	-0-					70
09	4800	X	4178	-0-	-622	-0-	196	1	3982	2	N	-0-					70
10	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	195	1	4054	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	4500	X	3116	-0-	-1384	-0-	130	1	2986	2	N	-0-					70
12	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	181	1	4211	2	N	2	2	8			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 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	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	150	1	3191	2	Y	-0-					114
02	3304	X	3054	-0-	-250	-0-	137	1	2873	2	Y	40					154
							44	9									
03	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	158	1	3268	2	Y	-0-					154
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	153	1	3148	2	Y	-0-					154
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	2	Y	39	153	1			40
							43	9									
06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					40
07	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	159	1	3185	2	Y	-0-					40
08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	155	1	3176	2	Y	20					60
							22	9									
09	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	95	1	2823	2	Y	-0-					60
10	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	98	1	2929	2	Y	45					105
							50	9									
11	3270	X	2795	-0-	-475	-0-	93	1	2702	2	Y	-0-					105
12	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	101	1	2753	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	2201	X	1874	-0-	-327	-0-	84	1	1790	2	Y	-0-					88
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					88
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					88
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	Y	-0-					88
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					88
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					88
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					88
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	75	1	1539	2	Y	-0-					88
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	47	1	1402	2	Y	-0-					88
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	49	1	1478	2	Y	-0-					88
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	50	1	1459	2	Y	-0-					88
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	53	1	1452	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	129	1	2743	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
02	2744	X	2550	-0-	-194	-0-	114	1	2396	2	Y	36	38	1			13
							40	9									
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	134	1	2764	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2691	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	Y	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	133	1	2708	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2386	-0-	-494	-0-	78	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	79	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	90	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 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	4123	X	3663	-0-	-460	-0-	165	1	3498	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2903	-0-	-765	-0-	132	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3288	-0-	-711	-0-	152	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	171	1	3520	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	173	1	3563	2	Y	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	173	1	3467	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	191	1	3832	2	Y	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	195	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	127	1	3766	2	Y	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3997	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	133	1	3857	2	Y	-0-					-0-
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	148	1	4047	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 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	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-					11
02	1764	X	1595	-0-	-169	-0-	73	1	1521	2	Y	1					12
							1	9									
03	1953	X	1553	-0-	-400	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-					12
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	100					112
							110	9									
05	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-					112
06	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	72	1	1456	2	Y	-0-					112
07	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	83	1	1656	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
08	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	82	1	1674	2	Y	-0-					112
09	1770	X	1450	-0-	-320	-0-	47	1	1403	2	Y	-0-					112
10	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	48	1	1429	2	Y	34					146
							37	9									
11	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	44	1	1267	2	Y	-0-					146
12	1767	X	1356	-0-	-411	-0-	48	1	1308	2	Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	320	1	6864	2	N	2	2	8			48
							2	9									
02	6804	X	6420	-0-	-384	-0-	268	1	6148	2	N	4	4	8			48
							4	9									
03	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	302	1	6873	2	N	19					67
							21	9									
04	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	286	1	6478	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	297	1	6478	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	6960	X	6043	-0-	-917	-0-	278	1	5764	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	7192	X	6695	-0-	-497	-0-	285	1	6408	2	N	2	2	8			67
							2	9									
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	277	1	6240	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	6780	X	5865	-0-	-915	-0-	275	1	5587	2	N	3	3	8			67
							3	9									
10	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	280	1	5830	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	6480	X	5595	-0-	-885	-0-	233	1	5361	2	N	1	1	8			67
							1	9									
12	6696	X	6362	-0-	-334	-0-	259	1	6036	2	N	61	3	8			125
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 77,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	7626	X	6776	-0-	-850	-0-	302	1 2 9	6472	2	N	2	2	8			125
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	6846	2	N	2	2	8			125
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	310	1 9 9	7049	2	N	8					133
04	7050	X	6888	-0-	-162	-0-	290	1 11 9	6587	2	N	10	1	8			142
05	7905	X	7096	-0-	-809	-0-	311	1 2 9	6783	2	N	2					144
06	7650	X	6686	-0-	-964	-0-	307	1 7 9	6372	2	N	6					150
07	7905	X	6560	-0-	-1345	-0-	279	1 4 9	6277	2	N	4	4	8			150
08	7223	X	6266	-0-	-957	-0-	266	1 3 9	5997	2	N	3					153
09	6900	X	5829	-0-	-1071	-0-	273	1 6 9	5550	2	N	5					158
10	7099	X	5955	-0-	-1144	-0-	273	1 8 9	5674	2	N	7	1	8			164
11	6690	X	5297	-0-	-1393	-0-	221	1 8 9	5068	2	N	7	2	8			169
12	6572	X	5553	-0-	-1019	-0-	228	1 11 9	5314	2	N	10	1	8			178

TOTAL GAS PROD: 77,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. (I) GAS LIFT(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	4520	-0-	-564	-0-	201	1 1 9	4318	2	N	1	1	8			61
02	4564	X	4205	-0-	-359	-0-	175	1 4 9	4026	2	N	4	1	8			64
03	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	198	1 6 9	4504	2	N	5					69
04	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	189	1 9 9	4289	2	N	8	2	8			75
05	4681	X	4574	-0-	-107	-0-	200	1 8 9	4366	2	N	7	1	8			81
06	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	188	1 6 9	3889	2	N	5					86
07	4712	X	2461	-0-	-2251	-0-	104	1 4 9	2353	2	N	4	4	8			86
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	86	1			-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-		150	1	3195	2	Y	43	31	1			22
								47	9									
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-		135	1	2825	2	Y	26	36	1			12
								29	9									
03	3565	X	3179	-0-	-386	-0-		146	1	3021	2	Y	11	12	1			11
								12	9									
04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-		142	1	2912	2	Y	27	32	1			6
								30	9									
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-		141	1	2917	2	Y	26	18	1			14
								29	9									
06	3270	X	2988	-0-	-282	-0-		140	1	2816	2	Y	29	21	1			22
								32	9									
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-		146	1	2929	2	Y	24	37	1			9
								26	9									
08	3193	X	3021	-0-	-172	-0-		140	1	2859	2	Y	20	22	1			7
								22	9									
09	3090	X	2560	-0-	-530	-0-		82	1	2438	2	Y	36	24	1			19
								40	9									
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-		88	1	2625	2	Y	57	54	1			22
								63	9									
11	3000	X	2578	-0-	-422	-0-		83	1	2417	2	Y	71	78	1			15
								78	9									
12	3100	X	2821	-0-	-279	-0-		97	1	2643	2	Y	74	68	1			21
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 35,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3664	-0-	-180	-0-		164	1	3481	2	Y	17	11	1			9
								19	9									
02	3416	X	3324	-0-	-92	-0-		150	1	3133	2	Y	37	34	1			12
								41	9									
03	3782	X	3604	-0-	-178	-0-		166	1	3426	2	Y	11	12	1			11
								12	9									
04	3660	X	3624	-0-	-36	-0-		167	1	3427	2	Y	27	31	1			7
								30	9									
05	3782	X	3754	-0-	-28	-0-		173	1	3559	2	Y	20	14	1			13
								22	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		170	1	3413	2	Y	13	13	1			13
								14	9									
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-		178	1	3561	2	Y	12	20	1			5
								13	9									
08	3751	X	3574	-0-	-177	-0-		167	1	3407	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3630	X	3094	-0-	-536	-0-		101	1	2993	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-		105	1	3144	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3074	-0-	-556	-0-		102	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3183	-0-	-568	-0-		112	1	3071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	854	-0-	-3331	-0-		38	1	812	2	Y	4	5	1			6
								4	9									
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-	6	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2013

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2086	-0-	-84	-0-	94	1	1992	2	Y	-0-					60
02	1960	X	1742	-0-	-218	-0-	79	1	1662	2	Y	1					61
							1	9									
03	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					61
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1849	2	Y	95					156
							105	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	84	1	1742	2	Y	11	108	1			59
							12	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1914	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
07	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	86	1	1724	2	Y	-0-					59
08	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	91	1	1851	2	Y	-0-					59
09	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	49	1	1442	2	Y	-0-					59
10	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	57	1	1715	2	Y	47					106
							52	9									
11	2010	X	1716	-0-	-294	-0-	57	1	1659	2	Y	-0-					106
12	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	59	1	1615	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2821	-0-	-217	-0-	127	1	2694	2	Y	-0-					122
02	2744	X	2345	-0-	-399	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					122
03	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	120	1	2488	2	Y	-0-					122
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	118	1	2414	2	Y	-0-					122
05	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	124	1	2548	2	Y	-0-					122
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	122	1	2450	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	125	1	2512	2	Y	-0-					122
08	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	118	1	2414	2	Y	73	153	1			42
							80	9									
09	2580	N	2390	-0-	-190	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-					42
10	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	78	1	2319	2	Y	-0-					42
11	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	77	1	2234	2	Y	-0-					42
12	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	87	1	2365	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	100	1	1886	2	Y	493	535	1			179
							542	9									
02	2716	X	2463	-0-	-253	-0-	85	1	1883	2	Y	450	368	1	45	8	216
							495	9									
03	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	105	1	2200	2	Y	267	357	1			126
							294	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	162					288
							178	9									
05	2728	N	2534	-0-	-194	-0-	110	1	2284	2	Y	127	188	1			227
							140	9									
06	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	113	1	2288	2	Y	66					293
							73	9									
07	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	120	1	2383	2	Y	6					299
							7	9									
08	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	111	1	2154	2	Y	143	381	1			61
							157	9									
09	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					61
10	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	102	1	1785	2	Y	1					62
							1	9									
11	2340	N	1319	-0-	-1021	-0-	73	1	1149	2	Y	88	118	1			32
							97	9									
12	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	101	1	1525	2	Y	224	133	1			123
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 27,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 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	X	2181	-0-	-423	-0-	110	1	2070	2	N	1	1	8			183
							1	9									
02	2352	X	2048	-0-	-304	-0-	89	1	1958	2	N	1	1	8			183
							1	9									
03	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	102	1	2128	2	N	3	3	8			183
							3	9									
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	81	1	1954	2	N	2	2	8			183
							2	9									
05	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	98	1	2041	2	N	1	1	8			183
							1	9									
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	N	4	4	8			183
							4	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	4	4	8			183
							4	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	133	1	2591	2	N	116	176	1			123
							128	9									
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	143	1	2513	2	N	1	1	8			123
							1	9									
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	140	1	2443	2	N	1	1	8			123
							1	9									
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	163	1	2547	2	N	2	2	8			123
							2	9									
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	166	1	2493	2	N	3	3	8			123
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3131	X	668	-0-	-2463	-0-	30	1	638	2	Y	-0-	124	1			25
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					25
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2013

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

01	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	194	1	4115	2	Y	-0-					27
02	4032	X	3988	-0-	-44	-0-	177	1	3706	2	Y	95	2	8			120
							105	9									
03	4464	X	4300	-0-	-164	-0-	195	1	4028	2	Y	70	163	1			27
							77	9									
04	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	193	1	3960	2	Y	-0-					27
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	195	1	4029	2	Y	-0-					27
06	4260	X	4084	-0-	-176	-0-	194	1	3889	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	199	1	3990	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	192	1	3925	2	Y	-0-					27
09	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	124	1	3675	2	Y	159	144	1			42
							175	9									
10	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	120	1	3586	2	Y	18					60
							20	9									
11	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-					60
12	4185	X	3703	-0-	-482	-0-	129	1	3530	2	Y	40					100
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 48,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

01	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	377	1	4775	2	Y	62	56	1			23
							68	9									
02	5292	X	3867	-0-	-1425	-0-	292	1	3532	2	Y	39	32	1			30
							43	9									
03	5859	X	4618	-0-	-1241	-0-	350	1	4196	2	Y	65	54	1			41
							72	9									
04	5670	X	4623	-0-	-1047	-0-	396	1	4185	2	Y	38	55	1			24
							42	9									
05	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	386	1	4289	2	Y	46	35	1			35
							51	9									
06	5040	X	4110	-0-	-930	-0-	331	1	3739	2	Y	36	43	1			28
							40	9									
07	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	323	1	3511	2	Y	27	34	1			21
							30	9									
08	4526	X	3925	-0-	-601	-0-	326	1	3568	2	Y	28	31	1			18
							31	9									
09	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	353	1	3546	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	4526	X	3519	-0-	-1007	-0-	316	1	3179	2	Y	22	17	1			15
							24	9									
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	326	1	3497	2	Y	19	14	1			20
							21	9									
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	296	1	3566	2	Y	25	31	1			14
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 50,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	138	1	2971	2	N	8	2	8			156
							9	9									
02	2996	X	2830	-0-	-166	-0-	118	1	2706	2	N	5	5	8			156
							6	9									
03	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	136	1	3086	2	N	1	1	8			156
							1	9									
04	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	124	1	2804	2	N	2	2	8			156
							2	9									
05	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	136	1	2959	2	N	1	1	8			156
							1	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	133	1	2747	2	N	1	1	8			156
							1	9									
07	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	125	1	2822	2	N	4	4	8			156
							4	9									
08	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	130	1	2934	2	N	-0-					156
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	133	1	2714	2	N	-0-					156
10	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	138	1	2862	2	N	2	2	8			156
							2	9									
11	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	115	1	2641	2	N	2	2	8			156
							2	9									
12	3069	X	2651	-0-	-418	-0-	109	1	2540	2	N	2	2	8			156
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	134	1	2879	2	N	-0-					113
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	142	1	3254	2	N	3	3	8			113
							3	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3245	2	N	6					119
							7	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	133	1	3016	2	N	9	1	8			127
							10	9									
05	3751	X	3190	-0-	-561	-0-	140	1	3043	2	N	6					133
							7	9									
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					133
07	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	130	1	2936	2	N	2	2	8			133
							2	9									
08	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	127	1	2847	2	N	5					138
							6	9									
09	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	119	1	2419	2	N	6					144
							7	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					144
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	144	1			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	110	1	2341	2	Y	-0-					117
02	2352	X	2127	-0-	-225	-0-	97	1	2030	2	Y	-0-					117
03	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	114	1	2347	2	Y	-0-					117
04	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	111	1	2289	2	Y	-0-					117
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-					117
06	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	110	1	2217	2	Y	-0-					117
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	38	115	1			40
							42	9									
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					40
09	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	70	1	2076	2	Y	-0-					40
10	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	69	1	2049	2	Y	-0-					40
11	2310	N	2016	-0-	-294	-0-	67	1	1949	2	Y	-0-					40
12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	73	1	2005	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3459	-0-	-943	-0-	154	1	3303	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3976	X	2814	-0-	-1162	-0-	117	1	2693	2	N	4	4	8			70
							4	9									
03	4402	X	3097	-0-	-1305	-0-	130	1	2967	2	N	-0-					70
04	4260	X	2916	-0-	-1344	-0-	123	1	2791	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	4309	X	2960	-0-	-1349	-0-	130	1	2830	2	N	-0-					70
06	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	124	1	2569	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	122	1	2736	2	N	7	7	8			70
							8	9									
08	3100	X	924	-0-	-2176	-0-	39	1	885	2	N	-0-					70
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					70
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					70
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2992	-0-	-77	-0-	133	1	2858	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	2772	X	2568	-0-	-204	-0-	107	1	2458	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	115	1	2616	2	N	3					56
							3	9									
04	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	113	1	2572	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	124	1	2701	2	N	6	1	8			61
							7	9									
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	120	1	2490	2	N	1	1	8			61
							1	9									
07	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	110	1	2480	2	N	5	5	8			61
							6	9									
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	122	1	2751	2	N	-0-					61
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	119	1	2431	2	N	-0-					61
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	121	1	2514	2	N	1	1	8			61
							1	9									
11	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	100	1	2290	2	N	5	2	8			64
							6	9									
12	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	98	1	2290	2	N	9	3	8			70
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 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	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	291	1	6249	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	6188	X	5703	-0-	-485	-0-	238	1	5461	2	N	4	4	8			33
							4	9									
03	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	267	1	6083	2	N	-0-					33
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	256	1	5797	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	272	1	5931	2	N	-0-					33
06	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	261	1	5407	2	N	10	1	8			42
							11	9									
07	6355	X	5953	-0-	-402	-0-	253	1	5697	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	248	1	5574	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	6060	X	5232	-0-	-828	-0-	245	1	4987	2	N	-0-					42
10	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	254	1	5279	2	N	3	3	8			42
							3	9									
11	5760	X	5221	-0-	-539	-0-	218	1	5001	2	N	2	2	8			42
							2	9									
12	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	212	1	4931	2	N	2	2	8			42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	196	1 9	4197	2	N	1	1	8			144
02	3948	X	3927	-0-	-21	-0-	164	1 2 9	3761	2	N	2	2	8			144
03	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	182	1 10 9	4139	2	N	9					153
04	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	170	1 4 9	3844	2	N	4	1	8			156
05	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	179	1 2 9	3900	2	N	2					158
06	4260	X	3607	-0-	-653	-0-	166	1 7 9	3434	2	N	6					164
07	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	169	1 3 9	3800	2	N	3	3	8			164
08	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	163	1 6 9	3673	2	N	5					169
09	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	165	1 3 9	3347	2	N	3					172
10	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	171	1 8 9	3561	2	N	7	1	8			178
11	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	133	1 4 9	3046	2	N	4	1	8			181
12	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	153	1 4 9	3567	2	N	4	2	8			183

TOTAL GAS PROD: 46,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	187	1	4009	2	N	4	1	8			89
							4	9									
02	4032	X	3823	-0-	-209	-0-	159	1	3658	2	N	5	2	8			92
							6	9									
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	173	1	3927	2	N	-0-					92
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	154	1	3493	2	N	1	1	8			92
							1	9									
05	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	158	1	3438	2	N	-0-					92
06	4110	X	3413	-0-	-697	-0-	157	1	3256	2	N	-0-					92
07	4247	X	3211	-0-	-1036	-0-	137	1	3074	2	N	-0-					92
08	4092	X	2666	-0-	-1426	-0-	113	1	2553	2	N	-0-					92
09	3660	X	2342	-0-	-1318	-0-	110	1	2232	2	N	-0-					92
10	3596	X	2469	-0-	-1127	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					92
11	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	102	1	2352	2	N	-0-					92
12	3224	X	2715	-0-	-509	-0-	112	1	2602	2	N	1	1	8			92
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	192	1	4126	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	4256	X	3883	-0-	-373	-0-	162	1	3718	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	176	1	4003	2	N	7	1	8			56
							8	9									
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	166	1	3766	2	N	9	1	8			64
							10	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4122	2	N	6	1	8			69
							7	9									
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	180	1	3731	2	N	4	1	8			72
							4	9									
07	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	171	1	3848	2	N	4	4	8			72
							4	9									
08	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	163	1	3669	2	N	3					75
							3	9									
09	4170	X	3568	-0-	-602	-0-	167	1	3398	2	N	3					78
							3	9									
10	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	170	1	3525	2	N	9	1	8			86
							10	9									
11	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	142	1	3267	2	N	7	1	8			92
							8	9									
12	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	138	1	3219	2	N	6	1	8			97
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	5177	X	3312	-0-	-1865	-0-	508	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2373	-0-	-1799	-0-	396	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2240	-0-	-2379	-0-	459	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	2215	-0-	-1895	-0-	367	1	1848	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2505	-0-	-1153	-0-	389	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2066	-0-	-1144	-0-	376	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	449	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	431	1	2997	2	Y	20	11	1			9
							22	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	419	1	1560	2	Y	22	3	1	22	8	-0-
							24	9									
11	3090	X	1956	-0-	-1134	-0-	652	1	1303	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	403	1	1217	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	4448	-0-	-357	-0-	198	1	4248	2	N	2	2	8			134
							2	9									
02	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	170	1	3892	2	N	4	4	8			134
							4	9									
03	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	187	1	4263	2	N	3					137
							3	9									
04	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	183	1	4146	2	N	4	4	8			137
							4	9									
05	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	195	1	4259	2	N	6	1	8			142
							7	9									
06	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	177	1	3672	2	N	8	2	8			148
							9	9									
07	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	179	1	4037	2	N	7	7	8			148
							8	9									
08	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	173	1	3898	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	4320	X	3652	-0-	-668	-0-	171	1	3480	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	179	1	3722	2	N	5	2	8			151
							6	9									
11	4080	X	3039	-0-	-1041	-0-	127	1	2906	2	N	5	2	8			154
							6	9									
12	4216	X	3441	-0-	-775	-0-	141	1	3290	2	N	9	4	8			159
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT (I)(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	3093	-0-	-875	-0-	138	1	2954	2	N	1	1	8			86
							1	9									
02	3528	X	2840	-0-	-688	-0-	118	1	2701	2	N	19	5	8			100
							21	9									
03	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	133	1	3014	2	N	8					108
							9	9									
04	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	129	1	2928	2	N	5	2	8			111
							6	9									
05	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	138	1	3004	2	N	3					114
							3	9									
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	131	1	2709	2	N	3					117
							3	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	137	1	3076	2	N	5	5	8			117
							6	9									
08	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	131	1	2957	2	N	-0-					117
09	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	125	1	2548	2	N	-0-					117
10	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	129	1	2678	2	N	2					119
							2	9									
11	3120	X	2170	-0-	-950	-0-	90	1	2069	2	N	10	4	8			125
							11	9									
12	3224	X	2425	-0-	-799	-0-	100	1	2319	2	N	5	2	8			128
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 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	4216	X	3558	-0-	-658	-0-	158	1	3397	2	Y	3					10
							3	9									
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	160	1	3662	2	Y	1					11
							1	9									
03	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	165	1	3753	2	Y	-0-					11
04	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	161	1	3656	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	161	1	3517	2	Y	-0-					11
06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	151	1	3121	2	Y	-0-					11
07	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	164	1	3702	2	Y	10					21
							11	9									
08	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	153	1	3450	2	Y	-0-					21
09	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	159	1	3236	2	Y	-0-					21
10	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	156	1	3237	2	Y	-0-					21
11	3750	X	2706	-0-	-1044	-0-	113	1	2593	2	Y	-0-					21
12	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	136	1	3172	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 42,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 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	4929	X	3769	-0-	-1160	-0-	568	1	3140	2	Y	55					69
							61	9									
02	4228	X	2497	-0-	-1731	-0-	415	1	2072	2	Y	9					78
							10	9									
03	4681	X	2746	-0-	-1935	-0-	551	1	2137	2	Y	53	56	1			75
							58	9									
04	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	432	1	2175	2	Y	38	44	1			69
							42	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	427	1	2319	2	Y	2					71
							2	9									
06	3660	X	2337	-0-	-1323	-0-	415	1	1864	2	Y	53	53	8			71
							58	9									
07	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	465	1	2033	2	Y	27	27	8			71
							30	9									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	347	1	2410	2	Y	56	70	1			57
							62	9									
09	2670	X	1527	-0-	-1143	-0-	291	1	1235	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
10	2759	X	1473	-0-	-1286	-0-	307	1	1145	2	Y	19	14	1			20
							21	9									
11	2730	X	1131	-0-	-1599	-0-	375	1	749	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
12	2821	X	1601	-0-	-1220	-0-	393	1	1187	2	Y	19	24	1			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4526	X	2260	-0-	-2266	-0-	341	1	1882	2	Y	34					48
							37	9									
02	3780	X	2076	-0-	-1704	-0-	345	1	1725	2	Y	5					53
							6	9									
03	4185	X	1831	-0-	-2354	-0-	368	1	1426	2	Y	34	36	1			51
							37	9									
04	2730	X	1599	-0-	-1131	-0-	261	1	1314	2	Y	22	27	1			46
							24	9									
05	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	310	1	1684	2	Y	1					47
							1	9									
06	2220	X	1843	-0-	-377	-0-	335	1	1506	2	Y	2					49
							2	9									
07	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	372	1	1628	2	Y	26	26	8			49
							29	9									
08	3100	N	6388	-0-	3288	3288	789	1	5478	2	Y	110	85	1			74
							121	9									
09	3000	N	5455	-0-	2455	5743	1027	1	4363	2	Y	59	93	1			40
							65	9									
10	3100	N	4036	-0-	936	6679	833	1	3106	2	Y	88	47	1			81
							97	9									
11	10156	X	3477	-0-	-6679	-0-	1137	1	2273	2	Y	61	96	1			46
							67	9									
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	833	1	2517	2	Y	50	81	1			15
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 10678

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0		-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	5			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3920	-0-	-854	-0-	174	1	3745	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	4200	X	3489	-0-	-711	-0-	146	1	3340	2	N	3	3	8			72
							3	9									
03	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	160	1	3647	2	N	11					83
							12	9									
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	155	1	3521	2	N	7	1	8			89
							8	9									
05	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	165	1	3593	2	N	6	1	8			94
							7	9									
06	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	157	1	3251	2	N	1	1	8			94
							1	9									
07	3875	X	2771	-0-	-1104	-0-	118	1	2653	2	N	-0-					94
08	3813	X	2694	-0-	-1119	-0-	114	1	2573	2	N	6					100
							7	9									
09	3690	X	2291	-0-	-1399	-0-	107	1	2184	2	N	-0-					100
10	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					100
11	3420	X	1590	-0-	-1830	-0-	66	1	1521	2	N	3					103
							3	9									
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	135	1	3137	2	N	23	4	8			122
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	119	1	2545	2	N	2	2	8			89
							2	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	2	N	3	3	8			89
							3	9									
03	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	110	1	2509	2	N	10	2	8			97
							11	9									
04	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	104	1	2347	2	N	5	2	8			100
							6	9									
05	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	104	1	2270	2	N	6					106
							7	9									
06	2550	N	1934	-0-	-616	-0-	89	1	1842	2	N	3	1	8			108
							3	9									
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	101	1	2271	2	N	5	5	8			108
							6	9									
08	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	95	1	2131	2	N	-0-					108
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	88	1	1783	2	N	-0-					108
10	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	92	1	1906	2	N	5	5	8			108
							6	9									
11	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	65	1	1500	2	N	2	2	8			108
							2	9									
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	89	1	2071	2	N	5	2	8			111
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	288	1	6185	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	6272	X	5698	-0-	-574	-0-	237	1	5450	2	N	10	4	8			53
							11	9									
03	7285	X	6227	-0-	-1058	-0-	262	1	5958	2	N	6					59
							7	9									
04	7050	X	5856	-0-	-1194	-0-	247	1	5598	2	N	10	2	8			67
							11	9									
05	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	256	1	5590	2	N	7	1	8			73
							8	9									
06	6270	X	5479	-0-	-791	-0-	252	1	5225	2	N	2					75
							2	9									
07	6324	X	5717	-0-	-607	-0-	243	1	5470	2	N	4	4	8			75
							4	9									
08	6231	X	5570	-0-	-661	-0-	237	1	5330	2	N	3					78
							3	9									
09	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	240	1	4886	2	N	3					81
							3	9									
10	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	254	1	5291	2	N	4	1	8			84
							4	9									
11	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	213	1	4890	2	N	6	1	8			89
							7	9									
12	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	206	1	4804	2	N	8	2	8			95
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 67,683 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2849	-0-	-1801	-0-	428	1	2364	2	Y	52					67
							57	9									
02	3584	X	2384	-0-	-1200	-0-	397	1	1981	2	Y	5					72
							6	9									
03	3968	X	2217	-0-	-1751	-0-	444	1	1722	2	Y	46	48	1			70
							51	9									
04	3420	X	1538	-0-	-1882	-0-	250	1	1260	2	Y	25	35	1			60
							28	9									
05	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	308	1	1675	2	Y	1					61
							1	9									
06	2760	X	1923	-0-	-837	-0-	350	1	1571	2	Y	2					63
							2	9									
07	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	370	1	1620	2	Y	-0-					63
08	3100	N	6321	-0-	3221	3221	789	1	5478	2	Y	49	59	1			53
							54	9									
09	3000	N	4531	-0-	1531	4752	863	1	3665	2	Y	3	38	1			18
							3	9									
10	3100	N	4514	-0-	1414	6166	945	1	3524	2	Y	41	21	1			38
							45	9									
11	9052	X	2886	-0-	-6166	-0-	956	1	1911	2	Y	17	36	1			19
							19	9									
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	965	1	2913	2	Y	31	40	1			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	5549	X	4925	-0-	-624	-0-	219	1	4694	2	Y	11	1	8			74
							12	9									
02	5012	X	3926	-0-	-1086	-0-	164	1	3762	2	Y	-0-					74
03	5549	X	4264	-0-	-1285	-0-	179	1	4081	2	Y	4					78
							4	9									
04	5100	X	3967	-0-	-1133	-0-	167	1	3796	2	Y	4					82
							4	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	177	1	3866	2	Y	2					84
							2	9									
06	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	186	1	3860	2	Y	-0-					84
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4493	2	Y	4	4	8			84
							4	9									
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	194	1	4366	2	Y	-0-					84
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	5231	2	Y	-0-					84
10	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	188	1	3913	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
11	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	158	1	3620	2	Y	2	1	8			85
							2	9									
12	4867	X	3946	-0-	-921	-0-	162	1	3782	2	Y	2	2	8			85
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	5797	X	2536	-0-	-3261	-0-	384	1	2121	2	Y	28					48
							31	9									
02	3696	X	2374	-0-	-1322	-0-	395	1	1973	2	Y	5					53
							6	9									
03	4092	X	2194	-0-	-1898	-0-	440	1	1708	2	Y	42	40	1			55
							46	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1076	1	5416	2	Y	130	71	1			114
							143	9									
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1105	1	6009	2	Y	14					128
							15	9									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	967	1	4343	2	Y	13					141
							14	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	965	1	4220	2	Y	-0-					141
08	7130	X	2666	-0-	-4464	-0-	322	1	2234	2	Y	100	129	1	2	8	110
							110	9									
09	6900	X	618	-0-	-6282	-0-	92	1	391	2	Y	123	163	1			70
							135	9									
10	7130	X	3502	-0-	-3628	-0-	705	1	2626	2	Y	155	83	1			142
							171	9									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	140	191	1			91
12	5177	X	2281	-0-	-2896	-0-	526	1	1589	2	Y	151	206	1			36
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 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	4247	X	3482	-0-	-765	-0-	155	1	3327	2	N	-0-					44
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	126	1	2899	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	154	1	3503	2	N	14					58
							15	9									
04	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	133	1	3012	2	N	7	1	8			64
							8	9									
05	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	137	1	2980	2	N	5					69
							6	9									
06	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	129	1	2682	2	N	5	2	8			72
							6	9									
07	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	125	1	2812	2	N	3	3	8			72
							3	9									
08	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	123	1	2771	2	N	4	1	8			75
							4	9									
09	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	124	1	2531	2	N	8					83
							9	9									
10	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	132	1	2752	2	N	7	1	8			89
							8	9									
11	2850	X	2752	-0-	-98	-0-	114	1	2625	2	N	12	7	8			94
							13	9									
12	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	111	1	2590	2	N	7	1	8			100
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 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	3906	X	3640	-0-	-266	-0-	162	1	3477	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	3416	X	3319	-0-	-97	-0-	138	1	3179	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	149	1	3385	2	N	-0-					26
04	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	139	1	3147	2	N	18	1	8			43
							20	9									
05	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	144	1	3148	2	N	-0-					43
06	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	137	1	2840	2	N	-0-					43
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	134	1	3023	2	N	1	1	8			43
							1	9									
08	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	134	1	3015	2	N	-0-					43
09	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	123	1	2499	2	N	1	1	8			43
							1	9									
10	3286	X	2247	-0-	-1039	-0-	103	1	2144	2	N	-0-					43
11	3060	X	556	-0-	-2504	-0-	23	1	533	2	N	-0-					43
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	38316	X	35283	-0-	-3033	-0-	34989	2	294	9	N	267	178	1	1	8	153
02	36260	X	30913	-0-	-5347	-0-	30784	2	129	9	N	117	154	1	4	8	112
03	40145	X	33853	-0-	-6292	-0-	33528	2	325	9	N	295	362	1	4	8	41
04	38850	X	31253	-0-	-7597	-0-	31047	2	206	9	N	187	161	1	2	8	65
05	36301	X	32509	-0-	-3792	-0-	32315	2	194	9	N	176	169	1	2	8	70
06	34140	X	30833	-0-	-3307	-0-	30645	2	188	9	N	171	161	1			80
07	34224	X	31141	-0-	-3083	-0-	30962	2	179	9	N	163	165	1	3	8	75
08	33852	X	30510	-0-	-3342	-0-	30322	2	188	9	N	171	153	1	2	8	91
09	31470	X	29000	-0-	-2470	-0-	28839	2	161	9	N	146	170	1			67
10	32519	X	29258	-0-	-3261	-0-	29070	2	188	9	N	171	178	1	2	8	58
11	30840	X	28122	-0-	-2718	-0-	27934	2	188	9	N	171	186	1	2	8	41
12	31155	X	29056	-0-	-2099	-0-	28865	2	191	9	N	174	165	1	3	8	47

TOTAL GAS PROD: 371,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	3590	-0-	-285	-0-	160	1 2 9	3428	2	N	2	2	8			78
02	3416	X	3048	-0-	-368	-0-	127	1 6 9	2915	2	N	5	5	8			78
03	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	145	1 7 9	3293	2	N	6	3	8			81
04	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	139	1 7 9	3159	2	N	6	3	8			84
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	150	1 4 9	3263	2	N	4	1	8			87
06	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	143	1 2 9	2960	2	N	2	2	8			87
07	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	140	1 7 9	3150	2	N	6	6	8			87
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	135	1 2 9	3043	2	N	2	2	8			87
09	3300	X	2665	-0-	-635	-0-	125	1	2540	2	N	-0-					87
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	128	1 2 9	2657	2	N	2	2	8			87
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	108	1 8 9	2489	2	N	7	2	8			92
12	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	111	1 9 9	2587	2	N	8	2	8			98

TOTAL GAS PROD: 37,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	157	1 3 9	3369	2	N	3	3	8			89
02	3304	X	3273	-0-	-31	-0-	136	1 6 9	3131	2	N	5	5	8			89
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	144	1 13 9	3277	2	N	12	4	8			97
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	137	1 4 9	3113	2	N	4	1	8			100
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	153	1 9 9	3330	2	N	8	2	8			106
06	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	130	1 7 9	2696	2	N	6	1	8			111
07	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	130	1 6 9	2924	2	N	5	5	8			111
08	3503	X	2888	-0-	-615	-0-	123	1 3 9	2762	2	N	3					114
09	3390	X	2545	-0-	-845	-0-	119	1 7 9	2419	2	N	6	1	8			119
10	3503	X	2649	-0-	-854	-0-	121	1 3 9	2525	2	N	3	3	8			119
11	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	95	1 8 9	2189	2	N	7	1	8			125
12	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	106	1 7 9	2456	2	N	6	3	8			128

TOTAL GAS PROD: 35,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-2671	-0-	124	1	2660	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	4928	X	2428	-0-	-2500	-0-	101	1	2324	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	5456	X	2717	-0-	-2739	-0-	114	1	2581	2	N	20	1	8			69
							22	9									
04	5280	X	2334	-0-	-2946	-0-	98	1	2228	2	N	7	4	8			72
							8	9									
05	4960	X	2361	-0-	-2599	-0-	103	1	2250	2	N	7	1	8			78
							8	9									
06	2700	X	1992	-0-	-708	-0-	91	1	1895	2	N	5	2	8			81
							6	9									
07	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	97	1	2191	2	N	7	7	8			81
							8	9									
08	2511	X	2275	-0-	-236	-0-	97	1	2176	2	N	2					83
							2	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	N	-0-					83
10	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	96	1	1993	2	N	5	2	8			86
							6	9									
11	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	79	1	1810	2	N	8	2	8			92
							9	9									
12	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	80	1	1872	2	N	15	4	8			103
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	163	1	3499	2	N	3					67
							3	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	118	1	2714	2	N	4	1	8			70
							4	9									
03	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	122	1	2774	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	99	1	2242	2	N	-0-					70
05	3658	X	2463	-0-	-1195	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					70
06	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	134	1	2771	2	N	-0-					70
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	139	1	3123	2	N	-0-					70
08	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	108	1	2428	2	N	-0-					70
09	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	114	1	2313	2	N	-0-					70
10	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	107	1	2219	2	N	4	4	8			70
							4	9									
11	3150	X	1771	-0-	-1379	-0-	74	1	1696	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	88	1	2045	2	N	5	5	8			70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	7254	X	6423	-0-	-831	-0-	286	1	6135	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	6384	X	5784	-0-	-600	-0-	241	1	5537	2	N	5	5	8			47
							6	9									
03	6696	X	6323	-0-	-373	-0-	266	1	6050	2	N	6					53
							7	9									
04	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	254	1	5756	2	N	8	2	8			59
							9	9									
05	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	271	1	5920	2	N	9	1	8			67
							10	9									
06	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	268	1	5548	2	N	4	1	8			70
							4	9									
07	6417	X	6080	-0-	-337	-0-	258	1	5819	2	N	3	3	8			70
							3	9									
08	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	255	1	5742	2	N	5					75
							6	9									
09	6030	X	5171	-0-	-859	-0-	242	1	4926	2	N	3					78
							3	9									
10	6200	X	5079	-0-	-1121	-0-	233	1	4836	2	N	9	3	8			84
							10	9									
11	5880	X	4372	-0-	-1508	-0-	182	1	4181	2	N	8	3	8			89
							9	9									
12	6076	X	4654	-0-	-1422	-0-	191	1	4452	2	N	10	4	8			95
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 67,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	5952	X	4082	-0-	-1870	-0-	182	1	3899	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	181	1	4165	2	N	4	4	8			45
							4	9									
03	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	225	1	5106	2	N	9	4	8			50
							10	9									
04	5370	X	3864	-0-	-1506	-0-	163	1	3693	2	N	7	1	8			56
							8	9									
05	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	182	1	3960	2	N	1	1	8			56
							1	9									
06	5160	X	2596	-0-	-2564	-0-	119	1	2475	2	N	2					58
							2	9									
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	196	1	4417	2	N	5	5	8			58
							6	9									
08	5332	X	1248	-0-	-4084	-0-	53	1	1192	2	N	3					61
							3	9									
09	4020	X	949	-0-	-3071	-0-	44	1	905	2	N	-0-					61
10	4619	X	2237	-0-	-2382	-0-	103	1	2133	2	N	1	1	8			61
							1	9									
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	286	1	6578	2	N	15	4	8			72
							17	9									
*12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	267	1	6211	2	N	11	5	8			78
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1044	1 9	3108	2	N	1	1	8			78
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	938	1 8 9	2885	2	N	7	2	8			83
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1039	1	3188	2	N	-0-					83
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1 2 9	2977	2	N	2	2	8			83
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1039	1	3064	2	N	-0-					83
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1006	1 9	2826	2	N	1	1	8			83
07	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	1015	1 2 9	2606	2	N	2	2	8			83
08	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	1016	1	2629	2	N	-0-					83
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	997	1	2590	2	N	-0-					83
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1030	1 9	2718	2	N	1	1	8			83
11	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	983	1 2 9	2587	2	N	2	2	8			83
12	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	1014	1 9	2687	2	N	1	1	8			83

TOTAL GAS PROD: 46,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 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	33480	X	29084	-0-	-4396	-0-	28851	2	233	9	N	212	163	1	4	8	122
02	30576	X	24873	-0-	-5703	-0-	24661	2	212	9	N	193	182	1	8	8	125
03	33852	X	25284	-0-	-8568	-0-	25080	2	204	9	N	185	165	1	6	8	139
04	32760	X	17960	-0-	-14800	-0-	17782	2	178	9	N	162	182	1	2	8	117
05	30690	X	23042	-0-	-7648	-0-	22878	2	164	9	N	149	170	1	2	8	94
06	28140	X	27401	-0-	-739	-0-	27204	2	197	9	N	179	172	1			101
07	27528	X	25728	-0-	-1800	-0-	25556	2	172	9	N	156	175	1	5	8	77
08	25296	X	24386	-0-	-910	-0-	24211	2	175	9	N	159	171	1	3	8	62
09	27390	X	23438	-0-	-3952	-0-	23291	2	147	9	N	134					196
10	28303	X	23895	-0-	-4408	-0-	23735	2	160	9	N	145	167	1	2	8	172
11	27390	X	23155	-0-	-4235	-0-	23017	2	138	9	N	125	181	1	4	8	112
12	25730	X	23077	-0-	-2653	-0-	22888	2	189	9	N	172	173	1	5	8	106

TOTAL GAS PROD: 291,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	945	1	3780	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	4480	X	4182	-0-	-298	-0-	862	1	3262	2	N	53	6	8			79
							58	9									
03	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	934	1	3687	2	N	1	1	8			79
							1	9									
04	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	767	1	3114	2	N	2	1	8			80
							2	9									
05	4712	X	3761	-0-	-951	-0-	823	1	2937	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	4560	X	4209	-0-	-351	-0-	894	1	3315	2	N	-0-					80
07	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	594	1	2409	2	N	2	2	8			80
							2	9									
08	4619	X	2622	-0-	-1997	-0-	547	1	2074	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	4200	X	2452	-0-	-1748	-0-	437	1	2015	2	N	-0-					80
10	4340	X	2659	-0-	-1681	-0-	599	1	2058	2	N	2	2	8			80
							2	9									
11	4200	X	2726	-0-	-1474	-0-	498	1	2227	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	438	1	1759	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 41,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

01	54436	X	45307	-0-	-9129	-0-	45118	2	189	9	N	172	187	1	4	8	137
02	45500	X	35109	-0-	-10391	-0-	35036	2	73	9	N	66	4	8			199
03	50375	X	40468	-0-	-9907	-0-	40235	2	233	9	N	212	177	1	5	8	229
04	47100	X	33229	-0-	-13871	-0-	33097	2	132	9	N	120	179	1	3	8	167
05	46965	X	33809	-0-	-13156	-0-	33635	2	174	9	N	158	163	1	13	8	149
06	43860	X	26839	-0-	-17021	-0-	26723	2	116	9	N	105	149	1	11	8	94
07	40455	X	30492	-0-	-9963	-0-	30384	2	108	9	N	98	11	8			181
08	38254	X	31030	-0-	-7224	-0-	30877	2	153	9	N	139	178	1			142
09	33240	X	31051	-0-	-2189	-0-	30948	2	103	9	N	94	115	1			121
10	33821	X	32113	-0-	-1708	-0-	31993	2	120	9	N	109	179	1	4	8	47
11	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	35335	2	122	9	N	111	4	8			154
*12	32584	X	32584	-0-	-0-	-0-	32456	2	128	9	N	116	182	1	4	8	84

TOTAL GAS PROD: 407,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	38891	-0-		-10151	-0-	372	1	38356	2	N	148	3	8			182
								163	9									
02	40236	X	32210	-0-		-8026	-0-	246	1	31897	2	N	61	4	8			239
								67	9									
03	43090	X	33633	-0-		-9457	-0-	217	1	33271	2	N	132	184	1	8	8	179
								145	9									
04	37650	X	31207	-0-		-6443	-0-	210	1	30866	2	N	119	149	1	2	8	147
								131	9									
05	38905	X	29272	-0-		-9633	-0-	217	1	28944	2	N	101	9	8			239
								111	9									
06	37650	X	27927	-0-		-9723	-0-	210	1	27644	2	N	66	177	1	7	8	121
								73	9									
07	35650	X	20439	-0-		-15211	-0-	217	1	20137	2	N	77	7	8			191
								85	9									
08	33635	X	27345	-0-		-6290	-0-	217	1	27005	2	N	112	176	1	2	8	125
								123	9									
09	31200	X	25604	-0-		-5596	-0-	210	1	25315	2	N	72	172	1			25
								79	9									
10	29264	X	25624	-0-		-3640	-0-	217	1	25311	2	N	87	3	8			109
								96	9									
11	27930	X	23848	-0-		-4082	-0-	210	1	23560	2	N	71	4	8			176
								78	9									
12	27342	X	22978	-0-		-4364	-0-	217	1	22669	2	N	84	180	1	1	8	79
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 338,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	31623	-0-		-4492	-0-	1565	1	29966	2	N	84	180	1	16	8	69
								92	9									
02	30520	X	27633	-0-		-2887	-0-	1315	1	26278	2	N	36	25	8			80
								40	9									
03	33790	X	29881	-0-		-3909	-0-	1378	1	28480	2	N	21	1	8			100
								23	9									
04	32700	X	28261	-0-		-4439	-0-	1311	1	26916	2	N	31	15	8			116
								34	9									
05	33015	X	27098	-0-		-5917	-0-	1252	1	25833	2	N	12	2	8			126
								13	9									
06	30600	X	24535	-0-		-6065	-0-	1155	1	23216	2	N	149	180	1	11	8	84
								164	9									
07	30597	X	23427	-0-		-7170	-0-	1111	1	22275	2	N	37	31	8			90
								41	9									
08	28365	X	22796	-0-		-5569	-0-	1063	1	21711	2	N	20	5	8			105
								22	9									
09	27450	X	24110	-0-		-3340	-0-	787	1	23278	2	N	41	4	8			142
								45	9									
10	27094	X	24688	-0-		-2406	-0-	798	1	23829	2	N	55	33	8			164
								61	9									
11	24540	X	24300	-0-		-240	-0-	806	1	23403	2	N	83	173	1	13	8	61
								91	9									
12	24924	X	23897	-0-		-1027	-0-	843	1	23017	2	N	34	18	8			77
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 312,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266600	X	117034	-0-	-149566	-0-	145 609	1 9	116280	2	Y	554	518	1	22	8	206
02	198548	X	128136	-0-	-70412	-0-	140 796	1 9	127200	2	Y	724	690	1	12	8	228
03	201779	X	125341	-0-	-76438	-0-	155 782	1 9	124404	2	Y	711	682	1	50	8	207
04	164610	X	80429	-0-	-84181	-0-	150 486	1 9	79793	2	Y	442	345	1	9	8	295
05	159154	X	72751	-0-	-86403	-0-	155 279	1 9	72317	2	Y	254	299	1	28	8	222
06	137280	X	57876	-0-	-79404	-0-	150 182	1 9	57544	2	Y	165	165	1	51	8	171
07	141856	X	89712	-0-	-52144	-0-	155 244	1 9	89313	2	Y	222	172	1	51	8	170
08	125333	X	81952	-0-	-43381	-0-	155 751	1 9	81046	2	Y	683	647	1	2	8	204
09	80430	X	75025	-0-	-5405	-0-	150 603	1 9	74272	2	Y	548	476	1	13	8	263
10	89714	X	79652	-0-	-10062	-0-	155 715	1 9	78782	2	Y	650	675	1	46	8	192
11	86820	X	75112	-0-	-11708	-0-	150 636	1 9	74326	2	Y	578	504	1	33	8	233
12	89714	X	73914	-0-	-15800	-0-	155 432	1 9	73327	2	Y	393	507	1	32	8	87

TOTAL GAS PROD: 1,056,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14895

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	138260	X	18893	-0-	-119367	-0-	881 7	1 9	18005	2	N	6	6	8			-0-
09	195681	X	195681	-0-	-0-	-0-	6393 204	1 9	189084	2	N	185	15	8			170
10	201360	X	201360	-0-	-0-	-0-	6509 362	1 9	194489	2	N	329	353	1	61	8	85
11	184299	X	184299	-0-	-0-	-0-	6125 323	1 9	177851	2	N	294	175	1	60	8	144
*12	169898	X	169898	-0-	-0-	-0-	5989 377	1 9	163532	2	N	343	351	1	46	8	90

TOTAL GAS PROD: 770,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	22424	-0-	22424	22424	44	1	22256	2	N	113					113
							124	9									
05	0	Z	402032	-0-	402032	424456	341	1	398222	2	N	3154	2911	1	12	8	344
							3469	9									
06	0	Z	382341	-0-	382341	806797	330	1	379001	2	N	2736	2807	1	6	8	267
							3010	9									
07	0	Z	389764	-0-	389764	1196561	341	1	386389	2	N	2758	2794	1	17	8	214
							3034	9									
08	0	Z	335647	-0-	335647	1532208	341	1	332784	2	N	2293	2289	1			218
							2522	9									
09	0	Z	151985	-0-	151985	1684193	176	1	150747	2	N	965	1069	1			114
							1062	9									
10	0	Z	228257	-0-	228257	1912450	226230	2	2027	9	N	1843	1612	1	2	8	343
11	0	Z	248054	-0-	248054	2160504	246173	2	1881	9	N	1710	1788	1	11	8	254
12	0	Z	227015	-0-	227015	2387519	225380	2	1635	9	N	1486	1432	1			308

TOTAL GAS PROD: 2,387,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,058

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	669	2	9	9	N	8					105
02	756	N	487	-0-	-269	-0-	487	2			N	-0-					105
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					105
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					105
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					105
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1405	2	46	9	N	42					147
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					147
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					147
09	1440	N	777	-0-	-663	-0-	769	2	8	9	N	7					154
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1043	2	14	9	N	13					167
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	225	1	777	2	N	-0-					167
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	219	1	667	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					77
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					77
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					77
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					85
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					85
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					85
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					85
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					85
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					85
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					85
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	125	1	234	2	N	10					95
							11	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	125	1	152	2	N	25	1	8			119
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 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	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	30	1	3002	3	N	26					105
							29	9									
02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	30	1	2891	3	N	32					137
							35	9									
03	3441	X	2315	-0-	-1126	-0-	30	1	2263	3	N	20					157
							22	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	30					187
							33	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	3	N	52	182	1			57
							57	9									
06	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	30	1	2468	3	N	18					75
							20	9									
07	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	30	1	3039	3	N	25					100
							28	9									
08	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	30	1	2615	3	N	14					114
							15	9									
09	DLQ G-10		2004	-0-	2004	4664	30	1	1965	3	N	8					122
							9	9									
10	DLQ G-10		2686	-0-	2686	7350	30	1	2637	3	N	17					139
							19	9									
11	DLQ G-10		2384	-0-	2384	9734	338	1	2043	3	N	3					142
							3	9									
*12	12321	X	2587	-0-	-9734	-0-	364	1	2202	3	N	19	2	8			159
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	10	1	2615	3	N	33	1	8			162
							36	9									
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	10	1	2275	3	N	35					197
							39	9									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	10	1	2565	3	N	25	197	1			25
							28	9									
04	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	10	1	2354	3	N	25					50
							28	9									
05	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	10	1	2079	3	N	15					65
							17	9									
06	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	10	1	2167	3	N	15					80
							17	9									
07	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	10	1	2356	3	N	10					90
							11	9									
08	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	10	1	2532	3	N	15					105
							17	9									
09	DLQ G-10		1594	-0-	1594	4153	10	1	1571	3	N	12					117
							13	9									
10	DLQ G-10		2860	-0-	2860	7013	10	1	2811	3	N	35					152
							39	9									
11	DLQ G-10		2786	-0-	2786	9799	231	1	2538	3	N	15	3	8			164
							17	9									
*12	12520	X	2721	-0-	-9799	-0-	254	1	2446	3	N	19	1	8			182
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1555	-0-	-491	-0-	13	1	1531	3	N	10					92
							11	9									
02	1792	X	1498	-0-	-294	-0-	13	1	1479	3	N	5					97
							6	9									
03	2046	X	1427	-0-	-619	-0-	13	1	1403	3	N	10					107
							11	9									
04	1980	X	1030	-0-	-950	-0-	13	1	1014	3	N	3					110
							3	9									
05	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	13	1	1000	3	N	2					112
							2	9									
06	1620	X	1064	-0-	-556	-0-	13	1	1043	3	N	7					119
							8	9									
07	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	13	1	1562	3	N	5					124
							6	9									
08	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	13	1	1212	3	N	-0-					124
09	DLQ G-10		806	-0-	806	2031	13	1	790	3	N	3					127
							3	9									
10	DLQ G-10		1491	-0-	1491	3522	13	1	1469	3	N	8					135
							9	9									
11	DLQ G-10		2355	-0-	2355	5877	391	1	1961	3	N	3	1	8			137
							3	9									
*12	7921	X	2044	-0-	-5877	-0-	359	1	1666	3	N	17					154
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	13	1	2181	3	N	34					141
							37	9									
02	2128	X	1930	-0-	-198	-0-	13	1	1903	3	N	13					154
							14	9									
03	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	13	1	1998	3	N	32					186
							35	9									
04	3030	X	1686	-0-	-1344	-0-	13	1	1656	3	N	15					201
							17	9									
05	3131	X	1644	-0-	-1487	-0-	13	1	1607	3	N	22	183	1			40
							24	9									
06	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	13	1	1907	3	N	15					55
							17	9									
07	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	13	1	1807	3	N	7					62
							8	9									
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	13	1	1792	3	N	5					67
							6	9									
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	3205	13	1	1375	3	N	5					72
							6	9									
10	DLQ G-10		1924	-0-	1924	5129	13	1	1902	3	N	8					80
							9	9									
11	DLQ G-10		2192	-0-	2192	7321	363	1	1820	3	N	8	1	8			87
							9	9									
*12	9711	X	2390	-0-	-7321	-0-	421	1	1949	3	N	18	1	8			104
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1313	2	70	9	N	64	1	8			117
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1124	2	107	9	N	97					214
03	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	1167	2	15	9	N	14	195	1			33
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1234	2	35	9	N	32					65
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1221	2	44	9	N	40					105
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20					125
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	2	10	9	N	9					134
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	2	28	9	N	25					159
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1224	2	75	9	N	68	187	1			40
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10	9	N	9					49
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	355	1	1222	2	N	11					60
							12	9									
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	381	1	1163	2	N	42					102
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-577	-0-	10	1	2035	3	N	12					87
							13	9									
02	2380	X	2206	-0-	-174	-0-	10	1	2183	3	N	12					99
							13	9									
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	10	1	2381	3	N	5					104
							6	9									
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	10	1	2340	3	N	11					115
							12	9									
05	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	10	1	1909	3	N	9					124
							10	9									
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	10	1	1785	3	N	1					125
							1	9									
07	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	10	1	2432	3	N	-0-					125
08	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	10	1	2651	3	N	-0-					125
09	DLQ G-10		1415	-0-	1415	4076	10	1	1405	3	N	-0-					125
10	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6351	10	1	2265	3	N	-0-					125
11	DLQ G-10		2639	-0-	2639	8990	219	1	2411	3	N	8	4	8			129
							9	9									
*12	11571	X	2581	-0-	-8990	-0-	242	1	2326	3	N	12	1	8			140
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. (I) GAS LIFT(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	3290	-0-	-492	-0-	10	1	3269	3	N	10					87
							11	9									
02	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	10	1	3212	3	N	10					97
							11	9									
03	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	10	1	3305	3	N	17					114
							19	9									
04	3600	X	2981	-0-	-619	-0-	10	1	2940	3	N	28					142
							31	9									
05	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	10	1	3264	3	N	40					182
							44	9									
06	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	10	1	3269	3	N	35	191	1			26
							39	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	10	1	3549	3	N	18					44
							20	9									
08	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	10	1	3647	3	N	20					64
							22	9									
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	6607	10	1	2904	3	N	13					77
							14	9									
10	DLQ G-10		4063	-0-	4063	10670	10	1	4023	3	N	27					104
							30	9									
11	DLQ G-10		3653	-0-	3653	14323	304	1	3328	3	N	19	1	8			122
							21	9									
*12	17642	X	3319	-0-	-14323	-0-	310	1	2980	3	N	26	1	8			147
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 40,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	224	X	206	-0-	-18	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-			-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	10	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	219	-0-	-381	-0-	7	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	8	1	206	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	6913	X	5797	-0-	-1116	-0-	5788	2	9	9	N	8					21
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	107	1	4531	2	N	10					31
							11	9									
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	123	1	5330	2	N	10	4	8			37
							11	9									
04	7950	X	5626	-0-	-2324	-0-	180	1	5432	2	N	13					50
							14	9									
05	8215	X	5604	-0-	-2611	-0-	174	1	5422	2	N	7	7	8			50
							8	9									
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	209	1	4930	2	N	3					53
							3	9									
07	5828	X	5096	-0-	-732	-0-	152	1	4935	2	N	8	1	8			60
							9	9									
08	DLQ G-10		5854	-0-	5854	5854	201	1	5609	2	N	40	7	8			93
							44	9									
09	DLQ G-10		5060	-0-	5060	10914	248	1	4809	2	N	3	3	8			93
							3	9									
10	DLQ G-10		3929	-0-	3929	14843	270	1	3640	2	N	17	3	8			107
							19	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14843					N	NO RPT					107
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14843					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 52,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					131
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	3505	1	5412	2	N	-0-					131
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	91	1	9886	2	N	-0-					131
04	10020	X	9594	-0-	-426	-0-	78	1	9516	2	N	-0-					131
05	10354	X	9966	-0-	-388	-0-	139	1	9827	2	N	-0-					131
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	166	1	9874	2	N	-0-					131
07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	147	1	10162	2	N	-0-					131
08	DLQ G-10		10261	-0-	10261	10261	129	1	10132	2	N	-0-					131
09	DLQ G-10		9837	-0-	9837	20098	116	1	9721	2	N	-0-					131
10	DLQ G-10		10366	-0-	10366	30464	192	1	10174	2	N	-0-					131
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					131
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 99,633 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	13653	-0-	-7892	-0-	13644	2	9	9	N	8					83
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	5696	1	8796	2	N	2					85
							2	9									
03	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	141	1	15236	2	N	3					88
							3	9									
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	116	1	14096	2	N	3					91
							3	9									
05	16058	X	14364	-0-	-1694	-0-	201	1	14161	2	N	2					93
							2	9									
06	15540	X	11975	-0-	-3565	-0-	198	1	11774	2	N	3					96
							3	9									
07	16058	X	14282	-0-	-1776	-0-	203	1	14073	2	N	5					101
							6	9									
08	DLQ G-10		13541	-0-	13541	13541	171	1	13368	2	N	2					103
							2	9									
09	DLQ G-10		12320	-0-	12320	25861	145	1	12175	2	N	-0-					103
10	DLQ G-10		12055	-0-	12055	37916	223	1	11830	2	N	2					105
							2	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37916					N	NO RPT					105
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37916					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 136,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

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	403	N	346	-0-	-57	-0-	337	2	9	9	N	8					164
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	310	2	13	9	N	12					176
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	239	2	2	9	N	2					178
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	546	2	32	9	N	29					207
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7	174	1			40
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					43
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10					53
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	520	2	18	9	N	16					69
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					76
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					77
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					80
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	489	2	17	9	N	15	47	1			48

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 232892 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7452

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					39
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					39
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					39
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					39
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					39
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					39
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					39
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	39	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	2	N	-0-					40
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	328	2	33	9	N	30					70
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					70
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					70
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-					70
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	27	1	332	2	N	-0-					70
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	20					90
							22	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	20					110
							22	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	10					120
							11	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	23	130	1			13
							25	9									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	N	24					37
							26	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	2	1	447	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					168
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					168
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					170
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					170
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	614	2	3	9	N	3	116	1			57
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	362	2	13	9	N	12					69
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	655	2	8	9	N	7					76
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	N	18					94
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	N	6					100
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					110
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					122
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7	9	N	6					128

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					39
02	T. A.		117	-0-	117	117	14	1	103	2	Y	-0-					39
03	T. A.		73	-0-	73	190	11	1	62	2	Y	-0-	3	1			36
*04	405	X	215	-0-	-190	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					36
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			33
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					33
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					33
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	138	1	121	2	Y	-0-	2	1			31
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					31
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					31
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 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	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	246	1	1001	2	N	12					170
							13	9									
02	1512	N	1070	-0-	-442	-0-	171	1	891	2	N	7					177
							8	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	320	1	726	2	N	7					184
							8	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	329	1	1374	2	N	15					199
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1015	1	1406	2	N	8					207
							9	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	132	1	1914	2	N	15					222
							17	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	195	1	2360	2	N	2					224
							2	9									
08	3100	N	4013	-0-	913	913	3999	2	14	9	N	13					237
09	3000	N	2105	-0-	-895	18	27	1	2070	2	N	7					244
							8	9									
10	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	221	1	2160	2	N	43					287
							47	9									
11	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	2043	2			N	-0-	189	1			98
12	3100	X	2182	-0-	-918	-0-	370	1	1812	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 24,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					31
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					32
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	22					57
							24	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	155	1	1304	2	N	21					78
							23	9									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	2	N	11					89
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					55
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	N	6					61
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					61
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					61
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					61
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					61
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					68
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					68
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					69
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	85	-0-		-70	-0-	85	2			N	-0-					163
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	2			N	-0-					163
03	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					163
04	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			N	-0-					163
05	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					163
06	90	N	68	-0-		-22	-0-	68	2			N	-0-					163
07	93	N	52	-0-		-41	-0-	52	2			N	-0-					163
08	93	N	42	-0-		-51	-0-	42	2			N	-0-					163
09	95	N	95	-0-		-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					178
10	197	N	197	-0-		-0-	-0-	158	2	39	9	N	35					213
*11	176	N	176	-0-		-0-	-0-	146	2	30	9	N	27	199	1			41
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

01	14B2 EXT		74	-0-		74	74	9	2	65	9	N	59					135
02	14B2 EXT		419	-0-		419	493	417	2	2	9	N	2					137
03	14B	DENY	139	-0-		139	632	138	2	1	9	N	1	96	1			42
04	14B	DENY	47	-0-		47	679	47	2			N	-0-					42
05	14B	DENY	119	-0-		119	798	119	2			N	-0-					42
06	14B	DENY	83	-0-		83	881	83	2			N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	881					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	881					N	-0-					42
09	14B	DENY	2	-0-		2	883	2	2			N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	883					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	883					N	-0-					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	883					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	23	2	15	9	N	14					85
02	72	N	72	-0-		-0-	-0-	20	2	52	9	N	47					132
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	26	2	51	9	N	46	138	1			40
04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	13	2	20	9	N	18					58
05	93	N	31	-0-		-62	-0-	11	2	20	9	N	18					76
06	60	N	22	-0-		-38	-0-	13	2	9	9	N	8					84
07	31	N	17	-0-		-14	-0-	8	2	9	9	N	8					92
08	31	N	26	-0-		-5	-0-	14	2	12	9	N	11					103
09	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					103
10	49	N	49	-0-		-0-	-0-	18	2	31	9	N	28	109	1			22
*11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	20	2	15	9	N	14					36
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2143	2	10	9	N	9					70
02	1848	N	1589	-0-	-259	-0-	1589	2			N	-0-					70
03	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1743	2	10	9	N	9					79
04	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1377	2	6	9	N	5					84
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1242	2	18	9	N	16					100
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1088	2	6	9	N	5					105
07	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-					105
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1220	2	7	9	N	6					111
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					111
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1122	2	18	9	N	16	78	1			49
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1049	2	1	9	N	1					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					110
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					110
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					110
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	N	5					115
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	N	8					123
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					131
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					131
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					136
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					136
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	124	2	13	9	N	12					148
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					190
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					190
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					190
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					190
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					190
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					190
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					190
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					190
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					190
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 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	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	-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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

01	SWR 10	4345	-0-	4345	61788	171	1	4110	2	N	58	53	0			16
						64	9									
02	SWR 10	3826	-0-	3826	65614	151	1	3654	2	N	19					35
						21	9									
03	SWR 10	2942	-0-	2942	68556	116	1	2782	2	N	40					75
						44	9									
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-	75	0			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68556					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

01	SWR 10	1533	-0-	1533	44513	59	1	1432	2	N	38	35	0			14
						42	9									
02	SWR 10	1078	-0-	1078	45591	41	1	1007	2	N	27	34	0			7
						30	9									
03	SWR 10	698	-0-	698	46289	27	1	650	2	N	19	19	0			7
						21	9									
04	SWR 10	793	-0-	793	47082	33	1	735	2	N	23	22	0			8
						25	9									
05	SWR 10	725	-0-	725	47807	30	1	686	2	N	8	11	0			5
						9	9									
06	SWR 10	696	-0-	696	48503	28	1	661	2	N	6	8	0			3
						7	9									
07	SWR 10	629	-0-	629	49132	25	1	597	2	N	6	7	0			2
						7	9									
08	SWR 10	587	-0-	587	49719	24	1	557	2	N	5	5	0			2
						6	9									
09	SWR 10	616	-0-	616	50335	25	1	587	2	N	4	2	0			4
						4	9									
10	SWR 10	591	-0-	591	50926	25	1	562	2	N	4	3	0			5
						4	9									
11	SWR 10	522	-0-	522	51448	23	1	492	2	N	6	7	0			4
						7	9									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51448					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	93	-0-	93	25226	4	1	87	2	N	2	2	0			1
							2	9									
02	SWR	10	120	-0-	120	25346	5	1	112	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	SWR	10	220	-0-	220	25566	8	1	202	2	N	9	7	0			4
							10	9									
04	SWR	10	28	-0-	28	25594	1	1	27	2	N	-0-	4	0			-0-
05	SWR	10	5	-0-	5	25599	5	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25599					N	-0-					-0-
07	SWR	10	2	-0-	2	25601	2	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	5	-0-	5	25606	5	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25606					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 236182 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 7033

01	SWR	10	106	-0-	106	1610	22	1	84	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	63	-0-	63	1673	10	1	53	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

01	SWR	10	502	-0-	502	22862	19	1	469	2	N	13	9	0			5
							14	9									
02	SWR	10	426	-0-	426	23288	16	1	398	2	N	11	13	0			3
							12	9									
03	SWR	10	392	-0-	392	23680	15	1	365	2	N	11	10	0			4
							12	9									
04	SWR	10	324	-0-	324	24004	13	1	302	2	N	8	9	0			3
							9	9									
05	SWR	10	282	-0-	282	24286	12	1	264	2	N	5	5	0			3
							6	9									
06	SWR	10	340	-0-	340	24626	14	1	320	2	N	5	6	0			2
							6	9									
07	SWR	10	370	-0-	370	24996	15	1	347	2	N	7	7	0			2
							8	9									
08	SWR	10	437	-0-	437	25433	17	1	412	2	N	7	6	0			3
							8	9									
09	SWR	10	400	-0-	400	25833	16	1	380	2	N	4	3	0			4
							4	9									
10	SWR	10	404	-0-	404	26237	17	1	381	2	N	5	3	0			6
							6	9									
11	SWR	10	496	-0-	496	26733	22	1	470	2	N	4	7	0			3
							4	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26733					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	344	-0-	344	12866	67 22	1 9	255	2	N	20					56
02	SWR	10	266	-0-	266	13132	37 23	1 9	206	2	N	21					77
03	SWR	10	398	-0-	398	13530	58 29	1 9	311	2	N	26					103
04	SWR	10	329	-0-	329	13859	48 26	1 9	255	2	N	24					127
05	SWR	10	374	-0-	374	14233	75 25	1 9	274	2	N	23					150
06	SWR	10	287	-0-	287	14520	43 21	1 9	223	2	N	19	142	0			27
07	SWR	10	330	-0-	330	14850	61 8	1 9	261	2	N	7					34
08	SWR	10	336	-0-	336	15186	58 25	1 9	253	2	N	23					57
09	SWR	10	344	-0-	344	15530	49 25	1 9	270	2	N	23					80
10	SWR	10	412	-0-	412	15942	72 30	1 9	310	2	N	27					107
11	SWR	10	318	-0-	318	16260	51 20	1 9	247	2	N	18					125
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16260					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	24	-0-	24	403	5	1	19	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	9	-0-	9	412	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-					-0-
05	SWR	10	23	-0-	23	435	5	1	18	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	25	-0-	25	460	4	1	21	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	37	-0-	37	497	7	1	30	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
10	SWR	10	27	-0-	27	524	5	1	22	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	18	-0-	18	542	3	1	15	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	542					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 237894 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1784					N	-0-					13
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					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	NO RPT	-0-	-0-	1784					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 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	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	NO RPT	-0-	-0-	1538					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1818	-0-	1818	63797	380	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	1587	-0-	1587	65384	243	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	2104	-0-	2104	67488	331	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	2254	-0-	2254	69742	355	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	2135	-0-	2135	71877	457	1	1678	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1949	-0-	1949	73826	315	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	73826					N	-0-					-0-
08	SWR 10	2016	-0-	2016	75842	375	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1725	-0-	1725	77567	267	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	1778	-0-	1778	79345	335	1	1443	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1617	-0-	1617	80962	279	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	80962					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,983 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	539	-0-	539	129856	113	1	426	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	171	-0-	171	130027	26	1	145	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	41	-0-	41	130068	6	1	35	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	70	-0-	70	130138	11	1	59	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	54	-0-	54	130192	12	1	42	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	154	-0-	154	130346	25	1	129	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	2110	-0-	2110	132456	401	1	1709	2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	28	-0-	28	132484	5	1	23	2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	40	-0-	40	132524	6	1	34	2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	39	-0-	39	132563	7	1	32	2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	210	-0-	210	132773	36	1	174	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	132773					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 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	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-			-0-
04	SWR	10	3	-0-	3	2035	3	2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-			-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	2040	5	2			N	-0-			-0-
08	SWR	10	3	-0-	3	2043	3	2			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2043					N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2043					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					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	NO RPT	-0-	-0-	2693					N	NO RPT			-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	103	-0-	103	12545	9	1	94	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	175	-0-	175	12720	21	1	154	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	348	-0-	348	13068	27	1	321	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	152	-0-	152	13220	18	1	134	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	131	-0-	131	13351	17	1	114	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	79	-0-	79	13430	13	1	66	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	88	-0-	88	13518	14	1	74	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	131	-0-	131	13649	18	1	113	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	109	-0-	109	13758	17	1	92	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	92	-0-	92	13850	15	1	77	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	75	-0-	75	13925	10	1	65	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13925					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	23	-0-	23	3650	6	1	17	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	7	-0-	7	3657	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-					-0-
04	SWR	10	284	-0-	284	3941	284	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	31	-0-	31	3972	31	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3972					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1120	-0-	1120	44922	234	1	886	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	1236	-0-	1236	46158	189	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	1326	-0-	1326	47484	209	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1287	-0-	1287	48771	203	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	966	-0-	966	49737	207	1	759	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	119	-0-	119	49856	19	1	100	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	46	-0-	46	49902	9	1	37	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	12	-0-	12	49914	2	1	10	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	49914					N	-0-					-0-
10	SWR	10	116	-0-	116	50030	22	1	94	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	33	-0-	33	50063	6	1	27	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50063					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 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	128	-0-	128	104216	27	1	101	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	702	-0-	702	104918	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	713	-0-	713	105631	112	1	601	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	550	-0-	550	106181	87	1	463	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	444	-0-	444	106625	95	1	349	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	576	-0-	576	107201	93	1	483	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	823	-0-	823	108024	156	1	667	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	871	-0-	871	108895	162	1	709	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	731	-0-	731	109626	113	1	618	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	638	-0-	638	110264	120	1	518	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	741	-0-	741	111005	128	1	613	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111005					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 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	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-					56
02	SWR 10	8	-0-	8	7662	1	1	7	2	N	-0-					56
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7662					N	-0-					56
04	0 A	66	-0-	66	7728	10 3	1 9	53	2	N	3	59	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					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	NO RPT	-0-	-0-	6311					N	NO RPT					-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	0	W	6522	-0-	6522	158499	305 166	1 9	6051	2	N	151	172	0			134
02	0	W	1844	-0-	1844	160343	87 19	1 9	1738	2	N	17					151
03	161900	X	1557	-0-	-160343	-0-	75 2	1 9	1480	2	N	2					153
04	28920	X	1352	-0-	-27568	-0-	63 2	1 9	1287	2	N	2					155
05	6510	X	2413	-0-	-4097	-0-	97 73	1 9	2243	2	N	66	184	0			37
06	6300	X	689	-0-	-5611	-0-	30	1	659	2	N	-0-					37
07	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	43	1	928	2	N	-0-					37
08	2418	X	1007	-0-	-1411	-0-	50	1	957	2	N	-0-					37
09	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	53	1	877	2	N	-0-					37
10	2418	X	700	-0-	-1718	-0-	34	1	666	2	N	-0-					37
11	960	X	613	-0-	-347	-0-	31	1	582	2	N	-0-					37
12	992	X	541	-0-	-451	-0-	31	1	510	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	217	1	2899	2	N	37	184	1			45
							41	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	N	22					67
							24	9									
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	203	1	2835	2	N	22					89
							24	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	210	1	2648	2	N	35					124
							39	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	217	1	3725	2	N	20					144
							22	9									
06	2820	X	2294	-0-	-526	-0-	189	1	2076	2	N	26					170
							29	9									
07	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	217	1	2390	2	N	42					212
							46	9									
08	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	217	1	2665	2	N	23					235
							25	9									
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	203	1	2518	2	N	16					251
							18	9									
10	2914	X	1086	-0-	-1828	-0-	161	1	919	2	N	5					256
							6	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	210	1	2988	2	N	20					276
							22	9									
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	210	1	3217	2	N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: 34,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	1922	N	1119	-0-	-803	-0-	33	1	1057	2	N	26	3	1			235
							29	9									
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	25	1	585	2	N	11	2	1			244
							12	9									
03	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	76	1	1913	2	N	45	180	1			109
							50	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1198	2	N	58	2	1			165
							64	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1106	2	N	52					217
							57	9									
06	1980	N	1083	-0-	-897	-0-	48	1	983	2	N	47	2	1			262
							52	9									
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	51	1	985	2	N	40	164	1			138
							44	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1458	2	66	9	N	60	2	1			196
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	N	36					232
							40	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	2	N	52	179	1			105
							57	9									
11	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	21	1	1063	2	N	39	2	1			142
							43	9									
12	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	12	1	1405	2	N	46					188
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 15,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

01	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	49	1	1577	2	N	14	173	1		54
							15	9								
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2033	2	N	62	3	1		113
							68	9								
03	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	85	1	2136	2	N	96	164	1		45
							106	9								
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	83	1	2016	2	N	17	3	1		59
							19	9								
05	3100	N	3900	-0-	800	800	1935	1	1931	2	N	31				90
							34	9								
06	2901	N	2101	-0-	-800	-0-	98	1	1996	2	N	6	3	1		93
							7	9								
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	543	1	1885	2	N	13				106
							14	9								
08	3100	N	3415	-0-	315	315	1004	1	2401	2	N	9	4	1		111
							10	9								
09	2621	X	2306	-0-	-315	-0-	576	1	1720	2	N	9				120
							10	9								
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	566	1	1913	2	N	35	3	1		152
							39	9								
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	617	1	2092	2	N	53	4	1		201
							58	9								
12	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	18	1	2159	2	N	45	174	1		72
							50	9								

TOTAL GAS PROD: 29,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	136	1			32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 7968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	2	N	24	2	1			133
							26	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	2	N	33	2	1			164
							36	9									
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	49	1	1228	2	N	-0-	146	1			18
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	45	1	1089	2	N	17	2	1			33
							19	9									
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	54	1	1069	2	N	24					57
							26	9									
06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	48	1	992	2	N	35	2	1			90
							39	9									
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	51	1	985	2	N	31					121
							34	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1322	2	N	19	2	1			138
							21	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	48	144	1			42
							53	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	2	1	1284	2	N	16	2	1			56
							18	9									
11	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	23	1	1179	2	N	29	2	1			83
							32	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	11	1	1246	2	N	13					96
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	127	1	4112	2	N	62	3	1			147
							68	9									
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	177	1	4088	2	N	29	5	1			171
							32	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	99	1	2472	2	N	34					205
							37	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	2	N	-0-	184	1			21
05	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	126	1	2478	2	N	18					39
							20	9									
06	2550	X	425	-0-	-2125	-0-	20	1	405	2	N	-0-	4	1			35
07	2635	X	1358	-0-	-1277	-0-	66	1	1270	2	N	20					55
							22	9									
08	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	2045	2	24	9	N	22	3	1			74
09	2550	X	2195	-0-	-355	-0-	95	1	2096	2	N	4					78
							4	9									
10	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	3	1	1529	2	N	18	3	1			93
							20	9									
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	58	1	2969	2	N	8	4	1			97
							9	9									
*12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	19	1	2249	2	N	53					150
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 30,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-	2	1			43
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	N	24	3	1			64
							26	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	93	1	2332	2	N	23					87
							25	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	N	15	4	1			98
							17	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	29					127
							32	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	13	4	1			136
							14	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1982	2	N	9					145
							10	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	N	2	4	1			143
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	2	N	54	165	1			32
							59	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2202	2	N	15	4	1			43
							17	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	41	1	2085	2	N	6	4	1			45
							7	9									
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	22	1	2543	2	N	37					82
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 27,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-

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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
08	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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 #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	-1797	-0-	3178	2	47	9	N	43					180
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2567	2	30	9	N	27	182	1			25
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2601	2	39	9	N	35					60
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					90
05	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25					115
06	2220	X	2012	-0-	-208	-0-	1987	2	25	9	N	23					138
07	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	2224	2	30	9	N	27					165
08	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	2008	2	30	9	N	27					192
09	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	2093	2	47	9	N	43	188	1			47
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	N	26					73
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2553	2	28	9	N	25					98
12	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2028	2	22	9	N	20					118

TOTAL GAS PROD: 28,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					62
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					62
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					62
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	N	13					31
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	2	21	9	N	19					50
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12					62
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	321	2	13	9	N	12					74
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	449	2	23	9	N	21					95
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	N	26					121
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7					128
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	273	2	22	9	N	20					148
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	340	2	14	9	N	13					161
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	384	2	12	9	N	11					172
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	2			N	-0-					172
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					67
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					67
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					67
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					67
09	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	2			N	-0-					67
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					67
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					67
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	270	2	88	9	N	80	188	1			149
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	262	2	166	9	N	151	168	1			132
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	218	2	157	9	N	143	190	1			85
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	254	2	164	9	N	149	177	1			57
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	251	3	151	9	N	137					194
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	148	2	66	9	N	60	176	1			78
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	205	2	155	9	N	141	179	1			40
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	191	2	186	9	N	169					209
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	189	2	80	9	N	73	177	1			105
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	280	2	136	9	N	124	177	1			52
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	566	2	96	9	N	87					139
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					60
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					65
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					72
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					82
05	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					82
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	2	6	9	N	5					87
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	726	2	3	9	N	3					90
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					90
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-	63	1			27
10	744	N	45	-0-	-699	-0-	45	2			N	-0-					27
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					27
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	2146	2	33	9	N	30	68	1			64
02	3584	X	2462	-0-	-1122	-0-	2429	2	33	9	N	30					94
03	3968	X	1881	-0-	-2087	-0-	1848	2	33	9	N	30					124
04	3300	X	2310	-0-	-990	-0-	2277	2	33	9	N	30					154
05	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2188	2	33	9	N	30					184
06	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2338	2	30	9	N	27					211
07	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	2361	2	29	9	N	26	182	1			55
08	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	2283	2	33	9	N	30					85
09	2370	X	1708	-0-	-662	-0-	1661	2	47	9	N	43	86	1			42
10	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	1874	2	41	9	N	37					79
11	2370	X	1476	-0-	-894	-0-	1440	2	36	9	N	33					112
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2460	2	50	9	N	45					135
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2667	2	92	9	N	84	186	1			33
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2756	2	52	9	N	47					80
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60					140
05	3007	N	2799	-0-	-208	-0-	2771	2	28	9	N	25					165
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2756	2	56	9	N	51	186	1	1	8	29
07	2759	N	2433	-0-	-326	-0-	2382	2	51	9	N	46	1	8			74
08	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	2198	2	33	9	N	30					104
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2880	2	44	9	N	40					144
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2500	2	40	9	N	36					180
11	3000	N	3130	-0-	130	130	3064	2	66	9	N	60					240
*12	3100	N	3202	-0-	102	232	3152	2	50	9	N	45	180	1			105

TOTAL GAS PROD: 32,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1305	-0-	-1826	-0-	1285	2	20	9	N	18					97
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	513	2	14	9	N	13					110
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3894	2	88	9	N	80	155	1			35
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3735	2	193	9	N	175	167	1			43
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3413	2	62	9	N	56					99
06	3750	X	2456	-0-	-1294	-0-	2405	2	51	9	N	46					145
07	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	3015	2	34	9	N	31					176
08	DLQ G-10		3191	-0-	3191	3191	3146	2	45	9	N	41	151	1			66
09	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6332	3086	2	55	9	N	50					116
10	DLQ G-10		3130	-0-	3130	9462	2984	2	146	9	N	133	180	1			69
11	11877	X	2415	-0-	-9462	-0-	2351	2	64	9	N	58					127
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3256	2	18	9	N	16					143

TOTAL GAS PROD: 33,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	132	1	1625	2	N	88	191	1	1	8	143
							97	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1291	2	N	105	130	1			118
							116	9									
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	124	1	1400	2	N	153					271
							168	9									
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	163	1	1509	2	N	102	136	1			237
							112	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	2	N	99	143	1			193
							109	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	200	1	935	2	N	99	145	1			147
							109	9									
07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	173	1	1143	2	N	124	128	1			143
							136	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1660	2	N	64	149	1			58
							70	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	2	N	82					140
							90	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	185	1	1559	2	N	150	150	1			140
							165	9									
11	1800	N	1203	-0-	-597	-0-	129	1	966	2	N	98	1	8			237
							108	9									
12	1829	N	1188	-0-	-641	-0-	137	1	926	2	N	114	157	1			194
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	555	2	2	9	N	2					83
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	634	2	8	9	N	7					90
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	538	2	6	9	N	5					95
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10					105
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					105
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	478	2	17	9	N	15					120
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	546	2	3	9	N	3					123
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					123
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	N	2					125
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	N	2					127
11	480	N	302	-0-	-178	-0-	299	2	3	9	N	3					130
12	465	N	339	-0-	-126	-0-	331	2	8	9	N	7					137

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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 #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-

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-

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-

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	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	982	3	41	9	N	37					191
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	892	3	36	9	N	33					224
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	967	3	44	9	N	40	199	1			64
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	924	3	42	9	N	38			1	8	102
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	941	3	50	9	N	45					147
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	862	2	43	9	N	39					186
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	871	3	51	9	N	46					232
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	841	3	22	9	N	20	190	1			62
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	807	3	39	9	N	35					97
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	822	3	41	9	N	37					134
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	771	3	31	9	N	28					162
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	770	3	35	9	N	32					194

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					52
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	595	2	142	9	N	129	160	1			21
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					21
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					21
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					21
06	780	N	183	-0-	-597	-0-	183	2			N	-0-					21
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21
08	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					21
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					21
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					21
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					200
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					207
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					220
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	174	1			46
05	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	2			N	-0-					46
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					46
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					49
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	263	2	109	9	N	99	166	1			46
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	N	16					62
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					62
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					62
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					62
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					62
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					62
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					62
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					62
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					112
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	814	2	70	9	N	64					176
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					176
04	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					176
05	992	N	780	-0-	-212	-0-	733	2	47	9	N	43	176	1			43
06	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-					43
07	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2			N	-0-					43
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					43
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					43
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					43
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					119
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	158	2	21	9	N	19					138
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					138
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					138
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					138
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					138
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					138
08	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					138
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					138
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					138
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					138
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	438	2	21	9	N	19					99
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	998	2	155	9	N	141	188	1			52
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					58
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					58
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					58
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					58
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					58
08	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	837	2	186	9	N	169	186	1			41
09	1350	N	613	-0-	-737	-0-	613	2			N	-0-					41
10	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					41
11	990	N	517	-0-	-473	-0-	485	2	32	9	N	29					70
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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-

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	93	N	29	-0-	-64	-0-	1 1	1 9	27	2	Y	1	1	8			47
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	39	2	Y	5	5	8			47
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	8			47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					76
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					76
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					76
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					76
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	116	165	1			27
							128	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					27
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					27
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					27
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					27
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	48	1	1029	2	N	51	2	8			90
							56	9									
02	1092	N	837	-0-	-255	-0-	33	1	752	2	N	47	2	8			135
							52	9									
03	1178	N	791	-0-	-387	-0-	33	1	758	2	N	-0-					135
04	1110	N	834	-0-	-276	-0-	30	1	687	2	N	106	180	1	1	8	60
							117	9									
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	31	1	685	2	N	-0-					60
06	780	N	407	-0-	-373	-0-	18	1	379	2	N	9					69
							10	9									
07	868	N	475	-0-	-393	-0-	17	1	394	2	N	58					127
							64	9									
08	713	N	340	-0-	-373	-0-	14	1	326	2	N	-0-					127
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	13	1	272	2	N	-0-					127
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	12	1	259	2	N	19	117	1			29
							21	9									
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	8	1	176	2	N	-0-					29
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					191
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	8			191
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					191
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					191
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					191
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					191
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	8			191
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					191
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					191
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			191
							1	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			191
							1	9									
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228573 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 7110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	98	1			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28	5			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-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-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	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		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	254	1			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: 106

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262586 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7680 - 7694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1860	2	6	9	N	5					168
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3	86	1	1	8	84
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15					99
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1664	2	6	9	N	5					104
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1755	2	9	9	N	8					112
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1459	2	13	9	N	12					124
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	N	14					138
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8					146
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1508	2	24	9	N	22					168
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					170
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1606	2	4	9	N	4					174
12	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1398	2	9	9	N	8					182

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					168
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	2	N	-0-					168
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					168
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	2	1	275	2	N	-0-					168
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	-0-					168
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					168
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					168
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					168
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					168
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3775 2 25 9		13	9	N	12	5	8			837
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	1210 1 25 9		1868	2	N	23	9	8			851
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9		4292	2	N	7	7	8			851
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	28 1 6 9		3411	2	N	5					856
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	48 1 77 9		3372	2	N	70	183	1	6	8	737
06	3660	X	1792	-0-	-1868	-0-	30 1 11 9		1751	2	N	10					747
07	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	60 1 36 9		4137	2	N	33	2	8			778
08	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	51 1 28 9		3971	2	N	25	13	8			790
09	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7425	40 1 14 9		3321	2	N	13	13	8			790
10	DLQ G-10		3789	-0-	3789	11214	69 1 85 9		3635	2	N	77	3	8			864
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11214					N	NO RPT					864
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11214					N	NO RPT					864

TOTAL GAS PROD: 35,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				N	-0-					67
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-					67
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				N	-0-					67
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-					67
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2				N	-0-					67
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38 2				N	-0-					67
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101 2				N	-0-					67
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				N	-0-					67
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2				N	-0-					67
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-					67
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2				N	-0-					67
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 1,645 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	2503	-0-	-690	-0-	426 51	1 9	2026	2	N	46					171
02	2940	#	2800	-0-	-140	-0-	481 67	1 9	2252	2	N	61	194	1			38
03	3255	#	2487	-0-	-768	-0-	511 45	1 9	1931	2	N	41					79
04	3150	#	2924	-0-	-226	-0-	508 64	1 9	2352	2	N	58					137
05	3193	#	2723	-0-	-470	-0-	497 63	1 9	2163	2	N	57					194
06	3000	#	2565	-0-	-435	-0-	469 30	1 9	2066	2	N	27	178	1			43
07	3100	#	2867	-0-	-233	-0-	497 35	1 9	2335	2	N	32					75
08	3007	#	2719	-0-	-288	-0-	489 46	1 9	2184	2	N	42					117
09	2910	#	2674	-0-	-236	-0-	557 24	1 9	2093	2	N	22					139
10	2852	#	2748	-0-	-104	-0-	538 30	1 9	2180	2	N	27					166
11	2760	#	2187	-0-	-573	-0-	527 53	1 9	1607	2	N	48	174	1			40
12	2852	#	2633	-0-	-219	-0-	512 15	1 9	2106	2	N	14					54

TOTAL GAS PROD: 31,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	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-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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
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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					16
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					16
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					16
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	384	2	70	9	N	64					80
05	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					80
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2					82
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					82
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					82
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					82
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					82
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
09	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 244128 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 6421 - 6429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					120
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					125
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					125
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	579	2	53	9	N	48					173
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	529	2	43	9	N	39	174	1			38
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					38
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	400	2	17	9	N	15					53
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	381	2	3	9	N	3					56
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25					81
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	266	2	8	9	N	7					88
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-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-					28
02	0	#	-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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	10					38
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					228
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					228
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					228
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					228
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					228
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					228
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					228
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					228
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	2	13	9	N	12					240
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	193	1			47
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					47
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-	132	1			80
02	924	#	-0-	-0-		-924	-0-					N	-0-					80
03	496	#	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					80
04	12	#	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	509	R	509	-0-		-0-	-0-	448	2	61	9	N	55	2	8			158
02	911	R	911	-0-		-0-	-0-	769	2	142	9	N	129	180	1			107
03	837	#	787	-0-		-50	-0-	711	2	76	9	N	69	1	8			175
04	810	#	692	-0-		-118	-0-	648	2	44	9	N	40					215
05	1023	#	460	-0-		-563	-0-	459	2	1	9	N	1	1	8			215
06	990	#	762	-0-		-228	-0-	761	2	1	9	N	1					216
07	1023	#	764	-0-		-259	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8			223
08	775	#	722	-0-		-53	-0-	693	2	29	9	N	26	191	1			58
09	750	#	658	-0-		-92	-0-	617	2	41	9	N	37					95
10	775	#	634	-0-		-141	-0-	604	2	30	9	N	27					122
11	750	#	637	-0-		-113	-0-	612	2	25	9	N	23					145
12	775	#	601	-0-		-174	-0-	590	2	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6					105
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	14	2	8			117
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	45					162
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3	3	8			162
06	347	N	347	-0-		-0-	-0-	262	2	85	9	N	77	2	8			237
07	134	N	134	-0-		-0-	-0-	128	2	6	9	N	5	2	8			240
08	108	N	108	-0-		-0-	-0-	106	2	2	9	N	2	2	8			240
09	386	N	386	-0-		-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	2	8			240
10	124	N	7	-0-		-117	-0-	7	2			N	-0-					240
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					240
12	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	N	6					225
02	728	N	558	-0-	-170	-0-	551	2	7	9	N	6	1	8			230
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					230
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3					233
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					233
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					233
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					233
08	713	N	311	-0-	-402	-0-	310	2	1	9	N	1	167	1			67
09	810	N	434	-0-	-376	-0-	431	2	3	9	N	3	3	8			67
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					67
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					67
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	2	N	11					88
							12	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	2					90
							2	9									
03	961	N	751	-0-	-210	-0-	27	1	724	2	N	-0-					90
04	1080	N	633	-0-	-447	-0-	23	1	610	2	N	-0-					90
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	25	1	630	2	N	-0-					90
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	22	1	530	2	N	-0-					90
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	18	1	491	2	N	-0-					90
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	16	1	437	2	N	-0-					90
09	540	N	387	-0-	-153	-0-	13	1	374	2	N	-0-					90
10	496	N	340	-0-	-156	-0-	12	1	326	2	N	2					92
							2	9									
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	13	1	339	2	N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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	4433	X	973	-0-	-3460	-0-	52	1	918	2	Y	3				7
							3	9								
02	2436	X	841	-0-	-1595	-0-	44	1	795	2	Y	2				9
							2	9								
03	1271	X	894	-0-	-377	-0-	48	1	845	2	Y	1				10
							1	9								
04	1230	X	701	-0-	-529	-0-	38	1	661	2	Y	2				12
							2	9								
05	1271	X	767	-0-	-504	-0-	42	1	724	2	Y	1				13
							1	9								
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	44	1	725	2	Y	1				14
							1	9								
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	425	1	791	2	Y	2				16
							2	9								
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	846	1	1106	2	Y	-0-	14	1		2
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	782	1	1293	2	Y	1				3
							1	9								
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	859	1	1835	2	Y	1				4
							1	9								
11	3000	N	3191	-0-	191	191	885	1	2304	2	Y	2				6
							2	9								
*12	3100	N	3478	-0-	378	569	918	1	2558	2	Y	2				8
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 19,556 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5980	-0-	-251	-0-	319	1	5661	2	Y	-0-					7
02	5628	X	5277	-0-	-351	-0-	278	1	4999	2	Y	-0-					7
03	6231	X	5815	-0-	-416	-0-	312	1	5503	2	Y	-0-					7
04	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	303	1	5277	2	Y	-0-					7
05	5952	X	5629	-0-	-323	-0-	311	1	5318	2	Y	-0-					7
06	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	310	1	5117	2	Y	-0-					7
07	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	312	1	5290	2	Y	-0-					7
08	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	306	1	5210	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	282	1	4972	2	Y	-0-					7
10	5611	X	5302	-0-	-309	-0-	281	1	5021	2	Y	-0-					7
11	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	276	1	4940	2	Y	-0-					7
12	5611	X	5304	-0-	-307	-0-	270	1	5034	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 65,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4988	-0-	-158	-0-	266	1	4718	2	Y	4					82
							4	9									
02	4564	X	4404	-0-	-160	-0-	232	1	4171	2	Y	1					83
							1	9									
03	5053	X	4722	-0-	-331	-0-	253	1	4463	2	Y	5					88
							6	9									
04	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	244	1	4244	2	Y	4					92
							4	9									
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	253	1	4323	2	Y	1	82	1			11
							1	9									
06	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	248	1	4091	2	Y	5					16
							6	9									
07	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	249	1	4223	2	Y	-0-					16
08	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	244	1	4153	2	Y	3					19
							3	9									
09	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	227	1	4004	2	Y	1					20
							1	9									
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	226	1	4038	2	Y	-0-					20
11	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	219	1	3923	2	Y	-0-					20
12	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	218	1	4059	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	158	1 4 9	2797	2	Y	4					12
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	2826	2	Y	3					15
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	186	1 17 9	3281	2	Y	15					30
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	188	1 3 9	3276	2	Y	3	30	1			3
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	189	1 2 9	3229	2	Y	2					5
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	2670	2	Y	2					7
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	157	1 23 9	2667	2	Y	21					28
08	3379	X	2447	-0-	-932	-0-	136	1 2 9	2309	2	Y	2	26	1			4
09	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					4
10	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	141	1 8 9	2526	2	Y	7					11
11	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	121	1 1 9	2163	2	Y	1					12
12	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	116	1 3 9	2155	2	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 34,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	212	1 3 9	3754	2	Y	3					13
02	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	191	1 15 9	3443	2	Y	14	15	1			12
03	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	211	1 2 9	3722	2	Y	2					14
04	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	205	1 14 9	3566	2	Y	13	24	1			3
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	212	1 1 9	3634	2	Y	1					4
06	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	208	1	3433	2	Y	-0-					4
07	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	210	1 2 9	3567	2	Y	2					6
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	208	1 13 9	3545	2	Y	12	15	1			3
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	191	1	3373	2	Y	-0-					3
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	194	1 13 9	3464	2	Y	12					15
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	186	1 3 9	3332	2	Y	3					18
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	184	1	3424	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	2					2
							2	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	4					10
							4	9									
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	38	1	633	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	837	N	492	-0-	-345	-0-	27	1	459	2	Y	5					8
							6	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	4					12
							4	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	Y	6					7
							7	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	5					12
							6	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-361	-0-	188	1	3334	2	Y	21					38
							23	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	296	1	5330	2	Y	13					51
							14	9									
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	362	1	6373	2	Y	19					70
							21	9									
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	320	1	5571	2	Y	13					83
							14	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	373	1	6381	2	Y	12	85	1			10
							13	9									
06	5310	X	5270	-0-	-40	-0-	299	1	4937	2	Y	31					41
							34	9									
07	5487	X	4541	-0-	-946	-0-	252	1	4275	2	Y	13					54
							14	9									
08	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	229	1	3899	2	Y	8					62
							9	9									
09	5310	X	4166	-0-	-1144	-0-	223	1	3941	2	Y	2					64
							2	9									
10	5487	X	3609	-0-	-1878	-0-	191	1	3409	2	Y	8					72
							9	9									
11	5280	X	2850	-0-	-2430	-0-	151	1	2692	2	Y	6					78
							7	9									
12	4526	X	1611	-0-	-2915	-0-	82	1	1527	2	Y	2					80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4876	-0-	-425	-0-	260	1 9	4615	2	Y	1	20	1			1
02	4648	X	4382	-0-	-266	-0-	230	1 2 9	4150	2	Y	2					3
03	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	238	1 3 9	4199	2	Y	3					6
04	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	252	1 7 9	4386	2	Y	6					12
05	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	257	1 2 9	4401	2	Y	2	12	1			2
06	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	252	1 1 9	4159	2	Y	1					3
07	4867	X	4457	-0-	-410	-0-	248	1	4209	2	Y	-0-					3
08	4743	X	3711	-0-	-1032	-0-	205	1 6 9	3500	2	Y	5					8
09	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	235	1 2 9	4141	2	Y	2					10
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	234	1 3 9	4190	2	Y	3	11	1			2
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	216	1 2 9	3870	2	Y	2					4
12	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	216	1 2 9	4032	2	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 52,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	DLQ G-10		113	-0-	113	690	113	2			N	-0-					26
02	747	N	57	-0-	-690	-0-	57	2			N	-0-					26
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					26
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					26
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					26
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					26
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,127 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	3100	N	2529	-0-	-571	5699	2507	2	22	9	N	20					154
02	2800		2426	-0-	-374	5325	2406	2	20	9	N	18					172
03	3100		2343	-0-	-757	4568	2304	2	39	9	N	35	168	1			39
04	3000		2346	-0-	-654	3914	2294	2	52	9	N	47					86
05	3100		2647	-0-	-453	3461	2618	2	29	9	N	26					112
06	3000		2181	-0-	-819	2642	2118	2	63	9	N	57					169
07	3100		2740	-0-	-360	2282	2679	2	61	9	N	55					224
08	3100	N	2258	-0-	-842	1440	2229	2	29	9	N	26	146	1			104
09	3000	N	2250	-0-	-750	690	2222	2	28	9	N	25					129
10	2728	N	1441	-0-	-1287	-0-	1408	2	33	9	N	30					159
11	2190	N	1478	-0-	-712	-0-	1447	2	31	9	N	28					187
12	2325	N	1634	-0-	-691	-0-	1611	2	23	9	N	21					208

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	2139	N	577	-0-	-1562	-0-	30	1	544	2	N	3	195	1			80
							3	9									
02	2716	N	1873	-0-	-843	-0-	100	1	1688	2	N	77					157
							85	9									
03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	100	1	1981	2	N	32					189
							35	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2505	2	N	86	185	1			90
							95	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	100	1	2424	2	N	57					147
							63	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	N	40					187
							44	9									
07	2790	N	1556	-0-	-1234	-0-	100	1	1411	2	N	41					228
							45	9									
08	2573	N	1678	-0-	-895	-0-	100	1	1554	2	N	22	202	1			48
							24	9									
09	2310	N	1734	-0-	-576	-0-	85	1	1608	2	N	37					85
							41	9									
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	100	1	2195	2	N	74					159
							81	9									
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	1928	2	N	83					242
							91	9									
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	100	1	2476	2	N	56	188	1			110
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					58
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1383	2	8	9	N	7					67
04	1590	N	977	-0-	-613	-0-	968	2	9	9	N	8					75
05	1767	N	880	-0-	-887	-0-	878	2	2	9	N	2					77
06	1350	N	840	-0-	-510	-0-	834	2	6	9	N	5					82
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	889	2	3	9	N	3					85
08	868	N	609	-0-	-259	-0-	601	2	8	9	N	7					92
09	840	N	560	-0-	-280	-0-	558	2	2	9	N	2	52	1			42
10	899	N	607	-0-	-292	-0-	601	2	6	9	N	5					47
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					50
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					58

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1940	2	14	9	N	13					188
02	2240	X	1890	-0-	-350	-0-	1881	2	9	9	N	8					196
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2102	2	7	9	N	6	156	1			46
04	2400	X	1624	-0-	-776	-0-	1614	2	10	9	N	9					55
05	2108	X	1802	-0-	-306	-0-	1789	2	13	9	N	12					67
06	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	1669	2	7	9	N	6					73
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2249	2	11	9	N	10					83
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10					93
09	1740	X	1661	-0-	-79	-0-	1644	2	17	9	N	15					108
10	2263	X	1679	-0-	-584	-0-	1671	2	8	9	N	7					115
11	2190	X	1322	-0-	-868	-0-	1313	2	9	9	N	8					123
12	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	2096	2	13	9	N	12					135

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1739	-0-	-1051	-0-	1736	2	3	9	N	3					138
02	2128	X	1712	-0-	-416	-0-	1709	2	3	9	N	3					141
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2986	2	8	9	N	7					148
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					155
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					160
06	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	2132	2	6	9	N	5					165
07	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2710	2	8	9	N	7					172
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2681	2	6	9	N	5					177
09	2880	X	2556	-0-	-324	-0-	2555	2	1	9	N	1	139	1			39
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2864	2	3	9	N	3					42
11	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	2052	2			N	-0-					42
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 30,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

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	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					139
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					139
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					139
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					139
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					139
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					139
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					139
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					139
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,404 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					59
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					59
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					59
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					59
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					59
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					59
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					59
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					59
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					59
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					59
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 732 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

01	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	3			N	-0-					10
02	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					10
03	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	3			N	-0-					10
04	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					10
05	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10768	3	2	9	N	2	2	8			10
06	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					10
07	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					10
08	11036 X	10450	-0-	-586	-0-	10450	3			N	-0-					10
09	10410 X	9752	-0-	-658	-0-	9752	3			N	-0-					10
10	10757 X	10289	-0-	-468	-0-	10289	3			N	-0-					10
11	10380 X	10123	-0-	-257	-0-	10123	3			N	-0-					10
*12	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 125,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

01	2604 N	2391	-0-	-213	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2310 N	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2144	-0-	-491	-0-	2143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2490 N	1734	-0-	-756	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1610	-0-	-529	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	703	-0-	-41	-0-		43	1 9	651	2	N	8					105
02	666	R	666	-0-	-0-	-0-		39	1 9	588	2	N	35					140
03	713	#	700	-0-	-13	-0-		44	1 9	654	2	N	2					142
04	704	R	704	-0-	-0-	-0-		42	1 9	631	2	N	28	154	1			16
05	744	#	691	-0-	-53	-0-		44	1 9	643	2	N	4					20
06	720	#	659	-0-	-61	-0-		41	1 9	616	2	N	2					22
07	744	#	669	-0-	-75	-0-		42	1 9	624	2	N	3					25
08	713	#	659	-0-	-54	-0-		43	1 9	607	2	N	8					33
09	690	#	630	-0-	-60	-0-		41	1 9	587	2	N	2					35
10	682	#	647	-0-	-35	-0-		42	1 9	602	2	N	3					38
*11	660	#	593	-0-	-67	-0-		39	1 9	546	2	N	7					45
*12	682	#	563	-0-	-119	-0-		37	1 9	518	2	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1669	-0-	-98	-0-		102	1 13 9	1554	2	N	12					107
02	1568	#	1557	-0-	-11	-0-		93	1 50 9	1414	2	N	45					152
03	1736	#	1690	-0-	-46	-0-		105	1 42 9	1543	2	N	38					190
04	1680	#	1171	-0-	-509	-0-		70	1 52 9	1049	2	N	47	190	1			47
05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-		120	1 57 9	1762	2	N	52					99
06	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-		104	1 44 9	1564	2	N	40					139
07	1736	#	1707	-0-	-29	-0-		106	1 42 9	1559	2	N	38					177
08	1953	#	1678	-0-	-275	-0-		108	1 26 9	1544	2	N	24	170	1			31
09	1890	#	1529	-0-	-361	-0-		98	1 35 9	1396	2	N	32					63
10	1953	#	1628	-0-	-325	-0-		103	1 34 9	1491	2	N	31					94
*11	1710	#	1527	-0-	-183	-0-		98	1 40 9	1389	2	N	36					130
*12	1705	#	1591	-0-	-114	-0-		104	1 43 9	1444	2	N	39					169

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 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	2077	X	816	-0-	-1261	-0-	816	2			Y	-0-					22
02	3276	X	3158	-0-	-118	-0-	3155	2	3	9	Y	3					25
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					25
04	780	X	48	-0-	-732	-0-	48	2			Y	-0-					25
05	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3235	2	3	9	Y	3					28
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	2			Y	-0-					28
07	3503	X	2342	-0-	-1161	-0-	2342	2			Y	-0-					28
08	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			Y	-0-					28
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					28
10	3224	X	2237	-0-	-987	-0-	2237	2			Y	-0-					28
11	2280	X	73	-0-	-2207	-0-	73	2			Y	-0-					28
12	2356	X	121	-0-	-2235	-0-	121	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	11656	X	10411	-0-	-1245	-0-	518	1	9864	2	N	26					108
							29	9									
02	9912	X	8858	-0-	-1054	-0-	727	1	8108	2	N	21					129
							23	9									
03	10974	X	9563	-0-	-1411	-0-	833	1	8702	2	N	25					154
							28	9									
04	10530	X	9066	-0-	-1464	-0-	832	1	8205	2	N	26					180
							29	9									
05	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	847	1	8449	2	N	7					187
							8	9									
06	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	860	1	8022	2	N	29	177	0			39
							32	9									
07	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	927	1	8177	2	N	13					52
							14	9									
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	910	1	8438	2	N	13					65
							14	9									
09	8940	X	8804	-0-	-136	-0-	891	1	7881	2	N	29					94
							32	9									
10	9238	X	8666	-0-	-572	-0-	874	1	7774	2	N	16					110
							18	9									
11	8940	X	7897	-0-	-1043	-0-	742	1	7147	2	N	7					117
							8	9									
12	9238	X	8304	-0-	-934	-0-	852	1	7408	2	N	40					157
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 108,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	138	1 2 9	1782	2	Y	2	8	1			2
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	1633	2	Y	3					5
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	158	1 6 9	1833	2	Y	5					10
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	163	1 19 9	1655	2	Y	17	9	1			18
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	168	1 8 9	1711	2	Y	7	17	1			8
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	173	1 11 9	1705	2	Y	10					18
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	201	1 4 9	1909	2	Y	4	20	1			2
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1 17 9	1706	2	Y	15	14	1			3
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	222	1 10 9	1966	2	Y	9					12
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	232	1 10 9	2091	2	Y	9					21
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	188	1 8 9	1852	2	Y	7					28
12	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	174	1 10 9	1598	2	Y	9	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	445	1 12 9	5754	2	Y	11	13	1			11
02	5796	X	5637	-0-	-159	-0-	410	1 14 9	5213	2	Y	13	21	1			3
03	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	495	1 19 9	5751	2	Y	17					20
04	6210	X	6128	-0-	-82	-0-	549	1 26 9	5553	2	Y	24	20	1			24
05	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	534	1 36 9	5453	2	Y	33					57
06	6060	X	5873	-0-	-187	-0-	538	1 19 9	5316	2	Y	17	56	1			18
07	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	567	1 15 9	5398	2	Y	14	23	1			9
08	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	547	1 11 9	5270	2	Y	10	16	1			3
09	5760	X	5516	-0-	-244	-0-	559	1 8 9	4949	2	Y	7					10
10	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	554	1 3 9	4989	2	Y	3	10	1			3
11	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	471	1 7 9	4644	2	Y	6					9
12	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	525	1 13 9	4814	2	Y	12	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 69,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6837	-0-	-975		-0-		488	1	6309	2	Y	36					71
									40	9									
02	6748	X	5892	-0-	-856		-0-		429	1	5454	2	Y	8	60	1			19
									9	9									
03	7068	X	6522	-0-	-546		-0-		517	1	6002	2	Y	3					22
									3	9									
04	6630	X	6271	-0-	-359		-0-		563	1	5698	2	Y	9					31
									10	9									
05	6851	X	6626	-0-	-225		-0-		589	1	6016	2	Y	19	43	1			7
									21	9									
06	6630	X	6425	-0-	-205		-0-		588	1	5808	2	Y	26					33
									29	9									
07	7295	X	7295	-0-	-0-		-0-		692	1	6588	2	Y	14					47
									15	9									
08	7532	X	7532	-0-	-0-		-0-		707	1	6808	2	Y	15					62
									17	9									
09	7256	X	7256	-0-	-0-		-0-		733	1	6490	2	Y	30	59	1			33
									33	9									
10	6789	X	6781	-0-	-8		-0-		678	1	6103	2	Y	-0-					33
11	6570	X	5329	-0-	-1241		-0-		491	1	4838	2	Y	-0-					33
12	6789	X	5875	-0-	-914		-0-		575	1	5279	2	Y	19					52
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 78,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6656	-0-	-226		-0-		477	1	6168	2	Y	10	19	1			7
									11	9									
02	6076	X	5742	-0-	-334		-0-		418	1	5314	2	Y	9					16
									10	9									
03	6572	X	6365	-0-	-207		-0-		503	1	5849	2	Y	12					28
									13	9									
04	6450	X	5768	-0-	-682		-0-		516	1	5226	2	Y	24	25	1			27
									26	9									
05	6665	X	6130	-0-	-535		-0-		546	1	5574	2	Y	9	26	1			10
									10	9									
06	6450	X	5772	-0-	-678		-0-		530	1	5230	2	Y	11					21
									12	9									
07	6355	X	5786	-0-	-569		-0-		549	1	5224	2	Y	12	26	1			7
									13	9									
08	6107	X	5586	-0-	-521		-0-		524	1	5044	2	Y	16	20	1			3
									18	9									
09	5910	X	5292	-0-	-618		-0-		537	1	4751	2	Y	4					7
									4	9									
10	6107	X	5546	-0-	-561		-0-		554	1	4983	2	Y	8					15
									9	9									
11	5760	X	4660	-0-	-1100		-0-		429	1	4225	2	Y	5					20
									6	9									
*12	5987	X	5987	-0-	-0-		-0-		587	1	5392	2	Y	7	19	1			8
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 69,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. 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	11656	X	10722	-0-	-934	-0-	768	1	9935	2	N	17			46
							19	9							
02	10220	X	9563	-0-	-657	-0-	692	1	8806	2	N	59			105
							65	9							
03	11160	X	10458	-0-	-702	-0-	827	1	9614	2	N	15	89	1	31
							17	9							
04	10560	X	9893	-0-	-667	-0-	887	1	8983	2	N	21			52
							23	9							
05	10881	X	10047	-0-	-834	-0-	894	1	9132	2	N	19			71
							21	9							
06	10380	X	9527	-0-	-853	-0-	872	1	8611	2	N	40			111
							44	9							
07	10602	X	9600	-0-	-1002	-0-	911	1	8669	2	N	18	101	1	28
							20	9							
08	9765	X	9403	-0-	-362	-0-	882	1	8498	2	N	21			49
							23	9							
09	9450	X	8836	-0-	-614	-0-	894	1	7919	2	N	21			70
							23	9							
10	9765	X	9005	-0-	-760	-0-	899	1	8088	2	N	16			86
							18	9							
11	9450	X	8554	-0-	-896	-0-	786	1	7747	2	N	19			105
							21	9							
12	9610	X	8778	-0-	-832	-0-	860	1	7898	2	N	18	108	1	15
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 114,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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. 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	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	122	1	1584	2	N	3			124
							3	9							
02	1596	X	1499	-0-	-97	-0-	109	1	1384	2	N	5			129
							6	9							
03	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	127	1	1472	2	N	52			181
							57	9							
04	1650	X	1479	-0-	-171	-0-	132	1	1338	2	N	8	170	1	19
							9	9							
05	1705	X	1577	-0-	-128	-0-	140	1	1434	2	N	3			22
							3	9							
06	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	141	1	1397	2	N	29			51
							32	9							
07	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	145	1	1381	2	N	5			56
							6	9							
08	1643	X	1517	-0-	-126	-0-	143	1	1374	2	N	-0-			56
09	1560	X	1453	-0-	-107	-0-	147	1	1306	2	N	-0-			56
10	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	149	1	1339	2	N	-0-			56
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	128	1	1261	2	N	-0-			56
12	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	145	1	1329	2	N	24			80
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 18,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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 LIFT (I)(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	5524	-0-	-862	-0-	396	1	5117	2	Y	10					143
							11	9									
02	5516	X	4934	-0-	-582	-0-	358	1	4558	2	Y	16	144	1			15
							18	9									
03	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	413	1	4799	2	Y	71					86
							78	9									
04	5610	X	4810	-0-	-800	-0-	432	1	4369	2	Y	8					94
							9	9									
05	5735	X	4994	-0-	-741	-0-	444	1	4536	2	Y	13					107
							14	9									
06	5340	X	4807	-0-	-533	-0-	437	1	4317	2	Y	48	130	1			25
							53	9									
07	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	438	1	4171	2	Y	12					37
							13	9									
08	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	426	1	4106	2	Y	4					41
							4	9									
09	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	447	1	3957	2	Y	41					82
							45	9									
10	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	448	1	4030	2	Y	2					84
							2	9									
11	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	368	1	3628	2	Y	22					106
							24	9									
12	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	450	1	4132	2	Y	23					129
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	252	1	3258	2	Y	2					45
							2	9									
02	3052	X	3048	-0-	-4	-0-	222	1	2823	2	Y	3	45	1			3
							3	9									
03	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	263	1	3059	2	Y	13					16
							14	9									
04	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	280	1	2837	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	284	1	2903	2	Y	7					25
							8	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	309	1	3054	2	Y	12	31	1			6
							13	9									
07	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	287	1	2734	2	Y	3					9
							3	9									
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	261	1	2515	2	Y	1					10
							1	9									
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	312	1	2760	2	Y	20					30
							22	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	333	1	3000	2	Y	4					34
							4	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	259	1	2547	2	Y	18					52
							20	9									
12	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	262	1	2404	2	Y	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	161	1	2088	2	N	-0-					25
02	2044	X	1979	-0-	-65	-0-	144	1	1835	2	N	-0-					25
03	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	167	1	1943	2	N	-0-					25
04	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	177	1	1789	2	N	-0-					25
05	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					25
06	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	179	1	1769	2	N	32					57
							35	9									
07	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	189	1	1799	2	N	-0-					57
08	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	189	1	1816	2	N	-0-					57
09	1980	X	1844	-0-	-136	-0-	187	1	1656	2	N	1					58
							1	9									
10	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	178	1	1606	2	N	-0-					58
11	1980	X	1680	-0-	-300	-0-	155	1	1525	2	N	-0-					58
12	2015	X	1706	-0-	-309	-0-	165	1	1516	2	N	23					81
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

01	12586	X	11394	-0-	-1192	-0-	816	1	10555	2	N	21					49
							23	9									
02	11144	X	10442	-0-	-702	-0-	759	1	9661	2	N	20					69
							22	9									
03	12152	X	11539	-0-	-613	-0-	912	1	10599	2	N	25	70	1			24
							28	9									
04	11400	X	10869	-0-	-531	-0-	975	1	9874	2	N	18					42
							20	9									
05	11749	X	11060	-0-	-689	-0-	985	1	10056	2	N	17					59
							19	9									
06	11190	X	10398	-0-	-792	-0-	951	1	9390	2	N	52					111
							57	9									
07	11563	X	10512	-0-	-1051	-0-	998	1	9500	2	N	13	96	1			28
							14	9									
08	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	974	1	9382	2	N	16					44
							18	9									
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	1000	1	8859	2	N	9					53
							10	9									
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1004	1	9041	2	N	15					68
							17	9									
11	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	875	1	8623	2	N	19					87
							21	9									
*12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	986	1	9054	2	N	14	84	1			17
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 126,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 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	2759	X	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			N	-0-					13
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					13
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					13
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					13
05	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					13
06	2670	X	1361	-0-	-1309	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			13
07	2759	X	570	-0-	-2189	-0-	570	2			N	-0-					13
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2632	2			N	-0-					13
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					13
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					13
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					13
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	Y	-0-					164
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					164
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					164
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					164
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					164
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					164
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					164
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

01	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1765	2	7	9	N	6					22
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-					22
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1					23
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1681	2	1	9	N	1					24
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					25
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					25
07	1736	N	834	-0-	-902	-0-	834	2			N	-0-					25
08	1829	N	834	-0-	-995	-0-	834	2			N	-0-					25
09	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					25
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					25
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					25
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 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	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	21	-0-	-999	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	13	-0-	-917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					37
02	1848	N	1300	-0-	-548	-0-	1294	2	6	9	N	5					42
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1216	2	2	9	N	2					44
04	1770	N	1004	-0-	-766	-0-	997	2	7	9	N	6					50
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					57
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					58
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					60
08	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1032	2	4	9	N	4					64
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	923	2	6	9	N	5					69
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					73
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					78
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	2	4	9	N	4					82

TOTAL GAS PROD: 15,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	168	1	2976	2	Y	4					12
							4	9									
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	151	1	2715	2	Y	2					14
							2	9									
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	168	1	2951	2	Y	1					15
							1	9									
04	3210	X	2936	-0-	-274	-0-	159	1	2771	2	Y	5					20
							6	9									
05	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	163	1	2791	2	Y	1					21
							1	9									
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	158	1	2613	2	Y	4					25
							4	9									
07	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	157	1	2668	2	Y	8	30	1			3
							9	9									
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	155	1	2638	2	Y	2					5
							2	9									
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	136	1	2400	2	Y	-0-					5
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	156	1	2791	2	Y	2					7
							2	9									
11	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	132	1	2369	2	Y	-0-					7
12	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	123	1	2294	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					51
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					51
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					51
04	1650	N	1101	-0-	-549	-0-	1101	2			N	-0-					51
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2040	N	465	-0-	-1575	-0-	465	2			N	-0-					51
07	1147	N	253	-0-	-894	-0-	253	2			N	-0-					51
08	2170	N	153	-0-	-2017	-0-	153	2			N	-0-					51
09	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					51
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					51
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					51
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 12,604 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	275	2	88	9	N	80					107
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					107
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					110
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					110
07	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-					110
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					110
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					110
10	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					110
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					110
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	408	2	52	9	N	47					143
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					143
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11					154
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					154
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			154
07	868	N	465	-0-	-403	-0-	459	2	6	9	N	5	122	1			37
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	742	2	138	9	N	125					162
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	172	2	39	9	N	35					197
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					197
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	599	2	98	9	N	89					286
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	2	8			286

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

01	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1112	2	18	9	Y	16					18
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1226	2	31	9	Y	28	28	1			16
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	Y	25	31	1			10
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1134	2	28	9	Y	25	22	1			13
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24	24	1			13
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	26	1			20
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1577	2	32	9	Y	29	17	1			32
09	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	1154	2	24	9	Y	22	31	1			23
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1171	2	25	9	Y	23	26	1			20
11	1560	X	1263	-0-	-297	-0-	1243	2	20	9	Y	18	26	1			12
12	1612	X	1129	-0-	-483	-0-	1111	2	18	9	Y	16					28

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

01	4681	X	3215	-0-	-1466	-0-	3196	2	19	9	Y	17					34
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	3102	2			Y	-0-	16	1			18
03	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	3510	X	3261	-0-	-249	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3674	2	17	9	Y	15	8	1			7
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	2	20	9	Y	18	8	1			17
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4224	2	17	9	Y	15	18	1			14
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4103	2	26	9	Y	24	20	1			18
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3960	2	20	9	Y	18	23	1			13
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4122	2	4	9	Y	4					17

TOTAL GAS PROD: 43,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					34
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					34
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			34
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8					42
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	N	13	1	8			54
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	N	11	1	8			64
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2	2	8			64
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					69
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3					72
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	N	4	1	8			75
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3					45
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					45
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	387	2	8	9	N	7					52
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	439	2	2	9	N	2					54
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					54
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					54
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10	5	8			59
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	8			60
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			60
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			60
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					60
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2	2	8			60

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					80
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					80
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					80
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					80
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					80
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			80
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-					80
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					80
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			80
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					80
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.) 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	496 N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	N	1					49
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	403	2	4	9	N	4					53
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	468	2	2	9	N	2					55
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					55
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					55
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					55
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1	9	N	1					56
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					56
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					56
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					56
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					56
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					80
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					80
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					80
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					80
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					80
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					80
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					80
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					80
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					80
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					20
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107868 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8610 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

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
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.		-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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					88
02	700	N	498	-0-	-202	-0-	498	2			N	-0-					88
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					88
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					88
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					88
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					90
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	726	2	14	9	N	13					103
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					103
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	648	2	2	9	N	2					105
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	663	2	9	9	N	8					113
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	487	2	15	9	N	14					127
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-	114	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115842 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9601 - 10066

01	0	A	-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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					175
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					175
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-	126	1			49
04	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1848	2	1	9	N	1					50
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1869	2	2	9	N	2					52
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1718	2	3	9	N	3					55
07	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					55
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					55
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-					55
11	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			N	-0-					55
12	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	A	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					43
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					45
03	INC G-10		623	-0-	623	623	621	2	2	9	N	2					47
04	INC G-10		629	-0-	629	1252	629	2			N	-0-					47
05	INC G-10		672	-0-	672	1924	666	2	6	9	N	5					52
06	INC G-10		647	-0-	647	2571	647	2			N	-0-					52
07	INC G-10		689	-0-	689	3260	689	2			N	-0-					52
08	3100	N	693	-0-	-2407	853	687	2	6	9	N	5					57
09	1514	N	661	-0-	-853	-0-	661	2			N	-0-					57
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					57
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					60
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 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	14B2	EXT	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11 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 #: 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	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1301	2	14	9	N	13					87
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1173	2	11	9	N	10					97
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					107
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					117
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					127
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	N	12					139
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7					146
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4	148	1			2
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1297	2	12	9	N	11					13
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1336	2	10	9	N	9					22
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1281	2	7	9	N	6					28
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1328	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 15,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					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-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					52
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					52
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					52
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-					52
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-					52
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					52
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					52
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					52
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,626 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 #: 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	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1246	2	2	9	N	2					88
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1148	2	1	9	N	1					89
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					89
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					89
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1310	2	4	9	N	4					93
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					93
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2					95
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					95
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1325	2	1	9	N	1					96
11	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1162	2	1	9	N	1					97
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1306	2	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6	9	N	5					32
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	145	2	1	9	N	1					33
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					37
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					38
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					40
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3					43
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4					47
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6					53
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	146	2	8	9	N	7					60
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	N	5					65
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7					72
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
*02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32
*04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					26
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					26
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					26
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					26
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					31
06	3000	N	3936	-0-	936	936	3903	2	33	9	N	30					61
07	3100	N	2702	-0-	-398	538	2661	2	41	9	N	37					98
08	2696	N	2158	-0-	-538	-0-	2136	2	22	9	N	20					118
09	2250	X	1845	-0-	-405	-0-	1828	2	17	9	N	15					133
10	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	1533	2	4	9	N	4					137
11	2250	X	1799	-0-	-451	-0-	1768	2	31	9	N	28					165
12	2325	X	1893	-0-	-432	-0-	1848	2	45	9	N	41	173	1			33

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					81
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					81
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					81
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					83
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2637	2	121	9	N	110	167	1			26
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2214	2	72	9	N	65					91
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2186	2	52	9	N	47					138
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	2	42	9	N	38	164	1			12
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	N	34					46
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2221	2	42	9	N	38					84
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2169	2	31	9	N	28					112
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-	80	1			32

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	N	23	155	1			30
02	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1983	2	6	9	N	5					35
03	2232	N	1713	-0-	-519	-0-	1713	2			N	-0-					35
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	N	20					55
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22					77
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1					78
07	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2217	2	17	9	N	15					93
08	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	2196	2	6	9	N	5					98
09	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	1859	2	35	9	N	32					130
10	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2116	2	11	9	N	10					140
11	2130	N	1885	-0-	-245	-0-	1872	2	13	9	N	12					152
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2093	2	13	9	N	12	75	1			89

TOTAL GAS PROD: 25,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3522	2	20	9	N	18	130	1			33
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3117	2	10	9	N	9					42
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	4	1	2575	2	N	8					50
							9	9									
04	2430	X	726	-0-	-1704	-0-	127	1	599	2	N	-0-					50
05	2511	X	742	-0-	-1769	-0-	31	1	711	2	N	-0-					50
06	2430	X	658	-0-	-1772	-0-	37	1	621	2	N	-0-					50
07	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	24	1	664	2	N	-0-					50
08	2511	X	706	-0-	-1805	-0-	7	1	699	2	N	-0-					50
09	720	X	653	-0-	-67	-0-	12	1	641	2	N	-0-					50
10	744	X	669	-0-	-75	-0-	39	1	616	2	N	13					63
							14	9									
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2809	2	63	9	N	57					120
*12	3100	N	3115	-0-	15	15	3095	2	20	9	N	18					138

TOTAL GAS PROD: 20,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	N	17	143	1			26
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					28
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8	3	8			33
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					38
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10					48
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					48
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2					50
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1913	2	3	9	N	3					53
09	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1793	2	8	9	N	7					60
10	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1844	2	2	9	N	2					62
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1677	2	22	9	N	20					82
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1793	2	1	9	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1229	2	10	9	N	9					44
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	1049	2	3	9	N	3					47
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1260	2	6	9	N	5					52
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	N	15					67
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					67
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					69
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1459	2	18	9	N	16					85
08	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1299	2	8	9	N	7					92
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1187	2	17	9	N	15					107
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	1019	2			N	-0-	62	1			45
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	N	12					57
12	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1054	2	14	9	N	13					70

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2171	2	22	9	N	20					86
02	2212	N	2014	-0-	-198	-0-	1995	2	19	9	N	17					103
03	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2400	2	25	9	N	23	1	8			125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	N	16					141
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2479	2	19	9	N	17					158
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2290	2	12	9	N	11					169
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2426	2	11	9	N	10	157	1			22
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12					34
09	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2143	2	13	9	N	12					46
10	2449	N	1532	-0-	-917	-0-	1532	2			N	-0-					46
11	2430	N	937	-0-	-1493	-0-	937	2			N	-0-					46
12	2232	N	807	-0-	-1425	-0-	807	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 24,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-51	-0-	111	1	977	2	N	7					39
							8	9									
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	940	2	N	5					44
							6	9									
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1050	2	N	7	1	8			50
							8	9									
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	38	1	996	2	N	2					52
							2	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	50	1	1016	2	N	7					59
							8	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	5					64
							6	9									
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	63	1	1011	2	N	6					70
							7	9									
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	47	1	1013	2	N	9					79
							10	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	16	1	997	2	N	6					85
							7	9									
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1065	2	4	9	N	4					89
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	59	1	961	2	N	5					94
							6	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	59	1	942	2	N	5					99
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 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	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-	90	1			33
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					33
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6	9	N	5					38
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	571	2	11	9	N	10					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6					54
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					56
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					63
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	610	2	7	9	N	6					69
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	570	2	4	9	N	4					73
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	547	2	4	9	N	4					77
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11					88
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					96

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	502	2	11	9	N	10					83
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	413	2	7	9	N	6					89
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	456	2	6	9	N	5					94
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					102
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					102
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					102
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					102
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					102
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	560	2	6	9	N	5					107
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					117
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	570	2	14	9	N	13					130
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	560	2	22	9	N	20					121
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	536	2	12	9	N	11					132
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					132
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					140
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33	9	N	30	142	1			28
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					33
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	743	2	8	9	N	7					40
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					40
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					40
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					40
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					40
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	682	N	622	-0-	-60	-0-	618	2	4	9	Y	4					13
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	575	2	4	9	Y	4					17
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					17
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					17
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1	14	1			4
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					5
07	713	N	616	-0-	-97	-0-	612	2	4	9	Y	4					9
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	651	2	8	9	Y	7					16
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					17
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	605	2	10	9	Y	9					26
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	465	2	1	9	Y	1					27
12	713	N	473	-0-	-240	-0-	467	2	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	239	-0-	-9	-0-	231	2	8	9	N	7					75
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	231	2	15	9	N	14					89
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	241	2	7	9	N	6					95
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	224	2	13	9	N	12					107
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	253	2	18	9	N	16					123
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					139
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	2	17	9	N	15					154
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	181	2	8	9	N	7					161
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	123	2	10	9	N	9					170
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					170
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					170
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	149	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	496	N	436	-0-	-60	-0-	428	2	8	9	N	7					57
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	389	2	6	9	N	5					62
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5					67
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					67
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	305	2	11	9	N	10					77
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	355	2	3	9	N	3					80
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					82
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	2	2	9	N	2					84
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					84
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					84
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					84
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	13	1	2097	2	N	25					163
							28	9									
02	1932	N	1814	-0-	-118	-0-	14	1	1800	2	N	-0-					163
03	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	10	1	1978	2	N	-0-					163
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1917	2	10	9	N	9					172
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1961	2	20	9	N	18					190
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	N	27					217
							30	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	9	1	1952	2	N	26					243
							29	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2000	2	N	6	179	1			70
							7	9									
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	41	1	1802	2	N	25					95
							28	9									
10	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	46	1	1745	2	N	20					115
							22	9									
11	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	2	1	1557	2	N	-0-					115
12	1922	N	1466	-0-	-456	-0-	29	1	1429	2	N	7					122
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	172	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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: 21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			41
11	0	N	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	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-

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	46	1			23
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					23
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					23
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					23
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					23
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					23
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					23
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					23
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					23
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					23
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,819 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-	142	1			58
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	44	1	346	2	N	-0-					58
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	17	1	407	2	N	-0-					58
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	12	1	407	2	N	-0-					58
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	N	-0-					58
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	2	N	-0-					58
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	2	N	-0-					58
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					58
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					58
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					58
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					58
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	877	-0-	-22	-0-	868	2	9	9	N	8					38
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	716	2	11	9	N	10					48
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	780	2	4	9	N	4					52
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	757	2	12	9	N	11					63
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	729	2	8	9	N	7					70
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	N	2					72
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	672	2	3	9	N	3					75
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					80
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2					82
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20					102
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	578	2	9	9	N	8					110
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	613	2	4	9	N	4	72	1			42

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	748	2	11	9	N	10					153
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	680	2	2	9	N	2					155
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	659	2	2	9	N	2					157
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16	123	1			50
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	728	2	14	9	N	13					63
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					75
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	577	2	9	9	N	8					83
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	527	2	10	9	N	9					92
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	623	2	3	9	N	3					95
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					97
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	N	11					108
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10					118

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11	58	1			43
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1646	2	6	9	N	5					48
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1812	2	11	9	N	10					58
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1735	2	4	9	N	4					62
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1747	2	9	9	N	8					70
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1688	2	9	9	N	8					78
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1702	2	10	9	N	9					87
08	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1523	2	6	9	N	5					92
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1471	2	12	9	N	11					103
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1661	2	10	9	N	9					112
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					115
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	2	3	9	N	3	66	1			52

TOTAL GAS PROD: 20,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193918 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7833 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	2	N	7					25
							8	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	10	1	2288	2	N	5					30
							6	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	41	1	1986	2	N	8					38
							9	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	272	1	1479	2	N	25					63
							28	9									
06	2220	N	1594	-0-	-626	-0-	302	1	1270	2	N	20					83
							22	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	312	1	1638	2	N	27					110
							30	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	312	1	1715	2	N	17					127
							19	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	302	1	1870	2	N	6					133
							7	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	312	1	1954	2	N	21	109	1			45
							23	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	302	1	1759	2	N	7					52
							8	9									
12	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	312	1	1815	2	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	Y	27	56	1			16
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22					38
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20					58
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	Y	17	59	1			16
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	Y	18					34
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21					55
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1701	2	26	9	Y	24	57	1			22
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1615	2	21	9	Y	19					41
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	Y	17					58
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	2	17	9	Y	15	44	1			29
11	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1475	2	15	9	Y	14					43
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	Y	19	54	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	5	1	820	2	N	-0-	167	1			24
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	5	1	639	2	N	6					30
							7	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	765	2	N	7					37
							8	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					49
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					55
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	7	1	695	2	N	10					65
							11	9									
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	3	1	739	2	N	7					72
							8	9									
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	4	1	614	2	N	19					91
							21	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	14	1	630	2	N	-0-					91
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	N	7					98
							8	9									
11	630	N	221	-0-	-409	-0-	221	2			N	-0-					98
12	651	N	323	-0-	-328	-0-	6	1	317	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	970	2	3	9	N	3					40
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	828	2	2	9	N	2					42
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	901	2	1	9	N	1					43
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					43
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	828	2	28	9	N	25					68
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	699	2	8	9	N	7					75
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	802	2	8	9	N	7					82
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					85
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					85
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					85
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					95
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	773	2	25	9	N	23	107	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1477	2	17	9	Y	15					101
02	1568	N	1444	-0-	-124	-0-	1426	2	18	9	Y	16	101	1			16
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17					33
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10					43
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15					58
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1652	2	15	9	Y	14					72
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1646	2	10	9	Y	9					81
08	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1581	2	12	9	Y	11					92
09	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1532	2	22	9	Y	20					112
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11					123
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	Y	11					134
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1550	2	14	9	Y	13					147

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1			43
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	2	1	538	2	N	-0-			43
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	4	1	519	2	N	-0-			43
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-			43
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-			43
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-			43
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			43
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-			43
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			43
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	311	2	2	9	N	2			45
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			45
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	13			58
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	858	2	21	9	N	19			73
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	771	2	4	9	N	4			77
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	N	6			83
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	815	2	2	9	N	2			85
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	819	2	6	9	N	5			90
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	733	2	2	9	N	2			92
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			92
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	2	2	9	N	2			94
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2			96
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			96
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4			100
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2			102

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			18
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			18
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			18
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			18
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			18
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			18
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			18
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			18
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			18
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			18
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 737 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	710	2	3	9	N	3					168
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					180
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	697	2	9	9	N	8	170	1			18
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	668	2	6	9	N	5					23
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	580	2	8	9	N	7					30
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	632	2	3	9	N	3					33
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	637	2	8	9	N	7					40
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					50
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	571	2	11	9	N	10					60
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	633	2	6	9	N	5					65
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	568	2	6	9	N	5					70
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	565	2	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					38
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					38
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					38
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					38
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					38
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					42
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					42
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					42
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					42
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					43
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					47
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2124	-0-	-139	-0-	2120	2	4	9	N	4					136
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	1978	2	6	9	N	5					141
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1952	2	9	9	N	8					149
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1975	2	22	9	N	20	72	1			97
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2103	2	8	9	N	7					104
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23					127
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5					132
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1842	2	10	9	N	9					141
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	1748	2	9	9	N	8					149
10	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1708	2	3	9	N	3					152
11	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	1529	2	12	9	N	11					163
12	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 22,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2480	2	13	9	Y	12					176
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2265	2	23	9	Y	21	187	1			10
03	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2433	2	14	9	Y	13					23
04	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2325	2	10	9	Y	9					32
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2413	2	19	9	Y	17					49
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2268	2	12	9	Y	11					60
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2307	2	6	9	Y	5					65
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	Y	4					69
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8					77
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2298	2	111	9	Y	101					178
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	163	1			19
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2214	2	9	9	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	N	8					90
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14					104
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1137	2	18	9	N	16					120
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	2	10	9	N	9					129
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1139	2	42	9	N	38					167
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	964	2	14	9	N	13	165	1			15
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					25
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1109	2	11	9	N	10					35
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	2	N	14					49
							15	9									
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	4	1	1095	2	N	13					62
							14	9									
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	8	1	1041	2	N	10					72
							11	9									
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	15	1	1066	2	N	10					82
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					55
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					55
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					55
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					55
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					55
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					55
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					55
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					55
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					55
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					55
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,268 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	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	39	1	1580	2	Y	-0-					35
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	5	1	1365	2	Y	2					37
							2	9									
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1548	2	2	9	Y	2					39
04	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1411	2	2	9	Y	2					41
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1628	2	32	9	Y	29					70
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	74	1			15
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1552	2	32	9	Y	29					44
08	1395	N	453	-0-	-942	-0-	447	2	6	9	Y	5					49
09	1350	N	931	-0-	-419	-0-	924	2	7	9	Y	6					55
10	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	2	1	1128	2	Y	8					63
							9	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1211	2	10	9	Y	9	60	1			12
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1356	2	10	9	Y	9					21

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1130	2	14	9	N	13					164
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	865	2	4	9	N	4					168
03	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			N	-0-					168
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					168
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					168
06	780	N	426	-0-	-354	-0-	426	2			N	-0-					168
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					168
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					168
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					168
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					168
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					168
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					92
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					92
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					92
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					92
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					92
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					92
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					92
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					92
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					92
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					92
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 9306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	20	1	2250	2	N	16					138
							18	9									
02	2240	N	2202	-0-	-38	-0-	12	1	2179	2	N	10					148
							11	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7					155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2088	2	23	9	N	21	171	1			5
05	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	134	1	2048	2	N	13					18
							14	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2182	2	10	9	N	9					27
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1					28
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	N	7					35
09	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2164	2	8	9	N	7					42
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2232	2	3	9	N	3					45
11	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	4	1	2181	2	N	5					50
							6	9									
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1	1	2304	2	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 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	992	N	950	-0-	-42	-0-	5	1	937	2	N	7					159
							8	9									
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	7	1	842	2	N	17	166	1			10
							19	9									
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	11	1	918	2	N	10					20
							11	9									
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	17	1	887	2	N	10					30
							11	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	909	2	N	34					64
							37	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	868	2	N	18					82
							20	9									
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	5	1	896	2	N	7					89
							8	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	4	1	895	2	N	8					97
							9	9									
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	5	1	852	2	N	7					104
							8	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	10	1	892	2	N	8					112
							9	9									
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	8	1	848	2	N	7					119
							8	9									
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	35	1	845	2	N	8					127
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	N	8	58	1			42
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					42
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5					47
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	979	2	8	9	N	7					54
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					59
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					59
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3	9	N	3					62
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	949	2	9	9	N	8					70
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	907	2	4	9	N	4					74
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10					84
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	N	6					90
12	930	N	791	-0-	-139	-0-	787	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					61
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			Y	-0-					61
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2					63
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					63
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					63
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					63
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					63
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					63
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					63
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					63
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					63
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					62
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					62
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					62
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	N	1					63
							1	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	2					65
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					65
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					65
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					65
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					65
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					65
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

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	T. A.		-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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	918	2	34	9	Y	31	79	1			32
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9					41
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1	9	Y	1					42
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					42
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	42	1			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9					9
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1024	2	9	9	Y	8					17
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	Y	14					31
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	Y	15					46
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	847	2	9	9	Y	8	42	1			12
12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	908	2	17	9	Y	15					27

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 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	930	N	884	-0-	-46	-0-	836	2	48	9	Y	44	40	1			37
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	734	2	31	9	Y	28	31	1			34
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	728	2	14	9	Y	13	27	1			20
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	761	2	15	9	Y	14	19	1			15
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	808	2	22	9	Y	20	19	1			16
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	16	1			17
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18	9	Y	16	15	1			18
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1			18
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14	28	1			4
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16					20
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	530	2	13	9	Y	12	14	1			18
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	599	2	12	9	Y	11	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					73
02	INC G-10		1206	-0-	1206	1206	70	1	1136	2	Y	-0-					73
03	INC G-10		1477	-0-	1477	2683	1477	2			Y	-0-					73
04	INC G-10		2074	-0-	2074	4757	138	1	1935	2	Y	1					74
							1	9									
05	INC G-10		2260	-0-	2260	7017	2256	2	4	9	Y	4					78
06	INC G-10		1853	-0-	1853	8870	1844	2	9	9	Y	8					86
07	INC G-10		1795	-0-	1795	10665	1787	2	8	9	Y	7					93
08	3100	N	1538	-0-	-1562	9103	1528	2	10	9	Y	9	80	1			22
09	3000	N	1031	-0-	-1969	7134	1013	2	18	9	Y	16					38
10	3100	N	1066	-0-	-2034	5100	1066	2			Y	-0-					38
11	3000	N	993	-0-	-2007	3093	985	2	8	9	Y	7					45
*12	3100	N	1032	-0-	-2068	1025	1030	2	2	9	Y	2					47

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01	930	N	817	-0-	-113	-0-	806	2	11	9	Y	10	63	1			14
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	Y	5					19
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					26
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					30
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9					39
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					44
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	Y	5					49
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	783	2	3	9	Y	3					52
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	791	2	13	9	Y	12					64
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	11	1	813	2	Y	6					70
							7	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					73
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	791	2	7	9	Y	6					79

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					15
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					15
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 257 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	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2677	2	10	9	N	9	99	1			42
02	2352	N	2286	-0-	-66	-0-	2277	2	9	9	N	8					50
03	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2551	2	6	9	N	5					55
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	2153	2	6	9	N	5					60
05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2322	2	14	9	N	13					73
06	2460	N	1927	-0-	-533	-0-	1916	2	11	9	N	10					83
07	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	1916	2	8	9	N	7					90
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2205	2	9	9	N	8					98
09	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1911	2	6	9	N	5					103
10	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1901	2	6	9	N	5					108
11	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1878	2	2	9	N	2					110
12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1883	2	3	9	N	3					113

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 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	837	N	781	-0-	-56	-0-	761	2	20	9	N	18					188
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	159	1			32
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					43
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					50
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7					57
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	N	6					63
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					73
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12					85
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	732	2	13	9	N	12					97
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	741	2	20	9	N	18					115
11	810	N	444	-0-	-366	-0-	442	2	2	9	N	2					117
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	533	2	11	9	N	10					127

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1521	2	2	9	N	2					79
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3					82
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					84
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1430	2	6	9	N	5					89
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	N	1					90
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					90
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1431	2	2	9	N	2					92
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1319	2	2	9	N	2					94
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					94
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					94
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					94
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 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-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	968	2	35	9	N	32					213
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	N	14	165	1			62
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	2	9	9	N	8					70
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	748	2	4	9	N	4					74
05	1271	N	857	-0-	-414	-0-	845	2	12	9	N	11					85
06	1170	N	862	-0-	-308	-0-	838	2	24	9	N	22					107
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	795	2	32	9	N	29					136
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	827	2	7	9	N	6					142
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	804	2	8	9	N	7					149
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	757	2	19	9	N	17					166
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	731	2	9	9	N	8					174
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	791	2	4	9	N	4					178

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3138	2	40	9	N	36					93
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2974	2	11	9	N	10					103
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3229	2	28	9	N	25					128
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	N	19					147
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3257	2	20	9	N	18					165
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3153	2	9	9	N	8					173
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3110	2	4	9	N	4	158	1			19
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3152	2	21	9	N	19					38
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	N	10					48
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2949	2	17	9	N	15					63
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2773	2	11	9	N	10					73
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2856	2	22	9	N	20	68	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	1085	N	902	-0-	-183	-0-	889	2	13	9	N	12					32
02	896	N	751	-0-	-145	-0-	740	2	11	9	N	10					42
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	721	2	18	9	N	16					58
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	598	2	10	9	N	9					67
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	787	2	6	9	N	5					72
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					77
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					82
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					85
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	979	2	9	9	N	8					93
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	974	2	13	9	N	12					105
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					117
12	1023	N	652	-0-	-371	-0-	645	2	7	9	N	6					123

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					50
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					50
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					50
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					50
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					50
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					50
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					50
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					50
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					50
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					50
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					50
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,012 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 #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 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	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					35
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	N	-0-					35
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	3	1	402	2	N	2					37
							2	9									
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					37
05	434	N	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-					37
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	153	2	20	9	N	18					55
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					55
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					57
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					57
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					57
11	900	N	531	-0-	-369	-0-	520	2	11	9	N	10					67
12	775	N	308	-0-	-467	-0-	3	1	305	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 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	899	N	670	-0-	-229	-0-	669	2	1	9	N	1					103
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	632	2	N	10					113
							11	9									
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	5	1	707	2	N	2					115
							2	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	658	2	41	9	N	37					152
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	176	1			11
06	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					11
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					11
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					23
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	N	4					27
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	779	2	7	9	N	6					33
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	8	1	760	2	N	12					45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1			-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	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-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 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	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-	148	1			32
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					37
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	682	2	6	9	N	5					42
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	723	2	6	9	N	5					47
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	775	2	3	9	N	3					50
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	N	8					58
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					63
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	733	2	17	9	N	15					78
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	689	2	13	9	N	12					90
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	743	2	17	9	N	15					105
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	685	2	20	9	N	18					123
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	692	2	6	9	N	5					128

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	8					90
							9	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1268	2	N	-0-					90
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					90
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	2					92
							2	9									
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	128	1	1086	2	N	5					97
							6	9									
06	1440	N	698	-0-	-742	-0-	144	1	554	2	N	-0-					97
07	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	61	1	477	2	N	-0-					97
08	1209	N	494	-0-	-715	-0-	58	1	436	2	N	-0-					97
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	33	1	358	2	N	-0-					97
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	18	1	272	2	N	-0-					97
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	25	1	248	2	N	-0-					97
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	3	1	219	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	-0-	-68	-0-	359	2	7	9	N	6					33
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	1	1	349	2	N	10					43
							11	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	2	1	346	2	N	2					45
							2	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	N	2					47
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					47
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1					48
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					48
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					50
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					50
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					50
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	3	1	314	2	N	12					62
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					24
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					24
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					24
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					24
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					24
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	744	N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	Y	1					1
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	2	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	35	1	525	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					3
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	89	1	382	2	Y	-0-					3
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	105	1	398	2	Y	-0-	2	1			1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	2	Y	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	110	1	474	2	Y	1					2
							1	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	159	1	357	2	Y	-0-					2
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	530	-0-	-59	-0-	509	2	21	9	N	19	148	1			8
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	398	2	10	9	N	9					17
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	N	5					22
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					25
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	N	2					27
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	413	2	7	9	N	6					33
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					33
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					38
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	249	2	4	9	N	4					42
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	250	2	9	9	N	8					50
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	259	2	3	9	N	3					53
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	2	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2876	2	10	9	N	9	183	1			57
02	2688	N	2558	-0-	-130	-0-	2511	2	47	9	N	43					100
03	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	2691	2	41	9	N	37					137
04	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2541	2	30	9	N	27					164
05	2821	N	2280	-0-	-541	-0-	6	1	2255	2	N	17					181
							19	9									
06	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	2123	2	18	9	N	16					197
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	16	1	2792	2	N	49					246
							54	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2407	2	22	9	N	20	176	1			90
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					92
10	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	2656	2	24	9	N	22					114
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	2515	2	N	17					131
							19	9									
12	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2232	2	11	9	N	10					141

TOTAL GAS PROD: 30,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	806	N	662	-0-	-144	-0-	656	2	6	9	Y	5					98
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	701	2	10	9	Y	9					107
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6					113
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					118
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	587	2	10	9	Y	9					127
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	637	2	3	9	Y	3					130
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	515	2	9	9	Y	8					138
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			Y	-0-					138
09	630	N	255	-0-	-375	-0-	255	2			Y	-0-					138
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	Y	14					152
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5					157
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	Y	10					167

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					127
02	1344	N	395	-0-	-949	-0-	395	2			N	-0-					127
03	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	2			N	-0-					127
04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					127
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					127
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					127
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					127
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					127
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					127
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					127
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	267	2	7	9	N	6					133
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1327	2	2	9	N	2					160
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	1151	2	6	9	N	5	149	1			16
03	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1018	2	10	9	N	9					25
04	1290	N	923	-0-	-367	-0-	912	2	11	9	N	10					35
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1211	2	11	9	N	10					45
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					47
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1181	2	40	9	N	36					83
08	1209	N	868	-0-	-341	-0-	858	2	10	9	N	9					92
09	1050	N	337	-0-	-713	-0-	330	2	7	9	N	6					98
10	1209	N	154	-0-	-1055	-0-	154	2			N	-0-					98
11	840	N	167	-0-	-673	-0-	167	2			N	-0-					98
12	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	279	N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4	147	1			25
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					28
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	N	7					35
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	166	2	4	9	N	4					42
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	145	2	20	9	N	18					60
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	199	2	17	9	N	15					75
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					75
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					75
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3					78
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					78
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

01	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2663	2	19	9	N	17	171	1			44
02	2464	N	2330	-0-	-134	-0-	2296	2	34	9	N	31					75
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2449	2	18	9	N	16	1	8			90
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2242	2	22	9	N	20					110
05	2573	N	2035	-0-	-538	-0-	2015	2	20	9	N	18					128
06	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1680	2	17	9	N	15					143
07	2325	N	624	-0-	-1701	-0-	624	2			N	-0-					143
08	2046	N	370	-0-	-1676	-0-	370	2			N	-0-					143
09	1710	N	432	-0-	-1278	-0-	432	2			N	-0-					143
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					143
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					143
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-	47	1			96

TOTAL GAS PROD: 15,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 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	1395	N	638	-0-	-757	-0-	627	2	11	9	N	10					93
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2110	2	63	9	N	57					150
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2334	2	48	9	N	44	53	1			141
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2498	2	34	9	N	31					172
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2848	2	39	9	N	35					207
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	N	18					225
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2904	2	19	9	N	17					242
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	N	20	177	1			85
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2670	2	30	9	N	27					112
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2706	2	34	9	N	31					143
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2305	2	28	9	N	25					168
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	N	13					38
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	2	21	9	N	19					57
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	N	10					67
04	1290	N	808	-0-	-482	-0-	791	2	17	9	N	15					82
05	1240	N	970	-0-	-270	-0-	956	2	14	9	N	13					95
06	990	N	839	-0-	-151	-0-	817	2	22	9	N	20					115
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17					132
08	961	N	792	-0-	-169	-0-	785	2	7	9	N	6					138
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	827	2	33	9	N	30	160	1			8
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	897	2	30	9	N	27					35
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17					52
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	772	2	11	9	N	10					62

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-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-

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	558	N	543	-0-	-15	-0-	539	2	4	9	N	4					72
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					72
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1					73
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	486	2	4	9	N	4					77
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	2	149	9	N	135	179	1			33
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26	9	N	24					57
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	2	23	9	N	21					78
08	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1100	2	19	9	N	17					95
09	1470	N	898	-0-	-572	-0-	863	2	35	9	N	32					127
10	1302	N	530	-0-	-772	-0-	530	2			N	-0-					127
11	1080	N	404	-0-	-676	-0-	404	2			N	-0-					127
12	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	N	11					183
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			N	-0-					183
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-	132	1			51
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	2			N	-0-					51
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1966	2	7	9	N	6					57
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1891	2	29	9	N	26					83
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1936	2	6	9	N	5					88
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1919	2	2	9	N	2					90
09	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1902	2	3	9	N	3					93
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					93
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	N	10					103
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1872	2	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	6	1	1607	2	N	4					187
							4	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	2	N	10					197
							11	9									
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	13	1	1721	2	N	12	60	1	1	8	148
							13	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					155
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	2	N	10					165
							11	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7					172
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	2	N	5					177
							6	9									
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	2	1	1850	2	N	-0-					177
09	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			N	-0-					177
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	3	1	1808	2	N	-0-					177
11	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	5	1	1646	2	N	-0-					177
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	4	1	1700	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	465	N	382	-0-	-83	-0-	378	2	4	9	N	4	164	1			17
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	385	2	N	3					20
							3	9									
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	N	8					28
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					33
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	2	N	4					37
							4	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	2	17	9	N	15					52
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	2	1	334	2	N	3					55
							3	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	2					57
							2	9									
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	3	1	362	2	N	5					62
							6	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					62
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	N	10					72
							11	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	31	1	284	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,767 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					62
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	3	1	80	2	N	-0-					62
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-					62
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					62
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					62
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	N	-0-					62
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					62
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-					62
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					62
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					62
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					62
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 806 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 #: 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	147	1			33
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					33
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					33
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					33
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					33
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					33
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					33
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	63	2	13	9	N	12					45
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					45
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	2	8	9	N	7					52
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	750	-0-	-180	-0-	739	2	11	9	N	10					53
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	780	2	10	9	N	9					62
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	N	11					73
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					78
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	2	26	9	N	24					102
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	797	2	14	9	N	13					115
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					127
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	813	2	14	9	N	13					140
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	683	2	13	9	N	12					152
10	837	N	67	-0-	-770	-0-	67	2			N	-0-					152
11	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	2			N	-0-					152
12	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	2			N	-0-	111	1			41

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

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	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	1111	2	31	9	N	28					145
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1277	2	39	9	N	35	135	1			45
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1510	2	3	9	N	3					48
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					53
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2					55
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1054	2	8	9	N	7					62
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1133	2	6	9	N	5					67
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1622	2	18	9	N	16					83
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	N	9					92
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15					107
11	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1395	2	31	9	N	28	94	1			41
12	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1205	2	13	9	N	12					53

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

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	589	N	578	-0-	-11	-0-	576	2	2	9	N	2					62
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	509	2	7	9	N	6					68
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	N	4					72
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					72
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					78
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					78
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					85
08	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-					85
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					85
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	450	2	22	9	N	20					105
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					105
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

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	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2045	2	7	9	N	6					123
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1861	2	11	9	N	10					133
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2086	2	15	9	N	14					147
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13					160
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1963	2	42	9	N	38					198
06	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1705	2	69	9	N	63	176	1			85
07	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1694	2	28	9	N	25					110
08	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	1564	2	74	9	N	67	175	1			2
09	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1443	2	40	9	N	36					38
10	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1399	2	41	9	N	37					75
11	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1306	2	25	9	N	23					98
12	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	1105	2	15	9	N	14					112

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2221	2	35	9	N	32	172	1			68
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	1971	2	44	9	N	40					108
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2200	2	50	9	N	45					153
04	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2140	2	43	9	N	39					192
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2150	2	25	9	N	23	170	1			45
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2074	2	30	9	N	27					72
07	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2061	2	40	9	N	36					108
08	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1906	2	44	9	N	40					148
09	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1961	2	41	9	N	37					185
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2012	2	44	9	N	40					225
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1918	2	57	9	N	52	178	1			99
12	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1935	2	34	9	N	31					130

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					40
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1101	2	30	9	N	27					67
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					67
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					67
05	1240	N	218	-0-	-1022	-0-	218	2			N	-0-					67
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	231	2			N	-0-					67
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					67
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					67
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					67
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					67
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					67
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	434	N	256	-0-	-178	-0-	245	2	11	9	N	10					160
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	444	2	15	9	N	14					174
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	986	2	26	9	N	24					198
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					222
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					222
06	630	N	340	-0-	-290	-0-	340	2			N	-0-	166	1			56
07	651	N	284	-0-	-367	-0-	259	2	25	9	N	23					79
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	192	2	1	9	N	1					80
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					82
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					92
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8	9	N	7					99
12	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	607	2	30	9	N	27	186	1			19
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	438	2			N	-0-					19
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	486	2			N	-0-					19
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					19
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					19
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					19
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					19
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					19
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					19
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					19
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					19
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219089 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8476 - 10206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					77
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	N	3					80
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	1	8			82
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					93
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	N	7					100
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2384	2	3	9	N	3					103
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2522	2	4	9	N	4					107
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5					112
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3	9	N	3					115
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	N	8					123
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20					143
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2570	2	13	9	N	12					155

TOTAL GAS PROD: 25,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30 6	1 9	526	2	N	5					27
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	526	2	N	8					35
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	551	2	N	2					37
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	544	2	N	1					38
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38 10	1 9	521	2	N	9					47
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	93 1	1 9	454	2	N	1					48
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	11 4	1 9	486	2	N	4					52
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	518	2	N	8					60
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	17 3	1 9	515	2	N	3					63
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	532	2	N	7					70
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	520	2	N	7					77
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013

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
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					17
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					17
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					22
05	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					22
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					25
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					25
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					25
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					25
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					25
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					25
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					25
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					25
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					25
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					25
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	T. A.		-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					60
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	651	2			N	-0-					60
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					60
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	621	2	4	9	N	4					64
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	663	2	24	9	N	22	52	1			34
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	434	2	3	9	N	3					37
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	506	2	3	9	N	3					40
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	503	2	2	9	N	2					42
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					43
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	376	2	2	9	N	2					45
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					45
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-	112	1			42
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					42
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					42
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					42
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					42
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					42
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					42
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	110	1	224	2	Y	-0-					42
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					42
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					42
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-					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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					100
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	4340	X	3670	-0-	-670	-0-	32	1	3618	2	N	18	157	1			32
							20	9									
02	3248	X	3064	-0-	-184	-0-	18	1	3039	2	N	6					38
							7	9									
03	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2626	2	11	9	N	10					48
04	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	2281	2	6	9	N	5					53
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	190	1	2904	2	N	7					60
							8	9									
06	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2318	2	17	9	N	15					75
07	3379	X	1554	-0-	-1825	-0-	1551	2	3	9	N	3					78
08	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2561	2	10	9	N	9					87
09	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2525	2	1	9	N	1					88
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2625	2	8	9	N	7					95
11	2490	N	797	-0-	-1693	-0-	1	1	796	2	N	-0-					95
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2	1	2816	2	N	15					110
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	Y	7					53
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	Y	12					65
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3					68
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14					82
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	29	9	Y	26					108
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9					117
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3					120
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28					148
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	935	2	40	9	Y	36	161	1			23
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	978	2	21	9	Y	19					42
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11					53
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	Y	15					68

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 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	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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 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	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1368	2	50	9	N	45	158	1			10
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	N	20					30
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25					55
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13					68
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					95
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1365	2	81	9	N	74	157	1			12
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1413	2	29	9	N	26					38
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1388	2	19	9	N	17					55
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1281	2	17	9	N	15					70
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1245	2	19	9	N	17					87
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1092	2	12	9	N	11					98
12	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1044	2	10	9	N	9					107

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 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	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1660	2	51	9	Y	46					61
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1485	2	41	9	Y	37	60	1			38
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1629	2	41	9	Y	37					75
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1583	2	32	9	Y	29	64	1			40
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1643	2	54	9	Y	49	55	1			34
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1516	2	32	9	Y	29	53	1			10
07	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1372	2	26	9	Y	24					34
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1427	2	19	9	Y	17					51
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	Y	22	51	1			22
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	Y	22					44
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					67
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1534	2	23	9	Y	21	61	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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	713	N	663	-0-	-50	-0-	638	2	25	9	Y	23					70
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	77	1			14
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	2	13	9	Y	12	2	8			24
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					36
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	303	2	7	9	Y	6					42
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	366	2	7	9	Y	6					48
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					52
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					55
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	Y	4					59
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					62
11	480	N	219	-0-	-261	-0-	11	1	206	2	Y	2					64
							2	9									
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	31	1	351	2	Y	15	45	1			34
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					7
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					7
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					7
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					7
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					7
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					7
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					7
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					7
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					7
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,172 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 #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	651	N	545	-0-	-106	-0-	514	2	31	9	Y	28					36
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	382	2	20	9	Y	18	33	1			21
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	501	2	21	9	Y	19					40
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	482	2	19	9	Y	17	35	1			22
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	Y	25	29	1			18
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	Y	16	29	1			5
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	639	2	26	9	Y	24					29
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	762	2	19	9	Y	17					46
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	643	2	22	9	Y	20	46	1			20
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	624	2	22	9	Y	20					40
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	560	2	21	9	Y	19					59
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	549	2	18	9	Y	16	51	1			24

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	74	2	2	9	Y	2					5
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	129	2	1	9	Y	1					6
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					8
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	106	2	86	9	Y	78	71	1			15
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					15
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					15
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					15
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	Y	29					44
							32	9									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	66	1	72	2	Y	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					40
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	365	2	3	9	Y	3					43
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					43
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1					44
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	Y	1					45
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	378	2	85	9	Y	77	102	1			20
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					20
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					20
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					20
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	167	1	403	2	Y	28					48
							31	9									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	389	1	426	2	Y	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	2170	N	1387	-0-	-783	-0-	1387	2			Y	-0-					1
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					1
03	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	164	2			Y	-0-					1
04	1350	N	139	-0-	-1211	-0-	139	2			Y	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

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-	37	1			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	2433	2	Y	1					42
							1	9									
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	7	1	2050	2	Y	2					44
							2	9									
03	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	2311	2	3	9	Y	3					47
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2161	2	3	9	Y	3					50
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2102	2	32	9	Y	29					79
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2168	2	21	9	Y	19	78	1			20
07	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2053	2	32	9	Y	29					49
08	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2103	2	24	9	Y	22					71
09	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1948	2	21	9	Y	19					90
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	5	1	2317	2	Y	27					117
							30	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	2	33	9	Y	30	119	1			28
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2072	2	34	9	Y	31					59

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1832	-0-	1832	3899	1817	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	14B2 EXT		2055	-0-	2055	5954	2037	2	18	9	Y	16	10	1			13
08	14B2 EXT		2026	-0-	2026	7980	2011	2	15	9	Y	14	12	1			15
09	9865	X	1885	-0-	-7980	-0-	1870	2	15	9	Y	14	26	1			3
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16					19
11	1710	N	126	-0-	-1584	-0-	117	2	9	9	Y	8	12	1			15
12	1767	N	83	-0-	-1684	-0-	80	2	3	9	Y	3	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-	44	1			114
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	N	9					123
							10	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	40					163
							44	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					163
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	7	1	120	2	N	7					170
							8	9									
06	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					170
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					170
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					170
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					170
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					170
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					170
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3285	2	81	9	Y	74	67	1			61
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3179	2	65	9	Y	59	57	1			63
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3612	2	68	9	Y	62	71	1	1	8	53
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2299	2	59	9	Y	54	61	1			46
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2760	2	90	9	Y	82	71	1			57
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2393	2	75	9	Y	68	62	1			63
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2495	2	69	9	Y	63	58	1			68
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2446	2	63	9	Y	57	57	1			68
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2331	2	59	9	Y	54	111	1			11
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2486	2	69	9	Y	63					74
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2430	2	52	9	Y	47	56	1			65
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2655	2	50	9	Y	45	58	1			52

TOTAL GAS PROD: 33,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					80
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					80
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					80
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					80
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					80
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					80
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					80
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					80
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					80
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					80
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,047 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5					14
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					16
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	Y	4					20
							4	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6					26
05	806	N	533	-0-	-273	-0-	524	2	9	9	Y	8					34
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	744	2	6	9	Y	5					39
07	868	N	578	-0-	-290	-0-	576	2	2	9	Y	2					41
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	487	2	2	9	Y	2					43
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	639	2	11	9	Y	10					53
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					58
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4					62
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	529	2	6	9	Y	5					67

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	12	1	2458	2	N	66	173	1			20
							73	9									
02	2352	N	2305	-0-	-47	-0-	19	1	2239	2	N	43					63
							47	9									
03	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	30	1	2422	2	N	55					118
							61	9									
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	46	1	2321	2	N	44					162
							48	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2449	2	N	87	184	1			65
							96	9									
06	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	38	1	2231	2	N	70					135
							77	9									
07	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	14	1	2264	2	N	23					158
							25	9									
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	9	1	2260	2	N	28	156	1			30
							31	9									
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	12	1	2165	2	N	68					98
							75	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	27	1	2277	2	N	42					140
							46	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	21	1	2200	2	N	53	165	1			28
							58	9									
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	N	45					73
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 28,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1072	2	2	9	N	2					110
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1011	2	2	9	N	2					112
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5					117
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1029	2	3	9	N	3					120
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1042	2	25	9	N	23					143
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1002	2	11	9	N	10					153
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	983	2	4	9	N	4					157
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	930	2	17	9	N	15					172
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	840	2	1	9	N	1	157	1			16
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	880	2	13	9	N	12					28
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	879	2	19	9	N	17					45
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	848	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1117	2	14	9	N	13	23	1			53
02	1232	N	559	-0-	-673	-0-	555	2	4	9	N	4					57
03	1209	N	893	-0-	-316	-0-	882	2	11	9	N	10					67
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	893	2	3	9	N	3					70
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					73
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	761	2	2	9	N	2					75
07	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					75
08	899	N	577	-0-	-322	-0-	575	2	2	9	N	2					77
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	655	2	1	9	N	1					78
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					78
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	510	2	2	9	N	2					80
12	682	N	194	-0-	-488	-0-	194	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					48
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	-0-					48
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					48
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			Y	-0-					48
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					48
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					48
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					55
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	1302	N	240	-0-	-1062	-0-	240	2			Y	-0-					9
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	Y	19	12	1			7
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	Y	49	36	1			20
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	462	2	31	9	Y	28	43	1			5
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	Y	24					29
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	184	2	1	9	Y	1					30
09	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	2			Y	-0-	30	1			-0-
10	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	302	1	920	2	Y	-0-					4
02	T. A.		1084	-0-	1084	1084	145	1	938	2	Y	1					5
							1	9									
03	T. A.		719	-0-	719	1803	67	1	646	2	Y	5					10
							6	9									
04	T. A.		754	-0-	754	2557	46	1	701	2	Y	6					16
							7	9									
05	T. A.		976	-0-	976	3533	106	1	863	2	Y	6					22
							7	9									
06	T. A.		1066	-0-	1066	4599	200	1	860	2	Y	5					27
							6	9									
07	T. A.		970	-0-	970	5569	202	1	764	2	Y	4	24	1			7
							4	9									
08	3100	N	997	-0-	-2103	3466	183	1	811	2	Y	3					10
							3	9									
09	3000	N	849	-0-	-2151	1315	144	1	701	2	Y	4					14
							4	9									
10	2451	N	1136	-0-	-1315	-0-	212	1	915	2	Y	8					22
							9	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	538	1	1210	2	Y	4					26
							4	9									
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	419	1	1082	2	Y	5					31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					40
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			Y	-0-					40
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					40
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					40
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					40
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					40
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					40
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					40
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

01	899	N	880	-0-	-19	-0-	217	1	663	2	Y	-0-					20
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	7					27
							8	9									
03	961	X	731	-0-	-230	-0-	67	1	649	2	Y	14					41
							15	9									
04	930	X	825	-0-	-105	-0-	50	1	764	2	Y	10					51
							11	9									
05	1085	X	905	-0-	-180	-0-	98	1	798	2	Y	8					59
							9	9									
06	1050	X	993	-0-	-57	-0-	187	1	803	2	Y	3					62
							3	9									
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	250	1	944	2	Y	5	55	1			12
							6	9									
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	219	1	970	2	Y	2					14
							2	9									
09	990	X	982	-0-	-8	-0-	167	1	812	2	Y	3					17
							3	9									
10	1209	X	882	-0-	-327	-0-	164	1	711	2	Y	6					23
							7	9									
11	1170	X	977	-0-	-193	-0-	300	1	674	2	Y	3					26
							3	9									
12	1209	X	873	-0-	-336	-0-	243	1	626	2	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65 26	1 9	1309	2	Y	24					80
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	46 13	1 9	1197	2	Y	12	43	1			49
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	34 8	1 9	1269	2	Y	7					56
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	29 21	1 9	1177	2	Y	19					75
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1198	2	14	9	Y	13					88
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1118	2	8	9	Y	7					95
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	4 7	1 9	1007	2	Y	6					101
*08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1083	2	30	9	Y	27	89	1			39
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13					52
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	Y	13					65
*11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	927	2	18	9	Y	16					81
12	1209	N	890	-0-	-319	-0-	878	2	12	9	Y	11					92

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					36
02	2800	N	2859	-0-	59	59	166	1	2693	2	Y	-0-					36
03	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					36
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					36
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					36
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					36
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					36
08	1612	X	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	1560	X	1288	-0-	-272	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					123
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					123
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					123
04	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-					123
05	899	N	354	-0-	-545	-0-	354	2			Y	-0-					123
06	870	N	523	-0-	-347	-0-	523	2			Y	-0-					123
07	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			Y	-0-					123
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					123
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					123
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					123
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					123
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	227	-0-	-1416	-0-	227	2			Y	-0-					36
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	8	1	136	2	Y	3					39
							3	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	127	2	2	9	Y	2					41
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1					42
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	Y	1					43
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					43
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					43
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	43	1			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5	113	1			5
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	159	2	2	9	N	2					7
03	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					7
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	135	2	6	9	N	5					12
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					13
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					13
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					13
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					13
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					13
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					22
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					27
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1607	2	13	9	Y	12					179
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1439	2	11	9	Y	10	175	1			14
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1598	2	14	9	Y	13					27
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1530	2	14	9	Y	13					40
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	Y	8					48
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	Y	12					60
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1411	2	10	9	Y	9					69
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8					77
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15					92
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	2	Y	10					102
							11	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	2	Y	8					110
							9	9									
12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1507	2	9	9	Y	8					118

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	979	-0-	-671	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	909	-0-	-579	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	Y	11	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 #: 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-	26	1			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1348	2	12	9	Y	11	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	* * DISPOSITIONS * * 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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 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	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1251	2	14	9	Y	13	12	1			13
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	947	2	12	9	Y	11	11	1			13
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1004	2	14	9	Y	13	14	1			12
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1081	2	14	9	Y	13	13	1			12
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1034	2	34	9	Y	31	23	1			20
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	915	2	37	9	Y	34	26	1			28
07	1147	N	907	-0-	-240	-0-	874	2	33	9	Y	30	26	1			32
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	934	2	31	9	Y	28	26	1			34
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	825	2	26	9	Y	24	51	1			7
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	899	2	34	9	Y	31					38
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	741	2	26	9	Y	24	28	1			34
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	655	2	24	9	Y	22	29	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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 #: 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	13	1			17
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	Y	16					33
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	Y	16	21	1			28
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	22	1			13
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17					30
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	664	2	11	9	Y	10					40
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9					49
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	969	2	12	9	Y	11	24	1			36
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	Y	5	24	1			17
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	679	2	13	9	Y	12					29
11	960	N	389	-0-	-571	-0-	377	2	12	9	Y	11					40
12	992	N	587	-0-	-405	-0-	586	2	1	9	Y	1	21	1			20

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	961	N	910	-0-	-51	-0-	879	2	31	9	N	28	152	1			9
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					17
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N	18					35
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					43
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	921	2	8	9	N	7					50
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	854	2	6	9	N	5					55
07	930	N	675	-0-	-255	-0-	672	2	3	9	N	3					58
08	930	N	696	-0-	-234	-0-	685	2	11	9	N	10					68
09	870	N	622	-0-	-248	-0-	618	2	4	9	N	4					72
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					80
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					83
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	630	2	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1435	2	50	9	Y	45	79	1			38
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	1284	2	11	9	Y	10					48
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	Y	5					53
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	2	98	9	Y	89					142
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	Y	20	107	1			55
06	1530	N	924	-0-	-606	-0-	920	2	4	9	Y	4					59
07	1643	N	913	-0-	-730	-0-	901	2	12	9	Y	11					70
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1324	2	19	9	Y	17					87
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1388	2	30	9	Y	27					114
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1420	2	34	9	Y	31					145
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	9	Y	13	120	1			38
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1419	2	15	9	Y	14					52

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9					20
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	Y	15					35
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					35
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	616	2	53	9	Y	48					83
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7	86	1			4
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	381	2	1	9	Y	1					5
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	Y	1					6
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	Y	8					14
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1					15
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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 #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	307	1	935	2	Y	-0-					8
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	164	1	1063	2	Y	-0-					8
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	126	1	1219	2	Y	1					9
							1	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	73	1	1105	2	Y	5					14
							6	9									
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	132	1	1083	2	Y	8					22
							9	9									
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	232	1	994	2	Y	7					29
							8	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	239	1	906	2	Y	6	27	1			8
							7	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	225	1	999	2	Y	4					12
							4	9									
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	200	1	976	2	Y	6					18
							7	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	233	1	1007	2	Y	11					29
							12	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	368	1	826	2	Y	5					34
							6	9									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	337	1	871	2	Y	8					42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					2
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					3
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1					4
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	672	2	1	9	Y	1					5
10	961	N	578	-0-	-383	-0-	42	1	535	2	Y	1					6
							1	9									
11	930	N	446	-0-	-484	-0-	170	1	274	2	Y	2					8
							2	9									
12	682	N	243	-0-	-439	-0-	105	1	137	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

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-	16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	Y	17					84
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1991	2	23	9	Y	21					105
03	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	2217	2	37	9	Y	34	3	8			136
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1957	2	24	9	Y	22					158
05	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1862	2	9	9	Y	8	138	1			28
06	2190	N	1660	-0-	-530	-0-	1635	2	25	9	Y	23					51
07	2046	N	1384	-0-	-662	-0-	1375	2	9	9	Y	8					59
08	1705	N	699	-0-	-1006	-0-	684	2	15	9	Y	14					73
09	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	1313	2	8	9	Y	7					80
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	Y	7					87
							8	9									
11	3000	N	3195	-0-	195	195	1215	1	1950	2	Y	27					114
							30	9									
*12	3100	N	3271	-0-	171	366	1410	1	1851	2	Y	9					123
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

01	992	N	848	-0-	-144	-0-	844	2	4	9	Y	4					13
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3					16
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	23	1	757	2	Y	4					20
							4	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	784	2	7	9	Y	6					26
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					34
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					39
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					42
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					45
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12					57
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5					62
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	Y	4					66
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5					71

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2806	2	12	9	Y	11					39
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2833	2	21	9	Y	19	48	1			10
03	3100	N	3085	-0-	-15	39	3066	2	19	9	Y	17	2	8			25
04	2936	N	2897	-0-	-39	-0-	2877	2	20	9	Y	18					43
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2854	2	15	9	Y	14					57
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	Y	9					66
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	Y	7					73
08	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2605	2	7	9	Y	6					79
09	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2465	2	7	9	Y	6					85
10	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2474	2	4	9	Y	4	1	8			88
11	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	120	1	2242	2	Y	5					93
							6	9									
12	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	207	1	2298	2	Y	30	70	1			53
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 32,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					51
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	51	1			-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					2
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	Y	4					6
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	511	2	8	9	Y	7					13
10	899	N	710	-0-	-189	-0-	706	2	4	9	Y	4					17
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	526	2	4	9	Y	4					21
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					97
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					97
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	77	2	3	9	N	3					100
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2					102
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	202	2	23	9	N	21					123
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					133
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					133
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	165	2	N	4					137
							4	9									
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	N	3					140
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	2					142
							2	9									
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	2	1	118	2	N	3					145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	63	1			16
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	Y	5					21
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7					28
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4					32
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1687	2	10	9	Y	9					41
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1611	2	6	9	Y	5					46
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1662	2	4	9	Y	4					50
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1573	2	3	9	Y	3					53
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1514	2	14	9	Y	13					66
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	20	1	1525	2	Y	5					71
							6	9									
11	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1458	2	3	9	Y	3					74
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1468	2	7	9	Y	6					80

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

01	775	N	651	-0-	-124	-0-	639	2	12	9	Y	11					39
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	649	2	12	9	Y	11	41	1			9
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	634	2	13	9	Y	12	1	8			20
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12					32
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9					41
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					47
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	501	2	6	9	Y	5					52
08	744	N	368	-0-	-376	-0-	366	2	2	9	Y	2					54
09	750	N	322	-0-	-428	-0-	319	2	3	9	Y	3					57
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	318	2	2	9	Y	2					59
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	17	1	325	2	Y	3					62
							3	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	26	1	288	2	Y	15	42	1			35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	651	N	642	-0-	-9	-0-	625	2	17	9	Y	15	13	1			12
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	11	1			13
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	599	2	14	9	Y	13	14	1			12
04	600	N	357	-0-	-243	-0-	350	2	7	9	Y	6	10	1			8
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	390	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	262	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	321	2	7	9	Y	6	6	1			7
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	6	1			8
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	13	1			2
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	Y	9					11
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	323	2	8	9	Y	7	8	1			10
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	214	2	6	9	Y	5	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	2945	X	1578	-0-	-1367	-0-	1559	2	19	9	Y	17	28	1			37
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2951	2	18	9	Y	16					53
03	3100	N	3033	-0-	-67	102	3015	2	18	9	Y	16	28	1			41
04	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	2735	2	8	9	Y	7	28	1			20
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17					37
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11					48
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9					57
08	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	2228	2	12	9	Y	11	26	1			42
09	2550	X	2144	-0-	-406	-0-	2138	2	6	9	Y	5	26	1			21
10	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2146	2	13	9	Y	12					33
11	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	1621	2	13	9	Y	12					45
12	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1977	2	12	9	Y	11	27	1			29

TOTAL GAS PROD: 27,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 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	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5261	2	61	9	N	55					155
02	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4751	2	11	9	N	10	138	1			27
03	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5203	2	2	9	N	2	1	8			28
04	5400	X	4942	-0-	-458	-0-	4925	2	17	9	N	15					43
05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	5060	2	21	9	N	19					62
06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	4880	2	6	9	N	5					67
07	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4762	2	22	9	N	20					87
08	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	4795	2	14	9	N	13					100
09	4950	X	4598	-0-	-352	-0-	4585	2	13	9	N	12					112
10	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4948	2	6	9	N	5					117
11	4890	X	4813	-0-	-77	-0-	4807	2	6	9	N	5	78	1			44
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4953	2	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 59,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 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	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					102
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	N	8					110
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	227	2	36	9	N	33					143
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					143
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					143
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					143
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					143
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					143
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	84	N	-0-	-0-	-84	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1076	2	3	9	N	3					80
02	1008	N	905	-0-	-103	-0-	5	1	900	2	N	-0-					80
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1126	2	17	9	N	15					95
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	N	13					108
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	2	N	52					160
							57	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					168
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2123	2	N	4					172
							4	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	23	1	2188	2	N	-0-					172
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2170	2	N	10					182
							11	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					182
11	1590	N	584	-0-	-1006	-0-	73	1	509	2	N	2	180	1			4
							2	9									
12	1643	N	595	-0-	-1048	-0-	58	1	537	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	Y	-0-					50
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					50
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					51
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					51
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					51
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					51
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					51
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					51
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					51
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

01	713 N	296	-0-	-417	-0-	30	1	266	2	N	-0-					157
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	11	1	223	2	N	-0-					157
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	8	1	222	2	N	-0-					157
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	N	-0-	107	1			50
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					50
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	7	1	153	2	N	-0-					50
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					50
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					50
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-					50
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					50
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	7	1	116	2	N	-0-					50
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,283 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 #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-136	-0-	1335	2	17	9	Y	15	13	1			12
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	Y	11	12	1			11
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1367	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	Y	20	17	1			12
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	15	1			14
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	Y	16	14	1			16
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1399	2	15	9	Y	14	14	1			16
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1348	2	15	9	Y	14	28	1			2
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	Y	16					18
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	14	1			16
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1417	2	12	9	Y	11	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	2	11	9	N	10					168
02	2464	N	2343	-0-	-121	-0-	2330	2	13	9	N	12	160	1			20
03	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2557	2	19	9	N	17					37
04	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	2418	2	34	9	N	31					68
05	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	3	1	2511	2	N	19					87
							21	9									
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	19	1	2396	2	N	16					103
							18	9									
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	4	1	2439	2	N	9					112
							10	9									
08	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	12	1	2381	2	N	10					122
							11	9									
09	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2378	2	12	9	N	11					133
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2517	2	10	9	N	9					142
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2	1	2278	2	N	-0-					142
12	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	29	1	2392	2	N	1					143
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	22	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	792	2	Y	10					24
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2					26
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	303	2	Y	8					34
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	342 21	1 9	1423	2	Y	19					53
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	116 14	1 9	1176	2	Y	13	40	1			26
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107 22	1 9	1036	2	Y	20					46
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					60
08	1302	N	587	-0-	-715	-0-	573	2	14	9	Y	13					73
09	1170	N	109	-0-	-1061	-0-	105	2	4	9	Y	4					77
10	806	N	406	-0-	-400	-0-	402	2	4	9	Y	4					81
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	79 18	1 9	997	2	Y	16					97
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	Y	16					113

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	70	1	923	2	Y	18					191
							20	9									
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	712	2	6	9	Y	5					196
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	125	1	804	2	Y	18	1	8			213
							20	9									
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	182	1	757	2	Y	16					229
							18	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	865	2	Y	8	143	1			94
							9	9									
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	81	1	785	2	Y	10					104
							11	9									
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	724	2	10	9	Y	9					113
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	805	2	12	9	Y	11					124
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	Y	9					133
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	822	2	15	9	Y	14					147
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	56	1	698	2	Y	9					156
							10	9									
12	961	N	777	-0-	-184	-0-	768	2	9	9	Y	8					164

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2331	2	29	9	Y	26	56	1			15
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	Y	22					37
03	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2056	2	23	9	Y	21					58
04	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1953	2	20	9	Y	18	60	1			16
05	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1947	2	19	9	Y	17					33
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1962	2	24	9	Y	22					55
07	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	1997	2	26	9	Y	24	57	1			22
08	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1537	2	21	9	Y	19					41
09	1920	N	1504	-0-	-416	-0-	1485	2	19	9	Y	17					58
10	1984	N	1428	-0-	-556	-0-	1411	2	17	9	Y	15	44	1			29
11	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1257	2	17	9	Y	15					44
12	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1320	2	21	9	Y	19	54	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	Y	20					24
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	517	2	24	9	Y	22	22	1			24
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	625	2	22	9	Y	20	26	1			18
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	23	1			10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			6
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	713	N	181	-0-	-532	-0-	177	2	4	9	Y	4	3	1			7
09	630	N	242	-0-	-388	-0-	239	2	3	9	Y	3	5	1			5
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	Y	12	11	1			7
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	Y	9					16

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 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	279	N	195	-0-	-84	-0-	189	2	6	9	Y	5					7
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	133	2	4	9	Y	4	5	1			6
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16	13	1			9
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16	18	1			7
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	36	2	3	9	Y	3	6	1			4
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	26	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					53
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -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 #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 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	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-	123	1			39
02	1596	N	1210	-0-	-386	-0-	1210	2			N	-0-					39
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	2			N	-0-					39
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					39
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					40
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					40
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1510	2	8	9	N	7					47
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5					52
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1337	2	6	9	N	5					57
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					57
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1322	2	1	9	N	1					58
12	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1143	2	11	9	N	10					68

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	3687	2	33	9	Y	30	27	1			24
02	3612	X	3185	-0-	-427	-0-	3160	2	25	9	Y	23	23	1			24
03	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2963	2	28	9	Y	25	29	1			20
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3938	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3718	2	45	9	Y	41	34	1			26
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3602	2	37	9	Y	34	31	1			29
07	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3508	2	35	9	Y	32	29	1			32
08	INC G-10		3355	-0-	3355	3355	3324	2	31	9	Y	28	29	1			31
09	INC G-10		3146	-0-	3146	6501	3116	2	30	9	Y	27	56	1			2
10	INC G-10		3403	-0-	3403	9904	3368	2	35	9	Y	32					34
11	12975	X	3071	-0-	-9904	-0-	3045	2	26	9	Y	24	29	1			29
12	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	3351	2	24	9	Y	22	29	1			22

TOTAL GAS PROD: 41,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	216	1	659	2	Y	-0-					15
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	96	1	625	2	Y	-0-					15
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	69	1	668	2	Y	10					25
							11	9									
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	40	1	613	2	Y	14					39
							15	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	53	1	437	2	Y	10					49
							11	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	719	2	Y	13					62
							14	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	193	1	731	2	Y	9	57	1			14
							10	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	159	1	709	2	Y	7					21
							8	9									
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	126	1	614	2	Y	9					30
							10	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	17					47
							19	9									
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	241	1	542	2	Y	7					54
							8	9									
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	211	1	545	2	Y	11					65
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					42
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					42
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					42
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					42
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					42
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					42
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	1	1	57	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1281	2	19	9	Y	17	23	1			30
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	Y	16					46
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1492	2	18	9	Y	16	26	1			36
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	26	1			17
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	Y	17					34
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	Y	12					46
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	Y	9					55
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	25	1			41
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	25	1			21
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	Y	12					33
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1229	2	13	9	Y	12					45
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1197	2	6	9	Y	5	24	1			26

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	2	35	9	Y	32					47
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	Y	33	37	1			43
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2686	2	37	9	Y	34	44	1			33
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	2	28	9	Y	25	38	1			20
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	Y	22	22	1			20
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	20	1			17
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	16	1			17
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1970	2	20	9	Y	18	10	1			25
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2218	2	17	9	Y	15	20	1			20
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2277	2	26	9	Y	24	21	1			23
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	23	1			18
12	2077	N	1237	-0-	-840	-0-	1220	2	17	9	Y	15					33

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1943	2	22	9	N	20					110
02	1988	N	1688	-0-	-300	-0-	25	1	1624	2	N	35	137	1			8
							39	9									
03	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2006	2	2	9	N	2					10
04	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1815	2	13	9	N	12					22
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1649	2	28	9	N	25					47
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1629	2	14	9	N	13					60
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	13	1	1651	2	N	30					90
							33	9									
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1634	2	13	9	N	12	57	1			45
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1627	2	2	9	N	2					47
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1667	2	17	9	N	15					62
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1562	2	25	9	N	23					85
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1635	2	11	9	N	10					95

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. (I) GAS LIFT(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-	126	1	2526	2	N	23					77
							25	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	2	N	11	43	1			45
							12	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2513	2	N	7					52
							8	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	N	18					70
							20	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	N	12					82
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2302	2	9	9	N	8					90
07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	10	1	2332	2	N	6					96
							7	9									
08	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2228	2	30	9	N	27	89	1			34
09	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2018	2	14	9	N	13					47
10	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	2047	2	14	9	N	13					60
11	2190	N	1925	-0-	-265	-0-	1907	2	18	9	N	16					76
12	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1976	2	12	9	N	11					87

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	N	14					127
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1053	2	28	9	N	25					152
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1164	2	28	9	N	25					177
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					195
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1118	2	20	9	N	18	171	1			42
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1068	2	14	9	N	13					55
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1005	2	14	9	N	13					68
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1044	2	22	9	N	20					88
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1043	2	21	9	N	19					107
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18					125
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	N	13					138
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1025	2	17	9	N	15	113	1			40

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2407	2	58	9	N	53	220	1			46
02	2492	N	2145	-0-	-347	-0-	2066	2	79	9	N	72					118
03	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2240	2	63	9	N	57	129	1			46
04	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2209	2	81	9	N	74					120
05	2387	N	2093	-0-	-294	-0-	2034	2	59	9	N	54	122	1			52
06	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	23	1	1796	2	N	34					86
							37	9									
07	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	73	1	1761	2	N	40					126
							44	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	N	47	105	1			68
							52	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1817	2	N	21					89
							23	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	1955	2	N	45					134
							50	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	N	54	106	1			82
							59	9									
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	119	1	2024	2	N	50					132
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 25,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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		82	-0-	82	82	3	1	73	2	N	5	3	1			2
							6	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					2
10	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1802	2	36	9	N	33	44	1			57
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1594	2	35	9	N	32					89
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1708	2	36	9	N	33	51	1			71
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1575	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1540	2	39	9	N	35					70
06	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	1288	2	23	9	N	21					91
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1462	2	18	9	N	16					107
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	2	24	9	N	22	49	1			80
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1652	2	11	9	N	10	49	1			41
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					65
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1498	2	26	9	N	24					89
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1565	2	20	9	N	18	51	1			56

TOTAL GAS PROD: 19,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	459	-0-	-285	-0-	3	1	453	2	N	3					170
							3	9									
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	3	1	343	2	N	7					177
							8	9									
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	2	1	334	2	N	25					202
							28	9									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-	167	1			35
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	324	2	3	9	N	3					38
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	3	1	246	2	N	-0-					38
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	1	1	299	2	N	-0-					38
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	305	2	N	15					53
							17	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					53
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	4	1	132	2	N	-0-					53
11	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					53
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	3	1	157	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

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	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	7	1	1114	2	N	5					80
							6	9									
02	1120	N	972	-0-	-148	-0-	7	1	962	2	N	3					83
							3	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	6	1	1230	2	N	7					90
							8	9									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	894	2	14	9	N	13					103
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					103
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	N	47					150
							52	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	N	-0-					150
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					150
09	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	22	1	987	2	N	-0-					150
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	25	1	947	2	N	-0-					150
11	1110	N	745	-0-	-365	-0-	1	1	744	2	N	-0-					150
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	15	1	773	2	N	5					155
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	920	2	52	9	N	47					125
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	2	47	9	N	43	167	1			1
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	5	1	806	2	N	36					37
							40	9									
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	13	1	732	2	N	38					75
							42	9									
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	751	2	30	9	N	27					102
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	648	2	29	9	N	26					128
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	1	1	642	2	N	48	169	1			7
							53	9									
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	642	2	45	9	N	41					48
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	634	2	43	9	N	39					87
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	632	2	47	9	N	43					130
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	600	2	52	9	N	47	156	1			21
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	595	2	32	9	N	29					50

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1269	2	18	9	N	16	151	1			22
02	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	1167	2	12	9	N	11					33
03	1736	N	795	-0-	-941	-0-	789	2	6	9	N	5					38
04	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1000	2	21	9	N	19					57
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13					70
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					77
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1430	2	14	9	N	13					90
08	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1248	2	17	9	N	15					105
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	N	8					113
10	1457	N	886	-0-	-571	-0-	876	2	10	9	N	9					122
11	1230	N	712	-0-	-518	-0-	703	2	9	9	N	8					130
12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1077	2	12	9	N	11	119	1			22

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	4127	2	26	9	N	24	125	1			29
02	3752	X	3645	-0-	-107	-0-	3611	2	34	9	N	31					60
03	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3895	2	28	9	N	25	61	1			24
04	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	3784	2	36	9	N	33					57
05	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3773	2	33	9	N	30	59	1			28
06	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	45	1	3553	2	N	29					57
							32	9									
07	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	145	1	3461	2	N	29					86
							32	9									
08	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	116	1	3170	2	N	35	71	1			50
							39	9									
09	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	129	1	3059	2	N	16					66
							18	9									
10	3813	X	2850	-0-	-963	-0-	116	1	2700	2	N	31					97
							34	9									
11	3630	X	3007	-0-	-623	-0-	179	1	2785	2	N	39	74	1			62
							43	9									
12	3627	X	3126	-0-	-501	-0-	171	1	2915	2	N	36					98
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 42,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	1129	2	2	9	N	2					5
02	1204	N	869	-0-	-335	-0-	867	2	2	9	N	2	7	1			-0-
03	1116	N	869	-0-	-247	-0-	867	2	2	9	N	2					2
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	765	2	2	9	N	2					4
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3					7
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					9
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					10
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					11
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					12
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					13
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	1					14
							1	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	2	N	9	14	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	7285	X	5281	-0-	-2004	-0-	5264	2	17	9	Y	15					20
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5344	2	34	9	Y	31	26	1			25
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5780	2	42	9	Y	38	39	1			24
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6213	2	37	9	Y	34	42	1			16
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6495	2	47	9	Y	43	36	1			23
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5750	2	39	9	Y	35	36	1			22
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6030	2	36	9	Y	33	30	1			25
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6424	2	36	9	Y	33	20	1			38
09	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5393	2	17	9	Y	15	31	1			22
10	5766	X	5419	-0-	-347	-0-	5393	2	26	9	Y	24	26	1			20
11	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5482	2	31	9	Y	28	31	1			17
12	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	5497	2	32	9	Y	29					46

TOTAL GAS PROD: 69,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5370	2			N	-0-					30
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					30
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					30
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					30
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					30
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					30
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					30
08	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			N	-0-					30
09	5250	X	5240	-0-	-10	-0-	5240	2			N	-0-					30
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					30
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					30
*12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5579	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 63,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					75
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	15					90
							17	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					90
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					90
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	367	2	13	9	N	12					102
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					117
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	365	2	N	24					141
							26	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	121	1			20
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					20
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					20
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 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	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2074	2	9	9	N	8					105
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	1947	2	9	9	N	8					113
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2102	2	14	9	N	13	1	8			125
04	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1847	2	9	9	N	8					133
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2034	2	11	9	N	10					143
06	2040	N	1790	-0-	-250	-0-	1777	2	13	9	N	12					155
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1802	2	11	9	N	10					165
08	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	1828	2	2	9	N	2	153	1			14
09	1800	N	1121	-0-	-679	-0-	1112	2	9	9	N	8					22
10	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1041	2	7	9	N	6					28
11	1770	N	856	-0-	-914	-0-	852	2	4	9	N	4					32
12	1147	N	670	-0-	-477	-0-	669	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3					5
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			5
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1545	2	50	9	Y	45	28	1			20
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1797	2	76	9	Y	69	53	1			36
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1721	2	53	9	Y	48	44	1			40
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	25	1			51
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	Y	31	45	1			37
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1551	2	53	9	Y	48	44	1			41
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1450	2	41	9	Y	37	48	1			30
12	1519	N	570	-0-	-949	-0-	538	2	32	9	Y	29					59

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	8					23
							9	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	N	30					53
							33	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	3	1	2049	2	N	7					60
							8	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1	1	1825	2	N	20					80
							22	9									
05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2	1	2042	2	N	14	79	1			15
							15	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	12	1	1876	2	N	5					20
							6	9									
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1834	2	9	9	N	8					28
08	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1812	2	13	9	N	12					40
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1	1	1725	2	N	10					50
							11	9									
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	5	1	1657	2	N	10					60
							11	9									
11	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	13	1	1547	2	N	7					67
							8	9									
12	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	38	1	1483	2	N	13					80
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	16	1	2124	2	N	30					87
							33	9									
02	1988	N	1915	-0-	-73	-0-	15	1	1897	2	N	3					90
							3	9									
03	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	4	1	2102	2	N	17					107
							19	9									
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	1	1	2016	2	N	30					137
							33	9									
05	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	3	1	2069	2	N	17	89	1			65
							19	9									
06	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	13	1	1960	2	N	13					78
							14	9									
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	N	2					80
08	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	1687	2	3	9	N	3					83
09	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	1	1	1648	2	N	2					85
							2	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	2	N	30					115
							33	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	15	1	1749	2	N	15					130
							17	9									
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	43	1	1671	2	N	8					138
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1					5
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	4	1			3
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					4
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					5
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					6
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	680	2	1	9	N	1					7
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	636	2	1	9	N	1					8
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1					9
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					10
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					11
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	N	1					12
							1	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	120	1	1332	2	N	4	7	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

01	713	N	493	-0-	-220	-0-	482	2	11	9	N	10					14
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	386	2	6	9	N	5	9	1			10
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15	15	1			10
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13	16	1			7
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11	10	1			8
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	592	2	9	9	N	8	9	1			7
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	577	2	9	9	N	8	7	1			8
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	588	2	20	9	N	18	8	1			18
09	600	N	129	-0-	-471	-0-	110	2	19	9	N	17	18	1			17
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	12	14	1			15
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	405	2	10	9	N	9	13	1			11
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	37	2	10	9	N	9					20

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	742	-0-	-250	-0-	727	2	15	9	N	14	13	1			11
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	552	2	12	9	N	11	11	1			11
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10	12	1			9
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	610	2	11	9	N	10	11	1			8
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	324	2	9	9	N	8	9	1			7
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	345	2	10	9	N	9	8	1			8
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14	10	1			12
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12	11	1			13
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	2	13	9	N	12	23	1			2
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	589	2	14	9	N	13					15
11	630	N	346	-0-	-284	-0-	339	2	7	9	N	6	10	1			11
12	620	N	193	-0-	-427	-0-	190	2	3	9	N	3	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 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	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4716	2	51	9	Y	46					59
02	4536	X	4200	-0-	-336	-0-	4159	2	41	9	Y	37	60	1			36
03	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4613	2	40	9	Y	36					72
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4463	2	33	9	Y	30	65	1			37
05	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4701	2	54	9	Y	49	55	1			31
06	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4333	2	31	9	Y	28	53	1			6
07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4444	2	26	9	Y	24					30
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4223	2	20	9	Y	18					48
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4014	2	23	9	Y	21	51	1			18
10	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4060	2	25	9	Y	23					41
11	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3942	2	25	9	Y	23					64
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4111	2	23	9	Y	21	62	1			23

TOTAL GAS PROD: 52,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	532	N	353	-0-	-179	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	496	N	212	-0-	-284	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3147	2	10	9	N	9					37
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	N	10					47
03	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	14	1	2484	2	N	-0-					47
04	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	41	1	2333	2	N	1					48
							1	9									
05	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					48
06	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	2250	2			N	-0-					48
07	3007	X	2322	-0-	-685	-0-	6	1	2306	2	N	9					57
							10	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3262	2	23	9	N	21					78
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3578	2	21	9	N	19					97
10	3100	N	3363	-0-	263	263	3343	2	20	9	N	18					115
11	3481	X	3218	-0-	-263	-0-	3156	2	62	9	N	56	157	1			14
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3689	2	23	9	N	21					35

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3344	2	30	9	Y	27	56	1			19
02	3164	X	3011	-0-	-153	-0-	2986	2	25	9	Y	23					42
03	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3372	2	22	9	Y	20					62
04	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3319	2	20	9	Y	18	59	1			21
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	2	19	9	Y	17					38
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3061	2	24	9	Y	22					60
07	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3037	2	25	9	Y	23	57	1			26
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3491	2	21	9	Y	19					45
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3448	2	19	9	Y	17					62
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15	44	1			33
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3505	2	17	9	Y	15					48
12	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3256	2	20	9	Y	18	53	1			13

TOTAL GAS PROD: 40,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1238	2	36	9	N	33	44	1			56
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1286	2	36	9	N	33					89
03	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1340	2	36	9	N	33	51	1			71
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1168	2	37	9	N	34					69
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	890	2	25	9	N	23					92
07	1364	N	819	-0-	-545	-0-	799	2	20	9	N	18					110
08	1209	N	766	-0-	-443	-0-	742	2	24	9	N	22	51	1			81
09	930	N	657	-0-	-273	-0-	647	2	10	9	N	9	50	1			40
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23					63
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	2	28	9	N	25					88
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2	44	1			46

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					113
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	160	2	13	9	N	12					125
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	105	1			22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					23
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	N	9					32
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	N	3					35
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					37
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					37
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					37
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					37
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	N	1					18
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					18
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	1	1	734	2	N	-0-					18
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	117	1	549	2	N	2					20
							2	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	27	1	612	2	N	15					35
							17	9									
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	29	1	499	2	N	8					43
							9	9									
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	21	1	601	2	N	2					45
							2	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	665	2	N	18					63
							20	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	651	2	N	2					65
							2	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	N	2					67
							2	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	N	11					78
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	721	2	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	2551	2	30	9	N	27	167	1			32
02	INC G-10		2293	-0-	2293	2293	2262	2	31	9	N	28					60
03	INC G-10		2522	-0-	2522	4815	2489	2	33	9	N	30					90
04	INC G-10		2442	-0-	2442	7257	2407	2	35	9	N	32					122
05	INC G-10		2460	-0-	2460	9717	2435	2	25	9	N	23					145
06	INC G-10		2338	-0-	2338	12055	2310	2	28	9	N	25					170
07	INC G-10		2388	-0-	2388	14443	2344	2	44	9	N	40	180	1			30
08	3100	N	2350	-0-	-750	13693	2311	2	39	9	N	35					65
09	3000	N	2250	-0-	-750	12943	2220	2	30	9	N	27					92
10	3100	N	2262	-0-	-838	12105	2242	2	20	9	N	18					110
11	3000	N	2184	-0-	-816	11289	2160	2	24	9	N	22					132
*12	3100	N	2176	-0-	-924	10365	2158	2	18	9	N	16					148

TOTAL GAS PROD: 28,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5					112
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1228	2	1	9	N	1					113
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1318	2	17	9	N	15	3	8			125
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1296	2	6	9	N	5					130
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1315	2	28	9	N	25					155
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1181	2	9	9	N	8	143	1			20
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1211	2	11	9	N	10					30
08	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1168	2	11	9	N	10					40
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1129	2	2	9	N	2					42
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1166	2	6	9	N	5					47
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1001	2	36	9	N	33					80
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1101	2	3	9	N	3					83

TOTAL GAS PROD: 14,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

01	992	N	797	-0-	-195	-0-	5	1	755	2	N	34					167
							37	9									
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	6	1	840	2	N	13					180
							14	9									
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	5	1	941	2	N	14	149	1	1	8	44
							15	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	876	2	32	9	N	29					73
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	715	2	19	9	N	17					90
06	930	N	763	-0-	-167	-0-	7	1	728	2	N	25					115
							28	9									
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	3	1	749	2	N	13					128
							14	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	N	10					138
							11	9									
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	16	1	706	2	N	2					140
							2	9									
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	729	2	N	13					153
							14	9									
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	1	1	583	2	N	4					157
							4	9									
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	17	1	858	2	N	46					203
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

01	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	N	5					92
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					93
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					98
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					98
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					98
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					98
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	281	2	4	9	N	4					102
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					105
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					110
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					115
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	246	2	2	9	N	2					117
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	216	2	36	9	N	33	150	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	930	N	829	-0-	-101	-0-	814	2	15	9	N	14	162	1			12
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	735	2	3	9	N	3					15
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	859	2	3	9	N	3					18
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					18
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					18
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	N	2					20
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	N	8					28
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	842	2	8	9	N	7					35
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8					43
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	790	2	30	9	N	27					70
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	866	2	24	9	N	22					92

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	2313	2	76	9	N	69					170
02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	2007	2	47	9	N	43					213
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2161	2	41	9	N	37	158	1	3	8	89
04	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2031	2	36	9	N	33					122
05	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	6	1	2041	2	N	35					157
							39	9									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	1895	2	44	9	N	40					197
07	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	11	1	1875	2	N	26					223
							29	9									
08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1908	2	37	9	N	34	156	1			101
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1754	2	13	9	N	12					113
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1885	2	127	9	N	115					228
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1	1	1891	2	N	44	181	1			91
							48	9									
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1894	2	70	9	N	64					155

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					15
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					15
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					15
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					15
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	548	2	95	9	N	86					101
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	573	2	11	9	N	10					111
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	473	2	10	9	N	9					120
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					120
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					120
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	174	-0-	-996	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	197	-0-	-888	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-962	-0-	1341	2	22	9	N	20					130
02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1250	2	24	9	N	22					152
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	N	42					194
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1069	2	41	9	N	37	191	1			40
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	N	20					60
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2015	2	33	9	N	30					90
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	N	20					110
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	N	30					140
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	N	3					143
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2078	2	33	9	N	30					173
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					173
12	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2116	2	102	9	N	93	178	1			88

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25					150
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	2	30	9	N	27					177
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	824	2	20	9	N	18					195
04	1290	N	734	-0-	-556	-0-	706	2	28	9	N	25	181	1			39
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					39
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	12					51
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	928	2	35	9	N	32					83
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					83
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					83
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					83
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2222	2	34	9	N	31	90	1			89
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			N	-0-					89
03	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2027	2	40	9	N	36					125
04	2190	N	1640	-0-	-550	-0-	1631	2	9	9	N	8					133
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	9	N	28					161
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	N	37					198
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	N	10	180	1			28
08	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	1809	2	17	9	N	15					43
09	2490	N	1543	-0-	-947	-0-	1521	2	22	9	N	20					63
10	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1556	2	9	9	N	8					71
11	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1611	2	2	9	N	2					73
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1537	2	19	9	N	17					90

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	917	-0-	-881	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	642	-0-	-918	-0-	631	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	674	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	588	N	278	-0-	-310	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	2852	X	719	-0-	-2133	-0-	20	1	638	2	N	55					219
							61	9									
02	2576	X	672	-0-	-1904	-0-	18	1	614	2	N	36	166	1			89
							40	9									
03	2852	X	574	-0-	-2278	-0-	12	1	510	2	N	47					136
							52	9									
04	2760	X	1039	-0-	-1721	-0-	24	1	992	2	N	21					157
							23	9									
05	744	X	612	-0-	-132	-0-	22	1	539	2	N	46	155	1			48
							51	9									
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	43					91
							47	9									
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	35	1	863	2	N	20					111
							22	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	36					147
							40	9									
09	1530	N	1071	-0-	-459	-0-	40	1	980	2	N	46					193
							51	9									
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	22	185	1			30
							24	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	30					60
							33	9									
12	1116	N	331	-0-	-785	-0-	15	1	296	2	N	18					78
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

01	1798	N	3	-0-	-1795	-0-	1	2	2	9	N	2					103
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					103
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	33					136
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	167	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - P & A 01-17-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 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	558	N	151	-0-	-407	-0-	147	2	4	9	Y	4					20
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	208	2	6	9	Y	5	13	0			12
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	164	2	4	9	Y	4					16
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	138	2	8	9	Y	7	10	0			13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	10	0			3
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	3	0			1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2387	N	2046	-0-	-341	-0-	1978	2	68	9	Y	62	145	0			31
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	Y	33					64
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1856	2	24	9	Y	22					86
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1768	2	48	9	Y	44					130
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2545	2	40	9	Y	36					166
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	174	0			41
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2354	2	61	9	Y	55					96
08	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	2218	2	51	9	Y	46					142
09	2640	X	2012	-0-	-628	-0-	1991	2	21	9	Y	19					161
10	2728	X	2019	-0-	-709	-0-	1976	2	43	9	Y	39	175	0			25
11	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	1874	2	1	9	Y	1					26
12	2418	X	2046	-0-	-372	-0-	2005	2	41	9	Y	37					63

TOTAL GAS PROD: 25,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	1364	X	847	-0-	-517	-0-	837	2	10	9	Y	9	46	0			4
02	1232	X	1162	-0-	-70	-0-	1154	2	8	9	Y	7					11
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					11
04	810	X	66	-0-	-744	-0-	65	2	1	9	Y	1					12
05	1302	X	369	-0-	-933	-0-	368	2	1	9	Y	1					13
06	1260	X	93	-0-	-1167	-0-	93	2			Y	-0-	13	0			-0-
07	1302	X	309	-0-	-993	-0-	306	2	3	9	Y	3					3
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					5
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					6
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	6	0			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

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 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	24	1	1771	3	N	12			147
							13	9							
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1642	3	N	10			157
							11	9							
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	34	1	1473	3	N	-0-			157
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	N	-0-			157
05	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	25	1	1335	3	N	2			159
							2	9							
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1485	3	N	3			162
							3	9							
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	3	N	-0-			162
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	18	1	1253	3	N	5			167
							6	9							
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	19	1	1383	3	N	5			172
							6	9							
10	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	18	1	1387	3	N	-0-			172
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	18	1	1189	3	N	-0-			172
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	21	1	1380	3	N	12			184
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	N	-0-			150
02	1064	N	15	-0-	-1049	-0-	15	1			N	-0-			150
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	21	1	1163	3	N	-0-			150
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	3	N	-0-			150
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	21	1	1125	3	N	-0-			150
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	N	-0-			150
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	N	-0-			150
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	20	1	1093	3	N	-0-			150
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18	1	1205	3	N	-0-			150
10	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	19	1	1174	3	N	-0-			150
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	18	1	922	3	N	-0-			150
12	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	21	1	1178	3	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 13,100 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	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	22	1	1744	3	N	101					169
							111	9									
02	1848	N	1564	-0-	-284	-0-	18	1	1426	3	N	109	178	1			100
							120	9									
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	19	1	1411	3	N	204	182	1			122
							224	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1530	3	N	113					235
							124	9									
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	22	1	1575	3	N	106	179	1			162
							117	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	N	109					271
							120	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	3	N	111	179	1			203
							122	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	N	153	166	1			190
							168	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	20	1	1879	3	N	13					203
							14	9									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1995	3	N	202	180	1			225
							222	9									
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	22	1	1438	3	N	133	178	1			180
							146	9									
12	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	17	1	1504	3	N	189	182	1			187
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	22	1	1731	3	N	32					117
							35	9									
02	1540	N	1507	-0-	-33	-0-	18	1	1470	3	N	17					134
							19	9									
03	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	21	1	1266	3	N	5					139
							6	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	3	N	-0-					139
05	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	21	1	1119	3	N	-0-					139
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	21	1	1146	3	N	-0-					139
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	21	1	933	3	N	-0-					139
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	15	1	853	3	N	-0-					139
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	12	1	855	3	N	-0-					139
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					139
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	N	-0-					139
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					32
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					32
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					32
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					32
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	N	-0-					32
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					32
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					32
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,123 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 #: 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	868	N	674	-0-	-194	-0-	19	1	652	3	N	3					63
							3	9									
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	14	1	456	3	N	2					65
							2	9									
03	744	N	599	-0-	-145	-0-	18	1	581	3	N	-0-					65
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	N	10					75
							11	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	18					93
							20	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	3	N	7					100
							8	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	827	3	N	12					112
							13	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	N	9					121
							10	9									
09	1050	N	728	-0-	-322	-0-	13	1	713	3	N	2					123
							2	9									
10	868	N	686	-0-	-182	-0-	14	1	668	3	N	4					127
							4	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	N	5					132
							6	9									
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	N	48					180
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	-0-					120
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					120
03	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	4	1	1219	3	N	-0-					120
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					120
05	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	4	1	1080	3	N	-0-					120
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1181	3	N	-0-					120
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					120
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-					120
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					120
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	N	-0-					120
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	3	1	935	3	N	-0-					120
12	1178	N	909	-0-	-269	-0-	3	1	906	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	21 4	1 9	551	3	N	4					189
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-	160	1			29
03	744	N	438	-0-	-306	-0-	16 9	1 9	413	3	N	8					37
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	185	3	N	6					43
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	15 11	1 9	472	3	N	10					53
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	546	3	N	15					68
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	728	3	N	10					78
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	315	3	N	20					98
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	12 15	1 9	420	3	N	14					112
10	775	N	477	-0-	-298	-0-	13 11	1 9	453	3	N	10					122
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	11 20	1 9	241	3	N	18					140
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	548	3	N	15					155

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2497	3	N	20					87
							22	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	22	1	2002	3	N	20					107
							22	9									
03	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	24	1	1982	3	N	22					129
							24	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	24	1	2250	3	N	28					157
							31	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2209	3	N	32					189
							35	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2231	3	N	26					215
							29	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	28	1	2133	3	N	16	185	1			46
							18	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	17	1	1562	3	N	23					69
							25	9									
09	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	18	1	1855	3	N	19					88
							21	9									
10	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	20	1	1605	3	N	18					106
							20	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1672	3	N	14					120
							15	9									
12	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	19	1	1499	3	N	4					124
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	806	N	745	-0-	-61	-0-	23	1	468	3	N	231	179	1			102
							254	9									
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	18	1	585	3	N	-0-					102
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	661	3	N	169	181	1			90
							186	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	N	92					182
							101	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	N	38					220
							42	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	748	3	N	124	180	1			164
							136	9									
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	19	1	668	3	N	109					273
							120	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	3	176	1			100
							3	9									
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	13	1	651	3	N	55					155
							61	9									
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	15	1	633	3	N	78	170	1			63
							86	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	N	26					89
							29	9									
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	14	1	610	3	N	43					132
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	204	3	N	-0-	19	7			77
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	3			N	-0-					77
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					77
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					77
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					77
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					77
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					77
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					77
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					77
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	17004	24 65	1 9	3539	3	N	59					164
02	21754	X	4750	-0-	-17004	-0-	42 75	1 9	4633	3	N	68	190	1			42
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	42 77	1 9	4436	3	N	70					112
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	4021	3	N	33					145
05	4650	X	2002	-0-	-2648	-0-	32 35	1 9	1935	3	N	32					177
06	4500	X	646	-0-	-3854	-0-	17	1	629	3	N	-0-					177
07	4650	X	10	-0-	-4640	-0-	8	1	2	9	N	2					179
08	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374	21 20	1 9	2333	3	N	18					197
09	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5300	20 41	1 9	2865	3	N	37					234
10	8264	X	2964	-0-	-5300	-0-	23 40	1 9	2901	3	N	36					270
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	3000	3	N	15	184	1			101
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	21 43	1 9	3031	3	N	39					140

TOTAL GAS PROD: 34,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1121	-0-	-708	-0-	18	1	1103	3	N	-0-					212
02	1316	N	1115	-0-	-201	-0-	22	1	1093	3	N	-0-					212
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	17	1	1043	3	N	4	186	1			30
							4	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	3	N	2					32
							2	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	-0-					32
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	11					43
							12	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	20	1	1552	3	N	5					48
							6	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	14	1	1186	3	N	3					51
							3	9									
09	1770	N	1347	-0-	-423	-0-	13	1	1334	3	N	-0-					51
10	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	15	1	1247	3	N	-0-					51
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	14	1	808	3	N	4					55
							4	9									
12	1395	N	872	-0-	-523	-0-	14	1	838	3	N	18					73
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	17	1	1257	3	N	-0-					102
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	19	1	1107	3	N	-0-					102
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	20	1	1151	3	N	-0-					102
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	3	N	-0-					102
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	21	1	1104	3	N	-0-					102
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	N	-0-					102
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	3	N	-0-					102
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	3	N	-0-					102
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	12	1	971	3	N	-0-					102
10	1333	N	984	-0-	-349	-0-	13	1	971	3	N	-0-					102
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	13	1	755	3	N	-0-					102
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	14	1	1710	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11353 - 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	DLQ	G-10	13300	-0-	13300	79330	43 145	1 9	13112	3	N	132					174
02	89740	X	10410	-0-	-79330	-0-	33 85	1 9	10292	3	N	77	169	1			82
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	38 138	1 9	11292	3	N	125					207
04	12870	X	10898	-0-	-1972	-0-	33 44	1 9	10821	3	N	40					247
05	13299	X	10684	-0-	-2615	-0-	36	1	10648	3	N	-0-	155	1			92
06	12870	X	10019	-0-	-2851	-0-	34	1	9985	3	N	-0-					92
07	11532	X	9900	-0-	-1632	-0-	33 50	1 9	9817	3	N	45					137
08	DLQ	G-10	9540	-0-	9540	9540	31 158	1 9	9351	3	N	144					281
09	DLQ	G-10	9733	-0-	9733	19273	26 106	1 9	9601	3	N	96	179	1			198
10	29159	X	9886	-0-	-19273	-0-	28 97	1 9	9761	3	N	88	176	1			110
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	28 101	1 9	8591	3	N	92					202
12	10044	X	8600	-0-	-1444	-0-	27 6	1 9	8567	3	N	5					207

TOTAL GAS PROD: 123,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					119
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	865	2			N	-0-					119
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					119
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					119
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					119
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					119
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					119
08	837	N	611	-0-	-226	-0-	609	2	2	9	N	2	78	1			43
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					43
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					43
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

01	4061	X	2597	-0-	-1464	-0-	2520	2	77	9	N	70					164
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2129	2	172	9	N	156	181	1			139
03	3100	X	2147	-0-	-953	-0-	2147	2			N	-0-					139
04	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	1997	2	100	9	N	91	182	1			48
05	2697	X	1871	-0-	-826	-0-	1871	2			N	-0-					48
06	2520	X	1921	-0-	-599	-0-	1921	2			N	-0-					48
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	1672	2			N	-0-					48
08	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	1701	1701	2			N	-0-					48
09	3141	X	1440	-0-	-1701	-0-	1440	2			N	-0-					48
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					48
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2270	2	232	9	N	211	181	1			78
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-812	-0-	1562	2	44	9	N	40					117
02	2184	X	1906	-0-	-278	-0-	1888	2	18	9	N	16	1	8			132
03	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	1995	2	34	9	N	31					163
04	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	1488	2	44	9	N	40					203
05	2108	X	1194	-0-	-914	-0-	1194	2			N	-0-					203
06	2040	X	965	-0-	-1075	-0-	965	2			N	-0-					203
07	2108	X	937	-0-	-1171	-0-	928	2	9	9	N	8	152	1			59
08	2015	X	561	-0-	-1454	-0-	552	2	9	9	N	8					67
09	1530	X	631	-0-	-899	-0-	617	2	14	9	N	13					80
10	1209	X	665	-0-	-544	-0-	656	2	9	9	N	8					88
11	960	X	609	-0-	-351	-0-	599	2	10	9	N	9					97
12	930	X	597	-0-	-333	-0-	596	2	1	9	N	1					98

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

01	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					176
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	3436	2	1	9	N	1					177
03	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3896	2	3	9	N	3	1	8			179
04	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2			N	-0-	152	1			27
05	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					27
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3471	2	3	9	N	3					30
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			N	-0-					30
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3758	2	7	9	N	6	6	8			30
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					30
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					30
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					30
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 42,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

01	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					160
02	1988	N	1797	-0-	-191	-0-	1797	2			N	-0-					160
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					160
04	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1650	2	13	9	N	12	152	1			20
05	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	2			N	-0-					20
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					20
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					20
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					20
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					20
11	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	2			N	-0-					20
12	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	2542	N	2212	-0-	-330	-0-	2201	2	11	9	N	10					123
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	1984	2			N	-0-					123
03	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-					123
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1937	2	28	9	N	25					148
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					148
06	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1788	2			N	-0-					148
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1969	2	8	9	N	7					155
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1921	2	6	9	N	5	5	8			155
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					155
10	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-					155
11	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					155
12	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2381	2	9	9	N	8					54
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					65
03	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2548	2	15	9	N	14					79
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2211	2	10	9	N	9					88
05	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1963	2	3	9	N	3					91
06	2490	N	1441	-0-	-1049	-0-	1438	2	3	9	N	3					94
07	2294	N	1318	-0-	-976	-0-	1318	2			N	-0-					94
08	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1233	2	8	9	N	7					101
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			N	-0-					101
10	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			N	-0-					101
11	1200	N	928	-0-	-272	-0-	926	2	2	9	N	2					103
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1004	2	8	9	N	7					110

TOTAL GAS PROD: 19,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2635	X	1615	-0-	-1020	-0-	1598	2	17	9	N	15					133
02	1904	X	1142	-0-	-762	-0-	1120	2	22	9	N	20					153
03	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	1956	2	25	9	N	23					176
04	2400	X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			N	-0-					176
05	1271	N	957	-0-	-314	-0-	944	2	13	9	N	12					188
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1810	2	44	9	N	40					228
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15					243
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					253
09	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1781	2	4	9	N	4					257
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1415	2	2	9	N	2					259
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	186	1			80
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	N	15					95

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9	N	12					219
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	30					249
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1539	2	24	9	N	22					271
04	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	1265	2	8	9	N	7					278
05	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1149	2	13	9	N	12					290
06	1500	N	876	-0-	-624	-0-	874	2	2	9	N	2					292
07	1302	N	428	-0-	-874	-0-	420	2	8	9	N	7					299
08	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					299
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					299
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					299
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2046	N	1358	-0-	-688	-0-	1334	2	24	9	N	22					117
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	2	30	9	N	27					144
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	N	24					168
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	N	28					196
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	8					204
06	2370	N	1266	-0-	-1104	-0-	1253	2	13	9	N	12					216
07	2294	N	1832	-0-	-462	-0-	1815	2	17	9	N	15					231
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1718	2	20	9	N	18					249
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	N	12					261
10	1829	N	139	-0-	-1690	-0-	139	2			N	-0-					261
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2122	2	17	9	N	15					276
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

01	930 N	904	-0-	-26	-0-	10	1	894	2	Y	-0-					42
02	INC G-10	771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					42
03	INC G-10	872	-0-	872	1643	871	2	1	9	Y	1					43
04	INC G-10	826	-0-	826	2469	826	2			Y	-0-					43
05	INC G-10	893	-0-	893	3362	893	2			Y	-0-					43
06	INC G-10	930	-0-	930	4292	930	2			Y	-0-					43
07	INC G-10	955	-0-	955	5247	955	2			Y	-0-					43
08	3100 N	984	-0-	-2116	3131	984	2			Y	-0-					43
09	3000 N	1023	-0-	-1977	1154	1023	2			Y	-0-					43
10	2237 N	1083	-0-	-1154	-0-	1083	2			Y	-0-					43
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					43
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 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	1178	X	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					37
02	1036	X	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					37
03	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					37
04	1110	X	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					37
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					37
07	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					37
08	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					37
09	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					37
10	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					37
11	1110	X	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					37
12	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					32
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					32
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					32
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					32
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					32
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					32
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					32
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					32
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					32
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					32
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 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	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					73
02	1512	N	3	-0-	-1509	-0-	3	2			N	-0-					73
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					73
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5					78
05	3100	N	3823	-0-	723	723	3806	2	17	9	N	15					93
06	3000	N	3419	-0-	419	1142	3415	2	4	9	N	4					97
07	3100	N	3326	-0-	226	1368	3315	2	11	9	N	10					107
08	4282	X	2914	-0-	-1368	-0-	2908	2	6	9	N	5					112
09	2700	X	1103	-0-	-1597	-0-	1103	2			N	-0-					112
10	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2530	2	6	9	N	5					117
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3083	2	7	9	N	6					123
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2979	2	13	9	N	12					135

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					30
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					30
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					30
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					30
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					30
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					114
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-	101	1			13
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					13
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					13
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

RUSSELL, H.I. WELL #: 1 RRCID -> 122229 COMPL. DATE 08/23/1986 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8187 - 8192

01	0	A	-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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					71
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					71
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					71
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					71
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					71
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					71
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					71
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					71
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					71
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					71
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					71
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-573	-0-	698	2			N	-0-					154
02	1008	X	669	-0-	-339	-0-	669	2			N	-0-					154
03	961	X	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					154
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					154
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					154
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					154
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					154
08	1209	X	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					154
09	1170	X	760	-0-	-410	-0-	760	2			N	-0-					154
10	1209	X	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					154
11	1140	X	107	-0-	-1033	-0-	107	2			N	-0-					154
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					80
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					80
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					80
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					80
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					80
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					80
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					80
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					80
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					80
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					80
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					80
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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	2077	N	585	-0-	-1492	-0-	140	1	445	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1000	-0-	-932	-0-	261	1	739	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	986	-0-	-1184	-0-	361	1	625	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	175	1	462	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	298	1	805	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	349	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	269	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	250	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	254	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	336	1	1378	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	162	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	706	-0-	-782	-0-	113	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,050 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					9
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					9
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					9
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					9
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					9
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					9
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					9
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					9
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					9
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					9
11	1350	N	1046	-0-	-304	-0-	1046	2			N	-0-					9
12	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,528 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	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	504	N	177	-0-	-327	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 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	9331	X	8622	-0-	-709	-0-	618	1	7996	2	Y	7			97
							8	9							
02	8064	X	7532	-0-	-532	-0-	560	1	6968	2	Y	4			101
							4	9							
03	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	613	1	7492	2	Y	5			106
							6	9							
04	8580	X	7526	-0-	-1054	-0-	590	1	6932	2	Y	4			110
							4	9							
05	8618	X	7025	-0-	-1593	-0-	618	1	6401	2	Y	5			115
							6	9							
06	8340	X	6935	-0-	-1405	-0-	592	1	6337	2	Y	5			120
							6	9							
07	8339	X	7538	-0-	-801	-0-	620	1	6911	2	Y	6			126
							7	9							
08	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	620	1	6737	2	Y	4			130
							4	9							
09	7530	X	7195	-0-	-335	-0-	600	1	6595	2	Y	-0-			130
10	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	620	1	6800	2	Y	-0-			130
11	7290	X	7107	-0-	-183	-0-	600	1	6507	2	Y	-0-			130
12	7533	X	6746	-0-	-787	-0-	620	1	6126	2	Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 89,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			25
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			25
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			25
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	1			N	-0-			25
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	1			N	-0-			25
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-			25
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	1			N	-0-			25
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-			25
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	1			N	-0-			25
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			25
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-			25
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 4,752 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					124
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3384	-0-	-0-	-0-	3191	3	193	9	N	175	192	1			148
02	3556		2952	-0-	-604	-0-	2802	3	150	9	N	136	190	1			94
03	3441	#	3217	-0-	-224	-0-	3065	3	152	9	N	138					232
04	3270	#	2733	-0-	-537	-0-	2625	3	108	9	N	98	192	1			138
05	3379	#	2751	-0-	-628	-0-	2550	3	201	9	N	183	178	1			143
06	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3186	3	208	9	N	189	185	1			147
07	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	3255	3	130	9	N	118	1	8			264
08	3224	#	3083	-0-	-141	-0-	2971	3	112	9	N	102	189	1			177
09	3390	#	2921	-0-	-469	-0-	2782	3	139	9	N	126	194	1			109
10	3503	#	2893	-0-	-610	-0-	2721	3	172	9	N	156					265
11	3390	#	1294	-0-	-2096	-0-	1279	3	15	9	N	14	189	1			90
12	3379	#	1	-0-	-3378	-0-	1	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 32,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	51	174	1			37
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	363	3	41	9	N	37					74
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	537	3	61	9	N	55					129
04	570	N	344	-0-	-226	-0-	310	3	34	9	N	31					160
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	218	3	32	9	N	29					189
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	457	3	45	9	N	41					230
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	174	3	11	9	N	10	196	1			44
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	106	3	12	9	N	11					55
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	368	3	44	9	N	40					95
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	398	3	50	9	N	45					140
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	240	3	30	9	N	27					167
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	240	3	39	9	N	35					202

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	837	#	267	-0-	-570	-0-	267	3			N	-0-					110
02	756	#	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					110
03	899	#	582	-0-	-317	-0-	582	3			N	-0-					110
04	870	#	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					110
05	899	#	401	-0-	-498	-0-	401	3			N	-0-					110
06	780	#	325	-0-	-455	-0-	325	3			N	-0-					110
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					110
08	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					110
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					110
10	837	#	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					110
11	930	#	241	-0-	-689	-0-	241	3			N	-0-					110
12	961	#	456	-0-	-505	-0-	456	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,335 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1761	2	74	9	N	67					110
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1583	2	57	9	N	52					162
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1795	2	48	9	N	44	168	1			38
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1878	2	55	9	N	50					88
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1441	2	65	9	N	59					147
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1431	2	65	9	N	59	160	1			46
07	1984	N	1419	-0-	-565	-0-	1389	2	30	9	N	27					73
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	2	26	9	N	24					97
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	N	13					110
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	N	19					129
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					161
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

NEVIS (RODESSA) //CONT.// 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. //CONT.// 057935
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					18
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					18
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					18
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					18
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					18
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,914 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

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	2845	R	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					193
02	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					193
03	4836	#	1985	-0-	-2851	-0-	1985	2			N	-0-					193
04	4680	#	2652	-0-	-2028	-0-	2646	2	6	9	N	5					198
05	4836	#	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					198
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					198
07	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					198
08	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					198
09	2640	#	2147	-0-	-493	-0-	2146	2	1	9	N	1					199
10	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					199
11	3900	#	1269	-0-	-2631	-0-	1269	2			N	-0-					199
12	4030	#	1175	-0-	-2855	-0-	1175	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1550	-0-	-62	-0-	450	1	1089	2	N	10					59
							11	9									
02	1456	#	1106	-0-	-350	-0-	450	1	642	2	N	13					72
							14	9									
03	1612	#	1021	-0-	-591	-0-	450	1	552	2	N	17					89
							19	9									
04	1500	#	958	-0-	-542	-0-	450	1	508	2	N	-0-					89
05	1550	#	1008	-0-	-542	-0-	450	1	549	2	N	8					97
							9	9									
06	1500	#	986	-0-	-514	-0-	450	1	536	2	N	-0-					97
07	1240	#	1030	-0-	-210	-0-	450	1	558	2	N	20					117
							22	9									
08	1023	#	995	-0-	-28	-0-	450	1	543	2	N	2					119
							2	9									
09	990	#	666	-0-	-324	-0-	450	1	216	2	N	-0-					119
10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	450	1	573	2	N	3					122
							3	9									
11	990	#	796	-0-	-194	-0-	450	1	346	2	N	-0-					122
*12	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	450	1	838	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	373	3	37	9	Y	34	35	1			22
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3					25
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					29
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	99	3	18	9	Y	16					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	Y	12					57
08	155	X	44	-0-	-111	-0-	35	3	9	9	Y	8	4	1			61
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					61
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	289	3	19	9	Y	17	10	1			68
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					68
12	186	X	52	-0-	-134	-0-	42	3	10	9	Y	9					77

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

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	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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61 75	1 9	723	3	Y	68	72	1			6
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41 40	1 9	458	3	Y	36	33	1			9
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63 69	1 9	355	3	Y	63	62	1			10
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75 73	1 9	1158	3	Y	66	65	1			11
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	2308	3	Y	25	32	1			4
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	3	Y	-0-					4
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	-0-					4
08	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	68	1	2369	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	65	1	2620	3	Y	-0-					-0-
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	122	1	4420	3	Y	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	3	Y	-0-					-0-
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	83	1	2903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1181	3	150	9	Y	136	125	1			26
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1133	3	91	9	Y	83	93	1			16
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1849	3	180	9	Y	164	154	1			26
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1748	3	169	9	Y	154	157	1			23
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1603	3	78	9	Y	71	73	1			21
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	3	28	9	Y	25	28	1			18
07	2015	X	1173	-0-	-842	-0-	1152	3	21	9	Y	19	18	1			19
08	2015	X	1033	-0-	-982	-0-	1007	3	26	9	Y	24	39	1			4
09	1920	X	1074	-0-	-846	-0-	1004	3	70	9	Y	64	60	1			8
10	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	927	3	73	9	Y	66	64	1			10
11	1800	X	929	-0-	-871	-0-	854	3	75	9	Y	68	78	1			-0-
12	1178	X	1086	-0-	-92	-0-	1011	3	75	9	Y	68	60	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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	EOM BALANCE
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4665	3	475	9	N	432	501	1	-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4530	3	369	9	N	335	262	1	73
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3403	3	287	9	N	261	268	1	66
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2548	3	215	9	N	195	201	1	60
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1382	3	389	9	N	354	344	1	70
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1352	3	419	9	N	381	426	1	25
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2024	3	534	9	N	485	471	1	39
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2037	3	670	9	N	609	585	1	63
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1938	3	482	9	N	438	452	1	49
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1401	3	526	9	N	478	457	1	70
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1145	3	479	9	N	435	505	1	-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1341	3	502	9	N	456	400	1	56

TOTAL GAS PROD: 33,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,859

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-			-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	7285	X	5381	-0-	-1904	-0-	5381	3			N	-0-			-0-
02	6468	X	5735	-0-	-733	-0-	5735	3			N	-0-			-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-			-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-			-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-			-0-
06	7050	X	6144	-0-	-906	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
07	7595	X	5767	-0-	-1828	-0-	5767	3			N	-0-			-0-
08	7595	X	5726	-0-	-1869	-0-	5726	3			N	-0-			-0-
09	6720	X	4803	-0-	-1917	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
10	6944	X	6729	-0-	-215	-0-	6729	3			N	-0-			-0-
11	6150	X	5638	-0-	-512	-0-	5638	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	5729	-0-	-37	-0-	5729	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,870 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 #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6999	-0-	-1433	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	6772	-0-	-844	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
*12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,915 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. GAS LIFT (I)(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	6876	-0-	-2889	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	6694	-0-	-2141	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7562	-0-	-1273	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	4217	-0-	-4333	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7790	-0-	-100	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6666	-0-	-898	-0-	6666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	3971	-0-	-3965	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6591	-0-	-577	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6021	-0-	-1749	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	5964	-0-	-1724	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	4633	-0-	-3055	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	5251	-0-	-2189	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5666	-0-	-364	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,698 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 #: 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	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1139	-0-	-318	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	646	-0-	-674	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	933	-0-	-276	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,722 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	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1659	-0-	-525	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1529	-0-	-1571	928	1529	3		N	-0-			-0-
02	2144	N	1216	-0-	-928	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	1215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	728	-0-	-280	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3		N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,744 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 #: 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

01	12059	X	5987	-0-	-6072	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	8418	-0-	-2474	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	10255	-0-	-285	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8137	-0-	-1793	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	7351	-0-	-3499	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	6291	-0-	-4559	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	7014	-0-	-3486	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8625	-0-	-737	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7945	-0-	-185	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01	7843	X	5909	-0-	-1934	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	7044	-0-	-40	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7063	-0-	-527	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6368	-0-	-1785	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6314	-0-	-1839	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	2392	-0-	-4658	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,574 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 #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3831	-0-		-7484	-0-	3831	3		N	-0-			-0-
02	10220	X	7759	-0-		-2461	-0-	7759	3		N	-0-			-0-
03	10895	X	10895	-0-		-0-	-0-	10895	3		N	-0-			-0-
04	10103	X	10103	-0-		-0-	-0-	10103	3		N	-0-			-0-
05	9345	X	9345	-0-		-0-	-0-	9345	3		N	-0-			-0-
06	10530	X	7885	-0-		-2645	-0-	7885	3		N	-0-			-0-
07	10881	X	7965	-0-		-2916	-0-	7965	3		N	-0-			-0-
08	10881	X	6835	-0-		-4046	-0-	6835	3		N	-0-			-0-
09	10110	X	6531	-0-		-3579	-0-	6531	3		N	-0-			-0-
10	9331	X	8859	-0-		-472	-0-	8859	3		N	-0-			-0-
11	8478	X	8478	-0-		-0-	-0-	8478	3		N	-0-			-0-
12	7967	X	4146	-0-		-3821	-0-	4146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,632 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
03	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
04	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
06	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
07	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
08	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
09	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
10	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
11	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
*12	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	3		N	-0-			-0-
02	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06	840	N	830	-0-		-10	-0-	830	3		N	-0-			-0-
07	961	N	775	-0-		-186	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-		-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	775	N	738	-0-		-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11	870	N	641	-0-		-229	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	868	N	589	-0-		-279	-0-	589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 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 #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10137	-0-		-868	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-		-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
03	10415	X	10415	-0-		-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-		-0-	-0-	10279	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9606	-0-		-1399	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8980	-0-		-1670	-0-	8980	3			N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-		-0-	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-		-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
09	8497	X	8497	-0-		-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-		-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7491	-0-		-459	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7565	-0-		-650	-0-	7565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,971 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. GAS	(I) LIFT(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	5320	-0-		-2709	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
02	8352	X	8352	-0-		-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-		-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-		-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6983	-0-		-1573	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7215	-0-		-1065	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6925	-0-		-112	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	4783	-0-		-2254	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6735	-0-		-75	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6388	-0-		-649	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6500	-0-		-310	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	4756	-0-		-2219	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6200	-0-		-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5626	-0-		-254	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5885	-0-		-191	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5450	-0-		-430	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5102	-0-		-323	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4869	-0-		-381	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-		-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4980	-0-		-445	-0-	4980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,625 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 #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	20954	-0-	-6202	-0-	20954	3			N	-0-					-0-
02	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	3			N	-0-					-0-
03	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	24446	3			N	-0-					-0-
04	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	24140	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	23365	-0-	-2954	-0-	23365	3			N	-0-					-0-
06	25470	X	21796	-0-	-3674	-0-	21796	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	20552	-0-	-4372	-0-	20552	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	22957	-0-	-1967	-0-	22957	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	21920	-0-	-2200	-0-	21920	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	22390	-0-	-984	-0-	22390	3			N	-0-					-0-
11	22230	X	20524	-0-	-1706	-0-	20524	3			N	-0-					-0-
12	22971	X	16195	-0-	-6776	-0-	16195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,011 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6045	-0-	-4092	-0-	6045	3		N	-0-			-0-
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	7115	3		N	-0-			-0-
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3		N	-0-			-0-
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3		N	-0-			-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	3		N	-0-			-0-
06	9810	X	8856	-0-	-954	-0-	8856	3		N	-0-			-0-
07	10075	X	7596	-0-	-2479	-0-	7596	3		N	-0-			-0-
08	10075	X	7978	-0-	-2097	-0-	7978	3		N	-0-			-0-
09	9750	X	6665	-0-	-3085	-0-	6665	3		N	-0-			-0-
10	9579	X	9376	-0-	-203	-0-	9376	3		N	-0-			-0-
11	8850	X	8477	-0-	-373	-0-	8477	3		N	-0-			-0-
12	7967	X	6928	-0-	-1039	-0-	6928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,752 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

01	558	#	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					155
02	504	#	163	-0-	-341	-0-	155	2	8	9	N	7	2	8			160
03	837	#	233	-0-	-604	-0-	186	2	47	9	N	43	1	8			202
04	810	#	314	-0-	-496	-0-	279	2	35	9	N	32	1	8			233
05	837	#	250	-0-	-587	-0-	205	2	45	9	N	41	1	8			273
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	236	2	30	9	N	27					300
07	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					300
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					300
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					300
10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			300
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					300
*12	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	187	1			115

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1951	-0-	-870	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
09	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			Y	-0-					-0-
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5510	-0-	2410	2410	5381	2	129	9	Y	117	121	1			32
02	7198	X	4788	-0-	-2410	-0-	4637	2	151	9	Y	137	125	1			44
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5167	2	144	9	Y	131	126	1			49
04	5340	X	4688	-0-	-652	-0-	4553	2	135	9	Y	123	132	1			40
05	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5072	2	55	9	Y	50	70	1			20
06	5340	X	4483	-0-	-857	-0-	4422	2	61	9	Y	55	56	1			19
07	5301	X	4258	-0-	-1043	-0-	4213	2	45	9	Y	41	45	1			15
08	5301	X	3487	-0-	-1814	-0-	3444	2	43	9	Y	39	48	1			6
09	4950	X	2785	-0-	-2165	-0-	2744	2	41	9	Y	37	40	1			3
10	5115	X	3565	-0-	-1550	-0-	3517	2	48	9	Y	44	39	1			8
11	4470	X	2238	-0-	-2232	-0-	2206	2	32	9	Y	29	29	1			8
12	4247	X	3132	-0-	-1115	-0-	2900	2	232	9	Y	211	187	1			36

TOTAL GAS PROD: 49,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 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	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-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1778	2	162	9	Y	147	149	1			41
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1735	2	213	9	Y	194	172	1			63
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1970	2	207	9	Y	188	181	1			70
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1725	2	194	9	Y	176	188	1			58
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1738	2	72	9	Y	65	97	1			26
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2005	2	103	9	Y	94	87	1			33
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2313	2	94	9	Y	85	86	1			32
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2071	2	99	9	Y	90	107	1			15
09	3000	N	3743	-0-	743	743	3542	2	201	9	Y	183	180	1			18
10	3100	N	2599	-0-	-501	242	2471	2	128	9	Y	116	113	1			21
11	3000	N	4458	-0-	1458	1700	4224	2	234	9	Y	213	174	1			60
*12	3241	X	1541	-0-	-1700	-0-	1423	2	118	9	Y	107	179	1			19

TOTAL GAS PROD: 28,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8184	2	90	9	Y	82	87	1			23
02	7840	X	7295	-0-	-545	-0-	7187	2	108	9	Y	98	89	1			32
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	7905	2	101	9	Y	92	90	1			34
04	8430	X	5952	-0-	-2478	-0-	5872	2	80	9	Y	73	83	1			24
05	8711	X	6960	-0-	-1751	-0-	6925	2	35	9	Y	32	43	1			13
06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	6774	2	42	9	Y	38	38	1			13
07	8091	X	6696	-0-	-1395	-0-	6663	2	33	9	Y	30	32	1			11
08	7998	X	5052	-0-	-2946	-0-	5023	2	29	9	Y	26	33	1			4
09	6810	X	4747	-0-	-2063	-0-	4714	2	33	9	Y	30	31	1			3
10	7037	X	5679	-0-	-1358	-0-	5644	2	35	9	Y	32	30	1			5
11	6810	X	3452	-0-	-3358	-0-	3429	2	23	9	Y	21	20	1			6
12	6696	X	5275	-0-	-1421	-0-	5198	2	77	9	Y	70	67	1			12

TOTAL GAS PROD: 74,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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. (I) GAS LIFT(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-	3894	2	65	9	Y	59	67	1			16
02	5264	X	3407	-0-	-1857	-0-	3332	2	75	9	Y	68	62	1			22
03	5828	X	2665	-0-	-3163	-0-	2614	2	51	9	Y	46	51	1			17
04	5640	X	3332	-0-	-2308	-0-	3265	2	67	9	Y	61	58	1			20
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	4559	2	34	9	Y	31	39	1			12
06	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	3396	2	32	9	Y	29	31	1			10
07	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3422	2	25	9	Y	23	25	1			8
08	4588	X	2784	-0-	-1804	-0-	2760	2	24	9	Y	22	26	1			4
09	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8184	2	86	9	Y	78	74	1			8
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4411	2	42	9	Y	38	39	1			7
11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8165	2	84	9	Y	76	61	1			22
12	5859	X	2513	-0-	-3346	-0-	2351	2	162	9	Y	147	154	1			25

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7519	-0-	-2742	-0-	7460	2	59	9	Y	54	182	1			64
02	8204	X	7238	-0-	-966	-0-	7153	2	85	9	Y	77					141
03	8215	X	7478	-0-	-737	-0-	7328	2	150	9	Y	136	186	1			91
04	7290	X	7259	-0-	-31	-0-	7173	2	86	9	Y	78					169
05	8029	X	6842	-0-	-1187	-0-	6795	2	47	9	Y	43					212
06	7770	X	6354	-0-	-1416	-0-	6311	2	43	9	Y	39	194	1			57
07	8029	X	8004	-0-	-25	-0-	7903	2	101	9	Y	92					149
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7887	2	72	9	Y	65					214
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7299	2	88	9	Y	80	176	1			118
10	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	6480	2	110	9	Y	100	181	1			37
11	7740	X	6845	-0-	-895	-0-	6753	2	92	9	Y	84					121
*12	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14763	2	80	9	Y	73					194

TOTAL GAS PROD: 94,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

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. (I) GAS LIFT(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	5713	-0-	-332	-0-	5645	2	68	9	Y	62	62	1			17
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5436	2	89	9	Y	81	72	1			26
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6023	2	85	9	Y	77	74	1			29
04	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	4705	2	70	9	Y	64	72	1			21
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6397	2	330	9	Y	300	197	1			124
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6368	2	410	9	Y	373	367	1			130
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7773	2	396	9	Y	360	278	1			212
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5156	2	308	9	Y	280	372	1			120
09	5520	X	3772	-0-	-1748	-0-	3521	2	251	9	Y	228	250	1			98
10	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	5229	2	338	9	Y	307	277	1			128
11	5520	X	3510	-0-	-2010	-0-	3281	2	229	9	Y	208	101	1			235
12	5704	X	3977	-0-	-1727	-0-	3941	2	36	9	Y	33	116	1			80

TOTAL GAS PROD: 66,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

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	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	12925	2	202	9	Y	184	201	1			50
02	13020	X	12575	-0-	-445	-0-	12315	2	260	9	Y	236	210	1			76
03	14818	X	12702	-0-	-2116	-0-	12475	2	227	9	Y	206	204	1			78
04	14340	X	12468	-0-	-1872	-0-	12231	2	237	9	Y	215	223	1			70
05	14818	X	7473	-0-	-7345	-0-	7315	2	158	9	Y	144	156	1			58
06	13470	X	6576	-0-	-6894	-0-	6402	2	174	9	Y	158	161	1			55
07	13919	X	6706	-0-	-7213	-0-	6565	2	141	9	Y	128	135	1			48
08	11129	X	5263	-0-	-5866	-0-	5134	2	129	9	Y	117	146	1			19
09	10770	X	3896	-0-	-6874	-0-	3783	2	113	9	Y	103	112	1			10
10	7471	X	5496	-0-	-1975	-0-	5350	2	146	9	Y	133	119	1			24
11	6570	X	3426	-0-	-3144	-0-	3328	2	98	9	Y	89	88	1			25
*12	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7418	2	54	9	Y	49	77	1			9

TOTAL GAS PROD: 97,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

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	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	12995	2	191	9	Y	174	191	1			48
02	15652	X	10673	-0-	-4979	-0-	10464	2	209	9	Y	190	177	1			61
03	17329	X	12232	-0-	-5097	-0-	12026	2	206	9	Y	187	178	1			70
04	16770	X	9876	-0-	-6894	-0-	9699	2	177	9	Y	161	178	1			53
05	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11143	2	112	9	Y	102	113	1			42
06	12750	X	11879	-0-	-871	-0-	11732	2	147	9	Y	134	129	1			47
07	12245	X	11783	-0-	-462	-0-	11667	2	116	9	Y	105	113	1			39
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10412	2	121	9	Y	110	131	1			18
09	8040	X	7103	-0-	-937	-0-	7006	2	97	9	Y	88	98	1			8
10	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10282	2	130	9	Y	118	105	1			21
11	8040	X	6513	-0-	-1527	-0-	6426	2	87	9	Y	79	78	1			22
12	8308	X	6258	-0-	-2050	-0-	6215	2	43	9	Y	39	66	1			6

TOTAL GAS PROD: 121,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

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	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4963	2	51	9	Y	46	48	1			13
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4394	2	61	9	Y	55	51	1			17
03	4929	X	3095	-0-	-1834	-0-	3059	2	36	9	Y	33	38	1			12
04	4860	X	4095	-0-	-765	-0-	4043	2	52	9	Y	47	43	1			16
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5414	2	25	9	Y	23	30	1			9
06	4860	X	2653	-0-	-2207	-0-	2631	2	22	9	Y	20	22	1			7
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4819	2	33	9	Y	30	26	1			11
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3644	2	29	9	Y	26	33	1			4
09	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-	2834	2	26	9	Y	24	26	1			2
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3904	2	34	9	Y	31	27	1			6
11	4350	X	541	-0-	-3809	-0-	535	2	6	9	Y	5	9	1			2
*12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4516	2	85	9	Y	77	64	1			14

TOTAL GAS PROD: 45,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*12	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,640 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1746	3	88	9	N	80					233
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	1	186	1			48
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					48
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	20					68
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	3	17	9	Y	15					83
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					83
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					83
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3			Y	-0-					83
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	3			Y	-0-					83
10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			Y	-0-					83
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					83
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1013	-0-	-320	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	3		N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1006	-0-	-792	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	705	-0-	-465	-0-	705	3		N	-0-			-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,176 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 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	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	534	-0-	-666	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	266	-0-	-964	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 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	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1264	-0-	-379	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 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	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
02	1232	N	709	-0-	-523	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
03	1147	N	663	-0-	-484	-0-	663	3		Y	-0-			-0-
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
11	390	N	121	-0-	-269	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

01	2356	N	1135	-0-	-1221	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1960	N	1856	-0-	-104	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 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	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1296	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1243	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	868	N	242	-0-	-626	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	780	N	233	-0-	-547	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	1138	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	3	14	9	Y	13					18
02	2576	X	2025	-0-	-551	-0-	2013	3	12	9	Y	11	19	1	1	8	9
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	3	9	9	Y	8					17
04	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2566	3	11	9	Y	10	19	1			8
05	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2560	3	13	9	Y	12	1	8			19
06	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	2520	3	17	9	Y	15	18	1	1	8	15
07	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2536	3	20	9	Y	18					33
08	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2560	3	6	9	Y	5	33	1			5
09	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2433	3	30	9	Y	27					32
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	3	18	9	Y	16	35	1	1	8	12
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2373	3	21	9	Y	19					31
12	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	2186	3	34	9	Y	31	41	1			21

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1214	3			Y	-0-					17
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1396	3	46	9	Y	42					59
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					59
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					59
05	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			Y	-0-					59
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			Y	-0-					59
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					59
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	Y	12	60	1			11
09	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	3			Y	-0-					11
10	3100	N	4221	-0-	1121	1488	4221	3			Y	-0-					11
11	3000	N	2912	-0-	-88	1400	2912	3			Y	-0-					11
*12	4468	X	3068	-0-	-1400	-0-	3068	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					181
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					181
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					181
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					181
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					181
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					181
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					181
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					181
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					181
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			Y	-0-					181
11	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	3			Y	-0-					181
12	806	N	308	-0-	-498	-0-	308	3			Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1871	3	42	9	N	38					85
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					85
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					85
04	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1074	3	17	9	N	15					100
05	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	996	3	13	9	N	12					112
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	3			N	-0-					112
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					112
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					112
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					112
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					112
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					112
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	3	44	9	N	40					130
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					130
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					130
04	1320	N	472	-0-	-848	-0-	472	3			N	-0-					130
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	405	3	44	9	N	40					170
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					170
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					170
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					170
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					170
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					170
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					170
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					144
02	2016	N	1421	-0-	-595	-0-	1420	3	1	9	Y	1	1	8			144
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			Y	-0-					144
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	3			Y	-0-					144
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					144
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			Y	-0-					144
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			Y	-0-					144
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			Y	-0-					144
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			Y	-0-	143	1			1
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			1
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1270	3	17	9	Y	15	15	8			1
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	3	3	9	Y	3					170
02	2408	X	1809	-0-	-599	-0-	1809	3			Y	-0-					170
03	2666	X	1769	-0-	-897	-0-	1769	3			Y	-0-					170
04	2580	X	1727	-0-	-853	-0-	1708	3	19	9	Y	17	160	1			27
05	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			Y	-0-					27
06	1950	X	1669	-0-	-281	-0-	1669	3			Y	-0-					27
07	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					27
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			Y	-0-					27
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	3			Y	-0-					27
10	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	3			Y	-0-					27
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1376	3			Y	-0-					27
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 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	3100	N	1957	-0-	-1143	712	1957	3			Y	-0-					-0-
02	1842	N	1130	-0-	-712	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
*12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1096	3	14	9	Y	13	12	1			1
07	1209	N	708	-0-	-501	-0-	688	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	3	37	9	Y	34	33	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2653	-0-	-7	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,617 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2574	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3063	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2890	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	1878	-0-	-972	-0-	1876	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3100	N	3403	-0-	303	303	3392	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	2522	N	2219	-0-	-303	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2399	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	837	N	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2032	-0-	-880	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2595	-0-	-405	46	2595	3			Y	-0-					-0-
*12	2890	N	2844	-0-	-46	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	982	-0-	-382	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	482	-0-	-1310	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1955	3	21	9	Y	19	18	1			1
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2390	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1906	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2277	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2299	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1665	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 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	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		411	-0-	411	411	411	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		676	-0-	676	1087	676	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		743	-0-	743	1830	743	3			N	-0-					-0-
11	2146	X	316	-0-	-1830	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					170
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					170
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					170
04	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	1980	3	112	9	N	102	182	1			90
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	3	20	9	N	18					108
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					108
07	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	3			N	-0-					108
08	2108	N	1618	-0-	-490	-0-	1618	3			N	-0-					108
09	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	1393	3			N	-0-					108
10	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					108
11	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	3			N	-0-					108
12	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	3	2	9	Y	2					3
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	Y	2					3
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1143	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	102	-0-	-487	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 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	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		Y	-0-			-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	616	N	405	-0-	-211	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					2
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	315	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	296	3	84	9	Y	76	39	1			38
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60					98
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	317	3	125	9	Y	114	127	1			85
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	275	3	100	9	Y	91	127	1			49
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	246	3	87	9	Y	79					128
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	3			Y	-0-					128
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	134	3	205	9	Y	186	273	1			41

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	2083	-0-	-1048	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1418	-0-	-654	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1622	-0-	-455	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	63	3005	3			N	-0-					-0-
10	2466	X	2403	-0-	-63	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,000 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,495 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. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-347	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1017	-0-	-993	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	3	21	9	N	19					23
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					23
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	N	1					24
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1022	3	15	9	N	14					38
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					38
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-	31	1			7
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					7
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					7
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					7
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					7
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			Y	-0-					7
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1588	3	98	9	Y	89	79	1			17
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					17
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					17
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					17
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					17
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					17
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			Y	-0-					17
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					17
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1354	3	50	9	Y	45					62
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			Y	-0-					62
12	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1214	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-		-49	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	252	N	202	-0-		-50	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	248	N	216	-0-		-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	217	N	206	-0-		-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-		-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-		-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 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. GAS LIFT	(I)(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	1634	-0-		-443	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1519	-0-		-41	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1596	-0-		-16	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1497	-0-		-63	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1580	-0-		-1	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
08	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1419	-0-		-81	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
10	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
*12	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,286 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. GAS LIFT	(I)(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	2018	-0-		-400	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
02	2044	N	1907	-0-		-137	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
03	2263	N	2116	-0-		-147	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
04	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
05	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
06	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	2282	-0-		-136	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
09	2340	N	2237	-0-		-103	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
10	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3052	-0-		52	52	3052	3		N	-0-			-0-
12	2325	N	1792	-0-		-533	-0-	1792	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 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	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	145	3	51	9	Y	46	44	1			2
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	142	3	57	9	Y	52	53	1			1
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	99	3	56	9	Y	51	51	1			1
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	108	3	53	9	Y	48	48	1			1
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	59	3	50	9	Y	45	46	1			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	276	3	45	9	Y	41	40	1			1
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	182	3	63	9	Y	57	57	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	959	-0-	-467	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,462 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	1519	N	616	-0-	-903	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	453	-0-	-583	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,589 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					17
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	831	3	46	9	Y	42					59
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					59
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					59
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					59
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			Y	-0-					59
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			Y	-0-					59
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	3	14	9	Y	13	60	1			12
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					12
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					12
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					12
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2759	N	2562	-0-	-197	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2284	-0-	-152	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1034	-0-	-1038	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1021	-0-	-1019	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1185	-0-	-585	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	330	-0-	-848	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,189 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1967	-0-	-301	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,446 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	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	898	-0-	-218	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	840	-0-	-214	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 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	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 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	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1071	-0-	-459	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 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	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1985	-0-	-255	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2055	-0-	-75	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					2
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					2
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					2
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					2
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					2
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1071	3	24	9	Y	22	14	1			10
07	1767	N	572	-0-	-1195	-0-	572	3			Y	-0-					10
08	1922	N	547	-0-	-1375	-0-	547	3			Y	-0-					10
09	1110	N	332	-0-	-778	-0-	332	3			Y	-0-					10
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					10
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	3	15	9	Y	14					24
*12	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3100	N	4142	-0-	1042	1042	4101	3	41	9	Y	37	137	1			42
02	2800	N	2882	-0-	82	1124	2840	3	42	9	Y	38					80
03	3100	N	2408	-0-	-692	432	2366	3	42	9	Y	38					118
04	3182	X	2750	-0-	-432	-0-	2726	3	24	9	Y	22					140
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	Y	7	132	1			15
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	1817	3	9	9	Y	8					23
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	3	7	9	Y	6					29
08	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2745	3	4	9	Y	4					33
09	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	2590	3	10	9	Y	9					42
10	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			Y	-0-					42
11	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	2587	3	2	9	Y	2					44
12	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	2575	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 32,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

01	2387	N	2079	-0-	-308	-0-	2079	3			Y	-0-					18
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	3	47	9	Y	43					61
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					61
04	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					61
05	3100	N	3088	-0-	-12	165	3088	3			Y	-0-					61
06	2941	N	2776	-0-	-165	-0-	2776	3			Y	-0-					61
07	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	1901	3			Y	-0-					61
08	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	2444	3	15	9	Y	14	63	1			12
09	3060	X	2487	-0-	-573	-0-	2487	3			Y	-0-					12
10	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	2571	3			Y	-0-					12
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	3			Y	-0-					12
12	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2514	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					158
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	3	1	9	N	1	1	8			158
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					158
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					158
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					158
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			Y	-0-					158
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1019	3	9	9	Y	8	1	8			165
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-	991	3	6	9	Y	5					170
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					170
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					170
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	Y	1	1	8			170
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1182	3	108	9	Y	98	183	1	2	8	83

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	770	-0-	-406	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1675	3	53	9	Y	48	46	1			2
06	1650	X	543	-0-	-1107	-0-	496	3	47	9	Y	43	43	1			2
07	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1762	3	54	9	Y	49	50	1			1
08	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	1159	3	52	9	Y	47	47	1			1
09	1920	X	1550	-0-	-370	-0-	1502	3	48	9	Y	44	44	1			1
10	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	1747	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
11	1770	X	460	-0-	-1310	-0-	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2021	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					34
02	840	X	459	-0-	-381	-0-	459	3			Y	-0-					34
03	930	X	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					34
04	690	N	283	-0-	-407	-0-	283	3			Y	-0-					34
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					34
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					34
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					34
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					34
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	125	3	53	9	Y	48	34	1			48
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					48
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					48
12	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					3
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					3
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					22
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1798	3	102	9	Y	93	97	1			18
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					18
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					18
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					18
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					18
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					18
09	1560	N	804	-0-	-756	-0-	804	3			Y	-0-					18
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1944	3	74	9	Y	67					85
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			Y	-0-					85
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 18,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

01	14B2 EXT		3876	-0-	3876	8800	3876	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1935	-0-	1935	10735	1935	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2432	-0-	2432	13167	2432	3			Y	-0-					-0-
04	15897	X	2730	-0-	-13167	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	1003	-0-	-2747	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	980	-0-	-1841	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1905	-0-	1905	1905	1905	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1778	-0-	1778	3683	1778	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2612	-0-	2612	6295	2612	3			Y	-0-					-0-
11	7612	X	1317	-0-	-6295	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
*12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 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	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		Y	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		Y	-0-			-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		Y	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		Y	-0-			-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
03	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3		Y	-0-			-0-
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		Y	-0-			-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-			-0-
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	115	3187	3		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3478	-0-	478	593	3478	3		Y	-0-			-0-
07	3966	X	3373	-0-	-593	-0-	3373	3		Y	-0-			-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		Y	-0-			-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3		Y	-0-			-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		Y	-0-			-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		Y	-0-			-0-
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3863	-0-	-1317	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	3565	-0-	-2170	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	3727	-0-	-1823	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	3327	3	6	9	Y	5					5
07	4278	X	2722	-0-	-1556	-0-	2697	3	25	9	Y	23					28
08	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3907	3	8	9	Y	7	28	1			7
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5120	3	37	9	Y	34					41
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4647	3	23	9	Y	21	46	1			16
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3997	3	21	9	Y	19					35
12	5332	X	3230	-0-	-2102	-0-	3196	3	34	9	Y	31	45	1			21

TOTAL GAS PROD: 46,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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. GAS LIFT (I) (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	1864	-0-	-1391	-0-	1855	3	9	9	Y	8	26	1			4
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	3	8	9	Y	7					11
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2280	3	6	9	Y	5	10	1			6
04	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	1937	3	2	9	Y	2					8
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	3	3	9	Y	3					11
06	3000	N	3604	-0-	604	604	3603	3	1	9	Y	1					12
07	3100	N	2797	-0-	-303	301	2796	3	1	9	Y	1					13
08	2621	N	2320	-0-	-301	-0-	2320	3			Y	-0-					13
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4311	3	2	9	Y	2	11	1			4
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	3	2	9	Y	2					6
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					6
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3311	3	32	9	Y	29					35

TOTAL GAS PROD: 34,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					13
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	508	3			Y	-0-					13
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					13
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					13
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			Y	-0-					13
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	294	3	68	9	Y	62					75
07	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	3			Y	-0-					75
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	261	3	40	9	Y	36					111
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					111
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					111
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					111
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	82	3	36	9	Y	33					111

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	Y	11	6	1			6
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	352	3	9	9	Y	8					14
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	455	3	19	9	Y	17	19	1			12
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	Y	14	19	1			7
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12					19
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					19
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3912	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3714	3	92	9	Y	84	81	1			3
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4021	3	107	9	Y	97	98	1			2
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4010	3	103	9	Y	94	94	1			2
09	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3560	3	96	9	Y	87	88	1			1
10	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3747	3	94	9	Y	85	85	1			1
11	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3390	3	69	9	Y	63	63	1			1
12	3844	X	3472	-0-	-372	-0-	3391	3	81	9	Y	74	74	1			1

TOTAL GAS PROD: 42,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 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	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3342	3	63	9	Y	57					77
02	3304	X	3099	-0-	-205	-0-	3059	3	40	9	Y	36	77	1			36
03	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3305	3	37	9	Y	34					70
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3362	3	51	9	Y	46	81	1			35
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3366	3	46	9	Y	42					77
06	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	3134	3	46	9	Y	42	76	1			43
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3307	3	51	9	Y	46					89
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3235	3	17	9	Y	15	90	1			14
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3050	3	77	9	Y	70					84
10	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	3252	3	46	9	Y	42	94	1			32
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3272	3	44	9	Y	40					72
12	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3040	3	66	9	Y	60	91	1			41

TOTAL GAS PROD: 39,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 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	1209	X	510	-0-	-699	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		Y	-0-			-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-			-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		Y	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
08	1891	N	1004	-0-	-887	-0-	1004	3		Y	-0-			-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		Y	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-			-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	3	21	9	N	19					30
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					30
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	N	1					31
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2178	3	15	9	N	14					45
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					45
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-	37	1			8
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					8
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			Y	-0-					8
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					8
10	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	1682	3			Y	-0-					8
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3			Y	-0-					8
12	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	1373	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2766	3	15	9	Y	14	44	1			15
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	3	13	9	Y	12					27
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	3	14	9	Y	13					40
04	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1684	3	8	9	Y	7					47
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	3	22	9	Y	20	44	1			23
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	Y	26					49
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1711	3	24	9	Y	22					71
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1666	3	17	9	Y	15					86
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1580	3	35	9	Y	32					118
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-					118
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1535	3	8	9	Y	7					125
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 20,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	597	3	77	9	N	70					82
02	504	N	29	-0-	-475	-0-	29	3			N	-0-					82
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					87
04	660	N	185	-0-	-475	-0-	132	3	53	9	N	48					135
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					135
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1680	3	73	9	Y	66	112	1			89
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					89
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					89
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					89
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					89
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					89
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	3	19	9	Y	17					106

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	3	24	9	Y	22	21	1			1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	252	3	22	9	Y	20	20	1			1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	281	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	166	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	70	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	97	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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. 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					87
02	1708	X	1697	-0-	-11	-0-	1675	3	22	9	Y	20					107
03	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			Y	-0-					107
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	1517	3			Y	-0-					107
05	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	1495	3	40	9	Y	36					143
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	1869	3	67	9	Y	61	176	1			28
07	1891	X	1202	-0-	-689	-0-	1202	3			Y	-0-					28
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					28
09	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	1124	3			Y	-0-					28
10	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	3			Y	-0-					28
11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2119	3	29	9	Y	26					54
12	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

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	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			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: 354 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	458	-0-	-1340	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	413	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	254	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	256	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1048	3	157	9	Y	143	140	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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	2728	N	2308	-0-	-420	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,457 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1957	-0-	-115	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1398	-0-	-732	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	824	-0-	-268	-0-	824	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,766 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	837	X	313	-0-	-524	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	660	X	629	-0-	-31	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	682	X	592	-0-	-90	-0-	592	3		N	-0-			-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
*12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 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	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1297	-0-	-1913	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1931	-0-	-1386	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	141	-0-	-3129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 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	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1114	-0-	-426	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	945	-0-	-760	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	724	-0-	-926	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	719	-0-	-849	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	753	-0-	-1138	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	1337	-0-	-182	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1284	-0-	-88	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2666	N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1254	-0-	-930	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,019 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	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	616	N	224	-0-	-392	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 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	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	77	-0-	-1453	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 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	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2607	-0-	-249	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1665	-0-	-285	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 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	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1024	-0-	-152	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3		N	-0-			-0-
08	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09	900	N	233	-0-	-667	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3445	-0-	445	445	3445	3		N	-0-			-0-
*12	3004	N	2559	-0-	-445	-0-	2559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,651 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	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 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	1922	X	1344	-0-	-578	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
03	2666	X	1249	-0-	-1417	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
04	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
05	1829	X	1462	-0-	-367	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1008	-0-	-522	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	1278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	401	-0-	-607	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	324	-0-	-699	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 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	1271	N	875	-0-	-396	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,168 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1596	-0-	-1070	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1265	-0-	-1315	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2171	-0-	-29	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1655	-0-	-1375	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1639	-0-	-655	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1642	-0-	-578	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1606	-0-	-688	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	896	-0-	-424	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 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	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	672	N	334	-0-	-338	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3038	X	2038	-0-	-1000	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
02	2492	X	1816	-0-	-676	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
03	2449	X	1970	-0-	-479	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
04	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
05	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
07	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,682 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 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	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	(I) LIFT(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	3390	-0-		-702	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3494	-0-		-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3336	-0-		-84	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2559	-0-		-975	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,001 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	(I) LIFT(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-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-		-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	27	-0-		-1083	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,996 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	(I) LIFT(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-	2114	3			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-		-241	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1582	-0-		-458	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-		-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1635	-0-		-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1599	-0-		-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-		-3	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-		-108	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 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	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1009	-0-	-461	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	992	-0-	-620	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1176	-0-	-384	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-385	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,913 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. (I) GAS LIFT(L)	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	3234	-0-	134	134	3193	3	41	9	Y	37					163
02	2529	N	2395	-0-	-134	-0-	2353	3	42	9	Y	38	115	1			86
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2311	3	50	9	Y	45					131
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2371	3	53	9	Y	48					179
05	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	2181	3			Y	-0-					179
06	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	2005	3			Y	-0-					179
07	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2200	3	12	9	Y	11	154	1			36
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			Y	-0-					36
09	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	2038	3	17	9	Y	15					51
10	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			Y	-0-					51
11	2160	N	1584	-0-	-576	-0-	1584	3			Y	-0-					51
12	2139	N	1637	-0-	-502	-0-	1608	3	29	9	Y	26					77

TOTAL GAS PROD: 26,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,840 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					3
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-	2	1			1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					1
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					1
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					1
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					1
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2423	-0-	-607	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2305	-0-	-575	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,663 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	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	896	N	641	-0-	-255	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1272	-0-	-1024	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 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. (I) GAS LIFT(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	4164	-0-	-21	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,304 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	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	900	N	70	-0-	-830	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,917 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	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2099	-0-	-365	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2897	-0-	-29	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2121	-0-	-789	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1994	-0-	-1292	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 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	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	Y	40	38	1			2
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	309	3	165	9	Y	150	150	1			2
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	181	3	163	9	Y	148	147	1			3
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	138	3	153	9	Y	139	138	1	2	8	2
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	3	146	9	Y	133	134	1			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	116	115	1			2
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	99	3	182	9	Y	165	164	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 749 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	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3		N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	831	-0-	-409	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	T. A.		687	-0-	687	687	687	3		N	-0-			-0-
09	T. A.		931	-0-	931	1618	931	3		N	-0-			-0-
10	T. A.		784	-0-	784	2402	784	3		N	-0-			-0-
11	3154	X	752	-0-	-2402	-0-	752	3		N	-0-			-0-
12	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2294	X	2086	-0-	-208	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
05	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	5782	-0-	2682	2682	5782	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	9830	-0-	6830	9512	9830	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	438	-0-	-2662	6850	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,228 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	1364	X	782	-0-	-582	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3		N	-0-			-0-
12	899	N	365	-0-	-534	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7042	-0-	3942	4779	7042	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5332	-0-	2232	7011	5332	3			N	-0-					-0-
09	10798	X	3787	-0-	-7011	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,947 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	805	-0-	-575	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 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	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1419	-0-	-255	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2666	N	2107	-0-	-559	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1728	-0-	-764	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	964	-0-	-772	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	629	-0-	-1107	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,958 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	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1686	-0-	-330	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,786 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	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1773	-0-	-173	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3461	-0-	461	461	3461	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	2768	-0-	-461	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1279	-0-	-767	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1247	-0-	-733	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	957	-0-	-1089	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	888	-0-	-1092	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	870	-0-	-1083	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4351	-0-	1351	1351	4351	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2998	-0-	-102	1249	2998	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3166	-0-	166	1415	3166	3			N	-0-					-0-
07	2760	X	1345	-0-	-1415	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,409 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	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1868	-0-	-1100	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2170	-0-	-1085	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,597 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	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1878	3	20	9	Y	18	17	1			1
06	2550	X	1445	-0-	-1105	-0-	1435	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	1055	-0-	-1611	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	705	-0-	-1125	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					90
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2858	3	1	9	Y	1	64	1			27
03	2525	N	2466	-0-	-59	-0-	2466	3			Y	-0-					27
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					27
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					27
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					27
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2322	3	28	9	Y	25	23	1			29
08	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			Y	-0-					29
09	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	2156	3	28	9	Y	25					54
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			Y	-0-					54
11	2340	X	2158	-0-	-182	-0-	2158	3			Y	-0-					54
12	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	2164	3	39	9	Y	35					89

TOTAL GAS PROD: 28,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1947	3	48	9	Y	44					114
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1606	3	11	9	Y	10					124
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	1431	3	13	9	Y	12					136
04	1920	N	1101	-0-	-819	-0-	1101	3			Y	-0-					136
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	Y	15					151
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	3	11	9	Y	10					161
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					161
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	3	31	9	Y	28					189
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2822	3	29	9	Y	26					215
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					215
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	Y	1					216
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 24,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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-	2881	3	67	9	Y	61					82
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1965	3	44	9	Y	40	83	1			39
03	3193	X	1617	-0-	-1576	-0-	1577	3	40	9	Y	36					75
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2356	3	53	9	Y	48	86	1			37
05	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	1972	3	51	9	Y	46					83
06	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1616	3	26	9	Y	24	81	1			26
07	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	1541	3			Y	-0-					26
08	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			Y	-0-	26	1			-0-
09	3000	N	3370	-0-	370	488	3370	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3022	-0-	-78	410	3022	3			Y	-0-					-0-
11	3177	X	2767	-0-	-410	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	546	-0-	-234	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1284	-0-	-200	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1144	-0-	-716	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	127	-0-	-1795	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,866 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	646	-0-	-501	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2051	-0-	-469	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1797	-0-	-807	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3416	-0-	-421	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,906 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	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2831	3	22	9	Y	20	19	1			1
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2254	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3788	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3152	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2994	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	2391	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1602	-0-	-302	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1058	-0-	-678	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	938	-0-	-772	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	756	-0-	-763	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	698	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 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	961	X	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168150 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10770 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1132	-0-	-668	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168290 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10820 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	273	N	-0-	-0-	-273	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3455	-0-	655	655	3455	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3534	-0-	434	1089	3534	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3549	-0-	549	1638	3549	3			N	-0-					-0-
05	5188	X	3550	-0-	-1638	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3394	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	3322	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3164	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3270	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3210	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3169	3	46	9	Y	42	41	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1230	-0-	-847	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	938	-0-	-382	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1891	N	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	819	-0-	-979	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	416	-0-	-1324	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1807	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1820	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	1805	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2017	-0-	-473	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1321	-0-	-1252	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	367	-0-	-2003	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5999	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5459	3	99	9	Y	90	88	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	806	X	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	837	X	331	-0-	-506	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	693	-0-	-117	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	738	-0-	-99	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	3	1	9	Y	1					1
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1129	3	4	9	Y	4					6
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	Y	5					8
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					8
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1472	3	26	9	Y	24	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169288 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10636 - 10870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,708 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	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			Y	-0-					5
02	644	X	461	-0-	-183	-0-	461	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	682	X	467	-0-	-215	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	471	-0-	-189	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1045	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1054	N	774	-0-	-280	-0-	750	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1273	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1228	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		Y	-0-			-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		Y	-0-			-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		Y	-0-			-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		Y	-0-			-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		Y	-0-			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		Y	-0-			-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
08	2387	N	1736	-0-	-651	-0-	1736	3		Y	-0-			-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		Y	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
12	2511	N	2005	-0-	-506	-0-	2005	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,369 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3		Y	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-			-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,071 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	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3		Y	-0-			-0-
08	1581	N	943	-0-	-638	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1968	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2107	3	36	9	Y	33	33	1			1
08	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1820	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2009	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2010	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1961	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	1985	3	30	9	Y	27	26	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2018	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1645	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1671	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					18
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					18
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	17	1			1
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2639	3	30	9	Y	27					28
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-	26	1			2
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2979	3	10	9	Y	9					11
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					11
08	3534	X	2744	-0-	-790	-0-	2738	3	6	9	Y	5					16
09	3420	X	2441	-0-	-979	-0-	2423	3	18	9	Y	16	25	1			7
10	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	2746	3			Y	-0-					7
11	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	2186	3			Y	-0-					7
12	2945	X	2492	-0-	-453	-0-	2492	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					5
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					5
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4813	3	31	9	Y	28					34
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					34
03	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	2655	3	21	9	Y	19	32	1			21
04	3480	X	2554	-0-	-926	-0-	2534	3	20	9	Y	18					39
05	3596	X	2048	-0-	-1548	-0-	2048	3			Y	-0-	36	1			3
06	3480	X	1949	-0-	-1531	-0-	1924	3	25	9	Y	23					26
07	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			Y	-0-					26
08	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			Y	-0-					26
09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	2177	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	1542	-0-	-1338	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4128	3	19	9	Y	17					27
02	5152	X	3453	-0-	-1699	-0-	3453	3			Y	-0-					27
03	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5424	3	12	9	Y	11	25	1			13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5524	3	13	9	Y	12					25
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			Y	-0-	23	1			2
06	5250	X	3776	-0-	-1474	-0-	3776	3			Y	-0-					2
07	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	5706	3			Y	-0-					2
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					2
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	2407	-0-	-2770	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3737	-0-	-1153	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5444	-0-	2344	2344	5444	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	3360	4016	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4006	-0-	906	4266	4006	3			N	-0-					-0-
06	7288	X	3022	-0-	-4266	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2244	-0-	-1507	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1854	-0-	-1176	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1718	-0-	-1320	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,739 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 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	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
08	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
09	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-
02	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
05	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
07	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
10	2449	N	1791	-0-	-658	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
11	2370	N	1598	-0-	-772	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	1589	-0-	-829	-0-	1589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	985	-0-	-303	-0-	985	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	976	-0-	-450	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	822	-0-	-318	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3		N	-0-			-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3		N	-0-			-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1816	-0-	-478	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1015	-0-	-935	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	717	-0-	-1236	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,016 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					160
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					160
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					160
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	589	3	23	9	N	21					181
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	560	3	14	9	N	13					194
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					194
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	514	3	17	9	N	15					209
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					209
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					209
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					209
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					209
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1123	-0-	-837	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1253	-0-	-390	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1026	-0-	-524	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	853	-0-	-527	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,488 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	487	3	138	9	Y	125					185
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	442	3	124	9	Y	113	178	1			120
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	481	3	128	9	Y	116	173	1			63
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	480	3	128	9	Y	116					179
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	486	3	128	9	Y	116	171	1			124
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	525	3	4	9	Y	4	126	1			2
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	554	3	4	9	Y	4					6
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	496	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	476	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	478	3	6	9	Y	5					8
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					8
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	477	3	6	9	Y	5	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2821	X	976	-0-	-1845	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	979	-0-	-813	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3436	-0-	336	485	3436	3			N	-0-					-0-
06	2243	N	1758	-0-	-485	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1656	-0-	-1010	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,452 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	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1802	-0-	-1267	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2231	-0-	-838	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1551	-0-	-960	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2150	-0-	-1030	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	1968	-0-	-1318	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1526	-0-	-706	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,719 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1669	3	73	9	Y	66	64	1			2
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	3	52	9	Y	47	47	1			2
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1855	3	58	9	Y	53	54	1			1
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1466	3	57	9	Y	52	52	1			1
09	1740	N	884	-0-	-856	-0-	830	3	54	9	Y	49	49	1			1
10	1922	N	697	-0-	-1225	-0-	646	3	51	9	Y	46	47	1			-0-
11	1470	N	877	-0-	-593	-0-	852	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	(I) LIFT(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	6005	-0-		-908	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5396	-0-		-708	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6004	-0-		-754	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5727	-0-		-663	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5852	-0-		-286	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5517	-0-		-303	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-		-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-		-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-		-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
10	6008	X	6008	-0-		-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5407	-0-		-293	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5358	-0-		-532	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,236 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-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-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	6045	X	5327	-0-		-718	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-		-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-		-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4582	-0-		-37	-0-	4582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2795	-0-	-775	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,081 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	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4192	-0-	-892	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3416	-0-	-1504	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2933	-0-	-2151	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	1952	-0-	-2968	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,669 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	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1023	-0-	-97	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3506	-0-	-526	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3665	-0-	-235	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,056 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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,671 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	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1815	-0-	-1097	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1790	-0-	-1330	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1773	-0-	-1347	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3410	-0-	-670	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	2234	-0-	-1982	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,996 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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5136	-0-	-84	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4550	-0-	-580	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,492 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	830	-0-	-234	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,158 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	825	-0-	-771	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	920	-0-	-847	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1048	-0-	-602	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,817 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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4340	-0-	-84	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3643	-0-	-1097	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3362	-0-	-1350	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3289	-0-	-1331	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	1851	-0-	-2923	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1444	-0-	-3176	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3090	-0-	-1684	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,231 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	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2045	-0-	-175	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,100 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	954	-0-	-666	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	792	-0-	-528	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 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	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3		N	-0-			-0-
02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
05	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
07	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
08	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
09	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	3		N	-0-			-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3		N	-0-			-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-			-0-
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
02	2212	N	2061	-0-	-151	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 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	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
05	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
07	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
08	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
09	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
11	2610	X	1981	-0-	-629	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2294	X	1642	-0-	-652	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	5	3077	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2077	-0-	-5	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1275	-0-	-1856	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1004	-0-	-2026	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	572	-0-	-1498	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,353 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	1891	X	854	-0-	-1037	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,324 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	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3670	-0-	-54	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	1817	-0-	-2173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2126	-0-	-1997	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1160	-0-	-2410	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	885	-0-	-2804	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 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	2325	N	1612	-0-	-713	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1336	-0-	-932	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1387	-0-	-504	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2265	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 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	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2890	-0-	-22	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	2905	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3455	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3193	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	2390	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3472	X	1867	-0-	-1605	-0-	1854	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3360	X	1802	-0-	-1558	-0-	1787	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	2647	3	41	9	Y	37	36	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2941	N	2805	-0-	-136	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1816	-0-	-323	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,000 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 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	3286	X	2398	-0-	-888	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4845	-0-	1845	1845	4845	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4246	-0-	1146	2991	4246	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2523	-0-	-477	2514	2523	3			N	-0-					-0-
*12	5891	X	3377	-0-	-2514	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1953	X	1133	-0-	-820	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1007	-0-	-197	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3		N	-0-			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3		N	-0-			-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3		N	-0-			-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,939 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	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
02	3388	X	2749	-0-	-639	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
03	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
04	3630	X	2891	-0-	-739	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
11	3030	X	2453	-0-	-577	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	2525	-0-	-606	-0-	2525	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,307 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	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
12	2604	X	2048	-0-	-556	-0-	2048	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,868 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	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3074	-0-	-26	41	3074	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3033	-0-	33	74	3033	3			N	-0-					-0-
07	2283	X	2209	-0-	-74	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1439	-0-	-661	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,834 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	2883	X	1665	-0-	-1218	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3750	-0-	750	750	3750	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3954	-0-	854	1604	3954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 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	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2691	-0-	-2579	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	1984	-0-	-3812	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5750	-0-	-667	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	4867	-0-	-1343	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3659	-0-	-1891	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3844	-0-	-1891	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4350	-0-	-1385	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3689	-0-	-1231	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3157	-0-	-1927	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2745	-0-	-1455	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1861	-0-	-2479	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-313	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2559	-0-	-81	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1163	-0-	-433	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	534	-0-	-830	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	342	-0-	-774	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 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	4464	X	1804	-0-	-2660	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	2340	-0-	-1692	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2561	-0-	-1903	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3143	-0-	-727	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1638	-0-	-1617	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2270	-0-	-985	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1686	-0-	-1464	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1029	-0-	-1544	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	982	-0-	-1281	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,419 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	806	N	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	780	N	196	-0-	-584	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	806	N	201	-0-	-605	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3572	3		N	-0-			-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3		N	-0-			-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	2781	-0-	-669	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
05	4309	X	3023	-0-	-1286	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
07	4309	X	1401	-0-	-2908	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3		N	-0-			-0-
11	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3		N	-0-			-0-
*12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,077 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	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-

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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		N	-0-			-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3		N	-0-			-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3		N	-0-			-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 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	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	268	3	25	9	Y	23	22	1			1
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	202	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	139	3	33	9	Y	30	29	1			1
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	179	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	146	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	219	3	36	9	Y	33	32	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

01	4371	X	1080	-0-	-3291	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		423	-0-	423	948	423	3			N	-0-					-0-
04	1284	X	336	-0-	-948	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	351	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	319	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	309	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	232	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 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	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	442	-0-	-638	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,431 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2526	3	15	9	Y	14	13	1			1
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
08	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	2494	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2345	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2668	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2550	X	2519	-0-	-31	-0-	2506	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2456	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1302	X	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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-	3238	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2732	-0-		-180	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3218	-0-		-6	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2940	-0-		-180	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2921	-0-		-303	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2622	-0-		-498	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2758	-0-		-466	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2627	-0-		-597	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2264	-0-		-676	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2755	-0-		-159	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
*12	2836	X	2836	-0-		-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,598 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. GAS	(I) LIFT(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	1615	-0-		-431	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1194	-0-		-206	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-		-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	797	-0-		-536	-0-	724	3	73	9	Y	66	64	1			2
06	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1600	3	46	9	Y	42	42	1			2
07	1612	N	1370	-0-		-242	-0-	1336	3	34	9	Y	31	33	1			-0-
08	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	1732	3	35	9	Y	32	31	1			1
09	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	2162	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1878	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	1848	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*12	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	1752	3	31	9	Y	28	27	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	765	-0-		-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	952	N	638	-0-		-314	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-		-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	750	N	592	-0-		-158	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-		-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-		-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-		-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-		-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-		-183	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-		-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-		-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1893	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1494	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2011	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1950	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1984	X	1449	-0-	-535	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	885	-0-	-525	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4750	-0-	1650	1650	4750	3			N	-0-					-0-
06	2772	N	1122	-0-	-1650	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	961	X	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	961	X	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	930	X	496	-0-	-434	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	961	X	222	-0-	-739	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,815 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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2289	-0-	-411	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1483	-0-	-408	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	956	-0-	-360	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	510	-0-	-600	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,272 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	Y	2					2
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2462	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	3	8	9	Y	7					12
08	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2379	3	17	9	Y	15	16	1			11
09	2430	N	1686	-0-	-744	-0-	1674	3	12	9	Y	11	16	1			6
10	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2320	3	11	9	Y	10					16
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	3			Y	-0-					16
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2045	3	25	9	Y	23	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 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	1860	N	907	-0-	-953	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4062	-0-	962	962	4062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5860	-0-	2860	3822	5860	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5038	-0-	1938	5760	5038	3			N	-0-					-0-
06	11029	X	5269	-0-	-5760	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5290	-0-	-569	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3581	-0-	-703	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3565	-0-	-395	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1967	-0-	-513	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	3	29	9	Y	26	25	1			1
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	3	42	9	Y	38	38	1			1
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2114	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	2700	X	2017	-0-	-683	-0-	1981	3	36	9	Y	33	34	1			-0-
10	2790	X	1088	-0-	-1702	-0-	1052	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	2700	X	2158	-0-	-542	-0-	2125	3	33	9	Y	30	29	1			1
12	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	1878	3	35	9	Y	32	32	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	708	-0-	-687	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 708 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

01	1736	X	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1233	-0-	-657	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1174	-0-	-326	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1112	-0-	-407	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4712	X	3297	-0-	-1415	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3616	-0-	-192	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3588	-0-	-492	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,780 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-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4198	3	47	9	Y	43	41	1			2
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3775	3	36	9	Y	33	34	1			1
07	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3843	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
08	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	3751	3	34	9	Y	31	30	1			1
09	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3518	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3434	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	3197	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3211	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5466	-0-	-204	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4169	-0-	-1535	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	3575	-0-	-2129	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	3230	-0-	-2230	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3190	-0-	-2421	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2366	-0-	-462	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,238 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	4588	X	3326	-0-	-1262	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2150	-0-	-1154	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2688	-0-	-852	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2592	-0-	-725	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,101 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	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	621	-0-	-2169	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	549	-0-	-1652	-0-	418	3	131	9	Y	119	115	1			4
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	312	3	117	9	Y	106	106	1			4
07	713	X	384	-0-	-329	-0-	251	3	133	9	Y	121	123	1			2
08	3100	N	8202	-0-	5102	5102	8093	3	109	9	Y	99	99	1			2
09	3000	N	5843	-0-	2843	7945	5843	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3100	N	5122	-0-	2022	9967	5122	3			Y	-0-					-0-
11	13947	X	3980	-0-	-9967	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3055	3	32	9	Y	29	28	1			1
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	3	55	9	Y	50	49	1			2
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3118	3	81	9	Y	74	75	1			1
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3925	3	80	9	Y	73	73	1			1
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4336	3	75	9	Y	68	68	1			1
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4134	3	73	9	Y	66	66	1			1
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3744	3	63	9	Y	57	57	1			1
12	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	3680	3	32	9	Y	29	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

01	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1923	-0-	-991	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2168	-0-	-467	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4197	3	83	9	Y	75					103
02	5320	X	3657	-0-	-1663	-0-	3657	3			Y	-0-					103
03	5890	X	3547	-0-	-2343	-0-	3492	3	55	9	Y	50	97	1			56
04	5700	X	4615	-0-	-1085	-0-	4560	3	55	9	Y	50					106
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-	98	1			8
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4190	3	46	9	Y	42					50
07	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	3			Y	-0-					50
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	4171	3	29	9	Y	26					76
09	4470	X	3787	-0-	-683	-0-	3700	3	87	9	Y	79	122	1			33
10	4588	X	4251	-0-	-337	-0-	4251	3			Y	-0-					33
11	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	3864	3			Y	-0-					33
12	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	3899	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 49,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5233	-0-	-287	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5174	-0-	-313	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4928	-0-	-382	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,095 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	744	X	26	-0-	-718	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	5674	-0-	-743	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5472	-0-	-573	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5063	-0-	-787	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5488	-0-	-433	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3557	-0-	-433	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
*12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,838 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,096 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. (I) GAS LIFT(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	3918	-0-	-546	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2640	-0-	-1297	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5115	X	4252	-0-	-863	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1762	-0-	-698	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1519	-0-	-701	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,634 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	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2365	-0-	-967	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,866 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	3596	X	2889	-0-	-707	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2622	-0-	-122	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2965	-0-	-59	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2733	-0-	-615	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2928	3	63	9	Y	57	55	1			2
06	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	2717	3	40	9	Y	36	37	1			1
07	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2911	3	43	9	Y	39	39	1			1
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2761	3	42	9	Y	38	38	1			1
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2686	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
10	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	1905	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	2550	N	570	-0-	-1980	-0-	537	3	33	9	Y	30	29	1			1
12	2635	N	1567	-0-	-1068	-0-	1530	3	37	9	Y	34	34	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4634	-0-	-126	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4715	-0-	-55	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4453	-0-	-507	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,463 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	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	435	-0-	-1828	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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	3304	-0-		-664	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3044	-0-		-568	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3381	-0-		-618	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3270	-0-		-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3297	-0-		-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3174	-0-		-96	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3328	-0-		-268	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2939	-0-		-541	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2695	-0-		-901	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,017 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. GAS	(I) LIFT(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	2567	-0-		-1432	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-		-776	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2324	-0-		-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2636	-0-		-4	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2557	-0-		-171	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	3174	3	40	9	Y	36	35	1			1
07	2728	X	2210	-0-		-518	-0-	2158	3	52	9	Y	47	47	1			1
08	2542	N	2164	-0-		-378	-0-	2114	3	50	9	Y	45	45	1			1
09	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	4785	3	46	9	Y	42	42	1			1
10	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	4203	3	44	9	Y	40	41	1			-0-
11	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	3723	3	40	9	Y	36	35	1			1
*12	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	3484	3	50	9	Y	45	45	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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. GAS	(I) LIFT(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	3930	-0-		-472	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3540	-0-		-520	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3678	-0-		-817	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3032	-0-		-1318	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4039	-0-		-146	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
11	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*12	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2579	-0-	-1	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,400 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	6014	X	4821	-0-	-1193	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4444	-0-	-92	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	2524	-0-	-2336	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4643	-0-	-441	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4449	-0-	-321	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	2837	-0-	-2030	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,290 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	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3749	-0-	-367	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3707	-0-	-613	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	2380	-0-	-1610	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2790	-0-	-1333	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-1563	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4816	-0-	-51	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4691	-0-	-176	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,477 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. (I) GAS LIFT(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	4708	-0-	-159	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4095	-0-	-273	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4393	-0-	-287	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4289	-0-	-547	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,664 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. (I) GAS LIFT(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-	6936	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5267	-0-	-389	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3763	-0-	-2499	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4304	-0-	-2176	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5364	-0-	-1332	-0-	5325	3	39	9	Y	35	34	1			1
06	6480	X	4849	-0-	-1631	-0-	4816	3	33	9	Y	30	30	1			1
07	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	4986	3	37	9	Y	34	34	1			1
08	5363	X	4560	-0-	-803	-0-	4524	3	36	9	Y	33	33	1			1
09	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	4662	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
10	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4636	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4860	X	4117	-0-	-743	-0-	4088	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	5022	X	4216	-0-	-806	-0-	4180	3	36	9	Y	33	32	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3706	-0-	-541	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,207 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2188	-0-	-1144	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2307	-0-	-1053	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2700	-0-	-600	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2127	-0-	-393	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2040	-0-	-502	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,953 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	1767	X	1333	-0-	-434	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	207	-0-	-1389	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	142	-0-	-1873	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	123	-0-	-1827	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	206	-0-	-1809	-0-	187	3	19	9	Y	17	16	1			1
06	1290	X	153	-0-	-1137	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	258	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	291	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	283	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	310	N	71	-0-	-239	-0-	50	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4235	-0-	-49	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4193	-0-	-550	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,332 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	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4023	-0-	-1287	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3887	-0-	-943	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,114 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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	3340	-0-	-1644	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	2322	-0-	-3196	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4884	-0-	-246	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4652	-0-	-928	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4546	-0-	-1034	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3999	-0-	-891	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4080	-0-	-694	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,445 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	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2059	-0-	-514	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1521	-0-	-969	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1773	-0-	-717	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1438	-0-	-763	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,881 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	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2085	-0-	-659	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1784	-0-	-913	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1742	-0-	-955	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1230	-0-	-568	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5994	-0-	-426	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5681	-0-	-739	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4583	-0-	-2051	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,476 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	8401	X	6782	-0-	-1619	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	6143	-0-	-17	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6497	-0-	-103	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6654	-0-	-11	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6279	-0-	-171	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5915	-0-	-750	-0-	5915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,376 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	8649	X	7403	-0-	-1246	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6499	-0-	-25	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7218	-0-	-5	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5989	-0-	-1001	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6142	-0-	-1081	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5830	-0-	-620	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5916	-0-	-84	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5763	-0-	-375	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	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	90	-0-		-313	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	336	N	81	-0-		-255	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6685	-0-		3585	3585	6685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5013	-0-		2013	5598	5013	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5477	-0-		2377	7975	5477	3			N	-0-					-0-
06	12933	X	4958	-0-		-7975	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-		-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4734	-0-		-96	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4426	-0-		-565	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,920 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. GAS	(I) LIFT(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	2230	-0-		-1118	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	1678	X	1678	-0-		-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-		-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-		-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
10	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1871	-0-		-299	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,966 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. GAS	(I) LIFT(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	2857	-0-		-584	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-		-230	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2731	-0-		-338	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2231	-0-		-739	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2695	-0-		-250	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2519	-0-		-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2571	-0-		-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*12	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 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	3100	N	2910	-0-	-190	1735	2910	3		N	-0-			-0-
02	4487	X	2752	-0-	-1735	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
03	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
04	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
08	3286	X	2511	-0-	-775	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	1170	-0-	-1740	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
10	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
11	2670	X	1266	-0-	-1404	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
12	2511	X	1202	-0-	-1309	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 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	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3		N	-0-			-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3		N	-0-			-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3		N	-0-			-0-
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3		N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3		N	-0-			-0-
08	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	3		N	-0-			-0-
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4547	3		N	-0-			-0-
10	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	3		N	-0-			-0-
11	4560	X	4532	-0-	-28	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 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	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3		N	-0-			-0-
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3		N	-0-			-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3		N	-0-			-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5813	-0-	-627	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4955	-0-	-1645	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4941	-0-	-1879	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5401	-0-	-1047	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
*12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 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	3802	-0-	-259	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5635	-0-	-689	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5076	-0-	-300	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5264	-0-	-688	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5225	-0-	-445	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5208	-0-	-252	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5184	-0-	-24	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,087 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,231 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4496	-0-	-1301	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4074	-0-	-210	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4141	-0-	-449	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-703	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2001	-0-	-15	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,954 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. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-932	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2213	-0-	-139	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1787	-0-	-733	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2106	-0-	-498	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,791 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. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-311	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2420	-0-	-16	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1573	-0-	-887	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1252	-0-	-1259	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4960	X	2728	-0-	-2232	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	2402	-0-	-2078	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,064 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	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4571	-0-	-1195	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	3950	-0-	-1754	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3155	-0-	-1255	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,973 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	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5330	-0-	-242	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5331	-0-	-579	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

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	3100	N	3510	-0-		410	781	3510	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	1970	-0-		-1838	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	384	-0-		-3832	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	102	-0-		-3978	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	4128	3	169	9	Y	154	148	1			6
06	3390	X	2196	-0-		-1194	-0-	2160	3	36	9	Y	33	37	1	1	8	1
07	2170	X	2128	-0-		-42	-0-	2126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	4309	X	347	-0-		-3962	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4170	X	562	-0-		-3608	-0-	560	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4309	X	432	-0-		-3877	-0-	430	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2190	X	1073	-0-		-1117	-0-	1072	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	2252	X	2252	-0-		-0-	-0-	2235	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5697	-0-		-1712	-0-	5697	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5118	-0-		-482	-0-	5118	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	5771	-0-		-429	-0-	5771	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	4857	-0-		-1143	-0-	4857	3	N	-0-			-0-
05	6219	X	6219	-0-		-0-	-0-	6219	3	N	-0-			-0-
06	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	6050	3	N	-0-			-0-
07	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	6242	3	N	-0-			-0-
08	6231	X	6204	-0-		-27	-0-	6204	3	N	-0-			-0-
09	6060	X	5243	-0-		-817	-0-	5243	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5206	-0-		-1056	-0-	5206	3	N	-0-			-0-
11	6060	X	4773	-0-		-1287	-0-	4773	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	4334	-0-		-1897	-0-	4334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	854	-0-		-169	-0-	854	3	N	-0-			-0-
02	896	N	524	-0-		-372	-0-	524	3	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
04	840	N	657	-0-		-183	-0-	657	3	N	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-		-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4076	-0-		976	976	4076	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2877	-0-		-223	753	2877	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3431	-0-		431	1184	3431	3	N	-0-			-0-
10	5130	X	3946	-0-		-1184	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
11	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
12	2201	X	2145	-0-		-56	-0-	2145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,968 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3389	-0-	-643	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3429	-0-	-1035	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3475	-0-	-845	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,207 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	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3465	-0-	-525	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3229	-0-	-581	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3258	-0-	-222	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2431	-0-	-1709	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2154	-0-	-2124	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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	5534	-0-		-294	-0-	5534	3			N	-0-					1
02	5096	X	4985	-0-		-111	-0-	4985	3			N	-0-					1
03	5642	X	5368	-0-		-274	-0-	5368	3			N	-0-					1
04	5466	X	5466	-0-		-0-	-0-	5466	3			N	-0-					1
05	5549	X	5530	-0-		-19	-0-	5530	3			N	-0-					1
06	5370	X	5364	-0-		-6	-0-	5364	3			N	-0-					1
07	5642	X	5129	-0-		-513	-0-	5129	3			N	-0-					1
08	5105	X	5105	-0-		-0-	-0-	5105	3			N	-0-					1
09	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-	5396	3			N	-0-					1
10	5340	X	5340	-0-		-0-	-0-	5340	3			N	-0-					1
11	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	4642	3			N	-0-					1
*12	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	4628	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,487 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. GAS	(I) LIFT(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	4638	-0-		-446	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4217	-0-		-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-		-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4498	-0-		-28	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4253	-0-		-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4402	-0-		-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4116	-0-		-162	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3319	-0-		-821	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3973	-0-		-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,475 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200260	X	157854	-0-		-42406	-0-	155477	3	2377	9	Y	2161	2277	1	4	8	115
02	INC G-10		135888	-0-		135888	135888	133887	3	2001	9	Y	1819	1908	1			26
03	INC G-10		140642	-0-		140642	276530	138337	3	2305	9	Y	2095	2059	1			62
04	389229	X	112699	-0-		-276530	-0-	110668	3	2031	9	Y	1846	1854	1	14	8	40
05	115390	X	115390	-0-		-0-	-0-	113469	3	1921	9	Y	1746	1722	1			64
06	152760	X	79462	-0-		-73298	-0-	78263	3	1199	9	Y	1090	1110	1			44
07	150443	X	-0-	-0-		-150443	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
08	125209	X	101186	-0-		-24023	-0-	99724	3	1462	9	Y	1329	1303	1			26
09	112710	X	85659	-0-		-27051	-0-	84351	3	1308	9	Y	1189	1198	1			17
10	115382	X	86841	-0-		-28541	-0-	85567	3	1274	9	Y	1158	1165	1			10
11	97920	X	77987	-0-		-19933	-0-	76878	3	1109	9	Y	1008	1000	1			18
12	101184	X	92924	-0-		-8260	-0-	91853	3	1071	9	Y	974	973	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,186,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,415

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	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	81492	-0-		81492	1091703	80292	3	1200	9	Y	1091	1037	1			58
02	1159721	X	68018	-0-		-1091703	-0-	66466	3	1552	9	Y	1411	1449	1			20
03	102083	X	66565	-0-		-35518	-0-	64732	3	1833	9	Y	1666	1637	1			49
04	87000	X	59211	-0-		-27789	-0-	57608	3	1603	9	Y	1457	1474	1			32
05	86180	X	57411	-0-		-28769	-0-	55884	3	1527	9	Y	1388	1369	1			51
06	78870	X	52571	-0-		-26299	-0-	51633	3	938	9	Y	853	870	1			34
07	75299	X	53264	-0-		-22035	-0-	52268	3	996	9	Y	905	925	1			14
08	57939	X	50670	-0-		-7269	-0-	49695	3	975	9	Y	886	883	1			17
09	56070	X	48045	-0-		-8025	-0-	47141	3	904	9	Y	822	827	1			12
10	57412	X	47300	-0-		-10112	-0-	46421	3	879	9	Y	799	804	1			7
11	52560	X	42878	-0-		-9682	-0-	42112	3	766	9	Y	696	691	1			12
12	53258	X	45447	-0-		-7811	-0-	44490	3	957	9	Y	870	865	1			17

TOTAL GAS PROD: 672,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,844

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. GAS LIFT	(I)(L)	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	183632	-0-		183632	2555473	183632	3			N	-0-					-0-
02	0	W	153495	-0-		153495	2708968	153495	3			N	-0-					-0-
03	0	W	156848	-0-		156848	2865816	156848	3			N	-0-					-0-
04	0	W	145399	-0-		145399	3011215	145399	3			N	-0-					-0-
05	0	W	146089	-0-		146089	3157304	144678	3	1411	9	Y	1283	1236	1			47
06	3291780	X	134476	-0-		-3157304	-0-	133238	3	1238	9	Y	1125	1127	1			45
07	169942	X	127182	-0-		-42760	-0-	126067	3	1115	9	Y	1014	1043	1			16
08	137640	X	120046	-0-		-17594	-0-	118954	3	1092	9	Y	993	989	1			20
09	133200	X	16592	-0-		-116608	-0-	16412	3	180	9	Y	164	182	1			2
10	137640	X	114768	-0-		-22872	-0-	114036	3	732	9	Y	665	661	1			6
11	133200	X	120575	-0-		-12625	-0-	119717	3	858	9	Y	780	772	1			14
12	127193	X	111777	-0-		-15416	-0-	110440	3	1337	9	Y	1215	1205	1			24

TOTAL GAS PROD: 1,530,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

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. GAS LIFT	(I)(L)	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	239646	-0-		239646	1781780	237475	3	2171	9	Y	1974	2094	1			105
02	0	W	195669	-0-		195669	1977449	194071	3	1598	9	Y	1453	1537	1			21
03	0	W	168387	-0-		168387	2145836	166630	3	1757	9	Y	1597	1571	1			47
04	0	W	139179	-0-		139179	2285015	137642	3	1537	9	Y	1397	1413	1			31
05	0	W	127514	-0-		127514	2412529	126050	3	1464	9	Y	1331	1313	1			49
06	2525051	X	112522	-0-		-2412529	-0-	111216	3	1306	9	Y	1187	1188	1			48
07	200074	X	115914	-0-		-84160	-0-	114707	3	1207	9	Y	1097	1128	1			17
08	129611	X	96392	-0-		-33219	-0-	95434	3	958	9	Y	871	871	1			17
09	125430	X	86362	-0-		-39068	-0-	85475	3	887	9	Y	806	812	1			11
10	127503	X	85517	-0-		-41986	-0-	84652	3	865	9	Y	786	790	1			7
11	112530	X	55045	-0-		-57485	-0-	54293	3	752	9	Y	684	679	1			12
12	115909	X	78700	-0-		-37209	-0-	77778	3	922	9	Y	838	833	1			17

TOTAL GAS PROD: 1,500,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,021

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	69818	-0-	69818	488561	69818	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	50494	-0-	50494	539055	50494	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	64532	-0-	64532	603587	64532	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	60554	-0-	60554	664141	60554	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	57652	-0-	57652	721793	57652	3			Y	-0-					-0-
06	777133	X	55340	-0-	-721793	-0-	55340	3			Y	-0-					-0-
07	64542	X	51137	-0-	-13405	-0-	51137	3			Y	-0-					-0-
08	64542	X	52434	-0-	-12108	-0-	52434	3			Y	-0-					-0-
09	60540	X	47667	-0-	-12873	-0-	47667	3			Y	-0-					-0-
10	57660	X	47455	-0-	-10205	-0-	47455	3			Y	-0-					-0-
11	55350	X	44562	-0-	-10788	-0-	44562	3			Y	-0-					-0-
12	52421	X	44817	-0-	-7604	-0-	44817	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	66570	-0-	66570	811557	64656	3	1914	9	Y	1740	1650	1			93
02	0	W	49959	-0-	49959	861516	47575	3	2384	9	Y	2167	2229	1			31
03	0	W	60502	-0-	60502	922018	57688	3	2814	9	Y	2558	2514	1			75
04	0	W	53726	-0-	53726	975744	51264	3	2462	9	Y	2238	2264	1			49
05	0	W	50500	-0-	50500	1026244	48155	3	2345	9	Y	2132	2103	1			78
06	0	W	42930	-0-	42930	1069174	42044	3	886	9	Y	805	851	1			32
07	0	W	43409	-0-	43409	1112583	42817	3	592	9	Y	538	562	1			8
08	0	W	41255	-0-	41255	1153838	40675	3	580	9	Y	527	525	1			10
09	1192038	X	38200	-0-	-1153838	-0-	37662	3	538	9	Y	489	492	1			7
10	50499	X	35987	-0-	-14512	-0-	35463	3	524	9	Y	476	479	1			4
11	42930	X	33727	-0-	-9203	-0-	33272	3	455	9	Y	414	411	1			7
12	43400	X	37908	-0-	-5492	-0-	37205	3	703	9	Y	639	633	1			13

TOTAL GAS PROD: 554,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,723

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44316	-0-	44316	381799	44293	3	23	9	Y	21	22	1			1
02	0	W	38241	-0-	38241	420040	38219	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
03	0	W	39579	-0-	39579	459619	39554	3	25	9	Y	23	22	1			1
04	0	W	40435	-0-	40435	500054	40424	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	0	W	39471	-0-	39471	539525	39460	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	578471	X	38946	-0-	-539525	-0-	38365	3	581	9	Y	528	507	1			21
07	42346	X	42151	-0-	-195	-0-	41113	3	1038	9	Y	944	950	1			15
08	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	41993	3	1016	9	Y	924	921	1			18
09	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	40581	3	684	9	Y	622	631	1			9
10	42160	X	32482	-0-	-9678	-0-	31866	3	616	9	Y	560	564	1			5
11	41610	X	2488	-0-	-39122	-0-	1952	3	536	9	Y	487	483	1			9
12	42997	X	35429	-0-	-7568	-0-	34469	3	960	9	Y	873	865	1			17

TOTAL GAS PROD: 437,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	W	65375	-0-	65375	702967	64306	3	1069	9	Y	972	922	1			52
02	0	W	51853	-0-	51853	754820	50404	3	1449	9	Y	1317	1350	1			19
03	0	W	49490	-0-	49490	804310	47779	3	1711	9	Y	1555	1528	1			46
04	0	W	48081	-0-	48081	852391	46586	3	1495	9	Y	1359	1375	1			30
05	0	W	45181	-0-	45181	897572	43756	3	1425	9	Y	1295	1278	1			47
06	0	W	42913	-0-	42913	940485	41921	3	992	9	Y	902	913	1			36
07	0	W	43909	-0-	43909	984394	42961	3	948	9	Y	862	884	1			14
08	0	W	42333	-0-	42333	1026727	41406	3	927	9	Y	843	840	1			17
09	1068478	X	41751	-0-	-1026727	-0-	40892	3	859	9	Y	781	787	1			11
10	45167	X	40426	-0-	-4741	-0-	39589	3	837	9	Y	761	766	1			6
11	42900	X	36801	-0-	-6099	-0-	36071	3	730	9	Y	664	658	1			12
12	43896	X	37184	-0-	-6712	-0-	36287	3	897	9	Y	815	811	1			16

TOTAL GAS PROD: 545,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,126

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

01	0	W	97453	-0-	97453	439858	1301	1	95833	3	N	290	364	1	16	8	213
							319	9									
02	0	W	75244	-0-	75244	515102	732	1	73927	3	N	532	571	1	36	8	138
							585	9									
03	0	W	72543	-0-	72543	587645	4	1	72173	3	N	333	359	1	17	8	95
							366	9									
04	0	W	64842	-0-	64842	652487	3	1	64410	2	Y	390	267	1			123
							429	9									
05	706968	X	54481	-0-	-652487	-0-	1	1	54137	2	Y	312	385	1			50
							343	9									
06	55876	X	55876	-0-	-0-	-0-	1	1	55630	2	Y	223	238	1	9	8	26
							245	9									
07	49209	X	49209	-0-	-0-	-0-	4	1	48842	2	Y	330	265	1	26	8	65
							363	9									
08	48217	X	48217	-0-	-0-	-0-	1	1	48028	3	Y	171	192	1			44
							188	9									
09	44895	X	44895	-0-	-0-	-0-	44694	3	201	9	Y	183	193	1	3	8	31
10	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	43425	3	213	9	Y	194	156	1	17	8	52
11	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35480	3	205	9	Y	186	209	1			29
*12	35981	X	35981	-0-	-0-	-0-	35737	3	244	9	Y	222	183	1	21	8	47

TOTAL GAS PROD: 678,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150362	-0-	150362	211643	149262	3	1100	9	N	1000	732	1	8	8	260
02	0	W	122473	-0-	122473	334116	9	1	121899	3	N	514	550	1	21	8	203
							565	9									
03	0	W	121119	-0-	121119	455235	547	1	119944	3	N	571	533	1	11	8	230
							628	9									
04	0	W	105585	-0-	105585	560820	226	1	104784	3	N	523	539	1	11	8	203
							575	9									
05	659986	X	99166	-0-	-560820	-0-	108	1	98631	3	N	388	359	1	4	8	228
							427	9									
06	84398	X	84398	-0-	-0-	-0-	84025	3	373	9	N	339	356	1	8	8	203
07	135594	X	73646	-0-	-61948	-0-	73379	3	267	9	N	243	369	1	4	8	73
08	105493	X	71931	-0-	-33562	-0-	71699	3	232	9	N	211	179	1			105
09	102090	X	66012	-0-	-36078	-0-	65797	3	215	9	N	195	175	1	2	8	123
10	99169	X	64277	-0-	-34892	-0-	64057	3	220	9	N	200	182	1	3	8	138
11	84390	X	58406	-0-	-25984	-0-	58196	3	210	9	N	191	181	1			148
12	73656	X	58497	-0-	-15159	-0-	58273	3	224	9	N	204	172	1			180

TOTAL GAS PROD: 1,075,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,579

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	103813	-0-	103813	103813	105	1	103322	3	Y	351	189	1	12	8	150
							386	9									
03	0	W	104432	-0-	104432	208245	12	1	103704	3	Y	651	722	1	12	8	67
							716	9									
04	0	W	80448	-0-	80448	288693	2	1	80014	3	Y	393	359	1	11	8	90
							432	9									
05	0	W	61907	-0-	61907	350600	1	1	61561	3	Y	314	178	1	4	8	222
							345	9									
06	0	W	53781	-0-	53781	404381	53483	3	298	9	Y	271	359	1	8	8	126
07	0	W	50886	-0-	50886	455267	17	1	50618	3	Y	228	183	1	7	8	164
							251	9									
08	0	W	49419	-0-	49419	504686	49196	3	223	9	Y	203	181	1			186
09	550219	X	45533	-0-	-504686	-0-	45314	3	219	9	Y	199	177	1	2	8	206
10	61907	X	44569	-0-	-17338	-0-	2	1	44359	3	Y	189	332	1	6	8	57
							208	9									
11	53790	X	38767	-0-	-15023	-0-	17	1	38379	3	Y	337	175	1			219
							371	9									
12	50871	X	37200	-0-	-13671	-0-	10	1	37173	3	Y	15	170	1			64
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 670,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

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
01	220069	X	203200	-0-	-16869	-0-	200425	3	2775	9	N	2523	2407	1			116
02	198772	X	160522	-0-	-38250	-0-	158516	3	2006	9	N	1824	1914	1			26
03	220069	X	163198	-0-	-56871	-0-	161106	3	2092	9	N	1902	1872	1			56
04	212970	X	145309	-0-	-67661	-0-	143481	3	1828	9	N	1662	1682	1			36
05	220069	X	138221	-0-	-81848	-0-	136477	3	1744	9	Y	1585	1563	1			58
06	212970	X	122492	-0-	-90478	-0-	121265	3	1227	9	Y	1115	1128	1			45
07	177723	X	117931	-0-	-59792	-0-	116750	3	1181	9	Y	1074	1102	1			17
08	163184	X	96741	-0-	-66443	-0-	95584	3	1157	9	Y	1052	1048	1			21
09	145320	X	88033	-0-	-57287	-0-	86960	3	1073	9	Y	975	982	1			14
10	138229	X	85698	-0-	-52531	-0-	84654	3	1044	9	Y	949	955	1			8
11	122490	X	78502	-0-	-43988	-0-	77592	3	910	9	Y	827	820	1			15
12	117924	X	77455	-0-	-40469	-0-	76323	3	1132	9	Y	1029	1024	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,477,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,517

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114566	-0-	114566	114566	114529	3	37	9	Y	34	32	1	1	8	1
04	270059	X	155493	-0-	-114566	-0-	155449	3	44	9	Y	40	37	1	3	8	1
05	155164	X	155164	-0-	-0-	-0-	154409	3	755	9	Y	686	662	1			25
06	123887	X	123887	-0-	-0-	-0-	122614	3	1273	9	Y	1157	1135	1			47
07	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	109630	3	1450	9	Y	1318	1344	1			21
08	106051	X	88158	-0-	-17893	-0-	86739	3	1419	9	Y	1290	1286	1			25
09	102630	X	77215	-0-	-25415	-0-	75898	3	1317	9	Y	1197	1205	1			17
10	106051	X	75504	-0-	-30547	-0-	74427	3	1077	9	Y	979	988	1			8
11	102630	X	72562	-0-	-30068	-0-	72058	3	504	9	Y	458	458	1			8
12	106051	X	72163	-0-	-33888	-0-	71488	3	675	9	Y	614	610	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,045,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,773

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
01	155225	X	155225	-0-	-0-	-0-	146433	3	8792	9	Y	7993	7728	1	1	8	264
02	133087	X	133087	-0-	-0-	-0-	128146	3	4941	9	Y	4492	4692	1			64
03	136936	X	136936	-0-	-0-	-0-	131133	3	5803	9	Y	5275	5184	1			155
04	121351	X	121351	-0-	-0-	-0-	116276	3	5075	9	Y	4614	4668	1			101
05	118374	X	118374	-0-	-0-	-0-	113537	3	4837	9	Y	4397	4337	1			161
06	104836	X	104836	-0-	-0-	-0-	100524	3	4312	9	Y	3920	3923	1			158
07	102424	X	99669	-0-	-2755	-0-	95865	3	3804	9	Y	3458	3562	1			54
08	102424	X	89261	-0-	-13163	-0-	86551	3	2710	9	Y	2464	2469	1			49
09	99120	X	67327	-0-	-31793	-0-	65304	3	2023	9	Y	1839	1862	1			26
10	102424	X	29753	-0-	-72671	-0-	28008	3	1745	9	Y	1586	1599	1			13
11	99120	X	32450	-0-	-66670	-0-	30308	3	2142	9	Y	1947	1925	1			35
12	99665	X	66414	-0-	-33251	-0-	63997	3	2417	9	Y	2197	2189	1			43

TOTAL GAS PROD: 1,154,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,182

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		107710	-0-	107710	107710	3 525	1 9	107182	3	Y	477	278	1			199
05	0		154181	-0-	154181	261891	1 2015	1 9	152165	3	Y	1832	1766	1			265
06	0		119414	-0-	119414	381305	1 1155	1 9	118258	3	Y	1050	1187	1			128
07	0	W	98932	-0-	98932	480237	8 1197	1 9	97727	3	Y	1088	984	1			232
08	0	W	74825	-0-	74825	555062	2 677	1 9	74146	3	Y	615	690	1			157
09	0	W	65410	-0-	65410	620472	64696	3	714	9	Y	649	693	1			113
10	681816	X	61344	-0-	-620472	-0-	60644	3	700	9	Y	636	563	1			186
11	195030	X	60230	-0-	-134800	-0-	59604	3	626	9	Y	569	665	1			90
12	74834	X	55639	-0-	-19195	-0-	54965	3	674	9	Y	613	559	1			144

TOTAL GAS PROD: 797,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,529

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		76433	-0-	76433	76433	76405	3	28	9	Y	25	24	1			1
07	0		94049	-0-	94049	170482	93458	3	591	9	Y	537	530	1			8
*08	244771	X	74289	-0-	-170482	-0-	73319	3	970	9	Y	882	873	1			17
09	91050	X	64225	-0-	-26825	-0-	63326	3	899	9	Y	817	823	1			11
10	94085	X	59790	-0-	-34295	-0-	58983	3	807	9	Y	734	739	1			6
11	91050	X	51722	-0-	-39328	-0-	51191	3	531	9	Y	483	480	1			9
12	94085	X	50727	-0-	-43358	-0-	49973	3	754	9	Y	685	680	1			14

TOTAL GAS PROD: 471,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					2
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	14	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	Y	-0-	2	1			2
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					2
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	155	2	Y	3					4
							3	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					4
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					4
*12	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	161	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	651	2	Y	3					8
							3	9									
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	48	1	502	2	Y	3	2	8			9
							3	9									
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	68	1	577	2	Y	2					11
							2	9									
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	51	1	528	2	Y	2					13
							2	9									
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	49	1	496	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	46	1	465	2	Y	1					3
							1	9									
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	42	1	509	2	Y	2					5
							2	9									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	446	2	Y	1					6
							1	9									
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	40	1	468	2	Y	1					7
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42	1	496	2	Y	1					8
							1	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	2					10
							2	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	2	8	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-497	-0-	124	1 4 9	1142	2	Y	4					9
02	1372	X	1125	-0-	-247	-0-	123	1 2 9	1000	2	Y	2					11
03	1519	X	1086	-0-	-433	-0-	99	1 6 9	981	2	Y	5					16
04	1470	X	1145	-0-	-325	-0-	115	1 6 9	1024	2	Y	5					21
05	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	110	1 3 9	1095	2	Y	3					24
06	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	93	1 2 9	1061	2	Y	2					26
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	108	1 4 9	1124	2	Y	4	27	1			3
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1251	2	Y	1					4
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	1052	2	Y	4					8
10	1240	X	1207	-0-	-33	-0-	161	1	1046	2	Y	-0-					8
11	1320	X	1222	-0-	-98	-0-	163	1 3 9	1056	2	Y	3					11
*12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	129	1 7 9	1271	2	Y	6					17

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	-1683	-0-	181	1 6 9	2191	2	Y	5					6
02	3668	X	1996	-0-	-1672	-0-	141	1 3 9	1852	2	Y	3					9
03	4061	X	1988	-0-	-2073	-0-	122	1 4 9	1862	2	Y	4					13
04	3390	X	1764	-0-	-1626	-0-	130	1 2 9	1632	2	Y	2					15
05	2790	X	1856	-0-	-934	-0-	113	1 2 9	1741	2	Y	2					17
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	106	1 6 9	1523	2	Y	5	12	1			10
07	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	119	1 2 9	1453	2	Y	2					12
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	194	1 9 9	2487	2	Y	8	19	1			1
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	1859	2	Y	4					5
10	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	117	1 4 9	1518	2	Y	4					9
11	2610	X	1789	-0-	-821	-0-	104	1 2 9	1683	2	Y	2					11
12	2697	X	1480	-0-	-1217	-0-	90	1 3 9	1387	2	Y	3	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(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-	3356	2			Y	-0-					1
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			Y	-0-					1
04	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2			Y	-0-					1
05	3410	X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	2			Y	-0-					1
06	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	2151	2			Y	-0-					1
07	3410	X	2156	-0-	-1254	-0-	2156	2			Y	-0-					1
08	2976	X	1244	-0-	-1732	-0-	1244	2			Y	-0-					1
09	2400	X	1044	-0-	-1356	-0-	1044	2			Y	-0-					1
10	2263	X	1547	-0-	-716	-0-	1547	2			Y	-0-					1
11	2160	X	1457	-0-	-703	-0-	1457	2			Y	-0-					1
12	2170	X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 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	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	1878	2			Y	-0-					14
02	2716	X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2			Y	-0-					14
03	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	2			Y	-0-					14
04	2910	X	2668	-0-	-242	-0-	2668	2			Y	-0-					14
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			Y	-0-					14
06	2610	X	2442	-0-	-168	-0-	2441	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2373	2			Y	-0-					14
08	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	1854	2			Y	-0-					14
09	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1900	2			Y	-0-					14
10	2759	X	1553	-0-	-1206	-0-	1553	2			Y	-0-					14
11	2430	X	1538	-0-	-892	-0-	1538	2			Y	-0-					14
12	2387	X	1382	-0-	-1005	-0-	1382	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1 9	189	2	Y	1					2
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1 9	170	2	Y	2	1	8			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1 9	159	2	Y	1					4
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1 9	238	2	Y	1	4	1			1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1 9	201	2	Y	1					2
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39	1 9	314	2	Y	2					4
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					4
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	15	1 9	161	2	Y	1					5
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	18	1 9	165	2	Y	1					6
*11	270	N	136	-0-	-134	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	4	1			2
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 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	3193	X	2130	-0-	-1063	-0-	162	1 6 9	1962	2	Y	5					6
02	2884	X	2613	-0-	-271	-0-	185	1 3 9	2425	2	Y	3					9
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	149	1 6 9	2264	2	Y	5					14
04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	164	1 3 9	2056	2	Y	3					17
05	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	166	1 2 9	2562	2	Y	2					19
06	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	138	1 9 9	1985	2	Y	8	15	1			12
07	2883	X	2007	-0-	-876	-0-	152	1 2 9	1853	2	Y	2					14
08	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	134	1	1719	2	Y	-0-	13	1			1
09	2640	X	1618	-0-	-1022	-0-	126	1 3 9	1489	2	Y	3					4
10	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	171	1 7 9	2225	2	Y	6					10
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	2181	2	Y	3					13
*12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	1923	2	Y	3	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					28
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					28
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					28
04	1890	N	1405	-0-	-485	-0-	1405	2			Y	-0-					28
05	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			Y	-0-					28
06	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			Y	-0-					28
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			Y	-0-					28
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					28
09	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	1051	2			Y	-0-					28
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					28
11	1500	N	754	-0-	-746	-0-	754	2			Y	-0-					28
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-10	-0-	293 8	1 9	2510	2	Y	7					7
02	2660	X	2471	-0-	-189	-0-	216 7	1 9	2248	2	Y	6					13
03	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	276 9	1 9	2375	2	Y	8					21
04	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	231 9	1 9	2452	2	Y	8					29
05	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	230 6	1 9	2355	2	Y	5	29	1			5
06	2730	X	2473	-0-	-257	-0-	218 4	1 9	2251	2	Y	4					9
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	192 12	1 9	2358	2	Y	11					20
08	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	185 2	1 9	2329	2	Y	2					22
09	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	192 7	1 9	2265	2	Y	6					28
10	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	204 7	1 9	2388	2	Y	6					34
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	194 8	1 9	2378	2	Y	7					41
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	216 10	1 9	2448	2	Y	9	32	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 #: 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	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	188	1 7 9	2274	2	Y	6					7
02	3472	X	1884	-0-	-1588	-0-	133	1 2 9	1749	2	Y	2					9
03	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	179	1 6 9	2723	2	Y	5					14
04	3240	X	2128	-0-	-1112	-0-	157	1 3 9	1968	2	Y	3					17
05	3069	X	2114	-0-	-955	-0-	128	1 2 9	1984	2	Y	2					19
06	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	119	1 6 9	1705	2	Y	5	13	1			11
07	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	132	1 3 9	1602	2	Y	3					14
08	2914	X	2319	-0-	-595	-0-	168	1 3 9	2148	2	Y	3	16	1			1
09	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	151	1 3 9	1783	2	Y	3					4
10	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	119	1 4 9	1549	2	Y	4					8
*11	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	112	1 3 9	1812	2	Y	3					11
*12	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	110	1 3 9	1702	2	Y	3	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT (I)(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	1317	-0-	-78	-0-	129	1 4 9	1184	2	Y	4					8
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	129	1 2 9	1049	2	Y	2					10
03	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	94	1 6 9	926	2	Y	5					15
04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	121	1 6 9	1077	2	Y	5					20
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	119	1 3 9	1177	2	Y	3					23
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1 3 9	1087	2	Y	3					26
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	108	1 4 9	1122	2	Y	4	27	1			3
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	1191	2	Y	1					4
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	1267	2	Y	4					8
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	1196	2	Y	1					9
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	168	1 3 9	1086	2	Y	3					12
12	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	121	1 6 9	1196	2	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

01	2480 X	1877	-0-	-603	-0-	143 1 4 9	1730 2	Y	4					5
02	2016 X	1567	-0-	-449	-0-	111 1 2 9	1454 2	Y	2					7
03	2046 X	1800	-0-	-246	-0-	111 1 4 9	1685 2	Y	4					11
04	1950 X	1617	-0-	-333	-0-	119 1 2 9	1496 2	Y	2					13
05	1953 X	1800	-0-	-153	-0-	109 1 2 9	1689 2	Y	2					15
06	1830 X	1621	-0-	-209	-0-	105 1 6 9	1510 2	Y	5	11	1			9
07	1798 X	1617	-0-	-181	-0-	123 1 2 9	1492 2	Y	2					11
08	1798 X	1541	-0-	-257	-0-	112 1 1 9	1428 2	Y	1	11	1			1
09	1740 X	1361	-0-	-379	-0-	106 1 3 9	1252 2	Y	3					4
10	1798 X	1280	-0-	-518	-0-	91 1 3 9	1186 2	Y	3					7
11	1620 X	185	-0-	-1435	-0-	11 1 2 9	172 2	Y	2					9
12	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	87 1 3 9	1351 2	Y	3	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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	1			-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
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 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-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1629	2	Y	2					5
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1162	2	Y	4	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	181 6	1 9	2192	2	Y	5					6
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	2008	2	Y	3					9
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	130 4	1 9	1985	2	Y	4					13
04	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	126 3	1 9	1574	2	Y	3					16
05	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	135 2	1 9	2088	2	Y	2					18
06	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	145 9	1 9	2078	2	Y	8	15	1			11
07	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	159 3	1 9	1936	2	Y	3					14
08	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	141 1	1 9	1809	2	Y	1	14	1			1
09	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	122 2	1 9	1443	2	Y	2					3
10	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	119 6	1 9	1555	2	Y	5					8
11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	117 2	1 9	1881	2	Y	2					10
12	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	114 4	1 9	1763	2	Y	4	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	171	1	2078	2	Y	5					6
							6	9									
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1944	2	Y	3					9
							3	9									
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	126	1	1921	2	Y	4					13
							4	9									
04	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	141	1	1765	2	Y	3					16
							3	9									
05	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	136	1	2100	2	Y	2					18
							2	9									
06	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	139	1	1992	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	158	1	1928	2	Y	3					10
							3	9									
08	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	141	1	1798	2	Y	5	14	1			1
							6	9									
09	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	119	1	1406	2	Y	3					4
							3	9									
10	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	109	1	1420	2	Y	4					8
							4	9									
11	2130	X	1876	-0-	-254	-0-	109	1	1765	2	Y	2					10
							2	9									
12	2077	X	1757	-0-	-320	-0-	107	1	1647	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,411 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	3007	X	1108	-0-	-1899	-0-	1108	2			Y	-0-					1
02	2520	X	1243	-0-	-1277	-0-	1243	2			Y	-0-					1
03	2604	X	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					1
04	2520	X	1905	-0-	-615	-0-	1905	2			Y	-0-					1
05	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			Y	-0-					1
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					1
07	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					1
08	1984	X	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			Y	-0-					1
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					1
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					1
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					1
12	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,999 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 #: 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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-		287	1 7 9	2459	2	Y	6					6
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-		205	1 8 9	2135	2	Y	7					13
03	2728	X	2625	-0-	-103	-0-		272	1 8 9	2345	2	Y	7					20
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-		234	1 10 9	2487	2	Y	9					29
05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-		234	1 11 9	2403	2	Y	10	34	1			5
06	2670	X	2526	-0-	-144	-0-		222	1 4 9	2300	2	Y	4					9
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-		194	1 12 9	2383	2	Y	11					20
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-		208	1 3 9	2617	2	Y	3					23
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-		216	1 7 9	2544	2	Y	6					29
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		230	1 7 9	2691	2	Y	6					35
*11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-		217	1 10 9	2665	2	Y	9					44
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-		236	1 11 9	2680	2	Y	10	35	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 32,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-		492	1 15 9	2416	2	Y	14					25
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-		511	1 13 9	1902	2	Y	12					37
03	2914	X	2342	-0-	-572	-0-		495	1 10 9	1837	2	Y	9					46
04	2820	X	1850	-0-	-970	-0-		347	1 10 9	1493	2	Y	9					55
05	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-		403	1 3 9	976	2	Y	3					58
06	2820	X	1158	-0-	-1662	-0-		217	1 4 9	937	2	Y	4					62
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-		255	1 1 9	939	2	Y	1					63
08	1395	N	1155	-0-	-240	-0-		236	1 2 9	917	2	Y	2					65
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-		227	1 7 9	848	2	Y	6					71
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-		244	1 4 9	772	2	Y	4					75
*11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-		224	1 3 9	846	2	Y	3	64	1			14
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		312	1	831	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					3
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					3
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	2					5
							2	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1					6
							1	9									
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					6
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	249	1	2713	2	Y	12					18
							13	9									
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	2273	2	Y	9					27
							10	9									
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	84	1	2031	2	Y	9	19	1			17
							10	9									
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	242	1	2223	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(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-	146	1	1269	2	Y	8					10
							9	9									
02	1260	X	1258	-0-	-2	-0-	133	1	1119	2	Y	5					15
							6	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	2	Y	6					21
							7	9									
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	137	1	1189	2	Y	3					24
							3	9									
05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	150	1	1227	2	Y	6	23	1			7
							7	9									
06	1380	X	1303	-0-	-77	-0-	133	1	1166	2	Y	4					11
							4	9									
07	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	142	1	1135	2	Y	6					17
							7	9									
08	1395	X	1267	-0-	-128	-0-	135	1	1129	2	Y	3					20
							3	9									
09	1350	X	930	-0-	-420	-0-	78	1	848	2	Y	4					24
							4	9									
10	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	101	1	927	2	Y	3					27
							3	9									
11	1290	X	899	-0-	-391	-0-	36	1	859	2	Y	4	19	1			12
							4	9									
12	1271	X	1008	-0-	-263	-0-	99	1	909	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	324	1	2816	2	Y	18					24
							20	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	322	1	2704	2	Y	14					38
							15	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	329	1	3022	2	Y	14					52
							15	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	351	1	3061	2	Y	8					60
							9	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	381	1	3105	2	Y	14	59	1			15
							15	9									
06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	322	1	2831	2	Y	9					24
							10	9									
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	371	1	2969	2	Y	16					40
							18	9									
08	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	293	1	2453	2	Y	4					44
							4	9									
09	3420	X	2219	-0-	-1201	-0-	186	1	2022	2	Y	10					54
							11	9									
10	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	281	1	2575	2	Y	10					64
							11	9									
11	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	98	1	2371	2	Y	11	45	1			30
							12	9									
12	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	272	1	2494	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 36,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. (I) GAS LIFT(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	2101	-0-	-968	-0-	219	1	1876	2	Y	5					5
							6	9									
02	2380	X	2253	-0-	-127	-0-	197	1	2049	2	Y	6					11
							7	9									
03	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	217	1	1872	2	Y	6					17
							7	9									
04	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	183	1	1940	2	Y	6					23
							7	9									
05	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	187	1	1916	2	Y	8	27	1			4
							9	9									
06	2400	X	1918	-0-	-482	-0-	169	1	1746	2	Y	3					7
							3	9									
07	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	144	1	1768	2	Y	8					15
							9	9									
08	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	143	1	1803	2	Y	2					17
							2	9									
09	2130	X	1894	-0-	-236	-0-	148	1	1742	2	Y	4					21
							4	9									
10	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	147	1	1718	2	Y	4					25
							4	9									
11	1920	X	1721	-0-	-199	-0-	129	1	1586	2	Y	5					30
							6	9									
12	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	138	1	1565	2	Y	6	24	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-		225	1 8 9	2733	2	Y	7					8
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-		182	1 3 9	2384	2	Y	3					11
03	3131	X	2191	-0-	-940	-0-		135	1 4 9	2052	2	Y	4					15
04	3030	X	2600	-0-	-430	-0-		192	1 4 9	2404	2	Y	4					19
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-		182	1 3 9	2812	2	Y	3					22
06	2880	X	2474	-0-	-406	-0-		160	1 9 9	2305	2	Y	8	17	1			13
07	2852	X	2398	-0-	-454	-0-		182	1 4 9	2212	2	Y	4					17
08	3007	X	2346	-0-	-661	-0-		170	1 1 9	2175	2	Y	1	17	1			1
09	2910	X	2040	-0-	-870	-0-		159	1 3 9	1878	2	Y	3					4
10	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-		128	1 6 9	1669	2	Y	5					9
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-		159	1 3 9	2571	2	Y	3					12
*12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-		146	1 6 9	2254	2	Y	5	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. GAS LIFT (I)(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-						Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.		3241	-0-	3241	3241		199	1 7 9	3035	2	Y	6					10
04	T. A.		2347	-0-	2347	5588		173	1 3 9	2171	2	Y	3					13
05	7639	X	2051	-0-	-5588	-0-		125	1 2 9	1924	2	Y	2					15
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-		182	1 17 9	2613	2	Y	15	19	1			11
07	3255	X	2881	-0-	-374	-0-		219	1 3 9	2659	2	Y	3					14
08	3255	X	3128	-0-	-127	-0-		226	1 10 9	2892	2	Y	9	22	1			1
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-		229	1 9 9	2706	2	Y	8					9
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-		247	1 8 9	3218	2	Y	7					16
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		211	1 4 9	3400	2	Y	4					20
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		203	1 8 9	3135	2	Y	7	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	179	1 7 9	1644	2	Y	6					13
02	1904	X	1594	-0-	-310	-0-	174	1 3 9	1417	2	Y	3					16
03	2170	X	1364	-0-	-806	-0-	125	1 7 9	1232	2	Y	6					22
04	2100	X	1462	-0-	-638	-0-	146	1 8 9	1308	2	Y	7					29
05	2170	X	1610	-0-	-560	-0-	147	1 3 9	1460	2	Y	3					32
06	1770	X	1350	-0-	-420	-0-	108	1 3 9	1239	2	Y	3					35
07	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	114	1 3 9	1189	2	Y	3	34	1			4
08	1612	X	1433	-0-	-179	-0-	122	1 1 9	1310	2	Y	1					5
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	202	1 6 9	1422	2	Y	5					10
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	1465	2	Y	1					11
*11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	246	1 4 9	1589	2	Y	4					15
*12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	193	1 10 9	1912	2	Y	9					24

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	177	1 6 9	2152	2	Y	5					6
02	2184	X	1961	-0-	-223	-0-	140	1 3 9	1818	2	Y	3					9
03	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	134	1 4 9	2026	2	Y	4					13
04	2310	X	2040	-0-	-270	-0-	149	1 3 9	1888	2	Y	3					16
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	2423	2	Y	2					18
06	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	127	1 8 9	1854	2	Y	7	14	1			11
07	2170	X	1936	-0-	-234	-0-	147	1 2 9	1787	2	Y	2					13
08	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	147	1 2 9	1873	2	Y	2	14	1			1
09	2490	X	1902	-0-	-588	-0-	149	1 3 9	1750	2	Y	3					4
10	2573	X	2080	-0-	-493	-0-	148	1 7 9	1925	2	Y	6	1	8			9
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	2217	2	Y	3					12
*12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	1934	2	Y	4	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1643	X	1315	-0-	-328	-0-		100	1 3 9	1212	2	Y	3					4
02	1512	X	1157	-0-	-355	-0-		82	1 2 9	1073	2	Y	2					6
03	1674	X	1203	-0-	-471	-0-		74	1 2 9	1127	2	Y	2					8
04	1620	X	1011	-0-	-609	-0-		75	1 1 9	935	2	Y	1					9
05	1612	X	1056	-0-	-556	-0-		64	1 1 9	991	2	Y	1					10
06	1260	X	1042	-0-	-218	-0-		68	1 3 9	971	2	Y	3	7	1			6
07	1271	X	1031	-0-	-240	-0-		78	1 1 9	952	2	Y	1					7
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-		69	1 1 9	884	2	Y	1	7	1			1
09	1050	N	572	-0-	-478	-0-		45	1 1 9	526	2	Y	1					2
10	1023	N	472	-0-	-551	-0-		34	1 1 9	437	2	Y	1					3
11	930	N	455	-0-	-475	-0-		24	1 1 9	430	2	Y	1					4
12	589	N	462	-0-	-127	-0-		28	1 1 9	433	2	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2728	X	2657	-0-	-71	-0-		277	1 8 9	2372	2	Y	7					7
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-		205	1 6 9	2149	2	Y	5					12
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-		260	1 9 9	2237	2	Y	8					20
04	2760	X	2573	-0-	-187	-0-		221	1 9 9	2343	2	Y	8					28
05	2666	X	2521	-0-	-145	-0-		224	1 2 9	2295	2	Y	2	25	1			5
06	2580	X	2410	-0-	-170	-0-		212	1 3 9	2195	2	Y	3					8
07	2666	X	2513	-0-	-153	-0-		189	1 12 9	2312	2	Y	11					19
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-		169	1 3 9	2124	2	Y	3					22
09	2580	X	2269	-0-	-311	-0-		177	1 6 9	2086	2	Y	5					27
10	2511	X	2317	-0-	-194	-0-		182	1 6 9	2129	2	Y	5					32
11	2430	X	2087	-0-	-343	-0-		157	1 7 9	1923	2	Y	6					38
12	2511	X	2259	-0-	-252	-0-		182	1 8 9	2069	2	Y	7	30	1			15

TOTAL GAS PROD: 28,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-240	-0-	121	1	1464	2	Y	4					5
							4	9									
02	1596	X	1411	-0-	-185	-0-	100	1	1309	2	Y	2					7
							2	9									
03	1674	X	1479	-0-	-195	-0-	91	1	1386	2	Y	2					9
							2	9									
04	1620	X	1324	-0-	-296	-0-	98	1	1224	2	Y	2					11
							2	9									
05	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	85	1	1307	2	Y	1					12
							1	9									
06	1530	X	1379	-0-	-151	-0-	89	1	1283	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
07	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	104	1	1261	2	Y	1					9
							1	9									
08	1488	X	980	-0-	-508	-0-	71	1	909	2	Y	-0-	7	1			2
09	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	87	1	1027	2	Y	3					5
							3	9									
10	1426	X	1047	-0-	-379	-0-	74	1	970	2	Y	3					8
							3	9									
11	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	75	1	1217	2	Y	2					10
							2	9									
12	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	76	1	1171	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

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	1					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	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	136	1	1166	2	Y	3					3
							3	9									
02	1344	X	1112	-0-	-232	-0-	97	1	1012	2	Y	3					6
							3	9									
03	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	121	1	1045	2	Y	3					9
							3	9									
04	1440	X	1133	-0-	-307	-0-	97	1	1032	2	Y	4					13
							4	9									
05	1364	X	1087	-0-	-277	-0-	96	1	988	2	Y	3	14	1			2
							3	9									
06	1260	X	1071	-0-	-189	-0-	94	1	975	2	Y	2					4
							2	9									
07	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	84	1	1023	2	Y	4					8
							4	9									
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	73	1	912	2	Y	2					10
							2	9									
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	73	1	860	2	Y	2					12
							2	9									
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	76	1	887	2	Y	2					14
							2	9									
*11	960	N	886	-0-	-74	-0-	67	1	817	2	Y	2					16
							2	9									
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	76	1	859	2	Y	3	13	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					6
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					6
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					6
04	1410	X	995	-0-	-415	-0-	995	2			Y	-0-					6
05	1674	X	952	-0-	-722	-0-	952	2			Y	-0-					6
06	1620	X	813	-0-	-807	-0-	813	2			Y	-0-					6
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	2			Y	-0-					6
08	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					6
09	990	X	456	-0-	-534	-0-	456	2			Y	-0-					6
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					6
11	930	X	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					6
12	961	X	681	-0-	-280	-0-	681	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					3
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					3
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					3
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					3
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			Y	-0-					3
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					3
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					3
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,682 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 #: 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		189	1 6 9	1616	2	Y	5					5
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		137	1 3 9	1427	2	Y	3					8
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-		169	1 6 9	1458	2	Y	5					13
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-		142	1 6 9	1512	2	Y	5					18
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-		142	1 7 9	1455	2	Y	6	21	1			3
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-		130	1 2 9	1346	2	Y	2					5
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-		114	1 8 9	1397	2	Y	7					12
08	1612	N	1371	-0-	-241	-0-		101	1 1 9	1269	2	Y	1					13
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-		106	1 3 9	1247	2	Y	3					16
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-		111	1 3 9	1301	2	Y	3					19
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-		97	1 4 9	1184	2	Y	4					23
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-		100	1 4 9	1131	2	Y	4	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	248	N	35	-0-	-213	-0-		5	1	30	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-					9
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					9
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-		6	1 1 9	64	2	Y	1	9	1			1
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	2	Y	-0-					1
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-		13	1 1 9	161	2	Y	1					2
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	277	2	Y	1					3
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-		27	1	320	2	Y	-0-					3
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	331	2	Y	1					4
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	386	2	Y	1					5
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-		36	1 1 9	407	2	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-		-8	-0-	39	1	479	2	Y	1					2
								1	9									
02	504	N	469	-0-		-35	-0-	33	1	435	2	Y	1					3
								1	9									
03	527	N	526	-0-		-1	-0-	32	1	493	2	Y	1					4
								1	9									
04	510	N	501	-0-		-9	-0-	37	1	463	2	Y	1					5
								1	9									
05	626	N	626	-0-		-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					5
06	595	N	595	-0-		-0-	-0-	39	1	554	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
07	584	N	584	-0-		-0-	-0-	44	1	539	2	Y	1					4
								1	9									
08	620	N	509	-0-		-111	-0-	37	1	471	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
09	600	N	418	-0-		-182	-0-	32	1	383	2	Y	3					4
								3	9									
10	589	N	466	-0-		-123	-0-	33	1	432	2	Y	1					5
								1	9									
11	547	N	547	-0-		-0-	-0-	32	1	514	2	Y	1					6
								1	9									
*12	506	N	506	-0-		-0-	-0-	31	1	474	2	Y	1	6	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

01	4154	X	3501	-0-		-653	-0-	359	1	3120	2	Y	20					24
								22	9									
02	3416	X	3141	-0-		-275	-0-	334	1	2793	2	Y	13					37
								14	9									
03	3782	X	3352	-0-		-430	-0-	328	1	3007	2	Y	15					52
								17	9									
04	3660	X	3113	-0-		-547	-0-	320	1	2785	2	Y	7					59
								8	9									
05	3503	X	2780	-0-		-723	-0-	303	1	2471	2	Y	5	48	1			16
								6	9									
06	3390	X	2930	-0-		-460	-0-	297	1	2622	2	Y	10					26
								11	9									
07	3472	X	2835	-0-		-637	-0-	314	1	2506	2	Y	14					40
								15	9									
08	3348	X	2910	-0-		-438	-0-	310	1	2594	2	Y	5					45
								6	9									
09	3120	X	2439	-0-		-681	-0-	204	1	2225	2	Y	9					54
								10	9									
10	3038	X	2825	-0-		-213	-0-	278	1	2536	2	Y	10					64
								11	9									
*11	2940	X	2493	-0-		-447	-0-	99	1	2381	2	Y	12	46	1			30
								13	9									
12	2914	X	2779	-0-		-135	-0-	273	1	2506	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 35,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	247	1	2273	2	Y	8					15
							9	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	237	1	1932	2	Y	4					19
							4	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	237	1	2336	2	Y	13					32
							14	9									
04	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	237	1	2114	2	Y	10					42
							11	9									
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	206	1	2041	2	Y	5					47
							6	9									
06	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	197	1	2243	2	Y	5					52
							6	9									
07	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	203	1	2098	2	Y	3	50	1			5
							3	9									
08	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	172	1	1854	2	Y	3					8
							3	9									
09	2460	X	2023	-0-	-437	-0-	251	1	1766	2	Y	5					13
							6	9									
10	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	267	1	1726	2	Y	1					14
							1	9									
11	2460	X	1808	-0-	-652	-0-	241	1	1561	2	Y	5					19
							6	9									
12	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	166	1	1644	2	Y	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	348	1	3026	2	Y	20					25
							22	9									
02	3024	X	2916	-0-	-108	-0-	309	1	2594	2	Y	12					37
							13	9									
03	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	308	1	2825	2	Y	14					51
							15	9									
04	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	297	1	2584	2	Y	7					58
							8	9									
05	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	328	1	2675	2	Y	10	52	1			16
							11	9									
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	267	1	2348	2	Y	9					25
							10	9									
07	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	266	1	2132	2	Y	11					36
							12	9									
08	3162	X	2001	-0-	-1161	-0-	213	1	1784	2	Y	4					40
							4	9									
09	2910	X	1574	-0-	-1336	-0-	132	1	1435	2	Y	6					46
							7	9									
10	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	190	1	1736	2	Y	7					53
							8	9									
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	80	1	1933	2	Y	9	38	1			24
							10	9									
12	2418	X	2209	-0-	-209	-0-	217	1	1992	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	686	1	3364	2	Y	20					39
							22	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	667	1	2485	2	Y	14					53
							15	9									
03	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	683	1	2538	2	Y	13					66
							14	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	793	1	3416	2	Y	22					88
							24	9									
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	775	1	1876	2	Y	6					94
							7	9									
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	923	1	3989	2	Y	17					111
							19	9									
07	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	923	1	3404	2	Y	3					114
							3	9									
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	942	1	3664	2	Y	8					122
							9	9									
09	4920	X	4345	-0-	-575	-0-	913	1	3406	2	Y	24					146
							26	9									
10	5084	X	3913	-0-	-1171	-0-	934	1	2961	2	Y	16					162
							18	9									
11	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	916	1	3457	2	Y	8	137	1			33
							9	9									
12	4619	X	3170	-0-	-1449	-0-	866	1	2304	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 47,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					9
02	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1572	2	18	9	Y	16					25
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					25
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1678	2	24	9	Y	22					47
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					47
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20					67
07	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1	60	1			8
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			Y	-0-					8
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1563	2	15	9	Y	14					22
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					22
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-					22
12	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1561	2	33	9	Y	30					52

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	2			Y	-0-					12
02	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	1913	2	20	9	Y	18					30
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-					30
04	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	2041	2	30	9	Y	27					57
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			Y	-0-					57
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	Y	32	1	8			88
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2477	2	10	9	Y	9	91	1			6
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					6
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2417	2	23	9	Y	21					27
10	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	2319	2			Y	-0-					27
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			Y	-0-					27
12	2604	X	2184	-0-	-420	-0-	2137	2	47	9	Y	43	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					50
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-					50
04	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3093	2	28	9	Y	25					75
05	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	3091	2			Y	-0-					75
06	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	2804	2	15	9	Y	14					89
07	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-	83	1			6
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	2943	2	28	9	Y	25					31
09	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	2756	2			Y	-0-					31
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					31
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3164	2	46	9	Y	42	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 37,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			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: 1

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

01	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	2			Y	-0-					37
02	3332	X	2804	-0-	-528	-0-	2804	2			Y	-0-					37
03	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	2			Y	-0-					37
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3083	2	42	9	Y	38					75
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					75
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	2	21	9	Y	19					94
07	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3189	2	1	9	Y	1	92	1			3
08	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3099	2	30	9	Y	27					30
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2868	2			Y	-0-					30
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					30
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	2			Y	-0-					30
12	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2947	2	43	9	Y	39					69

TOTAL GAS PROD: 36,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	14B2 EXT		2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		4312	-0-	4312	6420	4308	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	9519	X	3099	-0-	-6420	-0-	26	1	3063	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	2202	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	2	1	2015	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
07	3472	X	2102	-0-	-1370	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	1849	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	2670	X	2009	-0-	-661	-0-	2002	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1768	2	6	9	Y	5	7	1			2
11	2040	X	1483	-0-	-557	-0-	1475	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2108	X	1470	-0-	-638	-0-	1462	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2449	X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1547	-0-	-497	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	25	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1488	-0-	-930	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,398 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	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2338	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	1904	X	1880	-0-	-24	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	18	1	1919	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2280	X	1999	-0-	-281	-0-	3	1	1988	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	1999	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	2280	X	1585	-0-	-695	-0-	1577	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2318	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	2	6	9	Y	5	7	1			2
11	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2093	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2201	N	1396	-0-	-805	-0-	1388	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5663	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	2369	2	10	9	Y	9	10	1			3
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	39	1	3980	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	9	1	5169	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6100	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5	1	6074	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1	1	7021	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4613	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4649	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2991	2	13	9	Y	12	16	1			5
11	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	2208	2	18	9	Y	16	12	1			9
12	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	2183	2	19	9	Y	17	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 53,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-62	-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	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 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	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	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6534	2	24	9	N	22	9	1			13
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6612	2	17	9	N	15	17	1			11
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3343	2	18	9	N	16	15	1			12
10	6572	X	2329	-0-	-4243	-0-	2309	2	20	9	N	18	23	1			7
11	6420	X	2153	-0-	-4267	-0-	2130	2	23	9	N	21	16	1			12
12	6634	X	1676	-0-	-4958	-0-	1650	2	26	9	N	24	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	35	-0-	-2065	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	21	1	2305	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	2	1	1696	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
07	2170	N	1033	-0-	-1137	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			6
08	2325	X	2091	-0-	-234	-0-	2083	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	2100	X	1597	-0-	-503	-0-	1589	2	8	9	Y	7	7	1			5
10	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	1655	2	10	9	Y	9	11	1			3
11	2010	X	1592	-0-	-418	-0-	1581	2	11	9	Y	10	8	1			5
12	2077	X	1199	-0-	-878	-0-	1186	2	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1785	-0-	-2617	-0-	1777	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	3976	X	1752	-0-	-2224	-0-	1745	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3038	X	1545	-0-	-1493	-0-	14	1	1521	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	2940	X	1702	-0-	-1238	-0-	3	1	1690	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	2	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	1953	X	1462	-0-	-491	-0-	1453	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2142	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	8	1			2
11	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	1732	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1827	2	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2136	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	79	1	2093	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	2377	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	77	1	1965	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	95	1	2375	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	82	1	2079	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2037	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	85	1	2240	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1953	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1138	-0-	-178	-0-	69	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	864	-0-	-306	-0-	67	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	3	1	2683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3100	N	3679	-0-	579	579	3677	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	2756	N	2177	-0-	-579	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1719	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1891	X	1644	-0-	-247	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1830	X	1730	-0-	-100	-0-	1728	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1891	X	1410	-0-	-481	-0-	1407	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					203
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			187
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	575	1	4383	2	Y	9	13	1			183
							10	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	502	1	3071	2	Y	-0-					183
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	446	1	2857	2	Y	-0-					183
09	2220	X	1401	-0-	-819	-0-	223	1	1178	2	Y	-0-	12	1			171
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					171
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	65	1	2297	2	Y	-0-					171
12	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	105	1	2167	2	Y	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 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	4495	X	2029	-0-	-2466	-0-	177	1	1852	2	Y	-0-					116
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	780	1	5729	2	Y	-0-					116
03	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	560	1	3014	2	Y	-0-	9	1			107
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	643	1	4797	2	Y	-0-					107
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	674	1	4018	2	Y	-0-					107
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	597	1	3899	2	Y	1	8	1			100
							1	9									
07	4495	X	3255	-0-	-1240	-0-	462	1	2793	2	Y	-0-					100
08	5611	X	4948	-0-	-663	-0-	667	1	4281	2	Y	-0-					100
09	5430	X	1397	-0-	-4033	-0-	223	1	1174	2	Y	-0-	6	1			94
10	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	170	1	3120	2	Y	-0-					94
11	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	125	1	4572	2	Y	-0-					94
12	4960	X	4434	-0-	-526	-0-	203	1	4231	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 48,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	105	1	1890	2	Y	15	16	1			127
							17	9									
02	1988	N	1408	-0-	-580	-0-	83	1	1308	2	Y	15	16	1			126
							17	9									
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	103	1	1571	2	Y	4	16	1			114
							4	9									
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	111	1	1672	2	Y	-0-					114
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	4	14	1			104
							4	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2258	2	Y	4	13	1			95
							4	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	152	1	1693	2	Y	4	12	1			87
							4	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	123	1	2004	2	Y	3	10	1			80
							3	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	166	1	1954	2	Y	3	9	1			74
							3	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	149	1	1748	2	Y	-0-					74
11	2070	N	1526	-0-	-544	-0-	83	1	1439	2	Y	4	9	1			69
							4	9									
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	177	1	2136	2	Y	-0-	9	1			60

TOTAL GAS PROD: 23,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	114	1	2082	2	Y	1					3
							1	9									
02	1960	X	1831	-0-	-129	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-					3
03	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	130	1	1929	2	Y	-0-					3
04	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	124	1	1849	2	Y	-0-					3
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	139	1	1818	2	Y	-0-					3
06	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	167	1	1905	2	Y	-0-					3
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	Y	1					4
							1	9									
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	163	1	2713	2	Y	-0-					4
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	-0-					4
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	162	1	1928	2	Y	-0-					4
11	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	99	1	1718	2	Y	-0-					4
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	174	1	2094	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4790	2	17	9	Y	15	15	1			5
02	6804	X	4253	-0-	-2551	-0-	4238	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	39	1	4362	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	7	1	4060	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	5053	X	4057	-0-	-996	-0-	4039	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	4650	X	3741	-0-	-909	-0-	3	1	3721	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
07	4712	X	3843	-0-	-869	-0-	3825	2	18	9	Y	16	19	1			9
08	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	3146	2	12	9	Y	11	12	1			8
09	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	3823	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	4061	X	3344	-0-	-717	-0-	3330	2	14	9	Y	13	17	1			5
11	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	3284	2	18	9	Y	16	12	1			9
12	3906	X	3183	-0-	-723	-0-	3163	2	20	9	Y	18	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 46,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1560	-0-	-204	-0-	57	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	72	1	1810	3	Y	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	67	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	3	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	67	1	1796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2333	3	6	9	Y	5	5	0			1
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	82	1	2084	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	83	1	2085	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	3045	-0-	45	45	118	1	2927	3	Y	-0-					-0-
07	2172	N	2127	-0-	-45	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	109	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	93	1	2414	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	83	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 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	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	343	1	1894	2	Y	-0-					242
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	224	1	1698	2	Y	-0-					242
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	212	1	1145	2	Y	25	19	1			248
							28	9									
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	279	1	2096	2	Y	-0-					248
05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	269	1	1640	2	Y	-0-					248
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	194	1	1318	2	Y	24	18	1			254
							26	9									
07	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	309	1	1925	2	Y	-0-					254
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	253	1	1666	2	Y	-0-					254
09	1530	N	795	-0-	-735	-0-	128	1	667	2	Y	-0-	16	1			238
10	2232	N	1160	-0-	-1072	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					238
11	1860	N	848	-0-	-1012	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					238
12	837	N	376	-0-	-461	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	406	1	2557	2	Y	-0-					70
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	240	1	1728	2	Y	-0-					70
03	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	194	1	1075	2	Y	52	6	1			116
							57	9									
*04	2820	N	2538	-0-	-282	-0-	305	1	2233	2	Y	-0-					116
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	356	1	2118	2	Y	-0-					116
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	368	1	2446	2	Y	48	8	1			156
							53	9									
07	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	330	1	1997	2	Y	-0-					156
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	289	1	1849	2	Y	-0-					156
09	1950	N	914	-0-	-1036	-0-	146	1	768	2	Y	-0-	10	1			146
10	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					146
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	2	Y	-0-					146
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	79	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	150	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	283	1	3712	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	179	1	2110	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1229	-0-	-1902	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1496	-0-	-244	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	114	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1612	-0-	-128	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	123	1	1483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,274 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	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	184	1	3334	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2915	-0-	-305	-0-	179	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	200	1	2992	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	188	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2737	-0-	-766	-0-	190	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	132	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	253	1	2804	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	164	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	225	1	2653	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	210	1	2485	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2197	-0-	-773	-0-	113	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	234	1	2862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	409	1	2280	2	Y	-0-					106
02	3080	X	2111	-0-	-969	-0-	244	1	1867	2	Y	-0-					106
03	3410	X	1491	-0-	-1919	-0-	215	1	1173	2	Y	94	8	1			192
							103	9									
*04	3300	X	2498	-0-	-802	-0-	297	1	2201	2	Y	-0-					192
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	323	1	1973	2	Y	-0-					192
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	409	1	2683	2	Y	87	14	1			265
							96	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	371	1	2238	2	Y	-0-					265
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	344	1	2198	2	Y	-0-					265
09	2220	X	1131	-0-	-1089	-0-	182	1	949	2	Y	-0-	17	1			248
10	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	152	1	1978	2	Y	-0-					248
11	2220	X	2165	-0-	-55	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					248
12	2294	X	2197	-0-	-97	-0-	100	1	2097	2	Y	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. 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	866	-0-		-157	-0-		44	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-		-9	-0-		54	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-		-79	-0-		58	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-		-0-	-0-		57	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	775	-0-		-217	-0-		55	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	715	-0-		-185	-0-		54	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-		-961	-0-						Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-		53	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-		-0-	-0-		70	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-		-0-	-0-		66	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	509	-0-		-481	-0-		26	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	538	-0-		-392	-0-		40	1	498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,996 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. 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	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-		277	1	1487	2	Y	-0-					50
02	1036	N	985	-0-		-51	-0-		109	1	876	2	Y	-0-					50
03	1209	N	118	-0-		-1091	-0-		22	1	96	2	Y	-0-	4	1			46
*04	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-		177	1	1331	2	Y	-0-					46
05	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-		320	1	1915	2	Y	-0-					46
06	937	N	937	-0-		-0-	-0-		126	1	811	2	Y	-0-	3	1			43
07	1240	N	827	-0-		-413	-0-		101	1	726	2	Y	-0-					43
08	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		223	1	1501	2	Y	-0-					43
09	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-		420	1	986	2	Y	-0-	3	1			40
10	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-		118	1	1834	2	Y	-0-					40
11	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-		49	1	1813	2	Y	-0-					40
*12	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-		69	1	1467	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,854 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. 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	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-						Y	8	8	1			3
02	3500	X	-0-	-0-		-3500	-0-						Y	7	7	1			3
03	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-						Y	14	12	1			5
04	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-		3622	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	1680	X	1680	-0-		-0-	-0-		1668	2	12	9	Y	11	10	1			8
06	1127	X	1127	-0-		-0-	-0-		1	1	1114	2	Y	11	10	1			9
									12	9									
07	3751	X	1103	-0-		-2648	-0-		1102	2	1	9	Y	1	9	1			1
08	1289	X	1289	-0-		-0-	-0-		1288	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2310	X	958	-0-		-1352	-0-		957	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1674	X	1371	-0-		-303	-0-		1371	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1718	X	1718	-0-		-0-	-0-		1716	2	2	9	Y	2	1	1			1
*12	1678	X	1678	-0-		-0-	-0-		1677	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	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	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1	1	4624	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3309	2	12	9	Y	11	8	1			8
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2656	2	14	9	Y	13	12	1			9
10	4650	X	2104	-0-	-2546	-0-	2087	2	17	9	Y	15	18	1			6
11	4500	X	1955	-0-	-2545	-0-	1937	2	18	9	Y	16	13	1			9
12	4650	X	1905	-0-	-2745	-0-	1883	2	22	9	Y	20	20	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	495	1	2942	2	Y	-0-					52
02	2632	X	1508	-0-	-1124	-0-	176	1	1332	2	Y	-0-					52
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	215	1	1564	2	Y	-0-	4	1			48
*04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3697	2	Y	-0-					48
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	484	1	2937	2	Y	-0-					48
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	433	1	2858	2	Y	1	3	1			46
							1	9									
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	432	1	2668	2	Y	-0-					46
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	473	1	3030	2	Y	-0-					46
09	3480	X	1659	-0-	-1821	-0-	263	1	1396	2	Y	-0-	3	1			43
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	232	1	3186	2	Y	-0-					43
11	3390	X	2507	-0-	-883	-0-	64	1	2443	2	Y	-0-					43
12	3503	X	2927	-0-	-576	-0-	131	1	2796	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	2480	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	23	1	2329	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	2580	X	1722	-0-	-858	-0-	4	1	1714	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	2	1	2398	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	2284	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2155	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1684	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1989	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3689	X	860	-0-	-2829	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3332	X	1276	-0-	-2056	-0-	1272	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	10	1	1299	2	Y	22	16	1			7
							24	9									
04	2100	X	1110	-0-	-990	-0-	2	1	1087	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
05	1891	X	1213	-0-	-678	-0-	1193	2	20	9	Y	18	16	1			12
06	1380	X	983	-0-	-397	-0-	1	1	963	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	21	1			10
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2175	2	13	9	Y	12	13	1			9
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10
10	3100	N	3331	-0-	231	231	3316	2	15	9	Y	14	18	1			6
11	1681	N	1450	-0-	-231	-0-	1431	2	19	9	Y	17	13	1			10
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	20	21	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

01	T. A.		1685	-0-	1685	1685	1685	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3640	-0-	3640	5325	3640	2			Y	-0-					-0-
03	7618	X	2293	-0-	-5325	-0-	18	1	2265	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	3100	X	843	-0-	-2257	-0-	835	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	3000	X	1196	-0-	-1804	-0-	3	1	1186	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	1138	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	2294	X	1219	-0-	-1075	-0-	1212	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	1620	X	811	-0-	-809	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	8	1			2
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	7	5	1			4
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	769	-0-	-6	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	544	-0-	-231	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	559	-0-	-191	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	461	-0-	461	461	449	2	12	9	Y	11	5	1			6
08	T. A.	34	-0-	34	495	19	2	15	9	Y	14	10	1			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-	10	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

01	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	1960	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1876	X	1766	-0-	-110	-0-	1764	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	16	1	1877	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	2010	X	1841	-0-	-169	-0-	4	1	1822	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1795	2	14	9	Y	13	11	1			9
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1751	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1593	2	14	9	Y	13	15	1			8
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1587	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1577	2	11	9	Y	10	9	1			7
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1566	2	11	9	Y	10	13	1			4
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	Y	15	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	13	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	4	1	2533	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2	1	2949	2	Y	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
*12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,203 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	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2268	X	1826	-0-	-442	-0-	1818	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	20	1	2207	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1	1	1972	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	2040	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1927	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1810	2	18	9	Y	16	18	1			9
08	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1647	2	11	9	Y	10	12	1			7
09	1950	N	1636	-0-	-314	-0-	1623	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1700	2	14	9	Y	13	16	1			5
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	Y	14	11	1			8
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	Y	18	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14953	3	47	9	Y	43	33	0			10
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	1	1	9328	3	Y	35	35	0			10
							39	9									
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	289	1	7709	3	Y	54	54	0			10
							59	9									
10	15004	X	7922	-0-	-7082	-0-	290	1	7580	3	Y	47	47	0			10
							52	9									
11	14520	X	5192	-0-	-9328	-0-	187	1	4954	3	Y	46	46	0			10
							51	9									
12	15004	X	6386	-0-	-8618	-0-	229	1	6099	3	Y	53	53	0			10
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 51,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	497	-0-	-5269	-0-	482	2	15	9	Y	14	13	1			5
02	5208	X	3821	-0-	-1387	-0-	3809	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	4216	X	3204	-0-	-1012	-0-	30	1	3163	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	4080	X	1299	-0-	-2781	-0-	3	1	1287	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	4009	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	4080	X	2104	-0-	-1976	-0-	2	1	2093	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
07	4216	X	2442	-0-	-1774	-0-	2434	2	8	9	Y	7	9	1			4
08	4030	X	2127	-0-	-1903	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	3900	X	1972	-0-	-1928	-0-	1966	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	4030	X	3198	-0-	-832	-0-	3190	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4881	2	8	9	Y	7	6	1			4
12	2449	X	1636	-0-	-813	-0-	1626	2	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	32	26	1			219
							35	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	27	27	1			219
							30	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	21	28	1			212
							23	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	-0-					212
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	63	1	835	2	Y	20	26	1			206
							22	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	Y	19	25	1			200
							21	9									
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	63	1	720	2	Y	20	25	1			195
							22	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	19	23	1			191
							21	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	18	22	1			187
							20	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					187
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	20	24	1			183
							22	9									
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	-0-	23	1			160

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	4	4	1			1
02	T. A.		10702	-0-	10702	10732	10698	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	T. A.		5143	-0-	5143	15875	40	1	5092	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	20084	X	4209	-0-	-15875	-0-	9	1	4190	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	4740	X	3185	-0-	-1555	-0-	6	1	3171	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	4898	X	3439	-0-	-1459	-0-	3429	2	10	9	Y	9	10	1			5
08	4898	X	3169	-0-	-1729	-0-	3163	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	4200	X	2876	-0-	-1324	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2849	2	9	9	Y	8	9	1			3
11	3330	X	2116	-0-	-1214	-0-	2108	2	8	9	Y	7	6	1			4
12	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3175	2	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 44,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	Y	19	19	1			7
02	2464	X	1776	-0-	-688	-0-	1757	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	12	1	1743	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
04	2610	X	1251	-0-	-1359	-0-	1232	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1	1	1551	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1364	2	18	9	Y	16	18	1			9
08	1767	X	1485	-0-	-282	-0-	1474	2	11	9	Y	10	12	1			7
09	1620	X	606	-0-	-1014	-0-	593	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	13	16	1			5
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3229	2	42	9	Y	38	38	1			13
02	9968	X	2430	-0-	-7538	-0-	2390	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	11036	X	1997	-0-	-9039	-0-	20	1	1970	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
04	10680	X	2722	-0-	-7958	-0-	5	1	2710	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3627	X	2004	-0-	-1623	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	3180	X	1335	-0-	-1845	-0-	1	1	1327	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	2821	X	1660	-0-	-1161	-0-	1654	2	6	9	Y	5	6	1			3
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3053	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1			3
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3807	2	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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

01	5053	X	2343	-0-	-2710	-0-	2333	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	2996	X	1636	-0-	-1360	-0-	1626	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3317	X	1737	-0-	-1580	-0-	16	1	1690	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	3210	X	1619	-0-	-1591	-0-	4	1	1589	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
05	2356	X	1365	-0-	-991	-0-	1341	2	24	9	Y	22	20	1			15
06	2280	X	1277	-0-	-1003	-0-	1	1	1252	2	Y	22	20	1			17
							24	9									
07	1798	X	1005	-0-	-793	-0-	981	2	24	9	Y	22	26	1			13
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1843	2	17	9	Y	15	17	1			11
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2395	2	19	9	Y	17	16	1			12
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5577	2	20	9	Y	18	23	1			7
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6163	2	24	9	Y	22	17	1			12
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4242	2	28	9	Y	25	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2210	-0-	-30	-0-	136	1	2074	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	137	1	2064	2	Y	-0-			-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	164	1	1880	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	145	1	1607	2	Y	-0-			-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	129	1	2247	2	Y	-0-			-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2050	2	Y	-0-			-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	126	1	1982	2	Y	-0-			-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	173	1	2163	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2425	3			Y	-0-			-0-
02	2912	X	2323	-0-	-589	-0-	86	1	2237	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2499	3			Y	-0-			-0-
04	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	86	1	2198	3	Y	-0-			-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	-0-			-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	3	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			Y	-0-			-0-
08	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			Y	-0-			-0-
09	3000	N	3158	-0-	158	334	113	1	3045	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	355	115	1	3006	3	Y	-0-			-0-
11	3986	X	3631	-0-	-355	-0-	133	1	3498	3	Y	-0-			-0-
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,305 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1009	3	Y	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-			-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	-0-			-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	Y	-0-			-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1	1	1456	3	Y	-0-			-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-			-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	3	Y	-0-			-0-
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	94	1	2511	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,758 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 #: 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	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2784	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3217	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	3441	X	2963	-0-	-478	-0-	24	1	2928	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	3330	X	1605	-0-	-1725	-0-	3	1	1591	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2325	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	3450	X	1746	-0-	-1704	-0-	2	1	1736	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	3565	X	1665	-0-	-1900	-0-	1655	2	10	9	Y	9	10	1			5
08	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2008	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	2250	X	1626	-0-	-624	-0-	1618	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1624	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	1950	X	909	-0-	-1041	-0-	900	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	2015	X	814	-0-	-1201	-0-	804	2	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	459	1	2886	2	Y	-0-					205
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	292	1	2185	2	Y	-0-					205
03	2821	X	1790	-0-	-1031	-0-	275	1	1493	2	Y	20	16	1			209
							22	9									
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	402	1	2995	2	Y	-0-					209
05	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	465	1	2809	2	Y	-0-					209
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	433	1	2832	2	Y	19	15	1			213
							21	9									
07	3503	X	2912	-0-	-591	-0-	415	1	2497	2	Y	-0-					213
08	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	373	1	2389	2	Y	-0-					213
09	2940	X	1047	-0-	-1893	-0-	172	1	874	2	Y	1	13	1			201
							1	9									
10	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	139	1	1940	2	Y	-0-					201
11	2940	X	2072	-0-	-868	-0-	55	1	2017	2	Y	-0-					201
12	2914	X	1792	-0-	-1122	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	2	Y	31	28	1			230
							34	9									
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	137	1	2091	2	Y	31	29	1			232
							34	9									
03	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	162	1	2404	2	Y	-0-	30	1			202
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	171	1	2560	2	Y	-0-					202
05	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	72	1	964	2	Y	-0-	25	1			177
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	22	1			155
07	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	19	1			136
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	16	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			83

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	835	-0-	-64	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	50	1	755	2	Y	16					16
							18	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					16
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	Y	17	2	1			31
							19	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	15	4	1			42
							17	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	15	5	1			52
							17	9									
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	38	1	592	2	Y	15	6	1			61
							17	9									
09	930	N	695	-0-	-235	-0-	53	1	625	2	Y	15	7	1			69
							17	9									
10	1488	N	530	-0-	-958	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					69
11	630	N	351	-0-	-279	-0-	17	1	316	2	Y	16	9	1			76
							18	9									
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	Y	1	9	1			68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	330	1	2521	2	Y	-0-					127
02	2800	N	3200	-0-	400	400	376	1	2824	2	Y	-0-					127
03	1905	N	1505	-0-	-400	-0-	230	1	1275	2	Y	-0-	10	1			117
*04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	324	1	2437	2	Y	-0-					117
05	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	279	1	1750	2	Y	-0-					117
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	280	1	1891	2	Y	-0-	8	1			109
07	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	302	1	1835	2	Y	-0-					109
08	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	248	1	1628	2	Y	-0-					109
09	2760	X	1402	-0-	-1358	-0-	430	1	972	2	Y	-0-	7	1			102
10	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	126	1	1680	2	Y	-0-					102
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	55	1	2350	2	Y	-0-					102
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	135	1	3057	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 27,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

01	1023	X	245	-0-	-778	-0-	231	3	14	9	Y	13	13	0			2
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	9	1	241	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1023	X	566	-0-	-457	-0-	552	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	949	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	744	N	385	-0-	-359	-0-	13	1	359	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	115	1	2091	2	Y	13	13	1			105
							14	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	174	1	2668	2	Y	14	13	1			106
							15	9									
03	3100	N	3157	-0-	57	57	198	1	2953	2	Y	5	13	1			98
							6	9									
04	2436	N	2379	-0-	-57	-0-	149	1	2230	2	Y	-0-					98
05	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	140	1	1830	2	Y	6	13	1			91
							7	9									
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	162	1	1852	2	Y	4	11	1			84
							4	9									
07	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	123	1	1369	2	Y	6	11	1			79
							7	9									
08	3162	X	2130	-0-	-1032	-0-	105	1	2021	2	Y	4	9	1			74
							4	9									
09	2370	X	2231	-0-	-139	-0-	173	1	2051	2	Y	6	9	1			71
							7	9									
10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	146	1	1713	2	Y	-0-					71
11	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	83	1	1412	2	Y	5	9	1			67
							6	9									
12	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	153	1	1836	2	Y	1	8	1			60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						Y	2	2	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						Y	2	2	1			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						Y	4	4	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						Y	4	3	1			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						Y	3	3	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						Y	4	3	1			3
07	T. A.	4233	-0-	4233	5815	4230	2	3	9		Y	3	4	1			2
08	T. A.	8598	-0-	8598	14413	8595	2	3	9		Y	3	3	1			2
09	T. A.	7374	-0-	7374	21787	7372	2	2	9		Y	2	2	1			2
10	27432	X	5645	-0-	-21787	-0-	5639	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4870	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	5549	X	4521	-0-	-1028	-0-	4513	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	112	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			2
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	14	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5811	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	3864	X	3458	-0-	-406	-0-	3443	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	4557	X	3994	-0-	-563	-0-	40	1	3943	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	9	1	4720	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	5146	X	3457	-0-	-1689	-0-	3447	2	10	9	Y	9	8	1			6
06	4980	X	3072	-0-	-1908	-0-	3	1	3060	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
07	4898	X	3117	-0-	-1781	-0-	3107	2	10	9	Y	9	10	1			5
08	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	2541	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	3870	X	3033	-0-	-837	-0-	3025	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3246	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2979	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	2534	2	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 42,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 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	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	1824	3	15	9	Y	14	14	0			2
02	1960	N	1690	-0-	-270	-0-	62	1	1616	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1778	3	15	9	Y	14	14	0			2
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	67	1	1697	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	66	1	1657	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1743	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1581	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1864	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	65	1	1734	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	121	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	117	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	67	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	Y	28	51	1			397
							31	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1991	2	Y	29	50	1			376
							32	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1750	2	Y	27	48	1			355
							30	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	-0-					355
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	Y	27	44	1			338
							30	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	Y	24	41	1			321
							26	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	2	Y	26	40	1			307
							29	9									
08	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	53	1	944	2	Y	24	36	1			295
							26	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	2	Y	23	34	1			284
							25	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					284
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	26	36	1			274
							29	9									
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-	34	1			240

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	2 15	1 9	5237	2	Y	14	6	1			8
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5053	2	19	9	Y	17	12	1			13
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3968	2	21	9	Y	19	18	1			14
10	5239	X	3516	-0-	-1723	-0-	3492	2	24	9	Y	22	27	1			9
11	5070	X	3067	-0-	-2003	-0-	3041	2	26	9	Y	24	19	1			14
12	5239	X	3096	-0-	-2143	-0-	3064	2	32	9	Y	29	30	1			13

TOTAL GAS PROD: 23,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

01	2968	N	2764	-0-	-204	-0-	143 7	1 9	2614	2	Y	6	6	1			53
02	2492	N	2175	-0-	-317	-0-	134 7	1 9	2034	2	Y	6	7	1			52
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	192 10	1 9	2876	2	Y	9	7	1			54
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	151	1	2254	2	Y	-0-					54
05	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	172 10	1 9	2306	2	Y	9	7	1			56
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	214 10	1 9	2414	2	Y	9	7	1			58
07	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	208 9	1 9	2286	2	Y	8	7	1			59
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	148 9	1 9	2612	2	Y	8	7	1			60
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	222 9	1 9	2622	2	Y	8	7	1			61
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	2	Y	-0-					61
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	99 10	1 9	2015	2	Y	9	8	1			62
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	246	1	2982	2	Y	-0-	8	1			54

TOTAL GAS PROD: 31,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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		3704	-0-	3704	14530	3704	2			Y	-0-					-0-
02	17540	X	3010	-0-	-14530	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	3119	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	8	1	3062	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	3	1	2651	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2635	X	2611	-0-	-24	-0-	2608	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2270	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	2518	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	1796	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	2552	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5265	2	19	9	Y	17	16	1			6
02	3724	X	3644	-0-	-80	-0-	3629	2	15	9	Y	14	15	1			5
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	49	1	5143	2	Y	62	47	1			20
							68	9									
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	13	1	6564	2	Y	52	44	1			28
							57	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6859	2	53	9	Y	48	43	1			33
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	5	1	6216	2	Y	48	44	1			37
							53	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1	1	5103	2	Y	50	58	1			29
							55	9									
08	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3518	2	36	9	Y	33	38	1			24
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5897	2	42	9	Y	38	35	1			27
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5454	2	44	9	Y	40	51	1			16
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6267	2	53	9	Y	48	37	1			27
*12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6658	2	61	9	Y	55	57	1			25

TOTAL GAS PROD: 67,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	262	1	4770	2	Y	16	21	1			164
							18	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	269	1	4119	2	Y	17	21	1			160
							19	9									
03	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	291	1	4314	2	Y	18	20	1			158
							20	9									
04	4890	X	3952	-0-	-938	-0-	247	1	3705	2	Y	-0-					158
05	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	306	1	4004	2	Y	19	20	1			157
							21	9									
06	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	309	1	3580	2	Y	17	19	1			155
							19	9									
07	4867	X	2859	-0-	-2008	-0-	235	1	2605	2	Y	17	19	1			153
							19	9									
08	4619	X	3958	-0-	-661	-0-	217	1	3723	2	Y	16	18	1			151
							18	9									
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	312	1	3750	2	Y	17	18	1			150
							19	9									
10	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	271	1	3228	2	Y	-0-					150
11	3900	X	2499	-0-	-1401	-0-	147	1	2332	2	Y	18	19	1			149
							20	9									
12	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	278	1	3385	2	Y	1	18	1			132
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1928	2	12	9	Y	11	5	1			6
08	T. A.		2065	-0-	2065	2065	2047	2	18	9	Y	16	10	1			12
09	14B DENY		1581	-0-	1581	3646	1561	2	20	9	Y	18	17	1			13
10	14B2 EXT		322	-0-	322	3968	300	2	22	9	Y	20	25	1			8
11	14B2 EXT		251	-0-	251	4219	226	2	25	9	Y	23	18	1			13
*12	4219	X	-0-	-0-	-4219	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	71	2	Y	7	1	1			17
							8	9									
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	8	2	1			23
							9	9									
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	3	1			27
09	90	X	14	-0-	-76	-0-	6	2	8	9	Y	7	3	1			31
10	186	X	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					31
11	180	X	24	-0-	-156	-0-	1	1	14	2	Y	8	4	1			35
							9	9									
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			31

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	283	1	5276	2	Y	-0-	6	1			43
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	170	1	2695	2	Y	1	5	1			39
							1	9									
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	175	1	2720	2	Y	15	5	1			49
							17	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	264	1	4084	2	Y	-0-					49
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	212	1	2844	2	Y	14	6	1			57
							15	9									
06	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	224	1	2567	2	Y	13	7	1			63
							14	9									
07	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	194	1	2229	2	Y	14	8	1			69
							15	9									
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	170	1	3040	2	Y	13	8	1			74
							14	9									
09	4350	X	3324	-0-	-1026	-0-	241	1	3070	2	Y	12	8	1			78
							13	9									
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	267	1	3310	2	Y	-0-					78
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	2	Y	14	10	1			82
							15	9									
12	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	196	1	2480	2	Y	-0-	10	1			72

TOTAL GAS PROD: 40,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2669	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2532	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	95	1	2405	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	73	1	1828	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2883	3	10	9	Y	9	9	0			2
08	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2965	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	113	1	3018	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2898	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	97	1	2586	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

01	14B2 EXT		7508	-0-	7508	29953	386	1	7096	2	Y	24	10	1			99
							26	9									
02	14B2 EXT		2239	-0-	2239	32192	119	1	2094	2	Y	24	12	1			111
							26	9									
03	39905	X	7713	-0-	-32192	-0-	465	1	7190	2	Y	53	14	1			150
							58	9									
04	7950	X	5534	-0-	-2416	-0-	341	1	5193	2	Y	-0-					150
05	8060	X	3604	-0-	-4456	-0-	241	1	3306	2	Y	52	19	1			183
							57	9									
06	7470	X	2541	-0-	-4929	-0-	192	1	2294	2	Y	50	23	1			210
							55	9									
07	7719	X	1174	-0-	-6545	-0-	87	1	1032	2	Y	50	26	1			234
							55	9									
08	7719	X	2849	-0-	-4870	-0-	163	1	2634	2	Y	47	28	1			253
							52	9									
09	5520	X	2625	-0-	-2895	-0-	200	1	2372	2	Y	48	30	1			271
							53	9									
10	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	251	1	3157	2	Y	-0-					271
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	179	1	2838	2	Y	50	34	1			287
							55	9									
*12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	421	1	5450	2	Y	1	36	1			252
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	254	-0-	-893	-0-	215	2	39	9	Y	35	35	1			12
02	588	X	242	-0-	-346	-0-	206	2	36	9	Y	33	33	1			12
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	29	1	2225	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
04	300	X	199	-0-	-101	-0-	180	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	310	X	192	-0-	-118	-0-	177	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	2190	X	338	-0-	-1852	-0-	323	2	15	9	Y	14	13	1			11
07	2263	X	1055	-0-	-1208	-0-	1037	2	18	9	Y	16	18	1			9
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	135	2	11	9	Y	10	12	1			7
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			8
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	484	2	14	9	Y	13	16	1			5
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	Y	14	11	1			8
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	Y	18	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

01	8060	X	7301	-0-	-759	-0-	378	1	6900	2	Y	21	8	1			75
							23	9									
02	7280	X	6603	-0-	-677	-0-	400	1	6167	2	Y	33	9	1			99
							36	9									
03	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	421	1	6257	2	Y	26	13	1			112
							29	9									
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	377	1	5633	2	Y	-0-					112
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	438	1	5743	2	Y	25	14	1			123
							28	9									
06	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	490	1	5636	2	Y	24	15	1			132
							26	9									
07	7316	X	4644	-0-	-2672	-0-	364	1	4255	2	Y	23	16	1			139
							25	9									
08	6696	X	6045	-0-	-651	-0-	320	1	5701	2	Y	22	16	1			145
							24	9									
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	502	1	5784	2	Y	23	17	1			151
							25	9									
10	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	441	1	5242	2	Y	-0-					151
11	6150	X	4901	-0-	-1249	-0-	260	1	4615	2	Y	24	19	1			156
							26	9									
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	515	1	6241	2	Y	-0-	19	1			137

TOTAL GAS PROD: 73,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	Y	13	13	1			4
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4479	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	39	1	4580	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	9	1	4348	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4285	2	12	9	Y	11	10	1			7
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3	1	4044	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3985	2	12	9	Y	11	13	1			6
08	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	4067	2	8	9	Y	7	8	1			5
09	4380	X	3633	-0-	-747	-0-	3623	2	10	9	Y	9	8	1			6
10	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3846	2	10	9	Y	9	11	1			4
11	4050	X	3350	-0-	-700	-0-	3339	2	11	9	Y	10	8	1			6
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3698	2	14	9	Y	13	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 49,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	217	N	160	-0-	-57	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					353
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					353
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	16	1	84	2	Y	-0-	28	1			325
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					325
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					325
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-	23	1			302
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					302
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					302
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	1			283
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					283
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					283
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					283

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5210	2	8	9	N	7	7	1			2
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6	6	1			2
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	47	1	4975	2	N	10	9	1			3
							11	9									
04	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	10	1	4829	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	4886	2	9	9	N	8	7	1			5
06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4	1	4553	2	N	8	7	1			6
							9	9									
07	5394	X	4615	-0-	-779	-0-	4607	2	8	9	N	7	9	1			4
08	5022	X	4504	-0-	-518	-0-	4497	2	7	9	N	6	6	1			4
09	4860	X	4386	-0-	-474	-0-	4380	2	6	9	N	5	5	1			4
10	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	4304	2	7	9	N	6	8	1			2
11	4560	X	4046	-0-	-514	-0-	4037	2	9	9	N	8	6	1			4
12	4619	X	4227	-0-	-392	-0-	4217	2	10	9	N	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	587	1	3136	2	N	-0-					765
02	3108	X	2509	-0-	-599	-0-	299	1	2210	2	N	-0-					765
03	3441	X	2158	-0-	-1283	-0-	300	1	1621	2	N	215	61	1			919
							237	9									
*04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	370	1	2759	2	N	-0-					919
05	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	387	1	2309	2	N	-0-					919
06	3330	X	2200	-0-	-1130	-0-	260	1	1721	2	N	199	66	1			1052
							219	9									
07	3224	X	1219	-0-	-2005	-0-	170	1	1049	2	N	-0-					1052
08	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	367	1	2334	2	N	-0-					1052
09	3120	X	1338	-0-	-1782	-0-	216	1	1122	2	N	-0-	67	1			985
10	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	171	1	2457	2	N	-0-					985
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	85	1	2994	2	N	-0-					985
12	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	119	1	2417	2	N	-0-					985

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	4526	X	4177	-0-	-349	-0-	4173	2	4	9	N	4	4	1			1
02	4116	X	3922	-0-	-194	-0-	3918	2	4	9	N	4	4	1			1
03	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	36	1	3877	2	N	31	22	1			10
							34	9									
04	4410	X	3655	-0-	-755	-0-	8	1	3618	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4119	2	28	9	N	25	22	1			17
06	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	2	1	3444	2	N	24	22	1			19
							26	9									
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3619	2	26	9	N	24	29	1			14
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4105	2	19	9	N	17	19	1			12
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4071	2	20	9	N	18	17	1			13
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4006	2	23	9	N	21	26	1			8
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3808	2	25	9	N	23	18	1			13
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3881	2	32	9	N	29	29	1			13

TOTAL GAS PROD: 46,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	24924	X	18436	-0-	-6488	-0-	18388	2	48	9	Y	44	44	1	15
02	22288	X	16483	-0-	-5805	-0-	16437	2	46	9	Y	42	42	1	15
03	19313	X	17843	-0-	-1470	-0-	155	1	17668	2	Y	18	27	1	6
							20	9							
04	17850	X	10961	-0-	-6889	-0-	27	1	10916	2	Y	16	13	1	9
							18	9							
05	18445	X	12420	-0-	-6025	-0-	12405	2	15	9	Y	14	13	1	10
06	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	18	1	19072	2	Y	14	13	1	11
							15	9							
07	18259	X	16908	-0-	-1351	-0-	1	1	16889	2	Y	16	18	1	9
							18	9							
08	17856	X	12506	-0-	-5350	-0-	12496	2	10	9	Y	9	11	1	7
09	19110	X	12371	-0-	-6739	-0-	12359	2	12	9	Y	11	10	1	8
10	19747	X	10989	-0-	-8758	-0-	10975	2	14	9	Y	13	16	1	5
11	19110	X	19021	-0-	-89	-0-	19006	2	15	9	Y	14	11	1	8
*12	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16893	2	19	9	Y	17	17	1	8

TOTAL GAS PROD: 183,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	EOM BALANCE
01	28365	X	23115	-0-	-5250	-0-	22891	2	1	4	Y	203	201	1	70
							223	9							
02	24528	X	18207	-0-	-6321	-0-	18000	2	207	9	Y	188	191	1	67
03	25544	X	21713	-0-	-3831	-0-	182	1	21429	2	Y	93	130	1	30
							102	9							
04	24720	X	20225	-0-	-4495	-0-	42	1	20094	2	Y	80	67	1	43
							1	4	88	9					
05	23281	X	19604	-0-	-3677	-0-	19524	2	80	9	Y	73	66	1	50
06	22380	X	19014	-0-	-3366	-0-	15	1	18920	2	Y	72	66	1	56
							79	9							
07	21700	X	12189	-0-	-9511	-0-	1	1	12104	2	Y	76	88	1	44
							84	9							
08	21700	X	1673	-0-	-20027	-0-	1619	2	54	9	Y	49	57	1	36
09	20220	X	16554	-0-	-3666	-0-	16492	2	62	9	Y	56	52	1	40
10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20618	2	69	9	Y	63	78	1	25
11	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19352	2	78	9	Y	71	56	1	40
*12	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23692	2	94	9	Y	85	87	1	38

TOTAL GAS PROD: 216,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 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	EOM BALANCE
01	9331	X	8203	-0-	-1128	-0-	8114	2	89	9	N	81	81	1	28
02	9156	X	7722	-0-	-1434	-0-	7638	2	84	9	N	76	77	1	27
03	9951	X	7567	-0-	-2384	-0-	7541	2	26	9	N	24	43	1	8
04	9390	X	7470	-0-	-1920	-0-	7448	2	22	9	N	20	17	1	11
05	9083	X	7140	-0-	-1943	-0-	7119	2	21	9	N	19	17	1	13
06	8280	X	6155	-0-	-2125	-0-	6135	2	20	9	N	18	17	1	14
07	8556	X	7196	-0-	-1360	-0-	7175	2	21	9	N	19	22	1	11
08	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	6800	2	13	9	N	12	14	1	9
09	7470	X	6466	-0-	-1004	-0-	6451	2	15	9	N	14	13	1	10
10	7192	X	6137	-0-	-1055	-0-	6119	2	18	9	N	16	20	1	6
11	6960	X	4317	-0-	-2643	-0-	4297	2	20	9	N	18	14	1	10
12	7192	X	6332	-0-	-860	-0-	6308	2	24	9	N	22	22	1	10

TOTAL GAS PROD: 81,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			129
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			129
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			129
04	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	83	1	1371	2	N	-0-			129
05	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	84	1	1315	2	N	-0-			129
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	80	1	1245	2	N	-0-			129
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	79	1	1261	2	N	-0-			129
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	76	1	1219	2	N	-0-			129
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	61	1	1161	2	N	-0-			129
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	N	-0-			129
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	84	1	1155	2	N	-0-			129
12	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	77	1	1117	2	N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 17,178 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	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-			154
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	2			N	-0-			154
03	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-			154
04	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	73	1	1241	2	N	-0-			154
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	75	1	1202	2	N	-0-			154
06	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	72	1	1142	2	N	-0-			154
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-			154
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	111	1	1782	2	N	-0-			154
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1555	2	N	-0-			154
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	N	-0-			154
11	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	113	1	1549	2	N	-0-			154
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	109	1	1562	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 18,550 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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1182	2	7	9	N	6					65
02	1820	N	686	-0-	-1134	-0-	618	2	68	9	N	62	1	8			126
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4	2	8			128
04	1140	N	163	-0-	-977	-0-	163	2			N	-0-	114	1			14
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					14
06	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1516	2	6	9	N	5					19
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					26
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1					27
09	1530	N	502	-0-	-1028	-0-	502	2			N	-0-					27
10	1581	N	46	-0-	-1535	-0-	2	2	44	9	N	40					67
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2358	2	18	9	N	16	1	8			82
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					22
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					22
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					22
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					22
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					22
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					22
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					22
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					22
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					22
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,325 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	643	2	24	9	N	22					129
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	534	2	127	9	N	115					244
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	2	3	9	N	3	180	1			67
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-	55	1			12
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					12
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					12
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					12
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					12
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					12
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	569	2	56	9	N	51					63
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					63
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	192					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 192

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

01	775	N	558	-0-	-217	-0-	550	2	8	9	N	7	7	8			90
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1	1	8			90
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					90
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					90
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					90
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					90
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					90
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					90
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					90
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					90
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 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	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	2206	2			N	-0-					195
02	2744	X	2199	-0-	-545	-0-	2199	2			N	-0-					195
03	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			N	-0-					195
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					195
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					195
06	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			N	-0-					195
07	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					195
08	2542	N	1727	-0-	-815	-0-	1727	2			N	-0-					195
09	2190	N	1859	-0-	-331	-0-	1859	2			N	-0-					195
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			N	-0-					195
11	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2			N	-0-					195
12	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	1391	2	35	9	N	32					227

TOTAL GAS PROD: 24,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					19
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					19
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					19
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
*12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,482 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 #: 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	8			68
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	402	2	6	9	Y	5	2	8			71
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	395	2	3	9	Y	3	2	8			72
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6					78
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					78
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	45	1			37
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	383	2	2	9	Y	2					39
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1					40
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	290	2	2	9	Y	2					42
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					42
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	213	2	3	9	Y	3					45
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	238	2	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 4,242 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	Y	12	9	8			140
02	1428	N	1100	-0-	-328	-0-	1087	2	13	9	Y	12	5	8			147
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1088	2	7	9	Y	6	4	8			149
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	Y	12					161
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					161
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	Y	9	93	1			77
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1052	2	4	9	Y	4					81
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1048	2	1	9	Y	1					82
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	799	2	6	9	Y	5					87
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					87
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6					93
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	Y	6					99

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					250
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					250
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					250
04	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			N	-0-					250
05	1767	X	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					250
06	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					250
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					250
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					250
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					250
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					250
11	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					250
*12	3047	N	3018	-0-	-29	-0-	3018	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 28,444 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 #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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	186	N	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	8			19
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	8			20
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					20
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					22
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					22
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	13	1			10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					11
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					12
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					12
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					12
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	85	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 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	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2	8			24
02	2940	X	2231	-0-	-709	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	2087	2	2	9	Y	2	1	8			26
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2					28
05	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			Y	-0-					28
06	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2244	2	1	9	Y	1	16	1			13
07	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2107	2	1	9	Y	1					14
08	2294	X	1952	-0-	-342	-0-	1952	2			Y	-0-					14
09	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	1852	2	1	9	Y	1					15
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	2			Y	-0-					15
11	2250	X	1378	-0-	-872	-0-	1377	2	1	9	Y	1					16
12	2108	X	1432	-0-	-676	-0-	1431	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					61
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					61
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					61
04	1140	N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-					61
05	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			Y	-0-					61
06	1290	N	721	-0-	-569	-0-	721	2			Y	-0-					61
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					61
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					61
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					61
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					61
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					61
*12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3094	2	17	9	N	15	15	8			230
02	3136	X	2949	-0-	-187	-0-	2948	2	1	9	N	1	1	8			230
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2941	2	3	9	N	3	196	1	2	8	35
04	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	2818	2			N	-0-					35
05	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-					35
06	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	2			N	-0-					35
07	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			N	-0-					35
08	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-					35
09	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	1997	2			N	-0-					35
10	2852	X	1955	-0-	-897	-0-	1949	2	6	9	N	5					40
11	2520	N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			N	-0-					40
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 31,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					62
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					62
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					62
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-					62
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	2			Y	-0-					62
06	1650	N	989	-0-	-661	-0-	989	2			Y	-0-					62
07	1240	N	612	-0-	-628	-0-	612	2			Y	-0-					62
08	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			Y	-0-					62
09	990	N	393	-0-	-597	-0-	393	2			Y	-0-					62
10	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-					62
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					62
*12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-					89
02	2072	X	1806	-0-	-266	-0-	1806	2			N	-0-					89
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2			N	-0-					89
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					89
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
06	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	1777	2			N	-0-					89
07	2356	X	1619	-0-	-737	-0-	1619	2			N	-0-					89
08	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	1733	2			N	-0-					89
09	1770	N	1291	-0-	-479	-0-	1291	2			N	-0-					89
10	1612	N	1077	-0-	-535	-0-	1077	2			N	-0-					89
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					89
*12	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 18,559 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 #: 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					52
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					52
03	1085	N	161	-0-	-924	-0-	161	2			Y	-0-					52
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			Y	-0-					52
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					52
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					52
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					52
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					52
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			Y	-0-					52
10	1674	N	1039	-0-	-635	-0-	1039	2			Y	-0-					52
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					52
*12	1519	N	863	-0-	-656	-0-	863	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,034 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	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					39
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					39
03	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					39
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					39
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					39
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					39
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					39
08	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			Y	-0-					39
09	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	2			Y	-0-					39
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					39
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					39
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					10
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10
03	1147	N	623	-0-	-524	-0-	623	2			Y	-0-					10
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			Y	-0-					10
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					10
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					10
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					10
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					10
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					10
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					10
11	1110	N	400	-0-	-710	-0-	400	2			Y	-0-					10
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	3627	X	2679	-0-	-948	-0-	2679	2			N	-0-					131
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	2568	2			N	-0-					131
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			131
04	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					131
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					131
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	2683	2			N	-0-					131
07	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	1688	2			N	-0-					131
08	2015	N	1593	-0-	-422	-0-	1593	2			N	-0-					131
09	1950	N	1513	-0-	-437	-0-	1513	2			N	-0-					131
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					131
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					131
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	9	N	1					132

TOTAL GAS PROD: 26,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	N	13					63
02	1652	N	1319	-0-	-333	-0-	1317	2	2	9	N	2					65
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1477	2	1	9	N	1					66
04	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1307	2	65	9	N	59					125
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1274	2	139	9	N	126	193	1			58
06	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1288	2	50	9	N	45					103
07	1426	N	858	-0-	-568	-0-	843	2	15	9	N	14					117
08	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	1005	2	34	9	N	31					148
09	1350	N	649	-0-	-701	-0-	572	2	77	9	N	70					218
10	868	N	461	-0-	-407	-0-	411	2	50	9	N	45					263
11	1020	N	327	-0-	-693	-0-	287	2	40	9	N	36					299
12	682	N	258	-0-	-424	-0-	256	2	2	9	N	2	196	1			105

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	1147	X	751	-0-	-396	-0-	749	2	2	9	Y	2	1	8			19
02	896	X	594	-0-	-302	-0-	592	2	2	9	Y	2	1	8			20
03	992	X	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					20
04	960	X	925	-0-	-35	-0-	923	2	2	9	Y	2					22
05	992	X	551	-0-	-441	-0-	551	2			Y	-0-					22
06	870	X	559	-0-	-311	-0-	558	2	1	9	Y	1	13	1			10
07	961	X	674	-0-	-287	-0-	673	2	1	9	Y	1					11
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					11
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	472	2	1	9	Y	1					12
10	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-					12
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			Y	-0-					12
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	193	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2793	2	2	9	N	2	194	1			128
02	2968	X	2331	-0-	-637	-0-	2324	2	7	9	N	6					134
03	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	1971	2	65	9	N	59					193
04	3180	X	2098	-0-	-1082	-0-	2067	2	31	9	N	28					221
05	3224	X	2056	-0-	-1168	-0-	2037	2	19	9	N	17					238
06	2700	X	1660	-0-	-1040	-0-	1632	2	28	9	N	25					263
07	2573	X	2253	-0-	-320	-0-	2253	2			N	-0-					263
08	2170	X	2068	-0-	-102	-0-	2040	2	28	9	N	25					288
09	2100	X	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					288
10	2263	X	1865	-0-	-398	-0-	1837	2	28	9	N	25	189	1			124
11	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1943	2	35	9	N	32					156
12	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	1803	2	34	9	N	31					187

TOTAL GAS PROD: 24,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					4
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					4
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					4
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					4
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					4
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					4
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					4
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	351	-0-	-21	-0-	349	2	2	9	N	2					130
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	226	2	6	9	N	5					135
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	187	2	6	9	N	5					140
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					140
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					140
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18					158
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					158
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	157	2	64	9	N	58					216
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					225
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					232
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	N	6					238

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	714	2	31	9	N	28					77
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5					82
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15					97
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	388	2	8	9	N	7					104
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	297	2	9	9	N	8					112
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					112
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					112
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					112
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					112
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	182	2	11	9	N	10	95	1			27
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					27
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					1
08	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2139	2	1	9	Y	1					2
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	2			Y	-0-					2
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					2
11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	1898	2	1	9	Y	1					3
12	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2040	2	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1664	2	18	9	Y	16	42	1			2
02	2324	X	1700	-0-	-624	-0-	1700	2			Y	-0-					2
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	543	2			Y	-0-					2
04	1620	X	1593	-0-	-27	-0-	1516	2	77	9	Y	70					72
05	1891	X	1052	-0-	-839	-0-	1022	2	30	9	Y	27	84	1			15
06	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1631	2	26	9	Y	24					39
07	1891	X	755	-0-	-1136	-0-	755	2			Y	-0-					39
08	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1278	2	26	9	Y	24					63
09	1650	X	653	-0-	-997	-0-	653	2			Y	-0-					63
10	1705	X	547	-0-	-1158	-0-	540	2	7	9	Y	6					69
11	1650	X	1278	-0-	-372	-0-	1241	2	37	9	Y	34					103
12	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	1231	2	31	9	Y	28	117	1			24

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1953	2	7	9	Y	6	100	1			25
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					25
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					25
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21					46
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	3	1			43
06	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			Y	-0-					43
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					43
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1					44
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					44
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					44
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1					45
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	2	1			44

TOTAL GAS PROD: 19,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 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	1116	N	705	-0-	-411	-0-	699	2	6	9	Y	5	21	1			16
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					16
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					16
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	Y	26					42
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	96	1			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16					16
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					16
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1204	2	24	9	Y	22					38
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					38
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	Y	12					50
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	876	2	25	9	Y	23					73
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	Y	16	65	1			24

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	Y	2	12	1			11
02	1764	N	1483	-0-	-281	-0-	1483	2			Y	-0-					11
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					11
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1558	2	10	9	Y	9					20
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-	2	1			18
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			Y	-0-					18
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	Y	1					19
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					19
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					19
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1252	2	1	9	Y	1					20
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	2	1			19

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 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	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	190	1	3489	2	N	-0-					115
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	2	N	28					143
							31	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	211	1	4267	2	N	7					150
							8	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	2	N	-0-					150
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	212	1	4127	2	N	-0-					150
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	213	1	4185	2	N	4					154
							4	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	209	1	4349	2	N	8	147	1			15
							9	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	187	1	4148	2	N	-0-					15
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	164	1	3649	2	N	-0-					15
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	166	1	3739	2	N	3					18
							3	9									
*11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	160	1	3539	2	N	3					21
							3	9									
*12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	144	1	3280	2	N	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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. (I) GAS LIFT(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	782	-0-	-303	-0-	40	1	742	2	N	-0-					27
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	N	-0-					27
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	15					42
							17	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	N	-0-					42
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					42
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					42
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	49	1	1013	2	N	13					55
							14	9									
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	44	1	983	2	N	-0-					55
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	43	1	958	2	N	-0-					55
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	45	1	1006	2	N	-0-					55
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					55
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	135	1	2476	2	N	-0-					80
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	158	1	3078	2	N	-0-					80
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1	3312	2	N	18					98
							20	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3384	2	N	10					108
							11	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	168	1	3278	2	N	-0-					108
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	159	1	3120	2	N	-0-					108
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	149	1	3107	2	N	-0-					108
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	3243	2	N	-0-					108
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	137	1	3041	2	N	-0-					108
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	143	1	3230	2	N	-0-					108
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	40					148
							44	9									
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	150	1	3393	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 39,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	3961	X	2963	-0-	-998	-0-	153	1	2810	2	N	-0-					97
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	2	N	15					112
							17	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	142	1	2877	2	N	-0-					112
04	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	122	1	2423	2	N	-0-					112
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-					112
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	-0-					112
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	136	1	2842	2	N	-0-					112
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-					112
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	10					122
							11	9									
10	3100	N	3281	-0-	181	181	139	1	3142	2	N	-0-					122
11	3000	N	3069	-0-	69	250	133	1	2936	2	N	-0-					122
12	2790	N	2461	-0-	-329	-0-	103	1	2358	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 34,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2217	-0-	-852	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					51
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	137	1	2670	2	N	25					76
							28	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					76
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					76
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	137	1	2662	2	N	-0-					76
06	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	127	1	2493	2	N	-0-					76
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	133	1	2767	2	N	-0-					76
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3102	2	N	19					95
							21	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	129	1	2884	2	N	-0-					95
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	137	1	3092	2	N	-0-					95
11	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	127	1	2802	2	N	-0-					95
12	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	129	1	2925	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					80
02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	65	1	1271	2	N	-0-					80
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	N	-0-					80
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					80
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	69	1	1336	2	N	-0-					80
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	55	1	1079	2	N	5					85
							6	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	2	N	-0-					85
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	-0-					85
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	N	-0-					85
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	2	N	-0-					85
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1432	2	N	-0-					85
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	67	1	1534	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	211	1	3863	2	N	-0-					40
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181	1	3530	2	N	25					65
							28	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	170	1	3434	2	N	-0-					65
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					65
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3637	2	N	-0-					65
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	184	1	3604	2	N	-0-					65
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	179	1	3730	2	N	-0-					65
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	2	N	-0-					65
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	161	1	3583	2	N	26					91
							29	9									
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	167	1	3762	2	N	-0-					91
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	165	1	3643	2	N	-0-					91
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	166	1	3766	2	N	14					105
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 45,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	75	1	1377	2	N	-0-					16
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1667	2	N	-0-					16
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	2	N	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	2	N	-0-					16
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1818	2	N	57					73
							63	9									
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					73
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	80	1	1662	2	N	-0-					73
08	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	78	1	1724	2	N	-0-					73
09	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	69	1	1528	2	N	-0-					73
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					73
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	N	-0-					73
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	2	N	27					100
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2883	X	490	-0-	-2393	-0-	487	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	5	1			1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1					2
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1					3
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					2
09	930	N	500	-0-	-430	-0-	499	3	1	9	Y	1					3
10	1116	N	502	-0-	-614	-0-	502	3			Y	-0-					3
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	3	1			-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	-0-	-208	-0-	224	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					4
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			2
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3					5
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	3	8	9	Y	7	6	1			6
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3					9
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	11	1			3
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4					7
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	228	3	6	9	Y	5					12
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	Y	1					13
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	Y	6	11	1			8
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	6448	X	2490	-0-	-3958	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-					15
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	188	1	3665	2	Y	16					31
							18	9									
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	166	1	3345	2	Y	-0-					31
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	2	Y	-0-					31
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	148	1	2892	2	Y	-0-					31
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	158	1	3105	2	Y	-0-					31
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					31
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-					31
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	176	1	3931	2	Y	4					35
							4	9									
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	Y	-0-					35
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	157	1	3466	2	Y	-0-					35
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	145	1	3286	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 40,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	126	1	868	2	N	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	120	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	129	1	860	2	N	-0-					-0-
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	108	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
06	960	N	676	-0-	-284	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	2	N	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-					-0-
12	775	N	600	-0-	-175	-0-	44	1	556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	438	3	10	9	Y	9	21	1			12
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					18
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	20	1			9
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7					16
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	3	13	9	Y	12	18	1			10
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4					14
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	Y	9	17	1			6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6					12
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					20
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					22
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	261	3	10	9	Y	9	17	1			14
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	292	3	6	9	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	514	3	4	9	Y	4	10	1			5
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					8
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7	9	1			6
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	477	3	6	9	Y	5					11
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	3	13	9	Y	12	13	1			10
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	Y	4					14
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	17	1			6
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6					12
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	Y	8					20
10	651	N	195	-0-	-456	-0-	193	3	2	9	Y	2					22
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	17	1			14
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	112	1	2047	2	Y	-0-					18
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3263	2	Y	18					36
							20	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	154	1	3110	2	Y	-0-					36
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	153	1	3044	2	Y	-0-					36
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	154	1	2995	2	Y	-0-					36
06	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	152	1	2983	2	Y	-0-					36
07	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	142	1	2962	2	Y	-0-					36
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	136	1	3012	2	Y	-0-					36
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	138	1	3063	2	Y	5					41
							6	9									
10	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	124	1	2804	2	Y	-0-					41
11	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	128	1	2818	2	Y	-0-					41
12	3286	X	2682	-0-	-604	-0-	113	1	2569	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 36,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2189	3			Y	-0-					20
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					20
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	Y	5	21	1			4
04	2820	X	1550	-0-	-1270	-0-	1549	3	1	9	Y	1					5
05	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	1074	3	2	9	Y	2					7
06	2340	X	1632	-0-	-708	-0-	1630	3	2	9	Y	2					9
07	2418	X	1393	-0-	-1025	-0-	1390	3	3	9	Y	3	9	1			3
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					3
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2844	3	4	9	Y	4					7
10	3100	N	3248	-0-	148	148	3239	3	9	9	Y	8					15
11	3000	N	3483	-0-	483	631	3477	3	6	9	Y	5	8	1			12
*12	3100	N	2901	-0-	-199	432	2901	3			Y	-0-	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	302	1	5534	2	N	-0-					102
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	270	1	5252	2	N	29					131
							32	9									
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	270	1	5451	2	N	1					132
							1	9									
04	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	256	1	5090	2	N	-0-					132
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	296	1	5772	2	N	-0-					132
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	291	1	5697	2	N	-0-					132
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	270	1	5619	2	N	-0-					132
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	270	1	5976	2	N	-0-					132
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	270	1	6013	2	N	13					145
							14	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	280	1	6300	2	N	-0-					145
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	269	1	5936	2	N	-0-					145
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	247	1	5613	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 71,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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. GAS LIFT (I)(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	1102	-0-	-169	-0-	1094	3	8	9	Y	7	18	1			10
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	3	7	9	Y	6					16
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	3	11	9	Y	10	17	1			9
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	3	8	9	Y	7					16
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1150	3	12	9	Y	11	17	1			10
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	927	3	6	9	Y	5					15
07	1209	N	981	-0-	-228	-0-	970	3	11	9	Y	10	18	1			7
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	Y	7					14
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	Y	8					22
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	970	3	2	9	Y	2					24
11	1110	N	774	-0-	-336	-0-	763	3	11	9	Y	10	18	1			16
12	1085	N	695	-0-	-390	-0-	689	3	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 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	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1540	3	13	9	Y	12	28	1			16
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	3	9	9	Y	8					24
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1378	3	17	9	Y	15	26	1			13
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1200	3	10	9	Y	9					22
05	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1117	3	17	9	Y	15	24	1			13
06	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1026	3	7	9	Y	6					19
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1182	3	13	9	Y	12	23	1			8
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	Y	8					16
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	884	3	11	9	Y	10					26
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	Y	2					28
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	3	13	9	Y	12	23	1			17
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	3	8	9	Y	7					24

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					6
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4	7	1			3
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	164	3	4	9	Y	4					7
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1					4
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2					4
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2					6
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					7
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	145	3	3	9	Y	3	5	1			5
12	372	N	109	-0-	-263	-0-	107	3	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 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	775	N	617	-0-	-158	-0-	606	3	11	9	Y	10	25	1			13
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	Y	8					21
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	Y	13	23	1			11
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	587	3	9	9	Y	8					19
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	595	3	15	9	Y	14	21	1			12
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	471	3	7	9	Y	6					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	469	3	13	9	Y	12	22	1			8
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	3	9	9	Y	8					16
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	607	3	11	9	Y	10					26
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					28
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	609	3	13	9	Y	12	22	1			18
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	498	3	8	9	Y	7					25

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					23
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	176	1	3425	2	Y	24					47
							26	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	157	1	3171	2	Y	-0-					47
04	3630	X	3047	-0-	-583	-0-	146	1	2901	2	Y	-0-					47
05	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	159	1	3105	2	Y	-0-					47
06	3900	X	2840	-0-	-1060	-0-	138	1	2702	2	Y	-0-					47
07	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	130	1	2711	2	Y	-0-					47
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	134	1	2978	2	Y	-0-					47
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	172	1	3824	2	Y	3					50
							3	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	-0-					50
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	166	1	3675	2	Y	-0-					50
12	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	150	1	3410	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 39,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9	9	Y	8					22
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	3	15	9	Y	14	24	1			12
04	1830	N	928	-0-	-902	-0-	918	3	10	9	Y	9					21
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1045	3	17	9	Y	15	23	1			13
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5					18
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	872	3	13	9	Y	12	22	1			8
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	3	9	9	Y	8					16
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10					26
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	Y	2					28
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	3	14	9	Y	13	22	1			19
12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1030	3	9	9	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 15,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	63	1	1546	2	Y	13					31
							14	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	2	Y	-0-					31
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	Y	19					50
							21	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-					50
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					50
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	67	1	1637	2	Y	20					70
							22	9									
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	60	1	1474	2	Y	5	64	1			11
							6	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1965	2	Y	-0-					11
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	75	1	1899	2	Y	-0-					11
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					11
11	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	63	1	1546	2	Y	11					22
							12	9									
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	84	1	2057	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1594	3	7	9	Y	6	22	1			9
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5					14
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1525	3	10	9	Y	9	15	1			8
04	1830	X	1385	-0-	-445	-0-	1374	3	11	9	Y	10					18
05	1891	X	1351	-0-	-540	-0-	1330	3	21	9	Y	19	20	1			17
06	1740	X	1551	-0-	-189	-0-	1543	3	8	9	Y	7					24
07	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	1642	3	15	9	Y	14	28	1			10
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	3	11	9	Y	10					20
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12					32
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	3	3	9	Y	3					35
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	3	17	9	Y	15	29	1			21
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	3	9	9	Y	8					29

TOTAL GAS PROD: 21,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	Y	12	28	1			16
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	3	9	9	Y	8					24
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	26	1			12
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1339	3	11	9	Y	10					22
05	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1377	3	17	9	Y	15	24	1			13
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	3	7	9	Y	6					19
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	3	13	9	Y	12	23	1			8
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	3	9	9	Y	8					16
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	Y	10					26
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	3	2	9	Y	2					28
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1359	3	14	9	Y	13	23	1			18
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1160	3	9	9	Y	8					26

TOTAL GAS PROD: 16,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	14	1			2
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	289	3	1	9	Y	1					3
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					10
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	226	3	1	9	Y	1					11
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	3	2	9	Y	2	11	1			2
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					2
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	177	3	7	9	Y	6					8
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	3	10	9	Y	9					17
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6	10	1			13
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	117	1	2866	2	Y	4					10
							4	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	99	1	2418	2	Y	-0-					10
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2361	2	Y	7					17
							8	9									
04	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	98	1	2387	2	Y	-0-					17
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					17
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	101	1	2473	2	Y	6					23
							7	9									
07	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	86	1	2098	2	Y	2	21	1			4
							2	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2282	2	Y	-0-					4
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2832	2	Y	-0-					4
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	110	1	2683	2	Y	-0-					4
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2814	2	Y	4					8
							4	9									
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	101	1	2464	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 31,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	1860	N	898	-0-	-962	-0-	35	1	848	2	Y	14					37
							15	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	35	1	850	2	Y	-0-					37
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	45	1	1101	2	Y	26					63
							29	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					63
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					21
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					21
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6	22	1			5
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1					6
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	3	20	9	Y	18					24
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	200	3	3	9	Y	3					27
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	311	3	6	9	Y	5	27	1			5
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					5
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	173	3	10	9	Y	9					14
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	276	3	24	9	Y	22					36
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	10	16	1			30
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	3100	X	493	-0-	-2607	-0-	493	3			Y	-0-					20
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					20
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	20	1			2
04	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1195	3	1	9	Y	1					3
05	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	1573	3	15	9	Y	14					17
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2510	3	2	9	Y	2					19
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	3	3	9	Y	3	18	1			4
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					4
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	Y	9					13
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2509	3	17	9	Y	15					28
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2080	3	17	9	Y	15	23	1			20
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			Y	-0-					5
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					5
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	5	1			1
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1					2
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11	9	Y	10					12
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					13
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	Y	3	13	1			3
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					3
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	837	3	8	9	Y	7					10
10	1364	N	817	-0-	-547	-0-	805	3	12	9	Y	11					21
11	900	N	657	-0-	-243	-0-	649	3	8	9	Y	7	12	1			16
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	3			Y	-0-					21
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					21
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2838	3	6	9	Y	5	22	1			4
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1					5
05	2697	N	1599	-0-	-1098	-0-	1587	3	12	9	Y	11					16
06	2610	N	1051	-0-	-1559	-0-	1049	3	2	9	Y	2					18
07	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1711	3	2	9	Y	2	17	1			3
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					3
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2505	3	10	9	Y	9					12
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2579	3	17	9	Y	15					27
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	3	11	9	Y	10	15	1			22
12	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			Y	-0-	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					12
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					12
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	Y	3	12	1			3
04	3060	X	2215	-0-	-845	-0-	2215	3			Y	-0-					3
05	3162	X	1945	-0-	-1217	-0-	1938	3	7	9	Y	6					9
06	3060	X	2331	-0-	-729	-0-	2330	3	1	9	Y	1					10
07	2728	X	1945	-0-	-783	-0-	1944	3	1	9	Y	1	9	1			2
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					2
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2704	3	6	9	Y	5					7
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	3	9	9	Y	8					15
11	2460	N	1496	-0-	-964	-0-	1490	3	6	9	Y	5	8	1			12
12	2542	N	639	-0-	-1903	-0-	639	3			Y	-0-	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					16
02	2800	N	3174	-0-	374	374	3174	3			Y	-0-					16
03	3100	N	3669	-0-	569	943	3663	3	6	9	Y	5	17	1			4
04	3000	N	2894	-0-	-106	837	2893	3	1	9	Y	1					5
05	3316	X	2479	-0-	-837	-0-	2467	3	12	9	Y	11					16
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					17
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2481	3	3	9	Y	3	17	1			3
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					3
09	2370	X	1788	-0-	-582	-0-	1778	3	10	9	Y	9					12
10	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1690	3	15	9	Y	14					26
11	2370	X	1590	-0-	-780	-0-	1579	3	11	9	Y	10	15	1			21
12	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	3			Y	-0-	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			Y	-0-					13
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					13
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	14	1			3
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					11
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	288	3	1	9	Y	1					12
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	12	1			2
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					3
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					9
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	153	3	11	9	Y	10					19
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	346	3	7	9	Y	6	10	1			15
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	3			Y	-0-					16
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					16
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	17	1			3
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1454	3	1	9	Y	1					4
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	3	10	9	Y	9					13
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	3	2	9	Y	2					15
07	1519	N	965	-0-	-554	-0-	962	3	3	9	Y	3	15	1			3
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	Y	1					4
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	3	8	9	Y	7					11
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	3	13	9	Y	12					23
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1425	3	9	9	Y	8	13	1			18
12	1736	N	791	-0-	-945	-0-	791	3			Y	-0-	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					14
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					14
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	Y	6	15	1			5
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	Y	1					6
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	3	20	9	Y	18					24
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	3	2	9	Y	2					26
07	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	999	3	6	9	Y	5	26	1			5
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					5
09	1050	N	831	-0-	-219	-0-	817	3	14	9	Y	13					18
10	992	N	542	-0-	-450	-0-	527	3	15	9	Y	14					32
11	930	N	538	-0-	-392	-0-	523	3	15	9	Y	14	23	1			23
12	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	3			Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1	1	1			90
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			90
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					90
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			90
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			90
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					90
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	66	1	24	7	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1					92
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15					108
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1672	2	40	9	Y	36	114	1			30
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					30
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	870	2	19	9	Y	17	1	8			46
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-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: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	163
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	2	29	9	Y	26	8	1			181
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					181
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1168	2	8	9	Y	7	7	1			181
05	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1165	2	24	9	Y	22	8	1	1	8	194
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					194
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					194
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-	146	1			48
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1189	2	10	9	Y	9	9	1			48
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					48
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1177	2	9	9	Y	8					56
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1148	2	85	9	Y	77	17	1			116

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2248	2	17	9	N	15	15	1			130
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	N	42	12	1			160
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	N	4					164
04	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2170	2	15	9	N	14	14	1			164
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2216	2	17	9	N	15	15	1			164
06	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	1998	2	22	9	N	20					184
07	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1970	2	1	9	N	1					185
08	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					185
09	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1841	2	15	9	N	14	14	1			185
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					185
11	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	1824	2	6	9	N	5					190
12	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1687	2	28	9	N	25	25	1			190

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2	2	1			52
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	2	1			52
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					52
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3	3	1			52
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			52
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					52
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	39	1	13	7	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					67
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9	9	1			245
02	1176	N	698	-0-	-478	-0-	694	2	4	9	N	4	4	1			245
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					245
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	982	2	7	9	N	6	6	1			245
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8	8	1			245
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					245
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					245
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					245
09	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1009	2	8	9	N	7	197	1			55
10	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-					55
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	1050	2			N	-0-					55
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	2	18	9	N	16	16	1			55

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	986	2	7	9	N	6	6	1			129
02	1204	N	946	-0-	-258	-0-	939	2	7	9	N	6	6	1			129
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18					147
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	N	6	6	1			147
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7	7	1			147
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1081	2	11	9	N	10					157
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					157
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					164
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	913	2	8	9	N	7	7	1			164
10	1426	N	981	-0-	-445	-0-	964	2	17	9	N	15					179
11	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			N	-0-					179
*12	961	N	744	-0-	-217	-0-	732	2	12	9	N	11	11	1			179

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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	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: -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 #: 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	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	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2721	2	20	9	N	18	18	1			50
02	2436	N	2306	-0-	-130	-0-	2291	2	15	9	N	14	14	1			50
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					50
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	2310	2	17	9	N	15	15	1			50
05	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2358	2	18	9	N	16	16	1			50
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					50
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					50
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					50
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2404	2	21	9	N	19	19	1			50
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					50
11	2610	N	1308	-0-	-1302	-0-	1308	2			N	-0-					50
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	N	39	39	1			50

TOTAL GAS PROD: 28,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 10098 - 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	837	N	557	-0-	-280	-0-	544	2	13	9	N	12	4	1			64
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	453	2	9	9	N	8	3	1	2	8	67
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	691	2	4	9	N	4	1	8			70
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5	3	1			72
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					72
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
08	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					72
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1			72
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					72
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					72
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10	10	1			72

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	54	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1160	2	10	9	Y	9	8	1			57
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	7	1			63
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					63
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4	4	1			63
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	Y	10	5	1			68
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					68
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					68
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	48	1			20
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	627	2	2	9	Y	2	5	1			17
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					17
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	559	2	2	9	Y	2					19
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	2	33	9	Y	30	10	1			39

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	569	-0-	-392	-0-	565	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	540	N	97	-0-	-443	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					62
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					62
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	Y	10					72
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	Y	17	69	1			20
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					20
06	1080	N	383	-0-	-697	-0-	371	2	12	9	Y	11					31
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	2	2	9	N	2	2	8			52
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	2	8			52
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	2	1	9	N	1	1	8			52
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					52
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8			52
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			52
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2	1	8			53
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					53
09	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2			N	-0-					53
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			53
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			53
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 31,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1335	2	19	9	N	17	9	1	1	8	102
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1208	2	13	9	N	12	7	1			107
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1291	2	25	9	N	23	1	8			129
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1251	2	14	9	N	13	8	1			134
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12	9	1			137
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26	1	8			162
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			162
08	1395	N	490	-0-	-905	-0-	488	2	2	9	N	2					164
09	1350	N	511	-0-	-839	-0-	507	2	4	9	N	4	4	1			164
10	1333	N	645	-0-	-688	-0-	645	2			N	-0-					164
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					164
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10	10	1			164

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 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	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1209	2	9	9	N	8	8	1			140
02	1456	N	824	-0-	-632	-0-	818	2	6	9	N	5	5	1			140
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					140
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	119	1			30
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	8	1			30
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					30
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					30
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1212	2	10	9	N	9	9	1			30
10	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			N	-0-					30
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-					30
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	2	24	9	N	22	22	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. (I) GAS LIFT(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	1427	-0-	-371	-0-	1407	2	20	9	N	18	9	1			65
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1129	2	11	9	N	10	7	1			68
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					69
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1272	2	13	9	N	12	8	1			73
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1152	2	8	9	N	7	8	1			72
06	1620	N	894	-0-	-726	-0-	893	2	1	9	N	1					73
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					73
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					73
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	718	2	7	9	N	6	6	1			73
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					73
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15	15	1			73

TOTAL GAS PROD: 13,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 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	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1918	2	23	9	N	21	12	1	1	8	185
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1692	2	81	9	N	74	10	1			249
03	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1854	2	68	9	N	62	182	1			129
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	2	26	9	N	24	13	1			140
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15	14	1	1	8	140
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2337	2	41	9	N	37					177
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2146	2	17	9	N	15	12	1	1	8	179
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2187	2	6	9	N	5					184
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2026	2	19	9	N	17	16	1			185
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					185
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2214	2	52	9	N	47					232
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2256	2	48	9	N	44	219	1			57

TOTAL GAS PROD: 25,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2645	2	17	9	N	15	3	8			70
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2429	2	12	9	N	11	1	8			80
03	2604	N	2131	-0-	-473	-0-	2117	2	14	9	N	13	1	8			92
04	2580	N	2267	-0-	-313	-0-	2258	2	9	9	N	8					100
05	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2410	2	12	9	N	11	2	8			109
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2426	2	6	9	N	5	2	8			112
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9	2	8			119
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6					125
09	2430	N	2158	-0-	-272	-0-	2147	2	11	9	N	10	1	8			134
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			134
11	2670	N	1850	-0-	-820	-0-	1837	2	13	9	N	12	1	8			145
12	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2048	2	15	9	N	14					159

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	C M	COND PROD	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	399	2	4	9	N	4	3	1	1	8	45
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1			45
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8	1	8			52
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			52
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			52
06	570	N	187	-0-	-383	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			52
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	52	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 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	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1395	2	11	9	N	10	1	8			47
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8	3	8			52
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					53
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	N	7	2	8			58
06	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	1520	2	7	9	N	6	1	8			63
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1659	2	6	9	N	5	1	8			67
08	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1344	2	6	9	N	5					72
09	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	1130	2	2	9	N	2	1	8			73
10	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-					73
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			73
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1502	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 18,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5	1	8			52
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1845	2	13	9	N	12	1	8			63
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					68
05	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1606	2	3	9	N	3	1	8			70
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1465	2	3	9	N	3	1	8			72
07	1178	N	678	-0-	-500	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			72
08	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1552	2	3	9	N	3					75
09	1470	N	609	-0-	-861	-0-	609	2			N	-0-					75
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	N	7					82
11	1500	N	838	-0-	-662	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			82
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1301	2	4	9	N	4	1	8			43
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			N	-0-					43
03	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			45
04	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					45
05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-					45
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					47
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					47
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					50
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7	2	8			55
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1259	2	3	9	N	3	1	8			57
11	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	1280	2			N	-0-					57
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

01	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1288	2	3	9	N	3	2	8			48
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1105	2	3	9	N	3	1	8			50
03	1302	N	872	-0-	-430	-0-	869	2	3	9	N	3	1	8			52
04	1260	N	864	-0-	-396	-0-	858	2	6	9	N	5					57
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	969	2	2	9	N	2	1	8			58
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	806	2	6	9	N	5					63
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					63
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					63
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1	1	8			63
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	1	8			65
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8			65
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	994	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19	9	N	17	16	1	1	8	45
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13	13	1			45
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			45
04	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	1995	2	14	9	N	13	13	1			45
05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1647	2	13	9	N	12	11	1	1	8	45
06	2460	N	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					45
07	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1622	2	6	9	N	5					50
08	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1067	2	3	9	N	3					53
09	1140	N	847	-0-	-293	-0-	840	2	7	9	N	6	6	1			53
10	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					53
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					53
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17	9	N	15	15	1			53

TOTAL GAS PROD: 18,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	899	N	529	-0-	-370	-0-	525	2	4	9	N	4	1	8			68
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					68
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			68
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					70
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3	1	8			72
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8			72
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			92
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	1701	2	7	9	N	6	1	8			97
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			97
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					97
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1934	2	10	9	N	9	2	8			104
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1811	2	6	9	N	5	2	8			107
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					107
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	N	8	1	8			114
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7	1	8			120
11	2310	N	1933	-0-	-377	-0-	1932	2	1	9	N	1	1	8			120
12	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1803	2	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 23,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2035	2	8	9	N	7	2	8			105
02	1988	N	1820	-0-	-168	-0-	1811	2	9	9	N	8	1	8			112
03	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			112
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1828	2	3	9	N	3					115
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1866	2	4	9	N	4	2	8			117
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			117
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1643	2	1	9	N	1	1	8			117
08	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1647	2	2	9	N	2					119
09	1740	N	1262	-0-	-478	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			119
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1386	2	8	9	N	7	1	8			125
11	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			125
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					134

TOTAL GAS PROD: 19,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 5 RRCID -> 201241 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9345 - 10704

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3	2	8			38
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	1000	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1162	2	3	9	N	3	1	8			40
04	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1094	2	2	9	N	2					42
05	1116	N	803	-0-	-313	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	821	2	1	9	N	1					43
07	1147	N	803	-0-	-344	-0-	801	2	2	9	N	2					45
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					45
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					45
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					50
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			50
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1698	2	12	9	N	11	3	8			55
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			55
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3	1	8			57
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1641	2	7	9	N	6	1	8			62
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			62
06	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			62
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			62
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					63
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1454	2	4	9	N	4	2	8			65
10	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1453	2	3	9	N	3	1	8			67
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	55	1			2
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4937	2	9	9	N	8					10
09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	1	8			15
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3	1	8			17
11	4800	X	1260	-0-	-3540	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			17
12	4960	X	1281	-0-	-3679	-0-	1274	2	7	9	N	6					23

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3245	2	39	9	Y	35	15	8			38
02	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2175	2	23	9	Y	21	31	1	8	8	20
03	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	2116	2	31	9	Y	28	9	8			39
04	3180	X	1652	-0-	-1528	-0-	1623	2	29	9	Y	26	39	1	3	8	23
05	3286	X	1369	-0-	-1917	-0-	1333	2	36	9	Y	33	14	8			42
06	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	1902	2	29	9	Y	26	30	1	12	8	26
07	2449	X	1539	-0-	-910	-0-	1518	2	21	9	Y	19	4	1	12	8	29
08	2139	X	1330	-0-	-809	-0-	1312	2	18	9	Y	16	2	8			43
09	1920	X	1121	-0-	-799	-0-	1097	2	24	9	Y	22	9	8			56
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2725	2	30	9	Y	27	66	1	6	8	11
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1809	2	31	9	Y	28					39
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	11	1			28

TOTAL GAS PROD: 22,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1621	2	8	9	N	7	2	8			75
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			75
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1537	2	3	9	N	3	1	8			77
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1432	2	4	9	N	4	2	8			80
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	1	8			82
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1522	2	3	9	N	3	1	8			84
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					84
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			84
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	N	6	1	8			89
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8			89
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1693	-0-	-12	-0-	1691	2	2	9	N	2	2	8			38
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	N	8	1	8			45
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4	2	8			47
04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1633	2	6	9	N	5					52
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3	2	8			53
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1584	2	7	9	N	6	2	8			57
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1576	2	3	9	N	3	2	8			58
08	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					58
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	N	8	1	8			65
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			65
12	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1659	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. (I) GAS LIFT(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	4166	-0-	-608	-0-	4131	2	35	9	Y	32					62
02	4312	X	3916	-0-	-396	-0-	3888	2	28	9	Y	25	55	1			32
03	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	4093	2	35	9	Y	32					64
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	4249	2	28	9	Y	25	53	1			36
05	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3953	2	34	9	Y	31					67
06	4200	X	3608	-0-	-592	-0-	3575	2	33	9	Y	30	56	1			41
07	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3809	2	20	9	Y	18	11	1			48
08	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3462	2	30	9	Y	27	5	8			70
09	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	3048	2	23	9	Y	21					91
10	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	3944	2	26	9	Y	24	96	1			19
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3730	2	48	9	Y	44					63
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-	33	1			30

TOTAL GAS PROD: 46,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	N	4	2	8			104
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3	3	8			104
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	N	3	3	8			104
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7	1	8			110
05	2294	N	1294	-0-	-1000	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			110
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1333	2	4	9	N	4	4	8			110
07	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1278	2	4	9	N	4	4	8			110
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	704	2	4	9	N	4					114
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			114
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			114
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			114
12	1736	N	873	-0-	-863	-0-	872	2	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 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	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2255	2	10	9	N	9	2	8			65
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			65
03	2573	N	1950	-0-	-623	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			65
04	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			65
05	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	2202	2	2	9	N	2	2	8			65
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			65
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	N	2	2	8			65
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					65
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2	2	8			65
10	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2283	2	9	9	N	8					73
11	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8			73
*12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2962	2	10	9	N	9					82

TOTAL GAS PROD: 27,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5	1	8			77
02	1708	N	1206	-0-	-502	-0-	1204	2	2	9	N	2	2	8			77
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					77
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			77
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5					82
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					82
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					82
09	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2			N	-0-					82
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					82
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					82
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	82	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	2055	2	15	9	Y	14					26
02	2268	X	1509	-0-	-759	-0-	1500	2	9	9	Y	8	21	1			13
03	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	1849	2	14	9	Y	13					26
04	2010	X	1534	-0-	-476	-0-	1517	2	17	9	Y	15	26	1			15
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1595	2	14	9	Y	13					28
06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1484	2	13	9	Y	12	23	1			17
07	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1141	2	7	9	Y	6	3	1			20
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	1	8			29
09	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1378	2	10	9	Y	9					38
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2485	2	33	9	Y	30	60	1			8
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18					26
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3225	2	23	9	Y	21					41
02	2828	X	2468	-0-	-360	-0-	2451	2	17	9	Y	15	35	1			21
03	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2257	2	23	9	Y	21					42
04	3150	X	2174	-0-	-976	-0-	2157	2	17	9	Y	15	33	1			24
05	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	1856	2	23	9	Y	21					45
06	3150	X	1810	-0-	-1340	-0-	1799	2	11	9	Y	10	28	1			27
07	2728	X	1880	-0-	-848	-0-	1869	2	11	9	Y	10	5	1			32
08	2294	X	1540	-0-	-754	-0-	1522	2	18	9	Y	16	2	8			46
09	2160	X	1015	-0-	-1145	-0-	1000	2	15	9	Y	14					60
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	53	1			12
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1733	2	32	9	Y	29					41
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-	12	1			29

TOTAL GAS PROD: 23,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1377	2	9	9	N	8	2	8			38
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	964	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	N	5	1	8			42
04	1350	N	628	-0-	-722	-0-	628	2			N	-0-					42
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	3	8			45
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	2	8			48
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2	2	8			48
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					48
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	1	8			52
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	N	11	1	8			62
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			62
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			65
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			65
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			65
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					65
06	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					65
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	43	1	22	7	-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8			75
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-					75
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	N	6	1	8			80
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					80
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	8			80
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	5	7	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2744	2	23	9	Y	21					36
02	2632	X	2183	-0-	-449	-0-	2170	2	13	9	Y	12					48
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2699	2	14	9	Y	13	46	1			15
04	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2482	2	14	9	Y	13					28
05	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2290	2	15	9	Y	14	1	8			41
06	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	2440	2	9	9	Y	8					49
07	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2413	2	4	9	Y	4	35	1			18
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	Y	11					29
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	Y	14					43
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	36	1			14
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2457	2	26	9	Y	24	11	8			27
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2471	2	13	9	Y	12					39

TOTAL GAS PROD: 29,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4182	2	29	9	Y	26					55
02	4424	X	3550	-0-	-874	-0-	3529	2	21	9	Y	19					74
03	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3868	2	17	9	Y	15	65	1			24
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3752	2	21	9	Y	19					43
05	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3899	2	24	9	Y	22					65
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4062	2	11	9	Y	10					75
07	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	3723	2	8	9	Y	7	53	1			29
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3854	2	19	9	Y	17					46
09	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3335	2	23	9	Y	21					67
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3951	2	15	9	Y	14	59	1			22
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4100	2	21	9	Y	19					41
12	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3291	2	13	9	Y	12					53

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	0	N	-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	1	1	8			68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	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: 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6	1	8			53
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			53
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4	2	8			55
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			55
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1331	2	2	9	N	2	2	8			55
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-					55
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2	2	8			55
10	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1024	2	9	9	N	8	1	8			62
11	1050	N	707	-0-	-343	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			62
12	1209	N	57	-0-	-1152	-0-	57	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 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	992	N	707	-0-	-285	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			32
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	609	2	22	9	N	20					52
03	992	N	503	-0-	-489	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					52
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			52
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	2	8			52
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	20	1	32	7	-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 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	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2321	2	1	9	Y	1					23
02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	2058	2	9	9	Y	8					31
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2386	2	21	9	Y	19	40	1			10
04	2250	X	1776	-0-	-474	-0-	1767	2	9	9	Y	8					18
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	Y	9					27
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2962	2	4	9	Y	4					31
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2622	2	21	9	Y	19	38	1			12
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2518	2	9	9	Y	8					20
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					28
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2251	2	18	9	Y	16	34	1			10
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7					17
*12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2323	2	22	9	Y	20					37

TOTAL GAS PROD: 29,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	(I) LIFT(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	2075	-0-		-374	-0-	2060	2	15	9	Y	14					28
02	2380	N	2253	-0-		-127	-0-	2234	2	19	9	Y	17	31	1			14
03	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15					29
04	2010	N	1926	-0-		-84	-0-	1911	2	15	9	Y	14	27	1			16
05	2480	N	1935	-0-		-545	-0-	1920	2	15	9	Y	14					30
06	2220	N	1851	-0-		-369	-0-	1832	2	19	9	Y	17	29	1			18
07	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9	6	1			21
08	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	2085	2	15	9	Y	14	3	8			32
09	1860	N	1711	-0-		-149	-0-	1701	2	10	9	Y	9					41
10	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	50	1			8
11	2040	N	2007	-0-		-33	-0-	1985	2	22	9	Y	20					28
*12	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2145	2	2	9	Y	2	17	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	485	-0-		-290	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
02	784	N	661	-0-		-123	-0-	657	2	4	9	Y	4					14
03	837	N	761	-0-		-76	-0-	758	2	3	9	Y	3	13	1			4
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					8
05	744	N	422	-0-		-322	-0-	416	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	872	N	872	-0-		-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2					14
07	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	2166	2	25	9	Y	23	31	1			6
08	566	N	566	-0-		-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					9
09	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	2140	2	3	9	Y	3					12
10	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1975	2	24	9	Y	22	30	1			4
11	977	N	977	-0-		-0-	-0-	973	2	4	9	Y	4					8
*12	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1245	2	13	9	Y	12					20

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	3092	2	23	9	Y	21	3	8			43
02	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	1	8			55
03	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	2923	2	25	9	Y	23	1	8			77
04	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	3083	2	19	9	Y	17					94
05	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	2941	2	13	9	Y	12	1	8			105
06	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	2601	2	11	9	Y	10	69	1	1	8	45
07	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-	2768	2	18	9	Y	16	1	8			60
08	2759	X	2436	-0-		-323	-0-	2436	2			Y	-0-					60
09	2670	X	1768	-0-		-902	-0-	1760	2	8	9	Y	7					67
10	2759	X	1393	-0-		-1366	-0-	1381	2	12	9	Y	11					78
11	2670	X	1468	-0-		-1202	-0-	1460	2	8	9	Y	7					85
12	2759	X	2071	-0-		-688	-0-	2061	2	10	9	Y	9					94

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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. (I) GAS LIFT(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-	1486	2	15	9	N	14	2	8			17
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6	1	8			22
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7	1	8			28
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					38
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					45
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7	42	1	2	8	8
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	N	9	2	8			15
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					27
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2	1	8			28
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					35
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6	1	8			40
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3544	2	23	9	Y	21	3	8			25
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	2	12	9	Y	11	1	8			35
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3321	2	21	9	Y	19	1	8			53
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2627	2	17	9	Y	15	1	8			67
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	Y	18	3	8			82
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	2	12	9	Y	11	82	1	1	8	10
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2703	2	26	9	Y	24	1	8			33
08	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2			Y	-0-					33
09	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2931	2	13	9	Y	12	2	8			43
10	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2533	2	18	9	Y	16	1	8			58
11	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2640	2	11	9	Y	10	1	8			67
12	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	2538	2	17	9	Y	15					82

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-349	-0-	704	2	1	9	N	1	1	8			70
02	980	N	370	-0-	-610	-0-	370	2			N	-0-					70
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			70
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					70
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			70
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			70
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	65	1	5	7	-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	961	N	886	-0-	-75	-0-	884	2	2	9	N	2	2	8			78
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	829	2	9	9	N	8	1	8			85
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18	9	N	16	1	8			100
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					107
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8			107
06	1020	N	153	-0-	-867	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			107
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	100	1	7	7	-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1679	2	22	9	N	20	2	8			115
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			115
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1630	2	19	9	N	17	2	8			130
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					130
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			130
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			130
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			130
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					130
09	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1003	2	12	9	N	11	1	8			140
10	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1390	2	2	9	N	2					142
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1286	2	10	9	N	9	2	8			149
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1023	N	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-					102
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					102
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					102
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	735	2	11	9	N	10					112
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					112
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	112	1			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5	2	8			100
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1	1	8			100
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			100
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			100
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2	2	8			100
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2595	2	2	9	N	2	2	8			100
08	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					100
09	2220	N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			N	-0-					100
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2121	2	25	9	N	23	1	8			122
11	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8			122
12	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1847	2	3	9	N	3					125

TOTAL GAS PROD: 28,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1598	2	2	9	N	2	2	8			62
02	1540	N	1425	-0-	-115	-0-	1418	2	7	9	N	6	1	8			67
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1514	2	6	9	N	5	1	8			71
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	1	8			72
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1458	2	2	9	N	2	2	8			72
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1466	2	12	9	N	11	1	8			82
07	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			82
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					82
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			82
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			82
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1539	2	3	9	N	3					85

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2830	2	4	9	N	4	4	8			90
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13	1	8			102
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	N	13	3	8			112
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6	1	8			117
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5	3	8			119
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3179	2	7	9	N	6	3	8			122
07	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2976	2	3	9	N	3	3	8			122
08	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	2578	2			N	-0-					122
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3028	2	21	9	N	19	2	8			139
10	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2897	2	4	9	N	4	1	8			142
11	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2628	2	4	9	N	4	1	8			145
*12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3154	2	8	9	N	7					152

TOTAL GAS PROD: 36,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2046	2	11	9	N	10	3	8			112
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1992	2	21	9	N	19	2	8			129
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	N	6	1	8			134
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	1	8			145
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5	3	8			147
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10	2	8			155
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	N	7	2	8			160
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					160
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11	1	8			170
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	13	1	8			182
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			182
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	2	9	9	N	8					190

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 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	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8			73
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			73
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1341	2	10	9	N	9	2	8			80
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3	1	8			82
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8			82
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			82
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			82
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					82
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1274	2	4	9	N	4	2	8			84
11	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			84
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1					85

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 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	1054	N	968	-0-	-86	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			68
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8			68
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1015	2	7	9	N	6	1	8			73
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4					77
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8			77
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	732	2	4	9	N	4	1	8			80
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			80
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					80
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8	1	8			87
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	9	N	4	2	8			89
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			40
02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	964	2			N	-0-					40
03	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	1300	2	20	9	N	18	1	8			57
04	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1461	2	1	9	N	1					58
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	9	2	8			65
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			65
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					65
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					65
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					65
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					65
12	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8			110
02	2072	N	1696	-0-	-376	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			110
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7	2	8			115
04	2130	N	513	-0-	-1617	-0-	507	2	6	9	N	5					120
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					120
06	2070	N	584	-0-	-1486	-0-	584	2			N	-0-					120
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	11	1	109	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1701	2	3	9	N	3	3	8			75
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			75
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23	9	N	21	2	8			94
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1690	2	7	9	N	6	1	8			99
05	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			99
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1849	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			99
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					99
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2300	2	4	9	N	4	1	8			102
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2256	2	26	9	N	24	1	8			125
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6	1	8			130
12	2387	N	1621	-0-	-766	-0-	1619	2	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 22,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	N	3	3	8			35
02	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			35
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	2	9	9	N	8	1	8			42
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2	1	8			43
05	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1526	2	2	9	N	2	2	8			43
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			43
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			43
08	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	2			N	-0-					43
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			43
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1697	2	3	9	N	3	1	8			45
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3	1	8			47
12	2046	N	1114	-0-	-932	-0-	1114	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 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	1085	N	996	-0-	-89	-0-	995	2	1	9	N	1	1	8			67
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			77
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					82
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					82
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	886	2	1	9	N	1	1	8			82
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			82
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					82
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					92
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			92
12	1364	N	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 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	651	N	603	-0-	-48	-0-	601	2	2	9	N	2	2	8			75
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2	2	8			75
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			75
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			75
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	750	2	3	9	N	3	3	8			75
06	720	N	466	-0-	-254	-0-	459	2	7	9	N	6	3	8			78
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	48	1	30	7	-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1209	N	984	-0-	-225	-0-	983	2	1	9	N	1	1	8			90
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			90
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					90
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			90
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			90
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			90
08	1271	N	612	-0-	-659	-0-	612	2			N	-0-					90
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			90
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			90
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			90
12	868	N	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	65	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			85
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			85
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	375	2			N	-0-					85
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			85
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	270	2	4	9	N	4	2	8			87
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	53	1	34	7	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	810	-0-	-368	-0-	806	2	4	9	N	4	2	8			37
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			37
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	728	2	8	9	N	7	1	8			43
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			43
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	695	2	7	9	N	6	2	8			47
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	47	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	644	2	2	9	N	2	2	8			60
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2	2	8			60
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1	1	8			60
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					60
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					60
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			60
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	45	1	15	7	-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1321	-0-	-12	-0-	1319	2	2	9	N	2	2	8			85
02	1792	N	1306	-0-	-486	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			85
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			85
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			85
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			85
06	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			85
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			85
08	1767	N	876	-0-	-891	-0-	854	2	22	9	N	20					105
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			105
10	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			105
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			105
12	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	N	14	2	8			102
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111	2			N	-0-					102
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			102
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1147	N	865	-0-	-282	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			102
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					102
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			102
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			102
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			102
12	1147	N	789	-0-	-358	-0-	789	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 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	1147	N	559	-0-	-588	-0-	556	2	3	9	N	3	1	8			70
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			70
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	681	2	3	9	N	3	1	8			72
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					72
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			72
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	441	2	18	9	N	16	1	8			87
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	87	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8			43
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			43
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			43
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			43
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	26	1	17	7	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	900	2	2	9	N	2	2	8			48
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	2	7	9	N	6	1	8			53
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	N	6	2	8			57
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1209	N	796	-0-	-413	-0-	795	2	1	9	N	1	1	8			57
06	1020	N	410	-0-	-610	-0-	410	2			N	-0-					57
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	48	1	9	7	-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 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	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	4335	2	2	9	N	2	2	8			87
02	4004	X	3997	-0-	-7	-0-	3996	2	1	9	N	1	1	8			87
03	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			87
04	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3848	2	14	9	N	13	1	8			99
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			99
06	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	3848	2	4	9	N	4	1	8			102
07	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			102
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					102
09	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3394	2	1	9	N	1	1	8			102
10	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3572	2	39	9	N	35					137
11	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			137
*12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 47,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 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	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	1			-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-

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	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					78
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					78
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					78
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					78
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					78
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					78
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-	66	1	12	7	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2703	2	31	9	N	28	3	8			209
02	2660	X	2394	-0-	-266	-0-	2387	2	7	9	N	6	1	8			214
03	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8			214
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	2	12	9	N	11					225
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	195	1	1	8	38
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2920	2	13	9	N	12	2	8			48
07	2945	N	2770	-0-	-175	-0-	2758	2	12	9	N	11	2	8			57
08	3100	N	3196	-0-	96	96	3187	2	9	9	N	8					65
09	2956	N	2860	-0-	-96	-0-	2818	2	42	9	N	38	1	8			102
10	3100	N	3923	-0-	823	823	3911	2	12	9	N	11	1	8			112
11	3664	X	2841	-0-	-823	-0-	2824	2	17	9	N	15	2	8			125
12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	2760	2	19	9	N	17					142

TOTAL GAS PROD: 35,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1	19	7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					35
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	206	2			N	-0-					35
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			35
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					35
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					35
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			35
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	29	1	6	7	-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					58
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					58
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					58
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					58
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			58
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	58	1			-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: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	23	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-29	-0-	1269	2	4	9	N	4	2	8			109
02	1176	N	1084	-0-	-92	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			109
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1167	2	8	9	N	7	1	8			115
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					115
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			115
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			115
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			115
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					115
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			115
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					115
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			115
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2	2	8			97
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6	1	8			102
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			102
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	803	2	2	9	N	2					104
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			104
06	960	N	477	-0-	-483	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			104
07	837	N	462	-0-	-375	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			104
08	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					104
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			104
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			104
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			104
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 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	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			89
02	1540	N	1408	-0-	-132	-0-	1406	2	2	9	N	2	1	8			90
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1551	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1503	2	8	9	N	7	1	8			96
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	1	8			97
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1426	2	3	9	N	3	1	8			99
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			99
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					99
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	N	1	1	8			99
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8			99
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1347	2	1	9	N	1	1	8			99
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	8			53
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					53
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			58
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			58
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			58
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					58
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					58
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	49	1			58
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	40	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					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: 53

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	217	2	251	9	N	228	178	1			332
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	535	2	314	9	N	285	179	1			438
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	572	2	235	9	N	214	358	1			294
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	710	2	342	9	N	311	356	1			249
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	20					269
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	629	2	337	9	N	306	186	1			389
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	681	2	246	9	N	224	187	1			426
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	354	2	143	9	N	130	189	1			367
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	513	2	212	9	N	193	528	1			32
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	779	2	317	9	N	288	188	1			132
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	714	2	253	9	N	230	183	1			179
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	546	2	194	9	N	176	188	1			167

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-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-	38	1	7	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-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-	33	1	6	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	2	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2	EXT	-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-	70	1	13	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	2250	2	9	9	N	8	5	8			102
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			102
03	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2168	2	6	9	N	5	2	8			105
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2058	2	6	9	N	5	1	8			109
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17	4	8			122
06	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1961	2	10	9	N	9	4	8			127
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2028	2	24	9	N	22	4	8			145
08	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1967	2			N	-0-					145
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	4	8			145
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	8			145
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			145
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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 (I)(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-	1553	2	2	9	N	2	2	8			120
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					120
03	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			120
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	N	6	1	8			125
05	1798	N	763	-0-	-1035	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1170	N	717	-0-	-453	-0-	711	2	6	9	N	5	1	8			129
07	2046	N	501	-0-	-1545	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			129
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					129
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	109	2			N	-0-					129
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	1	8			130
11	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					130
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (I)(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-	1489	2	1	9	N	1	1	8			140
02	1428	N	1245	-0-	-183	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	1037	2			N	-0-					140
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			140
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	8			140
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3	3	8			140
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					140
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			140
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	N	1	1	8			140
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			140
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 20,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	253	-0-	-305	-0-	230	2	23	9	N	21	1	8			120
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	400	2	4	9	N	4	2	8			122
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	385	2	3	9	N	3	1	8			124
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	N	19	1	8			142
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	381	2	4	9	N	4	4	8			142
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	4	8			150
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	56	1			94
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56					150
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	1	1	8			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: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1	15	7	-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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	992	N	779	-0-	-213	-0-	766	2	13	9	N	12	5	1			84
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	660	2	4	9	N	4	4	1			84
03	1240	N	859	-0-	-381	-0-	834	2	25	9	N	23					107
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	724	2	8	9	N	7	5	1			109
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	N	5	5	1			109
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	734	2	25	9	N	23					132
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					132
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					132
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	717	2	7	9	N	6	6	1			132
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	2	13	9	N	12					144
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					145
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	969	2	24	9	N	22	15	1			152

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

01	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	2818	2	50	9	N	45	18	1			212
02	3584	X	3461	-0-	-123	-0-	3416	2	45	9	N	41	21	1			232
03	3968	X	3388	-0-	-580	-0-	3378	2	10	9	N	9	191	1			50
04	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	3276	2	31	9	N	28	21	1			57
05	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3240	2	25	9	N	23	22	1			58
06	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3488	2	11	9	N	10					68
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3446	2	30	9	N	27					95
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					95
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3592	2	33	9	N	30	28	1			97
10	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3494	2	25	9	N	23					120
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3432	2	17	9	N	15					135
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3505	2	64	9	N	58	53	1			140

TOTAL GAS PROD: 41,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	2420	2	54	9	N	49	16	1			240
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2666	2	32	9	N	29	202	1			67
03	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					67
04	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2744	2	21	9	N	19	18	1			68
05	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2650	2	28	9	N	25	18	1			75
06	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	2438	2	11	9	N	10					85
07	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	2600	2	4	9	N	4					89
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3179	2	11	9	N	10					99
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2336	2	20	9	N	18	18	1			99
10	2604	N	2092	-0-	-512	-0-	2092	2			N	-0-					99
11	2910	X	2271	-0-	-639	-0-	2257	2	14	9	N	13					112
12	3007	X	2018	-0-	-989	-0-	1957	2	61	9	N	55	30	1			137

TOTAL GAS PROD: 30,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1608	2	20	9	N	18	10	1			100
02	1568	N	1451	-0-	-117	-0-	1431	2	20	9	N	18	9	1			109
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1678	2	1	9	N	1					110
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26	11	1			125
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	N	16	12	1			129
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	N	6					135
07	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1580	2	10	9	N	9					144
08	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	1412	2	7	9	N	6					150
09	1740	N	1371	-0-	-369	-0-	1358	2	13	9	N	12	10	1			152
10	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1101	2	28	9	N	25					177
11	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	1047	2	9	9	N	8					185
12	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	1106	2	24	9	N	22	17	1			190

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1674	2	12	9	N	11	11	1			68
02	1652	N	1566	-0-	-86	-0-	1556	2	10	9	N	9	9	1			68
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					68
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	N	12	12	1			68
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	13	1			84
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					109
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1908	2	18	9	N	16					125
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1671	2	8	9	N	7					132
09	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1834	2	15	9	N	14	14	1			132
10	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1676	2			N	-0-					132
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					132
12	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1673	2	28	9	N	25	25	1			132

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5145	2	10	9	N	9	2	8			50
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	1	8			50
03	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	4534	2	18	9	N	16	1	8			65
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4985	2	17	9	N	15					80
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5508	2	23	9	N	21	1	8			100
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4861	2	11	9	N	10	1	8			109
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5381	2	1	9	N	1	1	8			109
08	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4616	2	14	9	N	13					122
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5186	2	7	9	N	6	1	8			127
10	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	4915	2	30	9	N	27					154
11	4830	X	4633	-0-	-197	-0-	4629	2	4	9	N	4	1	8			157
12	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	4541	2	14	9	N	13					170

TOTAL GAS PROD: 59,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2061	N	1182	-0-	-879	-0-	370	1	804	2	Y	7					28
							8	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	357	1	723	2	Y	4					32
							4	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	447	1	967	2	Y	-0-					32
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	373	1	690	2	Y	-0-	19	1			13
05	1209	N	780	-0-	-429	-0-	265	1	515	2	Y	-0-					13
06	1380	N	774	-0-	-606	-0-	262	1	512	2	Y	-0-					13
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	260	1	506	2	Y	-0-					13
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	247	1	480	2	Y	-0-					13
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	267	1	473	2	Y	2					15
							2	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					16
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					16
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3100	N	3134	-0-	34	34	1506	1	1588	2	Y	36					74
							40	9									
02	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2382	1123	1	1225	2	Y	-0-					74
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462	4844	1148	1	1311	2	Y	3	58	1			19
							3	9									
04	6695	X	1851	-0-	-4844	-0-	985	1	860	2	Y	5					24
							6	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	939	1	742	2	Y	1					25
							1	9									
06	1590	X	1370	-0-	-220	-0-	722	1	648	2	Y	-0-					25
07	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	865	1	647	2	Y	-0-					25
08	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	698	1	620	2	Y	1					26
							1	9									
09	1440	X	1365	-0-	-75	-0-	798	1	567	2	Y	-0-					26
10	1488	N	573	-0-	-915	-0-	569	2	4	9	Y	4					30
11	1290	N	546	-0-	-744	-0-	546	2			Y	-0-					30
12	1426	N	453	-0-	-973	-0-	453	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	319	1	694	2	Y	4					20
							4	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	375	1	760	2	Y	3					23
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	351	1	759	2	Y	-0-					23
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	217	1	400	2	Y	-0-	11	1			12
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	291	1	565	2	Y	-0-					12
06	930	N	654	-0-	-276	-0-	222	1	432	2	Y	-0-					12
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	312	1	607	2	Y	-0-					12
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	256	1	496	2	Y	-0-					12
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	275	1	488	2	Y	2					14
							2	9									
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	594	2	1	9	Y	1					15
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			Y	-0-					15
12	713	N	467	-0-	-246	-0-	464	2	3	9	Y	3	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1205	1	2620	2	Y	5					42
							6	9									
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	1122	1	2275	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7042	1141	1	2468	2	Y	33					75
							36	9									
04	10982	X	3940	-0-	-7042	-0-	1373	1	2538	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1364	1	2651	2	Y	6					37
							7	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1386	1	2704	2	Y	4					41
							4	9									
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1367	1	2660	2	Y	-0-					41
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1257	1	2440	2	Y	-0-					41
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1379	1	2448	2	Y	6					47
							7	9									
10	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2524	2	3	9	Y	3					50
11	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	2266	2	1	9	Y	1					51
12	2666	X	1902	-0-	-764	-0-	1891	2	11	9	Y	10	52	1			9

TOTAL GAS PROD: 41,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. (I) GAS LIFT(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	X	725	-0-	-0-	-0-	353	1	372	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	255	1	278	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		544	-0-	544	1077	254	1	290	2	Y	-0-	13	1			4
04	1436	N	359	-0-	-1077	-0-	191	1	167	2	Y	1					5
							1	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	271	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	190	1	170	2	Y	-0-					9
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	222	1	166	2	Y	-0-					9
08	620	X	456	-0-	-164	-0-	241	1	214	2	Y	1					10
							1	9									
09	600	X	362	-0-	-238	-0-	212	1	150	2	Y	-0-					10
10	620	X	359	-0-	-261	-0-	358	2	1	9	Y	1					11
11	450	X	100	-0-	-350	-0-	100	2			Y	-0-					11
12	465	X	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 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	713	N	705	-0-	-8	-0-	221	1	480	2	Y	4					17
							4	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	142	1	288	2	Y	1					18
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	-0-					18
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	222	1	411	2	Y	-0-	11	1			7
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	204	1	396	2	Y	-0-					7
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	168	1	327	2	Y	-0-					7
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	229	1	445	2	Y	-0-					7
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					7
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	207	1	368	2	Y	1					8
							1	9									
10	682	N	219	-0-	-463	-0-	218	2	1	9	Y	1					9
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					9
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	340	2	2	9	Y	2	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-		1071	1	1129	2	Y	3					53
								3	9									
02	DLQ	G-10	2603	-0-	2603	2603		1233	1	1345	2	Y	23					76
								25	9									
03	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5609		1395	1	1592	2	Y	17	70	1			23
								19	9									
04	8524	X	2915	-0-	-5609	-0-		1547	1	1351	2	Y	15					38
								17	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-		1864	1	1474	2	Y	12					50
								13	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		1595	1	1430	2	Y	-0-					50
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-		1703	1	1274	2	Y	-0-					50
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-		1507	1	1340	2	Y	2					52
								2	9									
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		1996	1	1419	2	Y	-0-					52
10	1488	X	1335	-0-	-153	-0-		1327	2	8	9	Y	7					59
11	1440	X	1198	-0-	-242	-0-		1197	2	1	9	Y	1					60
12	1488	X	1036	-0-	-452	-0-		1036	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		1193	1	2594	2	Y	4					33
								4	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-		891	1	1806	2	Y	-0-					33
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-		998	1	2159	2	Y	32					65
								35	9									
04	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-		914	1	1688	2	Y	3	47	1			21
								3	9									
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-		940	1	1826	2	Y	4					25
								4	9									
06	3660	X	2693	-0-	-967	-0-		912	1	1779	2	Y	2					27
								2	9									
07	3193	X	2865	-0-	-328	-0-		973	1	1892	2	Y	-0-					27
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-		984	1	1911	2	Y	-0-					27
09	2250	X	2230	-0-	-20	-0-		802	1	1424	2	Y	4					31
								4	9									
10	2325	X	1625	-0-	-700	-0-		1623	2	2	9	Y	2					33
11	2250	X	1738	-0-	-512	-0-		1737	2	1	9	Y	1					34
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-		2021	2	8	9	Y	7	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	261	1	567	2	Y	2					11
							2	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	238	1	482	2	Y	-0-					11
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	247	1	535	2	Y	5					16
							6	9									
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	282	1	522	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	241	1	468	2	Y	-0-					6
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	290	1	565	2	Y	3					9
							3	9									
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	247	1	480	2	Y	-0-					9
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	226	1	438	2	Y	-0-					9
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	321	1	570	2	Y	1					10
							1	9									
10	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	Y	1					11
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					11
12	930	N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	961	X	789	-0-	-172	-0-	384	1	405	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		677	-0-	677	677	324	1	353	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		621	-0-	621	1298	290	1	331	2	Y	-0-	15	1			20
04	2214	N	916	-0-	-1298	-0-	489	1	427	2	Y	-0-					20
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	327	1	259	2	Y	-0-					20
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	401	1	359	2	Y	-0-					20
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	361	1	270	2	Y	-0-					20
08	961	X	724	-0-	-237	-0-	383	1	340	2	Y	1					21
							1	9									
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	396	1	281	2	Y	-0-					21
10	775	X	282	-0-	-493	-0-	279	2	3	9	Y	3					24
11	750	X	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-					24
12	713	X	334	-0-	-379	-0-	334	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	562	1	592	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	566	1	617	2	Y	7					35
							8	9									
03	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2621	663	1	757	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
04	1700	N	1010	-0-	-690	1931	538	1	470	2	Y	2					13
							2	9									
05	2651	N	720	-0-	-1931	-0-	402	1	318	2	Y	-0-					13
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	843	1	756	2	Y	-0-					13
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	599	1	448	2	Y	-0-					13
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	922	1	819	2	Y	1					14
							1	9									
09	930	N	596	-0-	-334	-0-	348	1	248	2	Y	-0-					14
10	961	N	227	-0-	-734	-0-	225	2	2	9	Y	2					16
11	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	2			Y	-0-					16
12	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					15
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	Y	-0-					15
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	Y	-0-					15
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	231	1	448	2	Y	-0-					15
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	240	1	426	2	Y	2					17
							2	9									
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	464	2	1	9	Y	1					18
11	660	N	397	-0-	-263	-0-	396	2	1	9	Y	1					19
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	352	2	3	9	Y	3	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(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	974	-0-	-1643	-0-	305	1	663	2	Y	5					30
							6	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	376	1	762	2	Y	2					32
							2	9									
03	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	371	1	802	2	Y	-0-					32
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	368	1	680	2	Y	-0-	19	1			13
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	418	1	813	2	Y	-0-					13
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	318	1	619	2	Y	-0-					13
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	256	1	498	2	Y	-0-					13
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	522	1	1013	2	Y	-0-					13
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	385	1	684	2	Y	2					15
							2	9									
10	744	N	520	-0-	-224	-0-	519	2	1	9	Y	1					16
11	1350	N	566	-0-	-784	-0-	566	2			Y	-0-					16
12	1116	N	509	-0-	-607	-0-	505	2	4	9	Y	4	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	366	2	Y	-0-					38
							75	3									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-					38
							64	3									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					38
							42	3									
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					38
							33	3									
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	48	1	268	2	Y	-0-					38
							40	3									
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	36	1	245	2	Y	-0-					38
							35	3									
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					38
							22	3									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	590	2	Y	20					58
							96	3	22	9							
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					58
							75	3									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					58
							47	3									
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					58
							33	3									
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					58
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 4,752 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. 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	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	72	1	1526	2	N	-0-					-0-
							191	3									
02	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					-0-
							198	3									
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	50	1	1333	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	119	1	2318	2	Y	-0-					-0-
							277	3									

TOTAL GAS PROD: 24,330 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. 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	558	N	415	-0-	-143	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	10	1	268	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 5,292 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-		29 1 78 3	623	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-		26 1 68 3	562	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-		22 1 75 3	558	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-		26 1 85 3	613	2	N	-0-					-0-
05	682	N	544	-0-	-138	-0-		17 1 58 3	469	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-		25 1 75 3	581	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	456	-0-	-226	-0-		17 1 51 3	388	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-		26 1 61 3	533	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-		27 1 56 3	528	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-		24 1 54 3	468	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-		22 1 53 3	453	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-		26 1 60 3	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	672	-0-	-227	-0-		27 1 72 3	573	2	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-		23 1 59 3	490	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-		21 1 72 3	532	2	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-		25 1 81 3	586	2	N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-		19 1 64 3	517	2	N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		46 1 134 3	1042 216	2 9	Y	196	96	1			100
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-		26 1 76 3	583 272	2 9	Y	247	291	1			56
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-		32 1 74 3	655	2	Y	-0-	56	1			-0-
09	1260	N	674	-0-	-586	-0-		29 1 63 3	582	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	500	-0-	-461	-0-		22 1 50 3	428	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-		32 1 75 3	653	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	609	-0-	-73	-0-		27 1 62 3	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	46	1	830	2	Y	1					41
							234	3	1	9							
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	7					48
							187	3	8	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	Y	6					54
							190	3	7	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	4					58
							179	3	4	9							
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	823	2	Y	1					59
							168	3	1	9							
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	55	1	891	2	Y	8					67
							143	3	9	9							
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	55	1	861	2	Y	2	61	1			8
							142	3	2	9							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	Y	3					11
							164	3	3	9							
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	40	1	865	2	Y	2					13
							152	3	2	9							
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	5					18
							178	3	6	9							
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	Y	3					21
							185	3	3	9							
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	151	1	884	2	Y	4					25
							168	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					87
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					87
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					87
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					87
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					87
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					87
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					87
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	466	2	1	9	N	1					88
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	449	2	11	9	N	10					98
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					98
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					115
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	388	2	22	9	N	20					135

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-			20
							100	3							
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-			20
							70	3							
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-			20
							76	3							
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-			20
							85	3							
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-			20
							84	3							
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	20	1	324	2	N	-0-			20
							52	3							
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	18	1	279	2	N	-0-			20
							46	3							
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	13	1	326	2	N	-0-			20
							56	3							
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	12	1	251	2	N	-0-			20
							44	3							
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-			20
							65	3							
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-			20
							57	3							
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	366	2	N	-0-			20
							69	3							

TOTAL GAS PROD: 5,128 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	837	N	801	-0-	-36	-0-	33	1	599	2	N	-0-			28
							169	3							
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	33	1	460	2	N	-0-			28
							117	3							
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	36	1	516	2	N	-0-			28
							107	3							
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	41	1	540	2	N	32			60
							110	3	35	9					
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	13			73
							108	3	14	9					
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	480	2	N	4			77
							77	3	4	9					
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	10			87
							82	3	11	9					
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	20	1	506	2	N	6			93
							87	3	7	9					
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	21	1	464	2	N	27			120
							82	3	30	9					
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	13			133
							111	3	14	9					
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-			133
							89	3							
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	N	2			135
							89	3	2	9					

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	N	7					138
							259	3	8	9							
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	64	1	1002	2	N	-0-					138
							156	3									
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					138
							126	3									
04	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	71	1	1050	2	N	3					141
							114	3	3	9							
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	78	1	980	2	N	-0-					141
							118	3									
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	61	1	1073	2	N	11					152
							105	3	12	9							
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	60	1	1033	2	N	-0-	132	1			20
							104	3									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					20
							117	3									
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	44	1	1045	2	N	-0-					20
							110	3									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	6					26
							107	3	7	9							
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	78	1	1026	2	N	8					34
							93	3	9	9							
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	151	1	985	2	N	2					36
							93	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					100
							204	3									
02	1428	N	1264	-0-	-164	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					100
							161	3									
03	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	54	1	875	2	N	-0-					100
							101	3									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1250	2	N	-0-					100
							135	3									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	90	1	1123	2	N	-0-					100
							134	3									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	N	7					107
							130	3	8	9							
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	68	1	1177	2	N	2					109
							119	3	2	9							
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	2	N	3					112
							140	3	3	9							
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	50	1	1189	2	N	2					114
							125	3	2	9							
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	85	1	1110	2	N	3	105	1			12
							110	3	3	9							
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	92	1	1208	2	N	4					16
							110	3	4	9							
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	189	1	1230	2	N	5					21
							116	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-	-56	-0-		25	1	534	2	N	-0-					-0-
								67	3									
02	588	N	573	-0-	-15	-0-		23	1	491	2	N	-0-					-0-
								59	3									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-		23	1	568	2	N	-0-					-0-
								76	3									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-		23	1	545	2	N	-0-					-0-
								75	3									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-		24	1	641	2	N	-0-					-0-
								78	3									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-		36	1	828	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		56	1	1258	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
								128	3									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		60	1	1186	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-		50	1	992	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-		47	1	975	2	Y	-0-					-0-
								113	3									
12	1426	N	1195	-0-	-231	-0-		52	1	1021	2	Y	-0-					-0-
								122	3									

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	223	-0-	-56	-0-		9	1	154	2	N	15					40
								43	3	17	9							
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-		16	1	226	2	N	-0-					40
								58	3									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-		17	1	242	2	N	-0-					40
								50	3									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		21	1	280	2	N	10					50
								58	3	11	9							
05	341	N	298	-0-	-43	-0-		19	1	215	2	N	18					68
								44	3	20	9							
06	300	N	259	-0-	-41	-0-		13	1	212	2	N	-0-					68
								34	3									
07	372	N	293	-0-	-79	-0-		15	1	238	2	N	-0-					68
								40	3									
08	310	N	263	-0-	-47	-0-		9	1	217	2	N	-0-					68
								37	3									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-		12	1	263	2	N	-0-					68
								46	3									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-		19	1	227	2	N	4					72
								46	3	4	9							
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-		16	1	189	2	N	8					80
								35	3	9	9							
12	341	N	307	-0-	-34	-0-		38	1	224	2	N	2					82
								43	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	3934	X	3258	-0-	-676	-0-	130	1	2779	2	N	-0-					-0-
							349	3									
02	3164	X	2776	-0-	-388	-0-	112	1	2376	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	3503	X	835	-0-	-2668	-0-	29	1	711	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-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: 6,869 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	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	49	1	1046	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	1904	N	1363	-0-	-541	-0-	55	1	1167	2	N	-0-					-0-
							141	3									
03	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	41	1	1006	2	N	-0-					-0-
							134	3									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	-0-					-0-
							184	3									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
							170	3									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	76	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
							169	3									

TOTAL GAS PROD: 18,365 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. GAS LIFT (I)(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-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
							80	3									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
							67	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	22	1	514	2	N	-0-					-0-
							71	3									
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

TOTAL GAS PROD: 9,830 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	30	1	638	2	N	-0-					-0-
							80	3									
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	22	1	466	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
							87	3									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

TOTAL GAS PROD: 8,249 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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	349	2	Y	1					70
							72	3	1	9							
02	504	N	235	-0-	-269	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					70
							36	3									
03	465	N	258	-0-	-207	-0-	26	1	201	2	Y	-0-					70
							31	3									
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	36	1	260	2	Y	-0-					70
							38	3									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	292	2	Y	-0-					70
							43	3									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	342	2	Y	-0-					70
							49	3									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					70
							57	3									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					70
							38	3									
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	31	1	284	2	Y	1					71
							46	3	1	9							
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					71
							58	3									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	-0-					71
							53	3									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					71
							56	3									

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					24
							31	3									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					24
							24	3									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					24
							20	3									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					24
							16	3									
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					24
							8	3									
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					24
							5	3									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					24
							9	3									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					24
							17	3									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					24
							21	3									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					24
							23	3									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					24
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 1,511 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 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 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	992	N	501	-0-	-491	-0-	20	1	427	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	952	X	653	-0-	-299	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	992	X	613	-0-	-379	-0-	21	1	522	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	810	X	646	-0-	-164	-0-	23	1	547	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	713	X	507	-0-	-206	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	690	X	568	-0-	-122	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	713	X	577	-0-	-136	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	682	X	439	-0-	-243	-0-	16	1	329	2	Y	51	29	1			22
							38	3	56	9							
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	60	62	1			20
							71	3	66	9							
10	589	X	551	-0-	-38	-0-	21	1	426	2	Y	49	41	1			28
							50	3	54	9							
11	570	X	448	-0-	-122	-0-	16	1	331	2	Y	57	62	1			23
							38	3	63	9							
12	868	X	364	-0-	-504	-0-	13	1	248	2	Y	67	62	1			28
							29	3	74	9							

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2340	-0-	-698	-0-	231	1	1753	2	N	9					82
							346	3	10	9							
02	2576	N	1938	-0-	-638	-0-	205	1	1443	2	N	1					83
							289	3	1	9							
03	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	227	1	1738	2	N	9					92
							302	3	10	9							
04	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	239	1	1690	2	N	1					93
							278	3	1	9							
05	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	265	1	1445	2	N	-0-					93
							243	3									
06	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	211	1	1402	2	N	-0-					93
							231	3									
07	2294	N	1861	-0-	-433	-0-	213	1	1394	2	N	14					107
							239	3	15	9							
08	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	149	1	1236	2	N	3					110
							199	3	3	9							
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	151	1	1377	2	N	2					112
							222	3	2	9							
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	154	1	1427	2	N	-0-	84	1			28
							230	3									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	148	1	1396	2	N	-0-					28
							212	3									
12	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	108	1	1195	2	N	-0-					28
							173	3									

TOTAL GAS PROD: 22,803 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	372	N	345	-0-	-27	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
							15	3									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 3,057 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	961	N	858	-0-	-103	-0-	34	1	620	2	N	26					138
							175	3	29	9							
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	40	1	554	2	N	17					155
							141	3	19	9							
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	7					162
							145	3	8	9							
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	28	173	1			17
							152	3	31	9							
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	N	20					37
							150	3	22	9							
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	N	13					50
							122	3	14	9							
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	49	1	772	2	N	23					73
							128	3	25	9							
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	32	1	783	2	N	20					93
							134	3	22	9							
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	N	15					108
							132	3	17	9							
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	61	1	711	2	N	32					140
							143	3	35	9							
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	58	1	691	2	N	15					155
							129	3	17	9							
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	108	1	634	2	N	10					165
							121	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	N	18			18
							444	3	20	9					
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	98	1	1353	2	N	10			28
							345	3	11	9					
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	140	1	1975	2	N	17			45
							410	3	19	9					
04	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	100	1	1319	2	N	18			63
							269	3	20	9					
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	125	1	1412	2	N	7			70
							289	3	8	9					
06	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	81	1	1304	2	N	10			80
							209	3	11	9					
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	71	1	1125	2	N	5			85
							187	3	6	9					
08	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	53	1	1308	2	N	2			87
							224	3	2	9					
09	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	51	1	1098	2	N	-0-			87
							193	3							
10	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	86	1	1002	2	N	-0-			87
							201	3							
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	1212	2	N	10			97
							225	3	11	9					
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	167	1	975	2	N	13			110
							185	3	14	9					

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	N	5			43
							200	3	6	9					
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	41	1	571	2	N	-0-			43
							146	3							
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-			43
							130	3							
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	49	1	645	2	N	-0-			43
							131	3							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-			43
							135	3							
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	39	1	625	2	N	-0-			43
							100	3							
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	38	1	604	2	N	-0-			43
							100	3							
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	26	1	650	2	N	-0-			43
							112	3							
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	27	1	582	2	N	-0-			43
							102	3							
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	N	-0-			43
							121	3							
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-			43
							115	3							
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	103	1	603	2	N	-0-			43
							115	3							

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		54	1	1144	2	N	-0-					-0-
								143	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		43	1	915	2	N	-0-					-0-
								111	3									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		37	1	923	2	N	-0-					-0-
								124	3									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		45	1	1072	2	N	-0-					-0-
								149	3									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		36	1	976	2	N	-0-					-0-
								120	3									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		43	1	982	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-		33	1	732	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
08	1147	N	791	-0-	-356	-0-		34	1	680	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
09	1140	N	657	-0-	-483	-0-		29	1	568	2	Y	-0-					-0-
								60	3									
10	868	N	661	-0-	-207	-0-		29	1	566	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-		41	1	837	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-		39	1	760	2	Y	-0-					-0-
								91	3									

TOTAL GAS PROD: 11,878 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. GAS LIFT (I)(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	478	-0-	-111	-0-		19	1	408	2	N	-0-					-0-
								51	3									
02	504	N	428	-0-	-76	-0-		17	1	367	2	N	-0-					-0-
								44	3									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-		20	1	490	2	N	-0-					-0-
								65	3									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-		19	1	456	2	N	-0-					-0-
								63	3									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-		16	1	423	2	N	-0-					-0-
								52	3									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-		18	1	415	2	Y	102	50	1			52
								54	3	112	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-		20	1	447	2	Y	128	151	1			29
								58	3	141	9							
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-		21	1	433	2	Y	63	65	1			27
								49	3	69	9							
09	570	N	532	-0-	-38	-0-		19	1	388	2	Y	75	77	1			25
								42	3	83	9							
10	589	N	509	-0-	-80	-0-		19	1	379	2	Y	61	51	1			35
								44	3	67	9							
11	540	N	488	-0-	-52	-0-		17	1	352	2	Y	71	77	1			29
								41	3	78	9							
12	558	N	454	-0-	-104	-0-		16	1	309	2	Y	84	78	1			35
								37	3	92	9							

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	90	1	1627	2	Y	4					79
							458	3	4	9							
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	89	1	1235	2	Y	2					81
							315	3	2	9							
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1381	2	Y	1					82
							287	3	1	9							
04	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	104	1	1379	2	Y	9					91
							282	3	10	9							
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	123	1	1387	2	Y	8					99
							283	3	9	9							
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					99
							212	3									
07	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	82	1	1298	2	Y	3	90	1			12
							215	3	3	9							
08	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	58	1	1437	2	Y	4					16
							247	3	4	9							
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	4					20
							237	3	4	9							
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	Y	6					26
							261	3	7	9							
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	113	1	1332	2	Y	2					28
							247	3	2	9							
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	2	Y	5					33
							241	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 20,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	82	1	1753	2	N	-0-					-0-
							220	3									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					-0-
							168	3									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-					-0-
							217	3									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
							209	3									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
08	2077	X	1325	-0-	-752	-0-	57	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	1920	X	1669	-0-	-251	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
*12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							189	3									

TOTAL GAS PROD: 21,855 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. 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	N	-0-					-0-
							197	3									
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	59	1	1255	2	N	-0-					-0-
							152	3									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1493	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	N	-0-					-0-
							212	3									
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	1964	2	N	-0-					-0-
							240	3									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	74	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
08	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	76	1	1523	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
09	3000	N	3334	-0-	334	334	145	1	2880	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
10	2576	N	2242	-0-	-334	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	120	1	2466	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-					-0-
							236	3									

TOTAL GAS PROD: 25,548 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. 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	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	64	1	1375	2	N	-0-					-0-
							173	3									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	2	N	-0-					-0-
							203	3									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	N	-0-					-0-
							210	3									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	84	1	1984	2	N	-0-					-0-
							274	3									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	2	N	-0-					-0-
							204	3									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	91	1	1826	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	83	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
12	2945	N	1663	-0-	-1282	-0-	73	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							170	3									

TOTAL GAS PROD: 24,502 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	97	1	2072	2	N	-0-					-0-
							260	3									
02	2800	N	3224	-0-	424	424	130	1	2760	2	N	-0-					-0-
							334	3									
03	3100	N	3551	-0-	451	875	122	1	3024	2	N	-0-					-0-
							405	3									
04	3000	N	2763	-0-	-237	638	99	1	2340	2	N	-0-					-0-
							324	3									
05	3358	X	2720	-0-	-638	-0-	88	1	2346	2	N	-0-					-0-
							286	3									
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
07	2759	X	2322	-0-	-437	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
08	3565	X	2841	-0-	-724	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	166	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	161	1	3187	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	159	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
12	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	146	1	2853	2	Y	-0-					-0-
							341	3									

TOTAL GAS PROD: 37,677 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	72	1	1544	2	N	-0-					-0-
							194	3									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1626	2	N	-0-					-0-
							197	3									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	1766	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-					-0-
							230	3									
05	1984	N	423	-0-	-1561	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	1920	N	965	-0-	-955	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	99	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1789	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	98	1	1953	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

TOTAL GAS PROD: 22,228 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. GAS LIFT (I)(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	3357	-0-	-1386	-0-	134	1	2864	2	N	-0-			-0-
							359	3							
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	2	N	-0-			-0-
							276	3							
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2502	2	N	-0-			-0-
							335	3							
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	127	1	3025	2	N	-0-			-0-
							419	3							
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	140	1	3740	2	N	-0-			-0-
							457	3							
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-			-0-
							318	3							
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	202	1	4524	2	Y	-0-			-0-
							588	3							
08	4340	X	2833	-0-	-1507	-0-	121	1	2437	2	Y	-0-			-0-
							275	3							
09	4200	X	2594	-0-	-1606	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-			-0-
							240	3							
10	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	166	1	3289	2	Y	-0-			-0-
							384	3							
11	5130	X	2930	-0-	-2200	-0-	122	1	2516	2	Y	-0-			-0-
							292	3							
12	5301	X	3755	-0-	-1546	-0-	165	1	3207	2	Y	-0-			-0-
							383	3							

TOTAL GAS PROD: 41,022 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. GAS LIFT (I)(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-	49	1	1052	2	N	-0-			-0-
							132	3							
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	49	1	1034	2	N	-0-			-0-
							125	3							
03	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	43	1	1071	2	N	-0-			-0-
							144	3							
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	N	-0-			-0-
							154	3							
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1096	2	N	-0-			-0-
							134	3							
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-			-0-
							196	3							
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-			-0-
							119	3							
09	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-			-0-
							150	3							
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
12	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-			-0-
							137	3							

TOTAL GAS PROD: 16,348 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. GAS LIFT (I)(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	1639	-0-	-810	-0-	65	1	1398	2	N	-0-			-0-
							176	3							
02	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	61	1	1299	2	N	-0-			-0-
							157	3							
03	1829	X	1211	-0-	-618	-0-	42	1	1031	2	N	-0-			-0-
							138	3							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-			-0-
							199	3							
05	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	40	1	1077	2	N	-0-			-0-
							132	3							
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	-0-			-0-
							166	3							
07	1736	N	230	-0-	-1506	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	-0-			-0-
							149	3							
09	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-			-0-
							123	3							
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-			-0-
							151	3							
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-			-0-
							140	3							
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-			-0-
							121	3							

TOTAL GAS PROD: 16,010 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. GAS LIFT (I)(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	3483	-0-	-1880	-0-	140	1	2971	2	N	-0-			-0-
							372	3							
02	3920	X	3723	-0-	-197	-0-	150	1	3187	2	N	-0-			-0-
							386	3							
03	4092	X	3771	-0-	-321	-0-	130	1	3211	2	N	-0-			-0-
							430	3							
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	130	1	3079	2	N	-0-			-0-
							426	3							
05	4123	X	2528	-0-	-1595	-0-	82	1	2180	2	N	-0-			-0-
							266	3							
06	3990	X	89	-0-	-3901	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
07	4123	X	594	-0-	-3529	-0-	23	1	506	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
08	3534	X	1424	-0-	-2110	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-			-0-
							138	3							
09	3420	X	818	-0-	-2602	-0-	35	1	707	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
10	2542	X	942	-0-	-1600	-0-	41	1	807	2	Y	-0-			-0-
							94	3							
11	1380	X	921	-0-	-459	-0-	38	1	791	2	Y	-0-			-0-
							92	3							
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	84	1	1646	2	Y	-0-			-0-
							197	3							

TOTAL GAS PROD: 23,855 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. GAS LIFT (I)(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	1928	-0-	-87	-0-	77	1	1645	2	N	-0-					-0-
							206	3									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	84	1	1784	2	N	-0-					-0-
							216	3									
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
							247	3									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	N	-0-					-0-
							233	3									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2039	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
09	2400	N	2105	-0-	-295	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
10	2945	N	2043	-0-	-902	-0-	88	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
12	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

TOTAL GAS PROD: 25,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	140	1	2978	2	N	-0-					-0-
							373	3									
02	3640	X	2238	-0-	-1402	-0-	90	1	1916	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	131	1	3231	2	N	-0-					-0-
							432	3									
04	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	135	1	3215	2	N	-0-					-0-
							446	3									
05	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	93	1	2492	2	N	-0-					-0-
							305	3									
06	3660	X	2981	-0-	-679	-0-	111	1	2529	2	Y	14	7	1			7
							326	3	15	9							
07	3937	X	2118	-0-	-1819	-0-	80	1	1785	2	Y	19	22	1			4
							232	3	21	9							
08	3937	X	3137	-0-	-800	-0-	134	1	2693	2	Y	5	7	1			2
							304	3	6	9							
09	3810	X	2229	-0-	-1581	-0-	96	1	1919	2	Y	7	7	1			2
							206	3	8	9							
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	2	Y	5	4	1			3
							319	3	6	9							
11	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	115	1	2382	2	Y	6	7	1			2
							277	3	7	9							
*12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	193	1	3771	2	Y	8	7	1			3
							451	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. 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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1737	2	N	-0-					-0-
							218	3									
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	50	1	1054	2	N	-0-					-0-
							128	3									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					-0-
							245	3									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
							214	3									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
08	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	82	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	83	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
10	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
12	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							175	3									

TOTAL GAS PROD: 22,841 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. 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
							124	3									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	1110	N	686	-0-	-424	-0-	25	1	581	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
							57	3									
06	780	N	554	-0-	-226	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
09	540	N	87	-0-	-453	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

TOTAL GAS PROD: 8,152 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-			-0-
							77	3							
02	672	N	403	-0-	-269	-0-	16	1	345	2	N	-0-			-0-
							42	3							
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	-0-			-0-
							105	3							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	N	-0-			-0-
							92	3							
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-			-0-
							68	3							
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	28	1	632	2	Y	-0-			-0-
							81	3							
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	20	1	445	2	Y	-0-			-0-
							58	3							
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	-0-			-0-
							63	3							
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	29	1	575	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-			-0-
							82	3							
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			-0-
							67	3							
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	28	1	553	2	Y	-0-			-0-
							67	3							

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	2	N	-0-			-0-
							292	3							
02	1876	N	1560	-0-	-316	-0-	63	1	1335	2	N	-0-			-0-
							162	3							
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	2	N	-0-			-0-
							263	3							
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	88	1	2088	2	N	-0-			-0-
							289	3							
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	78	1	2095	2	N	-0-			-0-
							256	3							
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2070	2	Y	-0-			-0-
							267	3							
07	2077	N	1186	-0-	-891	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-			-0-
							131	3							
08	2077	N	1330	-0-	-747	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-			-0-
							129	3							
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-			-0-
							271	3							
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-			-0-
							198	3							
11	3000	N	3713	-0-	713	713	155	1	3188	2	Y	-0-			-0-
							370	3							
*12	3100	N	2705	-0-	-395	318	119	1	2310	2	Y	-0-			-0-
							276	3							

TOTAL GAS PROD: 27,757 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 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-	166	1	1250	2	Y	-0-					128
							257	3									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	-0-					128
							200	3									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1129	2	Y	-0-					128
							176	3									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	2	Y	10					138
							146	3	11	9							
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	157	1	868	2	Y	-0-					138
							128	3									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	148	1	1002	2	Y	-0-					138
							144	3									
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	133	1	885	2	Y	10					148
							130	3	11	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	Y	23					171
							143	3	25	9							
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	11					182
							168	3	12	9							
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	945	2	Y	-0-					182
							153	3									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	63	1	596	2	Y	-0-	139	1			43
							92	3									
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	Y	1					44
							140	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					32
							63	3									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					32
							44	3									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					32
							36	3									
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	313	2	N	-0-					32
							34	3									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	230	2	N	-0-					32
							28	3									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	14	1	241	2	N	-0-					32
							23	3									
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	237	2	N	-0-					32
							24	3									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	8	1	208	2	N	-0-					32
							21	3									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					32
							25	3									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	200	2	N	-0-					32
							20	3									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	177	2	N	-0-					32
							16	3									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	-0-					32
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 3,616 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	9					68
							119	3	10	9							
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	29	1	403	2	N	4					72
							103	3	4	9							
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					72
							77	3									
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	24	1	323	2	N	11					83
							66	3	12	9							
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	27	1	309	2	N	7					90
							64	3	8	9							
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					90
							66	3									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	17					107
							58	3	19	9							
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	12	1	307	2	N	5					112
							53	3	6	9							
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	330	2	N	1	93	1			20
							58	3	1	9							
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	29	1	341	2	N	7					27
							69	3	8	9							
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	18	1	211	2	N	5					32
							39	3	6	9							
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	38	1	225	2	N	10					42
							43	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	8					40
							122	3	9	9							
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	31	1	492	2	N	-0-					40
							77	3									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	5					45
							130	3	6	9							
04	870	N	571	-0-	-299	-0-	33	1	480	2	N	5					50
							52	3	6	9							
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	38	1	474	2	N	-0-					50
							57	3									
06	1290	N	647	-0-	-643	-0-	32	1	560	2	N	-0-					50
							55	3									
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	506	2	N	-0-					50
							51	3									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	12					62
							83	3	13	9							
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	17	1	407	2	N	-0-					62
							43	3									
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	26	1	336	2	N	-0-					62
							33	3									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	6					68
							75	3	7	9							
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	559	2	N	-0-					68
							53	3									

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. 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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		236	1	3230	2	N	3			78
								417	3	3	9					
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-		211	1	2718	2	N	-0-			78
								369	3							
03	3100	N	3837	-0-	737	737		208	1	3285	2	N	17			95
								325	3	19	9					
04	3000	N	3360	-0-	360	1097		192	1	2902	2	N	5			100
								260	3	6	9					
05	4683	X	3586	-0-	-1097	-0-		194	1	3080	2	N	-0-			100
								312	3							
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-		170	1	2426	2	N	-0-			100
								229	3							
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-		167	1	2129	2	N	7			107
								197	3	8	9					
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		247	1	2513	2	N	13			120
								249	3	14	9					
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-		206	1	2120	2	N	-0-			120
								211	3							
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-		142	1	2403	2	N	13			133
								231	3	14	9					
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-		160	1	2323	2	N	-0-			133
								151	3							
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-		181	1	2176	2	N	10			143
								215	3	11	9					

TOTAL GAS PROD: 36,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-		39	1	822	2	N	-0-			-0-
								102	3							
02	840	N	666	-0-	-174	-0-		27	1	570	2	N	-0-			-0-
								69	3							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-		26	1	646	2	N	-0-			-0-
								87	3							
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		40	1	954	2	N	-0-			-0-
								132	3							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-		32	1	845	2	N	-0-			-0-
								103	3							
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-		37	1	847	2	Y	-0-			-0-
								109	3							
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		49	1	1102	2	Y	-0-			-0-
								144	3							
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		50	1	998	2	Y	-0-			-0-
								112	3							
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		51	1	1018	2	Y	-0-			-0-
								109	3							
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-		52	1	1026	2	Y	-0-			-0-
								120	3							
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		47	1	964	2	Y	-0-			-0-
								112	3							
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-		49	1	955	2	Y	-0-			-0-
								114	3							

TOTAL GAS PROD: 12,559 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-		-0-	-0-		20	1	425	2	N	-0-					-0-
									53	3									
02	406	N	406	-0-		-0-	-0-		16	1	348	2	N	-0-					-0-
									42	3									
03	423	N	423	-0-		-0-	-0-		14	1	360	2	N	-0-					-0-
									49	3									
04	480	N	318	-0-		-162	-0-		11	1	269	2	N	-0-					-0-
									38	3									
05	465	N	359	-0-		-106	-0-		12	1	310	2	N	-0-					-0-
									37	3									
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-		17	1	382	2	Y	-0-					-0-
									49	3									
07	358	N	358	-0-		-0-	-0-		14	1	305	2	Y	-0-					-0-
									39	3									
08	372	N	359	-0-		-13	-0-		15	1	309	2	Y	-0-					-0-
									35	3									
09	450	N	318	-0-		-132	-0-		14	1	275	2	Y	-0-					-0-
									29	3									
10	372	N	331	-0-		-41	-0-		14	1	284	2	Y	-0-					-0-
									33	3									
11	360	N	309	-0-		-51	-0-		13	1	265	2	Y	-0-					-0-
									31	3									
12	341	N	303	-0-		-38	-0-		13	1	259	2	Y	-0-					-0-
									31	3									

TOTAL GAS PROD: 4,430 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2630	-0-		-67	-0-		135	1	2476	2	N	17					165
									19	9									
02	2436	X	2135	-0-		-301	-0-		104	1	2029	2	N	2					167
									2	9									
03	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-		148	1	2984	2	N	7	153	1			21
									8	9									
04	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-		135	1	2679	2	N	14					35
									15	9									
05	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-		147	1	2870	2	N	7					42
									8	9									
06	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-		129	1	2533	2	N	10					52
									11	9									
07	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-		140	1	2913	2	N	11					63
									12	9									
08	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		104	1	2912	2	N	4					67
									4	9									
09	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-		119	1	2657	2	N	11					78
									12	9									
10	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-		118	1	2670	2	N	5					83
									6	9									
11	2610	X	2011	-0-		-599	-0-		87	1	1920	2	N	4					87
									4	9									
12	2697	N	2536	-0-		-161	-0-		107	1	2422	2	N	6					93
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1104	2	Y	-0-					127
							227	3									
02	1568	N	1030	-0-	-538	-0-	109	1	762	2	Y	-0-					127
							159	3									
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	161	1	1249	2	Y	14					141
							194	3	15	9							
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	168	1	1207	2	Y	15					156
							175	3	17	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1066	2	Y	5					161
							157	3	6	9							
06	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	137	1	928	2	Y	2					163
							133	3	2	9							
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	177	1	1181	2	Y	3					166
							175	3	3	9							
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	11					177
							220	3	12	9							
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1217	2	Y	-0-					177
							198	3									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	179	1	1660	2	Y	1					178
							270	3	1	9							
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	114	1	1075	2	Y	17					195
							164	3	19	9							
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	121	1	1335	2	Y	1					196
							194	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	84	1	1801	2	N	-0-					-0-
							226	3									
02	2044	N	1478	-0-	-566	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	58	1	1448	2	N	-0-					-0-
							194	3									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
							209	3									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
							181	3									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	73	1	1655	2	Y	20	10	1			10
							213	3	22	9							
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2260	2	Y	26	30	1			6
							294	3	29	9							
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	97	61	1			42
							215	3	107	9							
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	113	1	2257	2	Y	115	119	1			38
							242	3	127	9							
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	95	79	1			54
							273	3	105	9							
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2133	2	Y	109	119	1			44
							248	3	120	9							
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	110	1	2146	2	Y	130	120	1			54
							257	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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. (I) GAS LIFT(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	3898	-0-	-132	-0-	382	1	2878	2	Y	41					163
							593	3	45	9							
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	377	1	2635	2	Y	21	163	1			21
							551	3	23	9							
03	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	362	1	2816	2	Y	17					38
							438	3	19	9							
04	3690	X	3638	-0-	-52	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					38
							411	3									
05	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	480	1	2660	2	Y	35					73
							392	3	39	9							
06	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	388	1	2620	2	Y	12					85
							375	3	13	9							
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	444	1	2959	2	Y	10					95
							436	3	11	9							
08	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	334	1	2769	2	Y	26					121
							450	3	29	9							
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	318	1	2897	2	Y	18					139
							473	3	20	9							
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	341	1	3155	2	Y	15					154
							511	3	17	9							
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	315	1	2977	2	Y	13					167
							456	3	14	9							
12	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	255	1	2821	2	Y	5					172
							410	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 44,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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. (I) GAS LIFT(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-	195	1	1466	2	Y	1					128
							302	3	1	9							
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	231	1	1613	2	Y	-0-					128
							337	3									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	Y	4					132
							299	3	4	9							
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	2	Y	-0-					132
							232	3									
05	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	228	1	1265	2	Y	-0-					132
							187	3									
06	2070	N	1063	-0-	-1007	-0-	122	1	823	2	Y	-0-					132
							118	3									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	184	1	1228	2	Y	18					150
							182	3	20	9							
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	193	1	1603	2	Y	12					162
							261	3	13	9							
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	180	1	1635	2	Y	1					163
							266	3	1	9							
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	181	1	1679	2	Y	-0-					163
							273	3									
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	181	1	1710	2	Y	-0-					163
							262	3									
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	151	1	1668	2	Y	10					173
							242	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2900	-0-	-1161	-0-	177 311	1 3	2412	2	N	-0-					103
02	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	180 316	1 3	2324 11	2 9	N	10					113
03	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	185 288	1 3	2917	2	N	-0-					113
04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	185 252	1 3	2800 24	2 9	N	22					135
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	184 295	1 3	2912	2	N	-0-					135
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	203 274	1 3	2898	2	N	-0-					135
07	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	186 220	1 3	2372	2	N	-0-					135
08	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	254 258	1 3	2591 11	2 9	N	10					145
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	239 243	1 3	2455 3	2 9	N	3					148
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	185 303	1 3	3144 6	2 9	N	5	81	1			72
11	3390	X	2830	-0-	-560	-0-	172 162	1 3	2495 1	2 9	N	1					73
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	249 294	1 3	2988 8	2 9	N	7					80

TOTAL GAS PROD: 37,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	113 175	1 3	851 22	2 9	Y	20					78
02	2800	N	2899	-0-	99	99	304 446	1 3	2129 20	2 9	Y	18					96
03	1867	N	1768	-0-	-99	-0-	177 214	1 3	1377	2	Y	-0-					96
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	105 109	1 3	752 22	2 9	Y	20					116
05	1488	X	723	-0-	-765	-0-	98 81	1 3	544	2	Y	-0-					116
06	1440	X	809	-0-	-631	-0-	93 90	1 3	626	2	Y	-0-					116
07	1488	X	342	-0-	-1146	-0-	40 38	1 3	264	2	Y	-0-					116
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	180 243	1 3	1495 20	2 9	Y	18					134
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	130 194	1 3	1188 3	2 9	Y	3					137
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	97 145	1 3	897	2	Y	-0-					137
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	197 284	1 3	1857	2	Y	-0-					137
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	126 202	1 3	1389 1	2 9	Y	1					138

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	100	1	757	2	Y	1					46
							156	3	1	9							
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	97	1	677	2	Y	-0-					46
							141	3									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	896	2	Y	-0-					46
							139	3									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	114	1	820	2	Y	-0-					46
							119	3									
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	133	1	736	2	Y	-0-					46
							108	3									
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	99	1	670	2	Y	-0-					46
							96	3									
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	101	1	673	2	Y	-0-					46
							99	3									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	Y	-0-					46
							131	3									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	78	1	706	2	Y	14					60
							115	3	15	9							
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	Y	-0-					60
							125	3									
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					60
							116	3									
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	62	1	683	2	Y	-0-					60
							99	3									

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	200	1	1506	2	Y	3					178
							310	3	3	9							
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	2	Y	10					188
							291	3	11	9							
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1594	2	Y	5	175	1			18
							248	3	6	9							
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	209	1	1504	2	Y	10					28
							219	3	11	9							
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	217	1	1203	2	Y	7					35
							177	3	8	9							
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	227	1	1531	2	Y	-0-					35
							219	3									
07	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	147	1	976	2	Y	4					39
							144	3	4	9							
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	165	1	1373	2	Y	13					52
							224	3	14	9							
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1561	2	Y	8					60
							255	3	9	9							
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	175	1	1624	2	Y	-0-					60
							264	3									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	160	1	1507	2	Y	8					68
							230	3	9	9							
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	138	1	1531	2	Y	13					81
							223	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 22,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	Y	13			83
							313	3	14	9					
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	159	1	1116	2	Y	-0-			83
							234	3							
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-			83
							162	3							
04	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	154	1	1108	2	Y	-0-			83
							161	3							
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	259	1	1437	2	Y	25			108
							212	3	28	9					
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-			108
							190	3							
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	233	1	1551	2	Y	1			109
							229	3	1	9					
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	186	1	1541	2	Y	-0-			109
							251	3							
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	159	1	1445	2	Y	37			146
							235	3	41	9					
10	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	151	1	1397	2	Y	-0-			146
							227	3							
11	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	132	1	1244	2	Y	-0-			146
							191	3							
12	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	118	1	1308	2	Y	10			156
							190	3	11	9					

TOTAL GAS PROD: 20,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	259	1	1953	2	Y	14			49
							403	3	15	9					
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	292	1	2043	2	Y	16			65
							427	3	18	9					
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	307	1	2383	2	Y	-0-			65
							370	3							
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	308	1	2215	2	Y	-0-			65
							321	3							
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	398	1	2203	2	Y	7			72
							325	3	8	9					
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	310	1	2092	2	Y	-0-			72
							300	3							
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-			72
							206	3							
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	255	1	2121	2	Y	33			105
							346	3	36	9					
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	213	1	1939	2	Y	7			112
							316	3	8	9					
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	169	1	1567	2	Y	1			113
							254	3	1	9					
11	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	183	1	1731	2	Y	3			116
							266	3	3	9					
12	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	145	1	1610	2	Y	2			118
							234	3	2	9					

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

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	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	71	1	1289	2	N	16					43
							363	3	18	9							
02	1792	N	1448	-0-	-344	-0-	78	1	1084	2	N	9					52
							276	3	10	9							
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	87	1	1237	2	N	13					65
							257	3	14	9							
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	97	1	1275	2	N	18					83
							260	3	20	9							
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	164	1	1839	2	N	39					122
							375	3	43	9							
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	11					133
							265	3	12	9							
07	3100	N	3315	-0-	215	215	166	1	2615	2	N	92	181	1			44
							433	3	101	9							
08	3100	N	3339	-0-	239	454	109	1	2710	2	N	49					93
							466	3	54	9							
09	3000	N	2643	-0-	-357	97	99	1	2149	2	N	15					108
							378	3	17	9							
10	2942	X	2845	-0-	-97	-0-	187	1	2190	2	N	25					133
							440	3	28	9							
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	207	1	2448	2	N	30					163
							455	3	33	9							
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	369	1	2161	2	N	9					172
							410	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

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	899	N	749	-0-	-150	-0-	31	1	556	2	N	5					93
							156	3	6	9							
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	36	1	504	2	N	10					103
							129	3	11	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	37					140
							201	3	41	9							
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	N	27					167
							227	3	30	9							
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	111	1	1246	2	N	18	157	1			28
							254	3	20	9							
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	27					55
							230	3	30	9							
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	2	N	18					73
							223	3	20	9							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	N	35					108
							289	3	39	9							
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	59	1	1288	2	N	10					118
							227	3	11	9							
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	119	1	1396	2	N	39					157
							281	3	43	9							
11	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	116	1	1369	2	N	20					177
							254	3	22	9							
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	285	1	1667	2	N	15					192
							316	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 18,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-					85
							80	3									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	15					100
							70	3	17	9							
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					100
							56	3									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	29	1	435	2	N	18					118
							48	3	20	9							
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	29	1	364	2	N	20					138
							43	3	22	9							
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	18	1	322	2	N	2					140
							32	3	2	9							
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	2					142
							74	3	2	9							
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	5					147
							51	3	6	9							
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-					147
							46	3									
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	40	1	521	2	N	-0-	120	1			27
							51	3									
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	30	1	400	2	N	-0-					27
							37	3									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	N	-0-					27
							41	3									

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	139	1	1902	2	N	-0-					55
							246	3									
02	1876	N	1732	-0-	-144	-0-	111	1	1425	2	N	3					58
							193	3	3	9							
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	135	1	2127	2	N	4					62
							210	3	4	9							
04	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	137	1	2069	2	N	3					65
							186	3	3	9							
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	N	-0-					65
							197	3									
06	2400	N	1883	-0-	-517	-0-	113	1	1612	2	N	5					70
							152	3	6	9							
07	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	158	1	2006	2	N	-0-					70
							186	3									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	191	1	1946	2	N	5					75
							193	3	6	9							
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	170	1	1744	2	N	3					78
							173	3	3	9							
10	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	101	1	1706	2	N	4					82
							164	3	4	9							
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	115	1	1662	2	N	3					85
							107	3	3	9							
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	149	1	1788	2	N	-0-					85
							176	3									

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	2	N	-0-					-0-
							215	3									
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	56	1	1182	2	N	-0-					-0-
							143	3									
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	56	1	1389	2	N	-0-					-0-
							186	3									
04	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
							176	3									
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	45	1	1204	2	N	-0-					-0-
							147	3									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	61	1	1384	2	Y	24	12	1			12
							178	3	26	9							
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	1977	2	Y	31	36	1			7
							257	3	34	9							
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	Y	162	99	1			70
							127	3	178	9							
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	50	1	993	2	Y	192	198	1			64
							106	3	211	9							
10	2356	N	1244	-0-	-1112	-0-	46	1	918	2	Y	157	131	1			90
							107	3	173	9							
11	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	41	1	853	2	Y	181	198	1			73
							99	3	199	9							
12	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	44	1	856	2	Y	216	199	1			90
							102	3	238	9							

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-					-0-
							184	3									
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	44	1	934	2	N	-0-					-0-
							113	3									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-					-0-
							165	3									
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	54	1	1280	2	N	-0-					-0-
							177	3									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	1740	N	1090	-0-	-650	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

TOTAL GAS PROD: 17,342 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-		99	1	2112	2	N	-0-					-0-
								265	3									
02	1736	N	1735	-0-	-1	-0-		70	1	1485	2	N	-0-					-0-
								180	3									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		66	1	1632	2	N	-0-					-0-
								218	3									
04	2400	N	1855	-0-	-545	-0-		66	1	1571	2	N	-0-					-0-
								218	3									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-		58	1	1564	2	N	-0-					-0-
								191	3									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		73	1	1652	2	Y	-0-					-0-
								213	3									
07	1922	N	1771	-0-	-151	-0-		67	1	1508	2	Y	-0-					-0-
								196	3									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		83	1	1677	2	Y	-0-					-0-
								190	3									
09	1950	N	1822	-0-	-128	-0-		79	1	1574	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		80	1	1584	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
11	1890	N	1675	-0-	-215	-0-		70	1	1438	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
12	1891	N	1858	-0-	-33	-0-		81	1	1587	2	Y	-0-					-0-
								190	3									

TOTAL GAS PROD: 22,658 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. GAS LIFT (I)(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	2552	-0-	-548	-0-		251	1	1889	2	Y	21					100
								389	3	23	9							
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-		312	1	2182	2	Y	14					114
								456	3	15	9							
03	2945	X	2466	-0-	-479	-0-		247	1	1921	2	Y	-0-					114
								298	3									
04	2850	X	2455	-0-	-395	-0-		266	1	1912	2	Y	-0-					114
								277	3									
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-		335	1	1858	2	Y	30					144
								274	3	33	9							
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-		275	1	1860	2	Y	15					159
								267	3	17	9							
07	2945	X	2260	-0-	-685	-0-		261	1	1742	2	Y	-0-					159
								257	3									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		321	1	2668	2	Y	27					186
								435	3	30	9							
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-		257	1	2335	2	Y	10					196
								380	3	11	9							
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-		236	1	2181	2	Y	4	178	1			22
								353	3	4	9							
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		222	1	2091	2	Y	-0-					22
								320	3									
*12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		175	1	1939	2	Y	14					36
								282	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 31,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	689	-0-	-148	-0-	28	1	500	2	N	19					172
							140	3	21	9							
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	33	1	459	2	N	-0-					172
							117	3									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-	154	1			18
							102	3									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	20					38
							121	3	22	9							
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	39	1	440	2	N	2					40
							90	3	2	9							
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	N	13					53
							77	3	14	9							
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	30	1	476	2	N	7					60
							79	3	8	9							
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	15	1	381	2	N	7					67
							66	3	8	9							
09	600	N	438	-0-	-162	-0-	16	1	351	2	N	8					75
							62	3	9	9							
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	36	1	421	2	N	-0-					75
							85	3									
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	24	1	286	2	N	13					88
							53	3	14	9							
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	2					90
							69	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	73	1	1315	2	N	3					125
							370	3	3	9							
02	1792	N	1378	-0-	-414	-0-	75	1	1036	2	N	3					128
							264	3	3	9							
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	80	1	1137	2	N	2					130
							236	3	2	9							
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	2	N	20					150
							342	3	22	9							
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	130	1	1458	2	N	8					158
							297	3	9	9							
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1371	2	N	9					167
							220	3	10	9							
07	2232	N	1409	-0-	-823	-0-	72	1	1143	2	N	4	143	1			28
							190	3	4	9							
08	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	46	1	1137	2	N	20					48
							195	3	22	9							
09	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	48	1	1047	2	N	4					52
							185	3	4	9							
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1143	2	N	16					68
							230	3	18	9							
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	134	1	1585	2	N	7					75
							294	3	8	9							
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	196	1	1146	2	N	5					80
							217	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	74	1	1525	2	N	-0-					177
							253	3									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-	153	1			24
							212	3									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	N	4					28
							183	3	4	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1654	2	N	10					38
							180	3	11	9							
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	111	1	1392	2	N	2					40
							167	3	2	9							
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					40
							170	3									
07	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					40
							155	3									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	2	N	-0-					40
							159	3									
09	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					40
							153	3									
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					40
							144	3									
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	97	1	1285	2	N	2					42
							118	3	2	9							
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	209	1	1365	2	N	5					47
							130	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 21,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	198	1	1492	2	Y	1					43
							308	3	1	9							
02	2800	N	2864	-0-	64	64	300	1	2102	2	Y	20					63
							440	3	22	9							
03	1556	N	1492	-0-	-64	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-					63
							180	3									
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	168	1	1210	2	Y	10					73
							176	3	11	9							
05	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	194	1	1076	2	Y	-0-					73
							159	3									
06	1680	X	1026	-0-	-654	-0-	118	1	794	2	Y	-0-					73
							114	3									
07	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	184	1	1223	2	Y	32					105
							180	3	35	9							
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1019	2	Y	1					106
							165	3	1	9							
09	1230	X	959	-0-	-271	-0-	83	1	752	2	Y	2					108
							122	3	2	9							
10	1271	X	1232	-0-	-39	-0-	105	1	970	2	Y	-0-					108
							157	3									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	2	Y	-0-					108
							177	3									
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1222	2	Y	13					121
							178	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 18,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	513	-0-	-138	-0-	21	1	379	2	N	5					37
							107	3	6	9							
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	30	1	414	2	N	5					42
							106	3	6	9							
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					42
							76	3									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	1					43
							95	3	1	9							
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	38	1	425	2	N	7					50
							87	3	8	9							
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	5					55
							85	3	6	9							
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	27	1	424	2	N	5					60
							70	3	6	9							
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	427	2	N	8					68
							74	3	9	9							
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	16	1	350	2	N	4					72
							62	3	4	9							
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	340	2	N	1					73
							68	3	1	9							
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	-0-					73
							75	3									
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	54	1	315	2	N	-0-					73
							60	3									

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	N	17					145
							341	3	19	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	25					170
							263	3	28	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					170
							165	3									
04	1590	N	888	-0-	-702	-0-	53	1	694	2	N	-0-					170
							141	3									
05	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	81	1	910	2	N	50	179	1			41
							186	3	55	9							
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	9					50
							162	3	10	9							
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	42	1	660	2	N	18					68
							109	3	20	9							
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	31	1	759	2	N	19					87
							130	3	21	9							
09	1260	N	794	-0-	-466	-0-	30	1	641	2	N	10					97
							112	3	11	9							
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	54	1	628	2	N	10					107
							126	3	11	9							
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2	N	45					152
							173	3	50	9							
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	113	1	661	2	N	1					153
							125	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	160	1	1213	2	N	10					80
							239	3	11	9							
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	113	1	796	2	N	10					90
							160	3	11	9							
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	100	1	763	2	N	5					95
							132	3	6	9							
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	105	1	739	2	N	-0-					95
							121	3									
05	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	143	1	777	2	N	3					98
							130	3	3	9							
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	N	17					115
							164	3	19	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	123	1	801	2	N	-0-					115
							137	3									
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	94	1	784	2	N	-0-					115
							127	3									
09	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	91	1	833	2	N	3					118
							134	3	3	9							
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-	80	1			38
							162	3									
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	80	1	755	2	N	-0-					38
							115	3									
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	69	1	762	2	N	-0-					38
							110	3									

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	111	1	2372	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	68	1	1451	2	N	-0-					-0-
							176	3									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	2	N	-0-					-0-
							212	3									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	2068	2	N	-0-					-0-
							287	3									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-					-0-
							237	3									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	102	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
12	2170	N	1649	-0-	-521	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							169	3									

TOTAL GAS PROD: 26,444 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 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-	71	1	1461	2	N	-0-					85
							242	3									
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					85
							211	3									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	N	-0-					85
							152	3									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	2	N	-0-					85
							162	3									
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	108	1	1347	2	N	-0-					85
							161	3									
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					85
							121	3									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					85
							158	3									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					85
							152	3									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					85
							147	3									
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	110	1	1449	2	N	35	94	1			26
							144	3	39	9							
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	N	-0-					26
							130	3									
12	T. A.		61	-0-	61	61	8	1	49	2	N	-0-					26
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 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-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	34	1	845	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	1170	N	921	-0-	-249	-0-	33	1	780	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	32	1	720	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
12	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

TOTAL GAS PROD: 15,799 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1539	2	N	-0-					35
							199	3									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1254	2	N	-0-					35
							170	3									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	88	1	1388	2	N	-0-					35
							137	3									
04	1890	N	1298	-0-	-592	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					35
							101	3									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					35
							165	3									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	N	-0-					35
							141	3									
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	-0-					35
							118	3									
08	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	123	1	1259	2	N	-0-					35
							126	3									
09	1740	N	1238	-0-	-502	-0-	101	1	1035	2	N	-0-					35
							102	3									
10	1488	N	981	-0-	-507	-0-	50	1	849	2	N	-0-					35
							82	3									
11	1470	N	802	-0-	-668	-0-	49	1	707	2	N	-0-					35
							46	3									
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	64	1	763	2	N	-0-					35
							75	3									

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	124	1	932	2	Y	-0-					60
							193	3									
02	1316	N	925	-0-	-391	-0-	98	1	684	2	Y	-0-					60
							143	3									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	146	1	1133	2	Y	-0-					60
							176	3									
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	115	1	825	2	Y	-0-					60
							119	3									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	829	2	Y	-0-					60
							122	3									
06	1410	N	929	-0-	-481	-0-	107	1	719	2	Y	-0-					60
							103	3									
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	113	1	755	2	Y	-0-					60
							112	3									
08	837	N	528	-0-	-309	-0-	48	1	402	2	Y	11					71
							66	3	12	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	62	1	567	2	Y	-0-					71
							93	3									
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	58	1	537	2	Y	-0-					71
							87	3									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					71
							86	3									
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	49	1	540	2	Y	1					72
							78	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1384	-0-	-352	-0-		55	1	1181	2	N	-0-					-0-
								148	3									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		63	1	1339	2	N	-0-					-0-
								162	3									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		64	1	1579	2	N	-0-					-0-
								211	3									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		68	1	1610	2	N	-0-					-0-
								223	3									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		58	1	1551	2	N	-0-					-0-
								189	3									
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		73	1	1672	2	Y	-0-					-0-
								216	3									
07	1953	N	1430	-0-	-523	-0-		54	1	1217	2	Y	-0-					-0-
								159	3									
08	1798	N	1552	-0-	-246	-0-		66	1	1335	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
09	1950	N	1760	-0-	-190	-0-		76	1	1521	2	Y	-0-					-0-
								163	3									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		66	1	1301	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
11	1500	N	1317	-0-	-183	-0-		55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
								131	3									
12	1829	N	1313	-0-	-516	-0-		58	1	1121	2	Y	-0-					-0-
								134	3									

TOTAL GAS PROD: 19,352 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4069	-0-	969	969		163	1	3471	2	N	-0-					-0-
								435	3									
02	2800	N	1861	-0-	-939	30		75	1	1593	2	N	-0-					-0-
								193	3									
03	2573	N	2484	-0-	-89	-0-		85	1	2115	2	N	-0-					-0-
								284	3									
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-		117	1	2769	2	N	-0-					-0-
								383	3									
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-		158	1	4222	2	N	-0-					-0-
								515	3									
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-		179	1	4071	2	Y	-0-					-0-
								525	3									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-		206	1	4611	2	Y	-0-					-0-
								599	3									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-		181	1	3649	2	Y	-0-					-0-
								412	3									
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-		124	1	2464	2	Y	-0-					-0-
								264	3									
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-		127	1	2517	2	Y	-0-					-0-
								294	3									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-		107	1	2197	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-		127	1	2484	2	Y	-0-					-0-
								297	3									

TOTAL GAS PROD: 42,268 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. GAS LIFT (I)(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	2757	-0-	-33	-0-	110	1	2352	2	N	-0-					-0-
							295	3									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2381	2	N	-0-					-0-
							319	3									
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	98	1	2330	2	N	-0-					-0-
							323	3									
05	2790	N	2452	-0-	-338	-0-	79	1	2115	2	N	-0-					-0-
							258	3									
06	2700	N	2365	-0-	-335	-0-	88	1	2016	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
08	3100	N	3455	-0-	355	355	147	1	2972	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
09	2865	N	2510	-0-	-355	-0-	109	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2539	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
*12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	-0-					-0-
							291	3									

TOTAL GAS PROD: 32,476 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. GAS LIFT (I)(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	2821	-0-	-775	-0-	113	1	2407	2	N	-0-					-0-
							301	3									
02	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	115	1	2455	2	N	-0-					-0-
							297	3									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	116	1	2868	2	N	-0-					-0-
							384	3									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	131	1	3103	2	N	-0-					-0-
							429	3									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	115	1	3064	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	141	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	127	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	149	1	3012	2	Y	58	33	1			25
							341	3	64	9							
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	148	1	2947	2	Y	69	71	1			23
							316	3	76	9							
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	174	1	3457	2	Y	56	47	1			32
							404	3	62	9							
11	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	126	1	2609	2	Y	65	71	1			26
							303	3	72	9							
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	173	1	3374	2	Y	78	72	1			32
							403	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 41,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	162	1	1228	2	N	15					140
							242	3	17	9							
02	1540	N	1396	-0-	-144	-0-	145	1	1022	2	N	22					162
							205	3	24	9							
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	138	1	1057	2	N	1					163
							183	3	1	9							
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	151	1	1066	2	N	4					167
							175	3	4	9							
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	200	1	1090	2	N	8					175
							183	3	9	9							
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	137	1	908	2	N	12					187
							149	3	13	9							
07	1457	N	973	-0-	-484	-0-	112	1	730	2	N	5	173	1			19
							125	3	6	9							
08	1488	N	825	-0-	-663	-0-	76	1	636	2	N	9					28
							103	3	10	9							
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	90	1	819	2	N	9					37
							131	3	10	9							
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	899	2	N	-0-					37
							144	3									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	8					45
							115	3	9	9							
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	77	1	855	2	N	7					52
							124	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	540	1	4100	2	N	22					202
							808	3	24	9							
02	4956	X	4400	-0-	-556	-0-	463	1	3272	2	N	8	185	1			25
							656	3	9	9							
03	5301	X	4444	-0-	-857	-0-	444	1	3391	2	N	18					43
							589	3	20	9							
04	5310	X	4203	-0-	-1107	-0-	452	1	3197	2	N	25					68
							526	3	28	9							
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	580	1	3156	2	N	19					87
							529	3	21	9							
06	5310	X	4143	-0-	-1167	-0-	473	1	3140	2	N	13					100
							516	3	14	9							
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	523	1	3412	2	N	13					113
							585	3	14	9							
08	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	406	1	3372	2	N	19					132
							543	3	21	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	365	1	3329	2	N	8					140
							535	3	9	9							
10	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	361	1	3342	2	N	20					160
							537	3	22	9							
11	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	345	1	3266	2	N	18					178
							498	3	20	9							
12	4526	X	4012	-0-	-514	-0-	292	1	3232	2	N	17					195
							469	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 52,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-1462	-0-	40	1	505	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	90	1	751	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	832	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	2	Y	6					12
							7	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	220	1	1588	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	230	1	1743	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					2
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	224	1	1600	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	232	1	1620	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	226	1	1589	2	Y	1					4
							1	9									
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	303	1	2027	2	Y	14	8	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	2	Y	2					20
							2	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	196	1	1511	2	Y	-0-					20
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	235	1	1810	2	Y	-0-					20
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	243	1	1842	2	Y	-0-					20
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	270	1	1999	2	Y	3					23
							3	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	223	1	1734	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	176	1	1389	2	Y	-0-					23
08	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	196	1	1441	2	Y	-0-					23
09	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	216	1	1554	2	Y	-0-					23
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	190	1	1428	2	Y	-0-					23
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	185	1	1373	2	Y	-0-					23
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	194	1	1421	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		392	1	3010	2	Y	9	44	1			13
								10	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-		355	1	2728	2	Y	4					17
								4	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-		379	1	2912	2	Y	-0-					17
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-		376	1	2852	2	Y	-0-					17
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-		412	1	3049	2	Y	12					29
								13	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		365	1	2843	2	Y	12					41
								13	9									
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-		367	1	2894	2	Y	-0-					41
08	3410	X	3312	-0-	-98	-0-		397	1	2915	2	Y	-0-					41
09	3300	X	2879	-0-	-421	-0-		351	1	2518	2	Y	9					50
								10	9									
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-		391	1	2932	2	Y	13					63
								14	9									
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-		369	1	2746	2	Y	-0-					63
12	3317	X	3280	-0-	-37	-0-		394	1	2886	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 38,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		159	1	1988	2	Y	24	17	1			13
								26	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		226	1	1877	2	Y	38	33	1			18
								42	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		255	1	1967	2	Y	27	34	1			11
								30	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-		274	1	2081	2	Y	34	33	1			12
								37	9									
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-		248	1	1640	2	Y	17					29
								19	9									
06	2190	N	1897	-0-	-293	-0-		230	1	1658	2	Y	8	27	1			10
								9	9									
07	2480	N	2081	-0-	-399	-0-		240	1	1820	2	Y	19	22	1			7
								21	9									
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		241	1	2248	2	Y	-0-					7
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		234	1	1671	2	Y	34	20	1			21
								37	9									
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-		242	1	1691	2	Y	14	21	1			14
								15	9									
11	2130	N	1898	-0-	-232	-0-		236	1	1659	2	Y	3					17
								3	9									
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-		244	1	1633	2	Y	19	22	1			14
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	303	1	2333	2	Y	3					14
							3	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	Y	-0-					14
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	328	1	2488	2	Y	-0-					14
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	349	1	2583	2	Y	13					27
							14	9									
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	329	1	2562	2	Y	12					39
							13	9									
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	330	1	2604	2	Y	-0-					39
08	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	313	1	2298	2	Y	-0-					39
09	2730	N	2218	-0-	-512	-0-	270	1	1938	2	Y	9					48
							10	9									
10	2821	N	2327	-0-	-494	-0-	272	1	2041	2	Y	13					61
							14	9									
11	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	264	1	1966	2	Y	-0-					61
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	284	1	2078	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 31,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	272	1	2086	2	Y	2					29
							2	9									
02	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	240	1	1845	2	Y	-0-					29
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	245	1	1888	2	Y	-0-					29
04	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	261	1	1978	2	Y	-0-					29
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	275	1	2034	2	Y	18					47
							20	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	239	1	1860	2	Y	2					49
							2	9									
07	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	237	1	1869	2	Y	-0-					49
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	248	1	1819	2	Y	-0-					49
09	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	218	1	1568	2	Y	-0-					49
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	233	1	1744	2	Y	8					57
							9	9									
11	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	223	1	1655	2	Y	-0-					57
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	238	1	1746	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	203	1	1689	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	215	1	1656	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
04	1890	N	214	-0-	-1676	-0-	25	1	187	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	2108	N	61	-0-	-2047	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					1
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	195	1	1500	2	Y	2					5
							2	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	164	1	1266	2	Y	2					7
							2	9									
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-					7
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	172	1	1302	2	Y	-0-					7
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					7
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	262	1	2042	2	Y	-0-					7
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1812	2	Y	-0-					7
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	234	1	1721	2	Y	-0-					7
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	265	1	1901	2	Y	-0-					7
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	309	1	2320	2	Y	-0-					7
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	252	1	1878	2	Y	-0-					7
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	257	1	1887	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-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	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-

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	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	220	1	1690	2	Y	4					13
							4	9									
02	3332	X	1756	-0-	-1576	-0-	202	1	1551	2	Y	3					16
							3	9									
03	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	254	1	1956	2	Y	-0-					16
04	3570	X	1827	-0-	-1743	-0-	213	1	1614	2	Y	-0-					16
05	2139	X	1543	-0-	-596	-0-	183	1	1357	2	Y	3					19
							3	9									
06	2130	X	2022	-0-	-108	-0-	230	1	1789	2	Y	3					22
							3	9									
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	269	1	2119	2	Y	-0-					22
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	270	1	1981	2	Y	-0-					22
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	252	1	1811	2	Y	4					26
							4	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	270	1	2024	2	Y	4					30
							4	9									
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	261	1	1943	2	Y	-0-					30
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	257	1	1882	2	Y	1					31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	199	1	1528	2	Y	2	24	1			4
							2	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	184	1	1414	2	Y	1					5
							1	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					5
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					5
05	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	198	1	1469	2	Y	2					7
							2	9									
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	178	1	1383	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	171	1	1350	2	Y	-0-					7
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	156	1	1123	2	Y	-0-					7
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	175	1	1314	2	Y	-0-					7
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	-0-					7
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	N	2782	-0-	-301	-0-	206	1 3 9	2573	2	Y	3	5	1			2
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	302	1 4 9	2510	2	Y	4	4	1			2
03	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	342	1 3 9	2631	2	Y	3	4	1			1
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	366	1 4 9	2783	2	Y	4	4	1			1
05	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	335	1 4 9	2214	2	Y	4					5
06	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	311	1 2 9	2242	2	Y	2	5	1			2
07	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	324	1 6 9	2461	2	Y	5	5	1			2
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	326	1	3039	2	Y	-0-					2
09	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	317	1 9 9	2259	2	Y	8	5	1			5
10	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	327	1 3 9	2287	2	Y	3	5	1			3
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	319	1 1 9	2243	2	Y	1					4
12	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	363	1 7 9	2430	2	Y	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	4	1 14 9	3143	2	Y	13	14	1			7
02	3304	X	3100	-0-	-204	-0-	331	1 21 9	2748	2	Y	19	17	1			9
03	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	343	1 14 9	2640	2	Y	13	17	1			5
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	359	1 20 9	2733	2	Y	18	17	1			6
05	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	358	1 15 9	2368	2	Y	14					20
06	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	368	1 9 9	2656	2	Y	8	19	1			9
07	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	364	1 22 9	2761	2	Y	20	22	1			7
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	354	1	3298	2	Y	-0-					7
09	3120	X	2764	-0-	-356	-0-	335	1 37 9	2392	2	Y	34	20	1			21
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	347	1 15 9	2426	2	Y	14	21	1			14
11	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	324	1 3 9	2282	2	Y	3					17
12	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	384	1 21 9	2568	2	Y	19	22	1			14

TOTAL GAS PROD: 36,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2656	-0-	-2304	-0-		196	1	2448	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
02	2940	X	2780	-0-	-160	-0-		296	1	2463	2	Y	19	16	1			9
								21	9									
03	3255	X	2931	-0-	-324	-0-		335	1	2582	2	Y	13	17	1			5
								14	9									
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-		359	1	2731	2	Y	18	17	1			6
								20	9									
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-		423	1	2796	2	Y	14					20
								15	9									
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		414	1	2989	2	Y	8	19	1			9
								9	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-		432	1	3281	2	Y	20	22	1			7
								22	9									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		435	1	4052	2	Y	-0-					7
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		422	1	3012	2	Y	34	20	1			21
								37	9									
10	3720	X	3500	-0-	-220	-0-		436	1	3049	2	Y	14	21	1			14
								15	9									
11	3840	X	3418	-0-	-422	-0-		425	1	2990	2	Y	3					17
								3	9									
12	3968	X	2528	-0-	-1440	-0-		327	1	2188	2	Y	12	20	1			9
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-		53	1	410	2	Y	1					6
								1	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-		48	1	369	2	Y	2					8
								2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-		48	1	373	2	Y	-0-					8
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-		44	1	331	2	Y	-0-					8
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-		54	1	400	2	Y	-0-					8
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-		48	1	372	2	Y	-0-					8
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-		48	1	382	2	Y	-0-					8
08	465	N	392	-0-	-73	-0-		47	1	345	2	Y	-0-					8
09	420	N	371	-0-	-49	-0-		45	1	326	2	Y	-0-					8
10	434	N	396	-0-	-38	-0-		47	1	349	2	Y	-0-					8
11	390	N	381	-0-	-9	-0-		45	1	336	2	Y	-0-					8
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-		46	1	336	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-		466	1	3574	2	Y	7	42	1			11
								8	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-		442	1	3400	2	Y	2					13
								2	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		412	1	3168	2	Y	-0-					13
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-		419	1	3177	2	Y	-0-					13
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-		424	1	3137	2	Y	5					18
								6	9									
06	3390	X	3339	-0-	-51	-0-		380	1	2956	2	Y	3					21
								3	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-		534	1	4210	2	Y	-0-					21
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-		472	1	3468	2	Y	-0-					21
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-		560	1	4024	2	Y	2					23
								2	9									
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-		499	1	3740	2	Y	3					26
								3	9									
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-		508	1	3778	2	Y	-0-					26
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-		465	1	3410	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 47,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2318	-0-	-540	-0-		267	1	2049	2	Y	2	15	1			3
								2	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-		253	1	1943	2	Y	1					4
								1	9									
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-		264	1	2028	2	Y	-0-					4
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-		256	1	1937	2	Y	-0-					4
05	2201	X	2181	-0-	-20	-0-		259	1	1920	2	Y	2					6
								2	9									
06	2130	X	1913	-0-	-217	-0-		218	1	1695	2	Y	-0-					6
07	2201	X	1998	-0-	-203	-0-		225	1	1773	2	Y	-0-					6
08	2201	X	1967	-0-	-234	-0-		236	1	1731	2	Y	-0-					6
09	1920	N	1725	-0-	-195	-0-		211	1	1514	2	Y	-0-					6
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-		229	1	1716	2	Y	-0-					6
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-		224	1	1668	2	Y	-0-					6
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		237	1	1734	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-332	-0-	294	1	3678	2	Y	61	107	1			33
							67	9									
02	4144	X	3995	-0-	-149	-0-	418	1	3472	2	Y	95	83	1			45
							105	9									
03	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	473	1	3639	2	Y	66	84	1			27
							73	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	506	1	3850	2	Y	86	84	1			29
							95	9									
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	489	1	3233	2	Y	73					102
							80	9									
06	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	456	1	3292	2	Y	37	93	1			46
							41	9									
07	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	476	1	3614	2	Y	95	108	1			33
							105	9									
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	479	1	4464	2	Y	-0-					33
09	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	465	1	3318	2	Y	175	102	1			106
							193	9									
10	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	481	1	3358	2	Y	68	106	1			68
							75	9									
11	4230	X	3779	-0-	-451	-0-	468	1	3294	2	Y	15					83
							17	9									
12	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	445	1	2980	2	Y	69	103	1			49
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 48,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	243	1	1863	2	Y	2					7
							2	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	210	1	1616	2	Y	1					8
							1	9									
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	220	1	1696	2	Y	-0-					8
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	208	1	1577	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	203	1	1501	2	Y	3					11
							3	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	215	1	1677	2	Y	2					13
							2	9									
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	203	1	1605	2	Y	-0-					13
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	216	1	1589	2	Y	-0-					13
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	189	1	1359	2	Y	5					18
							6	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	207	1	1553	2	Y	4					22
							4	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	199	1	1479	2	Y	-0-					22
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	209	1	1531	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	140	1	1076	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	915	2	Y	1					5
							1	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	252	1	1936	2	Y	-0-					5
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	129	1	981	2	Y	-0-					5
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1047	2	Y	1					6
							1	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	Y	-0-					6
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	178	1	1403	2	Y	-0-					6
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	168	1	1235	2	Y	-0-					6
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	140	1	1007	2	Y	-0-					6
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	135	1	1013	2	Y	-0-					6
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	151	1	1120	2	Y	-0-					6
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	175	1	1280	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	147	1	1127	2	Y	2					5
							2	9									
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	131	1	1007	2	Y	1					6
							1	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	1024	2	Y	-0-					6
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	206	1	1564	2	Y	-0-					6
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	210	1	1557	2	Y	3					9
							3	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	2	Y	2					11
							2	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	183	1	1447	2	Y	-0-					11
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	170	1	1251	2	Y	-0-					11
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	176	1	1262	2	Y	5					16
							6	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	194	1	1457	2	Y	4					20
							4	9									
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	-0-					20
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	2	13	9	N	12					70
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					70
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10					80
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	970	2	9	9	N	8					88
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3					91
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1096	2	4	9	N	4					95
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	931	2	6	9	N	5					100
08	1674	N	914	-0-	-760	-0-	908	2	6	9	N	5					105
09	1110	N	813	-0-	-297	-0-	807	2	6	9	N	5					110
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7					117
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	854	2	7	9	N	6					123
12	837	N	655	-0-	-182	-0-	645	2	10	9	N	9					132

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					78
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					80
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					81
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2					83
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					83
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					84
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					85

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	Y	24	9	8			18
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	627	2	36	9	Y	33	47	1	4	8	-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	621	2	28	9	Y	25	6	8			19
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	314	2	10	9	Y	9	19	1	2	8	7
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	5	1	7	8	6
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	509	2	18	9	Y	16	5	8			17
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	8			25
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	418	2	10	9	Y	9	23	1	6	8	5
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	6	8			7
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	3	8			18
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50	9	Y	45	41	1	6	8	16
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12	4	8			24

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	237	1	2145	2	N	-0-					23
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	203	1	1507	2	N	65					88
							72	9									
03	2480	N	1799	-0-	-681	-0-	218	1	1574	2	N	6					94
							7	9									
04	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	182	1	1456	2	N	-0-					94
05	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	164	1	1376	2	N	4					98
							4	9									
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	165	1	1314	2	N	3					101
							3	9									
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	181	1	1215	2	N	-0-	85	1			16
08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	152	1	1229	2	N	-0-					16
09	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	179	1	1183	2	N	-0-					16
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	189	1	1102	2	N	-0-					16
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	254	1	2576	2	N	27					43
							30	9									
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	207	1	1920	2	N	20					63
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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	1085	N	979	-0-	-106	-0-	97	1	882	2	N	-0-					18
02	952	N	738	-0-	-214	-0-	78	1	574	2	N	78					96
							86	9									
03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	102	1	734	2	N	32					128
							35	9									
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	94	1	753	2	N	4					132
							4	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	4					136
							4	9									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	88	1	703	2	N	1					137
							1	9									
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	89	1	599	2	N	13	108	1			42
							14	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	158	1	1280	2	N	8					50
							9	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	122	1	807	2	N	-0-					50
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	138	1	803	2	N	-0-					50
11	1410	N	942	-0-	-468	-0-	83	1	846	2	N	12					62
							13	9									
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	138	1	1276	2	N	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

01	806	N	647	-0-	-159	-0-	26	1	599	2	N	20					62
							22	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	9					71
							10	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	14	1	8			84
							15	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	876	2	N	3					87
							3	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					87
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	23	1	713	2	N	3					90
							3	9									
07	930	N	601	-0-	-329	-0-	19	1	576	2	N	5					95
							6	9									
08	1023	N	521	-0-	-502	-0-	18	1	503	2	N	-0-					95
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	17	1	458	2	N	-0-					95
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	17	1	445	2	N	-0-					95
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	17	1	445	2	N	4					99
							4	9									
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	16	1	405	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	101	1	917	2	N	7					137
							8	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	139	1	1030	2	N	16	2	8			151
							18	9									
03	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	146	1	1052	2	N	11					162
							12	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	N	5					167
							6	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	136	1	1142	2	N	6					173
							7	9									
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	121	1	966	2	N	45	1	8			217
							50	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	195	1	1312	2	N	12	188	1	1	8	40
							13	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	156	1	1262	2	N	8	1	8			47
							9	9									
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	6					53
							7	9									
10	1519	N	943	-0-	-576	-0-	138	1	802	2	N	3					56
							3	9									
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	113	1	1145	2	N	7					63
							8	9									
12	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	97	1	903	2	N	5					68
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19					23
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	14	1			18
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17					35
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	32	1			15
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	32	1			7
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1320	2	15	9	Y	14					21
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	Y	12					33
08	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1326	2	17	9	Y	15	35	1			13
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	Y	17					30
10	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	1314	2	11	9	Y	10					40
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13	32	1			21
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1619	2	25	9	Y	23					44

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2330	2	42	9	Y	38					42
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	Y	15	25	1			32
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2356	2	34	9	Y	31					63
04	2310	N	1870	-0-	-440	-0-	1856	2	14	9	Y	13	36	1			40
05	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2260	2	7	9	Y	6	38	1			8
06	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2022	2	13	9	Y	12					20
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					27
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1944	2	13	9	Y	12	27	1			12
09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1754	2	15	9	Y	14					26
10	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1835	2	17	9	Y	15					41
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	9	Y	5	27	1			19
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2429	2	23	9	Y	21					40

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2658	2	56	9	Y	51					52
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	2432	2	17	9	Y	15	25	1			42
03	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2554	2	18	9	Y	16					58
04	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2251	2	21	9	Y	19	52	1			25
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	2400	2	21	9	Y	19	38	1			6
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	2037	2	15	9	Y	14					20
07	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	2178	2	9	9	Y	8					28
08	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	Y	19	45	1			2
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	Y	10					12
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2156	2	18	9	Y	16					28
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2049	2	17	9	Y	15	36	1			7
12	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2059	2	17	9	Y	15					22

TOTAL GAS PROD: 27,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4172	2	64	9	Y	58					63
02	4032	X	3701	-0-	-331	-0-	3666	2	35	9	Y	32	52	1			43
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3599	2	21	9	Y	19					62
04	4110	X	3917	-0-	-193	-0-	3896	2	21	9	Y	19	52	1			29
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	3434	2	15	9	Y	14	37	1			6
06	4110	X	3440	-0-	-670	-0-	3423	2	17	9	Y	15					21
07	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3594	2	10	9	Y	9					30
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3801	2	29	9	Y	26	46	1			10
09	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3469	2	23	9	Y	21					31
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3294	2	30	9	Y	27					58
11	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	3224	2	3	9	Y	3	43	1			18
12	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	3167	2	32	9	Y	29					47

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1066	1	572	3	Y	10	29	1			89
							11	9									
02	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	837	1	483	3	Y	9					98
							10	9									
03	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2777	870	1	567	3	Y	9					107
							10	9									
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	4095	660	1	658	3	Y	-0-					107
05	DLQ G-10		1588	-0-	1588	5683	1161	1	427	3	Y	-0-					107
06	DLQ G-10		1592	-0-	1592	7275	895	1	697	3	Y	-0-					107
07	DLQ G-10		1323	-0-	1323	8598	742	1	578	3	Y	3	54	1			56
							3	9									
08	10066	X	1468	-0-	-8598	-0-	825	1	642	3	Y	1					57
							1	9									
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	760	1	586	3	Y	7	34	1			30
							8	9									
10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	760	1	586	3	Y	7					37
							8	9									
11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	671	1	518	3	Y	13					50
							14	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 15,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 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	3844	X	2772	-0-	-1072	-0-	189	1	2583	2	N	-0-					38
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	229	1	2709	2	N	-0-					38
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	234	1	2709	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	212	1	2498	2	N	-0-					38
05	3100	X	1532	-0-	-1568	-0-	106	1	1426	2	N	-0-					38
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	261	1	3276	2	N	1					39
							1	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	233	1	2904	2	N	-0-					39
08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	201	1	2577	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	208	1	2383	2	N	1					40
							1	9									
10	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	247	1	2783	2	N	3	6	1			37
							3	9									
11	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	221	1	2514	2	N	14					51
							15	9									
12	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	198	1	2608	2	N	1	1	8			51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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-	92	1	1263	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	1386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1452	2	Y	1					2
							1	9									
05	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	874	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	66	1	884	2	Y	-0-					1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	-0-					1
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	2	Y	-0-					1
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	101	1	1182	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	95	1	1088	2	Y	-0-					1
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	77	1	1029	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 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	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	111	1	1041	2	N	30	1	1			78
							33	9									
02	1400	N	1003	-0-	-397	-0-	92	1	911	2	N	-0-					78
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	194	1	1150	2	N	67	1	8			144
							74	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	1004	2	N	-0-	62	1			82
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	145	1	1244	2	N	22	1	8			103
							24	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1370	2	N	-0-	21	1			82
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	N	-0-					82
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	134	1	1254	2	N	-0-					82
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	104	1	1113	2	N	-0-					82
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	119	1	1178	2	N	-0-					82
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	204	1	1677	2	N	-0-					82
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	234	1	1663	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 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	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	120	1	1656	2	Y	36	27	1			25
							40	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	133	1	1578	2	Y	15	28	1			12
							17	9									
03	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	135	1	1568	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	15					24
							17	9									
05	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	89	1	1207	2	Y	13	25	1			12
							14	9									
06	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	101	1	1363	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	Y	-0-					22
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					22
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	104	1	1221	2	Y	17	26	1			13
							19	9									
10	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	142	1	1629	2	Y	-0-					13
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	188	1	2183	2	Y	-0-					13
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	128	1	1727	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 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	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	208	1	2858	2	Y	25	19	1			17
							28	9									
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	214	1	2548	2	Y	11	20	1			8
							12	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	240	1	2783	2	Y	18	18	1	1	8	7
							20	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	227	1	2682	2	Y	11					18
							12	9									
05	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	204	1	2756	2	Y	13	19	1	1	8	11
							14	9									
06	3000	N	3295	-0-	295	295	227	1	3057	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
07	3100	N	3322	-0-	222	517	242	1	3078	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
08	3402	X	2885	-0-	-517	-0-	204	1	2681	2	Y	-0-					19
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2879	2	Y	13	21	1	2	8	9
							14	9									
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	224	1	2563	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	203	1	2363	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	200	1	2691	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4089	-0-	-685	-0-	273	1	3762	2	Y	49	36	1			33
							54	9									
02	4256	X	3608	-0-	-648	-0-	278	1	3308	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	314	1	3642	2	Y	34	35	1	1	8	14
							37	9									
04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	267	1	3152	2	Y	20					34
							22	9									
05	4278	X	3200	-0-	-1078	-0-	219	1	2960	2	Y	19	36	1	1	8	16
							21	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	273	1	3682	2	Y	16	2	8			30
							18	9									
07	3999	X	3521	-0-	-478	-0-	257	1	3263	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	280	1	3682	2	Y	-0-					30
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	340	1	3975	2	Y	24	35	1	2	8	17
							26	9									
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	305	1	3492	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	273	1	3173	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
12	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	258	1	3468	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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 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-	106	1	1464	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	104	1	1233	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	121	1	1400	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	104	1	1233	2	Y	4					6
							4	9									
05	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	82	1	1110	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	80	1	1084	2	Y	2					5
							2	9									
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	75	1	959	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	74	1	966	2	Y	-0-					5
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	Y	-0-					3
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	74	1	856	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	95	1	1280	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3100	N	3269	-0-	169	169	217	1	2989	2	Y	57	42	1			39
							63	9									
02	2800	N	2757	-0-	-43	126	212	1	2519	2	Y	24	44	1			19
							26	9									
03	2736	N	2610	-0-	-126	-0-	204	1	2365	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	186	1	2197	2	Y	22					38
							24	9									
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	134	1	1815	2	Y	24	40	1	1	8	21
							26	9									
06	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	153	1	2060	2	Y	18	2	8			37
							20	9									
07	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	179	1	2267	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	211	1	2774	2	Y	-0-					37
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	228	1	2664	2	Y	4	38	1	1	8	2
							4	9									
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	239	1	2737	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	210	1	2445	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	187	1	2520	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-322	-0-	151	1	2068	2	N	1	1	8			93
							1	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	2	N	26	1	8			118
							29	9									
03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	176	1	2040	2	N	-0-					118
04	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	155	1	1825	2	N	-0-					118
05	2635	N	1378	-0-	-1257	-0-	95	1	1283	2	N	-0-					118
06	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	156	1	1956	2	N	1					119
							1	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	156	1	1944	2	N	-0-					119
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	144	1	1845	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	156	1	1796	2	N	1					120
							1	9									
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	171	1	1922	2	N	3	4	1	1	8	118
							3	9									
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	155	1	1764	2	N	-0-					118
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	138	1	1816	2	N	32	92	1			58
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. (I) GAS LIFT(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	2448	-0-	-280	-0-	167	1	2280	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	164	1	1942	2	N	-0-					28
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4398	182	1	2109	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6366	154	1	1814	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		2028	-0-	2028	8394	140	1	1886	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	DLQ G-10		3381	-0-	3381	11775	249	1	3128	2	N	4	2	8			30
							4	9									
07	DLQ G-10		3581	-0-	3581	15356	266	1	3313	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3100	N	3086	-0-	-14	15342	223	1	2862	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	17831	X	2489	-0-	-15342	-0-	199	1	2289	2	N	1					31
							1	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	4	6	1	1	8	28
							4	9									
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	221	1	2516	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	206	1	2720	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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. (I) GAS LIFT(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-	221	1	3024	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	257	1	3030	2	N	-0-					28
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	282	1	3265	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	211	1	2492	2	N	-0-					28
05	3286	X	2196	-0-	-1090	-0-	152	1	2044	2	N	-0-					28
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	199	1	2503	2	N	2					30
							2	9									
07	3286	X	2607	-0-	-679	-0-	194	1	2413	2	N	-0-					30
08	3534	X	2244	-0-	-1290	-0-	162	1	2082	2	N	-0-					30
09	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					30
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	229	1	2573	2	N	3	5	1			28
							3	9									
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2497	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	280	1	3700	2	N	2	2	8			28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	279	1	3811	2	N	2	2	8			159
							2	9									
02	3948	X	3785	-0-	-163	-0-	295	1	3489	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	317	1	3666	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	280	1	3307	2	N	-0-					159
05	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					159
06	4050	X	2147	-0-	-1903	-0-	158	1	1988	2	N	1					160
							1	9									
07	4185	X	2704	-0-	-1481	-0-	201	1	2503	2	N	-0-					160
08	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	265	1	3399	2	N	36	164	1	2	8	30
							40	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	291	1	3345	2	N	3	1	8			32
							3	9									
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	307	1	3450	2	N	4	7	1	1	8	28
							4	9									
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	293	1	3333	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	261	1	3437	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1676	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	137	1	1621	2	N	-0-					28
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	121	1	1433	2	N	-0-					28
05	1953	N	645	-0-	-1308	-0-	44	1	600	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	135	1	1694	2	N	77	82	1			23
							85	9									
07	1612	N	925	-0-	-687	-0-	69	1	856	2	N	-0-					23
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	127	1	1463	2	N	1					24
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	2	N	2	3	1	1	8	22
							2	9									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1465	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	N	1	1	8			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	2457	-0-	-736	-0-	167	1	2289	2	N	1	1	8			63
							1	9									
02	2856	X	2336	-0-	-520	-0-	182	1	2154	2	N	-0-					63
03	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	191	1	2208	2	N	-0-					63
04	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	167	1	1967	2	N	-0-					63
05	3007	X	797	-0-	-2210	-0-	55	1	742	2	N	-0-					63
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2687	2	N	2					65
							2	9									
07	2573	X	2523	-0-	-50	-0-	187	1	2336	2	N	-0-					65
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	163	1	2091	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4563	185	1	2121	2	N	1					66
							1	9									
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7092	206	1	2320	2	N	3	6	1			63
							3	9									
11	DLQ G-10		2327	-0-	2327	9419	188	1	2139	2	N	-0-					63
*12	1600	N	2328	-0-	728	10147	164	1	2164	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	1488	X	1318	-0-	-170	-0-	90	1	1227	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	97	1	1148	2	N	-0-					49
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2541	103	1	1193	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3706	91	1	1074	2	N	-0-					49
05	DLQ G-10		581	-0-	581	4287	40	1	540	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	DLQ G-10		1132	-0-	1132	5419	83	1	1048	2	N	1					50
							1	9									
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	6619	89	1	1111	2	N	-0-					50
08	3100	N	1007	-0-	-2093	4526	73	1	934	2	N	-0-					50
09	3000	N	2165	-0-	-835	3691	173	1	1991	2	N	1					51
							1	9									
10	3100	N	1814	-0-	-1286	2405	148	1	1665	2	N	1	3	1			49
							1	9									
11	3000	N	1439	-0-	-1561	844	116	1	1323	2	N	-0-					49
12	2232	N	1101	-0-	-1131	-0-	78	1	1023	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	153	1	2109	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1	2025	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	143	1	1656	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	Y	4					7
							4	9									
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	142	1	1913	2	Y	6	7	1	3	8	3
							7	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	6	3	8			6
							7	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	158	1	2012	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	2	Y	-0-					6
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	189	1	2206	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2141	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	3000	N	3354	-0-	354	354	265	1	3087	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*12	3003	N	2649	-0-	-354	-0-	183	1	2465	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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. (I) GAS LIFT(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	3897	-0-	-381	-0-	260 1 63 9	3574 2	Y	57	42 1		39
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	281 1 26 9	3344 2	Y	24	44 1		19
03	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	304 1 45 9	3519 2	Y	41	41 1	3 8	16
04	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	292 1 26 9	3452 2	Y	24			40
05	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	228 1 32 9	3085 2	Y	29	43 1	2 8	24
06	3900 X	3715	-0-	-185	-0-	255 1 22 9	3438 2	Y	20	3 8		41
07	4030 X	3582	-0-	-448	-0-	261 1 2 9	3319 2	Y	2	2 8		41
08	3844 X	3584	-0-	-260	-0-	254 1	3330 2	Y	-0-			41
09	3720 X	3581	-0-	-139	-0-	280 1 31 9	3270 2	Y	28	47 1	2 8	20
10	3844 X	2946	-0-	-898	-0-	236 1 1 9	2709 2	Y	1	1 8		20
11	3720 X	2678	-0-	-1042	-0-	212 1 2 9	2464 2	Y	2	2 8		20
12	3689 X	3238	-0-	-451	-0-	224 1 1 9	3013 2	Y	1	1 8		20

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 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	217	N	101	-0-	-116	-0-	10	1	91	2	N	-0-					124
02	224	N	95	-0-	-129	-0-	9	1	86	2	N	-0-					124
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	24	1	140	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-					124
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					124
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					124
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-					124
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					124
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	21	1	229	2	N	-0-					124
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	23	1	226	2	N	-0-					124
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					124
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1658	-0-	-171	-0-	159	1	1499	2	N	-0-					27
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	132	1	1306	2	N	-0-					27
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	233	1	1384	2	N	-0-					27
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1361	2	N	138					165
							152	9									
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					165
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	125	1	1278	2	N	-0-	42	1			123
07	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	126	1	1272	2	N	-0-					123
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	2	N	1					124
							1	9									
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	99	1	1059	2	N	-0-					124
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	126	1	1247	2	N	-0-					124
11	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	138	1	1133	2	N	55	1	1	1	8	177
							61	9									
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	158	1	1127	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2966	-0-	-506	-0-	285	1	2680	2	N	1	23	1			122
							1	9									
02	2968	X	2785	-0-	-183	-0-	248	1	2457	2	N	73					195
							80	9									
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	402	1	2387	2	N	-0-					195
04	3240	X	2361	-0-	-879	-0-	226	1	2135	2	N	-0-	31	1			164
05	3348	X	1936	-0-	-1412	-0-	202	1	1733	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	352	1	3598	2	N	1	4	1			161
							1	9									
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	356	1	3606	2	N	72	177	1			56
							79	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	347	1	3231	2	N	1	1	8			56
							1	9									
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	293	1	3134	2	N	-0-					56
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	338	1	3353	2	N	32	28	1			60
							35	9									
11	3960	X	3473	-0-	-487	-0-	377	1	3095	2	N	1					61
							1	9									
12	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	432	1	3075	2	N	45					106
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 38,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 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	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	198	1	1863	2	N	85	199	1	1	8	69
							94	9									
02	2072	N	1756	-0-	-316	-0-	161	1	1595	2	N	-0-					69
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	282	1	1674	2	N	-0-					69
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	176	1	1664	2	N	29	35	1			63
							32	9									
05	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	176	1	1509	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	149	1	1526	2	N	-0-	13	1			50
07	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	147	1	1484	2	N	-0-					50
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	156	1	1455	2	N	-0-					50
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	136	1	1456	2	N	-0-					50
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	147	1	1457	2	N	-0-					50
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	N	-0-					50
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	260	1	1852	2	N	83	1	8			132
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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. (I) GAS LIFT(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	5311	-0-	-827	-0-	362	1	4945	2	N	4	4	8			85
							4	9									
02	5264	X	5173	-0-	-91	-0-	404	1	4769	2	N	-0-					85
03	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	446	1	5159	2	N	3	3	8			85
							3	9									
04	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	413	1	4877	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	336	1	4526	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	459	1	5766	2	N	7	4	8			88
							8	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	444	1	5537	2	N	4	4	8			88
							4	9									
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	414	1	5314	2	N	4	4	8			88
							4	9									
09	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	476	1	5466	2	N	6	3	8			91
							7	9									
10	6448	X	5615	-0-	-833	-0-	458	1	5149	2	N	7	12	1	2	8	84
							8	9									
11	6240	X	4973	-0-	-1267	-0-	401	1	4570	2	N	2	2	8			84
							2	9									
12	6138	X	4933	-0-	-1205	-0-	347	1	4584	2	N	2	2	8			84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 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	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	441	1	6023	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	6244	X	6134	-0-	-110	-0-	479	1	5654	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	526	1	6084	2	N	2	2	8			87
							2	9									
04	6570	X	5651	-0-	-919	-0-	441	1	5209	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	6789	X	4913	-0-	-1876	-0-	339	1	4573	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	462	1	5808	2	N	6	3	8			90
							7	9									
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	473	1	5891	2	N	3	3	8			90
							3	9									
08	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	404	1	5185	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	504	1	5787	2	N	5	2	8			93
							6	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	529	1	5947	2	N	7	13	1	1	8	86
							8	9									
11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	509	1	5797	2	N	2	2	8			86
							2	9									
12	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	451	1	5948	2	N	2	2	8			86
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	207	1	1949	2	N	11	4	1			138
							12	9									
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	179	1	1781	2	N	-0-					138
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	305	1	1811	2	N	1	1	8			138
							1	9									
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	197	1	1865	2	N	-0-	5	1			133
05	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	176	1	1514	2	N	1	1	8			133
							1	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	200	1	2043	2	N	-0-	1	1			132
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	201	1	2035	2	N	37					169
							41	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	204	1	1903	2	N	1	1	8			169
							1	9									
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	175	1	1872	2	N	-0-					169
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	198	1	1964	2	N	-0-	8	1			161
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1830	2	N	64	184	1	1	8	40
							70	9									
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	306	1	2181	2	N	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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. GAS LIFT (I)(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	7070	-0-	-773	-0-	482	1 3 9	6585	2	N	3	3	8			44
02	6748	X	6605	-0-	-143	-0-	516	1 1 9	6088	2	N	1	1	8			44
03	7440	X	6918	-0-	-522	-0-	550	1 2 9	6366	2	N	2	2	8			44
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	466	1 1 9	5502	2	N	1	1	8			44
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	452	1 2 9	6089	2	N	2	2	8			44
06	7080	X	6586	-0-	-494	-0-	485	1 7 9	6094	2	N	6	3	8			47
07	7316	X	6959	-0-	-357	-0-	517	1 3 9	6439	2	N	3	3	8			47
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	505	1 2 9	6481	2	N	2	2	8			47
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	557	1 6 9	6392	2	N	5	2	8			50
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	586	1 9 9	6593	2	N	8	14	1	1	8	43
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	552	1 1 9	6284	2	N	1	1	8			43
12	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	481	1 2 9	6342	2	N	2	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 81,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	378	1 1 9	5166	2	N	1	1	8			50
02	5180	X	5130	-0-	-50	-0-	400	1 1 9	4729	2	N	1	1	8			50
03	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	429	1 1 9	4968	2	N	1	1	8			50
04	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	372	1	4389	2	N	-0-					50
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	431	1 6 9	5812	2	N	5	5	8			50
06	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	404	1 7 9	5078	2	N	6	4	8			52
07	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	409	1 4 9	5096	2	N	4	4	8			52
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	415	1 2 9	5321	2	N	2	2	8			52
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	407	1 4 9	4671	2	N	4	1	8			55
10	5394	X	5261	-0-	-133	-0-	429	1 7 9	4825	2	N	6	11	1	1	8	49
11	5220	X	5216	-0-	-4	-0-	421	1 1 9	4794	2	N	1	1	8			49
12	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	359	1 1 9	4739	2	N	1	1	8			49

TOTAL GAS PROD: 64,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	356	1	4869	2	N	15	4	8			143
							17	9									
02	5404	X	4782	-0-	-622	-0-	373	1	4407	2	N	2	2	8			143
							2	9									
03	5983	X	5181	-0-	-802	-0-	412	1	4766	2	N	3	3	8			143
							3	9									
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	386	1	4559	2	N	30	1	8			172
							33	9									
05	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	303	1	4085	2	N	1	1	8			172
							1	9									
06	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	363	1	4559	2	N	4	2	8			174
							4	9									
07	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	358	1	4464	2	N	2	2	8			174
							2	9									
08	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	333	1	4277	2	N	3	3	8			174
							3	9									
09	4980	X	4336	-0-	-644	-0-	347	1	3985	2	N	4	2	8			176
							4	9									
10	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	359	1	4041	2	N	35	10	1	2	8	199
							39	9									
11	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	352	1	4010	2	N	12	177	1	2	8	32
							13	9									
12	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	304	1	4010	2	N	3	3	8			32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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. GAS LIFT (I)(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	4921	-0-	-349	-0-	333	1	4586	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	4396	X	4381	-0-	-15	-0-	340	1	4041	2	N	-0-					55
03	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	385	1	4461	2	N	4	4	8			55
							4	9									
04	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	329	1	3892	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	278	1	3754	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	285	1	3844	2	N	3	3	8			55
							3	9									
07	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	324	1	4120	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	4836	X	4248	-0-	-588	-0-	300	1	3942	2	N	5	5	8			55
							6	9									
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	363	1	4242	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	331	1	3788	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	4290	X	3634	-0-	-656	-0-	288	1	3344	2	N	2	2	8			55
							2	9									
12	4774	X	3857	-0-	-917	-0-	267	1	3588	2	N	2	2	8			55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	7223	X	6126	-0-	-1097	-0-	415	1 3 9	5708	2	N	3	3	8			80
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	462	1	5495	2	N	-0-					80
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	537	1 3 9	6227	2	N	3	3	8			80
04	6060	X	5882	-0-	-178	-0-	459	1 1 9	5422	2	N	1	1	8			80
05	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	414	1 1 9	5597	2	N	1	1	8			80
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	453	1 1 9	6115	2	N	1	1	8			80
07	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	427	1 1 9	5427	2	N	1	1	8			80
08	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	469	1 3 9	6158	2	N	3	3	8			80
09	6570	X	6212	-0-	-358	-0-	489	1 2 9	5721	2	N	2	2	8			80
10	6789	X	6516	-0-	-273	-0-	523	1 1 9	5992	2	N	1	1	8			80
11	6570	X	6054	-0-	-516	-0-	479	1 2 9	5573	2	N	2	2	8			80
12	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	412	1 2 9	5544	2	N	2	2	8			80

TOTAL GAS PROD: 74,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5115	X	4147	-0-	-968	-0-	281	1 3 9	3863	2	N	3	3	8			95
02	4368	X	3933	-0-	-435	-0-	305	1 3 9	3625	2	N	3	3	8			95
03	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	343	1 4 9	3974	2	N	4	4	8			95
04	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	253	1 1 9	2994	2	N	1	1	8			95
05	4805	X	3637	-0-	-1168	-0-	251	1 2 9	3384	2	N	2	2	8			95
06	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	264	1 3 9	3560	2	N	3	3	8			95
07	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	274	1 3 9	3483	2	N	3	3	8			95
08	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	290	1 6 9	3813	2	N	5	5	8			95
09	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	288	1 3 9	3365	2	N	3	3	8			95
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	343	1 1 9	3926	2	N	1	1	8			95
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	336	1 2 9	3901	2	N	2	2	8			95
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	4012	2	N	2	2	8			95

TOTAL GAS PROD: 47,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	424	1 6 9	5844	2	N	5	5	8			58
02	6132	X	5880	-0-	-252	-0-	456	1	5424	2	N	-0-					58
03	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	500	1 3 9	5787	2	N	3	3	8			58
04	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	409	1 1 9	4836	2	N	1	1	8			58
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	413	1 2 9	5578	2	N	2	2	8			58
06	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	387	1 3 9	5218	2	N	3	3	8			58
07	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	421	1 3 9	5344	2	N	3	3	8			58
08	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	434	1 4 9	5696	2	N	4	4	8			58
09	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	426	1 3 9	4982	2	N	3	3	8			58
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	491	1 1 9	5622	2	N	1	1	8			58
11	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	432	1 2 9	5027	2	N	2	2	8			58
12	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	376	1 2 9	5060	2	N	2	2	8			58

TOTAL GAS PROD: 69,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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	5292	-0-	-9	-0-	358	1 2 9	4932	2	N	2	2	8			72
02	4760	X	4278	-0-	-482	-0-	332	1 1 9	3945	2	N	1	1	8			72
03	5270	X	4758	-0-	-512	-0-	378	1 3 9	4377	2	N	3	3	8			72
04	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	366	1 1 9	4323	2	N	1	1	8			72
05	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	336	1 1 9	4536	2	N	1	1	8			72
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	329	1 4 9	4440	2	N	4	4	8			72
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	4959	2	N	4	4	8			72
08	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	318	1 4 9	4171	2	N	4	4	8			72
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	338	1 2 9	3950	2	N	2	2	8			72
10	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	343	1 1 9	3927	2	N	1	1	8			72
11	5190	X	4000	-0-	-1190	-0-	317	1 2 9	3681	2	N	2	2	8			72
12	5363	X	3238	-0-	-2125	-0-	224	1 2 9	3012	2	N	2	2	8			72

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 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	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	246	1	2315	2	N	2					152
							2	9									
02	DLQ	G-10	2320	-0-	2320	2320	207	1	2057	2	N	51					203
							56	9									
03	DLQ	G-10	2507	-0-	2507	4827	361	1	2145	2	N	1	1	8			203
							1	9									
04	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	7220	222	1	2096	2	N	68	204	1			67
							75	9									
05	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	9297	217	1	1860	2	N	-0-					67
06	DLQ	G-10	1962	-0-	1962	11259	175	1	1787	2	N	-0-	23	1			44
07	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	13180	173	1	1748	2	N	-0-					44
08	3100	N	1778	-0-	-1322	11858	172	1	1606	2	N	-0-					44
09	3000	N	1858	-0-	-1142	10716	159	1	1699	2	N	-0-					44
10	3100	N	1940	-0-	-1160	9556	178	1	1762	2	N	-0-					44
11	3000	N	1852	-0-	-1148	8408	194	1	1591	2	N	61	1	1	1	8	103
							67	9									
*12	3100	N	1719	-0-	-1381	7027	212	1	1507	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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. (I) GAS LIFT(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-	342	1	4680	2	N	4	4	8			64
							4	9									
02	4172	X	1670	-0-	-2502	-0-	130	1	1539	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	384	1	4447	2	N	2	2	8			64
							2	9									
04	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	327	1	3864	2	N	-0-					64
05	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-	74	1	999	2	N	-0-					64
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	390	1	4902	2	N	3	1	8			66
							3	9									
07	4619	X	3556	-0-	-1063	-0-	264	1	3291	2	N	1	1	8			66
							1	9									
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	361	1	4633	2	N	42	2	8			106
							46	9									
09	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	319	1	3665	2	N	4	2	8			108
							4	9									
10	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	356	1	4009	2	N	6	9	1	1	8	104
							7	9									
11	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	322	1	3668	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	4805	X	3957	-0-	-848	-0-	278	1	3665	2	N	13	87	1	1	8	29
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	307	1 2 9	4196	2	N	2	2	8			143
02	4508	X	4188	-0-	-320	-0-	327	1 2 9	3859	2	N	2	2	8			143
03	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	369	1 2 9	4267	2	N	2	2	8			143
04	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	339	1 1 9	4004	2	N	1	1	8			143
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	375	1 2 9	5061	2	N	2	2	8			143
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	357	1 3 9	4492	2	N	3	1	8			145
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	413	1 1 9	5145	2	N	1	1	8			145
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	386	1 2 9	4948	2	N	2	2	8			145
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	374	1 4 9	4290	2	N	4	2	8			147
10	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	387	1 7 9	4353	2	N	6	10	1	1	8	142
11	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	365	1 2 9	4158	2	N	2	2	8			142
12	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	326	1 2 9	4304	2	N	2	2	8			142

TOTAL GAS PROD: 57,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	289	1 3 9	3981	2	N	3	3	8			68
02	4256	X	3498	-0-	-758	-0-	269	1 23 9	3206	2	N	21	4	8			85
03	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	357	1 3 9	4134	2	N	3	3	8			85
04	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	298	1 1 9	3522	2	N	1	1	8			85
05	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	309	1 2 9	4177	2	N	2	2	8			85
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	303	1 32 9	4086	2	N	29	4	8			110
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	304	1 4 9	3860	2	N	4	4	8			110
08	4495	X	3548	-0-	-947	-0-	251	1 7 9	3290	2	N	6	6	8			110
09	4410	X	3008	-0-	-1402	-0-	236	1 6 9	2766	2	N	5	5	8			110
10	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	280	1 2 9	3212	2	N	2	2	8			110
11	4410	X	3587	-0-	-823	-0-	282	1 26 9	3279	2	N	24	2	8			132
12	4154	X	3295	-0-	-859	-0-	228	1 3 9	3064	2	N	3	3	8			132

TOTAL GAS PROD: 46,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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. (I) GAS LIFT(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	5763	-0-	-313	-0-	389	1	5360	2	N	13	2	8			140
							14	9									
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	422	1	5022	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	496	1	5748	2	N	3	3	8			140
							3	9									
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	408	1	4827	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	341	1	4610	2	N	1	1	8			140
							1	9									
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	363	1	4901	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	401	1	5092	2	N	31	1	8			170
							34	9									
08	6262	X	5481	-0-	-781	-0-	388	1	5090	2	N	3	3	8			170
							3	9									
09	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	373	1	4360	2	N	2	2	8			170
							2	9									
10	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	365	1	4186	2	N	-0-					170
11	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	416	1	4832	2	N	2	2	8			170
							2	9									
12	5518	X	5069	-0-	-449	-0-	351	1	4717	2	N	1	1	8			170
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 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	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	352	1	3312	2	N	-0-	59	1			67
02	4060	X	3876	-0-	-184	-0-	353	1	3504	2	N	17					84
							19	9									
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	593	1	3520	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	419	1	3966	2	N	69	16	1			137
							76	9									
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	430	1	3686	2	N	35					172
							39	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	369	1	3770	2	N	67	44	1	1	8	194
							74	9									
07	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	370	1	3743	2	N	1	1	8			194
							1	9									
08	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	381	1	3557	2	N	1	1	8			194
							1	9									
09	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	333	1	3560	2	N	75	175	1	1	8	93
							83	9									
10	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	356	1	3526	2	N	-0-	43	1			50
11	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	409	1	3360	2	N	28	1	1	1	8	76
							31	9									
12	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	469	1	3338	2	N	44	1	8			119
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 48,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 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	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	336	1	3159	2	N	-0-	12	1			172
02	3556	X	3368	-0-	-188	-0-	308	1	3059	2	N	1	1	8			172
							1	9									
03	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	533	1	3167	2	N	1	1	8			172
							1	9									
04	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	315	1	2984	2	N	-0-	2	1			170
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	365	1	3133	2	N	1	1	8			170
							1	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	294	1	3005	2	N	1	1	8			170
							1	9									
07	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	325	1	3295	2	N	1	1	8			170
							1	9									
08	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	315	1	2939	2	N	1	1	8			170
							1	9									
09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	276	1	2946	2	N	74	182	1	1	8	61
							81	9									
10	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	310	1	3071	2	N	-0-	19	1			42
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	323	1	2650	2	N	-0-					42
12	3627	X	3063	-0-	-564	-0-	377	1	2686	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	189	1	1776	2	N	-0-	13	1			68
02	1960	N	1776	-0-	-184	-0-	162	1	1608	2	N	5					73
							6	9									
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	281	1	1669	2	N	-0-					73
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	2	N	72	4	1			141
							79	9									
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	163	1	1399	2	N	-0-					141
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	185	1	1892	2	N	63	20	1			184
							69	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	188	1	1902	2	N	-0-					184
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	192	1	1787	2	N	-0-					184
09	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					184
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1816	2	N	84	236	1			32
							92	9									
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	208	1	1703	2	N	3					35
							3	9									
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	240	1	1707	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	383	1	3602	2	N	-0-	33	1			47
02	3976	X	3202	-0-	-774	-0-	293	1	2908	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	600	1	3562	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	339	1	3206	2	N	-0-	6	1			41
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	386	1	3307	2	N	-0-					41
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	314	1	3209	2	N	-0-	1	1			40
07	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	328	1	3318	2	N	-0-					40
08	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	377	1	3512	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	322	1	3441	2	N	29					69
							32	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	365	1	3618	2	N	-0-	7	1			62
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	432	1	3549	2	N	-0-					62
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	523	1	3721	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 45,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 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	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	334	1	3144	2	N	-0-	10	1			177
02	3276	X	2791	-0-	-485	-0-	255	1	2535	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	525	1	3117	2	N	1	1	8			177
							1	9									
04	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	314	1	2974	2	N	1	2	1			176
							1	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	395	1	3392	2	N	-0-					176
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	300	1	3066	2	N	1	1	8			176
							1	9									
07	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	307	1	3108	2	N	1	1	8			176
							1	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	370	1	3445	2	N	-0-					176
09	3660	X	3485	-0-	-175	-0-	298	1	3187	2	N	-0-					176
10	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	309	1	3067	2	N	77	200	1			53
							85	9									
11	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	331	1	2713	2	N	2					55
							2	9									
12	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	400	1	2847	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 40,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	7502	X	6486	-0-	-1016		-0-	442	1 2 9	6042	2	N	2	2	8			94
02	6496	X	5839	-0-	-657		-0-	456	1 1 9	5382	2	N	1	1	8			94
03	7130	X	6725	-0-	-405		-0-	530	1 59 9	6136	2	N	54	1	8			147
04	6900	X	5774	-0-	-1126		-0-	451	1	5323	2	N	-0-					147
05	6479	X	6461	-0-	-18		-0-	446	1 1 9	6014	2	N	1	1	8			147
06	6510	X	6497	-0-	-13		-0-	477	1 23 9	5997	2	N	21	98	1	2	8	68
07	6745	X	6745	-0-	-0-		-0-	499	1 24 9	6222	2	N	22	2	8			88
08	6727	X	6120	-0-	-607		-0-	442	1 2 9	5676	2	N	2	2	8			88
09	6510	X	6321	-0-	-189		-0-	506	1 4 9	5811	2	N	4	1	8			91
10	6758	X	6004	-0-	-754		-0-	486	1 51 9	5467	2	N	46	13	1	1	8	123
11	6540	X	5559	-0-	-981		-0-	449	1 1 9	5109	2	N	1	1	8			123
12	6758	X	5699	-0-	-1059		-0-	401	1 1 9	5297	2	N	1	1	8			123

TOTAL GAS PROD: 74,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. GAS LIFT (I)(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	5813	-0-	-511		-0-	396	1 3 9	5414	2	N	3	3	8			185
02	5516	X	5446	-0-	-70		-0-	425	1 2 9	5019	2	N	2	2	8			185
03	6014	X	5948	-0-	-66		-0-	473	1 3 9	5472	2	N	3	3	8			185
04	5640	X	5350	-0-	-290		-0-	418	1 1 9	4931	2	N	1	1	8			185
05	6045	X	5701	-0-	-344		-0-	394	1 2 9	5305	2	N	2	2	8			185
06	5850	X	5572	-0-	-278		-0-	410	1 7 9	5155	2	N	6	3	8			188
07	6317	X	6317	-0-	-0-		-0-	469	1 3 9	5845	2	N	3	3	8			188
08	6200	X	6200	-0-	-0-		-0-	448	1 4 9	5748	2	N	4	4	8			188
09	5580	X	5516	-0-	-64		-0-	442	1 4 9	5070	2	N	4	2	8			190
10	5890	X	4809	-0-	-1081		-0-	392	1 7 9	4410	2	N	6	11	1	1	8	184
11	5700	X	4599	-0-	-1101		-0-	371	1 2 9	4226	2	N	2	2	8			184
12	5890	X	4894	-0-	-996		-0-	345	1 1 9	4548	2	N	1	1	8			184

TOTAL GAS PROD: 66,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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. GAS LIFT	(I)(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	5764	-0-		-777		-0-	393	1 4 9	5367	2	N	4	4	8			40
02	5600	X	5581	-0-		-19		-0-	436	1 2 9	5143	2	N	2	2	8			40
03	6200	X	5657	-0-		-543		-0-	450	1 4 9	5203	2	N	4	4	8			40
04	5970	X	5039	-0-		-931		-0-	394	1 1 9	4644	2	N	1	1	8			40
05	6169	X	5427	-0-		-742		-0-	375	1 2 9	5050	2	N	2	2	8			40
06	5970	X	5163	-0-		-807		-0-	380	1 7 9	4776	2	N	6	4	8			42
07	6169	X	5136	-0-		-1033		-0-	381	1 4 9	4751	2	N	4	4	8			42
08	5694	X	5694	-0-		-0-		-0-	411	1 4 9	5279	2	N	4	4	8			42
09	5250	X	5098	-0-		-152		-0-	408	1 7 9	4683	2	N	6	3	8			45
10	5508	X	5508	-0-		-0-		-0-	449	1 8 9	5051	2	N	7	11	1	2	8	39
11	5460	X	4898	-0-		-562		-0-	395	1 2 9	4501	2	N	2	2	8			39
12	5642	X	4967	-0-		-675		-0-	350	1 2 9	4615	2	N	2	2	8			39

TOTAL GAS PROD: 63,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. GAS LIFT	(I)(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	4719	-0-		-458		-0-	322	1 2 9	4395	2	N	2	2	8			29
02	4424	X	4386	-0-		-38		-0-	342	1 2 9	4042	2	N	2	2	8			29
03	4898	X	4511	-0-		-387		-0-	359	1 3 9	4149	2	N	3	3	8			29
04	4740	X	4035	-0-		-705		-0-	315	1 1 9	3719	2	N	1	1	8			29
05	4867	X	4095	-0-		-772		-0-	283	1 1 9	3811	2	N	1	1	8			29
06	4710	X	4278	-0-		-432		-0-	315	1 6 9	3957	2	N	5	3	8			31
07	4867	X	4356	-0-		-511		-0-	323	1 3 9	4030	2	N	3	3	8			31
08	4495	X	4019	-0-		-476		-0-	290	1 2 9	3727	2	N	2	2	8			31
09	4290	X	3997	-0-		-293		-0-	320	1 4 9	3673	2	N	4	2	8			33
10	4433	X	4209	-0-		-224		-0-	343	1 7 9	3859	2	N	6	9	1	1	8	29
11	4290	X	3989	-0-		-301		-0-	322	1 1 9	3666	2	N	1	1	8			29
12	4371	X	4006	-0-		-365		-0-	282	1 1 9	3723	2	N	1	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
03	T. A.	17	-0-	17	27	1	1	16	2	N	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

01	4402 X	4232	-0-	-170	-0-	286	1	3943	2	N	3	3	8			58
						3	9									
02	4144 X	3317	-0-	-827	-0-	257	1	3058	2	N	2	2	8			58
						2	9									
03	4650 X	3702	-0-	-948	-0-	292	1	3386	2	N	22	3	8			77
						24	9									
04	4500 X	3069	-0-	-1431	-0-	237	1	2803	2	N	26	1	8			102
						29	9									
05	4650 X	2151	-0-	-2499	-0-	148	1	2003	2	N	-0-					102
06	4110 X	3690	-0-	-420	-0-	255	1	3433	2	N	2	2	8			102
						2	9									
07	3689 X	2962	-0-	-727	-0-	214	1	2718	2	N	27	2	8			127
						30	9									
08	3689 X	2678	-0-	-1011	-0-	189	1	2485	2	N	4	4	8			127
						4	9									
09	3600 X	3364	-0-	-236	-0-	263	1	3078	2	N	21	3	8			145
						23	9									
10	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	289	1	3308	2	N	1	1	8			145
						1	9									
11	3600 X	3348	-0-	-252	-0-	265	1	3081	2	N	2	2	8			145
						2	9									
12	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	234	1	3152	2	N	16	2	8			159
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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	5301	X	4524	-0-	-777	-0-	308	1	4213	2	N	3	3	8			59
							3	9									
02	4424	X	4315	-0-	-109	-0-	337	1	3977	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	352	1	4073	2	N	43	3	8			99
							47	9									
04	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	314	1	3706	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	4774	X	2531	-0-	-2243	-0-	175	1	2356	2	N	-0-					99
06	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	308	1	3867	2	N	3	1	8			101
							3	9									
07	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	299	1	3724	2	N	24	1	8			124
							26	9									
08	4464	X	3253	-0-	-1211	-0-	235	1	3014	2	N	4	4	8			124
							4	9									
09	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	327	1	3754	2	N	4	2	8			126
							4	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	368	1	4137	2	N	31	9	1	1	8	147
							34	9									
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	343	1	3910	2	N	2	2	8			147
							2	9									
12	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	289	1	3820	2	N	1	1	8			147
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 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	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	380	1	5232	2	N	41	1	8			137
							45	9									
02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	392	1	4667	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	435	1	5046	2	N	3	3	8			137
							3	9									
04	5520	X	4621	-0-	-899	-0-	360	1	4260	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5704	X	2604	-0-	-3100	-0-	180	1	2424	2	N	-0-					137
06	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	363	1	4897	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	385	1	4895	2	N	21	1	8			157
							23	9									
08	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	360	1	4724	2	N	2	2	8			157
							2	9									
09	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	395	1	4621	2	N	2	2	8			157
							2	9									
10	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	423	1	4845	2	N	41	1	8			197
							45	9									
*11	5250	X	4836	-0-	-414	-0-	383	1	4452	2	N	1	166	1	1	8	31
							1	9									
12	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	338	1	4542	2	N	2	2	8			31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 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	6665	X	5710	-0-	-955	-0-	385	1	5301	2	N	22	2	8			100
							24	9									
02	5488	X	5072	-0-	-416	-0-	393	1	4677	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	6076	X	5509	-0-	-567	-0-	438	1	5069	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	5670	X	4684	-0-	-986	-0-	365	1	4318	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	338	1	4565	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	345	1	4651	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	380	1	4829	2	N	41	1	8			140
							45	9									
08	5518	X	5016	-0-	-502	-0-	355	1	4658	2	N	3	3	8			140
							3	9									
09	5010	X	4876	-0-	-134	-0-	384	1	4490	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	407	1	4661	2	N	21	1	8			160
							23	9									
11	5070	X	4719	-0-	-351	-0-	374	1	4343	2	N	2	2	8			160
							2	9									
*12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	393	1	5288	2	N	3	3	8			160
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 61,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

01	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	219	1	2058	2	N	-0-					177
02	2296	X	2078	-0-	-218	-0-	190	1	1887	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	324	1	1926	2	N	1	1	8			177
							1	9									
04	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	211	1	1993	2	N	-0-					177
05	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	221	1	1895	2	N	1	1	8			177
							1	9									
06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	192	1	1964	2	N	-0-					177
07	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	196	1	1985	2	N	-0-					177
08	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	2110	204	1	1905	2	N	1	1	8			177
							1	9									
09	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	4193	178	1	1904	2	N	1	1	8			177
							1	9									
10	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	6298	193	1	1912	2	N	-0-					177
11	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	8310	219	1	1793	2	N	-0-					177
*12	3000	N	2005	-0-	-995	7315	247	1	1758	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 25,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	31 2	1 9	461	2	Y	2					39
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-	1	1			38
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	613	2	Y	4					42
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	469	2	Y	3					45
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	34 4	1 9	507	2	Y	4	1	1			48
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	36 7	1 9	523	2	Y	6	1	1			53
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	658	2	Y	3	48	1			8
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	607	2	Y	4					12
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					12
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	35 13	1 9	510	2	Y	12					24
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	36	1	534	2	Y	-0-					24
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	549	2	Y	5	1	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1735	2	N	1					89
02	1764	N	1427	-0-	-337	-0-	89	1 7 9	1331	2	N	6					95
03	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	81	1 3 9	1205	2	N	3					98
04	1800	N	920	-0-	-880	-0-	58	1	862	2	N	-0-					98
05	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	79	1 6 9	1173	2	N	5					103
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1321	2	N	3					106
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	1246	2	N	1					107
08	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	79	1	1162	2	N	-0-					107
09	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	68	1 2 9	1006	2	N	2					109
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	87	1 8 9	1287	2	N	7					116
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	88	1 8 9	1307	2	N	7					123
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	67	1	992	2	N	-0-	1	1			122

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	111	1 2 9	1653	2	Y	2					33
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	104	1 1 9	1543	2	Y	1	2	1			32
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	119	1 6 9	1766	2	Y	5					37
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1606	2	Y	1					38
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	112	1 2 9	1665	2	Y	2	1	1			39
06	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	108	1 1 9	1588	2	Y	1	3	1			37
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	110	1 6 9	1650	2	Y	5					42
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	111	1 2 9	1636	2	Y	2					44
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	108	1 1 9	1595	2	Y	1	40	1			5
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1 7 9	1652	2	Y	6					11
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	95	1 9 9	1410	2	Y	8					19
12	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	96	1 3 9	1414	2	Y	3	2	1			20

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I)(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	4229	-0-		-266	-0-	266	1 13 9	3950	2	Y	12					41
02	3808	X	3757	-0-		-51	-0-	236	1 12 9	3509	2	Y	11	2	1			50
03	4216	X	4180	-0-		-36	-0-	262	1 8 9	3910	2	Y	7					57
04	4080	X	3686	-0-		-394	-0-	231	1 11 9	3444	2	Y	10					67
05	4216	X	4170	-0-		-46	-0-	262	1 13 9	3895	2	Y	12	40	1			39
06	4080	X	3959	-0-		-121	-0-	251	1 8 9	3700	2	Y	7	1	1			45
07	4185	X	4135	-0-		-50	-0-	258	1 12 9	3865	2	Y	11					56
08	INC G-10		4112	-0-		4112	4112	260	1 7 9	3845	2	Y	6					62
09	INC G-10		3908	-0-		3908	8020	247	1 9 9	3652	2	Y	8	35	1			35
10	INC G-10		3984	-0-		3984	12004	252	1 7 9	3725	2	Y	6					41
11	15184	X	3180	-0-		-12004	-0-	201	1 9 9	2970	2	Y	8					49
12	3813	X	3004	-0-		-809	-0-	190	1 9 9	2805	2	Y	8	34	1			23

TOTAL GAS PROD: 46,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT	(I)(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	2376	-0-		-197	-0-	149	1 8 9	2219	2	Y	7					25
02	2296	X	2120	-0-		-176	-0-	133	1 11 9	1976	2	Y	10	1	1			34
03	2511	X	2447	-0-		-64	-0-	154	1 4 9	2289	2	Y	4					38
04	2310	X	2168	-0-		-142	-0-	136	1 3 9	2029	2	Y	3					41
05	2387	X	2387	-0-		-0-	-0-	150	1 7 9	2230	2	Y	6	25	1			22
06	2370	X	2231	-0-		-139	-0-	141	1 7 9	2083	2	Y	6					28
07	2449	X	2310	-0-		-139	-0-	144	1 13 9	2153	2	Y	12					40
08	2387	N	2263	-0-		-124	-0-	143	1 6 9	2114	2	Y	5					45
09	2220	N	2137	-0-		-83	-0-	135	1 7 9	1995	2	Y	6	26	1			25
10	2325	N	2174	-0-		-151	-0-	137	1 6 9	2031	2	Y	5					30
11	2190	N	2086	-0-		-104	-0-	132	1 6 9	1948	2	Y	5					35
12	2201	N	2135	-0-		-66	-0-	135	1 8 9	1992	2	Y	7	24	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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. (I) GAS LIFT(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	3531	-0-	-158	-0-	222 4	1 9	3305	2	Y	4					31
02	3220	X	3096	-0-	-124	-0-	194 14	1 9	2888	2	Y	13	2	1			42
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	217 11	1 9	3228	2	Y	10					52
04	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	189 14	1 9	2819	2	Y	13					65
05	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	212 8	1 9	3142	2	Y	7	52	1			20
06	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	199 4	1 9	2936	2	Y	4	2	1			22
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	195 24	1 9	2924	2	Y	22					44
08	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	198 12	1 9	2930	2	Y	11					55
09	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	190 8	1 9	2805	2	Y	7	46	1			16
10	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	195 6	1 9	2888	2	Y	5					21
11	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	179 20	1 9	2645	2	Y	18					39
12	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	182 13	1 9	2686	2	Y	12	3	1			48

TOTAL GAS PROD: 37,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	166	1 8 9	2459	2	N	7					154
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	149	1 10 9	2213	2	N	9	1	1			162
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	163	1 11 9	2432	2	N	10					172
04	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	151	1 3 9	2253	2	N	3					175
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	162	1 29 9	2407	2	N	26	1	1			200
06	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	153	1 7 9	2260	2	N	6	171	1			35
07	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	148	1 6 9	2220	2	N	5					40
08	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	162	1 10 9	2396	2	N	9					49
09	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	146	1 6 9	2162	2	N	5					54
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	160	1 14 9	2372	2	N	13					67
11	2490	N	2194	-0-	-296	-0-	138	1 7 9	2049	2	N	6					73
12	2387	N	1503	-0-	-884	-0-	95	1 8 9	1400	2	N	7	1	1			79

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT (I)(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-	152	1 8 9	2264	2	N	7					47
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	1834	2	N	5	1	1			51
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	137	1 2 9	2045	2	N	2					53
04	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	123	1 9 9	1831	2	N	8					61
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1 9 9	2012	2	N	8	1	1			68
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1 4 9	2000	2	N	4	1	1			71
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2076	2	N	5					76
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2044	2	N	4					80
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	131	1 6 9	1930	2	N	5					85
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	130	1 6 9	1922	2	N	5					90
11	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	120	1 3 9	1778	2	N	3					93
12	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	124	1 7 9	1834	2	N	6	1	1			98

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					125
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					125
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					125
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					125
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	107	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 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	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	167 3	1 9	2479	2	Y	3					23
02	3668	X	2294	-0-	-1374	-0-	144 3	1 9	2147	2	Y	3	3	1			23
03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	154 8	1 9	2288	2	Y	7					30
04	2970	X	2008	-0-	-962	-0-	126 1	1 9	1881	2	Y	1					31
05	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	125 4	1 9	1861	2	Y	4	1	1			34
06	2550	X	1788	-0-	-762	-0-	114	1	1674	2	Y	-0-					34
07	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	110	1	1643	2	Y	-0-					34
08	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	103	1	1529	2	Y	-0-	31	1			3
09	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	97 6	1 9	1427	2	Y	5					8
10	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	85	1	1261	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	84 6	1 9	1236	2	Y	5					13
12	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	83 4	1 9	1228	2	Y	4	1	1			16

TOTAL GAS PROD: 22,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		140	1 3 9	2085	2	Y	3					41
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		128	1 9 9	1907	2	Y	8	2	1			47
03	2263	N	2130	-0-	-133	-0-		134	1 6 9	1990	2	Y	5					52
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-		127	1 4 9	1886	2	Y	4					56
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-		138	1 12 9	2042	2	Y	11	1	1			66
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		131	1 8 9	1933	2	Y	7	4	1			69
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		132	1 6 9	1976	2	Y	5					74
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		134	1 3 9	1980	2	Y	3					77
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-		128	1	1898	2	Y	-0-	50	1			27
10	2108	N	2077	-0-	-31	-0-		131	1 8 9	1938	2	Y	7					34
11	2040	N	1990	-0-	-50	-0-		126	1 4 9	1860	2	Y	4					38
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-		129	1 7 9	1910	2	Y	6	3	1			41

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

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	2604	X	2054	-0-	-550	-0-		128	1 19 9	1907	2	Y	17					48
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-		116	1 13 9	1722	2	Y	12	3	1			57
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-		126	1 18 9	1871	2	Y	16					73
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-		114	1 1 9	1698	2	Y	1					74
05	2046	N	1923	-0-	-123	-0-		121	1 9 9	1793	2	Y	8	2	1			80
06	1950	N	1822	-0-	-128	-0-		116	1 1 9	1705	2	Y	1	3	1			78
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		117	1 9 9	1752	2	Y	8					86
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		117	1 1 9	1727	2	Y	1					87
09	1770	N	1425	-0-	-345	-0-		90	1	1335	2	Y	-0-					87
10	1829	N	1077	-0-	-752	-0-		68	1	1009	2	Y	-0-	59	1			28
11	1770	N	1108	-0-	-662	-0-		70	1 6 9	1032	2	Y	5					33
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		94	1 4 9	1390	2	Y	4	1	1			36

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	241	1	3584	2	Y	11					33
							12	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	218	1	3246	2	Y	8	3	1			38
							9	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	237	1	3531	2	Y	6					44
							7	9									
04	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	206	1	3061	2	Y	10					54
							11	9									
05	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	232	1	3450	2	Y	11	36	1			29
							12	9									
06	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	220	1	3242	2	Y	6	2	1			33
							7	9									
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	222	1	3324	2	Y	21					54
							23	9									
08	INC G-10		3431	-0-	3431	3431	217	1	3210	2	Y	4					58
							4	9									
09	INC G-10		3240	-0-	3240	6671	205	1	3024	2	Y	10	35	1			33
							11	9									
10	INC G-10		3341	-0-	3341	10012	211	1	3113	2	Y	15					48
							17	9									
11	13283	X	3271	-0-	-10012	-0-	206	1	3044	2	Y	19					67
							21	9									
12	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	207	1	3063	2	Y	12	4	1			75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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(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	3100	-0-	-279	-0-	195	1	2891	2	Y	13	74	1			11
							14	9									
02	2884	X	2765	-0-	-119	-0-	173	1	2573	2	Y	17	2	1			26
							19	9									
03	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	178	1	2651	2	Y	7					33
							8	9									
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	177	1	2630	2	Y	9					42
							10	9									
05	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	189	1	2798	2	Y	28	1	1			69
							31	9									
06	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	184	1	2707	2	Y	7	3	1			73
							8	9									
07	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	180	1	2691	2	Y	7					80
							8	9									
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	183	1	2703	2	Y	2					82
							2	9									
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	175	1	2582	2	Y	5					87
							6	9									
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	182	1	2696	2	Y	9					96
							10	9									
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	176	1	2607	2	Y	10					106
							11	9									
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	185	1	2728	2	Y	10	2	1			114
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	152	1 8 9	2255	2	Y	7					35
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	2050	2	Y	5	2	1			38
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1 10 9	2300	2	Y	9					47
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	128	1 10 9	1905	2	Y	9					56
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	134	1 17 9	1986	2	Y	15	2	1			69
06	2370	N	2060	-0-	-310	-0-	131	1 2 9	1927	2	Y	2	47	1			24
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	149	1 6 9	2237	2	Y	5					29
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	155	1 7 9	2286	2	Y	6					35
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	148	1 7 9	2189	2	Y	6					41
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	139	1 7 9	2056	2	Y	6					47
11	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	130	1 13 9	1921	2	Y	12					59
12	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	135	1 10 9	1991	2	Y	9	56	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. GAS LIFT (I)(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	3339	-0-	-288	-0-	210	1 12 9	3117	2	N	11					137
02	3220	X	3037	-0-	-183	-0-	190	1 10 9	2837	2	N	9	2	1			144
03	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	206	1 7 9	3072	2	N	6					150
04	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	184	1 13 9	2734	2	N	12					162
05	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	203	1 13 9	3011	2	N	12	1	1			173
06	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	193	1 17 9	2848	2	N	15	2	1			186
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	200	1 10 9	2991	2	N	9	150	1			45
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	200	1 12 9	2952	2	N	11					56
09	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	192	1 4 9	2835	2	N	4					60
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	196	1 12 9	2891	2	N	11					71
11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	180	1 13 9	2658	2	N	12					83
12	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	197	1 22 9	2903	2	N	20	2	1			101

TOTAL GAS PROD: 37,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	1848	2	Y	3					26
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1686	2	Y	2	2	1			26
03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	118	1 2 9	1758	2	Y	-0-					26
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	105	1 8 9	1556	2	Y	7					33
05	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	108	1 2 9	1608	2	Y	2	1	1			34
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	106	1 1 9	1558	2	Y	1	1	1			34
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	1720	2	Y	5					39
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	1748	2	Y	4					43
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	1709	2	Y	2					45
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1733	2	Y	1					46
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	1654	2	Y	2					48
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	114	1 7 9	1679	2	Y	6	2	1			52

TOTAL GAS PROD: 21,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3508	-0-	-181	-0-	221	1 1 9	3286	2	Y	1	94	1			17
02	INC G-10		3110	-0-	3110	3110	195	1 9 9	2906	2	Y	8	2	1			23
03	INC G-10		3326	-0-	3326	6436	209	1	3117	2	Y	-0-					23
04	INC G-10		2984	-0-	2984	9420	188	1	2796	2	Y	-0-					23
05	12548	X	3128	-0-	-9420	-0-	197	1 7 9	2924	2	Y	6	1	1			28
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	2717	2	Y	3	4	1			27
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1 10 9	3302	2	Y	9					36
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	3251	2	Y	4					40
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	218	1 9 9	3222	2	Y	8					48
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	234	1 7 9	3464	2	Y	6					54
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	241	1 6 9	3563	2	Y	5					59
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	214	1 10 9	3159	2	Y	9	3	1			65

TOTAL GAS PROD: 40,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	113	1	1685	2	N	-0-					80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	3	2	1			81
							3	9									
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	111	1	1648	2	N	4					85
							4	9									
04	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	104	1	1547	2	N	2					87
							2	9									
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	110	1	1636	2	N	2	1	1			88
							2	9									
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	103	1	1521	2	N	-0-	2	1			86
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	105	1	1568	2	N	2					88
							2	9									
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	106	1	1572	2	N	1					89
							1	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	103	1	1518	2	N	-0-					89
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	105	1	1552	2	N	4					93
							4	9									
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	102	1	1514	2	N	-0-					93
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	103	1	1525	2	N	1	2	1			92
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	271	1	4027	2	Y	36					113
							40	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	226	1	3360	2	Y	7	6	1			114
							8	9									
03	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	225	1	3356	2	Y	5	92	1			27
							6	9									
04	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	210	1	3125	2	Y	2					29
							2	9									
05	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	242	1	3596	2	Y	15	2	1			42
							17	9									
06	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	222	1	3275	2	Y	8	4	1			46
							9	9									
07	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	215	1	3224	2	Y	-0-					46
08	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	208	1	3076	2	Y	15					61
							17	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	183	1	2703	2	Y	2					63
							2	9									
10	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	142	1	2099	2	Y	6					69
							7	9									
11	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	192	1	2844	2	Y	7					76
							8	9									
12	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	195	1	2879	2	Y	5	2	1			79
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2325	X	1604	-0-	-721	-0-		100	1	1479	2	Y	23	30	1			46
								25	9									
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-		107	1	1595	2	Y	11	2	1			55
								12	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		114	1	1696	2	Y	19	58	1			16
								21	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		98	1	1462	2	Y	16					32
								18	9									
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-		108	1	1605	2	Y	14	1	1			45
								15	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		112	1	1645	2	Y	13	42	1			16
								14	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		110	1	1643	2	Y	7					23
								8	9									
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-		107	1	1585	2	Y	10					33
								11	9									
09	1770	N	1540	-0-	-230	-0-		96	1	1419	2	Y	23	38	1			18
								25	9									
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-		101	1	1490	2	Y	12					30
								13	9									
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-		100	1	1479	2	Y	13					43
								14	9									
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		102	1	1509	2	Y	20	46	1			17
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4441	-0-	-364	-0-		279	1	4147	2	Y	14	61	1			11
								15	9									
02	4116	X	3980	-0-	-136	-0-		249	1	3712	2	Y	17	2	1			26
								19	9									
03	4464	X	4362	-0-	-102	-0-		274	1	4080	2	Y	7					33
								8	9									
04	4320	X	3612	-0-	-708	-0-		227	1	3375	2	Y	9					42
								10	9									
05	4464	X	4194	-0-	-270	-0-		263	1	3901	2	Y	27	1	1			68
								30	9									
06	4290	X	3914	-0-	-376	-0-		248	1	3656	2	Y	9	2	1			75
								10	9									
07	4402	X	4272	-0-	-130	-0-		267	1	3997	2	Y	7					82
								8	9									
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-		283	1	4184	2	Y	2					84
								2	9									
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-		255	1	3772	2	Y	7					91
								8	9									
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-		244	1	3607	2	Y	11					102
								12	9									
11	3840	X	3544	-0-	-296	-0-		224	1	3308	2	Y	11					113
								12	9									
12	3968	X	3070	-0-	-898	-0-		194	1	2864	2	Y	11	2	1			122
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2058	-0-		-639		-0-	130	1 3 9	1925	2	Y	3					29
02	1736	X	1268	-0-		-468		-0-	79	1 7 9	1182	2	Y	6	3	1			32
03	1922	X	1839	-0-		-83		-0-	115	1 14 9	1710	2	Y	13					45
04	1980	X	1913	-0-		-67		-0-	120	1 9 9	1784	2	Y	8					53
05	2046	X	1376	-0-		-670		-0-	86	1 8 9	1282	2	Y	7	49	1			11
06	1980	X	1804	-0-		-176		-0-	115	1 2 9	1687	2	Y	2	2	1			11
07	1984	X	1670	-0-		-314		-0-	104	1 14 9	1552	2	Y	13					24
08	2196	X	2196	-0-		-0-		-0-	139	1 7 9	2050	2	Y	6					30
09	1920	X	1831	-0-		-89		-0-	116	1 3 9	1712	2	Y	3					33
10	2441	X	2441	-0-		-0-		-0-	154	1 6 9	2281	2	Y	5					38
11	2130	X	2047	-0-		-83		-0-	130	1	1917	2	Y	-0-					38
12	2201	X	2000	-0-		-201		-0-	127	1 2 9	1871	2	Y	2	3	1			37

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4774	X	4580	-0-		-194		-0-	288	1 14 9	4278	2	Y	13					47
02	4312	X	3952	-0-		-360		-0-	248	1 15 9	3689	2	Y	14	3	1			58
03	4774	X	4437	-0-		-337		-0-	278	1 12 9	4147	2	Y	11					69
04	4440	X	4110	-0-		-330		-0-	258	1 11 9	3841	2	Y	10					79
05	4588	X	4436	-0-		-152		-0-	279	1 15 9	4142	2	Y	14	48	1			45
06	4440	X	4089	-0-		-351		-0-	259	1 8 9	3822	2	Y	7	2	1			50
07	4433	X	4213	-0-		-220		-0-	263	1 12 9	3938	2	Y	11					61
08	4433	X	4383	-0-		-50		-0-	277	1 7 9	4099	2	Y	6					67
09	4387	X	4387	-0-		-0-		-0-	277	1 21 9	4089	2	Y	19	38	1			48
10	4564	X	4564	-0-		-0-		-0-	288	1 15 9	4261	2	Y	14					62
11	4496	X	4496	-0-		-0-		-0-	284	1 12 9	4200	2	Y	11					73
12	4526	X	4282	-0-		-244		-0-	271	1 12 9	3999	2	Y	11	52	1			32

TOTAL GAS PROD: 51,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	3282	-0-	-2329	-0-	207	1	3072	2	Y	3					31
							3	9									
02	5068	X	85	-0-	-4983	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	2	1			29
03	5549	X	3100	-0-	-2449	-0-	194	1	2898	2	Y	7					36
							8	9									
04	4620	X	3280	-0-	-1340	-0-	206	1	3063	2	Y	10					46
							11	9									
05	4774	X	4065	-0-	-709	-0-	256	1	3797	2	Y	11	27	1			30
							12	9									
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	2	Y	9	1	1			38
							10	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3825	2	Y	12					50
							13	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	259	1	3827	2	Y	5					55
							6	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	Y	7	31	1			31
							8	9									
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	250	1	3694	2	Y	7					38
							8	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	240	1	3558	2	Y	9					47
							10	9									
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	248	1	3663	2	Y	8	33	1			22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	295	1	4390	2	Y	7					35
							8	9									
02	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	273	1	4065	2	Y	14	2	1			47
							15	9									
03	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	293	1	4366	2	Y	13					60
							14	9									
04	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	272	1	4048	2	Y	19					79
							21	9									
05	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	291	1	4323	2	Y	8	63	1			24
							9	9									
06	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	283	1	4167	2	Y	4	2	1			26
							4	9									
07	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	281	1	4201	2	Y	29					55
							32	9									
08	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	283	1	4181	2	Y	11					66
							12	9									
09	4470	X	4225	-0-	-245	-0-	267	1	3949	2	Y	8	56	1			18
							9	9									
10	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	270	1	3994	2	Y	5					23
							6	9									
11	4440	X	4076	-0-	-364	-0-	257	1	3801	2	Y	16					39
							18	9									
12	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	271	1	4000	2	Y	13	3	1			49
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 52,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	4236	-0-	-321	-0-	265	1	3945	2	Y	24	34	1			50
							26	9									
02	3948	X	3779	-0-	-169	-0-	237	1	3531	2	Y	10	2	1			58
							11	9									
03	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	258	1	3840	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
04	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	232	1	3448	2	Y	19					35
							21	9									
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	256	1	3794	2	Y	13	1	1			47
							14	9									
06	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	244	1	3598	2	Y	13	44	1			16
							14	9									
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	247	1	3700	2	Y	7					23
							8	9									
08	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	248	1	3675	2	Y	9					32
							10	9									
09	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	236	1	3483	2	Y	25	38	1			19
							28	9									
10	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	220	1	3258	2	Y	13					32
							14	9									
11	3870	X	3625	-0-	-245	-0-	228	1	3379	2	Y	16					48
							18	9									
12	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	232	1	3423	2	Y	18	50	1			16
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 46,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					30
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	1			29
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					29
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT (I)(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-	111	1	1653	2	Y	3	78	1			17
							3	9									
02	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	96	1	1430	2	Y	10	4	1			23
							11	9									
03	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	112	1	1664	2	Y	8					31
							9	9									
04	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	97	1	1445	2	Y	5					36
							6	9									
05	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	107	1	1591	2	Y	6	2	1			40
							7	9									
06	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	103	1	1523	2	Y	4	2	1			42
							4	9									
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	101	1	1515	2	Y	9					51
							10	9									
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	107	1	1579	2	Y	3					54
							3	9									
09	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	103	1	1517	2	Y	6					60
							7	9									
10	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	106	1	1570	2	Y	4					64
							4	9									
11	1620	X	1491	-0-	-129	-0-	94	1	1393	2	Y	4					68
							4	9									
12	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	101	1	1495	2	Y	12	4	1			76
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	172	1	2559	2	Y	18					44
							20	9									
02	2632	X	2453	-0-	-179	-0-	153	1	2280	2	Y	18	3	1			59
							20	9									
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	171	1	2545	2	Y	-0-					59
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	146	1	2179	2	Y	14					73
							15	9									
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	165	1	2451	2	Y	15	2	1			86
							17	9									
06	2670	X	2453	-0-	-217	-0-	155	1	2287	2	Y	10	2	1			94
							11	9									
07	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	152	1	2273	2	Y	6	87	1			13
							7	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	150	1	2213	2	Y	10					23
							11	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	143	1	2117	2	Y	12					35
							13	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	147	1	2168	2	Y	12					47
							13	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	143	1	2111	2	Y	6					53
							7	9									
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	142	1	2098	2	Y	11	3	1			61
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	4356	-0-	-356	-0-	274	1	4068	2	Y	13					42
							14	9									
02	4256	X	3973	-0-	-283	-0-	249	1	3716	2	Y	7	3	1			46
							8	9									
03	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	271	1	4036	2	Y	6					52
							7	9									
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	246	1	3663	2	Y	11					63
							12	9									
05	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	267	1	3962	2	Y	12	42	1			33
							13	9									
06	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	249	1	3662	2	Y	6	3	1			36
							7	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	276	1	4137	2	Y	22					58
							24	9									
08	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	263	1	3894	2	Y	11					69
							12	9									
09	4110	X	3990	-0-	-120	-0-	252	1	3725	2	Y	12	42	1			39
							13	9									
10	4433	X	3944	-0-	-489	-0-	249	1	3683	2	Y	11					50
							12	9									
11	4290	X	3185	-0-	-1105	-0-	201	1	2977	2	Y	6					56
							7	9									
12	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	243	1	3587	2	Y	15	4	1			67
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

01	INC G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

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
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 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	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	115	1	1708	2	Y	15					93
							17	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	Y	10	2	1			101
							11	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	127	1	1895	2	Y	4	82	1			23
							4	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	Y	2					25
							2	9									
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	129	1	1915	2	Y	13	1	1			37
							14	9									
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	121	1	1776	2	Y	8	2	1			43
							9	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-					43
08	2046	X	2032	-0-	-14	-0-	128	1	1889	2	Y	14					57
							15	9									
09	1980	X	1755	-0-	-225	-0-	110	1	1631	2	Y	13					70
							14	9									
10	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	118	1	1751	2	Y	7					77
							8	9									
11	1980	X	1842	-0-	-138	-0-	116	1	1718	2	Y	7					84
							8	9									
12	2046	X	1503	-0-	-543	-0-	95	1	1402	2	Y	5	2	1			87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. (I) GAS LIFT(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	2294	-0-	-1519	-0-	144	1	2146	2	Y	4					28
							4	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	134	1	1997	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
03	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	137	1	2041	2	Y	1					28
							1	9									
04	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	116	1	1729	2	Y	7					35
							8	9									
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	142	1	2110	2	Y	3	1	1			37
							3	9									
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	127	1	1870	2	Y	1	2	1			36
							1	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	Y	5					41
							6	9									
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	125	1	1854	2	Y	4					45
							4	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1923	2	Y	3					48
							3	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	134	1	1985	2	Y	2					50
							2	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	2	Y	3					53
							3	9									
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2168	2	Y	8	3	1			58
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	201	1	2992	2	Y	15					36
									17	9									
02	3080	X	2898	-0-		-182		-0-	181	1	2699	2	Y	16	2	1			50
									18	9									
03	3410	X	3202	-0-		-208		-0-	201	1	3000	2	Y	1					51
									1	9									
04	3150	X	2943	-0-		-207		-0-	184	1	2744	2	Y	14					65
									15	9									
05	3255	X	3186	-0-		-69		-0-	200	1	2973	2	Y	12	1	1			76
									13	9									
06	3120	X	3059	-0-		-61		-0-	194	1	2853	2	Y	11	2	1			85
									12	9									
07	3224	X	3121	-0-		-103		-0-	195	1	2919	2	Y	6	79	1			12
									7	9									
08	3162	X	3095	-0-		-67		-0-	195	1	2888	2	Y	11					23
									12	9									
09	3060	X	2882	-0-		-178		-0-	182	1	2687	2	Y	12					35
									13	9									
10	3162	X	2933	-0-		-229		-0-	185	1	2736	2	Y	11					46
									12	9									
11	3060	X	2679	-0-		-381		-0-	169	1	2503	2	Y	6					52
									7	9									
12	3131	X	2765	-0-		-366		-0-	175	1	2577	2	Y	12	3	1			61
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	(I)(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	2330	-0-		-305		-0-	146	1	2175	2	Y	8					43
										9	9									
02	INC	G-10		1945	-0-		1945		1945	122	1	1816	2	Y	6	2	1			47
										7	9									
03	INC	G-10		2240	-0-		2240		4185	140	1	2092	2	Y	7					54
										8	9									
04	INC	G-10		2036	-0-		2036		6221	128	1	1899	2	Y	8					62
										9	9									
05	INC	G-10		1747	-0-		1747		7968	109	1	1624	2	Y	13	1	1			74
										14	9									
06	INC	G-10		1585	-0-		1585		9553	101	1	1482	2	Y	2	50	1			26
										2	9									
07	INC	G-10		2181	-0-		2181		11734	136	1	2038	2	Y	6					32
										7	9									
08		3100	N	1935	-0-		-1165		10569	122	1	1804	2	Y	8					40
										9	9									
09		3000	N	2078	-0-		-922		9647	131	1	1941	2	Y	5					45
										6	9									
10		3100	N	2116	-0-		-984		8663	134	1	1976	2	Y	5					50
										6	9									
11		3000	N	2083	-0-		-917		7746	131	1	1939	2	Y	12					62
										13	9									
*12		3100	N	2091	-0-		-1009		6737	132	1	1949	2	Y	9	58	1			13
										10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2600	-0-	-4	-0-		163	1 9	2428	2	Y	8					40
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-		146	1 9	2177	2	Y	4	3	1			41
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-		162	1 9	2416	2	Y	2					43
04	2520	X	2360	-0-	-160	-0-		148	1 9	2204	2	Y	7					50
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-		160	1 9	2378	2	Y	3	2	1			51
06	2520	X	2405	-0-	-115	-0-		153	1 9	2251	2	Y	1	2	1			50
07	2573	X	2496	-0-	-77	-0-		156	1 9	2334	2	Y	5					55
08	2542	N	2437	-0-	-105	-0-		154	1 9	2279	2	Y	4					59
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-		149	1 9	2200	2	Y	5					64
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-		155	1 9	2285	2	Y	3					67
11	2370	N	2356	-0-	-14	-0-		149	1 9	2204	2	Y	3					70
12	2449	N	2375	-0-	-74	-0-		150	1 9	2216	2	Y	8	3	1			75

TOTAL GAS PROD: 29,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT(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	3565	-0-	-279	-0-		224	1 9	3334	2	Y	6					37
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-		202	1 9	3003	2	Y	4	2	1			39
03	3689	X	3528	-0-	-161	-0-		221	1 9	3294	2	Y	12					51
04	3510	X	3107	-0-	-403	-0-		196	1 9	2910	2	Y	1					52
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-		199	1 9	2955	2	Y	5	1	1			56
06	3450	X	3020	-0-	-430	-0-		192	1 9	2827	2	Y	1	2	1			55
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-		206	1 9	3080	2	Y	8					63
08	3534	X	3381	-0-	-153	-0-		214	1 9	3166	2	Y	1					64
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-		205	1 9	3036	2	Y	4					68
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		213	1 9	3146	2	Y	2	45	1			25
11	3270	X	3230	-0-	-40	-0-		204	1 9	3019	2	Y	6					31
12	3379	X	3331	-0-	-48	-0-		211	1 9	3110	2	Y	9	4	1			36

TOTAL GAS PROD: 39,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 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	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	171	1	2548	2	N	1					196
							1	9									
02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	153	1	2281	2	N	6	148	1			54
							7	9									
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	167	1	2486	2	N	-0-					54
04	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	151	1	2241	2	N	2					56
							2	9									
05	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	159	1	2363	2	N	2	1	1			57
							2	9									
06	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	152	1	2237	2	N	-0-	2	1			55
07	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	154	1	2300	2	N	-0-					55
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	151	1	2240	2	N	1					56
							1	9									
09	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	149	1	2205	2	N	-0-					56
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	-0-					56
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	142	1	2097	2	N	7					63
							8	9									
12	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	140	1	2063	2	N	1	2	1			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

01	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	305	1	4532	2	Y	14					39
							15	9									
02	INC G-10		4360	-0-	4360	4360	274	1	4076	2	Y	9	2	1			46
							10	9									
03	INC G-10		4687	-0-	4687	9047	294	1	4385	2	Y	7					53
							8	9									
04	INC G-10		4224	-0-	4224	13271	265	1	3948	2	Y	10					63
							11	9									
05	17944	X	4673	-0-	-13271	-0-	294	1	4367	2	Y	11	42	1			32
							12	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	282	1	4152	2	Y	5	1	1			36
							6	9									
07	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	282	1	4222	2	Y	21					57
							23	9									
08	INC G-10		4462	-0-	4462	4462	282	1	4176	2	Y	4					61
							4	9									
09	INC G-10		4251	-0-	4251	8713	269	1	3975	2	Y	6	37	1			30
							7	9									
10	INC G-10		4296	-0-	4296	13009	272	1	4022	2	Y	2					32
							2	9									
11	17093	X	4084	-0-	-13009	-0-	258	1	3820	2	Y	5					37
							6	9									
12	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	261	1	3850	2	Y	6	1	1			42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 52,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	189	1 3 9	2811	2	Y	3					55
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	171	1 3 9	2547	2	Y	3	2	1			56
03	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	182	1 17 9	2714	2	Y	15					71
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	156	1 9 9	2326	2	Y	8					79
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	170	1 24 9	2530	2	Y	22	1	1			100
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	157	1 6 9	2309	2	Y	5	3	1			102
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	143	1 4 9	2139	2	Y	4					106
08	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	159	1 1 9	2353	2	Y	1					107
09	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	136	1	2008	2	Y	-0-	95	1			12
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	155	1 9 9	2287	2	Y	8					20
11	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	146	1 7 9	2159	2	Y	6					26
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	2185	2	Y	4	3	1			27

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. (I) GAS LIFT(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	3047	-0-	-332	-0-	192	1 9 9	2846	2	Y	8					92
02	3052	X	2604	-0-	-448	-0-	163	1 13 9	2428	2	Y	12	3	1			101
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	193	1 14 9	2874	2	Y	13					114
04	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	120	1 10 9	1787	2	Y	9					123
05	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	186	1 10 9	2759	2	Y	9	2	1			130
06	2970	X	1816	-0-	-1154	-0-	115	1 8 9	1693	2	Y	7	1	1			136
07	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	117	1 9 9	1751	2	Y	8					144
08	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	123	1 3 9	1821	2	Y	3					147
09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	138	1 1 9	2032	2	Y	1	97	1			51
10	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	154	1 3 9	2273	2	Y	3					54
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	2244	2	Y	3					57
*12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	155	1 8 9	2283	2	Y	7	4	1			60

TOTAL GAS PROD: 28,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	3968	X	3739	-0-	-229		-0-	235	1	3492	2	N	11					129
								12	9									
02	3472	X	3300	-0-	-172		-0-	207	1	3078	2	N	14	3	1			140
								15	9									
03	3844	X	3606	-0-	-238		-0-	226	1	3373	2	N	6					146
								7	9									
04	3630	X	3141	-0-	-489		-0-	197	1	2930	2	N	13					159
								14	9									
05	3751	X	3272	-0-	-479		-0-	205	1	3050	2	N	15	1	1			173
								17	9									
06	3630	X	3062	-0-	-568		-0-	194	1	2860	2	N	7	2	1			178
								8	9									
07	3658	X	3216	-0-	-442		-0-	201	1	3009	2	N	5					183
								6	9									
08	3441	X	3300	-0-	-141		-0-	208	1	3070	2	N	20					203
								22	9									
09	3180	X	3090	-0-	-90		-0-	196	1	2892	2	N	2	158	1			47
								2	9									
10	3286	X	3063	-0-	-223		-0-	194	1	2861	2	N	7					54
								8	9									
11	3180	X	2930	-0-	-250		-0-	185	1	2734	2	N	10					64
								11	9									
12	3286	X	3044	-0-	-242		-0-	191	1	2823	2	N	27	3	1			88
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2115	-0-	-458		-0-	133	1	1980	2	Y	2					47
								2	9									
02	1932	N	1882	-0-	-50		-0-	118	1	1760	2	Y	4	3	1			48
								4	9									
03	2139	N	1711	-0-	-428		-0-	108	1	1603	2	Y	-0-					48
04	2040	N	1844	-0-	-196		-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					48
05	2077	N	1863	-0-	-214		-0-	117	1	1740	2	Y	5	1	1			52
								6	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-		-0-	121	1	1784	2	Y	4					56
								4	9									
07	1891	N	1659	-0-	-232		-0-	104	1	1549	2	Y	5					61
								6	9									
08	1860	N	1408	-0-	-452		-0-	89	1	1317	2	Y	2					63
								2	9									
09	1920	N	14	-0-	-1906		-0-	1	1	13	2	Y	-0-	56	1			7
10	1674	N	17	-0-	-1657		-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
11	1350	N	15	-0-	-1335		-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
12	14	N	-0-	-0-	-14		-0-					Y	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5177	X	4854	-0-	-323	-0-		305	1	4537	2	Y	11					61
								12	9									
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-		275	1	4094	2	Y	8	3	1			66
								9	9									
03	4805	X	4777	-0-	-28	-0-		300	1	4466	2	Y	10					76
								11	9									
04	4650	X	4317	-0-	-333	-0-		271	1	4035	2	Y	10					86
								11	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-		294	1	4364	2	Y	15	1	1			100
								17	9									
06	4650	X	4306	-0-	-344	-0-		273	1	4029	2	Y	4	68	1			36
								4	9									
07	4805	X	4585	-0-	-220	-0-		287	1	4289	2	Y	8					44
								9	9									
08	4774	X	4495	-0-	-279	-0-		284	1	4201	2	Y	9					53
								10	9									
09	4530	X	4267	-0-	-263	-0-		270	1	3990	2	Y	6					59
								7	9									
10	4681	X	4334	-0-	-347	-0-		274	1	4053	2	Y	6					65
								7	9									
11	4440	X	4173	-0-	-267	-0-		263	1	3893	2	Y	15					80
								17	9									
12	4588	X	4268	-0-	-320	-0-		270	1	3989	2	Y	8	75	1			13
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 53,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4749	-0-	-676	-0-		299	1	4440	2	Y	9					63
								10	9									
02	4760	X	2096	-0-	-2664	-0-		130	1	1943	2	Y	21	5	1			79
								23	9									
03	4898	X	237	-0-	-4661	-0-		15	1	222	2	Y	-0-					79
04	4590	X	1570	-0-	-3020	-0-		99	1	1468	2	Y	3					82
								3	9									
05	4743	X	3905	-0-	-838	-0-		246	1	3650	2	Y	8	2	1			88
								9	9									
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-		257	1	3779	2	Y	11	5	1			94
								12	9									
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-		295	1	4418	2	Y	3	85	1			12
								3	9									
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		286	1	4237	2	Y	6					18
								7	9									
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-		270	1	3989	2	Y	1					19
								1	9									
10	4712	X	3863	-0-	-849	-0-		243	1	3597	2	Y	21					40
								23	9									
11	4560	X	3107	-0-	-1453	-0-		197	1	2910	2	Y	-0-					40
12	4712	X	4617	-0-	-95	-0-		292	1	4316	2	Y	8	7	1			41
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 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	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	220	1	3262	2	Y	23	34	1			49
							25	9									
02	INC G-10		3132	-0-	3132	3132	196	1	2924	2	Y	11	2	1			58
							12	9									
03	INC G-10		3426	-0-	3426	6558	214	1	3191	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
04	INC G-10		2983	-0-	2983	9541	187	1	2777	2	Y	17					33
							19	9									
05	12799	X	3258	-0-	-9541	-0-	205	1	3038	2	Y	14	1	1			46
							15	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	196	1	2893	2	Y	13	43	1			16
							14	9									
07	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	193	1	2888	2	Y	8					24
							9	9									
08	INC G-10		3265	-0-	3265	3265	206	1	3048	2	Y	10					34
							11	9									
09	INC G-10		2994	-0-	2994	6259	188	1	2782	2	Y	22	39	1			17
							24	9									
10	INC G-10		2821	-0-	2821	9080	178	1	2630	2	Y	12					29
							13	9									
11	9885	X	805	-0-	-9080	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					29
12	2852	X	1247	-0-	-1605	-0-	79	1	1162	2	Y	5	30	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. (I) GAS LIFT(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	3360	-0-	-298	-0-	212	1	3146	2	Y	2					34
							2	9									
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	197	1	2938	2	Y	3	4	1			33
							3	9									
03	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	214	1	3184	2	Y	7					40
							8	9									
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	191	1	2839	2	Y	2					42
							2	9									
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	210	1	3114	2	Y	3	2	1			43
							3	9									
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	201	1	2960	2	Y	-0-	3	1			40
07	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	207	1	3105	2	Y	-0-					40
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	205	1	3027	2	Y	2	37	1			5
							2	9									
09	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	195	1	2881	2	Y	7					12
							8	9									
10	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	195	1	2884	2	Y	1					13
							1	9									
11	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	185	1	2741	2	Y	9					22
							10	9									
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	192	1	2833	2	Y	6	4	1			24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(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	4575	-0-	-416	-0-	288	1 11 9	4276	2	N	10					92
02	4284	X	4121	-0-	-163	-0-	259	1 7 9	3855	2	N	6	4	1			94
03	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	282	1 10 9	4207	2	N	9					103
04	4530	X	4025	-0-	-505	-0-	253	1 9 9	3763	2	N	8					111
05	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	280	1 3 9	4150	2	N	3	2	1			112
06	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	268	1 15 9	3944	2	N	14	4	1			122
07	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	270	1 11 9	4037	2	N	10					132
08	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	269	1 14 9	3983	2	N	13					145
09	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	258	1 8 9	3808	2	N	7					152
10	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	263	1 8 9	3889	2	N	7					159
11	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	250	1 6 9	3705	2	N	5					164
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	253	1 17 9	3734	2	N	15	5	1			174

TOTAL GAS PROD: 50,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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(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	2495	-0-	-171	-0-	157	1 8 9	2330	2	Y	7					31
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	137	1 7 9	2042	2	Y	6	2	1			35
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	151	1 8 9	2246	2	Y	7					42
04	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	135	1 1 9	2016	2	Y	1					43
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	2261	2	Y	5	1	1			47
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	147	1 1 9	2164	2	Y	1	2	1			46
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	149	1 8 9	2233	2	Y	7					53
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	150	1 2 9	2223	2	Y	2					55
09	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	143	1 4 9	2117	2	Y	4					59
10	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	147	1 1 9	2168	2	Y	1	39	1			21
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	141	1 7 9	2086	2	Y	6					27
12	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	143	1 9 9	2117	2	Y	8	3	1			32

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	302	1	4487	2	Y	25	76	1			64
							28	9									
02	4676	X	4232	-0-	-444	-0-	265	1	3949	2	Y	16	2	1			78
							18	9									
03	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	287	1	4274	2	Y	12					90
							13	9									
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	251	1	3741	2	Y	12	77	1			25
							13	9									
05	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	286	1	4243	2	Y	18	1	1			42
							20	9									
06	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	281	1	4133	2	Y	5	2	1			45
							6	9									
07	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	285	1	4270	2	Y	15					60
							17	9									
08	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	284	1	4206	2	Y	18					78
							20	9									
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	268	1	3966	2	Y	10	72	1			16
							11	9									
10	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	270	1	3994	2	Y	9					25
							10	9									
11	4410	X	4098	-0-	-312	-0-	258	1	3825	2	Y	14					39
							15	9									
12	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	269	1	3964	2	Y	10	3	1			46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	252	1	3739	2	Y	4					38
							4	9									
02	INC G-10		3552	-0-	3552	3552	223	1	3317	2	Y	11	3	1			46
							12	9									
03	INC G-10		3868	-0-	3868	7420	243	1	3613	2	Y	11					57
							12	9									
04	INC G-10		3418	-0-	3418	10838	214	1	3192	2	Y	11					68
							12	9									
05	14648	X	3810	-0-	-10838	-0-	240	1	3559	2	Y	10	63	1			15
							11	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
07	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	226	1	3384	2	Y	16					30
							18	9									
08	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	226	1	3335	2	Y	6					36
							7	9									
09	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	217	1	3207	2	Y	4					40
							4	9									
10	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	220	1	3254	2	Y	5					45
							6	9									
11	3570	X	3303	-0-	-267	-0-	209	1	3094	2	Y	-0-					45
12	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	200	1	2948	2	Y	1	3	1			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-117	-0-	236	1	3501	2	Y	19	52	1			45
							21	9									
02	3444	X	2796	-0-	-648	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-	1	1			44
03	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	223	1	3315	2	Y	12					56
							13	9									
04	3750	X	2185	-0-	-1565	-0-	137	1	2034	2	Y	13	48	1			21
							14	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	1	1			20
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	5					25
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			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: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-667	-0-	222	1	3294	2	N	2					35
							2	9									
02	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	217	1	3227	2	N	3	2	1			36
							3	9									
03	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	237	1	3531	2	N	10					46
							11	9									
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	199	1	2955	2	N	2					48
							2	9									
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	232	1	3440	2	N	3	2	1			49
							3	9									
06	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	211	1	3108	2	N	-0-	3	1			46
07	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	219	1	3273	2	N	-0-					46
08	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	225	1	3326	2	N	1	42	1			5
							1	9									
09	3570	X	3025	-0-	-545	-0-	191	1	2826	2	N	7					12
							8	9									
10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	220	1	3255	2	N	2					14
							2	9									
11	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	203	1	3005	2	N	8					22
							9	9									
12	3565	X	2346	-0-	-1219	-0-	148	1	2192	2	N	5	2	1			25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	189	1 9	2804	2	N	8					113
02	2996	X	2404	-0-	-592	-0-	151	1 4 9	2249	2	N	4	2	1			115
03	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	170	1 11 9	2537	2	N	10					125
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	141	1 11 9	2091	2	N	10					135
05	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	154	1 7 9	2283	2	N	6	1	1			140
06	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	146	1 8 9	2147	2	N	7	2	1			145
07	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	159	1 6 9	2382	2	N	5					150
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	2459	2	N	1					151
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	164	1	2420	2	N	-0-					151
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	166	1 8 9	2454	2	N	7					158
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	162	1	2393	2	N	-0-					158
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	2405	2	N	1	2	1			157

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. (I) GAS LIFT(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	4040	-0-	-424	-0-	253	1 21 9	3766	2	Y	19	66	1			52
02	3948	X	3668	-0-	-280	-0-	230	1 19 9	3419	2	Y	17	2	1			67
03	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	247	1 14 9	3676	2	Y	13					80
04	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	221	1 11 9	3283	2	Y	10	68	1			22
05	4185	X	3646	-0-	-539	-0-	229	1 19 9	3398	2	Y	17	1	1			38
06	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	241	1 7 9	3555	2	Y	6	2	1			42
07	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	240	1 15 9	3589	2	Y	14					56
08	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	241	1 19 9	3564	2	Y	17					73
09	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	231	1 11 9	3420	2	Y	10	68	1			15
10	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	221	1 11 9	3268	2	Y	10					25
11	3810	X	3481	-0-	-329	-0-	219	1 15 9	3247	2	Y	14					39
12	3844	X	2476	-0-	-1368	-0-	157	1 8 9	2311	2	Y	7	2	1			44

TOTAL GAS PROD: 43,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3781	-0-		-776		-0-		238	1	3539	2	Y	4					36
										4	9									
02	4032	X	3560	-0-		-472		-0-		223	1	3325	2	Y	11	3	1			44
										12	9									
03	4464	X	3868	-0-		-596		-0-		243	1	3615	2	Y	9					53
										10	9									
04	4020	X	3498	-0-		-522		-0-		220	1	3266	2	Y	11					64
										12	9									
05	4154	X	3574	-0-		-580		-0-		225	1	3339	2	Y	9	59	1			14
										10	9									
06	3810	X	3706	-0-		-104		-0-		235	1	3469	2	Y	2	3	1			13
										2	9									
07	3937	X	3799	-0-		-138		-0-		237	1	3544	2	Y	16					29
										18	9									
08	3813	X	3736	-0-		-77		-0-		236	1	3491	2	Y	8					37
										9	9									
09	3690	X	3522	-0-		-168		-0-		223	1	3293	2	Y	5					42
										6	9									
10	3813	X	3620	-0-		-193		-0-		229	1	3387	2	Y	4					46
										4	9									
11	3690	X	3356	-0-		-334		-0-		212	1	3144	2	Y	-0-					46
12	3813	X	3366	-0-		-447		-0-		213	1	3151	2	Y	2	4	1			44
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5711	-0-		-1295		-0-		357	1	5301	2	Y	48	65	1			96
										53	9									
02	5740	X	5366	-0-		-374		-0-		336	1	5008	2	Y	20	4	1			112
										22	9									
03	6355	X	6104	-0-		-251		-0-		382	1	5697	2	Y	23	116	1			19
										25	9									
04	6000	X	5429	-0-		-571		-0-		340	1	5066	2	Y	21					40
										23	9									
05	5952	X	5895	-0-		-57		-0-		371	1	5504	2	Y	18	2	1			56
										20	9									
06	5910	X	5522	-0-		-388		-0-		350	1	5151	2	Y	19	52	1			23
										21	9									
07	6107	X	5721	-0-		-386		-0-		358	1	5350	2	Y	12					35
										13	9									
08	5642	X	5642	-0-		-0-		-0-		356	1	5268	2	Y	16					51
										18	9									
09	5370	X	5360	-0-		-10		-0-		338	1	4992	2	Y	27	57	1			21
										30	9									
10	5549	X	5434	-0-		-115		-0-		343	1	5073	2	Y	16					37
										18	9									
11	5370	X	5165	-0-		-205		-0-		326	1	4819	2	Y	18					55
										20	9									
12	5549	X	5060	-0-		-489		-0-		319	1	4715	2	Y	24	58	1			21
										26	9									

TOTAL GAS PROD: 66,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	240	1 13 9	3573	2	Y	12					45
02	3556	X	3404	-0-	-152	-0-	213	1 17 9	3174	2	Y	15	3	1			57
03	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	229	1 8 9	3412	2	Y	7					64
04	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	201	1 10 9	2995	2	Y	9					73
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	225	1 13 9	3336	2	Y	12	44	1			41
06	3690	X	3167	-0-	-523	-0-	201	1 9 9	2957	2	Y	8	1	1			48
07	3782	X	3082	-0-	-700	-0-	192	1 12 9	2878	2	Y	11					59
08	INC G-10		3505	-0-	3505	3505	222	1 7 9	3276	2	Y	6					65
09	INC G-10		3025	-0-	3025	6530	191	1 12 9	2822	2	Y	11	36	1			40
10	INC G-10		3266	-0-	3266	9796	206	1 10 9	3050	2	Y	9					49
11	12894	X	3098	-0-	-9796	-0-	195	1 15 9	2888	2	Y	14					63
12	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	205	1 12 9	3034	2	Y	11	45	1			29

TOTAL GAS PROD: 40,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	322	1 23 9	4780	2	Y	21					59
02	4760	X	4573	-0-	-187	-0-	287	1 14 9	4272	2	Y	13	4	1			68
03	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	308	1 12 9	4589	2	Y	11					79
04	5070	X	4279	-0-	-791	-0-	268	1 17 9	3994	2	Y	15					94
05	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	303	1 15 9	4502	2	Y	14	62	1			46
06	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	270	1 7 9	3982	2	Y	6	4	1			48
07	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	294	1 23 9	4403	2	Y	21					69
08	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	289	1 19 9	4268	2	Y	17					86
09	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	277	1 12 9	4090	2	Y	11	52	1			45
10	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	268	1 10 9	3964	2	Y	9					54
11	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	264	1 12 9	3907	2	Y	11					65
12	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	246	1 11 9	3628	2	Y	10	5	1			70

TOTAL GAS PROD: 53,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	217	1 8 9	3221	2	Y	7					23
02	INC G-10		3114	-0-	3114	3114	195	1 10 9	2909	2	Y	9	3	1			29
03	INC G-10		3277	-0-	3277	6391	205	1 11 9	3061	2	Y	10					39
04	INC G-10		2833	-0-	2833	9224	178	1 13 9	2642	2	Y	12					51
05	12488	X	3264	-0-	-9224	-0-	205	1 13 9	3046	2	Y	12	2	1			61
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	200	1 13 9	2944	2	Y	12	3	1			70
07	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	199	1 8 9	2983	2	Y	7	57	1			20
08	INC G-10		3166	-0-	3166	3166	200	1 7 9	2959	2	Y	6					26
09	INC G-10		2968	-0-	2968	6134	187	1 11 9	2770	2	Y	10					36
10	INC G-10		2968	-0-	2968	9102	187	1 15 9	2766	2	Y	14					50
11	11877	X	2775	-0-	-9102	-0-	175	1 9 9	2591	2	Y	8					58
12	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	168	1 8 9	2478	2	Y	7	3	1			62

TOTAL GAS PROD: 36,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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. GAS LIFT (I)(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	3595	-0-	-125	-0-	226	1 14 9	3355	2	Y	13					34
02	INC G-10		3320	-0-	3320	3320	208	1 12 9	3100	2	Y	11	4	1			41
03	INC G-10		3546	-0-	3546	6866	222	1 11 9	3313	2	Y	10					51
04	INC G-10		3018	-0-	3018	9884	189	1 14 9	2815	2	Y	13					64
05	13242	X	3358	-0-	-9884	-0-	211	1 14 9	3133	2	Y	13	2	1			75
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	214	1 14 9	3151	2	Y	13	3	1			85
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	222	1 7 9	3320	2	Y	6	69	1			22
08	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	213	1 6 9	3154	2	Y	5					27
09	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	188	1 10 9	2780	2	Y	9					36
10	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	203	1 19 9	3003	2	Y	17					53
11	3390	X	2992	-0-	-398	-0-	189	1 9 9	2794	2	Y	8					61
12	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	172	1 8 9	2537	2	Y	7	3	1			65

TOTAL GAS PROD: 39,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 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	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-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

01	5580 X	5360	-0-	-220	-0-	337	1	5004	2	Y	17					183
						19	9									
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	303	1	4520	2	Y	36	3	1			216
						40	9									
03	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	330	1	4920	2	Y	8					224
						9	9									
04	5160 X	4626	-0-	-534	-0-	289	1	4305	2	Y	29					253
						32	9									
05	5332 X	5121	-0-	-211	-0-	323	1	4792	2	Y	5	170	1			88
						6	9									
06	5160 X	4889	-0-	-271	-0-	310	1	4564	2	Y	14	2	1			100
						15	9									
07	5332 X	4940	-0-	-392	-0-	309	1	4618	2	Y	12					112
						13	9									
08	4991 X	4877	-0-	-114	-0-	308	1	4558	2	Y	10					122
						11	9									
09	4830 X	4650	-0-	-180	-0-	294	1	4349	2	Y	6					128
						7	9									
10	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	302	1	4457	2	Y	18					146
						20	9									
11	4830 X	4628	-0-	-202	-0-	292	1	4326	2	Y	9					155
						10	9									
12	4929 X	4810	-0-	-119	-0-	304	1	4487	2	Y	17	4	1			168
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4506	-0-	-299	-0-	284	1	4222	2	N	-0-					45
02	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	254	1	3790	2	N	1	2	1			44
							1	9									
03	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	277	1	4121	2	N	-0-					44
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	253	1	3771	2	N	-0-					44
05	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	270	1	4011	2	N	17	1	1			60
							19	9									
06	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	254	1	3747	2	N	-0-	2	1			58
07	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	256	1	3825	2	N	-0-					58
08	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	255	1	3771	2	N	3					61
							3	9									
09	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	242	1	3577	2	N	-0-					61
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	247	1	3648	2	N	2					63
							2	9									
11	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	236	1	3490	2	N	-0-					63
12	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	244	1	3595	2	N	4	2	1			65
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-611	-0-	125	1	1854	2	Y	13					29
							14	9									
02	2156	N	1382	-0-	-774	-0-	86	1	1286	2	Y	9	3	1			35
							10	9									
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	116	1	1728	2	Y	12					47
							13	9									
04	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	90	1	1335	2	Y	13					60
							14	9									
05	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	77	1	1142	2	Y	9	1	1			68
							10	9									
06	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	105	1	1550	2	Y	11	3	1			76
							12	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	3	61	1			18
							3	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	6					24
							7	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	10					34
							11	9									
10	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	115	1	1696	2	Y	12					46
							13	9									
11	1890	N	1627	-0-	-263	-0-	102	1	1515	2	Y	9					55
							10	9									
12	2046	N	563	-0-	-1483	-0-	35	1	522	2	Y	5	3	1			57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	5353	-0-	-661	-0-	337	1	5008	2	Y	7					39
							8	9									
02	5012	X	4796	-0-	-216	-0-	301	1	4478	2	Y	15	3	1			51
							17	9									
03	5549	X	5274	-0-	-275	-0-	331	1	4926	2	Y	15					66
							17	9									
04	5340	X	4754	-0-	-586	-0-	298	1	4435	2	Y	19					85
							21	9									
05	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	319	1	4736	2	Y	9	68	1			26
							10	9									
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	314	1	4630	2	Y	6	3	1			29
							7	9									
07	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	314	1	4706	2	Y	31					60
							34	9									
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	311	1	4594	2	Y	14					74
							15	9									
09	4830	X	4713	-0-	-117	-0-	298	1	4407	2	Y	7	62	1			19
							8	9									
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	303	1	4473	2	Y	6					25
							7	9									
11	4830	X	4557	-0-	-273	-0-	287	1	4252	2	Y	16					41
							18	9									
12	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	290	1	4276	2	Y	17	4	1			54
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	119	1	1504	2	Y	-0-					121
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					121
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	131	1	1713	2	Y	-0-					121
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					121
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	-0-					121
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					121
07	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	113	1	1425	2	Y	-0-					121
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					121
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	134	1	1724	2	Y	-0-					121
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	96	1	1327	2	Y	-0-					121
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	125	1	1471	2	Y	-0-					121
12	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	83	1	1055	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	96	1	1224	2	Y	-0-					9
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1329	2	Y	-0-					9
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	Y	-0-					9
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					9
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	-0-					9
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					9
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					9
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					9
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	139	1	1801	2	Y	-0-					9
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	113	1	1567	2	Y	-0-					9
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	130	1	1539	2	Y	-0-					9
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-					117
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-					117
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					117
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					117
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					117
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					117
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					117
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					117
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	28	1	367	2	Y	-0-					117
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	162	1	2244	2	Y	-0-					117
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	101	1	1196	2	Y	-0-					117
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	920	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	178	1	2248	2	Y	-0-					24
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	206	1	2553	2	Y	-0-					24
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					24
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	221	1	2893	2	Y	-0-					24
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					24
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2369	2	Y	-0-					24
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	242	1	3083	2	Y	-0-					24
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	255	1	3875	2	Y	-0-					24
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	222	1	2850	2	Y	-0-					24
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	201	1	2793	2	Y	-0-					24
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	245	1	2904	2	Y	-0-					24
12	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	210	1	2649	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 36,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 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	248	N	171	-0-	-77	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					88
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					88
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					88
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					88
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					88
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					88
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					88
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					88
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					88
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					88
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					88
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 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	775	N	676	-0-	-99	-0-	50	1	626	2	Y	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-			-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	2	Y	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	187	-0-	-893	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	505	-0-	-332	-0-	34	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	35	-0-	-655	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-			27
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-			27
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1373	2	Y	-0-			27
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-			27
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	76	1	958	2	Y	-0-			27
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	66	1	812	2	Y	-0-			27
07	1364	N	712	-0-	-652	-0-	52	1	660	2	Y	-0-			27
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	48	1	734	2	Y	-0-			27
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	61	1	779	2	Y	-0-			27
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-			27
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	-0-			27
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	109	1	1371	2	Y	-0-			17
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-			17
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-			17
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	Y	-0-			17
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	Y	-0-			17
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-			17
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-			17
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-			17
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	114	1	1472	2	Y	-0-			17
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-			17
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	107	1	1254	2	Y	-0-			17
12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	77	1	976	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 18,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	77	1	970	2	Y	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	-0-			-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-			-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	89	1	1147	2	Y	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	709	-0-	-311	-0-	55	1	654	2	Y	-0-			-0-
*12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	216	1	2711	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	59	1	735	2	Y	-0-			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-			-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-			-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-			-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	72	1	904	2	Y	-0-			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	2	Y	-0-			-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	Y	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	997	-0-	-353	-0-	78	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	100	1	1244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	N	4					136
02	1960	N	1725	-0-	-235	-0-	1712	2	13	9	N	12	2	8			146
03	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1643	2	12	9	N	11					157
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1865	2	14	9	N	13					170
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	N	25					195
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17	168	1	1	8	43
07	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1673	2	10	9	N	9					52
08	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1830	2	15	9	N	14					66
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	N	8					74
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1589	2	9	9	N	8					82
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12					94
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2265	2	23	9	N	21					115

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 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	2604	X	1572	-0-	-1032	-0-	167	1	1390	2	N	14	180	1	2	8	26
							15	9									
02	2352	X	1404	-0-	-948	-0-	143	1	1238	2	N	21					47
							23	9									
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	306	1	2838	2	N	32	2	8			77
							35	9									
04	2520	X	2043	-0-	-477	-0-	207	1	1810	2	N	24	2	8			99
							26	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	N	33					132
							36	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	289	1	2614	2	N	32	2	8			162
							35	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					199
08	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2562	2	1	9	N	1					200
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22	175	1	2	8	45
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5884	2	35	9	N	32					77
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5995	2	46	9	N	42					119
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6060	2	20	9	N	18					137

TOTAL GAS PROD: 43,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. GAS LIFT (I)(L)	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	3077	-0-	-23	852	326	1	2720	2	N	28					144
							31	9									
02	2800	N	3521	-0-	721	1573	362	1	3134	2	N	23					167
							25	9									
03	5783	X	4210	-0-	-1573	-0-	406	1	3763	2	N	37	192	1	1	8	11
							41	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	457	1	4002	2	N	22					33
							24	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	464	1	4177	2	N	29					62
							32	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	455	1	4110	2	N	20					82
							22	9									
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4006	2	12	9	N	11	1	8			92
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13	1	8			104
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3419	2	20	9	N	18					122
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3515	2	13	9	N	12					134
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3076	2	13	9	N	12					146
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2993	2	2	9	N	2					148

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 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	9734	X	6233	-0-	-3501	-0-	665	1	5556	2	N	11					159
							12	9									
02	7420	X	5581	-0-	-1839	-0-	574	1	4975	2	N	29					188
							32	9									
03	7750	X	5936	-0-	-1814	-0-	575	1	5332	2	N	26	172	1	1	8	41
							29	9									
04	6960	X	5466	-0-	-1494	-0-	558	1	4886	2	N	20					61
							22	9									
05	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	548	1	4932	2	N	21					82
							23	9									
06	6030	X	5121	-0-	-909	-0-	508	1	4589	2	N	22					104
							24	9									
07	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	4913	2	17	9	N	15	1	8			118
08	5921	X	4924	-0-	-997	-0-	4904	2	20	9	N	18	46	1			90
09	5460	X	4089	-0-	-1371	-0-	4065	2	24	9	N	22					112
10	5518	X	4293	-0-	-1225	-0-	4275	2	18	9	N	16					128
11	5130	X	3509	-0-	-1621	-0-	3500	2	9	9	N	8					136
12	4929	X	3412	-0-	-1517	-0-	3405	2	7	9	N	6					142

TOTAL GAS PROD: 58,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4382	-0-	-299	-0-	468	1	3905	2	N	8					99
							9	9									
02	4228	X	4074	-0-	-154	-0-	419	1	3632	2	N	21					120
							23	9									
03	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	440	1	4083	2	N	39	1	8			158
							43	9									
04	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	425	1	3722	2	N	28					186
							31	9									
05	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	411	1	3701	2	N	26	189	1			23
							29	9									
06	4410	X	3981	-0-	-429	-0-	393	1	3556	2	N	29	1	8			51
							32	9									
07	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3731	2	26	9	N	24					75
08	4557	X	3809	-0-	-748	-0-	3765	2	44	9	N	40					115
09	4170	X	3191	-0-	-979	-0-	3160	2	31	9	N	28					143
10	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3413	2	20	9	N	18					161
11	3990	X	2986	-0-	-1004	-0-	2971	2	15	9	N	14					175
12	3813	X	2948	-0-	-865	-0-	2933	2	15	9	N	14	148	1			41

TOTAL GAS PROD: 45,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10243 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1542	-0-	-8	-0-	164	1	1369	2	N	8					47
							9	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	N	10					57
							11	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1355	2	N	10					67
							11	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	149	1	1307	2	N	10					77
							11	9									
05	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	144	1	1294	2	N	8					85
							9	9									
06	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	119	1	1074	2	N	6					91
							7	9									
07	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1193	2	11	9	N	10					101
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1494	2	9	9	N	8	1	8			108
09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	4112	2	11	9	N	10	2	8			116
10	3100	N	3808	-0-	708	1831	3790	2	18	9	N	16					132
11	3000	N	2663	-0-	-337	1494	2618	2	45	9	N	41					173
*12	3819	X	2325	-0-	-1494	-0-	2297	2	28	9	N	25	170	1			28

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3133	-0-	-60	-0-	334	1	2788	2	N	10					90
							11	9									
02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	274	1	2370	2	N	8					98
							9	9									
03	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	287	1	2658	2	N	25	1	8			122
							28	9									
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	280	1	2449	2	N	23	1	8			144
							25	9									
05	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	259	1	2334	2	N	16					160
							18	9									
06	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	255	1	2300	2	N	17	1	8			176
							19	9									
07	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2632	2	21	9	N	19	1	8			194
08	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2642	2	7	9	N	6	143	1	1	8	56
09	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	2073	2	11	9	N	10					66
10	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	2196	2	9	9	N	8					74
11	2580	X	1649	-0-	-931	-0-	1640	2	9	9	N	8					82
12	2666	X	2155	-0-	-511	-0-	2141	2	14	9	N	13	62	1			33

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	263	1	2199	2	N	6					32
							7	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	237	1	2051	2	N	14					46
							15	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	2	N	20	1	8			65
							22	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	235	1	2057	2	N	6					71
							7	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	227	1	2044	2	N	6					77
							7	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	214	1	1937	2	N	11	1	8			87
							12	9									
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2158	2	9	9	N	8					95
08	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2102	2	4	9	N	4					99
09	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	1803	2	4	9	N	4					103
10	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	1746	2	2	9	N	2					105
11	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1526	2	22	9	N	20					125
12	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1447	2	9	9	N	8	120	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14188	-0-	-196	-0-	14146	2	42	9	N	38					177
02	12992	X	11221	-0-	-1771	-0-	11192	2	29	9	N	26	160	1			43
03	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	2	2	8			43
04	21540	X	10775	-0-	-10765	-0-	10710	2	65	9	N	59	2	8			100
05	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18194	2	65	9	N	59	14	8			145
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18214	2	66	9	N	60	22	8			183
07	12431	X	1218	-0-	-11213	-0-	1216	2	2	9	N	2	150	1	2	8	33
08	11160	X	10112	-0-	-1048	-0-	10090	2	22	9	N	20					53
09	10800	X	2291	-0-	-8509	-0-	2291	2			N	-0-					53
10	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16875	2	4	9	N	4	4	8			53
*11	10800	X	10660	-0-	-140	-0-	10659	2	1	9	N	1	1	8			53
*12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 124,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	N	1			10
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1			11
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1726	2	43	9	N	39			50
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8			58
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7			65
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	2	13	9	N	12			77
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8			85
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5			90
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5			95
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	N	9			104
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6			110
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	10			120

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1			5
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1			6
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	N	21			27
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			27
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			27
06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1516	2	12	9	N	11			38
07	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			N	-0-			38
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5			43
09	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1151	2	4	9	N	4			47
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-			47
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			47
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1045	2	1	9	N	1			4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1			5
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			5
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	632	2	Y	-0-					4
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	104	1	508	2	Y	5					9
							6	9									
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	129	1	623	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	114	1	555	2	Y	3					12
							3	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	117	1	506	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	105	1	567	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	91	1	475	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	125	1	564	2	Y	-0-					12
09	1273	N	584	-0-	-689	-0-	96	1	486	2	Y	2					14
							2	9									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	135	1	679	2	Y	-0-					14
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	115	1	555	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 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	2511	X	1797	-0-	-714	-0-	295	1	1496	2	Y	5					16
							6	9									
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	294	1	1439	2	Y	10					26
							11	9									
03	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	313	1	1513	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	373	1	1816	2	Y	10					36
							11	9									
05	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	349	1	1505	2	Y	4	1	8			39
							4	9									
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	425	1	2291	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	443	1	2306	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	340	1	1527	2	Y	-0-					39
09	4504	X	2637	-0-	-1867	-0-	434	1	2193	2	Y	9					48
							10	9									
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	327	1	1646	2	Y	-0-					48
11	2730	X	1993	-0-	-737	-0-	340	1	1653	2	Y	-0-					48
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 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	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	2233	2	39	9	N	35	2	8			73
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	N	10	3	8			80
03	3596	X	2537	-0-	-1059	-0-	2533	2	4	9	N	4	4	8			80
04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3062	2	3	9	N	3	3	8			80
05	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			80
06	3240	X	2200	-0-	-1040	-0-	2197	2	3	9	N	3	3	8			80
07	3348	X	2161	-0-	-1187	-0-	2158	2	3	9	N	3	3	8			80
08	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2642	2	45	9	N	41	4	8			117
09	5335	X	2648	-0-	-2687	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8			117
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	N	1	1	8			117
11	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			117
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	262	1	1331	2	Y	5					12
							6	9									
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	Y	8					20
							9	9									
03	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	238	1	1148	2	Y	-0-					20
04	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	217	1	1057	2	Y	6					26
							7	9									
05	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	237	1	1020	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
06	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	188	1	1015	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	195	1	1018	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	250	1	1122	2	Y	-0-					27
09	2688	X	1316	-0-	-1372	-0-	217	1	1095	2	Y	4					31
							4	9									
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	219	1	1102	2	Y	-0-					31
11	1320	X	1090	-0-	-230	-0-	186	1	904	2	Y	-0-					31
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 14,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	187	1	950	2	Y	3					8
							3	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	166	1	814	2	Y	7					15
							8	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	188	1	909	2	Y	-0-					15
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	136	1	662	2	Y	3					18
							3	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	165	1	711	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
06	1050	N	783	-0-	-267	-0-	122	1	660	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	DLQ G-10		840	-0-	840	840	153	1	687	2	Y	-0-					19
09	1300	N	733	-0-	-567	273	121	1	609	2	Y	3					22
							3	9									
10	1402	N	1129	-0-	-273	-0-	187	1	942	2	Y	-0-					22
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	199	1	967	2	Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	351	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	314	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	338	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	336	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	335	1	3272	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	309	1	2838	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	335	1	3236	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3566	-0-	3566	3566	335	1	3231	2	Y	-0-					-0-
09	6781	X	3215	-0-	-3566	-0-	315	1	2900	2	Y	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	326	1	3131	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	308	1	2901	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,769 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	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	106	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	91	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	119	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	118	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1234	-0-	-66	1186	121	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	2367	N	1181	-0-	-1186	-0-	111	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	113	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,561 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	2	15	9	N	14					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					37
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	181 18	1 9	1745	2	Y	16	1	8			83
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	163 10	1 9	1536	2	Y	9	71	1	1	8	20
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	181 20	1 9	1686	2	Y	18	1	8			37
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	177	1	1668	2	Y	-0-					37
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	177 9	1 9	1732	2	Y	8	3	8			42
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	178 21	1 9	1636	2	Y	19	2	8			59
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	179 30	1 9	1735	2	Y	27	2	8			84
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	181	1	1745	2	Y	-0-					84
09	900	N	1785	-0-	885	2811	174 2	1 9	1609	2	Y	2	2	8			84
10	3100	N	2043	-0-	-1057	1754	193	1	1850	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	3000	N	1943	-0-	-1057	697	186	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	697					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2604	-0-		-186	-0-	240	1	2321	2	Y	39	3	8			122
								43	9									
02	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	219	1	2076	2	Y	38	110	1	3	8	47
								42	9									
03	2728	X	2545	-0-		-183	-0-	243	1	2254	2	Y	44	3	8			88
								48	9									
04	2520	X	2461	-0-		-59	-0-	236	1	2225	2	Y	-0-					88
05	2604	X	2560	-0-		-44	-0-	237	1	2312	2	Y	10	5	8			93
								11	9									
06	2520	X	2415	-0-		-105	-0-	234	1	2153	2	Y	25	2	8			116
								28	9									
07	2573	X	2565	-0-		-8	-0-	237	1	2287	2	Y	37	2	8			151
								41	9									
08	DLQ G-10		2493	-0-		2493	2493	234	1	2259	2	Y	-0-					151
09	4843	X	2350	-0-		-2493	-0-	230	1	2118	2	Y	2	2	8			151
								2	9									
10	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-	238	1	2292	2	Y	10	95	1			66
								11	9									
11	2490	X	2433	-0-		-57	-0-	233	1	2196	2	Y	4	4	8			66
								4	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-		-2573	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1002	-0-		-517	-0-	316	1	685	2	Y	1	1	8			87
								1	9									
02	1059	X	1059	-0-		-0-	-0-	307	1	728	2	Y	22	1	8			108
								24	9									
03	1519	X	1163	-0-		-356	-0-	356	1	793	2	Y	13	80	1	2	8	39
								14	9									
04	1290	X	1218	-0-		-72	-0-	384	1	833	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
05	1333	X	1202	-0-		-131	-0-	378	1	822	2	Y	2	2	8			39
								2	9									
06	1140	X	956	-0-		-184	-0-	319	1	636	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
07	1271	X	1138	-0-		-133	-0-	392	1	745	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
08	DLQ G-10		794	-0-		794	794	297	1	497	2	Y	-0-					39
09	1608	X	814	-0-		-794	-0-	321	1	492	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
10	857	X	857	-0-		-0-	-0-	368	1	445	2	Y	40					79
								44	9									
*11	1309	X	1309	-0-		-0-	-0-	588	1	721	2	Y	-0-					79
12	1147	X	NO RPT	-0-		-1147	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1841	-0-	-391	-0-		581	1 9	1259	2	Y	1	1	8			80
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-		441	1 9	1045	2	Y	22	1	8			101
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		701	1 9	1561	2	Y	17	107	1	2	8	9
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-		588	1 9	1276	2	Y	1	1	8			9
05	1829	X	1807	-0-	-22	-0-		568	1 9	1237	2	Y	2	2	8			9
06	2220	X	1683	-0-	-537	-0-		561	1 9	1121	2	Y	1	1	8			9
07	2294	X	1886	-0-	-408	-0-		650	1 9	1235	2	Y	1	1	8			9
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376		514	1	862	2	Y	-0-					9
09	2645	X	1269	-0-	-1376	-0-		500	1 9	768	2	Y	1	1	8			9
10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-		530	1 9	640	2	Y	59					68
*11	1830	X	1117	-0-	-713	-0-		502	1	615	2	Y	-0-					68
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718

01	682	N	466	-0-	-216	-0-		466	2			N	-0-					25
02	420	N	309	-0-	-111	-0-		309	2			N	-0-					25
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					25
04	450	N	427	-0-	-23	-0-		427	2			N	-0-					25
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-					25
06	330	N	276	-0-	-54	-0-		276	2			N	-0-					25
07	434	N	333	-0-	-101	-0-		333	2			N	-0-					25
08	372	N	170	-0-	-202	-0-		170	2			N	-0-					25
09	270	N	258	-0-	-12	-0-		258	2			N	-0-					25
10	341	N	126	-0-	-215	-0-		126	2			N	-0-					25
11	150	N	111	-0-	-39	-0-		111	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-		3	1	880	2	Y	5	3	8			11
								6	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-		2	1	649	2	Y	1					12
								1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-		3	1	715	2	Y	2	2	8			12
								2	9									
04	690	N	607	-0-	-83	-0-		2	1	605	2	Y	-0-					12
05	713	N	589	-0-	-124	-0-		2	1	581	2	Y	5	2	8			15
								6	9									
06	690	N	527	-0-	-163	-0-		2	1	524	2	Y	1	8	1			8
								1	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-		2	1	620	2	Y	2	2	8			8
								2	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-		3	1	629	2	Y	3	2	8			9
								3	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-		3	1	731	2	Y	2					11
								2	9									
10	620	N	559	-0-	-61	-0-		2	1	557	2	Y	-0-					11
11	600	N	504	-0-	-96	-0-		2	1	502	2	Y	-0-					11
12	620	N	550	-0-	-70	-0-		550	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,592 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-		3	1	849	2	Y	-0-					6
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-		2	1	589	2	Y	3					9
								3	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-		2	1	426	2	Y	-0-					9
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-		2	1	574	2	Y	-0-					9
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-		2	1	575	2	Y	-0-					9
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-		2	1	601	2	Y	-0-					9
07	527	N	460	-0-	-67	-0-		2	1	458	2	Y	-0-					9
08	589	N	491	-0-	-98	-0-		3	1	488	2	Y	-0-					9
09	570	N	472	-0-	-98	-0-		2	1	470	2	Y	-0-					9
10	465	N	261	-0-	-204	-0-		1	1	254	2	Y	5					14
								6	9									
11	480	N	315	-0-	-165	-0-		2	1	313	2	Y	-0-					14
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-		549	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		2429	2	37	9	N	34	2	8			81
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		2021	2	2	9	N	2	28	5	2	8	53
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	2			N	-0-					53
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-		2711	2	21	9	N	19					72
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-		2624	2			N	-0-					72
06	2550	N	2211	-0-	-339	-0-		2191	2	20	9	N	18	2	8			88
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-		2878	2			N	-0-					88
08	3100	N	3195	-0-	95	95		3195	2			N	-0-					88
09	2795	N	2700	-0-	-95	-0-		2700	2			N	-0-					88
10	2666	N	2371	-0-	-295	-0-		2371	2			N	-0-					88
11	2580	X	1923	-0-	-657	-0-		1923	2			N	-0-					88
12	2666	X	1675	-0-	-991	-0-		1658	2	17	9	N	15	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 29,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			N	-0-					34
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					34
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2177	2	46	9	N	42	2	8			74
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					74
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	N	64	2	8			136
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					136
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1804	2	22	9	N	20	1	8			155
08	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	1632	2	2	9	N	2	132	1			25
09	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					25
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					25
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					25
*12	3100	N	3141	-0-	41	41	3129	2	12	9	N	11					36

TOTAL GAS PROD: 25,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	930	N	852	-0-	-78	-0-	3	1	848	2	Y	1					5
							1	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	Y	1					6
							1	9									
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	1	1	197	2	Y	-0-					6
04	810	N	55	-0-	-755	-0-	55	2			Y	-0-					6
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	2	Y	-0-					1
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	2	Y	-0-					1
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	144	1	1941	2	N	-0-					23
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	108	1	2443	2	N	-0-					23
03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	155	1	2568	2	N	-0-					23
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	167	1	2509	2	N	52					75
							57	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	2730	X	2119	-0-	-611	-0-	142	1	1977	2	N	-0-					75
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	187	1	2480	2	N	-0-					75
08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	162	1	2162	2	N	-0-					75
09	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	109	1	1875	2	N	19					94
							21	9									
10	3069	X	2210	-0-	-859	-0-	105	1	2105	2	N	-0-					94
11	2580	X	2015	-0-	-565	-0-	122	1	1893	2	N	-0-					94
12	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	187	1	2351	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 29,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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	T. A.		-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	2	Y	3					15
							3	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1377	2	Y	1					16
							1	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	Y	-0-					16
04	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					16
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	5	1	1214	2	Y	7					23
							8	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	2	Y	-0-	18	1			5
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	8	1	1780	2	Y	-0-					5
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	8	1	1810	2	Y	2					7
							2	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	7	1	1686	2	Y	4					11
							4	9									
10	1550	N	935	-0-	-615	-0-	4	1	931	2	Y	-0-					11
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	7	1	1515	2	Y	-0-					11
12	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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. (I) GAS LIFT(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	2446	-0-	-3	-0-	9	1	2433	2	Y	4					28
							4	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	14	1	3592	2	Y	3					31
							3	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	13	1	3202	2	Y	-0-					31
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	14	1	3884	2	Y	-0-					31
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	16	1	4103	2	Y	22					53
							24	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	14	1	3875	2	Y	-0-	43	1			10
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	17	1	3855	2	Y	-0-					10
08	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	12	1	2700	2	Y	2					12
							2	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	19	1	4332	2	Y	10					22
							11	9									
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4264	2	Y	-0-					22
11	3900	X	3026	-0-	-874	-0-	13	1	3013	2	Y	-0-					22
12	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	3506	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 42,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	5	1	1425	2	Y	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	844	2	Y	4					15
							4	9									
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					15
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	2	1	624	2	Y	-0-					15
05	930	N	192	-0-	-738	-0-	1	1	189	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	1	1	250	2	Y	-0-	1	1			14
07	651	N	247	-0-	-404	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					14
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					14
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	Y	-0-					14
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	7					21
							8	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					21
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

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	3194	X	3194	-0-	-0-		-0-	12	1	3176	2	Y	5					23
								6	9									
02	1960	X	1960	-0-	-0-		-0-	8	1	1950	2	Y	2					25
								2	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-		-0-	9	1	2132	2	Y	-0-					25
04	1890	X	1806	-0-	-84		-0-	6	1	1800	2	Y	-0-					25
05	3207	X	3207	-0-	-0-		-0-	12	1	3176	2	Y	17					42
								19	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-		-0-	13	1	3613	2	Y	-0-	34	1			8
07	3219	X	3219	-0-	-0-		-0-	14	1	3205	2	Y	-0-					8
08	2801	X	2801	-0-	-0-		-0-	13	1	2786	2	Y	2					10
								2	9									
09	3486	X	3486	-0-	-0-		-0-	15	1	3462	2	Y	8					18
								9	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-		-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					18
11	3222	X	3222	-0-	-0-		-0-	14	1	3208	2	Y	-0-					18
*12	2997	X	2997	-0-	-0-		-0-	2997	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. 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	2071	X	2044	-0-	-27		-0-	7	1	2034	2	Y	3					19
								3	9									
02	2800	X	2043	-0-	-757		-0-	8	1	2033	2	Y	2					21
								2	9									
03	3100	X	2532	-0-	-568		-0-	10	1	2522	2	Y	-0-					21
04	3000	X	2792	-0-	-208		-0-	10	1	2782	2	Y	-0-					21
05	3100	X	2343	-0-	-757		-0-	9	1	2320	2	Y	13					34
								14	9									
06	2528	X	2528	-0-	-0-		-0-	9	1	2519	2	Y	-0-	25	1			9
07	2883	X	2386	-0-	-497		-0-	10	1	2376	2	Y	-0-					9
08	2883	X	2471	-0-	-412		-0-	11	1	2458	2	Y	2					11
								2	9									
09	2527	N	2527	-0-	-0-		-0-	11	1	2509	2	Y	6					17
								7	9									
10	2387	N	2150	-0-	-237		-0-	10	1	2140	2	Y	-0-					17
11	2914	N	2914	-0-	-0-		-0-	13	1	2901	2	Y	-0-					17
12	2604	N	2165	-0-	-439		-0-	2165	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 28,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	4	1	997	2	Y	-0-					8
02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	5	1	1320	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-					8
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	2	Y	-0-					8
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	6	1	1600	2	Y	-0-					8
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1747	2	Y	16	2	1			22
							18	9									
07	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	5	1	1195	2	Y	-0-					22
08	3100	N	3260	-0-	160	160	14	1	3237	2	Y	8					30
							9	9									
09	1650	N	764	-0-	-886	-0-	3	1	761	2	Y	-0-					30
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-					30
11	1650	X	1089	-0-	-561	-0-	5	1	1083	2	Y	1					31
							1	9									
12	1705	X	852	-0-	-853	-0-	843	2	9	9	Y	8					39

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	11	1	2995	2	Y	-0-					13
02	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	9	1	2333	2	Y	-0-					13
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	14	1	3458	2	Y	-0-					13
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	14	1	3832	2	Y	-0-					13
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	15	1	3758	2	Y	-0-					13
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	12	1	3376	2	Y	30	1	1			42
							33	9									
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	15	1	3332	2	Y	-0-					42
08	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	13	1	2839	2	Y	7					49
							8	9									
09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	14	1	3065	2	Y	-0-					49
10	3782	X	2868	-0-	-914	-0-	14	1	2854	2	Y	-0-					49
11	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	13	1	2974	2	Y	4					53
							4	9									
12	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2854	2	30	9	Y	27					80

TOTAL GAS PROD: 37,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 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	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	11	1	3012	2	Y	-0-					12
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	9	1	2200	2	Y	11					23
							12	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	9	1	2116	2	Y	-0-					23
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	8	1	2084	2	Y	-0-					23
05	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	8	1	1959	2	Y	-0-					23
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	6	1	1815	2	Y	-0-	3	1			20
07	2170	N	428	-0-	-1742	-0-	2	1	426	2	Y	-0-					20
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					20
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					20
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					3
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	9	1	2544	2	Y	-0-					3
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1111	2	Y	-0-					3
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-	1	1			2
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	Y	-0-					2
08	1116	N	247	-0-	-869	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					2
09	780	N	392	-0-	-388	-0-	2	1	390	2	Y	-0-					2
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	465	2	Y	8					10
							9	9									
11	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			Y	-0-					10
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3310	-0-	210	210	12	1	3292	2	Y	5					28
							6	9									
02	2422	N	2212	-0-	-210	-0-	9	1	2201	2	Y	2					30
							2	9									
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	12	1	2938	2	Y	-0-					30
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	7	1	2005	2	Y	-0-					30
05	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	7	1	1909	2	Y	10					40
							11	9									
06	2190	X	2019	-0-	-171	-0-	7	1	2012	2	Y	-0-	32	1			8
07	2263	X	1466	-0-	-797	-0-	6	1	1460	2	Y	-0-					8
08	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	8	1	1802	2	Y	2					10
							2	9									
09	2010	X	1116	-0-	-894	-0-	5	1	1109	2	Y	2					12
							2	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	2	Y	-0-					12
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	11	1	2543	2	Y	-0-					12
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					9
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

01	26970	X	20967	-0-	-6003	-0-	20900	2	67	9	N	61	2	8			223
02	24360	X	21548	-0-	-2812	-0-	21468	2	80	9	N	73	181	1	5	8	110
03	39969	X	39969	-0-	-0-	-0-	39666	2	303	9	N	275	187	1	8	8	190
04	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35474	2	31	9	N	28	18	8			200
05	34096	X	34096	-0-	-0-	-0-	33963	2	133	9	N	121	187	1			134
06	33390	X	29983	-0-	-3407	-0-	29881	2	102	9	N	93	186	1	2	8	39
07	34503	X	30994	-0-	-3509	-0-	30878	2	116	9	N	105					144
08	34131	X	29283	-0-	-4848	-0-	29128	2	155	9	N	141	188	1	2	8	95
09	33030	X	26656	-0-	-6374	-0-	26557	2	99	9	N	90	11	8			174
10	34100	X	26799	-0-	-7301	-0-	26785	2	14	9	N	13					187
11	30000	X	25201	-0-	-4799	-0-	25083	2	118	9	N	107	188	1	7	8	99
12	31000	X	23131	-0-	-7869	-0-	23054	2	77	9	N	70	15	8			154

TOTAL GAS PROD: 344,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					63
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					63
03	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					63
04	1800	N	503	-0-	-1297	-0-	503	2			N	-0-					63
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					63
06	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2			N	-0-					63
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
08	1271	N	729	-0-	-542	-0-	729	2			N	-0-					63
09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					63
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					63
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					63
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 12,570 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	37	1	344	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	83	1	3748	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	100	1	3288	2	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	114	1	3328	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	93	1	3202	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	96	1	3261	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	113	1	3031	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	96	1	2930	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	115	1	2880	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	107	1	2777	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2634	-0-	-516	-0-	83	1	2551	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	119	1	2669	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	273	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	N	-0-			-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	7	1	237	2	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	2	1	231	2	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-			-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	4	1	232	2	N	-0-			-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	71	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	84	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	100	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	74	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	86	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	103	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	93	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1960	-0-	-830	-0-	74	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	232	-0-	-2468	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	142	1	3630	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3916	-0-	916	916	124	1	3792	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4256	-0-	1156	2072	181	1	4074	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

01	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	86	1	3909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4368	X	3613	-0-	-755	-0-	106	1	3505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4836	X	3960	-0-	-876	-0-	131	1	3828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	107	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	116	1	3971	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3870	X	3724	-0-	-146	-0-	133	1	3591	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	124	1	3807	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	147	1	3665	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	151	1	3630	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	139	1	3585	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	118	1	3591	2	Y	-0-					-0-
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	168	1	3761	2	Y	182	181	1	1	8	-0-
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 46,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	67	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2705	-0-	-403	-0-	78	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	103	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	98	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	99	1	3017	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	117	1	2981	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	136	1	3289	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	104	1	3158	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	147	1	3302	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

01	4464	X	3181	-0-	-1283	-0-	32	1	3147	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3416	X	2974	-0-	-442	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	37	1	3701	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	32	1	3175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	36	1	3534	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	36	1	3547	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	36	1	3516	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4173	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	40	1	3930	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	40	1	3928	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2968	X	2690	-0-	-278	-0-	25	1	2477	2	Y	171	169	1	2	8	-0-
							188	9									
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	28	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	27	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2856	-0-	-474	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	31	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	33	1	3322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

01	434	X	178	-0-	-256	-0-	178	2			Y	-0-					60
02	336	X	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					60
03	372	X	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					60
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					60
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					60
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					60
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					60
08	496	X	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					60
09	540	X	361	-0-	-179	-0-	361	2			Y	-0-					60
10	558	X	299	-0-	-259	-0-	299	2			Y	-0-					60
11	540	X	278	-0-	-262	-0-	278	2			Y	-0-					60
12	558	X	269	-0-	-289	-0-	269	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

01	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			Y	-0-					84
02	1120	X	817	-0-	-303	-0-	817	2			Y	-0-					84
03	1271	X	959	-0-	-312	-0-	959	2			Y	-0-					84
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					84
05	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-					84
06	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	2			Y	-0-					84
07	1674	X	622	-0-	-1052	-0-	622	2			Y	-0-					84
08	INC G-10		692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					84
09	INC G-10		640	-0-	640	1332	640	2			Y	-0-					84
10	2117	X	785	-0-	-1332	-0-	785	2			Y	-0-					84
*11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					84
*12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,454 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					220
02	644	N	214	-0-	-430	-0-	214	2			N	-0-					220
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					220
04	570	N	204	-0-	-366	-0-	204	2			N	-0-					220
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					220
08	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					220
09	1050	N	632	-0-	-418	-0-	632	2			N	-0-					220
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					220
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					220
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					18
02	1372	X	202	-0-	-1170	-0-	202	2			Y	-0-					18
03	1519	X	410	-0-	-1109	-0-	399	2	11	9	Y	10					28
04	750	X	220	-0-	-530	-0-	220	2			Y	-0-					28
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	282	2	15	9	Y	14					42
06	420	X	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					42
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					42
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					42
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					42
10	558	X	372	-0-	-186	-0-	372	2			Y	-0-					42
11	540	X	419	-0-	-121	-0-	419	2			Y	-0-					42
12	589	X	144	-0-	-445	-0-	144	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2045	-0-	-249	-0-	2045	2			Y	-0-					105
02	2212	X	1741	-0-	-471	-0-	1741	2			Y	-0-					105
03	2449	X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					105
04	1980	X	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					105
05	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			Y	-0-					105
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					105
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					105
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					105
09	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	1876	2			Y	-0-					105
10	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	2242	2			Y	-0-					105
11	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	1808	2			Y	-0-					105
12	2325	X	1208	-0-	-1117	-0-	1208	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 22,086 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	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					105
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					105
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					105
04	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	2			Y	-0-					105
05	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-					105
06	1380	X	978	-0-	-402	-0-	978	2			Y	-0-					105
07	1364	X	965	-0-	-399	-0-	965	2			Y	-0-					105
08	1364	X	811	-0-	-553	-0-	811	2			Y	-0-					105
09	1230	X	866	-0-	-364	-0-	866	2			Y	-0-					105
10	1271	X	971	-0-	-300	-0-	971	2			Y	-0-					105
11	990	X	765	-0-	-225	-0-	765	2			Y	-0-					105
12	961	X	604	-0-	-357	-0-	604	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 11,874 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	1364	X	957	-0-	-407	-0-	957	2			Y	-0-					84
02	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	2			Y	-0-					84
03	930	X	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					84
04	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					84
05	961	X	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					84
06	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					84
07	837	X	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					84
08	837	X	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					84
09	810	X	427	-0-	-383	-0-	427	2			Y	-0-					84
10	806	X	465	-0-	-341	-0-	465	2			Y	-0-					84
11	780	X	623	-0-	-157	-0-	623	2			Y	-0-					84
*12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,943 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	1023	X	531	-0-	-492	-0-	531	2			Y	-0-					18
02	896	X	472	-0-	-424	-0-	472	2			Y	-0-					18
03	837	X	570	-0-	-267	-0-	559	2	11	9	Y	10					28
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					28
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	565	2	15	9	Y	14					42
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					42
08	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					42
09	600	X	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					42
10	651	X	464	-0-	-187	-0-	464	2			Y	-0-					42
11	630	X	279	-0-	-351	-0-	279	2			Y	-0-					42
12	651	X	216	-0-	-435	-0-	216	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	5752	-0-	-231	-0-	5752	2			Y	-0-					18
02	5740	X	4116	-0-	-1624	-0-	4116	2			Y	-0-					18
03	6355	X	4798	-0-	-1557	-0-	4787	2	11	9	Y	10					28
04	5880	X	4170	-0-	-1710	-0-	4170	2			Y	-0-					28
05	5766	X	4392	-0-	-1374	-0-	4377	2	15	9	Y	14					42
06	5580	X	4377	-0-	-1203	-0-	4377	2			Y	-0-					42
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					42
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					42
09	4380	X	3227	-0-	-1153	-0-	3227	2			Y	-0-					42
10	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					42
11	5790	X	4120	-0-	-1670	-0-	4120	2			Y	-0-					42
12	5983	X	5045	-0-	-938	-0-	5045	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 57,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					84
02	1736	X	817	-0-	-919	-0-	817	2			Y	-0-					84
03	1922	X	959	-0-	-963	-0-	959	2			Y	-0-					84
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			Y	-0-					84
05	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			Y	-0-					84
06	1380	X	976	-0-	-404	-0-	976	2			Y	-0-					84
07	1271	X	424	-0-	-847	-0-	424	2			Y	-0-					84
08	1271	X	588	-0-	-683	-0-	588	2			Y	-0-					84
09	1230	X	569	-0-	-661	-0-	569	2			Y	-0-					84
10	1085	X	785	-0-	-300	-0-	785	2			Y	-0-					84
11	990	X	778	-0-	-212	-0-	778	2			Y	-0-					84
*12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,586 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. (I) GAS LIFT(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	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			Y	-0-					60
02	2800	X	2394	-0-	-406	-0-	2394	2			Y	-0-					60
03	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2			Y	-0-					60
04	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	2090	2			Y	-0-					60
05	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	1973	2			Y	-0-					60
06	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1956	2			Y	-0-					60
07	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			Y	-0-					60
08	2480	X	2287	-0-	-193	-0-	2287	2			Y	-0-					60
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					60
10	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			Y	-0-					60
11	2250	X	2087	-0-	-163	-0-	2087	2			Y	-0-					60
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,794 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 #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					60
02	2128	X	1741	-0-	-387	-0-	1741	2			Y	-0-					60
03	2356	X	1629	-0-	-727	-0-	1629	2			Y	-0-					60
04	2400	X	1812	-0-	-588	-0-	1812	2			Y	-0-					60
05	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	1621	2			Y	-0-					60
06	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			Y	-0-					60
07	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-					60
08	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-					60
09	1800	X	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					60
10	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			Y	-0-					60
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					60
12	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-428	-0-	2393	2			Y	-0-					84
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					84
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					84
04	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	2533	2			Y	-0-					84
05	2387	X	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			Y	-0-					84
06	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	2343	2			Y	-0-					84
07	3224	X	989	-0-	-2235	-0-	989	2			Y	-0-					84
08	3224	X	1486	-0-	-1738	-0-	1486	2			Y	-0-					84
09	2520	X	735	-0-	-1785	-0-	735	2			Y	-0-					84
10	2418	X	872	-0-	-1546	-0-	872	2			Y	-0-					84
11	2340	X	1323	-0-	-1017	-0-	1323	2			Y	-0-					84
12	1488	X	758	-0-	-730	-0-	758	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 21,555 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. (I) GAS LIFT(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	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			Y	-0-					18
02	2632	X	1957	-0-	-675	-0-	1957	2			Y	-0-					18
03	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	2234	2	11	9	Y	10					28
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					28
05	2232	X	1850	-0-	-382	-0-	1835	2	15	9	Y	14					42
06	2160	X	1835	-0-	-325	-0-	1835	2			Y	-0-					42
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					42
08	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2118	2			Y	-0-					42
09	2340	X	1862	-0-	-478	-0-	1862	2			Y	-0-					42
10	2511	X	2040	-0-	-471	-0-	2040	2			Y	-0-					42
11	2430	X	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			Y	-0-					42
12	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	1802	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					240
02	28	X	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					240
03	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					240
04	150	X	15	-0-	-135	-0-	13	2	2	9	N	2					242
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					242
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					242
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					242
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					242
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					242
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					242
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					244

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1989	-0-	-167	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1733	-0-	-457	-0-	1648	2	85	9	Y	77					77
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					77
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					77
09	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1549	3			Y	-0-					77
10	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	1662	3			Y	-0-					77
11	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			Y	-0-					77
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 22,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3			3
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2			5
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7			12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			12
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	Y	11			23
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3			26
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	167	3	22	9	Y	20			46
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			46
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3			49
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	Y	3			52
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			52
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-			32
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-			32
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-			32
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			32
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			32
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			32
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			32
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			32
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-			32
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-			32
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-			32
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 5,994 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2811	-0-	-79	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3022	3	1	9	Y	1					1
04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	2836	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2862	3	31	9	Y	28					29
06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2474	2	2	9	Y	2					31
07	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2760	3	2	9	Y	2					33
08	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			Y	-0-					33
09	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	2525	3			Y	-0-					33
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			Y	-0-					33
11	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2343	3	3	9	Y	3					36
12	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2522	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1479	-0-	-9	-0-	1469	3	10	9	N	9					53
02	1400	N	1087	-0-	-313	-0-	1077	3	10	9	N	9					62
03	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1222	3	10	9	N	9	1	8			70
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1170	3	7	9	N	6	1	8			75
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1144	3	4	9	N	4					79
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1074	2	11	9	N	10					89
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1087	3	4	9	N	4					93
08	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1080	3	8	9	N	7					100
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	971	3	6	9	N	5					105
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	3	13	9	N	12					117
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	104	1			16
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10					26

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3205	3	2	9	Y	2					93
02	3696	X	2769	-0-	-927	-0-	2768	3	1	9	Y	1					94
03	4092	X	2913	-0-	-1179	-0-	2912	3	1	9	Y	1					95
04	3960	X	2931	-0-	-1029	-0-	2930	3	1	9	Y	1					96
05	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2935	3	19	9	Y	17					113
06	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2538	2	21	9	Y	19					132
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2845	3	2	9	Y	2	68	1			66
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	3			Y	-0-					66
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2735	3			Y	-0-					66
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2697	3	3	9	Y	3					69
11	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2440	3	6	9	Y	5					74
12	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2528	3	26	9	Y	24					98

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 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	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2824	3	6	9	N	5					68
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	3	3	9	N	3					71
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	3	6	9	N	5					76
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	3	8	9	N	7					83
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	N	5					88
06	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2374	2	6	9	N	5					93
07	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	2369	3	3	9	N	3					96
08	2945	N	2334	-0-	-611	-0-	2332	3	2	9	N	2					98
09	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2158	3	3	9	N	3					101
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2372	3	6	9	N	5					106
11	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1881	3	4	9	N	4					110
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2659	3	22	9	N	20					130

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

01	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2411	3	3	9	N	3					98
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1624	3			N	-0-					98
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					98
04	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	3			N	-0-					98
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1939	3	18	9	N	16					114
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	2	11	9	N	10					124
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	3	6	9	N	5					129
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	N	1					130
09	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	1853	3	9	9	N	8					138
10	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1743	3	13	9	N	12					150
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1687	3			N	-0-					150
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2178	3	20	9	N	18					176
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	1771	3	11	9	N	10					186
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2267	3	6	9	N	5					191
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2115	3	6	9	N	5	1	8			195
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	3	13	9	N	12	182	1			25
06	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	1929	2	1	9	N	1					26
07	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	1634	3	6	9	N	5					31
08	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1874	3	2	9	N	2					33
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1797	3	9	9	N	8	3	8			38
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	3	19	9	N	17					55
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					65
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3			N	-0-					53
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2					55
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	3	1	9	N	1	1	8			55
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1	1	8			55
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					55
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	1782	2			N	-0-					55
07	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	1879	3			N	-0-					55
08	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	1761	3	1	9	N	1					56
09	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	3			N	-0-					56
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					56
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					56
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2874	3	1	9	Y	1					57
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	3	1	9	Y	1					58
03	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2827	3	9	9	Y	8					66
04	3180	X	2584	-0-	-596	-0-	2561	3	23	9	Y	21					87
05	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	2519	3	21	9	Y	19					106
06	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2584	2	1	9	Y	1					107
07	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	2424	3			Y	-0-					107
08	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			Y	-0-					107
09	2580	X	2127	-0-	-453	-0-	2120	3	7	9	Y	6					113
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	Y	20	110	1			23
11	3000	N	3247	-0-	247	247	3115	3	132	9	Y	120	110	1			33
*12	3100	N	3174	-0-	74	321	3156	3	18	9	Y	16					49

TOTAL GAS PROD: 32,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	3	15	9	N	14					14
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					17
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6	1	8			22
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	N	9					31
05	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1556	3	7	9	N	6	1	8			36
06	1710	N	1219	-0-	-491	-0-	1219	2			N	-0-					36
07	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	1273	3			N	-0-					36
08	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1199	3			N	-0-					36
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1118	3	11	9	N	10					46
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					46
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					48
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	N	1					49

TOTAL GAS PROD: 17,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					189
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3			N	-0-					189
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					189
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	8			189
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1001	3	1	9	N	1					190
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	995	2	3	9	N	3					193
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					193
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	3			N	-0-					193
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	858	3	4	9	N	4					197
10	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					197
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	536	3	1	9	N	1	176	1			22
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					46
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					46
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	3	1	9	Y	1					47
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			Y	-0-					47
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					47
06	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	1532	2			Y	-0-					47
07	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1557	3			Y	-0-					47
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	3			Y	-0-					47
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			Y	-0-					47
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1510	3	6	9	Y	5					52
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1373	3	20	9	Y	18	62	1			8
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1463	3	68	9	Y	62	62	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			N	-0-					80
02	1708	N	774	-0-	-934	-0-	774	3			N	-0-					80
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	N	15					95
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					117
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2005	3	33	9	N	30	1	8			146
06	2100	N	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1					147
07	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	3			N	-0-					147
08	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	937	3			N	-0-					147
09	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					147
10	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1339	3			N	-0-					147
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	N	4					151
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	3	18	9	N	16					167

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					55
02	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	3			N	-0-					55
03	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	3			N	-0-					55
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	2231	3			N	-0-					55
05	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	2226	3	1	9	N	1	1	8			55
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	2093	2			N	-0-					55
07	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	1902	3			N	-0-					55
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					55
09	2100	N	1772	-0-	-328	-0-	1772	3			N	-0-					55
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					55
11	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	3			N	-0-					55
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	3	2	9	N	2					57

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	1659	3			Y	-0-					47
02	1820	N	1485	-0-	-335	-0-	1484	3	1	9	Y	1					48
03	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	1355	3	3	9	Y	3					51
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1580	3	8	9	Y	7					58
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1548	3	7	9	Y	6					64
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					64
07	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	3			Y	-0-					64
08	INC G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	3			Y	-0-					64
09	INC G-10		1028	-0-	1028	2138	1027	3	1	9	Y	1					65
10	INC G-10		1057	-0-	1057	3195	1051	3	6	9	Y	5	63	1			7
11	2900	N	1412	-0-	-1488	1707	1339	3	73	9	Y	66	63	1			10
*12	3047	N	1340	-0-	-1707	-0-	1331	3	9	9	Y	8					18

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2874	N	2840	-0-	-34	-0-	2834	3	6	9	N	5					68
02	2576	N	2487	-0-	-89	-0-	2484	3	3	9	N	3					71
03	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2835	3	13	9	N	12					83
04	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	2667	3	3	9	N	3					86
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2728	3	8	9	N	7					93
06	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2469	2	13	9	N	12					105
07	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2398	3	6	9	N	5					110
08	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2344	3			N	-0-					110
09	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2402	3	11	9	N	10					120
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	3	15	9	N	14					134
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486	3	29	9	N	26	145	1			15
12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2349	3	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 30,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					43
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					43
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					43
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					43
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					43
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					43
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					43
08	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					43
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					43
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					43
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					43
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1729	-0-	-231	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2822	3	54	9	Y	49	59	1			38
02	2856	X	2504	-0-	-352	-0-	2450	3	54	9	Y	49					87
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2664	3	31	9	Y	28	56	1			59
04	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2538	3	39	9	Y	35	52	1			42
05	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2609	3	55	9	Y	50					92
06	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2390	2	42	9	Y	38	56	1			74
07	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2427	3	48	9	Y	44	58	1			60
08	INC G-10		2410	-0-	2410	2410	2377	3	33	9	Y	30	39	1			51
09	INC G-10		2308	-0-	2308	4718	2264	3	44	9	Y	40	47	1			44
10	INC G-10		2372	-0-	2372	7090	2331	3	41	9	Y	37	44	1			37
11	2900	N	2070	-0-	-830	6260	2034	3	36	9	Y	33					70
*12	3100	N	2288	-0-	-812	5448	2240	3	48	9	Y	44	53	1			61

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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	2511	N	2144	-0-	-367	-0-	2142	3	2	9	Y	2					92
02	2268	X	1910	-0-	-358	-0-	1909	3	1	9	Y	1					93
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2045	3	1	9	Y	1					94
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					94
05	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	1892	3	19	9	Y	17					111
06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	1711	2	23	9	Y	21					132
07	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1732	2	2	9	Y	2	68	1			66
08	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			Y	-0-					66
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	1495	2			Y	-0-					66
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	9	Y	3					69
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	6	9	Y	5					74
*12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2990	2	28	9	Y	25					99

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 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	X	1728	-0-	-132	-0-	1725	3	3	9	Y	3					55
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2					57
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	Y	7					64
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					64
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2124	3	12	9	Y	11					75
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					75
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					75
08	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1783	3			Y	-0-					75
09	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			Y	-0-					75
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	3			Y	-0-					75
11	1740	N	223	-0-	-1517	-0-	223	3			Y	-0-					75
12	1674	N	105	-0-	-1569	-0-	105	3			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					46
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					46
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1					47
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					47
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					47
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					47
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					47
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			Y	-0-					47
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			Y	-0-					47
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1239	3	6	9	Y	5					52
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1165	3	21	9	Y	19	62	1			9
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1085	3	68	9	Y	62	62	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	2169	3			Y	-0-					30
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1908	3			Y	-0-					30
03	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2143	3	1	9	Y	1					31
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			Y	-0-					31
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2061	3	31	9	Y	28					59
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1908	2	2	9	Y	2					61
07	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1924	3	2	9	Y	2					63
08	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3			Y	-0-					63
09	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	3			Y	-0-					63
10	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			Y	-0-					63
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1746	3	3	9	Y	3					66
12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	3	4	9	Y	4					54
02	2968	X	2744	-0-	-224	-0-	2744	3			Y	-0-					54
03	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	2622	3	1	9	Y	1					55
04	3180	X	2289	-0-	-891	-0-	2277	3	12	9	Y	11					66
05	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	2574	3	21	9	Y	19					85
06	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1695	2			Y	-0-					85
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	2279	3	3	9	Y	3					88
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2285	3	3	9	Y	3	63	1			28
09	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	2117	3			Y	-0-					28
10	2232	N	1154	-0-	-1078	-0-	1154	3			Y	-0-					28
11	2160	N	1047	-0-	-1113	-0-	1046	3	1	9	Y	1					29
12	2201	N	926	-0-	-1275	-0-	924	3	2	9	Y	2					31

TOTAL GAS PROD: 25,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	21	1	1998	2	N	5					45
							6	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	14	1	1544	2	N	-0-					45
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	65	1	1486	2	N	2					47
							2	9									
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					47
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	44	1	1424	2	N	-0-					47
06	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	1282	2			N	-0-					47
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1798	2	74	9	N	67					114
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1962	2	23	9	N	21					135
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					144
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1582	2	7	9	N	6					150
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1414	2	22	9	N	20					170
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19	9	N	17					187

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 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	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2756	3	54	9	Y	49	59	1			39
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2941	3	54	9	Y	49					88
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3114	3	31	9	Y	28	56	1			60
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	3	39	9	Y	35	52	1			43
05	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2888	3	55	9	Y	50					93
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2705	2	41	9	Y	37	56	1			74
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2698	3	48	9	Y	44	58	1			60
08	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2521	3	31	9	Y	28	38	1			50
09	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2327	3	45	9	Y	41	47	1			44
10	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	2303	3	41	9	Y	37	44	1			37
11	2760	X	2180	-0-	-580	-0-	2137	3	43	9	Y	39					76
12	2449	N	2071	-0-	-378	-0-	2029	3	42	9	Y	38	53	1			61

TOTAL GAS PROD: 31,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 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	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4613	3	4	9	N	4					28
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1					29
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	3	1	9	N	1					30
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	3	13	9	N	12					42
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3886	3	23	9	N	21					63
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3097	2	6	9	N	5					68
07	2697	X	1827	-0-	-870	-0-	1806	3	21	9	N	19					87
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					87
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					87
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					87
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3232	3	3	9	N	3	20	7			70
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	3	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 43,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 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	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2272	3	3	9	Y	3					35
02	2100	X	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2					37
03	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1967	3	8	9	Y	7					44
04	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	1888	3			Y	-0-					44
05	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2072	3	12	9	Y	11					55
06	2190	X	1955	-0-	-235	-0-	1955	2			Y	-0-					55
07	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	1491	3			Y	-0-					55
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					55
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					55
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					55
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					55
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 23,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1877	3	13	9	N	12					32
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	N	2					34
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	3	13	9	N	12					46
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					52
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1546	3	2	9	N	2					54
06	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	1408	2			N	-0-					54
07	2046	N	1162	-0-	-884	-0-	1162	3			N	-0-					54
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					54
09	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					54
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					54
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					54
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2192	3	18	9	N	16					69
02	2016	N	1927	-0-	-89	-0-	1917	3	10	9	N	9					78
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2125	3	14	9	N	13					91
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2109	3	10	9	N	9	1	8			99
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	3	15	9	N	14	1	8			112
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1946	2	11	9	N	10					122
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2052	3	9	9	N	8					130
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2015	3	10	9	N	9					139
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1930	3	11	9	N	10					149
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2077	3	12	9	N	11					160
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13					173
12	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1848	3	15	9	N	14	164	1			23

TOTAL GAS PROD: 24,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	3	11	9	N	10					109
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	1676	3	19	9	N	17					126
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1968	3	64	9	N	58					184
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					187
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	3	2	9	N	2					189
06	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2			N	-0-	151	1			38
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-					38
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1613	3	2	9	N	2					40
09	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	1436	3	3	9	N	3					43
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1669	3	10	9	N	9					52
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	N	8					60
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	3	17	9	N	15					75

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 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	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1347	3	3	9	N	3					36
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1191	3	11	9	N	10					46
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	3	11	9	N	10	1	8			55
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3	1	8			57
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	3	7	9	N	6	1	8			62
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1239	2	6	9	N	5					67
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1304	3	11	9	N	10					77
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1226	3	3	9	N	3					80
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	3	1	9	N	1					81
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1276	3	7	9	N	6					87
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	3	26	9	N	24					111
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	7			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1591	3			Y	-0-					23
02	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1553	3	1	9	Y	1					24
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			Y	-0-					24
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1459	3	1	9	Y	1					25
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1468	3	8	9	Y	7					32
06	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	3			Y	-0-					32
07	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1244	3			Y	-0-	32	1			-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2556	3	2	9	Y	2					46
02	2352	N	2324	-0-	-28	-0-	2322	3	2	9	Y	2					48
03	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2569	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					52
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2734	3	67	9	Y	61					113
06	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2377	2	3	9	Y	3					116
07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2515	3	4	9	Y	4	88	1			32
08	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2358	3	1	9	Y	1					33
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2345	3	3	9	Y	3					36
10	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2439	3	2	9	Y	2					38
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					38
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2430	3	6	9	Y	5					43

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	3	3	9	N	3					63
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	N	1	1	8			63
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	N	5	3	8			65
04	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1174	3	1	9	N	1	1	8			65
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1188	3	1	9	N	1	1	8			65
06	1410	N	656	-0-	-754	-0-	656	2			N	-0-					65
07	1209	N	345	-0-	-864	-0-	345	3			N	-0-					65
08	1178	N	491	-0-	-687	-0-	491	3			N	-0-					65
09	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	3			N	-0-					65
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					65
11	480	N	277	-0-	-203	-0-	277	3			N	-0-					65
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3016	3	2	9	N	2					174
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	3	1	9	N	1					175
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	3	1	9	N	1	1	8			175
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5					180
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					199
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	3	8	9	N	7					206
07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2022	3	12	9	N	11					217
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1976	3	6	9	N	5					222
09	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1976	3	10	9	N	9					231
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	N	1	134	1			98
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1986	3	14	9	N	13	75	7			36
12	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	1632	3	3	9	N	3					39

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					98
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					98
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					98
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					98
05	1860	N	1088	-0-	-772	-0-	1088	3			N	-0-					98
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					98
07	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3			N	-0-					98
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					98
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					98
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					98
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-	26	7			72
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	3	9	9	N	8					80

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2831	-0-	-145	-0-	2820	3	11	9	N	10					131
02	2632	N	2518	-0-	-114	-0-	2508	3	10	9	N	9					140
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2801	3	22	9	N	20					160
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	3	12	9	N	11					171
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13					184
06	2730	N	2529	-0-	-201	-0-	2507	2	22	9	N	20					204
07	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	2570	3	19	9	N	17					221
08	2821	N	2560	-0-	-261	-0-	2557	3	3	9	N	3	152	1			72
09	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	2420	3	6	9	N	5					77
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2536	3	12	9	N	11					88
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2406	3	35	9	N	32	88	1			32
12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2461	3	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 31,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2628	3	8	9	N	7					161
02	2604	N	1290	-0-	-1314	-0-	1290	3			N	-0-					161
03	2387	N	1756	-0-	-631	-0-	1756	3			N	-0-					161
04	2550	N	665	-0-	-1885	-0-	665	3			N	-0-					161
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	2			N	-0-					161
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2					163
08	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1791	3	45	9	N	41					204
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					204
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					204
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-	167	1			37
12	2418	N	1212	-0-	-1206	-0-	1203	3	9	9	N	8					45

TOTAL GAS PROD: 21,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	3622	3	9	9	Y	8					72
02	3696	X	3239	-0-	-457	-0-	3238	3	1	9	Y	1					73
03	4092	X	2674	-0-	-1418	-0-	2672	3	2	9	Y	2					75
04	3600	X	2989	-0-	-611	-0-	2967	3	22	9	Y	20					95
05	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3480	3	43	9	Y	39					134
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	3057	2	19	9	Y	17					151
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3040	3	7	9	Y	6					157
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2883	3	6	9	Y	5	112	1			50
09	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	1407	3			Y	-0-					50
10	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	2330	3			Y	-0-					50
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	3	2	9	Y	2					52
12	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2953	3	3	9	Y	3					55

TOTAL GAS PROD: 35,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2543	3	9	9	N	8					35
02	2660	N	2513	-0-	-147	-0-	2494	3	19	9	N	17					52
03	2697	N	2413	-0-	-284	-0-	2406	3	7	9	N	6					58
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					60
05	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2540	3	52	9	N	47					107
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					132
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2371	3	17	9	N	15					147
08	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	2289	3	25	9	N	23					170
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			N	-0-					170
10	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			N	-0-					170
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2239	3	13	9	N	12					182
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	3	3	9	N	3					185

TOTAL GAS PROD: 28,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-108	-0-	1895	3	12	9	Y	11					81
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	1629	3	11	9	Y	10					91
03	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	1803	3	17	9	Y	15					106
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2020	3	28	9	Y	25					131
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2063	3	31	9	Y	28					159
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1817	2	9	9	Y	8					167
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1887	3	2	9	Y	2					169
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1938	3	8	9	Y	7					176
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1805	3	12	9	Y	11					187
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1729	3	4	9	Y	4					191
11	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1733	3	33	9	Y	30	160	1			61
12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1733	3	11	9	Y	10					71

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					60
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	3	13	9	Y	12					72
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1127	3	1	9	Y	1					73
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	3	12	9	Y	11	1	8			83
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	3	11	9	Y	10					93
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15					108
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	3	1	9	Y	1					109
08	1271	N	970	-0-	-301	-0-	970	3			Y	-0-					109
09	1170	N	932	-0-	-238	-0-	932	3			Y	-0-					109
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			Y	-0-					109
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					109
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2364	3	26	9	Y	24					124
02	2296	N	1935	-0-	-361	-0-	1926	3	9	9	Y	8					132
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2307	3	66	9	Y	60					192
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2289	3	11	9	Y	10	1	8			201
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2348	3	31	9	Y	28	165	1			64
06	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2173	2	11	9	Y	10					74
07	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2319	3	32	9	Y	29					103
08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2234	3	47	9	Y	43					146
09	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2164	3	14	9	Y	13					159
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2277	3	33	9	Y	30					189
11	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2191	3	28	9	Y	25	167	1			47
12	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2198	3	28	9	Y	25					72

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	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-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-295	-0-	3501	3	17	9	Y	15					79
02	3276	X	2938	-0-	-338	-0-	2920	3	18	9	Y	16					95
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3366	3	32	9	Y	29					124
04	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3258	3	21	9	Y	19					143
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3295	3	35	9	Y	32	1	8			174
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3087	2	12	9	Y	11	165	1			20
07	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3089	3	6	9	Y	5					25
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3101	3	14	9	Y	13					38
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2944	3	26	9	Y	24					62
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3041	3	18	9	Y	16					78
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2930	3	15	9	Y	14					92
*12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2940	3	3	9	Y	3					95

TOTAL GAS PROD: 37,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8374	-0-	-337	-0-	8291	3	83	9	N	75	1	8			134
02	8512	X	7955	-0-	-557	-0-	7889	3	66	9	N	60					194
03	9424	X	8369	-0-	-1055	-0-	8322	3	47	9	N	43	188	1	1	8	48
04	9120	X	7882	-0-	-1238	-0-	7834	3	48	9	N	44					92
05	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	7978	3	108	9	N	98	1	8			189
06	8520	X	7446	-0-	-1074	-0-	7372	2	74	9	N	67					256
07	8804	X	6653	-0-	-2151	-0-	6636	3	17	9	N	15					271
08	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7373	3			N	-0-					271
09	7680	X	7219	-0-	-461	-0-	7173	3	46	9	N	42	168	1			145
10	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	7373	3	28	9	N	25					170
11	7440	X	5617	-0-	-1823	-0-	5617	3			N	-0-					170
12	7471	X	7124	-0-	-347	-0-	7107	3	17	9	N	15					185

TOTAL GAS PROD: 89,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			20
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	43	1	937	2	N	-0-					20
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	33	1	977	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1333	N	636	-0-	-697	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			20
06	960	N	692	-0-	-268	-0-	656	2	36	9	N	33					53
07	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2			N	-0-					53
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					53
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5	1	8			57
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					57
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					57
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	195431	X	191878	-0-	-3553	-0-	190891	3	987	9	N	897	773	1	11	8	113
04	254910	X	179131	-0-	-75779	-0-	178195	3	936	9	N	851	765	1	12	8	187
05	263407	X	153112	-0-	-110295	-0-	152275	3	837	9	N	761	769	1	6	8	173
06	254910	X	126462	-0-	-128448	-0-	125851	2	611	9	N	555	589	1			139
07	263407	X	110726	-0-	-152681	-0-	110202	3	524	9	N	476	383	1			232
08	191890	X	91593	-0-	-100297	-0-	91180	3	413	9	N	375	530	1			77
09	179130	X	82819	-0-	-96311	-0-	82417	3	402	9	N	365	186	1			256
10	153109	X	75253	-0-	-77856	-0-	74900	3	353	9	N	321	375	1			202
11	126450	X	69068	-0-	-57382	-0-	68671	3	397	9	N	361	378	1			185
12	110732	X	66236	-0-	-44496	-0-	65942	3	294	9	N	267	380	1			72

TOTAL GAS PROD: 1,146,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,229

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

01	3100	N	2192	-0-	-908	8653	62	1	2130	2	Y	-0-					270
02	2800	N	1652	-0-	-1148	7505	42	1	1610	2	Y	-0-					270
03	3100	N	1921	-0-	-1179	6326	62	1	1859	2	Y	-0-					270
04	3000	N	1654	-0-	-1346	4980	60	1	1594	2	Y	-0-					270
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3943	50	1	2013	2	Y	-0-	155	1			115
06	3000	N	2047	-0-	-953	2990	60	1	1987	2	Y	-0-					115
07	3100	N	2391	-0-	-709	2281	56	1	2214	2	Y	110					225
							121	9									
08	3100	N	1988	-0-	-1112	1169	62	1	1925	2	Y	1	1	8			225
							1	9									
09	3000	N	2170	-0-	-830	339	58	1	2112	2	Y	-0-					225
10	2631	N	2292	-0-	-339	-0-	62	1	2230	2	Y	-0-					225
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	-0-					225
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	62	1	2123	2	Y	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 24,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		62	1	3583	2	N	108					262
								119	9									
02	3080	X	2743	-0-	-337	-0-		56	1	2657	2	N	27	197	1			92
								30	9									
03	3317	X	2390	-0-	-927	-0-		60	1	2310	2	N	18					110
								20	9									
04	3300	X	1463	-0-	-1837	-0-		40	1	1401	2	N	20					130
								22	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		60	1	3390	2	N	40					170
								44	9									
06	3300	X	340	-0-	-2960	-0-		32	1	261	2	N	43					213
								47	9									
07	3038	X	1082	-0-	-1956	-0-		18	1	1049	2	N	14					227
								15	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-		58	1	3626	2	N	25	184	1			68
								28	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-		60	1	3963	2	N	115	1	8			182
								127	9									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		62	1	3295	2	N	83					265
								91	9									
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		60	1	3387	2	N	42	193	1			114
								46	9									
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		62	1	3449	2	N	101					215
								111	9									

TOTAL GAS PROD: 33,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		62	1	1870	2	N	-0-					140
02	1960	N	1622	-0-	-338	-0-		56	1	1566	2	N	-0-					140
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		62	1	1896	2	N	28					168
								31	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-		60	1	1847	2	N	-0-					168
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		62	1	1957	2	N	-0-					168
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-		60	1	1687	2	N	-0-					168
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-		60	1	1910	2	N	-0-					168
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-		62	1	1763	2	N	-0-					168
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		60	1	1896	2	N	-0-					168
10	1984	N	1934	-0-	-50	-0-		62	1	1872	2	N	-0-					168
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-		60	1	1599	2	N	32					200
								35	9									
12	2015	N	1603	-0-	-412	-0-		62	1	1541	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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. GAS LIFT (I)(L)	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	1261	-0-	-1839	-0-	44	1	1216	2	N	1	1	8			288
							1	9									
02	2800	X	1912	-0-	-888	-0-	56	1	1733	2	N	112	185	1			215
							123	9									
03	3100	X	1271	-0-	-1829	-0-	36	1	1155	2	N	73					288
							80	9									
04	2220	X	2188	-0-	-32	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					288
05	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	62	1	2022	2	N	4	188	1	1	8	103
							4	9									
06	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					103
07	2263	N	1015	-0-	-1248	-0-	28	1	930	2	N	52					155
							57	9									
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	13					168
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	40	1	8			207
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	42	1	1620	2	N	58	2	8			263
							64	9									
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2574	2	N	1	183	1			81
							1	9									
*12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	56	1	2769	2	N	206					287
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2858	-0-	-242	-0-	62	1	2796	2	N	-0-					67
02	2800	X	2422	-0-	-378	-0-	56	1	2366	2	N	-0-					67
03	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	62	1	2758	2	N	56					123
							62	9									
04	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	60	1	2705	2	N	-0-					123
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					123
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	60	1	2608	2	N	25					148
							28	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	2	N	9					157
							10	9									
08	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	62	1	2778	2	N	-0-					157
09	2700	N	2514	-0-	-186	-0-	60	1	2453	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	62	1	2753	2	N	-0-					157
11	3000	X	2584	-0-	-416	-0-	60	1	2505	2	N	17					174
							19	9									
12	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	62	1	2708	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 33,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	2	N	-0-					27
02	1708	N	1660	-0-	-48	-0-	56	1	1598	2	N	5					32
							6	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	1					33
							1	9									
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	60	1	1544	2	N	-0-					33
05	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	62	1	1528	2	N	39					72
							43	9									
06	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					72
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-					72
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					72
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-					72
10	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					72
11	1680	N	1267	-0-	-413	-0-	60	1	1207	2	N	-0-					72
12	1612	N	667	-0-	-945	-0-	32	1	635	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	62	1	2356	2	N	10					160
							11	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	56	1	2102	2	N	44					204
							48	9									
03	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	50	1	2185	2	N	62	178	1			88
							68	9									
04	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	60	1	2005	2	N	87					175
							96	9									
05	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	62	1	1949	2	N	-0-					175
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	60	1	1714	2	N	35	167	1			43
							39	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	62	1	2123	2	N	90					133
							99	9									
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2422	2	N	50					183
							55	9									
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2864	2	N	16	174	1			25
							18	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	62	1	2534	2	N	76	1	8			100
							84	9									
11	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	60	1	2320	2	N	-0-					100
12	3038	N	2084	-0-	-954	-0-	62	1	1981	2	N	37					137
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 27,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	62	1	3014	2	N	32					122
							35	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	54	1	2956	2	N	98					220
							108	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	62	1	3189	2	N	20	183	1			57
							22	9									
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	54	1	2469	2	N	8					65
							9	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	62	1	3377	2	N	80					145
							88	9									
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	60	1	2872	2	N	8	1	8			152
							9	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	62	1	3119	2	N	51	176	1			27
							56	9									
08	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	62	1	2436	2	N	28					55
							31	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	60	1	2463	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	60	1	2500	2	N	-0-					55
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	60	1	3131	2	N	58					113
							64	9									
12	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	62	1	2902	2	N	74					187
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	62	1	3336	2	N	-0-					250
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	52	1	3096	2	N	-0-					250
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	62	1	3678	2	N	-0-					250
04	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	58	1	2614	2	N	-0-					250
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	62	1	3266	2	N	-0-					250
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	58	1	3037	2	N	-0-					250
07	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	60	1	2968	2	N	-0-					250
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	62	1	3522	2	N	-0-					250
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	60	1	4047	2	N	-0-					250
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	62	1	3516	2	N	-0-					250
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	58	1	4556	2	N	-0-					250
*12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	62	1	6393	2	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 44,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-					23
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	56	1	1739	2	N	19					42
							21	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	56	1	2571	2	N	139					181
							153	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	-0-					181
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	62	1	1800	2	N	-0-					181
06	2700	N	1927	-0-	-773	-0-	60	1	1867	2	N	-0-					181
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	60	1	2238	2	N	-0-					181
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	-0-					181
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	60	1	2292	2	N	-0-					181
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	62	1	2354	2	N	-0-					181
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	2	N	-0-					181
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 25,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	62	1	2664	2	N	-0-	165	1			45
02	2856	X	2549	-0-	-307	-0-	56	1	2475	2	N	16					61
							18	9									
03	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	60	1	2539	2	N	-0-					61
04	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	60	1	2354	2	N	-0-					61
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	62	1	2981	2	N	37					98
							41	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	60	1	3041	2	N	9					107
							10	9									
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	2	N	15					122
							17	9									
08	3069	N	2599	-0-	-470	-0-	62	1	2537	2	N	-0-					122
09	3000	X	2245	-0-	-755	-0-	60	1	2185	2	N	-0-					122
10	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	62	1	2679	2	N	-0-					122
11	3000	X	1936	-0-	-1064	-0-	58	1	1848	2	N	27					149
							30	9									
12	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	62	1	2402	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 31,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	54	1	2197	2	N	-0-					73
02	2576	N	2493	-0-	-83	-0-	46	1	2447	2	N	-0-					73
03	2852	N	2320	-0-	-532	-0-	52	1	2268	2	N	-0-					73
04	3000	N	3031	-0-	31	31	60	1	2971	2	N	-0-					73
05	3100	N	3123	-0-	23	54	62	1	3061	2	N	-0-					73
06	2818	N	2764	-0-	-54	-0-	60	1	2704	2	N	-0-					73
07	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	60	1	2168	2	N	-0-					73
08	2852	X	2069	-0-	-783	-0-	62	1	2007	2	N	-0-					73
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	60	1	2435	2	N	-0-					73
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	N	-0-					73
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	60	1	3059	2	N	-0-					73
*12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 31,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	N	3					80
							3	9									
02	1680	N	1047	-0-	-633	-0-	56	1	991	2	N	-0-					80
03	1891	N	957	-0-	-934	-0-	62	1	895	2	N	-0-					80
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	60	1	1014	2	N	-0-					80
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	62	1	955	2	N	-0-					80
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	-0-					80
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					80
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	43					123
							47	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-					123
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	60	1	913	2	N	1	1	8			123
							1	9									
11	1140	N	887	-0-	-253	-0-	60	1	827	2	N	-0-					123
12	1333	N	970	-0-	-363	-0-	62	1	908	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-					147
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	56	1	2315	2	N	-0-					147
03	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	36	1	1547	2	N	-0-					147
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					147
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					147
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	60	1	1978	2	N	-0-					147
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	58	1	2444	2	N	-0-					147
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	60	1	2150	2	N	-0-					147
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	60	1	2034	2	N	-0-					147
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	60	1	2498	2	N	-0-					147
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	58	1	1810	2	N	-0-					147
*12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	60	1	2778	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 26,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	62	1	2891	2	N	-0-					35
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	56	1	2631	2	N	-0-					35
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	38	1	1921	2	N	5					40
							6	9									
04	3000	N	3021	-0-	21	21	58	1	2943	2	N	18					58
							20	9									
05	3100	N	3138	-0-	38	59	62	1	3072	2	N	4					62
							4	9									
06	2723	N	2664	-0-	-59	-0-	60	1	2592	2	N	11	1	8			72
							12	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	60	1	2738	2	N	-0-					72
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	60	1	2480	2	N	-0-					72
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	60	1	2148	2	N	-0-					72
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	62	1	2569	2	N	-0-					72
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	2	N	61					133
							67	9									
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	60	1	3037	2	N	1	1	8			133
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					272
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	N	-0-					272
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	38	1	851	2	N	-0-					272
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1157	2	N	-0-					272
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	62	1	965	2	N	-0-	185	1			87
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	2	N	-0-					87
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	60	1	937	2	N	-0-					87
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					87
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					87
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					87
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	2	N	-0-					87
12	1116	N	706	-0-	-410	-0-	32	1	674	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-					98
02	1820	N	1592	-0-	-228	-0-	56	1	1536	2	N	-0-					98
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	62	1	1900	2	N	-0-					98
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	2	N	102	190	1			10
							112	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	62	1	2513	2	N	-0-					10
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	N	-0-					10
07	2666	N	1557	-0-	-1109	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					10
08	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	62	1	1998	2	N	-0-					10
09	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	60	1	1976	2	N	-0-					10
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	N	-0-					10
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	60	1	2079	2	N	-0-					10
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	62	1	2226	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 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	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	Y	-0-					235
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	56	1	728	2	Y	-0-					235
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	Y	-0-					235
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					235
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	60	1	715	2	Y	-0-					235
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					235
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					235
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	Y	-0-					235
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					235
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	62	1	874	2	Y	-0-					235
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	Y	-0-					235
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 11,336 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	2	N	12					153
							13	9									
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	56	1	1613	2	N	-0-					153
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					153
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	N	-0-					153
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	165					318
							182	9									
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	60	1	1570	2	N	-0-					318
07	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	62	1	1671	2	N	-0-					318
08	2108	N	1568	-0-	-540	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					318
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	60	1	1836	2	N	1	1	8			318
							1	9									
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	62	1	1486	2	N	-0-					318
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					318
12	1953	N	1273	-0-	-680	-0-	62	1	1205	2	N	5	181	1	1	8	141
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2356	X	1791	-0-	-565	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					80
02	1820	X	1705	-0-	-115	-0-	52	1	1653	2	N	-0-					80
03	1767	X	1641	-0-	-126	-0-	62	1	1579	2	N	-0-					80
04	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	60	1	1331	2	N	-0-					80
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					80
06	1590	N	1067	-0-	-523	-0-	58	1	956	2	N	48					128
							53	9									
07	1426	N	996	-0-	-430	-0-	58	1	938	2	N	-0-					128
08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					128
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	N	-0-					128
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	2	N	-0-					128
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	2	N	-0-					128
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	58	1	1447	2	N	188	199	1			117
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	620	N	383	-0-	-237	-0-	60	1	323	2	N	-0-					192
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	56	1	321	2	N	-0-					192
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					192
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-					192
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	2	N	-0-					192
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	44	1	351	2	N	-0-					192
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					192
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					192
09	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 2,662 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	1798	N	879	-0-	-919	-0-	50	1	829	2	N	-0-			73
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	56	1	1705	2	N	47			120
							52	9							
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	2	N	40			160
							44	9							
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2503	2	N	65			225
							72	9							
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2718	2	N	30			255
							33	9							
06	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	60	1	2341	2	N	-0-			255
07	2573	N	2203	-0-	-370	-0-	60	1	2143	2	N	-0-			255
08	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2345	2	N	18			273
							20	9							
09	2400	N	1728	-0-	-672	-0-	60	1	1666	2	N	2			275
							2	9							
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	62	1	2464	2	N	5			280
							6	9							
11	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	58	1	2015	2	N	2			282
							2	9							
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	60	1	2217	2	N	-0-			282

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	2	N	-0-			73
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			73
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	62	1	1468	2	N	-0-			73
04	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	60	1	1283	2	N	-0-			73
05	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	62	1	1210	2	N	-0-			73
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	60	1	1268	2	N	-0-			73
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	62	1	1289	2	N	-0-			73
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	60	1	1141	2	N	-0-			73
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	14			87
							15	9							
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-			87
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	N	-0-			87
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	62	1	1255	2	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 16,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	62	1	3755	2	N	38					113
							42	9									
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	56	1	3383	2	N	-0-					113
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	62	1	3765	2	N	-0-					113
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	60	1	3553	2	N	-0-					113
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	62	1	3496	2	N	-0-					113
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-					113
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	62	1	3320	2	N	-0-					113
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	62	1	3391	2	N	-0-					113
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	58	1	3736	2	N	-0-					113
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	62	1	3149	2	N	-0-					113
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	60	1	3060	2	N	-0-					113
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	62	1	2957	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	62	1	1898	2	N	-0-					149
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1977	2	N	-0-					149
03	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	62	1	1833	2	N	12					161
							13	9									
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	58	1	1801	2	N	-0-					161
05	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	56	1	1980	2	N	26					187
							29	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1851	2	N	22	156	1			53
							24	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	60	1	2074	2	N	36					89
							40	9									
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	62	1	1463	2	N	-0-					89
09	1950	N	1052	-0-	-898	-0-	60	1	992	2	N	-0-					89
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	62	1	1721	2	N	16					105
							18	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	2	N	28					133
							31	9									
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	N	23					156
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	62	1	1714	2	N	1					63
							1	9									
02	1932	N	1567	-0-	-365	-0-	56	1	1511	2	N	-0-					63
03	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	62	1	1855	2	N	4					67
							4	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	58	1	2018	2	N	-0-					67
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	58	1	2249	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					67
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	62	1	1920	2	N	29					96
							32	9									
08	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	62	1	1919	2	N	15					111
							17	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					111
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	62	1	1856	2	N	3	1	8			113
							3	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					113
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	62	1	2212	2	N	8					121
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

01	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					15
02	2632	X	2502	-0-	-130	-0-	56	1	2446	2	N	-0-					15
03	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	62	1	2519	2	N	-0-					15
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	60	1	2514	2	N	-0-					15
05	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	62	1	2374	2	N	41					56
							45	9									
06	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	58	1	2476	2	N	-0-					56
07	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	48	1	2534	2	N	-0-					56
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	62	1	2727	2	N	-0-					56
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	60	1	3038	2	N	1	1	8			56
							1	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	62	1	2699	2	N	-0-					56
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-					56
12	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	62	1	2726	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 32,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	1964	2	N	35					162
							39	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-					162
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					162
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	24	1	1790	2	N	43	178	1			27
							47	9									
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	52	1	1541	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	56	1	1279	2	N	38					65
							42	9									
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	65					130
							72	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1942	2	N	33	1	8			162
							36	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1381	2	N	11	1	8			172
							12	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	1	1	8			172
							1	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	N	39	186	1			25
							43	9									
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1624	2	N	24					49
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					167
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	56	1	976	2	N	-0-					167
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	36	1	2120	2	N	-0-					167
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	8					175
							9	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	22	2	8			195
							24	9									
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	60	1	1861	2	N	26	1	8			220
							29	9									
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	62	1	1694	2	N	-0-					220
08	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	60	1	1800	2	N	62					282
							68	9									
09	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	60	1	1364	2	N	-0-					282
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	60	1	1972	2	N	-0-					282
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	60	1	1474	2	N	-0-					282
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	2	N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 21,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2691	-0-	-409	-0-	62	1	2629	2	N	-0-					55
02	2800	X	2685	-0-	-115	-0-	56	1	2629	2	N	-0-					55
03	2976	X	2092	-0-	-884	-0-	38	1	2032	2	N	20					75
							22	9									
04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	58	1	2798	2	N	-0-					75
05	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	62	1	2656	2	N	11					86
							12	9									
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2913	2	N	4					90
							4	9									
07	2945	N	2795	-0-	-150	-0-	60	1	2735	2	N	-0-					90
08	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	60	1	2293	2	N	23	1	8			112
							25	9									
09	2970	N	2054	-0-	-916	-0-	58	1	1996	2	N	-0-					112
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	62	1	2841	2	N	-0-					112
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	2	N	-0-					112
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	58	1	2412	2	N	21					133
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	29					92
							32	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	N	38					130
							42	9									
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	30	1	830	2	N	-0-					130
04	1260	N	899	-0-	-361	-0-	54	1	845	2	N	-0-					130
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	46	1	691	2	N	117					247
							129	9									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	60	1	623	2	N	-0-					247
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	62	1	848	2	N	1	141	1			107
							1	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					107
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	N	-0-					107
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	N	-0-					107
12	1023	N	792	-0-	-231	-0-	60	1	732	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					86
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					86
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					86
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					86
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			86
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	3	13	9	N	12	12	8			86
*11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2726	3	13	9	N	12	12	8			86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	3	1	9	N	1	1	8			124
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1	60	1	1	8	64
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			64
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	N	2	2	8			64
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	8			64
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	8			64
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					64
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	8			64
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	3	1	9	N	1	1	8			64
10	2232	N	1790	-0-	-442	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8			64
11	2220	N	1761	-0-	-459	-0-	1761	3			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 18,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	-0-					107
02	0	N	-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	3	3	8			107
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2438	3	2	9	N	2	2	8			94
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	N	1	1	8			94
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	N	5	5	8			94
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2	2	8			94
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					94
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	3	2	9	N	2	2	8			94
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					94
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	3	1	9	N	1	1	8			94
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	3	4	9	N	4	4	8			94
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	3	1	9	N	1	1	8			94
11	1950	N	1474	-0-	-476	-0-	1471	3	3	9	N	3	3	8			94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 21,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	4867	X	3928	-0-	-939	-0-	3920	3	8	9	N	7	7	8			192
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4073	3	10	9	N	9	100	1	9	8	92
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4394	3	10	9	N	9	9	8			92
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	3	15	9	N	14	14	8			92
05	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	3174	3	14	9	N	13	13	8			92
06	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3581	3	14	9	N	13	13	8			92
07	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	3250	3			N	-0-					92
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3953	3	11	9	N	10	10	8			92
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4150	3	17	9	N	15	15	8			92
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4797	3	19	9	N	17	17	8			92
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4484	3	10	9	N	9	9	8			92
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 43,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	1843	3	2	9	N	2	2	8			85
02	2212	X	2033	-0-	-179	-0-	2030	3	3	9	N	3	3	8			85
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					85
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5	5	8			85
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3219	3	8	9	N	7	7	8			85
06	2659	N	2532	-0-	-127	-0-	2530	3	2	9	N	2	2	8			85
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					85
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					85
09	2370	X	2226	-0-	-144	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			85
10	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	2145	3	4	9	N	4	4	8			85
11	2370	X	2019	-0-	-351	-0-	2017	3	2	9	N	2	2	8			85
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			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	3	3	8			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	1	1	8			71
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2919	3	6	9	N	5	5	8			95
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4	8			95
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4180	3	12	9	N	11	11	8			95
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6306	3	15	9	N	14	14	8			95
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8			95
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	N	11	11	8			95
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					95
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	N	3	3	8			95
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1	1	8			95
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9	N	4	4	8			95
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4702	3	15	9	N	14	14	8			95
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 31,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	N	4	4	8			150
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3437	3	6	9	N	5	82	1	5	8	68
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3342	3	6	9	N	5	5	8			68
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	3	11	9	N	10	10	8			68
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3184	3	9	9	N	8	8	8			68
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					68
07	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					68
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3567	3	4	9	N	4	4	8			68
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	3	14	9	N	13	13	8			68
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	3	15	9	N	14	14	8			68
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3469	3	4	9	N	4	4	8			68
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 37,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10935	3	15	9	N	14	14	8			90
02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10546	3	22	9	N	20	16	8			94
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10085	3	24	9	N	22	22	8			94
04	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9528	3	35	9	N	32	31	8			95
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8661	3	15	9	N	14	14	8			95
06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8356	3	23	9	N	21	21	8			95
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					95
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8842	3	14	9	N	13	13	8			95
09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8560	3	31	9	N	28	16	8			107
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8825	3	22	9	N	20	20	8			107
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8277	3	17	9	N	15	15	8			107
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 100,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					433
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					433
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					433
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	2			N	-0-					433
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					433
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					433
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					433
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					433
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					433
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					433
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	2			N	-0-					433
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					433

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					63
02	392	N	64	-0-	-328	-0-	64	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					63
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					102
02	1652	N	755	-0-	-897	-0-	735	2	20	9	N	18					120
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					120
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					120
07	1209	N	633	-0-	-576	-0-	633	2			N	-0-					120
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					120
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					120
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					120
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					120
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
02	784	N	92	-0-	-692	-0-	92	2			N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					36
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					189
02	560	N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-					189
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					189
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					189
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					189
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					189
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					189
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					189
09	1140	N	150	-0-	-990	-0-	150	2			N	-0-					189
10	868	N	185	-0-	-683	-0-	185	2			N	-0-					189
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					189
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		943	-0-	943	1812	943	2			Y	-0-					-0-
10	2815	X	1003	-0-	-1812	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

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	96	96	1			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: 96

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					147
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					147
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					147
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			Y	-0-					147
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					147
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					147
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					147
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					147
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					147
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					147
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			Y	-0-					147
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					77
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					77
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					77
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					77
05	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			Y	-0-					77
06	990	N	474	-0-	-516	-0-	474	2			Y	-0-					77
07	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			Y	-0-					77
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			Y	-0-					77
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					77
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					77
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					77
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,885 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					105
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					105
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5					110
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					110
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					110
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					110
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					110
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1151	2	4	9	Y	4					114
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					114
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					114
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			Y	-0-					114
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1141	2	74	9	Y	67	159	1			22

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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. GAS LIFT (I)(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-	2578	2	9	9	Y	8					33
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	Y	19					52
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	Y	15					67
04	2490	N	1837	-0-	-653	-0-	1807	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1946	2	4	9	Y	4					36
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1843	2	4	9	Y	4					40
07	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1878	2	6	9	Y	5					45
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	Y	7					52
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2210	2	9	9	Y	8	52	1			8
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					8
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					8
*12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					33
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19					52
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15					67
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1631	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	Y	4					36
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1515	2	4	9	Y	4					40
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1666	2	6	9	Y	5					45
08	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1607	2	8	9	Y	7					52
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	Y	8	52	1			8
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					8
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			Y	-0-					8
12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					37
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					37
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					37
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					37
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					37
06	1920	N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			Y	-0-					37
07	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	1594	2			Y	-0-					37
08	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	1460	2			Y	-0-					37
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					37
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					37
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	Y	1					38
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					115
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					115
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					115
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	Y	5					120
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			Y	-0-					120
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					122
07	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	2134	2	3	9	Y	3					125
08	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					125
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					125
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					125
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					125
12	2542	N	2178	-0-	-364	-0-	2178	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					157
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					157
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					157
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			Y	-0-					157
05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					157
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			Y	-0-					157
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					157
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					157
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					157
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1051	2	35	9	Y	32					189
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1050	2	37	9	Y	34	184	1			39
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 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	3024	N	2007	-0-	-1017	-0-	2000	2	7	9	Y	6					60
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	Y	4					64
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			Y	-0-					64
04	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			Y	-0-					64
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					65
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			Y	-0-					65
07	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			Y	-0-					65
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					65
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					65
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					65
11	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	2			Y	-0-					65
12	2201	N	1552	-0-	-649	-0-	1552	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 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	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	2			Y	-0-					105
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					105
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					105
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					105
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					105
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					105
07	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	2			Y	-0-					105
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			Y	-0-					105
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	Y	4					109
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					109
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					109
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	879	2	116	9	Y	105	187	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 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	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2897	2	10	9	Y	9					33
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	Y	19					52
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	Y	12					64
04	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1932	2	30	9	Y	27	59	1			32
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	Y	4					36
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3					39
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2507	2	6	9	Y	5					44
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	Y	8					52
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	2	9	9	Y	8	52	1			8
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					8
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					8
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					119
02	1200	N	1516	-0-	316	316	1516	2			Y	-0-					119
03	1909	N	1593	-0-	-316	-0-	1593	2			Y	-0-					119
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					119
05	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			Y	-0-					119
06	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	2			Y	-0-					119
07	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			Y	-0-					119
08	1271	N	754	-0-	-517	-0-	754	2			Y	-0-					119
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			Y	-0-					119
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					119
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					119
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1595	2	91	9	Y	83	175	1			27

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					82
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					82
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					82
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					82
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					82
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					84
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					84
09	330	N	47	-0-	-283	-0-	47	2			N	-0-					84
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					84
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					84
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2779	N	2740	-0-	-39	-0-	2740	2			N	-0-					40
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					40
03	3100	X	2157	-0-	-943	-0-	2157	2			N	-0-					40
04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	2151	2			N	-0-					40
05	3100	X	1038	-0-	-2062	-0-	1038	2			N	-0-					40
06	2640	X	1087	-0-	-1553	-0-	1087	2			N	-0-					40
07	2170	X	817	-0-	-1353	-0-	817	2			N	-0-					40
08	2232	X	965	-0-	-1267	-0-	965	2			N	-0-					40
09	1080	N	814	-0-	-266	-0-	806	2	8	9	N	7					47
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					47
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					47
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 14,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					132
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	N	9					141
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					141
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					141
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			N	-0-					141
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					141
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	N	18					159
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	N	25	174	1			10
10	1178	N	686	-0-	-492	-0-	686	2			N	-0-					10
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					10
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	724	1 9	3399	2	N	8	2	8			56
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	666	1 9	2976	2	N	5	1	8			60
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	730	1 9	3145	2	N	4	1	8			63
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	709	1 9	3048	2	N	3	1	8			65
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	724	1 9	3041	2	N	2	2	8			65
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	716	1 9	2801	2	N	2	2	8			65
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	680	1 9	2630	2	N	2	2	8			65
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	737	1	2963	2	N	-0-					65
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	718	1 9	2929	2	N	1	1	8			65
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	734	1 9	2948	2	N	1	1	8			65
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	716	1 9	2892	2	N	1	1	8			65
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	751	1 9	2978	2	N	2	2	8			65

TOTAL GAS PROD: 44,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					50
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					50
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					50
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					50
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			50
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					50
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					50
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					50
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					50
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					50
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					50
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9	1748	2	N	2					49
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	460	1	1140	2	N	-0-					49
03	2232	N	1460	-0-	-772	-0-	400	1	1060	2	N	-0-					49
04	2220	N	1593	-0-	-627	-0-	468	1	1125	2	N	-0-					49
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	595	1	1091	2	N	-0-					49
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	779	1	1235	2	N	-0-					49
07	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	481	1	791	2	N	-0-					49
08	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	499	1	800	2	N	-0-					49
09	2010	N	1218	-0-	-792	-0-	476	1	742	2	N	-0-					49
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	538	1	748	2	N	-0-					49
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	435	1	623	2	N	-0-					49
12	1271	N	800	-0-	-471	-0-	350	1	450	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	59	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	73	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189	-0-	33	1	317	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	57	1	510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	205	1	1813	2	Y	12					33
							13	9									
02	2548	X	1600	-0-	-948	-0-	168	1	1417	2	Y	14	39	1			8
							15	9									
03	2821	X	1669	-0-	-1152	-0-	179	1	1490	2	Y	-0-					8
04	2730	X	1806	-0-	-924	-0-	194	1	1608	2	Y	4					12
							4	9									
05	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	220	1	1765	2	Y	-0-					12
06	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	218	1	1714	2	Y	-0-					12
07	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	202	1	1559	2	Y	32	38	1			6
							35	9									
08	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	188	1	1300	2	Y	61	56	1			11
							67	9									
09	1920	N	1543	-0-	-377	-0-	187	1	1356	2	Y	-0-					11
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	223	1	1598	2	Y	-0-					11
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	222	1	1556	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	244	1	1717	2	Y	54					59
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	160	1	1175	2	Y	-0-					6
02	1344	X	1093	-0-	-251	-0-	151	1	941	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	152	1	1052	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1440	X	1244	-0-	-196	-0-	159	1	1009	2	Y	69	2	8			73
							76	9									
05	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	153	1	1052	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
06	1290	X	1055	-0-	-235	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					73
07	1271	X	1075	-0-	-196	-0-	153	1	921	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	152	1	880	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
09	1050	N	944	-0-	-106	-0-	147	1	797	2	Y	-0-					73
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	146	1	753	2	Y	-0-					73
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1483	2	Y	2	2	8			73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 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	3100	X	2186	-0-	-914	-0-	115	1	2070	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	91	1	1688	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2418	X	2003	-0-	-415	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					27
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	75	1	1312	2	Y	-0-					27
05	2263	X	1281	-0-	-982	-0-	66	1	1215	2	Y	-0-					27
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					27
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	192	1	4030	2	Y	-0-					27
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	160	1	2567	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	153	1	2370	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	188	1	2878	2	Y	30	2	8			55
							33	9									
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1982	2	Y	1	1	8			55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	103	1	1301	2	N	1	84	1			19
							1	9									
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	7					26
							8	9									
03	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	84	1	1004	2	N	5					31
							6	9									
04	1350	X	936	-0-	-414	-0-	80	1	843	2	N	12					43
							13	9									
05	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	51	1	569	2	N	5					48
							6	9									
06	1620	X	706	-0-	-914	-0-	57	1	639	2	N	9					57
							10	9									
07	1674	X	798	-0-	-876	-0-	66	1	718	2	N	13					70
							14	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	N	5					75
							6	9									
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	57	1	575	2	N	3					78
							3	9									
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	59	1	593	2	N	8					86
							9	9									
11	840	N	740	-0-	-100	-0-	63	1	673	2	N	4					90
							4	9									
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	N	11	80	1			21
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	94	1	1505	2	N	19	1	8			72
							21	9									
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					72
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	N	-0-					72
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	N	-0-					72
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	2	N	1	1	8			72
							1	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2484	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	98	1	2563	2	N	-0-					72
09	2490	N	2177	-0-	-313	-0-	79	1	2097	2	N	1	1	8			72
							1	9									
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	99	1	2691	2	N	-0-					72
11	3000	N	3120	-0-	120	120	114	1	3005	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*12	3100	N	3152	-0-	52	172	127	1	3023	2	N	2	2	8			72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	53	1	511	2	Y	5					5
							6	9									
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	52	1	516	2	Y	-0-					5
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					5
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	165	-0-	-405	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	40	1	316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	220	1	2745	2	N	54	101	1	1	8	26
							59	9									
02	2716	X	2689	-0-	-27	-0-	201	1	2488	2	N	-0-					26
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	214	1	2678	2	N	47	1	8			72
							52	9									
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	207	1	2559	2	N	2					74
							2	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	215	1	2704	2	N	29	1	8			102
							32	9									
06	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	217	1	2552	2	N	-0-					102
07	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	235	1	2673	2	N	57					159
							63	9									
08	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	236	1	2647	2	N	28					187
							31	9									
09	2760	N	2736	-0-	-24	-0-	223	1	2513	2	N	-0-					187
10	2976	N	2334	-0-	-642	-0-	188	1	2092	2	N	49	176	1			60
							54	9									
11	2820	N	1707	-0-	-1113	-0-	149	1	1558	2	N	-0-					60
12	2821	N	2209	-0-	-612	-0-	175	1	2034	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 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	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	2	Y	-0-					8
02	504	X	416	-0-	-88	-0-	25	1	212	2	Y	163	141	1			30
							179	9									
03	558	X	277	-0-	-281	-0-	28	1	236	2	Y	12					42
							13	9									
04	540	X	468	-0-	-72	-0-	47	1	389	2	Y	29	1	8			70
							32	9									
05	465	X	372	-0-	-93	-0-	41	1	331	2	Y	-0-					70
06	450	X	416	-0-	-34	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					70
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	Y	58	107	1	1	8	20
							64	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	548	2	Y	102	101	1	1	8	20
							112	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	2	Y	-0-					20
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	135					155
							149	9									
11	720	N	468	-0-	-252	-0-	50	1	348	2	Y	64	137	1	1	8	81
							70	9									
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	45	1	319	2	Y	43					124
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	350	1	2569	2	Y	-0-					14
02	3024	X	2377	-0-	-647	-0-	329	1	2048	2	Y	-0-					14
03	3348	X	2408	-0-	-940	-0-	305	1	2103	2	Y	-0-					14
04	3240	X	2073	-0-	-1167	-0-	281	1	1791	2	Y	1					15
							1	9									
05	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	268	1	1835	2	Y	1					16
							1	9									
06	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	274	1	2069	2	Y	-0-					16
07	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	294	1	1768	2	Y	4					20
							4	9									
08	2418	X	1947	-0-	-471	-0-	287	1	1660	2	Y	-0-					20
09	2340	X	1780	-0-	-560	-0-	277	1	1503	2	Y	-0-					20
10	2418	X	1679	-0-	-739	-0-	272	1	1407	2	Y	-0-					20
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	2555	2	Y	-0-					20
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	288	1	2748	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	54	1	978	2	Y	28	26	1	1	8	4
							31	9									
02	1876	X	955	-0-	-921	-0-	49	1	905	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	54	1	951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	X	1244	-0-	-136	-0-	66	1	1150	2	Y	25	18	1	2	8	5
							28	9									
05	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-					5
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1271	X	1178	-0-	-93	-0-	51	1	1076	2	Y	46	15	1			31
							51	9									
08	1271	X	1000	-0-	-271	-0-	58	1	929	2	Y	12	38	1			5
							13	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	1426	X	1135	-0-	-291	-0-	68	1	1032	2	Y	32	18	1	4	8	15
							35	9									
11	1380	X	935	-0-	-445	-0-	57	1	872	2	Y	5	6	1	2	8	12
							6	9									
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	163	1	2461	2	Y	89	84	1	1	8	16
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	176	1	1584	2	Y	9	4	8			21
							10	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	149	1	1505	2	Y	24	4	8			41
							26	9									
03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	162	1	1505	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
04	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	161	1	1385	2	Y	16	7	8			50
							18	9									
05	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	169	1	1267	2	Y	-0-					50
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1628	2	Y	24	4	8			70
							26	9									
07	1860	X	1839	-0-	-21	-0-	177	1	1641	2	Y	19	9	8			80
							21	9									
08	1674	X	803	-0-	-871	-0-	92	1	708	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									
09	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	198	1	1871	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
11	1830	X	1719	-0-	-111	-0-	190	1	1526	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
12	1829	X	1732	-0-	-97	-0-	189	1	1541	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 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	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	227	1	2039	2	Y	-0-					21
02	2464	X	2382	-0-	-82	-0-	215	1	2167	2	Y	-0-					21
03	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	241	1	2235	2	Y	-0-					21
04	2520	X	2206	-0-	-314	-0-	229	1	1968	2	Y	8					29
							9	9									
05	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	234	1	1749	2	Y	-0-					29
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	220	1	2103	2	Y	-0-					29
07	2635	X	2327	-0-	-308	-0-	226	1	2088	2	Y	12	2	8			39
							13	9									
08	2480	X	1419	-0-	-1061	-0-	150	1	1157	2	Y	102	98	1			43
							112	9									
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	185	1	1562	2	Y	-0-					43
10	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	205	1	1937	2	Y	-0-					43
11	2310	X	1809	-0-	-501	-0-	200	1	1609	2	Y	-0-					43
12	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	214	1	1743	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	57	1	1016	2	Y	29	28	1	3	8	2
							32	9									
02	2408	X	962	-0-	-1446	-0-	49	1	913	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1922	X	1048	-0-	-874	-0-	56	1	990	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1156	2	Y	28	18	1	5	8	5
							31	9									
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-					5
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	1995	2	Y	19	11	1	7	8	1
							21	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	30	15	1	1	8	15
							33	9									
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	94	1	1456	2	Y	-0-	15	1			-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1621	2	Y	42	35	1			7
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1220	-0-	-1136	-0-	62	1	1124	2	Y	31	26	1	4	8	4
							34	9									
02	2240	N	922	-0-	-1318	-0-	47	1	874	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2170	N	928	-0-	-1242	-0-	50	1	876	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	43	1	753	2	Y	23	18	1	1	8	4
							25	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					4
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	46	14	1			32
							51	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1146	2	Y	12	38	1			6
							13	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	110					116
							121	9									
10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	74	1	1132	2	Y	30	73	1	1	8	72
							33	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-	72	1			-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	1018	-0-	-749	-0-	53	1	958	2	Y	6	5	8			11
							7	9									
02	1652	N	591	-0-	-1061	-0-	30	1	560	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	48	1	840	2	Y	102	5	8			97
							112	9									
04	990	N	282	-0-	-708	-0-	15	1	260	2	Y	6	79	1	2	8	22
							7	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	18	1	334	2	Y	18					40
							20	9									
06	960	N	300	-0-	-660	-0-	14	1	277	2	Y	8	39	1	1	8	8
							9	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	10	13	1	2	8	3
							11	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	17	11	1	2	8	4
							19	9									
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

01	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	106	1	1916	2	Y	6	5	8			15
							7	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	105	1	1925	2	Y	17					18
							19	9									
06	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	84	1	1628	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
07	2108	N	14	-0-	-2094	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	1960	X	601	-0-	-1359	-0-	31	1	569	2	Y	1	14	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2170	X	271	-0-	-1899	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1377	-0-	-723	-0-	74	1	1295	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	52	1	954	2	Y	17					18
							19	9									
06	1380	X	525	-0-	-855	-0-	25	1	493	2	Y	6	21	1			3
							7	9									
07	1426	X	477	-0-	-949	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					3
08	1023	N	509	-0-	-514	-0-	30	1	473	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					1
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	153	1	2343	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1968	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1	2130	2	Y	58	49	1	1	8	8
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 13,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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	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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	124	1	1627	2	N	-0-					27
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	121	1	1674	2	N	-0-					27
03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	119	1	1679	2	N	-0-					27
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	113	1	1598	2	N	-0-					27
05	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	115	1	1591	2	N	-0-					27
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	105	1	1501	2	N	-0-					27
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					27
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					27
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	101	1	1425	2	N	-0-					27
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	118	1	1456	2	N	-0-					27
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	115	1	1403	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	122	1	1441	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	111	1	1941	2	Y	15	1	8			25
							17	9									
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	94	1	1800	2	Y	4					29
							4	9									
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	84	1	2010	2	Y	10					39
							11	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	Y	7	1	8			45
							8	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	10					55
							11	9									
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	89	1	2209	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
08	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	89	1	2215	2	Y	19					74
							21	9									
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	100	1	2163	2	Y	23	1	8			96
							25	9									
12	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	101	1	2179	2	Y	1	1	8			96
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2071	2	Y	20	1	8			19
							22	9									
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	2	Y	-0-					3
05	2356	X	1646	-0-	-710	-0-	55	1	1590	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	78	1	2050	2	Y	-0-					3
07	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	79	1	1976	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	Y	-0-					3
09	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	66	1	1573	2	Y	-0-					3
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	2	Y	-0-					3
11	2160	N	1651	-0-	-509	-0-	73	1	1578	2	Y	-0-					3
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3158	-0-	-97	-0-		368	1 8 9	2782	2	Y	7					32
02	2940	X	2780	-0-	-160	-0-		304	1 14 9	2462	2	Y	13	1	8			44
03	3255	X	3221	-0-	-34	-0-		310	1	2911	2	Y	-0-					44
04	3090	X	3061	-0-	-29	-0-		294	1	2767	2	Y	-0-					44
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-		317	1 1 9	2948	2	Y	1	1	8			44
06	3120	X	3066	-0-	-54	-0-		291	1 1 9	2774	2	Y	1	1	8			44
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		355	1	2970	2	Y	-0-					44
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-		350	1	2901	2	Y	-0-					44
09	3150	X	3032	-0-	-118	-0-		293	1 1 9	2738	2	Y	1	1	8			44
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-		286	1	2859	2	Y	-0-					44
11	3210	X	3068	-0-	-142	-0-		293	1 1 9	2774	2	Y	1	1	8			44
12	3317	X	3150	-0-	-167	-0-		315	1	2835	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 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	1860	X	1561	-0-	-299	-0-		82	1 1 9	1478	2	Y	1					26
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		79	1 130 9	1456	2	Y	118	29	1	1	8	114
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-		96	1 1 9	1699	2	Y	1	1	8			114
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-		93	1 11 9	1635	2	Y	10	92	1	5	8	27
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-		89	1 19 9	1637	2	Y	17					44
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-		143	1 12 9	2781	2	Y	11	42	1	5	8	8
07	3100	N	5349	-0-	2249	2249		241	1 34 9	5074	2	Y	31	4	8			35
08	3100	N	4799	-0-	1699	3948		279	1 48 9	4472	2	Y	44	64	1	5	8	10
09	3000	N	4149	-0-	1149	5097		252	1 2 9	3895	2	Y	2	2	8			10
10	7032	X	1935	-0-	-5097	-0-		119	1 3 9	1813	2	Y	3	10	1	3	8	-0-
11	1950	X	1779	-0-	-171	-0-		106	1 42 9	1631	2	Y	38	25	1	1	8	12
12	2015	X	1678	-0-	-337	-0-		104	1 7 9	1567	2	Y	6	15	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	X	1230	-0-	-258		-0-	65	1	1164	2	Y	1					25
								1	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	59	1	1089	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
								1	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-		-0-	68	1	1196	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-	67	1	1178	2	Y	6	4	1	1	8	1
								7	9									
05	1271	N	1188	-0-	-83		-0-	60	1	1109	2	Y	17					18
								19	9									
06	1230	N	1028	-0-	-202		-0-	50	1	969	2	Y	8	21	1	2	8	3
								9	9									
07	1302	N	1228	-0-	-74		-0-	54	1	1132	2	Y	38	4	8			37
								42	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-		-0-	88	1	1407	2	Y	51	72	1	6	8	10
								56	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	83	1	1283	2	Y	153	2	8			161
								168	9									
10	1240	N	1175	-0-	-65		-0-	64	1	979	2	Y	120	174	1	3	8	104
								132	9									
11	1320	N	1219	-0-	-101		-0-	70	1	1071	2	Y	71	118	1	1	8	56
								78	9									
12	1364	N	1278	-0-	-86		-0-	76	1	1149	2	Y	48	88	1	1	8	15
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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. GAS LIFT (I)(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	1107	-0-	-753		-0-	57	1	1018	2	Y	29	27	1	3	8	4
								32	9									
02	1568	N	1065	-0-	-503		-0-	47	1	864	2	Y	140	68	1	1	8	75
								154	9									
03	1767	N	985	-0-	-782		-0-	49	1	870	2	Y	60	68	1	1	8	66
								66	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-		-0-	59	1	1038	2	Y	25	70	1	3	8	18
								28	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-		-0-	92	1	1695	2	Y	62					80
								68	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-		-0-	79	1	1543	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
								3	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-		-0-	84	1	1761	2	Y	85	24	1	7	8	54
								94	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	110	1	1771	2	Y	21	57	1	9	8	9
								23	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-		-0-	110	1	1710	2	Y	4	4	8			9
								4	9									
10	1860	N	1660	-0-	-200		-0-	100	1	1526	2	Y	31	19	1	2	8	19
								34	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-		-0-	123	1	1895	2	Y	11	10	1	1	8	19
								12	9									
*12	1873	N	1873	-0-	-0-		-0-	116	1	1747	2	Y	9	22	1	1	8	5
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	150	1	3037	2	N	-0-					18
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	N	25	2	8			41
							28	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	155	1	2506	2	N	-0-					41
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	2	N	1	1	8			41
							1	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	155	1	2989	2	N	2	2	8			41
							2	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	150	1	3017	2	N	1	1	8			41
							1	9									
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	153	1	2863	2	N	-0-					41
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	150	1	2903	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	153	1	2899	2	N	-0-					41
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	150	1	3263	2	N	2	2	8			41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	143	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	161	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	156	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	135	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	151	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1578	-0-	-372	-0-	144	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	152	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1775	-0-	-55	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	151	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1085	X	631	-0-	-454	-0-	31	1	565	2	Y	32	24	1	6	8	3
							35	9									
02	980	X	600	-0-	-380	-0-	31	1	568	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	35	1	619	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
04	930	X	676	-0-	-254	-0-	35	1	616	2	Y	23	29	1	1	8	7
							25	9									
05	961	X	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					7
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	8	7	1	8	8	-0-
							9	9									
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	36	1	559	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	992	X	649	-0-	-343	-0-	38	1	580	2	Y	28	15	1			14
							31	9									
11	960	X	779	-0-	-181	-0-	44	1	682	2	Y	48	20	1	2	8	40
							53	9									
12	961	X	904	-0-	-57	-0-	54	1	814	2	Y	33	60	1	1	8	12
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	255	1	3358	2	Y	-0-					29
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	Y	-0-					29
03	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	263	1	3268	2	Y	-0-					29
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	250	1	3023	2	Y	-0-					29
05	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	259	1	3059	2	Y	-0-					29
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	228	1	2832	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	255	1	2875	2	Y	-0-					29
08	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	251	1	2543	2	Y	-0-					29
09	3270	X	2558	-0-	-712	-0-	233	1	2325	2	Y	-0-					29
10	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	263	1	2618	2	Y	15					44
							17	9									
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	290	1	3011	2	Y	-0-					44
12	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	257	1	2561	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2480	X	1968	-0-	-512	-0-	106	1	1854	2	Y	7	1	8			66
							8	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-	54	1			12
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	89	1	2120	2	Y	-0-					12
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-					12
05	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	70	1	2014	2	Y	-0-					12
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	2542	N	2092	-0-	-450	-0-	81	1	2011	2	Y	-0-					12
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	77	1	1929	2	Y	-0-					12
09	2370	N	1723	-0-	-647	-0-	69	1	1654	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	70	1	1613	2	Y	-0-					12
11	1950	N	1355	-0-	-595	-0-	60	1	1295	2	Y	-0-					12
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	234	1	3088	2	Y	-0-					30
02	3276	X	2919	-0-	-357	-0-	215	1	2704	2	Y	-0-					30
03	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	245	1	3054	2	Y	-0-					30
04	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	233	1	2824	2	Y	-0-					30
05	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	243	1	2868	2	Y	-0-					30
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	219	1	2720	2	Y	-0-					30
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	247	1	2795	2	Y	-0-					30
08	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-					30
09	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	249	1	2482	2	Y	-0-					30
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	272	1	2709	2	Y	15					45
							17	9									
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	273	1	2842	2	Y	-0-					45
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	301	1	3007	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 36,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(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	1597	-0-	-201	-0-	82	1	1482	2	Y	30	28	1	4	8	5
							33	9									
02	2380	X	1407	-0-	-973	-0-	72	1	1334	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	82	1	1445	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	81	1	1429	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	113	1	2066	2	Y	63					68
							69	9									
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	124	84	1	2	8	106
							136	9									
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	Y	9	106	1	9	8	-0-
							10	9									
08	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	116	1	1854	2	Y	20	11	1	8	8	1
							22	9									
09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	116	1	1790	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	131	1	2007	2	Y	31	15	1	2	8	15
							34	9									
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	106	1	1630	2	Y	45	20	1	1	8	39
							50	9									
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1875	2	Y	42	66	1	2	8	13
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 22,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1113	-0-	-1026	-0-	58	1 3 9	1052	2	N	3	3	8			50
02	1988	N	1089	-0-	-899	-0-	55	1 14 9	1020	2	N	13	1	8			62
03	1922	N	1215	-0-	-707	-0-	65	1 10 9	1140	2	N	9	2	8			69
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1211	2	N	2	2	8			69
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1244	2	N	3					72
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1 14 9	1143	2	N	13	3	8			82
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	57	1 6 9	1205	2	N	5	5	8			82
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	74	1 6 9	1178	2	N	5	5	8			82
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	67	1 2 9	1038	2	N	2	2	8			82
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	70	1 2 9	1078	2	N	2	2	8			82
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	74	1 1 9	1134	2	N	1	1	8			82
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	1229	2	N	4	1	8			85

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2170	X	1210	-0-	-960	-0-	64	1 1 9	1145	2	Y	1					62
02	1764	X	719	-0-	-1045	-0-	37	1 1 9	681	2	Y	1	62	1	1	8	-0-
03	1922	X	914	-0-	-1008	-0-	49	1 2 9	863	2	Y	2	2	8			-0-
04	1710	X	425	-0-	-1285	-0-	23	1 6 9	396	2	Y	5	4	1			1
05	1333	X	227	-0-	-1106	-0-	11	1 19 9	197	2	Y	17					18
06	1170	X	284	-0-	-886	-0-	13	1 10 9	261	2	Y	9	21	1	3	8	3
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	23	1 4 9	481	2	Y	4	4	8			3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	1382	2	Y	5	4	1	4	8	-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1086	2	Y	1	1	8			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	974	2	Y	2	2	8			-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	70	1 23 9	1073	2	Y	21	14	1	1	8	6
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	73	1 13 9	1105	2	Y	12	15	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	202	1	2646	2	N	-0-					40
02	2744	N	2634	-0-	-110	-0-	178	1	2456	2	N	-0-					40
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	2	N	9					49
							10	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	183	1	2580	2	N	8					57
							9	9									
05	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	188	1	2586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
06	2910	N	2756	-0-	-154	-0-	180	1	2576	2	N	-0-					57
07	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	181	1	2600	2	N	3	3	8			57
							3	9									
08	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	183	1	2581	2	N	-0-					57
09	2760	N	2690	-0-	-70	-0-	179	1	2511	2	N	-0-					57
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	218	1	2693	2	N	7	7	8			57
							8	9									
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	212	1	2583	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	219	1	2589	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 33,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1643	N	886	-0-	-757	-0-	47	1	837	2	N	2	2	8			19
							2	9									
02	1400	N	906	-0-	-494	-0-	46	1	859	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	899	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	46	1	801	2	N	1	1	8			19
							1	9									
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	35	1	638	2	N	-0-					19
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	1	1	8			19
							1	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	N	-0-					19
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	N	-0-					19
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	53	1	817	2	N	1	1	8			19
							1	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	41	1	8			59
							45	9									
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	75	1	1163	2	N	-0-					59
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	217	N	162	-0-	-55	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	145	-0-	-51	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	164	-0-	-53	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					1
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					1
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					1
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-					1
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					1
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					1
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					4
02	1820	X	100	-0-	-1720	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2015	X	134	-0-	-1881	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	164	-0-	-1786	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	19	1	153	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	X	154	-0-	-26	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					2
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	142	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	14	1	101	2	Y	11					16
							12	9									
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	111	2	Y	2					18
							2	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	16	1	115	2	Y	41	37	1			22
							45	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1395	N	791	-0-	-604	-0-	95	1	696	2	Y	-0-					7
02	1456	X	639	-0-	-817	-0-	88	1	551	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1192	2	Y	-0-					7
04	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	168	1	1070	2	Y	-0-					7
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1122	2	Y	1					8
							1	9									
06	1320	X	1242	-0-	-78	-0-	145	1	1097	2	Y	-0-					8
07	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	180	1	1082	2	Y	-0-					8
08	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	185	1	1070	2	Y	-0-					8
09	1260	X	1161	-0-	-99	-0-	180	1	981	2	Y	-0-					8
10	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	185	1	955	2	Y	-0-					8
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	2	Y	-0-					8
*12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1801	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 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	328	-0-	-1377	-0-	23	1	294	2	N	10	40	1			21
							11	9									
02	1484	N	236	-0-	-1248	-0-	18	1	215	2	N	3					24
							3	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	-0-					24
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	2	N	-0-					24
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	2	N	-0-					24
07	992	N	763	-0-	-229	-0-	64	1	699	2	N	-0-					24
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	58	1	640	2	N	-0-					24
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	N	-0-					24
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	68	1	684	2	N	-0-					24
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	N	-0-					24
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					2
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					2
06	540	N	127	-0-	-413	-0-	6	1	118	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	36	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	320	1	3310	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
02	3444	X	3248	-0-	-196	-0-	304	1	2937	2	Y	6					48
							7	9									
03	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	326	1	3213	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	381	1	3609	2	Y	-0-					48
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	313	1	2900	2	Y	90	94	1	2	8	42
							99	9									
06	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	330	1	2795	2	Y	-0-					42
07	4123	X	2911	-0-	-1212	-0-	299	1	2612	2	Y	-0-					42
08	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	331	1	2648	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
09	3990	X	2412	-0-	-1578	-0-	363	1	2049	2	Y	-0-					42
10	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-	252	1	2010	2	Y	-0-					42
11	3120	X	1961	-0-	-1159	-0-	272	1	1687	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
12	2976	X	1325	-0-	-1651	-0-	165	1	1158	2	Y	2	2	8			42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	202	1	3631	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	179	1	3311	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
03	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	181	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	179	1	3147	2	Y	8	4	1	3	8	1
							9	9									
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	190	1	3481	2	Y	17					18
							19	9									
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-	139	1	2704	2	Y	9	21	1	2	8	4
							10	9									
07	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-	117	1	2464	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	244	1	3911	2	Y	6	4	1	5	8	1
							7	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	217	1	3354	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
10	3689	X	530	-0-	-3159	-0-	32	1	496	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	92	1	1666	2	N	25	15	8			166
							28	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	N	5	5	8			166
							6	9									
03	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	76	1	1338	2	N	32	163	1	8	8	27
							35	9									
04	1740	N	397	-0-	-1343	-0-	21	1	373	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					27
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
08	3100	N	3527	-0-	427	427	206	1	3293	2	N	25	25	8			27
							28	9									
09	2995	N	2568	-0-	-427	-0-	155	1	2404	2	N	8	8	8			27
							9	9									
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	158	1	2419	2	N	32	10	8			49
							35	9									
11	2670	X	2076	-0-	-594	-0-	126	1	1941	2	N	8	8	8			49
							9	9									
12	2759	X	705	-0-	-2054	-0-	44	1	660	2	N	1	1	8			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	11	11	8			105
							12	9									
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	107	1	1972	2	N	8	3	8			110
							9	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2118	2	N	41	6	8			145
							45	9									
04	2160	N	1706	-0-	-454	-0-	90	1	1574	2	N	38	4	8			179
							42	9									
05	2325	N	649	-0-	-1676	-0-	34	1	615	2	N	-0-					179
06	2220	N	1071	-0-	-1149	-0-	49	1	948	2	N	67	190	1	5	8	51
							74	9									
07	1767	N	1252	-0-	-515	-0-	55	1	1156	2	N	37	8	8			80
							41	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	71	11	8			140
							78	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	108	1	1670	2	N	8	8	8			140
							9	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1690	2	N	9	9	8			140
							10	9									
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	62	161	1	6	8	35
							68	9									
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	2	N	3	3	8			35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	40	1	719	2	N	10					94
							11	9									
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	36	1	667	2	N	43	113	1	1	8	23
							47	9									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	748	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-					23
05	837	N	345	-0-	-492	-0-	18	1	327	2	N	-0-					23
06	780	N	111	-0-	-669	-0-	5	1	106	2	N	-0-					23
07	589	N	317	-0-	-272	-0-	14	1	303	2	N	-0-					23
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	1	1	8			23
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	5	1	8			27
							6	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	713	1	1373	2	N	13	13	8			119
							14	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	621	1	972	2	N	79	4	8			194
							87	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	N	33	2	8			225
							36	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	690	1	1900	2	N	2	188	1	1	8	38
							2	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	713	1	1850	2	N	-0-					38
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	621	1	1972	2	N	-0-					38
07	3100	N	4396	-0-	1296	1296	713	1	3641	2	N	38	1	8			75
							42	9									
08	3100	N	3305	-0-	205	1501	713	1	2518	2	N	67	102	1	1	8	39
							74	9									
09	3000	N	2815	-0-	-185	1316	690	1	2125	2	N	-0-					39
10	4179	X	2863	-0-	-1316	-0-	713	1	2150	2	N	-0-					39
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	690	1	3114	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	713	1	2801	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 34,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 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-	31	1	564	2	N	1	1	8			29
							1	9									
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	2	2	8			29
							2	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	8	3	8			34
							9	9									
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	27	1	466	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	16	1	302	2	N	-0-					34
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	27	1	528	2	N	2	2	8			34
							2	9									
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	19	1	391	2	N	2	2	8			34
							2	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	4	4	8			34
							4	9									
09	570	N	209	-0-	-361	-0-	13	1	195	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	2	2	8			34
							2	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	N	-0-					34
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	205	1	3695	2	N	4	4	8			22
							4	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	171	1	3161	2	N	18	1	8			39
							20	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3344	2	N	10	2	8			47
							11	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	163	1	2862	2	N	11	1	8			57
							12	9									
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	132	1	2414	2	N	-0-					57
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	146	1	2835	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3082	2	N	15	2	8			70
							17	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	203	1	3245	2	N	44	4	8			110
							48	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	200	1	3094	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	207	1	3162	2	N	62	1	8			171
							68	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	190	1	2923	2	N	36	181	1	1	8	25
							40	9									
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	213	1	3214	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	118 8	1 9	2134	2	N	7	7	8			92
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1687	2	N	3	3	8			92
03	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	89 7	1 9	1571	2	N	6	3	8			95
04	2190	N	1028	-0-	-1162	-0-	55 2	1 9	971	2	N	2	2	8			95
05	1984	N	334	-0-	-1650	-0-	17	1	317	2	N	-0-					95
06	1620	N	715	-0-	-905	-0-	35 1	1 9	679	2	N	1	1	8			95
07	1054	N	665	-0-	-389	-0-	29 37	1 9	599	2	N	34	1	8			128
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1676	2	N	3	3	8			128
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	1470	2	N	2	2	8			128
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	1077	2	N	3	3	8			128
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	1931	2	N	2	2	8			128
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	1649	2	N	2	2	8			128

TOTAL GAS PROD: 16,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 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	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	182	1	2609	2	Y	75	1	8			127
							83	9									
02	3248	X	3191	-0-	-57	-0-	166	1	2958	2	Y	61	156	1	3	8	29
							67	9									
03	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	186	1	2732	2	Y	151	152	1	1	8	27
							166	9									
04	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	180	1	2728	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
05	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	138	1	2237	2	Y	28	1	8			59
							31	9									
06	3420	X	859	-0-	-2561	-0-	42	1	711	2	Y	96					155
							106	9									
07	3534	X	2552	-0-	-982	-0-	162	1	2318	2	Y	65	171	1	1	8	48
							72	9									
08	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	186	1	2432	2	Y	108	2	8			154
							119	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	690	1	2255	2	Y	-0-					154
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	713	1	1952	2	Y	52	178	1	1	8	27
							57	9									
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	690	1	1988	2	Y	94	1	8			120
							103	9									
12	3038	X	1904	-0-	-1134	-0-	690	1	1202	2	Y	11	97	1			34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

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. (I) GAS LIFT(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-	85	1	1524	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	69	1	1211	2	N	2	2	8			26
							2	9									
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	72	1	1262	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					26
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					26
07	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	55	1	1147	2	N	-0-					26
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	1320	N	938	-0-	-382	-0-	57	1	880	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-					26
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	70	1	1080	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	86	1	1597	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	95	1	1672	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	45	1	781	2	N	-0-					27
05	1860	N	169	-0-	-1691	-0-	9	1	160	2	N	-0-					27
06	1710	N	179	-0-	-1531	-0-	9	1	169	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	868	N	204	-0-	-664	-0-	9	1	195	2	N	-0-					27
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1389	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	84	1	1265	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	106	1	1903	2	N	5	5	8			97
							6	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1648	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	105	1	1856	2	N	18	3	8			112
							20	9									
04	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	100	1	1750	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	91	1	1675	2	N	-0-					112
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					112
07	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	77	1	1611	2	N	4	4	8			112
							4	9									
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	101	1	1611	2	N	27	7	8			132
							30	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	3	3	8			132
							3	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	22	2	8			152
							24	9									
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	92	1	1410	2	N	2	2	8			152
							2	9									
12	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	100	1	1507	2	N	22	2	8			172
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					45
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	15	1	270	2	N	-0-					45
05	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	6	1	124	2	N	-0-					45
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					45
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	29	1	440	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	56	1	1016	2	N	34	4	8			100
							37	9									
02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	44	1	818	2	N	5	1	8			104
							6	9									
03	1798	N	1008	-0-	-790	-0-	54	1	947	2	N	6	81	1	2	8	27
							7	9									
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	52	1	906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	44	1	809	2	N	-0-					27
06	990	N	475	-0-	-515	-0-	23	1	452	2	N	-0-					27
07	992	N	485	-0-	-507	-0-	22	1	463	2	N	-0-					27
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	32	1	512	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	17	1	267	2	N	35	2	8			60
							39	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	21	1	8			80
							23	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	N	-0-					80
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	N	11	6	8			34
							12	9									
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	90	1	1666	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	101	1	1791	2	N	2	2	8			34
							2	9									
04	1950	N	1174	-0-	-776	-0-	63	1	1109	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	1953	N	159	-0-	-1794	-0-	8	1	151	2	N	-0-					34
06	1830	N	149	-0-	-1681	-0-	7	1	142	2	N	-0-					34
07	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	9	1	188	2	N	-0-					34
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	N	27	7	8			54
							30	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	N	60	82	1	3	8	29
							66	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	101	1	1536	2	N	4	4	8			29
							4	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	N	2	2	8			29
							2	9									
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	150	1	2256	2	N	1	1	8			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 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-	84	1	1508	2	N	2	2	8			79
							2	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	83	1	1464	2	N	2	2	8			79
							2	9									
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	37	1	654	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	1612	N	154	-0-	-1458	-0-	7	1	127	2	N	18	74	1			23
							20	9									
06	1500	N	431	-0-	-1069	-0-	21	1	409	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	207	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	86	1	1334	2	N	-0-					23
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	2	2	8			23
							2	9									
12	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	76	1	1146	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	-0-					27
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					27
04	720	N	110	-0-	-610	-0-	6	1	104	2	N	-0-					27
05	620	N	74	-0-	-546	-0-	4	1	70	2	N	-0-					27
06	570	N	164	-0-	-406	-0-	8	1	156	2	N	-0-					27
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					27
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-					27
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					27
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					27
11	750	N	443	-0-	-307	-0-	27	1	416	2	N	-0-					27
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	1997	2	N	7	7	8			161
							8	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	2	2	8			161
							2	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2098	2	N	17	151	1	2	8	25
							19	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	105	1	1919	2	N	-0-					25
06	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	97	1	1890	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					25
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2101	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2035	2	N	35	3	8			57
							39	9									
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	124	1	1913	2	N	2	2	8			57
							2	9									
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	1989	2	N	21	1	8			77
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

01	0	W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
03	342		53	-0-	-289	-0-	3	1	31	2	N	17					44
							19	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		87	-0-	87	87	6	1	68	2	N	12	1	8			55
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	2330	-0-	-212		-0-		122	1	2205	2	N	3	3	8			35
									3	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-		-0-		108	1	1992	2	N	2	2	8			35
									2	9									
03	2418	N	2108	-0-	-310		-0-		113	1	1993	2	N	2	2	8			35
									2	9									
04	2250	N	900	-0-	-1350		-0-		48	1	851	2	N	1	1	8			35
									1	9									
05	2325	N	644	-0-	-1681		-0-		33	1	611	2	N	-0-					35
06	2040	N	1296	-0-	-744		-0-		63	1	1233	2	N	-0-					35
07	1212	N	1212	-0-	-0-		-0-		55	1	1156	2	N	1	1	8			35
									1	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-		-0-		111	1	1785	2	N	2	2	8			35
									2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-		-0-		120	1	1866	2	N	41	1	8			75
									45	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-		-0-		114	1	1735	2	N	26	2	8			99
									29	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42		-0-		109	1	1678	2	N	1	1	8			99
									1	9									
12	2108	N	1912	-0-	-196		-0-		119	1	1792	2	N	1	1	8			99
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. GAS LIFT (I)(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	1033	-0-	-1075		-0-		54	1	977	2	N	2	2	8			20
									2	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-		-0-		106	1	1968	2	N	47	2	8			65
									52	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-		-0-		89	1	1574	2	N	24	2	8			87
									26	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-		68	1	1186	2	N	2	2	8			87
									2	9									
05	2356	N	1025	-0-	-1331		-0-		53	1	972	2	N	-0-					87
06	1620	N	961	-0-	-659		-0-		47	1	912	2	N	2	2	8			87
									2	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-		-0-		63	1	1333	2	N	15	5	8			97
									17	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-		-0-		124	1	1980	2	N	49	9	8			137
									54	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-		-0-		149	1	2309	2	N	1	1	8			137
									1	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-		-0-		116	1	1771	2	N	43	3	8			177
									47	9									
11	2100	N	1936	-0-	-164		-0-		117	1	1795	2	N	22	2	8			197
									24	9									
12	2542	N	1663	-0-	-879		-0-		101	1	1516	2	N	42	185	1	1	8	53
									46	9									

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	146	1	2625	2	N	1	1	8			60
							1	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1779	2	N	2	2	8			60
							2	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1811	2	N	3	3	8			60
							3	9									
04	2670	N	993	-0-	-1677	-0-	54	1	939	2	N	-0-					60
05	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	56	1	1024	2	N	-0-					60
06	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	52	1	1020	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	N	6	6	8			60
							7	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	4	4	8			60
							4	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1664	2	N	2	2	8			60
							2	9									
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	90	1	1394	2	N	2	2	8			60
							2	9									
12	1643	N	999	-0-	-644	-0-	61	1	926	2	N	11	1	8			70
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	2	N	24	4	8			62
							26	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	1	1	8			62
							1	9									
04	1140	N	444	-0-	-696	-0-	24	1	420	2	N	-0-					62
05	1085	N	139	-0-	-946	-0-	7	1	132	2	N	-0-					62
06	1230	N	519	-0-	-711	-0-	25	1	492	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	14	1	286	2	N	2	2	8			62
							2	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	2	N	9	9	8			62
							10	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	2	2	8			62
							2	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1067	2	N	2	2	8			62
							2	9									
11	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	71	1	1086	2	N	3	3	8			62
							3	9									
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	67	1	1009	2	N	1	1	8			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

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	1603	-0-	-319	-0-	82	1	1485	2	Y	33	4	8			42
							36	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	21	43	1	1	8	19
							23	9									
03	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	98	1	1731	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	Y	16	2	8			33
							18	9									
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	95	1	1748	2	Y	25					58
							28	9									
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	81	1	1568	2	Y	28	61	1			25
							31	9									
07	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	66	1	1395	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	109	1	1741	2	Y	17	4	8			38
							19	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	111	1	1718	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	123	1	1874	2	Y	22	37	1			23
							24	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	123	1	1851	2	Y	16	5	8			34
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	2682	-0-	-77	-0-	139	1	2506	2	Y	34	3	8			54
							37	9									
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	121	1	2242	2	Y	21	54	1	1	8	20
							23	9									
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	141	1	2497	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135	1	2367	2	Y	17	1	8			36
							19	9									
05	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	84	1	1533	2	Y	25					61
							28	9									
06	2550	N	1573	-0-	-977	-0-	75	1	1467	2	Y	28	65	1			24
							31	9									
07	2604	N	1185	-0-	-1419	-0-	54	1	1129	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	123	1	1966	2	Y	17	4	8			37
							19	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	2	Y	23	38	1			22
							25	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	165	1	2541	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1701	2	Y	17	5	8			34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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. GAS LIFT (I)(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	2193	-0-	-8	-0-	115	1	2074	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	103	1	1911	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2105	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	99	1	1735	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					20
06	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	94	1	1839	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	84	1	1770	2	N	4	4	8			20
							4	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	2	N	21	1	8			40
							23	9									
09	1920	N	1419	-0-	-501	-0-	86	1	1332	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	100	1	1533	2	N	-0-					40
11	2100	N	1396	-0-	-704	-0-	85	1	1311	2	N	-0-					40
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	136	1	2056	2	N	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	1866	-0-	-25	-0-	98	1	1767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	83	1	1537	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	95	1	1684	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	71	1	1246	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	54	1	994	2	Y	-0-					1
06	1710	N	896	-0-	-814	-0-	44	1	850	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
07	1364	N	988	-0-	-376	-0-	45	1	941	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	24	4	8			20
							26	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	2	Y	12	20	1	12	8	-0-
							13	9									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1646	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	124	1	1864	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS LIFT (I)(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	1415	-0-	-104	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					85
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	71	1	8			155
							78	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	81	1	1425	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1380	N	561	-0-	-819	-0-	30	1	530	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	1488	N	173	-0-	-1315	-0-	8	1	153	2	N	11	106	1			60
							12	9									
06	1470	N	166	-0-	-1304	-0-	8	1	158	2	N	-0-					60
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	N	2	2	8			60
							2	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	N	4	4	8			60
							4	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	2	2	8			60
							2	9									
11	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	66	1	1017	2	N	-0-					60
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1250	2	N	6	1	8			65
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	148	1	2660	2	N	4	4	8			157
							4	9									
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2578	2	N	2	2	8			157
							2	9									
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2687	2	N	9	2	8			164
							10	9									
04	2730	N	1748	-0-	-982	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8			164
							1	9									
05	3007	N	775	-0-	-2232	-0-	40	1	735	2	N	-0-					164
06	2760	N	559	-0-	-2201	-0-	27	1	532	2	N	-0-					164
07	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	64	1	1346	2	N	48	181	1	6	8	25
							53	9									
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	118	1	1893	2	N	6	6	8			25
							7	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	135	1	2096	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2136	2	N	2	2	8			25
							2	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	2294	N	1756	-0-	-538	-0-	108	1	1625	2	N	21	1	8			45
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	73	1	1310	2	N	-0-					60
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	63	1	1110	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					60
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	66	1	1212	2	N	5					65
							6	9									
06	1140	N	762	-0-	-378	-0-	37	1	725	2	N	-0-					65
07	1395	N	842	-0-	-553	-0-	38	1	804	2	N	-0-					65
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	3	3	8			65
							3	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					65
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	713	N	608	-0-	-105	-0-	32	1	575	2	N	1	1	8			29
							1	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	27	2	8			54
							30	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	51	1	8			104
							56	9									
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	9	1	164	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	837	N	158	-0-	-679	-0-	8	1	150	2	N	-0-					104
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	16	1	306	2	N	-0-					104
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					104
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	1	1	8			104
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	1	1	8			104
							1	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	N	2	2	8			104
							2	9									
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	25	1	392	2	N	1	1	8			104
							1	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	1	1	8			104
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3441	X	1868	-0-	-1573	-0-	98	1	1770	2	N	-0-					99
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	244	1	4523	2	N	9	4	8			104
							10	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	217	1	3826	2	N	8	3	8			109
							9	9									
04	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	133	1	2336	2	N	161	191	1	2	8	77
							177	9									
05	4774	X	2181	-0-	-2593	-0-	113	1	2068	2	N	-0-					77
06	4620	X	2087	-0-	-2533	-0-	102	1	1985	2	N	-0-					77
07	4774	X	2201	-0-	-2573	-0-	99	1	2078	2	N	22	2	8			97
							24	9									
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	379	1	6071	2	N	133	189	1	14	8	27
							146	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	298	1	4611	2	N	4	4	8			27
							4	9									
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	265	1	4044	2	N	23	3	8			47
							25	9									
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	259	1	3986	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	258	1	3897	2	N	41	1	8			87
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	172	1	3094	2	N	9	4	8			82
							10	9									
02	2436	X	2421	-0-	-15	-0-	124	1	2297	2	N	-0-					82
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	N	2	2	8			82
							2	9									
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	269	1	4725	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	309	1	5668	2	N	-0-					82
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	191	1	3720	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	N	-0-					82
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	173	1	2776	2	N	3	3	8			82
							3	9									
09	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	141	1	2158	2	N	20					102
							22	9									
11	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	35	1	542	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	242	1	3648	2	N	22	2	8			122
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 39,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	154	1	2773	2	Y	7	7	8			27
							8	9									
02	2240	X	2109	-0-	-131	-0-	108	1	1999	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
03	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	82	1	1440	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	2850	X	1284	-0-	-1566	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-					27
05	2945	X	1231	-0-	-1714	-0-	64	1	1167	2	Y	-0-					27
06	2850	X	1895	-0-	-955	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					27
07	2325	X	1469	-0-	-856	-0-	67	1	1400	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	75	1	1196	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	1890	X	1309	-0-	-581	-0-	79	1	1228	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
10	1953	X	886	-0-	-1067	-0-	54	1	831	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	1890	X	899	-0-	-991	-0-	55	1	843	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	1457	X	990	-0-	-467	-0-	62	1	927	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	114	1	1179	2	N	-0-					28
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	98	1	945	2	N	47					75
							52	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	12					87
							13	9									
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	110	1	1043	2	N	-0-					87
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					87
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	143	1	1246	2	N	2	2	8			87
							2	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	1200	N	639	-0-	-561	-0-	96	1	543	2	N	-0-					87
10	1240	N	926	-0-	-314	-0-	103	1	823	2	N	-0-					87
11	1200	N	839	-0-	-361	-0-	117	1	722	2	N	-0-					87
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	159	1	1118	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					79
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	71	1	683	2	Y	6					85
							7	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					85
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	79	1	753	2	Y	-0-					85
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	Y	-0-	85	1			-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127	-0-	76	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	916	-0-	-200	-0-	102	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	90	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	81	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	119	1	741	2	Y	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	144	1	1012	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	4	4	8			32
							4	9									
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	2	N	9	4	8			37
							10	9									
04	3000	N	3122	-0-	122	122	168	1	2948	2	N	5	2	8			40
							6	9									
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	41	1	748	2	N	-0-					40
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-					40
07	1271	X	305	-0-	-966	-0-	14	1	291	2	N	-0-					40
08	1271	X	252	-0-	-1019	-0-	15	1	237	2	N	-0-					40
09	1230	X	729	-0-	-501	-0-	44	1	685	2	N	-0-					40
10	1271	X	617	-0-	-654	-0-	38	1	579	2	N	-0-					40
11	1230	X	299	-0-	-931	-0-	18	1	281	2	N	-0-					40
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	196	1	3540	2	N	6	6	8			84
							7	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	180	1	3340	2	N	7	2	8			89
							8	9									
03	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	199	1	3513	2	N	16	3	8			102
							18	9									
04	3630	X	2835	-0-	-795	-0-	153	1	2681	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	3906	X	2864	-0-	-1042	-0-	148	1	2716	2	N	-0-					102
06	3780	X	2739	-0-	-1041	-0-	134	1	2603	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	133	1	2793	2	N	5	5	8			102
							6	9									
08	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	214	1	3428	2	N	26	6	8			122
							29	9									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	216	1	3344	2	N	3	3	8			122
							3	9									
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	22	2	8			142
							24	9									
11	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	206	1	3181	2	N	3	3	8			142
							3	9									
*12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	232	1	3499	2	N	2	2	8			142
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	314	-0-	-275		-0-		59	1	251	2	Y	4	3	1			6
									4	9									
02	508	N	508	-0-	-0-		-0-		100	1	408	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-		-0-		143	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-		-0-		151	1	552	2	Y	1					1
									1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-		-0-		152	1	538	2	Y	1					2
									1	9									
06	774	N	774	-0-	-0-		-0-		159	1	615	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-		-0-		128	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10		-0-		117	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62		-0-		135	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-		-0-		188	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-		-0-		99	1	629	2	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-		-0-		161	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4595	-0-	-458		-0-		241	1	4347	2	N	6	6	8			126
									7	9									
02	4424	X	4135	-0-	-289		-0-		212	1	3921	2	N	2	2	8			126
									2	9									
03	4898	X	4469	-0-	-429		-0-		239	1	4227	2	N	3	3	8			126
									3	9									
04	4740	X	3689	-0-	-1051		-0-		199	1	3490	2	N	-0-					126
05	4774	X	3222	-0-	-1552		-0-		166	1	3056	2	N	-0-					126
06	4440	X	2992	-0-	-1448		-0-		146	1	2845	2	N	1	1	8			126
									1	9									
07	4588	X	2699	-0-	-1889		-0-		123	1	2576	2	N	-0-					126
08	4464	X	2928	-0-	-1536		-0-		172	1	2756	2	N	-0-					126
09	3690	X	2414	-0-	-1276		-0-		146	1	2268	2	N	-0-					126
10	3224	X	2489	-0-	-735		-0-		153	1	2336	2	N	-0-					126
11	3000	X	2265	-0-	-735		-0-		138	1	2127	2	N	-0-					126
12	2914	X	2090	-0-	-824		-0-		130	1	1960	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 37,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	234	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	196	1	2430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	213	1	2675	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	198	1	2444	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	223	1	2808	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	243	1	2862	2	Y	-0-					1
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	253	1	2868	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	267	1	2996	2	Y	10					11
							11	9									
09	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	230	1	2592	2	Y	-0-					11
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	261	1	2907	2	Y	-0-					11
11	3180	X	2367	-0-	-813	-0-	202	1	2121	2	Y	40	1	8			50
							44	9									
12	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	259	1	3014	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 35,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-78	-0-	105	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	97	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	98	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	99	1	1162	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	103	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	103	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	99	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	107	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	83	1	871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	104	1	1216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					28
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	10	1	194	2	N	-0-					28
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	203	1	2750	2	Y	484	516	1	1	8	124
							532	9									
02	3528	X	2919	-0-	-609	-0-	170	1	2374	2	Y	341	357	1	6	8	102
							375	9									
03	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	168	1	2828	2	Y	404	336	1	2	8	168
							444	9									
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	196	1	2671	2	Y	349	356	1	2	8	159
							384	9									
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	172	1	3063	2	Y	745	855	1	3	8	46
							820	9									
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	210	1	2707	2	Y	442	337	1			151
							486	9									
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	196	1	3932	2	Y	557	505	1	4	8	199
							613	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	217	1	3362	2	Y	503	523	1	1	8	178
							553	9									
09	3930	X	3917	-0-	-13	-0-	667	1	2782	2	Y	425	502	1			101
							468	9									
10	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	690	1	2293	2	Y	322	327	1	1	8	95
							354	9									
11	4590	X	3229	-0-	-1361	-0-	690	1	2065	2	Y	431	351	1	1	8	174
							474	9									
12	4743	X	2551	-0-	-2192	-0-	667	1	1369	2	Y	468	528	1	1	8	113
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,471

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3596	X	2902	-0-	-694	-0-	152	1	2746	2	N	4	4	8			106
							4	9									
02	3304	X	2992	-0-	-312	-0-	153	1	2838	2	N	1	1	8			106
							1	9									
03	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	170	1	2994	2	N	2	2	8			106
							2	9									
04	3480	X	1654	-0-	-1826	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					106
05	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					106
06	3210	X	1097	-0-	-2113	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					106
07	3317	X	855	-0-	-2462	-0-	39	1	814	2	N	2	2	8			106
							2	9									
08	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	128	1	2048	2	N	41	1	8			146
							45	9									
09	2280	X	2090	-0-	-190	-0-	127	1	1962	2	N	1	1	8			146
							1	9									
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	144	1	2195	2	N	20					166
							22	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	N	1	1	8			166
							1	9									
12	2232	X	2151	-0-	-81	-0-	131	1	1981	2	N	35	173	1	1	8	27
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 26,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	68	1	1222	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	63	1	1162	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	8					40
							9	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	67	1	1182	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					40
06	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	54	1	1061	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1186	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	30					70
							33	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	55	98	1			27
							61	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	81	1	1250	2	N	-0-					27
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	4393	-0-	-288	-0-	257	1 2 9	4134	2	Y	2	2	8			21
02	4228	X	3988	-0-	-240	-0-	171	1 6 9	3811	2	Y	5					26
03	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	173	1 1 9	4018	2	Y	1	1	8			26
04	4530	X	3877	-0-	-653	-0-	152	1 1 9	3724	2	Y	1	1	8			26
05	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	141	1 2 9	3715	2	Y	2	2	8			26
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	133	1	3463	2	Y	-0-					26
07	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	130	1 1 9	3492	2	Y	1	1	8			26
08	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	129	1	3356	2	Y	-0-					26
09	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	118	1 1 9	3131	2	Y	1	1	8			26
10	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	113	1 1 9	3079	2	Y	1	1	8			26
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	3779	2	Y	1	1	8			26
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	3936	2	Y	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 45,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

01	620	N	385	-0-	-235	-0-	34	1	351	2	N	-0-					47
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	27	1 3 9	256	2	N	3					50
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	26	1	257	2	N	-0-					50
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	22	1	212	2	N	-0-					50
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	23	1	210	2	N	-0-					50
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	16	1	133	2	N	-0-					50
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					50
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	22	1	176	2	N	-0-					50
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	N	-0-					50
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	2	N	-0-					50
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	15	1	94	2	N	-0-					50
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	112	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	114	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	117	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	113	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	117	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	111	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	659	-0-	-421	-0-	99	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	836	-0-	-311	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	108	1	672	2	Y	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	167	1	1177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	178	1	1837	2	Y	-0-					54
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					54
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	197	1	1942	2	Y	-0-					54
04	1950	N	1396	-0-	-554	-0-	133	1	1263	2	Y	-0-					54
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	178	1	1648	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	173	1	1468	2	Y	-0-					54
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1549	2	Y	-0-					54
08	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	167	1	1334	2	Y	-0-					54
09	1650	N	899	-0-	-751	-0-	135	1	764	2	Y	-0-					54
10	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	129	1	1024	2	Y	-0-					54
11	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	167	1	1034	2	Y	-0-					54
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	177	1	1247	2	Y	1	1	8			54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	151	1	2722	2	N	5	5	8			99
							6	9									
02	2856	X	2818	-0-	-38	-0-	144	1	2670	2	N	4	4	8			99
							4	9									
03	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	160	1	2816	2	N	3	3	8			99
							3	9									
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	110	1	1925	2	N	2	2	8			99
							2	9									
05	3131	X	1257	-0-	-1874	-0-	65	1	1192	2	N	-0-					99
06	3030	X	2212	-0-	-818	-0-	108	1	2101	2	N	3	3	8			99
							3	9									
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	107	1	2240	2	N	17	6	8			110
							19	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	204	1	3274	2	N	108	171	1	7	8	40
							119	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	183	1	2828	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	2	N	2	2	8			40
							2	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	197	1	3041	2	N	5	5	8			40
							6	9									
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	211	1	3181	2	N	22	2	8			60
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	67	1	1215	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	62	1	1089	2	N	4	3	8			28
							4	9									
04	1230	N	746	-0-	-484	-0-	40	1	698	2	N	7	1	8			34
							8	9									
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	35	1	638	2	N	6	1	8			39
							7	9									
06	1110	N	582	-0-	-528	-0-	28	1	552	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	29	1	616	2	N	3	2	8			40
							3	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	N	4					44
							4	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	N	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	N	55					109
							61	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	28	2	8			135
							31	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	24					159
							26	9									
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	74	1	1352	2	N	-0-					159
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	2	2	8			159
							2	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	133	1	2124	2	N	90	179	1	6	8	64
							99	9									
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	123	1	1912	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	83	1	1271	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	93	1	1435	2	N	1	1	8			64
							1	9									
12	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	64	1	967	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	5236	-0-	-375	-0-	275	1	4955	2	N	5	2	8			100
							6	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	247	1	4572	2	N	20	1	8			119
							22	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	284	1	5022	2	N	25	2	8			142
							28	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	227	1	3992	2	N	5					147
							6	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	207	1	3792	2	N	7					154
							8	9									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3950	2	N	15					169
							17	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	184	1	3863	2	N	11	153	1			27
							12	9									
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	320	1	5125	2	N	13					40
							14	9									
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	285	1	4414	2	N	16	1	8			55
							18	9									
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	304	1	4648	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	291	1	4480	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	311	1	4692	2	N	11	1	8			65
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 56,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-					50
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	24	1	441	2	N	-0-					50
03	930	N	250	-0-	-680	-0-	13	1	230	2	N	6	1	8			55
							7	9									
04	690	N	227	-0-	-463	-0-	12	1	215	2	N	-0-					55
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	10	1	185	2	N	-0-					55
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-					55
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					55
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					55
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					55
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	229	2	N	-0-					55
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	21	1	322	2	N	-0-					55
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	78 43	1 9	1402	2	Y	39	4	8			63
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65 23	1 9	1199	2	Y	21	60	1	3	8	21
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	1318	2	Y	2	2	8			21
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	973	2	Y	5	2	8			24
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					24
06	1350	N	481	-0-	-869	-0-	22 26	1 9	433	2	Y	24	37	1			11
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1143	2	Y	2	2	8			11
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78 23	1 9	1249	2	Y	21	6	8			26
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1255	2	Y	1	1	8			26
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	71 25	1 9	1083	2	Y	23	33	1			16
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	80 1	1 9	1238	2	Y	1	1	8			16
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100 24	1 9	1509	2	Y	22	5	8			33

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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. GAS LIFT (I)(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	2760	-0-	-278	-0-	145 11	1 9	2604	2	N	10					37
02	2744	X	2420	-0-	-324	-0-	123 17	1 9	2280	2	N	15					52
03	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	143 17	1 9	2525	2	N	15					67
04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	114 6	1 9	1992	2	N	5					72
05	2759	X	1698	-0-	-1061	-0-	87 11	1 9	1600	2	N	10					82
06	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	86 28	1 9	1676	2	N	25					107
07	2697	X	1370	-0-	-1327	-0-	61 18	1 9	1291	2	N	16	97	1			26
08	2697	X	2211	-0-	-486	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					26
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	2053	2	N	1	1	8			26
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	2147	2	N	1	1	8			26
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	2004	2	N	2	2	8			26
*12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	147 15	1 9	2218	2	N	14	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. 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	3410	X	3304	-0-	-106		-0-		173	1	3121	2	N	9	4	8			112
									10	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-		-0-		167	1	3091	2	N	5	81	1	4	8	32
									6	9									
03	3534	X	3511	-0-	-23		-0-		188	1	3317	2	N	5	5	8			32
									6	9									
04	3420	X	3036	-0-	-384		-0-		163	1	2862	2	N	10	5	8			37
									11	9									
05	3627	X	2888	-0-	-739		-0-		149	1	2739	2	N	-0-					37
06	3510	X	2263	-0-	-1247		-0-		110	1	2151	2	N	2	2	8			37
									2	9									
07	3627	X	2615	-0-	-1012		-0-		118	1	2489	2	N	7	7	8			37
									8	9									
08	3503	X	3066	-0-	-437		-0-		177	1	2839	2	N	45	10	8			72
									50	9									
09	3030	X	2696	-0-	-334		-0-		163	1	2530	2	N	3	3	8			72
									3	9									
10	3037	X	3037	-0-	-0-		-0-		183	1	2802	2	N	47	5	8			114
									52	9									
11	2970	X	2818	-0-	-152		-0-		171	1	2639	2	N	7	4	8			117
									8	9									
12	3069	X	2858	-0-	-211		-0-		177	1	2664	2	N	15	103	1	2	8	27
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. 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	5177	X	4819	-0-	-358		-0-		282	1	4536	2	N	1	1	8			49
									1	9									
02	4508	X	4364	-0-	-144		-0-		187	1	4176	2	N	1	1	8			49
									1	9									
03	4991	X	4596	-0-	-395		-0-		190	1	4405	2	N	1	1	8			49
									1	9									
04	4830	X	4468	-0-	-362		-0-		174	1	4273	2	N	19	1	8			67
									21	9									
05	4867	X	4402	-0-	-465		-0-		161	1	4240	2	N	1	1	8			67
									1	9									
06	4680	X	4234	-0-	-446		-0-		156	1	4076	2	N	2	2	8			67
									2	9									
07	4836	X	4504	-0-	-332		-0-		159	1	4275	2	N	64	2	8			129
									70	9									
08	4619	X	4452	-0-	-167		-0-		164	1	4288	2	N	-0-					129
09	4470	X	4248	-0-	-222		-0-		154	1	4093	2	N	1	1	8			129
									1	9									
10	4495	X	4026	-0-	-469		-0-		142	1	3883	2	N	1	1	8			129
									1	9									
11	4350	X	3560	-0-	-790		-0-		130	1	3429	2	N	1	1	8			129
									1	9									
12	4495	X	3589	-0-	-906		-0-		144	1	3444	2	N	1	1	8			129
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 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	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	231	1	3409	2	N	3	3	8			162
							3	9									
02	3444	X	3157	-0-	-287	-0-	193	1	2957	2	N	6	2	8			166
							7	9									
03	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	236	1	3309	2	N	86	196	1	2	8	54
							95	9									
04	3600	X	3101	-0-	-499	-0-	233	1	2838	2	N	27	1	8			80
							30	9									
05	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	216	1	3026	2	N	-0-					80
06	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	209	1	2967	2	N	12	2	8			90
							13	9									
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	244	1	3296	2	N	8	8	8			90
							9	9									
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	236	1	3233	2	N	67	6	8			151
							74	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	224	1	3006	2	N	2	2	8			151
							2	9									
10	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	214	1	3130	2	N	22	2	8			171
							24	9									
11	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	231	1	2935	2	N	37	181	1	3	8	24
							41	9									
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	231	1	3032	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 40,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 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	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	96	1	1737	2	Y	-0-					20
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	85	1	1576	2	Y	-0-					20
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	94	1	1657	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	75	1	1310	2	Y	-0-					20
05	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					20
06	1680	N	975	-0-	-705	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					20
07	1426	N	980	-0-	-446	-0-	45	1	935	2	Y	-0-					20
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-					20
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					20
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-					20
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	79	1	1209	2	Y	-0-					20
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 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	4867	X	4092	-0-	-775	-0-	215	1	3874	2	N	3	3	8			112
							3	9									
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	196	1	3631	2	N	2	2	8			112
							2	9									
03	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	227	1	4000	2	N	2	2	8			112
							2	9									
04	4140	X	3789	-0-	-351	-0-	204	1	3584	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	4247	X	3577	-0-	-670	-0-	185	1	3392	2	N	-0-					112
06	4110	X	3176	-0-	-934	-0-	155	1	3020	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	4247	X	2687	-0-	-1560	-0-	122	1	2565	2	N	-0-					112
08	4216	X	3083	-0-	-1133	-0-	181	1	2899	2	N	3	3	8			112
							3	9									
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	176	1	2728	2	N	2	2	8			112
							2	9									
10	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	152	1	2316	2	N	-0-					112
11	3180	X	2468	-0-	-712	-0-	150	1	2317	2	N	1	1	8			112
							1	9									
12	3069	X	2278	-0-	-791	-0-	142	1	2135	2	N	1	1	8			112
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2555	2	N	6	6	8			129
							7	9									
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	130	1	2415	2	N	9	4	8			134
							10	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	152	1	2689	2	N	23	5	8			152
							25	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	2	N	5	5	8			152
							6	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	-0-					152
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2475	2	N	8	3	8			157
							9	9									
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	113	1	2384	2	N	22	156	1	7	8	16
							24	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	N	9	9	8			16
							10	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	148	1	2289	2	N	4	4	8			16
							4	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	150	1	2299	2	N	3	3	8			16
							3	9									
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	142	1	2191	2	N	47	1	8			62
							52	9									
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	149	1	2241	2	N	1	1	8			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 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	2015	X	716	-0-	-1299	-0-	34	1 9	681	2	Y	1	1	8			32
02	1456	N	1073	-0-	-383	-0-	54	1 9	1018	2	Y	1	1	8			32
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	29	1 2 9	860	2	Y	2	2	8			32
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	804	2	Y	3	3	8			32
05	1178	N	523	-0-	-655	-0-	25	1 9	497	2	Y	1	1	8			32
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1 9	844	2	Y	1	1	8			32
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	32	1 9	601	2	Y	1	1	8			32
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	53	1	907	2	Y	-0-					32
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1 9	903	2	Y	1	1	8			32
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					32
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	43	1	801	2	Y	-0-					32
12	992	N	515	-0-	-477	-0-	30	1 9	484	2	Y	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 9,823 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1511	2	N	1	1	8			98
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	76	1	1425	2	N	-0-					98
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1696	2	N	2	2	8			98
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1500	2	N	1	1	8			98
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1720	2	N	2	2	8			98
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	85	1 9	1596	2	N	1	1	8			98
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1626	2	N	1	1	8			98
08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	86	1	1482	2	N	-0-					98
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	90	1 2 9	1448	2	N	2	2	8			98
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	79	1 9	1546	2	N	1	1	8			98
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1 9	1492	2	N	1	1	8			98
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1514	2	N	1	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 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	2914	N	2160	-0-		-754	-0-		103	1	2057	2	N	-0-					28
02	2268	N	1149	-0-		-1119	-0-		58	1	1089	2	N	2	2	8			28
									2	9									
03	2108	N	1455	-0-		-653	-0-		47	1	1408	2	N	-0-					28
04	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-		108	1	2087	2	N	-0-					28
05	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-		79	1	1562	2	N	1	1	8			28
									1	9									
06	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-		86	1	1607	2	N	1	1	8			28
									1	9									
07	2263	N	1533	-0-		-730	-0-		77	1	1456	2	N	-0-					28
08	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-		92	1	1585	2	N	-0-					28
09	1680	N	1610	-0-		-70	-0-		94	1	1515	2	N	1	1	8			28
									1	9									
10	1519	N	1420	-0-		-99	-0-		69	1	1350	2	N	1	1	8			28
									1	9									
11	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		99	1	1856	2	N	-0-					28
*12	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-		116	1	1855	2	N	1	1	8			28
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	179	-0-		-69	-0-		35	1	144	2	Y	-0-					14
02	170	N	170	-0-		-0-	-0-		37	1	132	2	Y	1	1	8			14
									1	9									
03	248	N	129	-0-		-119	-0-		33	1	96	2	Y	-0-					14
04	180	N	122	-0-		-58	-0-		33	1	89	2	Y	-0-					14
05	186	N	150	-0-		-36	-0-		40	1	110	2	Y	-0-					14
06	193	N	193	-0-		-0-	-0-		54	1	139	2	Y	-0-					14
07	332	N	332	-0-		-0-	-0-		75	1	195	2	Y	56					70
									62	9									
08	155	N	124	-0-		-31	-0-		33	1	91	2	Y	-0-					70
09	180	N	101	-0-		-79	-0-		29	1	72	2	Y	-0-					70
10	341	N	104	-0-		-237	-0-		31	1	73	2	Y	-0-					70
11	120	N	68	-0-		-52	-0-		21	1	47	2	Y	-0-					70
12	93	N	78	-0-		-15	-0-		25	1	52	2	Y	1	56	1			15
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	320	1	4048	2	N	42	1	8			70
							46	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	225	1	2720	2	N	60	3	8			127
							66	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	290	1	3472	2	N	134	75	1	2	8	184
							147	9									
04	2760	X	1602	-0-	-1158	-0-	136	1	1437	2	N	26	158	1			52
							29	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	349	1	3871	2	N	29	1	8			80
							32	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	323	1	3647	2	N	135	175	1			40
							149	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	339	1	3678	2	N	123	3	8			160
							135	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	326	1	3562	2	N	54	180	1	1	8	33
							59	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3512	2	N	34					67
							37	9									
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	364	1	3662	2	N	95	2	8			160
							105	9									
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	343	1	3672	2	N	140	167	1	1	8	132
							154	9									
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	380	1	4574	2	N	16	1	8			147
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 46,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2542	N	1906	-0-	-636	-0-	91	1	1815	2	N	-0-					150
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	83	1	1555	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	59	1	1779	2	N	-0-					150
04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	85	1	1635	2	N	-0-					150
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	92	1	1727	2	N	-0-					150
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1703	2	N	-0-					150
08	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	89	1	1523	2	N	-0-					150
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	102	1	1647	2	N	1	1	8			150
							1	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	N	-0-					150
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1556	2	N	-0-					150
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	N	1	1	8			150
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

01	3782	X	1911	-0-	-1871	-0-	91	1	1819	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	3416	X	3025	-0-	-391	-0-	152	1	2872	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	105	1	3151	2	Y	12	2	8			33
							13	9									
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	161	1	3121	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	165	1	3236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	114	1	2135	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	117	1	2204	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	147	1	2533	2	Y	-0-					33
09	3300	X	1495	-0-	-1805	-0-	87	1	1407	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	193	1	3765	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	122	1	2284	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
12	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	135	1	2146	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	260	1	3295	2	N	92					129
							101	9									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	268	1	3237	2	N	33	135	1			27
							36	9									
03	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	293	1	3510	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	348	1	3670	2	N	-0-					27
05	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	287	1	3186	2	N	-0-					27
06	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	281	1	3173	2	N	-0-					27
07	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	309	1	3355	2	N	60					87
							66	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-					87
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	344	1	3452	2	N	-0-					87
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	366	1	3683	2	N	2	57	1	2	8	30
							2	9									
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	293	1	3134	2	N	-0-					30
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	2	N	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	88	1	1765	2	N	1	1	8			115
							1	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-					115
03	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	53	1	1592	2	N	-0-					115
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					115
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					115
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	2	N	-0-					115
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	N	-0-					115
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	98	1	1682	2	N	-0-					115
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	102	1	1635	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					115
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	87	1	1630	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	101	1	1613	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 20,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 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	2635	X	2187	-0-		-448		-0-		104	1	2082	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
02	2380	X	1729	-0-		-651		-0-		87	1	1642	2	Y	-0-					19
03	2635	X	2309	-0-		-326		-0-		74	1	2234	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
04	2437	X	2437	-0-		-0-		-0-		120	1	2317	2	Y	-0-					19
05	2219	X	2219	-0-		-0-		-0-		107	1	2110	2	Y	2	2	8			19
										2	9									
06	2220	X	2054	-0-		-166		-0-		104	1	1949	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
07	2511	X	2204	-0-		-307		-0-		111	1	2092	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
08	2511	X	1951	-0-		-560		-0-		107	1	1844	2	Y	-0-					19
09	2430	X	1975	-0-		-455		-0-		115	1	1859	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
10	2312	X	2312	-0-		-0-		-0-		113	1	2198	2	Y	1	1	8			19
										1	9									
11	2130	X	1910	-0-		-220		-0-		97	1	1813	2	Y	-0-					19
*12	2356	X	2356	-0-		-0-		-0-		139	1	2216	2	Y	1	1	8			19
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 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	3937	X	3907	-0-		-30		-0-		517	1	3368	2	N	20	1	8			45
										22	9									
02	3556	X	3397	-0-		-159		-0-		463	1	2908	2	N	24	5	8			64
										26	9									
03	4092	X	3944	-0-		-148		-0-		512	1	3415	2	N	15	2	8			77
										17	9									
04	3960	X	2533	-0-		-1427		-0-		136	1	2380	2	N	15					92
										17	9									
05	4092	X	2687	-0-		-1405		-0-		137	1	2516	2	N	31	4	8			119
										34	9									
06	3810	X	2846	-0-		-964		-0-		133	1	2593	2	N	109	4	8			224
										120	9									
07	3937	X	3251	-0-		-686		-0-		147	1	3092	2	N	11	178	1	4	8	53
										12	9									
08	3937	X	3861	-0-		-76		-0-		224	1	3592	2	N	41					94
										45	9									
09	3426	X	3426	-0-		-0-		-0-		206	1	3188	2	N	29	1	8			122
										32	9									
10	3435	X	3435	-0-		-0-		-0-		211	1	3217	2	N	6	1	8			127
										7	9									
11	3750	X	3084	-0-		-666		-0-		187	1	2882	2	N	14	1	8			140
										15	9									
12	3875	X	3144	-0-		-731		-0-		195	1	2945	2	N	4					144
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	2345	-0-	-290	-0-	123	1	2214	2	N	7	7	8			97
							8	9									
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	113	1	2095	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	137	1	2421	2	N	28	5	8			120
							31	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	N	4	4	8			120
							4	9									
05	2449	N	1698	-0-	-751	-0-	88	1	1610	2	N	-0-					120
06	2520	N	1297	-0-	-1223	-0-	63	1	1234	2	N	-0-					120
07	2480	N	1678	-0-	-802	-0-	71	1	1491	2	N	105	174	1	3	8	48
							116	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2031	2	N	3	3	8			48
							3	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	129	1	1990	2	N	2	2	8			48
							2	9									
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	100	1	1522	2	N	22	1	8			69
							24	9									
11	2100	N	1701	-0-	-399	-0-	104	1	1595	2	N	2	2	8			69
							2	9									
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	143	1	2152	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 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	3100	N	3563	-0-	463	463	688	1	2857	2	Y	16					31
							18	9									
02	2800	N	2571	-0-	-229	234	561	1	1971	2	Y	35					66
							39	9									
03	2724	N	2490	-0-	-234	-0-	639	1	1851	2	Y	-0-					66
04	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	563	1	1540	2	Y	-0-					66
05	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	614	1	1684	2	Y	-0-					66
06	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	619	1	1596	2	Y	-0-					66
07	2573	X	1717	-0-	-856	-0-	458	1	1197	2	Y	56					122
							62	9									
08	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	628	1	1742	2	Y	-0-					122
09	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	613	1	1546	2	Y	-0-					122
10	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	583	1	1373	2	Y	-0-					122
11	2280	X	1528	-0-	-752	-0-	469	1	1059	2	Y	-0-					122
12	2356	X	1384	-0-	-972	-0-	452	1	931	2	Y	1	103	1			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-1372	-0-	528	2	22	9	N	20					100
02	1680	N	434	-0-	-1246	-0-	434	2			N	-0-					100
03	1612	N	780	-0-	-832	-0-	723	2	57	9	N	52	17	8			135
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	458	2	39	9	N	35					170
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					170
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	579	2	41	9	N	37	170	1			37
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			37
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					37
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					37
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					37
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2025	2	45	9	N	41	1	8			77
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	933	2	189	9	N	172	167	1			82

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2958	-0-	-700		-0-	669	1	2288	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
02	3192	X	2977	-0-	-215		-0-	606	1	2370	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
03	3534	X	2987	-0-	-547		-0-	669	1	2317	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-		-0-	651	1	2691	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
05	3286	X	2893	-0-	-393		-0-	669	1	2221	2	Y	3	3	8			15
								3	9									
06	3180	X	2944	-0-	-236		-0-	650	1	2293	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
07	3441	X	3019	-0-	-422		-0-	670	1	2348	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-		-0-	674	1	2784	2	Y	-0-					15
09	3330	X	2965	-0-	-365		-0-	649	1	2316	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2933	-0-	-105		-0-	670	1	2262	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
11	3360	X	2439	-0-	-921		-0-	606	1	1833	2	Y	-0-					15
12	3472	X	1405	-0-	-2067		-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 34,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

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	2057	N	2057	-0-	-0-		-0-	480	1	1577	2	N	-0-					65
02	2464	N	1830	-0-	-634		-0-	521	1	1292	2	N	15					80
								17	9									
03	2480	N	2282	-0-	-198		-0-	626	1	1656	2	N	-0-					80
04	1980	N	1664	-0-	-316		-0-	489	1	1175	2	N	-0-					80
05	2015	N	1380	-0-	-635		-0-	487	1	893	2	N	-0-					80
06	2220	N	920	-0-	-1300		-0-	356	1	564	2	N	-0-					80
07	1705	N	1636	-0-	-69		-0-	619	1	1017	2	N	-0-					80
08	1464	N	1464	-0-	-0-		-0-	562	1	901	2	N	1	1	8			80
								1	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-		-0-	573	1	894	2	N	19					99
								21	9									
10	1643	N	1215	-0-	-428		-0-	503	1	699	2	N	12	2	8			109
								13	9									
11	1410	N	1309	-0-	-101		-0-	539	1	770	2	N	-0-					109
12	1550	N	1222	-0-	-328		-0-	525	1	674	2	N	21					130
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-		143	1	2574	2	N	3	92	1	1	8	30
								3	9									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		110	1	2038	2	N	-0-					30
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		138	1	2443	2	N	1	1	8			30
								1	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		106	1	1863	2	N	-0-					30
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-		118	1	2170	2	N	5					35
								6	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		114	1	2216	2	N	1	1	8			35
								1	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		88	1	1859	2	N	-0-					35
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-		155	1	2490	2	N	8	3	8			40
								9	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		131	1	2023	2	N	11	1	8			50
								12	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		142	1	2175	2	N	2	2	8			50
								2	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		124	1	1917	2	N	2	2	8			50
								2	9									
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		143	1	2156	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(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	2665	-0-	-435	-0-		139	1	2512	2	N	13	1	8			22
								14	9									
02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-		134	1	2488	2	N	28	1	8			49
								31	9									
03	2945	X	2632	-0-	-313	-0-		140	1	2467	2	N	23	2	8			70
								25	9									
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-		128	1	2244	2	N	8	1	8			77
								9	9									
05	2945	X	2518	-0-	-427	-0-		129	1	2376	2	N	12					89
								13	9									
06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-		117	1	2274	2	N	6	1	8			94
								7	9									
07	2945	X	2364	-0-	-581	-0-		107	1	2250	2	N	6	1	8			99
								7	9									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-		165	1	2638	2	N	1					100
								1	9									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-		158	1	2454	2	N	1	1	8			100
								1	9									
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-		162	1	2474	2	N	1	1	8			100
								1	9									
11	2700	X	2597	-0-	-103	-0-		158	1	2438	2	N	1	1	8			100
								1	9									
*12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-		176	1	2647	2	N	2	2	8			100
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1922	X	1326	-0-	-596	-0-	69	1	1240	2	N	15	1	8			74
							17	9									
02	1624	X	1172	-0-	-452	-0-	59	1	1098	2	N	14	1	8			87
							15	9									
03	1581	X	1086	-0-	-495	-0-	58	1	1028	2	N	-0-					87
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	N	-0-					87
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					87
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	82	1	1604	2	N	-0-					87
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	2	N	-0-					87
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	117	1	1880	2	N	-0-					87
09	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	81	1	1254	2	N	50	1	8			136
							55	9									
10	1736	N	1114	-0-	-622	-0-	68	1	1032	2	N	13					149
							14	9									
11	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	69	1	1066	2	N	3					152
							3	9									
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	87	1	1309	2	N	10	1	8			161
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 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	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	104	1	2067	2	Y	-0-					10
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	103	1	1938	2	Y	-0-					10
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2319	2	Y	-0-					10
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					10
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	2	Y	-0-					10
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	130	1	2438	2	Y	-0-					10
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	148	1	2781	2	Y	-0-					10
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	147	1	2533	2	Y	-0-					10
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	156	1	2519	2	Y	-0-					10
10	3100	N	3163	-0-	63	63	154	1	3009	2	Y	-0-					10
11	2529	N	2466	-0-	-63	-0-	125	1	2341	2	Y	-0-					10
12	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	124	1	1976	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2727	-0-	-1024	-0-	143	1	2569	2	N	14					156
							15	9									
02	3192	X	3127	-0-	-65	-0-	159	1	2946	2	N	20	2	8			174
							22	9									
03	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	159	1	2813	2	N	33	1	8			206
							36	9									
04	3240	X	2072	-0-	-1168	-0-	111	1	1949	2	N	11	190	1			27
							12	9									
05	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	92	1	1685	2	N	-0-					27
06	3360	X	2101	-0-	-1259	-0-	102	1	1990	2	N	8					35
							9	9									
07	3472	X	2786	-0-	-686	-0-	125	1	2637	2	N	22					57
							24	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	192	1	3069	2	N	22					79
							24	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	169	1	2624	2	N	21	1	8			99
							23	9									
10	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	124	1	1892	2	N	-0-					99
11	3180	X	2420	-0-	-760	-0-	146	1	2257	2	N	15	2	8			112
							17	9									
12	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	166	1	2507	2	N	51	2	8			161
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 30,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 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	2511	N	1757	-0-	-754	-0-	92	1	1665	2	N	-0-					54
02	1848	N	1438	-0-	-410	-0-	74	1	1364	2	N	-0-					54
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	1998	2	N	9	1	8			62
							10	9									
04	1710	N	857	-0-	-853	-0-	46	1	811	2	N	-0-					62
05	1581	N	659	-0-	-922	-0-	34	1	625	2	N	-0-					62
06	2040	N	599	-0-	-1441	-0-	29	1	570	2	N	-0-					62
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	N	-0-					62
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	27					89
							30	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	6	68	1			27
							7	9									
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	181	1	2774	2	N	7	1	8			33
							8	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	999	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	50	1	916	2	N	11	1	8			59
							12	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	N	19	2	8			76
							21	9									
04	1020	N	752	-0-	-268	-0-	40	1	709	2	N	3					79
							3	9									
05	1085	N	639	-0-	-446	-0-	33	1	603	2	N	3	1	8			81
							3	9									
06	1020	N	310	-0-	-710	-0-	15	1	294	2	N	1					82
							1	9									
07	775	N	270	-0-	-505	-0-	12	1	258	2	N	-0-					82
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	558	2	N	5					87
							6	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	N	25	93	1	2	8	17
							28	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					17
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	1	1	8			17
							1	9									
12	961	N	777	-0-	-184	-0-	48	1	728	2	N	1	1	8			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	262	1	4725	2	N	5	2	8			87
							6	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	236	1	4366	2	N	-0-					87
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	266	1	4694	2	N	6	4	8			89
							7	9									
04	4830	X	4156	-0-	-674	-0-	224	1	3925	2	N	6					95
							7	9									
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	237	1	4356	2	N	11	2	8			104
							12	9									
06	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	214	1	4167	2	N	10	2	8			112
							11	9									
07	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	197	1	4150	2	N	8	92	1	2	8	26
							9	9									
08	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	279	1	4472	2	N	6					32
							7	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	274	1	4239	2	N	10	2	8			40
							11	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	284	1	4347	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	270	1	4160	2	N	2	2	8			40
							2	9									
12	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	287	1	4334	2	N	2	2	8			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	176	1	3171	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	182	1	3377	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	195	1	3443	2	N	7	2	8			30
							8	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3144	2	N	31	1	8			60
							34	9									
05	3937	X	2966	-0-	-971	-0-	152	1	2784	2	N	27					87
							30	9									
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	133	1	2590	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	125	1	2619	2	N	39	5	8			121
							43	9									
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	161	1	2580	2	N	3	3	8			121
							3	9									
09	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	167	1	2583	2	N	1	1	8			121
							1	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	190	1	2910	2	N	2	2	8			121
							2	9									
11	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	162	1	2497	2	N	1	1	8			121
							1	9									
*12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	173	1	2611	2	N	150	149	1	1	8	121
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 36,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	183	1	1195	2	N	8	1	8			74
							9	9									
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	176	1	1102	2	N	24	1	8			97
							26	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	201	1	1340	2	N	17	4	8			110
							19	9									
04	1350	N	868	-0-	-482	-0-	47	1	818	2	N	3	1	8			112
							3	9									
05	1457	N	146	-0-	-1311	-0-	8	1	138	2	N	-0-					112
06	1500	N	153	-0-	-1347	-0-	7	1	137	2	N	8	90	1			30
							9	9									
07	899	N	119	-0-	-780	-0-	5	1	114	2	N	-0-					30
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2					32
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	N	8	3	8			37
							9	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	N	6	1	8			42
							7	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	N	24	1	8			65
							26	9									
12	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	68	1	1029	2	N	5	3	8			67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	289	1	947	2	N	-0-					28
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	324	1	804	2	N	94					122
							103	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	292	1	774	2	N	-0-					122
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	333	1	800	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	1364	N	948	-0-	-416	-0-	335	1	613	2	N	-0-					122
06	1020	N	537	-0-	-483	-0-	208	1	329	2	N	-0-					122
07	1178	N	767	-0-	-411	-0-	287	1	472	2	N	7					129
							8	9									
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	319	1	513	2	N	1	1	8			129
							1	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	305	1	476	2	N	10					139
							11	9									
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	307	1	426	2	N	2	2	8			139
							2	9									
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	323	1	462	2	N	-0-					139
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	569	1	731	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					78
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	2			N	-0-					78
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2598	2	64	9	N	58	2	8			134
04	3120	X	2680	-0-	-440	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			134
05	3224	X	1863	-0-	-1361	-0-	1863	2			N	-0-					134
06	3120	X	2423	-0-	-697	-0-	2423	2			N	-0-					134
07	3069	X	2133	-0-	-936	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			134
08	2759	X	1897	-0-	-862	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			134
09	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			134
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2365	2	161	9	N	146					280
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2945	2	19	9	N	17	177	1	1	8	119
12	2356	X	2070	-0-	-286	-0-	2068	2	2	9	N	2	2	8			119

TOTAL GAS PROD: 29,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-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: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 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	2604	X	1896	-0-	-708	-0-	279	1	1617	2	N	-0-					30
02	2352	X	1663	-0-	-689	-0-	252	1	1411	2	N	-0-					30
03	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	279	1	1606	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	270	1	1403	2	N	11					41
							12	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	279	1	1440	2	N	-0-					41
06	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	270	1	835	2	N	-0-					41
07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	279	1	793	2	N	2	2	8			41
							2	9									
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	279	1	1166	2	N	1	1	8			41
							1	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	261	1	1290	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	279	1	1050	2	N	-0-					41
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	2	N	1	1	8			41
							1	9									
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	279	1	1266	2	N	1	1	8			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 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	2790	X	2029	-0-	-761	-0-	97	1	1931	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2520	X	1932	-0-	-588	-0-	97	1	1835	2	N	-0-					25
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	80	1	2415	2	N	-0-					25
04	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	106	1	2046	2	N	-0-					25
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2245	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	113	1	2105	2	N	-0-					25
07	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	114	1	2150	2	N	-0-					25
08	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	129	1	2224	2	N	-0-					25
09	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	123	1	1989	2	N	-0-					25
10	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	111	1	2170	2	N	-0-					25
11	2280	X	2179	-0-	-101	-0-	110	1	2069	2	N	-0-					25
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	149	1	2378	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2291	-0-	-1057	-0-	911	1	1380	2	N	-0-					59
02	3024	X	2761	-0-	-263	-0-	790	1	1970	2	N	1					60
							1	9									
03	3131	X	2415	-0-	-716	-0-	888	1	1525	2	N	2					62
							2	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	900	1	2297	2	N	20					82
							22	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2456	2	N	62					144
							68	9									
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	434	1	2219	2	N	36					180
							40	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	930	1	2359	2	N	56	176	1			60
							62	9									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	911	1	2067	2	N	-0-					60
09	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	874	1	2288	2	N	7					67
							8	9									
10	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	921	1	2298	2	N	10					77
							11	9									
11	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	900	1	1880	2	N	7					84
							8	9									
12	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	911	1	1971	2	N	8					92
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	173	1	3125	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	155	1	2870	2	N	20	1	8			69
							22	9									
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	178	1	3147	2	N	20	2	8			87
							22	9									
04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	138	1	2421	2	N	7					94
							8	9									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	140	1	2570	2	N	4	1	8			97
							4	9									
06	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	125	1	2442	2	N	36	1	8			132
							40	9									
07	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	118	1	2487	2	N	14	1	8			145
							15	9									
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	184	1	2945	2	N	4					149
							4	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	171	1	2643	2	N	7	121	1	2	8	33
							8	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2865	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	188	1	2901	2	N	2	2	8			33
							2	9									
12	3131	X	3119	-0-	-12	-0-	194	1	2922	2	N	3	3	8			33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	178	1	3205	2	N	13	6	8			167
							14	9									
02	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	161	1	2971	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	189	1	3330	2	N	2	2	8			167
							2	9									
04	3300	X	1916	-0-	-1384	-0-	100	1	1753	2	N	57	185	1	2	8	37
							63	9									
05	3472	X	966	-0-	-2506	-0-	50	1	916	2	N	-0-					37
06	3420	X	2252	-0-	-1168	-0-	108	1	2105	2	N	35	2	8			70
							39	9									
07	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	86	1	1816	2	N	4	4	8			70
							4	9									
08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	195	1	3119	2	N	6	6	8			70
							7	9									
09	2250	X	1601	-0-	-649	-0-	97	1	1502	2	N	2	2	8			70
							2	9									
10	2325	X	1642	-0-	-683	-0-	97	1	1477	2	N	62	2	8			130
							68	9									
11	3210	X	1748	-0-	-1462	-0-	106	1	1639	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	3317	X	1229	-0-	-2088	-0-	76	1	1152	2	N	1	1	8			130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	98	1	1765	2	N	2	1	8			95
							2	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	1	1	8			95
							1	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	115	1	2036	2	N	1	1	8			95
							1	9									
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	96	1	1685	2	N	-0-					95
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	87	1	1596	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	82	1	1606	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	82	1	1728	2	N	1	1	8			95
							1	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1879	2	N	-0-					95
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					95
11	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	104	1	1598	2	N	1	1	8			95
							1	9									
12	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	113	1	1705	2	N	8	1	8			102
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	320	1	4050	2	N	-0-	70	1			47
							193	1	2337	2			3	8			47
							3	9									
02	3080	X	2533	-0-	-547	-0-	193	1	2337	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	256	1	3067	2	N	10	1	8			56
							11	9									
04	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	272	1	2871	2	N	67	2	8			121
							74	9									
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	264	1	2926	2	N	1	89	1	1	8	32
							1	9									
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	276	1	3114	2	N	-0-					32
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	294	1	3198	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	279	1	3047	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	312	1	3130	2	N	69	62	1			39
							76	9									
10	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	280	1	2812	2	N	1	1	8			39
							1	9									
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	306	1	3284	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	254	1	3055	2	N	1	1	8			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	577	1	4012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4424	X	1815	-0-	-2609	-0-	245	1	1564	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1395	1	9504	2	Y	9	3	8			6
							10	9									
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1340	1	9242	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1399	1	9397	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	1354	1	8853	2	Y	105	65	1	1	8	47
							116	9									
07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1383	1	8060	2	Y	93	3	8			137
							102	9									
08	10788	X	10679	-0-	-109	-0-	1391	1	9288	2	Y	-0-	137	1			-0-
09	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	1332	1	8976	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9255	-0-	-1533	-0-	1345	1	7910	2	Y	-0-					-0-
11	10320	X	9821	-0-	-499	-0-	1325	1	8495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	1381	1	8695	2	Y	12	4	1	3	8	5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 108,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1137	-0-	-0-	-0-	263	1	865	2	N	8	1	8			47
							9	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	151	1	374	2	N	40	2	8			85
							44	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	294	1	778	2	N	-0-					85
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	270	1	648	2	N	-0-					85
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	358	2	N	-0-					85
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	217	1	345	2	N	-0-					85
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	225	1	370	2	N	-0-					85
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	232	1	372	2	N	-0-					85
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	206	1	322	2	N	-0-					85
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	264	1	367	2	N	-0-					85
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	263	1	377	2	N	-0-					85
12	558	N	265	-0-	-293	-0-	116	1	149	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-	678	1	2335	2	N	3	3	8			153
							3	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	784	1	2058	2	N	1	1	8			153
							1	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	827	1	1968	2	N	1	1	8			153
							1	9									
04	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	835	1	1725	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	868	1	1870	2	N	1	1	8			153
							1	9									
06	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	840	1	1582	2	N	1	1	8			153
							1	9									
07	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	823	1	1626	2	N	1	1	8			153
							1	9									
08	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	868	1	1619	2	N	-0-					153
09	2640	X	2314	-0-	-326	-0-	812	1	1501	2	N	1	1	8			153
							1	9									
10	2728	X	2240	-0-	-488	-0-	868	1	1371	2	N	1	1	8			153
							1	9									
11	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	840	1	1250	2	N	1	1	8			153
							1	9									
12	2480	X	1788	-0-	-692	-0-	728	1	1059	2	N	1	1	8			153
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	136	1	2715	2	N	-0-					160
02	2884	X	2384	-0-	-500	-0-	120	1	2262	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	91	1	2744	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	134	1	2595	2	N	-0-					160
05	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	145	1	2847	2	N	1	1	8			160
							1	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					160
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	144	1	2704	2	N	-0-					160
08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	152	1	2609	2	N	-0-					160
09	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	154	1	2477	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	148	1	2883	2	N	-0-					160
11	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	139	1	2606	2	N	-0-					160
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	183	1	2915	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	64	1	1274	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	1428	N	940	-0-	-488	-0-	47	1	892	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1530	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	63	1	1214	2	N	-0-					34
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					34
06	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	59	1	1097	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	N	1	1	8			34
							1	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	2	N	-0-					34
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					34
11	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	71	1	1329	2	N	-0-					34
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	100	1	1587	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	3589	-0-	-193	-0-	188	1	3391	2	N	9	4	8			31
							10	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	177	1	3273	2	N	20	5	8			46
							22	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	197	1	3474	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	194	1	3413	2	N	17	2	8			61
							19	9									
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	192	1	3532	2	N	30					91
							33	9									
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	160	1	3123	2	N	43	3	8			131
							47	9									
07	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	148	1	3117	2	N	16	6	8			141
							18	9									
08	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	210	1	3356	2	N	99	189	1	7	8	44
							109	9									
09	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	193	1	2984	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	198	1	3031	2	N	21	3	8			62
							23	9									
11	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	206	1	3174	2	N	3	3	8			62
							3	9									
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	243	1	3664	2	N	2	2	8			62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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. GAS LIFT (I)(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	2998	-0-	-288	-0-	157	1	2833	2	N	7	1	8			40
							8	9									
02	2968	X	2811	-0-	-157	-0-	143	1	2640	2	N	25	1	8			64
							28	9									
03	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	157	1	2763	2	N	21	1	8			84
							23	9									
04	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	138	1	2431	2	N	8					92
							9	9									
05	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	144	1	2652	2	N	12					104
							13	9									
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	120	1	2340	2	N	12	1	8			115
							13	9									
07	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	129	1	2709	2	N	8	95	1	1	8	27
							9	9									
08	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	156	1	2501	2	N	17					44
							19	9									
09	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	163	1	2531	2	N	7	1	8			50
							8	9									
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	N	1	1	8			50
							1	9									
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	170	1	2623	2	N	9	2	8			57
							10	9									
12	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	160	1	2415	2	N	6	1	8			62
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	3544	-0-	-114	-0-	186	1	3349	2	N	8	8	8			117
							9	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	175	1	3247	2	N	3	1	8			119
							3	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3534	2	N	17	2	8			134
							19	9									
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	171	1	2997	2	N	-0-					134
05	3782	X	2999	-0-	-783	-0-	155	1	2844	2	N	-0-					134
06	3660	X	2584	-0-	-1076	-0-	123	1	2393	2	N	62	165	1	4	8	27
							68	9									
07	3782	X	2492	-0-	-1290	-0-	113	1	2372	2	N	6	6	8			27
							7	9									
08	3751	X	3021	-0-	-730	-0-	177	1	2837	2	N	6	6	8			27
							7	9									
09	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	181	1	2804	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	183	1	2802	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	178	1	2742	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	225	1	3395	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	234	1	3456	2	N	3	3	8			110
							3	9									
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	227	1	3473	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	229	1	3209	2	N	6	2	8			114
							7	9									
04	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	217	1	2641	2	N	-0-					114
05	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	249	1	3483	2	N	15					129
							17	9									
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	241	1	3408	2	N	14	3	8			140
							15	9									
07	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	221	1	2987	2	N	5	5	8			140
							6	9									
08	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	229	1	3127	2	N	4	4	8			140
							4	9									
09	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	226	1	3020	2	N	1	1	8			140
							1	9									
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	251	1	3656	2	N	5	5	8			140
							6	9									
11	3660	X	3060	-0-	-600	-0-	219	1	2788	2	N	48	167	1	1	8	20
							53	9									
12	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	234	1	3066	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 41,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	73	1	1466	2	N	-0-					100
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					100
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	N	-0-					100
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-					100
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	121	1	2380	2	N	2	2	8			100
							2	9									
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	N	-0-					100
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	119	1	2231	2	N	-0-					100
08	2511	N	2211	-0-	-300	-0-	121	1	2090	2	N	-0-					100
09	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	106	1	1714	2	N	-0-					100
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	2370	2	N	-0-					100
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	129	1	2418	2	N	-0-					100
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	143	1	2287	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 25,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

01	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	73	1	1454	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1371	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	46	1	1372	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	69	1	1348	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	79	1	1484	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	Y	-0-					13
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	93	1	1492	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1847	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1490	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	2922	-0-	-302	-0-	153	1	2761	2	N	7	7	8			49
							8	9									
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	132	1	2438	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	139	1	2463	2	N	37	2	8			84
							41	9									
04	3000	X	2041	-0-	-959	-0-	107	1	1872	2	N	56	1	8			139
							62	9									
05	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	89	1	1638	2	N	11					150
							12	9									
06	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	76	1	1477	2	N	71	192	1	2	8	27
							78	9									
07	2852	X	1659	-0-	-1193	-0-	75	1	1581	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	88	1	1412	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	85	1	1319	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2852	2	N	48	8	8			67
							53	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2007	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	N	1	1	8			67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-234	-0-	118	1	2126	2	N	2	2	8			50
							2	9									
02	2240	X	2091	-0-	-149	-0-	107	1	1977	2	N	6	1	8			55
							7	9									
03	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	121	1	2130	2	N	17	3	8			69
							19	9									
04	2190	X	1525	-0-	-665	-0-	82	1	1434	2	N	8					77
							9	9									
05	2325	X	1512	-0-	-813	-0-	78	1	1430	2	N	4	1	8			80
							4	9									
06	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	93	1	1804	2	N	16	1	8			95
							18	9									
07	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	85	1	1794	2	N	9	76	1	1	8	27
							10	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					27
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	N	2	1	8			28
							2	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	116	1	1775	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	112	1	1720	2	N	7	1	8			34
							8	9									
12	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	115	1	1740	2	N	22	2	8			54
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	61	1	1216	2	N	-0-					32
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1126	2	N	-0-					32
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	47	1	1421	2	N	-0-					32
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-					32
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					32
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	71	1	1324	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	66	1	1234	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					32
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1457	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	59	1	1158	2	N	-0-					32
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	2	N	-0-					32
12	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					100
02	1848	N	1720	-0-	-128	-0-	1720	2			N	-0-					100
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					100
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					100
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					100
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					100
07	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	1632	2			N	-0-					100
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					100
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					100
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					100
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					100
12	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6758	X	6519	-0-	-239	-0-	758	1	5739	2	N	20	69	1	2	8	13
							22	9									
02	5880	X	5736	-0-	-144	-0-	630	1	5105	2	N	1	1	8			13
							1	9									
03	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	599	1	5611	2	N	2	2	8			13
							2	9									
04	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	537	1	5053	2	N	-0-					13
05	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	558	1	5198	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	6300	X	5724	-0-	-576	-0-	544	1	5178	2	N	2	2	8			13
							2	9									
07	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	662	1	5549	2	N	2	2	8			13
							2	9									
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	651	1	5394	2	N	-0-					13
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	544	1	5083	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	526	1	5259	2	N	1	1	8			13
							1	9									
11	5760	X	5682	-0-	-78	-0-	543	1	5138	2	N	1	1	8			13
							1	9									
12	5952	X	5795	-0-	-157	-0-	579	1	5215	2	N	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 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	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	477	1 9	6245	2	N	1	1	8			121
02	6244	X	5593	-0-	-651	-0-	377	1 4 9	5212	2	N	4	4	8			121
03	6913	X	5958	-0-	-955	-0-	394	1 2 9	5562	2	N	2	2	8			121
04	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	379	1	5363	2	N	-0-					121
05	6727	X	5788	-0-	-939	-0-	391	1 8 9	5389	2	N	7	7	8			121
06	6510	X	5310	-0-	-1200	-0-	346	1 3 9	4961	2	N	3	3	8			121
07	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	314	1 7 9	4527	2	N	6	6	8			121
08	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	261	1 9	3688	2	N	1	1	8			121
09	5730	X	4584	-0-	-1146	-0-	304	1 3 9	4277	2	N	3	3	8			121
10	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	386	1 9 9	4763	2	N	8	8	8			121
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	422	1 11 9	5142	2	N	10	10	8			121
*12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	447	1 7 9	5272	2	N	6	6	8			121

TOTAL GAS PROD: 64,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1495	2	Y	1	1	8			16
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	66	1 9	1245	2	Y	1	1	8			16
03	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	47	1 2 9	1413	2	Y	2	2	8			16
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1463	2	Y	1	1	8			16
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1535	2	Y	2	2	8			16
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1526	2	Y	1	1	8			16
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1518	2	Y	1	1	8			16
08	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	86	1	1473	2	Y	-0-					16
09	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	87	1 9	1400	2	Y	1	1	8			16
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1958	2	Y	1	1	8			16
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1670	2	Y	1	1	8			16
*12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1550	2	Y	1	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	144	1	2602	2	N	99	10	8			156
							109	9									
02	3024	X	2766	-0-	-258	-0-	142	1	2620	2	N	4	4	8			156
							4	9									
03	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	166	1	2933	2	N	4	4	8			156
							4	9									
04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	147	1	2588	2	N	37	145	1	4	8	44
							41	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	165	1	3032	2	N	-0-					44
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	67	1	1313	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	58	1	1212	2	N	4	4	8			44
							4	9									
08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	177	1	2828	2	N	10	10	8			44
							11	9									
09	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	172	1	2670	2	N	19	4	8			59
							21	9									
10	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	193	1	2947	2	N	7	7	8			59
							8	9									
11	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	157	1	2411	2	N	36	3	8			92
							40	9									
12	3007	X	2419	-0-	-588	-0-	150	1	2267	2	N	2	2	8			92
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	138	1	2481	2	N	-0-					50
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	154	1	2844	2	N	11	1	8			60
							12	9									
03	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	159	1	2813	2	N	4	2	8			62
							4	9									
04	3360	X	2204	-0-	-1156	-0-	119	1	2085	2	N	-0-					62
05	3348	X	1702	-0-	-1646	-0-	88	1	1613	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	3240	X	1506	-0-	-1734	-0-	74	1	1432	2	N	-0-					62
07	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	103	1	2154	2	N	-0-					62
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	200	1	3196	2	N	-0-					62
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	151	1	2342	2	N	15	2	8			75
							17	9									
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2271	2	N	1	1	8			75
							1	9									
11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	158	1	2427	2	N	1	1	8			75
							1	9									
12	3255	X	2167	-0-	-1088	-0-	135	1	2031	2	N	1	1	8			75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	198	1 9	3575	2	N	8	8	8			134
02	3416	X	3410	-0-	-6	-0-	175	1 3 9	3232	2	N	3	3	8			134
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	209	1 13 9	3686	2	N	12	6	8			140
04	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	199	1 7 9	3494	2	N	6	6	8			140
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	191	1	3503	2	N	-0-					140
06	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	156	1 7 9	3048	2	N	6	6	8			140
07	3906	X	3281	-0-	-625	-0-	149	1 11 9	3121	2	N	10	10	8			140
08	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	202	1 12 9	3236	2	N	11	11	8			140
09	3690	X	3160	-0-	-530	-0-	191	1 6 9	2963	2	N	5	5	8			140
10	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	204	1 7 9	3120	2	N	6	6	8			140
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	3197	2	N	4	4	8			140
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	223	1 3 9	3369	2	N	3	3	8			140

TOTAL GAS PROD: 41,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	200	1 9	3596	2	N	8	1	8			35
02	4704	X	3246	-0-	-1458	-0-	165	1 32 9	3049	2	N	29					64
03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	216	1 33 9	3811	2	N	30	2	8			92
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	189	1 11 9	3321	2	N	10					102
05	3844	X	1835	-0-	-2009	-0-	95	1 3 9	1737	2	N	3					105
06	3930	X	2782	-0-	-1148	-0-	133	1 68 9	2581	2	N	62	1	8			166
07	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	167	1 12 9	3517	2	N	11	150	1	1	8	26
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	264	1 15 9	4221	2	N	14					40
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1 17 9	3956	2	N	15	1	8			54
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	3694	2	N	2	2	8			54
11	4350	X	2745	-0-	-1605	-0-	167	1 7 9	2571	2	N	6	1	8			59
12	4495	X	3383	-0-	-1112	-0-	210	1 4 9	3169	2	N	4	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	128	1	2302	2	N	10	10	8			54
							11	9									
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	7	4	8			57
							8	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	N	18	3	8			72
							20	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2283	2	N	4	4	8			72
							4	9									
05	2480	N	1544	-0-	-936	-0-	80	1	1464	2	N	-0-					72
06	2160	N	386	-0-	-1774	-0-	19	1	364	2	N	3	3	8			72
							3	9									
07	2511	N	1056	-0-	-1455	-0-	47	1	997	2	N	11	11	8			72
							12	9									
08	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	71	1	1134	2	N	7	7	8			72
							8	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	2	N	3	3	8			72
							3	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	5	5	8			72
							6	9									
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	N	4	4	8			72
							4	9									
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1191	2	N	2	2	8			72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	5797	X	2653	-0-	-3144	-0-	191	1	2421	2	Y	37	38	1			10
							41	9									
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4042	2	Y	38					48
							42	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	320	1	3828	2	Y	40	40	1			48
							44	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	334	1	3525	2	Y	9	38	1			19
							10	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	353	1	3921	2	Y	28	39	1			8
							31	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	312	1	3528	2	Y	20					28
							22	9									
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	333	1	3611	2	Y	18	31	1			15
							20	9									
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	336	1	3677	2	Y	26	31	1			10
							29	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	2	Y	21					31
							23	9									
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	367	1	3691	2	Y	14	28	1			17
							15	9									
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	269	1	2886	2	Y	16	26	1			7
							18	9									
12	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	255	1	3065	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1395	X	1386	-0-	-9	-0-	66	1	1319	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-					130
04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					130
05	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	32	1	635	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	29	1	538	2	N	-0-					130
07	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	84	1	1570	2	N	-0-					130
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-					130
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					130
10	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					130
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-					130
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	41	1	655	2	N	1	1	8			130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3906	X	2965	-0-	-941	-0-	156	1	2807	2	N	2	2	8			117
							2	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	138	1	2563	2	N	4	1	8			120
							4	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	173	1	3060	2	N	27	2	8			145
							30	9									
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	N	2	2	8			145
							2	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	53					198
							58	9									
06	3150	X	2183	-0-	-967	-0-	106	1	2074	2	N	3	165	1	2	8	34
							3	9									
07	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	124	1	2608	2	N	4	4	8			34
							4	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3471	2	N	8	8	8			34
							9	9									
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	201	1	3110	2	N	3	3	8			34
							3	9									
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	251	1	3842	2	N	82	7	8			109
							90	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	256	1	3948	2	N	6	6	8			109
							7	9									
*12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	266	1	4013	2	N	3	3	8			109
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-550	-0-	92	1	1652	2	N	-0-					45
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	10	2	8			53
							11	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					53
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	3					56
							3	9									
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					56
07	1488	N	989	-0-	-499	-0-	45	1	944	2	N	-0-					56
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	59	1	938	2	N	3					59
							3	9									
09	1110	N	849	-0-	-261	-0-	51	1	794	2	N	4	2	8			61
							4	9									
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	50	1	767	2	N	-0-					61
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	53	1	824	2	N	1	1	8			61
							1	9									
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	45	1	679	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	313	1	5640	2	N	4	4	8			67
							4	9									
02	5432	X	5126	-0-	-306	-0-	263	1	4860	2	N	3	3	8			67
							3	9									
03	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	303	1	5355	2	N	34	4	8			97
							37	9									
04	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	289	1	5069	2	N	14	6	8			105
							15	9									
05	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	286	1	5252	2	N	44					149
							48	9									
06	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	257	1	5002	2	N	81	6	8			224
							89	9									
07	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	237	1	4990	2	N	15	177	1	13	8	49
							17	9									
08	5549	X	5270	-0-	-279	-0-	309	1	4952	2	N	8	8	8			49
							9	9									
09	5370	X	5048	-0-	-322	-0-	306	1	4738	2	N	4	4	8			49
							4	9									
10	5549	X	5332	-0-	-217	-0-	323	1	4942	2	N	61	6	8			104
							67	9									
11	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	298	1	4591	2	N	3	3	8			104
							3	9									
12	5270	X	5165	-0-	-105	-0-	314	1	4742	2	N	99	174	1	2	8	27
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 64,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT	(I) (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	4476	-0-		-484		-0-	235	1	4230	2	N	10	10	8			129
									11	9									
02	4228	X	4098	-0-		-130		-0-	210	1	3884	2	N	4	3	8			130
									4	9									
03	4681	X	4381	-0-		-300		-0-	233	1	4120	2	N	25	3	8			152
									28	9									
04	4380	X	4061	-0-		-319		-0-	217	1	3816	2	N	25	5	8			172
									28	9									
05	4526	X	3937	-0-		-589		-0-	203	1	3734	2	N	-0-					172
06	4380	X	3674	-0-		-706		-0-	179	1	3486	2	N	8	8	8			172
									9	9									
07	4526	X	4025	-0-		-501		-0-	181	1	3809	2	N	32	172	1	7	8	25
									35	9									
08	4371	X	4068	-0-		-303		-0-	239	1	3822	2	N	6	6	8			25
									7	9									
09	4050	X	3871	-0-		-179		-0-	235	1	3633	2	N	3	3	8			25
									3	9									
10	4068	X	4068	-0-		-0-		-0-	247	1	3781	2	N	36	4	8			57
									40	9									
11	3930	X	3921	-0-		-9		-0-	239	1	3678	2	N	4	4	8			57
									4	9									
12	4061	X	4060	-0-		-1		-0-	252	1	3806	2	N	2	2	8			57
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. GAS LIFT	(I) (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	1877	-0-		-820		-0-	99	1	1775	2	N	3	3	8			60
									3	9									
02	2296	X	1702	-0-		-594		-0-	87	1	1614	2	N	1	1	8			60
									1	9									
03	2480	X	1792	-0-		-688		-0-	95	1	1685	2	N	11	1	8			70
									12	9									
04	2340	X	1859	-0-		-481		-0-	100	1	1759	2	N	-0-					70
05	2356	X	1822	-0-		-534		-0-	94	1	1728	2	N	-0-					70
06	1830	X	1817	-0-		-13		-0-	89	1	1725	2	N	3	3	8			70
									3	9									
07	2083	X	2083	-0-		-0-		-0-	94	1	1982	2	N	6	6	8			70
									7	9									
08	1829	N	1703	-0-		-126		-0-	100	1	1599	2	N	4	4	8			70
									4	9									
09	1830	N	1813	-0-		-17		-0-	108	1	1674	2	N	28	1	8			97
									31	9									
10	2077	N	1891	-0-		-186		-0-	116	1	1773	2	N	2	2	8			97
									2	9									
11	2253	N	2253	-0-		-0-		-0-	137	1	2113	2	N	3	3	8			97
									3	9									
*12	2301	N	2301	-0-		-0-		-0-	143	1	2156	2	N	2	2	8			97
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2897	2	7	9	N	6	6	8			95
02	2660	X	2634	-0-	-26	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			95
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2877	2	29	9	N	26	4	8			117
04	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			117
05	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					117
06	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			117
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2498	2	8	9	N	7	7	8			117
08	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	2467	2	3	9	N	3	3	8			117
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	N	3	3	8			117
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2596	2	24	9	N	22	2	8			137
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	N	3	3	8			137
12	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2669	2	1	9	N	1	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	191	1	3450	2	N	4	4	8			70
							4	9									
02	3612	X	3298	-0-	-314	-0-	169	1	3121	2	N	7	2	8			75
							8	9									
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	193	1	3413	2	N	30	3	8			102
							33	9									
04	3630	X	2515	-0-	-1115	-0-	135	1	2376	2	N	4	2	8			104
							4	9									
05	3658	X	1575	-0-	-2083	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					104
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	209	1	4063	2	N	96	8	8			192
							106	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	182	1	3824	2	N	23	182	1	19	8	14
							25	9									
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	224	1	3585	2	N	15	15	8			14
							17	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	223	1	3458	2	N	5	5	8			14
							6	9									
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	231	1	3532	2	N	7	7	8			14
							8	9									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3382	2	N	5	5	8			14
							6	9									
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	229	1	3452	2	N	77	2	8			89
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 41,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2639	2	N	10	7	8			67
							11	9									
02	2464	X	2074	-0-	-390	-0-	105	1	1949	2	N	18	1	8			84
							20	9									
03	2697	X	1757	-0-	-940	-0-	93	1	1640	2	N	22	2	8			104
							24	9									
04	2700	X	885	-0-	-1815	-0-	48	1	837	2	N	-0-					104
05	2790	X	411	-0-	-2379	-0-	21	1	389	2	N	1					105
							1	9									
06	2700	X	1611	-0-	-1089	-0-	78	1	1527	2	N	5	5	8			105
							6	9									
07	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	86	1	1815	2	N	32	13	8			124
							35	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1856	2	N	10	7	8			127
							11	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	2	N	2	2	8			127
							2	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	3	3	8			127
							3	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	111	1	1713	2	N	3	3	8			127
							3	9									
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	123	1	1861	2	N	91	190	1	1	8	27
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 21,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	144	1	2603	2	N	8	8	8			184
							9	9									
02	INC G-10		2397	-0-	2397	2397	122	1	2263	2	N	11	2	8			193
							12	9									
03	INC G-10		2695	-0-	2695	5092	143	1	2524	2	N	25	170	1	4	8	44
							28	9									
04	6879	X	1787	-0-	-5092	-0-	96	1	1689	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					44
06	2670	X	1398	-0-	-1272	-0-	68	1	1330	2	N	-0-					44
07	2697	X	1567	-0-	-1130	-0-	71	1	1495	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	235	1	3762	2	N	24	18	8			50
							26	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	168	1	2598	2	N	6	6	8			50
							7	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2305	2	N	14	5	8			59
							15	9									
11	3900	X	2641	-0-	-1259	-0-	161	1	2478	2	N	2	2	8			59
							2	9									
12	4030	X	2551	-0-	-1479	-0-	157	1	2371	2	N	21	2	8			78
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5940	-0-	-353	-0-		312	1	5626	2	N	2	2	8			33
								2	9									
02	5684	X	5353	-0-	-331	-0-		274	1	5078	2	N	1	1	8			33
								1	9									
03	6014	X	5858	-0-	-156	-0-		313	1	5531	2	N	13	4	8			42
								14	9									
04	5790	X	5031	-0-	-759	-0-		271	1	4756	2	N	4	1	8			45
								4	9									
05	5952	X	5415	-0-	-537	-0-		279	1	5130	2	N	5	2	8			48
								6	9									
06	5760	X	5295	-0-	-465	-0-		258	1	5029	2	N	7	2	8			53
								8	9									
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-		251	1	5285	2	N	5	2	8			56
								6	9									
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-		336	1	5387	2	N	-0-					56
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-		326	1	5044	2	N	2	2	8			56
								2	9									
10	5549	X	5493	-0-	-56	-0-		337	1	5155	2	N	1	1	8			56
								1	9									
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-		353	1	5444	2	N	24	2	8			78
								26	9									
12	5735	X	5641	-0-	-94	-0-		349	1	5261	2	N	28	3	8			103
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 66,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(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	1542	-0-	-2116	-0-		81	1	1461	2	N	-0-					101
02	3304	X	2010	-0-	-1294	-0-		103	1	1903	2	N	4	2	8			103
								4	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-		152	1	2679	2	N	31	6	8			128
								34	9									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-		104	1	1817	2	N	1	1	8			128
								1	9									
05	2232	X	954	-0-	-1278	-0-		49	1	905	2	N	-0-					128
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-		171	1	3334	2	N	19	13	8			134
								21	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-		123	1	2587	2	N	16	13	8			137
								18	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		202	1	3235	2	N	22	19	8			140
								24	9									
09	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-		150	1	2326	2	N	5	5	8			140
								6	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-		249	1	3799	2	N	17	12	8			145
								19	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		227	1	3494	2	N	91	182	1	9	8	45
								100	9									
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		223	1	3357	2	N	4	4	8			45
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	223	1	4011	2	N	8	8	8			76
							9	9									
02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	189	1	3503	2	N	2	2	8			76
							2	9									
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3967	2	N	2	2	8			76
							2	9									
04	4110	X	3693	-0-	-417	-0-	198	1	3481	2	N	13	5	8			84
							14	9									
05	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	198	1	3640	2	N	11					95
							12	9									
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	181	1	3533	2	N	3	3	8			95
							3	9									
07	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	174	1	3665	2	N	6	6	8			95
							7	9									
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	264	1	4225	2	N	9	9	8			95
							10	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	252	1	3908	2	N	3	3	8			95
							3	9									
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	269	1	4106	2	N	38	4	8			129
							42	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	N	4	4	8			129
							4	9									
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	284	1	4290	2	N	3	3	8			129
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

01	1643	N	54	-0-	-1589	-0-	3	1	50	2	N	1	1	8			71
							1	9									
02	1400	N	11	-0-	-1389	-0-	1	1	10	2	N	-0-					71
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	1	1	19	2	N	-0-					71
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					71
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					71
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	16					87
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	24	1	247	2	N	14					56
							15	9									
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	7	1	70	2	N	-0-					56
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	18	1	182	2	N	-0-					56
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	17	1	161	2	N	-0-					56
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					56
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					56
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					56
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	2	N	-0-					56
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	12	1	71	2	N	-0-					56
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	2	N	-0-					56
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	19	1	115	2	N	-0-					56
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1331	1	2313	2	N	2	2	8			127
							2	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	1232	1	2134	2	N	-0-					127
03	3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	1327	1	881	2	N	2	2	8			127
							2	9									
04	3540	X	837	-0-	-2703	-0-	660	1	177	2	N	-0-					127
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					127
06	3600	X	289	-0-	-3311	-0-	198	1	91	2	N	-0-					127
07	3720	X	6	-0-	-3714	-0-	6	2			N	-0-					127
08	2201	X	494	-0-	-1707	-0-	183	1	311	2	N	-0-					127
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	440	1	534	2	N	2	2	8			127
							2	9									
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			127
11	480	X	222	-0-	-258	-0-	44	1	178	2	N	-0-					127
12	1023	X	590	-0-	-433	-0-	132	1	457	2	N	1	1	8			127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	8132	-0-	-1013	-0-	570	1	7516	2	Y	42	1	8			103
							46	9									
02	8120	X	7135	-0-	-985	-0-	525	1	6608	2	Y	2	86	1	1	8	18
							2	9									
03	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	580	1	7215	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	575	1	6957	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
05	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	588	1	6958	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	7860	X	7406	-0-	-454	-0-	551	1	6853	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
07	7905	X	7271	-0-	-634	-0-	588	1	6636	2	Y	43	2	8			64
							47	9									
08	7781	X	7172	-0-	-609	-0-	644	1	6528	2	Y	-0-					64
09	7530	X	6563	-0-	-967	-0-	599	1	5964	2	Y	-0-					64
10	7657	X	6669	-0-	-988	-0-	608	1	6061	2	Y	-0-					64
11	7410	X	6865	-0-	-545	-0-	603	1	6262	2	Y	-0-					64
12	7285	X	7236	-0-	-49	-0-	659	1	6577	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 87,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. GAS LIFT (I)(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	9343	-0-	-1507	-0-	548	1	8795	2	N	-0-					81
02	9436	X	8266	-0-	-1170	-0-	353	1	7891	2	N	20	78	1	1	8	22
							22	9									
03	10106	X	8465	-0-	-1641	-0-	350	1	8115	2	N	-0-					22
04	9450	X	7992	-0-	-1458	-0-	313	1	7679	2	N	-0-					22
05	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	302	1	7959	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	9030	X	8123	-0-	-907	-0-	300	1	7822	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	292	1	7847	2	N	1	1	8			22
							1	9									
08	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	290	1	7571	2	N	-0-					22
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	275	1	7287	2	N	1	1	8			22
							1	9									
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	259	1	7070	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	266	1	7029	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	309	1	7360	2	N	1	1	8			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 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	3689	X	2292	-0-	-1397	-0-	18	1	2274	2	Y	-0-					18
02	2912	X	2175	-0-	-737	-0-	16	1	2159	2	Y	-0-					18
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	23	1	2861	2	Y	-0-					18
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	25	1	3100	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	19	1	2253	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	21	1	2548	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
08	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	21	1	2567	2	Y	-0-					20
09	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	19	1	2327	2	Y	-0-					20
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	23	1	2809	2	Y	-0-					20
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	21	1	2472	2	Y	-0-					20
*12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	25	1	2828	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 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	7037	X	6524	-0-	-513	-0-	353	1	6149	2	N	20	1	8			31
							22	9									
02	6356	X	5250	-0-	-1106	-0-	259	1	4990	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	237	1	5674	2	N	1	1	8			31
							1	9									
04	6480	X	5503	-0-	-977	-0-	203	1	5255	2	N	41	1	8			71
							45	9									
05	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	200	1	5756	2	N	2	2	8			71
							2	9									
06	6300	X	4685	-0-	-1615	-0-	172	1	4513	2	N	-0-					71
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	192	1	4766	2	N	-0-					71
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	251	1	6265	2	N	-0-					71
09	5760	X	5524	-0-	-236	-0-	222	1	5301	2	N	1	1	8			71
							1	9									
10	5952	X	5238	-0-	-714	-0-	218	1	5020	2	N	-0-					71
11	6300	X	5141	-0-	-1159	-0-	228	1	4912	2	N	1	1	8			71
							1	9									
12	6510	X	4040	-0-	-2470	-0-	179	1	3861	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 65,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(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	2581	-0-	-612	-0-	2558	2	23	9	N	21	1	8			77
02	2912	X	1868	-0-	-1044	-0-	1862	2	6	9	N	5	5	8			77
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2419	2	20	9	N	18	1	8			94
04	3120	X	2389	-0-	-731	-0-	2348	2	41	9	N	37	1	8			130
05	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2453	2	66	9	N	60	163	1			27
06	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	2321	2	6	9	N	5					32
07	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	8			32
08	2511	N	1730	-0-	-781	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2340	N	1773	-0-	-567	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			32
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			32
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2505	2	44	9	N	40					72
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1979	2	149	9	N	135	181	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	27	1	3445	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
02	3752	X	2873	-0-	-879	-0-	22	1	2851	2	Y	-0-					20
03	4154	X	3183	-0-	-971	-0-	24	1	3158	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	21	1	2645	2	Y	-0-					20
05	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	24	1	3019	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	25	1	2980	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	22	1	2652	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	22	1	2721	2	Y	-0-					20
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	26	1	3144	2	Y	-0-					20
10	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	22	1	2598	2	Y	-0-					20
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	26	1	3006	2	Y	-0-					20
12	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	26	1	2898	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 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	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	229	1	4132	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	4060	X	3892	-0-	-168	-0-	199	1	3692	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	232	1	4100	2	N	13	2	8			78
							14	9									
04	4230	X	3710	-0-	-520	-0-	199	1	3500	2	N	10	1	8			87
							11	9									
05	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	155	1	2848	2	N	8					95
							9	9									
06	4230	X	3397	-0-	-833	-0-	165	1	3221	2	N	10	2	8			103
							11	9									
07	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	183	1	3855	2	N	14	2	8			115
							15	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	263	1	4213	2	N	19					134
							21	9									
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	253	1	3923	2	N	24	2	8			156
							26	9									
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4123	2	N	1	1	8			156
							1	9									
11	4350	X	3886	-0-	-464	-0-	237	1	3645	2	N	4	127	1	2	8	31
							4	9									
12	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	269	1	4055	2	N	2	2	8			31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1240	1	5258	2	Y	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1206	1	4907	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	1119	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5066	-0-	-394	-0-	1088	1	3978	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4401	-0-	-1241	-0-	971	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4477	-0-	-983	-0-	918	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4521	-0-	-1121	-0-	738	1	3783	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	772	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4057	-0-	-1013	-0-	761	1	3296	2	Y	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1019	1	4057	2	Y	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	797	1	5084	2	Y	-0-					-0-
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1045	1	3861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

01	8122	X	7581	-0-	-541	-0-	443	1	7109	2	N	26	1	8				89
							29	9										
02	7168	X	6759	-0-	-409	-0-	289	1	6466	2	N	4	70	1	1	8		22
							4	9										
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	293	1	6789	2	N	2	2	8				22
							2	9										
04	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	259	1	6355	2	N	1	1	8				22
							1	9										
05	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	250	1	6590	2	N	2	2	8				22
							2	9										
06	7350	X	6589	-0-	-761	-0-	243	1	6343	2	N	3	3	8				22
							3	9										
07	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	244	1	6541	2	N	3	3	8				22
							3	9										
08	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	245	1	6387	2	N	-0-						22
09	6630	X	6324	-0-	-306	-0-	230	1	6093	2	N	1	1	8				22
							1	9										
10	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	223	1	6084	2	N	1	1	8				22
							1	9										
11	6600	X	6288	-0-	-312	-0-	229	1	6057	2	N	2	2	8				22
							2	9										
12	6789	X	6647	-0-	-142	-0-	268	1	6376	2	N	3	3	8				22
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 80,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT	(I) (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	6363	-0-		-116		-0-	450	1 7 9	5906	2	Y	6	2	8			72
02	5824	X	5217	-0-		-607		-0-	397	1 1 9	4819	2	Y	1	41	1	1	8	31
03	6448	X	5577	-0-		-871		-0-	433	1 1 9	5143	2	Y	1	1	8			31
04	6240	X	5432	-0-		-808		-0-	425	1 1 9	5006	2	Y	1	1	8			31
05	6448	X	5331	-0-		-1117		-0-	419	1 2 9	4910	2	Y	2	2	8			31
06	6150	X	4703	-0-		-1447		-0-	408	1 1 9	4294	2	Y	1	1	8			31
07	5766	X	5722	-0-		-44		-0-	460	1 1 9	5261	2	Y	1	1	8			31
08	5611	X	5081	-0-		-530		-0-	428	1	4653	2	Y	-0-					31
09	5430	X	4968	-0-		-462		-0-	417	1 1 9	4550	2	Y	1	1	8			31
10	5735	X	5174	-0-		-561		-0-	433	1 1 9	4740	2	Y	1	1	8			31
11	5550	X	4952	-0-		-598		-0-	418	1 2 9	4532	2	Y	2	2	8			31
12	5735	X	4839	-0-		-896		-0-	423	1 1 9	4415	2	Y	1	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 63,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 LIFT	(I) (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	7486	-0-		-295		-0-	406	1 1 9	7079	2	N	1	1	8			25
02	7028	X	6461	-0-		-567		-0-	319	1 1 9	6141	2	N	1	1	8			25
03	7781	X	6612	-0-		-1169		-0-	266	1 1 9	6345	2	N	1	1	8			25
04	7380	X	6492	-0-		-888		-0-	241	1 1 9	6250	2	N	1	1	8			25
05	7595	X	6148	-0-		-1447		-0-	206	1 1 9	5941	2	N	1	1	8			25
06	7230	X	6086	-0-		-1144		-0-	224	1 1 9	5861	2	N	1	1	8			25
07	7161	X	6205	-0-		-956		-0-	240	1 1 9	5964	2	N	1	1	8			25
08	6696	X	5562	-0-		-1134		-0-	214	1	5348	2	N	-0-					25
09	6480	X	6241	-0-		-239		-0-	251	1 1 9	5989	2	N	1	1	8			25
10	6293	X	5671	-0-		-622		-0-	236	1	5435	2	N	-0-					25
11	6090	X	5326	-0-		-764		-0-	236	1 1 9	5089	2	N	1	1	8			25
*12	6510	X	6510	-0-		-0-		-0-	288	1 1 9	6221	2	N	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 74,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

01	4216 X	3467	-0-	-749	-0-	165	1	3301	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
02	3640 X	2795	-0-	-845	-0-	141	1	2653	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
03	4030 X	2185	-0-	-1845	-0-	70	1	2114	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
04	3900 X	2789	-0-	-1111	-0-	137	1	2652	2	Y	-0-			30
05	3503 X	2915	-0-	-588	-0-	141	1	2773	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
06	3360 X	2217	-0-	-1143	-0-	113	1	2103	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
07	3100 X	2049	-0-	-1051	-0-	103	1	1945	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
08	2914 X	1934	-0-	-980	-0-	106	1	1828	2	Y	-0-			30
09	2820 X	1933	-0-	-887	-0-	113	1	1820	2	Y	-0-			30
10	2914 X	1978	-0-	-936	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-			30
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-			30
*12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	157	1	2500	2	Y	1	1	8	30
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

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	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			140
02	1148	X	1016	-0-	-132	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-					140
05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	894	2	2	9	N	2	2	8			140
06	1170	X	675	-0-	-495	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			140
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-	707	2	1	9	N	1	1	8			140
08	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					140
09	960	X	846	-0-	-114	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			140
10	899	X	778	-0-	-121	-0-	777	2	1	9	N	1	1	8			140
11	1050	X	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					140
12	1085	X	697	-0-	-388	-0-	697	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 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	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	154	1	3077	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	3248	X	2179	-0-	-1069	-0-	110	1	2068	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	65	1	1953	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					19
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	121	1	2386	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	116	1	2177	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	105	1	1981	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2511	X	1680	-0-	-831	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					19
09	2430	X	1683	-0-	-747	-0-	98	1	1585	2	Y	-0-					19
10	2511	X	1581	-0-	-930	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					19
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					19
12	2077	X	1631	-0-	-446	-0-	96	1	1534	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3927	-0-	-382	-0-		30	1	3896	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-		28	1	3676	2	Y	-0-					12
03	4123	X	3786	-0-	-337	-0-		29	1	3756	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
04	3990	X	3151	-0-	-839	-0-		25	1	3126	2	Y	-0-					12
05	4123	X	3235	-0-	-888	-0-		26	1	3166	2	Y	39	39	8			12
								43	9									
06	3960	X	3011	-0-	-949	-0-		26	1	2984	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-		31	1	3815	2	Y	45	42	8			15
								50	9									
08	3782	X	3434	-0-	-348	-0-		27	1	3384	2	Y	21	21	8			15
								23	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-		26	1	3175	2	Y	-0-					15
10	3906	X	3560	-0-	-346	-0-		29	1	3531	2	Y	-0-					15
11	3780	X	3160	-0-	-620	-0-		27	1	3133	2	Y	-0-					15
12	3906	X	3426	-0-	-480	-0-		30	1	3396	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5678	-0-	-26	-0-		5664	2	14	9	N	13	1	8			40
02	5152	X	4940	-0-	-212	-0-		4888	2	52	9	N	47	7	8			80
03	5549	X	5068	-0-	-481	-0-		5066	2	2	9	N	2	2	8			80
04	5490	X	4586	-0-	-904	-0-		4584	2	2	9	N	2	2	8			80
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-		5243	2	1	9	N	1	1	8			80
06	5490	X	4888	-0-	-602	-0-		4888	2			N	-0-					80
07	5456	X	5190	-0-	-266	-0-		5094	2	96	9	N	87	3	8			164
08	5239	X	4922	-0-	-317	-0-		4920	2	2	9	N	2	2	8			164
09	5070	X	4683	-0-	-387	-0-		4683	2			N	-0-					164
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-		4844	2	3	9	N	3	3	8			164
11	5010	X	4771	-0-	-239	-0-		4769	2	2	9	N	2	2	8			164
12	5177	X	4806	-0-	-371	-0-		4703	2	103	9	N	94	177	1	4	8	77

TOTAL GAS PROD: 59,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	206	1	3717	2	N	21	15	8			123
							23	9									
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	N	26	4	8			145
							29	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	166	1	2933	2	N	18	4	8			159
							20	9									
04	2190	X	1386	-0-	-804	-0-	75	1	1308	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	46	1	842	2	N	-0-					159
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	95	1	1845	2	N	3	3	8			159
							3	9									
07	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	43	1	900	2	N	-0-					159
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	193	1	3088	2	N	116	189	1	14	8	72
							128	9									
09	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	69	1	1070	2	N	1	1	8			72
							1	9									
10	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	78	1	1193	2	N	2	2	8			72
							2	9									
11	2190	X	1324	-0-	-866	-0-	81	1	1240	2	N	3	3	8			72
							3	9									
12	2263	X	265	-0-	-1998	-0-	17	1	248	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9760	-0-	-1152	-0-	466	1	9294	2	Y	-0-					1
02	9828	X	7648	-0-	-2180	-0-	385	1	7259	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
03	10695	X	9151	-0-	-1544	-0-	295	1	8855	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	10110	X	8652	-0-	-1458	-0-	426	1	8226	2	Y	-0-					1
05	9889	X	9391	-0-	-498	-0-	455	1	8935	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	9450	X	8655	-0-	-795	-0-	440	1	8214	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-	404	1	7602	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	9393	X	7459	-0-	-1934	-0-	410	1	7049	2	Y	-0-					1
09	9090	X	6926	-0-	-2164	-0-	405	1	6521	2	Y	-0-					1
10	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	358	1	6995	2	Y	-0-					1
11	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	373	1	6993	2	Y	-0-					1
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	451	1	7200	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 98,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9079	-0-	-407	-0-	673	1	8403	2	Y	3					70
							3	9									
02	8568	X	8054	-0-	-514	-0-	601	1	7447	2	Y	5					75
							6	9									
03	9393	X	8753	-0-	-640	-0-	646	1	8105	2	Y	2					77
							2	9									
04	9090	X	8251	-0-	-839	-0-	619	1	7630	2	Y	2					79
							2	9									
05	9238	X	8579	-0-	-659	-0-	631	1	7948	2	Y	-0-					79
06	8790	X	8060	-0-	-730	-0-	632	1	7425	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
07	8928	X	8151	-0-	-777	-0-	660	1	7491	2	Y	-0-					79
08	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	653	1	7336	2	Y	24					103
							26	9									
09	8310	X	7799	-0-	-511	-0-	637	1	7162	2	Y	-0-					103
10	8587	X	7958	-0-	-629	-0-	655	1	7303	2	Y	-0-					103
11	8070	X	6512	-0-	-1558	-0-	566	1	5927	2	Y	17	1	8			119
							19	9									
12	8153	X	8126	-0-	-27	-0-	643	1	7483	2	Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 97,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6120	-0-	-731	-0-	431	1	5683	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-	398	1	5016	2	Y	1	9	1	1	8	2
							1	9									
03	6727	X	5900	-0-	-827	-0-	439	1	5460	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	6390	X	5465	-0-	-925	-0-	417	1	5047	2	Y	1					3
							1	9									
05	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	418	1	4939	2	Y	-0-					3
06	5910	X	5134	-0-	-776	-0-	382	1	4752	2	Y	-0-					3
07	5983	X	5239	-0-	-744	-0-	422	1	4770	2	Y	43					46
							47	9									
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	498	1	5047	2	Y	-0-					46
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	524	1	5217	2	Y	-0-					46
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	539	1	5376	2	Y	-0-					46
11	5370	X	4762	-0-	-608	-0-	418	1	4343	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	478	1	4772	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 65,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7761	-0-	-795	-0-	420	1	7327	2	Y	13	2	8			63
							14	9									
02	7504	X	6716	-0-	-788	-0-	332	1	6382	2	Y	2	47	1	1	8	17
							2	9									
03	7843	X	7342	-0-	-501	-0-	295	1	7043	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
04	7590	X	6898	-0-	-692	-0-	256	1	6639	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	241	1	6951	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
06	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	249	1	6523	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	7440	X	6920	-0-	-520	-0-	268	1	6650	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	7347	X	6904	-0-	-443	-0-	266	1	6638	2	Y	-0-					22
09	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	271	1	6464	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	7192	X	6873	-0-	-319	-0-	286	1	6586	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	6780	X	5833	-0-	-947	-0-	259	1	5573	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	296	1	6400	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 82,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 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	5332	X	4670	-0-	-662	-0-	346	1	4324	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4222	-0-	-594	-0-	315	1	3907	2	Y	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	379	1	4755	2	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	365	1	4607	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	344	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	367	1	4170	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4166	-0-	-980	-0-	341	1	3825	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4140	-0-	-780	-0-	338	1	3802	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	346	1	3865	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3135	-0-	-1245	-0-	273	1	2861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4526	X	3986	-0-	-540	-0-	315	1	3671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			27
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27
03	775	X	607	-0-	-168	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			27
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					27
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	2			N	-0-					27
06	780	X	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					27
07	806	X	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					27
08	SHUT IN		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					27
09	SHUT IN		674	-0-	674	1142	674	2			N	-0-					27
10	1561	X	419	-0-	-1142	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			27
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
12	713	X	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10245	-0-	-2465	-0-		1273	1	8862	2	Y	100	163	1	2	8	62
								110	9									
02	9800	X	9714	-0-	-86	-0-		1315	1	8379	2	Y	18					80
								20	9									
03	10850	X	3637	-0-	-7213	-0-		465	1	3164	2	Y	7	1	8			86
								8	9									
04	10230	X	3633	-0-	-6597	-0-		460	1	3169	2	Y	4	1	8			89
								4	9									
05	10757	X	3553	-0-	-7204	-0-		461	1	3092	2	Y	-0-					89
06	10410	X	3494	-0-	-6916	-0-		446	1	2921	2	Y	115	120	1			84
								127	9									
07	10757	X	3358	-0-	-7399	-0-		477	1	2781	2	Y	91					175
								100	9									
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-		469	1	3135	2	Y	1	45	1	1	8	130
								1	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		468	1	3149	2	Y	-0-					130
10	3596	X	3548	-0-	-48	-0-		515	1	3033	2	Y	-0-					130
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-		475	1	3048	2	Y	-0-					130
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		479	1	3018	2	Y	314	177	1			267
								345	9									

TOTAL GAS PROD: 55,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8769	-0-	-1058	-0-		475	1	8280	2	Y	13	1	8			20
								14	9									
02	8596	X	7610	-0-	-986	-0-		375	1	7228	2	Y	6	1	8			25
								7	9									
03	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-		327	1	7803	2	Y	8	4	8			29
								9	9									
04	9000	X	7572	-0-	-1428	-0-		281	1	7279	2	Y	11					40
								12	9									
05	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-		251	1	7251	2	Y	2	2	8			40
								2	9									
06	8490	X	6370	-0-	-2120	-0-		234	1	6121	2	Y	14	4	8			50
								15	9									
07	8432	X	6655	-0-	-1777	-0-		257	1	6398	2	Y	-0-					50
08	8153	X	6566	-0-	-1587	-0-		252	1	6299	2	Y	14					64
								15	9									
09	7560	X	6555	-0-	-1005	-0-		263	1	6290	2	Y	2	2	8			64
								2	9									
10	7502	X	6755	-0-	-747	-0-		282	1	6472	2	Y	1	1	8			64
								1	9									
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-		312	1	6715	2	Y	4	1	8			67
								4	9									
*12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-		309	1	6689	2	Y	1	1	8			67
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	153	1	2659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	121	1	2338	2	Y	7					7
							8	9									
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	115	1	2737	2	Y	-0-					7
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	96	1	2500	2	Y	3					10
							3	9									
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	89	1	2577	2	Y	21	1	8			30
							23	9									
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	92	1	2409	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
07	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	102	1	2527	2	Y	-0-					30
08	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	102	1	2538	2	Y	-0-					30
09	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	100	1	2379	2	Y	-0-					30
10	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	107	1	2460	2	Y	-0-					30
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	111	1	2388	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	103	1	2234	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	7595	X	7224	-0-	-371	-0-	423	1	6799	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
02	6860	X	6354	-0-	-506	-0-	272	1	6076	2	Y	5					44
							6	9									
03	7595	X	6605	-0-	-990	-0-	273	1	6330	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	251	1	6156	2	Y	-0-					44
05	7254	X	6094	-0-	-1160	-0-	223	1	5871	2	Y	-0-					44
06	6990	X	5200	-0-	-1790	-0-	192	1	5007	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	7037	X	5370	-0-	-1667	-0-	193	1	5177	2	Y	-0-					44
08	6634	X	5276	-0-	-1358	-0-	195	1	5081	2	Y	-0-					44
09	6420	X	4943	-0-	-1477	-0-	179	1	4764	2	Y	-0-					44
10	6107	X	5224	-0-	-883	-0-	185	1	5039	2	Y	-0-					44
11	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	174	1	4606	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
12	5363	X	3822	-0-	-1541	-0-	154	1	3668	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 67,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6439	-0-	-2551	-0-	457	1	5982	2	N	-0-					70
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	464	1	6412	2	N	77	1	8			146
							85	9									
03	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	538	1	7589	2	N	2	2	8			146
							2	9									
04	8070	X	7606	-0-	-464	-0-	502	1	7100	2	N	4	4	8			146
							4	9									
05	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	512	1	7050	2	N	2	2	8			146
							2	9									
06	7860	X	6815	-0-	-1045	-0-	444	1	6371	2	N	-0-					146
07	8122	X	6959	-0-	-1163	-0-	451	1	6500	2	N	7	7	8			146
							8	9									
08	8122	X	6721	-0-	-1401	-0-	444	1	6277	2	N	-0-					146
09	7620	X	6504	-0-	-1116	-0-	431	1	6072	2	N	1	1	8			146
							1	9									
10	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	489	1	6040	2	N	2	2	8			146
							2	9									
11	6810	X	5992	-0-	-818	-0-	455	1	5536	2	N	1	1	8			146
							1	9									
12	6944	X	5847	-0-	-1097	-0-	457	1	5389	2	N	1	1	8			146
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 82,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	29173	-0-	-897	-0-	217	1	28754	2	N	184	166	1	3	8	108
							202	9									
02	33180	X	25317	-0-	-7863	-0-	196	1	24978	2	N	130	179	1	5	8	54
							143	9									
03	36735	X	26967	-0-	-9768	-0-	217	1	26494	2	N	233	1	8			286
							256	9									
04	35550	X	25116	-0-	-10434	-0-	210	1	24853	2	N	48	177	1	2	8	155
							53	9									
05	31217	X	24968	-0-	-6249	-0-	217	1	24549	2	N	184	178	1	2	8	159
							202	9									
06	28230	X	24823	-0-	-3407	-0-	210	1	24445	2	N	153	175	1			137
							168	9									
07	28024	X	22737	-0-	-5287	-0-	182	1	22357	2	N	180	179	1	1	8	137
							198	9									
08	26970	X	23703	-0-	-3267	-0-	217	1	23381	2	N	95	156	1	2	8	74
							105	9									
09	25110	X	22228	-0-	-2882	-0-	210	1	21842	2	N	160					234
							176	9									
10	25637	X	23115	-0-	-2522	-0-	217	1	22756	2	N	129	186	1	3	8	174
							142	9									
11	24810	X	21455	-0-	-3355	-0-	210	1	21094	2	N	137	179	1	5	8	127
							151	9									
12	23715	X	21801	-0-	-1914	-0-	217	1	21411	2	N	157	175	1	2	8	107
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 291,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 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	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	214	1	3729	2	Y	26	1	8			38
							29	9									
02	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	156	1	3012	2	Y	1	29	1	1	8	9
							1	9									
03	4154	X	3374	-0-	-780	-0-	135	1	3236	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	4020	X	3332	-0-	-688	-0-	124	1	3206	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
05	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	109	1	3156	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	112	1	2920	2	Y	-0-					12
07	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	123	1	3067	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	119	1	2976	2	Y	-0-					12
09	3330	X	2658	-0-	-672	-0-	107	1	2551	2	Y	-0-					12
10	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	107	1	2461	2	Y	-0-					12
11	3090	X	2474	-0-	-616	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-					12
12	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	102	1	2198	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	2474	1	21859	2	N	20	2	8			89
							22	9									
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	2288	1	19227	2	N	65	4	8			150
							72	9									
03	24893	X	23686	-0-	-1207	-0-	2538	1	21146	2	N	2	2	8			150
							2	9									
04	24090	X	22388	-0-	-1702	-0-	2411	1	19975	2	N	2	2	8			150
							2	9									
05	24893	X	22413	-0-	-2480	-0-	2479	1	19925	2	N	8	3	8			155
							9	9									
06	23580	X	21211	-0-	-2369	-0-	2388	1	18779	2	N	40					195
							44	9									
07	23901	X	21758	-0-	-2143	-0-	2484	1	19182	2	N	84	176	1	3	8	100
							92	9									
08	23684	X	19578	-0-	-4106	-0-	2471	1	17106	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	22380	X	19864	-0-	-2516	-0-	2406	1	17443	2	N	14					114
							15	9									
10	22413	X	20140	-0-	-2273	-0-	2465	1	17674	2	N	1	1	8			114
							1	9									
11	21210	X	19112	-0-	-2098	-0-	2382	1	16728	2	N	2	2	8			114
							2	9									
12	21762	X	19815	-0-	-1947	-0-	2455	1	17315	2	N	41	3	8			152
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 255,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	2264	-0-	-619	-0-	159	1	2087	2	Y	16					26
							18	9									
02	2688	N	1853	-0-	-835	-0-	141	1	1712	2	Y	-0-	26	1			-0-
03	2635	N	2096	-0-	-539	-0-	163	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	156	1	1840	2	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	166	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	177	1	2031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	164	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	155	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	165	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	157	1	1633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(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	7945	-0-	-456	-0-	466	1	7477	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	7560	X	6990	-0-	-570	-0-	299	1	6674	2	N	15	1	8			81
							17	9									
03	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	303	1	7034	2	N	-0-					81
04	8070	X	6938	-0-	-1132	-0-	271	1	6666	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	8153	X	6954	-0-	-1199	-0-	254	1	6698	2	N	2	2	8			81
							2	9									
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	248	1	6459	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	253	1	6798	2	N	2	2	8			81
							2	9									
08	7347	X	6838	-0-	-509	-0-	252	1	6586	2	N	-0-					81
09	6930	X	6356	-0-	-574	-0-	231	1	6124	2	N	1	1	8			81
							1	9									
10	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	233	1	6366	2	N	1	1	8			81
							1	9									
11	6840	X	6240	-0-	-600	-0-	228	1	6011	2	N	1	1	8			81
							1	9									
12	7068	X	6655	-0-	-413	-0-	268	1	6385	2	N	2	2	8			81
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 82,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT	(I)(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	7015	-0-		-952		-0-	381	1	6633	2	Y	1	1	8			35
									1	9									
02	6776	X	6020	-0-		-756		-0-	297	1	5715	2	Y	7					42
									8	9									
03	7378	X	6172	-0-		-1206		-0-	248	1	5920	2	Y	4	4	8			42
									4	9									
04	7140	X	4963	-0-		-2177		-0-	184	1	4776	2	Y	3	1	8			44
									3	9									
05	7006	X	5822	-0-		-1184		-0-	194	1	5605	2	Y	21	1	8			64
									23	9									
06	6780	X	6457	-0-		-323		-0-	238	1	6216	2	Y	3	3	8			64
									3	9									
07	6665	X	5834	-0-		-831		-0-	225	1	5602	2	Y	6	6	8			64
									7	9									
08	6169	X	5655	-0-		-514		-0-	218	1	5437	2	Y	-0-					64
09	6450	X	5232	-0-		-1218		-0-	210	1	5021	2	Y	1	1	8			64
									1	9									
10	6665	X	5022	-0-		-1643		-0-	209	1	4813	2	Y	-0-					64
11	6450	X	4590	-0-		-1860		-0-	204	1	4385	2	Y	1	1	8			64
									1	9									
12	5828	X	4516	-0-		-1312		-0-	200	1	4316	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 67,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. GAS LIFT	(I)(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	3832	-0-		-570		-0-	223	1	3584	2	Y	23	1	8			59
									25	9									
02	3780	X	3329	-0-		-451		-0-	142	1	3173	2	Y	13					72
									14	9									
03	4092	X	3409	-0-		-683		-0-	141	1	3268	2	Y	-0-					72
04	3870	X	3099	-0-		-771		-0-	120	1	2955	2	Y	22					94
									24	9									
05	3844	X	2501	-0-		-1343		-0-	91	1	2410	2	Y	-0-					94
06	3720	X	2735	-0-		-985		-0-	101	1	2633	2	Y	1	1	8			94
									1	9									
07	3689	X	2316	-0-		-1373		-0-	83	1	2232	2	Y	1	1	8			94
									1	9									
08	3410	X	2808	-0-		-602		-0-	104	1	2704	2	Y	-0-					94
09	3090	X	2600	-0-		-490		-0-	94	1	2505	2	Y	1	1	8			94
									1	9									
10	2821	X	2648	-0-		-173		-0-	94	1	2554	2	Y	-0-					94
11	2730	X	2365	-0-		-365		-0-	86	1	2279	2	Y	-0-					94
12	2821	X	2625	-0-		-196		-0-	106	1	2519	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 34,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(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	2075	-0-	-963	-0-	113	1	1961	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	2744	X	1763	-0-	-981	-0-	87	1	1676	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	83	1	1978	2	Y	3					3
							3	9									
04	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	-0-					3
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	Y	-0-					3
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	2031	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	79	1	1954	2	Y	-0-					3
08	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	75	1	1884	2	Y	-0-					3
09	2100	N	1696	-0-	-404	-0-	68	1	1628	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	79	1	1816	2	Y	-0-					3
11	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	79	1	1691	2	Y	-0-					3
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	75	1	1614	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22608	-0-	-3618	-0-	1364	1	21124	2	N	109	191	1			70
							120	9									
02	23688	X	19950	-0-	-3738	-0-	1232	1	18469	2	N	226	179	1			117
							249	9									
03	24831	X	20963	-0-	-3868	-0-	1364	1	19389	2	N	191	178	1			130
							210	9									
04	23130	X	20516	-0-	-2614	-0-	1320	1	19038	2	N	144					274
							158	9									
05	22599	X	20130	-0-	-2469	-0-	1364	1	18623	2	N	130	172	1			232
							143	9									
06	21870	X	19449	-0-	-2421	-0-	1320	1	17987	2	N	129	179	1			182
							142	9									
07	22103	X	19783	-0-	-2320	-0-	1364	1	18195	2	N	204	177	1			209
							224	9									
08	21204	X	18787	-0-	-2417	-0-	1320	1	17366	2	N	92	175	1			126
							101	9									
09	20520	X	17690	-0-	-2830	-0-	1320	1	16210	2	N	145	191	1			80
							160	9									
10	20119	X	17041	-0-	-3078	-0-	1276	1	15632	2	N	121	15	8			186
							133	9									
11	19440	X	15755	-0-	-3685	-0-	1320	1	14323	2	N	102	191	1			97
							112	9									
12	19778	X	6848	-0-	-12930	-0-	409	1	6383	2	N	51	1	8			147
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 219,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	135749	X	86077	-0-	-49672	-0-	155	1	83774	2	N	1953	1923	1	10	8	246
							2148	9									
02	110124	X	76013	-0-	-34111	-0-	140	1	73988	2	N	1714	1600	1	35	8	325
							1885	9									
03	104966	X	80192	-0-	-24774	-0-	155	1	78098	2	N	1763	1759	1	13	8	316
							1939	9									
04	91800	X	74168	-0-	-17632	-0-	300	1	72111	2	N	1597	1577	1	12	8	324
							1757	9									
05	94860	X	74311	-0-	-20549	-0-	310	1	72234	2	N	1606	1722	1	11	8	197
							1767	9									
06	83310	X	72019	-0-	-11291	-0-	300	1	70102	2	N	1470	1420	1	1	8	246
							1617	9									
07	84165	X	75338	-0-	-8827	-0-	310	1	73429	2	N	1454	1409	1	20	8	271
							1599	9									
08	80197	X	72192	-0-	-8005	-0-	310	1	70330	2	N	1411	1428	1	15	8	239
							1552	9									
09	74160	X	67167	-0-	-6993	-0-	300	1	65262	2	N	1459	1386	1	11	8	301
							1605	9									
10	75330	X	67066	-0-	-8264	-0-	310	1	65171	2	N	1441	1421	1	15	8	306
							1585	9									
11	72900	X	29311	-0-	-43589	-0-	100	1	28698	2	N	466	535	1			237
							513	9									
12	75330	X	70372	-0-	-4958	-0-	310	1	68686	2	N	1251	1069	1	19	8	400
							1376	9									

TOTAL GAS PROD: 844,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,585

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	161355	X	156278	-0-	-5077	-0-	242	1	155065	2	Y	883	853	1	10	8	133
							971	9									
02	145740	X	116276	-0-	-29464	-0-	188	1	115317	2	Y	701	694	1	45	8	95
							771	9									
03	161355	X	115802	-0-	-45553	-0-	196	1	114794	2	Y	738	701	1	23	8	109
							812	9									
04	156150	X	98854	-0-	-57296	-0-	182	1	97936	2	Y	669	677	1	2	8	99
							736	9									
05	161355	X	100583	-0-	-60772	-0-	181	1	99706	2	Y	633	610	1	6	8	116
							696	9									
06	151230	X	87452	-0-	-63778	-0-	173	1	86681	2	Y	544	571	1			89
							598	9									
07	128743	X	83069	-0-	-45674	-0-	191	1	82282	2	Y	542	505	1	9	8	117
							596	9									
08	115816	X	83572	-0-	-32244	-0-	176	1	82824	2	Y	520	496	1	10	8	131
							572	9									
09	98850	X	77733	-0-	-21117	-0-	164	1	77030	2	Y	490	486	1			135
							539	9									
10	100595	X	74467	-0-	-26128	-0-	162	1	73697	2	Y	553	600	1	9	8	79
							608	9									
11	87450	X	68563	-0-	-18887	-0-	173	1	67940	2	Y	409	419	1	1	8	68
							450	9									
12	83576	X	69366	-0-	-14210	-0-	191	1	68750	2	Y	386	368	1	2	8	84
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 1,132,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,068

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225985	X	225985	-0-	-0-	-0-	347	1	223110	2	Y	2298	2191	1	2	8	342
							2528	9									
02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	344	1	211766	2	Y	2162	2148	1	62	8	294
							2378	9									
03	233663	X	233663	-0-	-0-	-0-	393	1	230827	2	Y	2221	2148	1	29	8	338
							2443	9									
04	211373	X	211373	-0-	-0-	-0-	388	1	208827	2	Y	1962	1989	1	18	8	293
							2158	9									
05	226457	X	226457	-0-	-0-	-0-	408	1	223909	2	Y	1945	1859	1	23	8	356
							2140	9									
06	201862	X	201862	-0-	-0-	-0-	397	1	199668	2	Y	1634	1722	1	2	8	266
							1797	9									
07	173794	X	173794	-0-	-0-	-0-	398	1	171932	2	Y	1331	1283	1	20	8	294
							1464	9									
08	233678	X	197265	-0-	-36413	-0-	413	1	195125	2	Y	1570	1465	1	16	8	383
							1727	9									
09	219150	X	193054	-0-	-26096	-0-	406	1	191040	2	Y	1462	1449	1			396
							1608	9									
10	226455	X	195734	-0-	-30721	-0-	427	1	193583	2	Y	1567	1726	1	17	8	220
							1724	9									
11	201870	X	157813	-0-	-44057	-0-	397	1	156107	2	Y	1190	1202	1	19	8	189
							1309	9									
12	199485	X	144431	-0-	-55054	-0-	398	1	142827	2	Y	1096	1037	1	20	8	228
							1206	9									

TOTAL GAS PROD: 2,375,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,438

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	114	1	2084	2	Y	3					18
							3	9									
*02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	99	1	1930	2	Y	1					19
							1	9									
*03	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	99	1	1998	2	Y	1					20
							1	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	106	1	2121	2	Y	1					21
							1	9									
*05	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	106	1	2069	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	103	1	2027	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
*07	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	101	1	2101	2	Y	-0-	16	1			12
*08	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	94	1	2076	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	92	1	2043	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	92	1	2067	2	Y	-0-					12
*11	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	88	1	1940	2	Y	-0-					12
12	2232	N	1840	-0-	-392	-0-	77	1	1762	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. GAS LIFT(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	4188	-0-	-59	-0-	217	1	3968	2	Y	3					22
							3	9									
*02	3836	X	3744	-0-	-92	-0-	183	1	3558	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
*03	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	192	1	3865	2	Y	2					12
							2	9									
*04	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	189	1	3764	2	Y	2					14
							2	9									
*05	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	196	1	3821	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
*06	4110	X	3845	-0-	-265	-0-	186	1	3655	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
*07	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	182	1	3789	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
*08	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	172	1	3821	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*09	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	164	1	3661	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*10	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	167	1	3770	2	Y	-0-					7
*11	3900	X	3703	-0-	-197	-0-	160	1	3543	2	Y	-0-					7
12	4030	X	3452	-0-	-578	-0-	145	1	3305	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT(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	3794	-0-	-50	-0-	196	1	3596	2	Y	2					11
							2	9									
*02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	164	1	3201	2	Y	2					13
							2	9									
*03	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	169	1	3399	2	Y	1					14
							1	9									
*04	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	162	1	3227	2	Y	1					15
							1	9									
*05	3844	X	3315	-0-	-529	-0-	162	1	3151	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
*06	3690	X	2882	-0-	-808	-0-	140	1	2741	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	121	1	2531	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3627	X	3068	-0-	-559	-0-	132	1	2935	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	3450	X	2670	-0-	-780	-0-	115	1	2553	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	3379	X	29	-0-	-3350	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
*11	3030	X	269	-0-	-2761	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					4
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(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	4013	-0-	-1226	-0-	208	1	3805	2	Y	-0-					3
*02	4648	X	4177	-0-	-471	-0-	204	1	3966	2	Y	6					9
							7	9									
*03	5146	X	4543	-0-	-603	-0-	215	1	4328	2	Y	-0-					9
*04	4950	X	4111	-0-	-839	-0-	197	1	3914	2	Y	-0-					9
*05	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	195	1	3811	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*06	4590	X	3374	-0-	-1216	-0-	164	1	3209	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*07	4743	X	3976	-0-	-767	-0-	182	1	3786	2	Y	7	1	1			15
							8	9									
*08	4619	X	3481	-0-	-1138	-0-	150	1	3330	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*09	4170	X	3865	-0-	-305	-0-	166	1	3698	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	182	1	4106	2	Y	-0-					3
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	184	1	4067	2	Y	-0-					3
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	177	1	4029	2	Y	9	2	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-2185	-0-	25	1	270	2	N	-0-					89
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	2	N	-0-					89
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	279	1	1008	2	N	-0-					89
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	210	1	656	2	N	-0-					89
05	2108	N	709	-0-	-1399	-0-	108	1	551	2	N	45					134
							50	9									
06	1260	N	506	-0-	-754	-0-	93	1	413	2	N	-0-					134
07	899	N	463	-0-	-436	-0-	107	1	356	2	N	-0-					134
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	121	1	369	2	N	-0-					134
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	88	1	233	2	N	-0-					134
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	2	N	-0-					134
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	159	1	411	2	N	-0-					134
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	128	1	436	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					1
*03	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					1
*04	330	N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					1
*05	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					1
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1
*07	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	290	2	Y	1					2
							1	9									
*08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					2
*09	300	N	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	275	2	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 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	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	237	1	4346	2	Y	8					29
							9	9									
*02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	198	1	3850	2	Y	1					30
							1	9									
*03	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	206	1	4143	2	Y	3					33
							3	9									
*04	4470	X	4382	-0-	-88	-0-	209	1	4171	2	Y	2					35
							2	9									
*05	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	218	1	4252	2	Y	4	1	1			38
							4	9									
*06	4440	X	4292	-0-	-148	-0-	208	1	4081	2	Y	3	1	1			40
							3	9									
*07	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	199	1	4153	2	Y	2	1	1			41
							2	9									
*08	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	190	1	4219	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
*09	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	182	1	4051	2	Y	4	1	1			45
							4	9									
*10	4557	X	4108	-0-	-449	-0-	174	1	3932	2	Y	2					47
							2	9									
*11	4350	X	3667	-0-	-683	-0-	159	1	3508	2	Y	-0-					47
12	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	159	1	3625	2	Y	2	2	1			47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3823	-0-	-83	-0-		198	1	3624	2	Y	1					21
								1	9									
*02	3528	X	3447	-0-	-81	-0-		168	1	3277	2	Y	2					23
								2	9									
*03	3875	X	3735	-0-	-140	-0-		176	1	3557	2	Y	2	5	1			20
								2	9									
*04	3750	X	3653	-0-	-97	-0-		175	1	3476	2	Y	2					22
								2	9									
*05	3906	X	3693	-0-	-213	-0-		180	1	3511	2	Y	2	13	1			11
								2	9									
*06	3780	X	3620	-0-	-160	-0-		175	1	3441	2	Y	4	1	1			14
								4	9									
*07	3906	X	3702	-0-	-204	-0-		169	1	3532	2	Y	1	1	1			14
								1	9									
*08	3782	X	3676	-0-	-106	-0-		158	1	3517	2	Y	1	1	1			14
								1	9									
*09	3660	X	3537	-0-	-123	-0-		151	1	3375	2	Y	10	1	1			23
								11	9									
*10	3782	X	3586	-0-	-196	-0-		152	1	3434	2	Y	-0-					23
*11	3660	X	3108	-0-	-552	-0-		135	1	2973	2	Y	-0-					23
12	3751	X	3252	-0-	-499	-0-		137	1	3113	2	Y	2	15	1			10
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-		145	1	2658	2	Y	-0-					3
*02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-		126	1	2444	2	Y	6					9
								7	9									
*03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-		133	1	2681	2	Y	-0-					9
*04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-		131	1	2615	2	Y	-0-					9
*05	2914	N	2791	-0-	-123	-0-		136	1	2654	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
*06	2760	N	2696	-0-	-64	-0-		131	1	2564	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
*07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-		130	1	2714	2	Y	8	1	1			16
								9	9									
*08	2821	N	2784	-0-	-37	-0-		120	1	2664	2	Y	-0-	13	1			3
*09	2730	N	2546	-0-	-184	-0-		109	1	2436	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
*10	2821	N	2568	-0-	-253	-0-		109	1	2459	2	Y	-0-					3
*11	2730	N	2588	-0-	-142	-0-		112	1	2476	2	Y	-0-					3
12	2666	N	1988	-0-	-678	-0-		83	1	1895	2	Y	9	1	1			11
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					19
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-						Y	-0-	13	1			6
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	-0-					6
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-					6
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	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: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1023	N	766	-0-	-257	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					23
*02	868	N	681	-0-	-187	-0-	33	1	644	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
*03	837	N	695	-0-	-142	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					2
*04	750	N	553	-0-	-197	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					2
*05	775	N	42	-0-	-733	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					2
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					2
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					2
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	81	1	1795	2	Y	-0-					2
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2284	2	Y	-0-					2
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	101	1	2229	2	Y	-0-					2
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	3555	-0-	-940	-0-	184	1	3371	2	Y	-0-					4
*02	4088	X	3214	-0-	-874	-0-	156	1	3043	2	Y	14					18
							15	9									
*03	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	185	1	3722	2	Y	-0-	13	1			5
*04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	187	1	3723	2	Y	-0-					5
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	207	1	4028	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	201	1	3949	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	224	1	4677	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	204	1	4531	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	186	1	4148	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	160	1	3614	2	Y	-0-					13
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	140	1	3103	2	Y	-0-					13
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	149	1	3379	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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-	104	1	1912	2	Y	-0-					15
*02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	82	1	1599	2	Y	-0-					15
*03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	89	1	1791	2	Y	-0-					15
*04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	87	1	1735	2	Y	-0-					15
*05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	89	1	1739	2	Y	-0-					15
*06	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	71	1	1399	2	Y	48					63
							53	9									
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	1	1	1			63
							1	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-					63
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	2	Y	-0-					63
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	2	Y	1	58	1			6
							1	9									
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					6
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	2	Y	31	1	1			36
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	4495	X	3759	-0-	-736	-0-	194	1	3563	2	Y	2					9
							2	9									
*02	3920	X	3461	-0-	-459	-0-	169	1	3291	2	Y	1					10
							1	9									
*03	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	179	1	3598	2	Y	4					14
							4	9									
*04	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	175	1	3495	2	Y	1					15
							1	9									
*05	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	181	1	3520	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
*06	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	170	1	3340	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	186	1	3873	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	182	1	4032	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	175	1	3897	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	178	1	4019	2	Y	-0-					19
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	175	1	3876	2	Y	-0-					19
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	175	1	3985	2	Y	2	2	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	223	1	4083	2	Y	-0-					3
*02	4200	X	3673	-0-	-527	-0-	179	1	3494	2	Y	-0-					3
*03	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	195	1	3937	2	Y	48					51
							53	9									
*04	4500	X	3695	-0-	-805	-0-	177	1	3518	2	Y	-0-					51
*05	4557	X	3951	-0-	-606	-0-	193	1	3757	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
*06	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	189	1	3717	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
*07	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	161	1	3352	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
*08	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	169	1	3748	2	Y	4	54	1			1
							4	9									
*09	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	145	1	3237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	168	1	3796	2	Y	-0-					1
*11	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	171	1	3771	2	Y	-0-					1
12	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	154	1	3493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	78	1	1432	2	Y	-0-					12
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1500	2	Y	13					25
							14	9									
*03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	71	1	1438	2	Y	-0-					25
*04	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					25
*05	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	65	1	1265	2	Y	10					35
							11	9									
*06	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-					35
*07	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-					35
*08	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	48	1	1070	2	Y	-0-					35
*09	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	51	1	1133	2	Y	-0-					35
*10	1147	N	960	-0-	-187	-0-	41	1	919	2	Y	-0-					35
*11	1110	N	895	-0-	-215	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					35
12	1240	N	884	-0-	-356	-0-	37	1	846	2	Y	1	1	1			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	6					15
							7	9									
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	2	Y	2					17
							2	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	58	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	Y	7					11
							8	9									
*07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	44	1	918	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
*08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	42	1	935	2	Y	6					11
							7	9									
*09	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					11
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	Y	1					12
							1	9									
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. (I) GAS LIFT(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-	110	1	938	2	Y	27	62	1			6
							30	9									
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	781	2	Y	-0-					6
*03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	113	1	844	2	Y	-0-					6
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	Y	1					7
							1	9									
*05	992	N	952	-0-	-40	-0-	106	1	846	2	Y	-0-					7
*06	930	N	909	-0-	-21	-0-	88	1	821	2	Y	-0-					7
*07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	97	1	871	2	Y	-0-					7
*08	961	N	913	-0-	-48	-0-	92	1	821	2	Y	-0-					7
*09	930	N	868	-0-	-62	-0-	91	1	777	2	Y	-0-					7
*10	992	N	857	-0-	-135	-0-	86	1	757	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
*11	900	N	858	-0-	-42	-0-	90	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	84	1	725	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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-	155	1	2835	2	Y	-0-					13
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	111	1	2165	2	Y	9					22
							10	9									
*03	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	120	1	2427	2	Y	-0-					22
*04	3150	X	2159	-0-	-991	-0-	103	1	2056	2	Y	-0-					22
*05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	149	1	2904	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
*06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	131	1	2573	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	130	1	2710	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
*08	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	112	1	2481	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
*09	3000	X	1236	-0-	-1764	-0-	53	1	1182	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*10	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			Y	-0-					23
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					23
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-238	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	75	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	83	1	1623	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	82	1	1618	2	Y	2					2
							2	9									
*07	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	77	1	1601	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	73	1	1610	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
*09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-					9
*10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	64	1	1435	2	Y	-0-					9
*11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					9
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	71	1	1614	2	Y	18	15	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	286	1	1760	2	N	36					158
							40	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1600	2	N	9	155	1			12
							10	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	322	1	1780	2	N	-0-					12
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	318	1	1678	2	N	-0-					12
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	326	1	1765	2	N	-0-					12
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	312	1	1786	2	N	-0-					12
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	328	1	1820	2	N	-0-					12
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	326	1	1777	2	N	1					13
							1	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	317	1	1752	2	N	4					17
							4	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	319	1	1751	2	N	3					20
							3	9									
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	310	1	1667	2	N	2					22
							2	9									
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	324	1	1779	2	N	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	132	1	2422	2	Y	3					10
							3	9									
*02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	109	1	2114	2	Y	2					12
							2	9									
*03	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	95	1	1922	2	Y	1					13
							1	9									
*04	2460	X	1721	-0-	-739	-0-	82	1	1636	2	Y	3					16
							3	9									
*05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	99	1	1929	2	Y	-0-					16
*06	2460	X	1836	-0-	-624	-0-	89	1	1747	2	Y	-0-					16
*07	2511	X	1106	-0-	-1405	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-					16
*08	2077	N	1046	-0-	-1031	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					16
*09	1860	N	998	-0-	-862	-0-	43	1	955	2	Y	-0-					16
*10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	44	1	986	2	Y	-0-					16
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	1					17
							1	9									
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	43	1	972	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					5
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					5
*03	806	N	767	-0-	-39	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					5
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-					5
*05	806	N	804	-0-	-2	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					5
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					5
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					5
*08	806	N	788	-0-	-18	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					5
*09	780	N	734	-0-	-46	-0-	32	1	702	2	Y	-0-					5
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	14					19
							15	9									
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	34	1	741	2	Y	-0-					19
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085308 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445

01	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	200	1	3671	2	Y	2					18
							2	9									
02	3556	X	3044	-0-	-512	-0-	149	1	2894	2	Y	1					19
							1	9									
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	165	1	3325	2	Y	-0-					19
04	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	172	1	3428	2	Y	2					21
							2	9									
05	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	155	1	3011	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					22
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2013 - PLUGGED 06-29-2013

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	71	1	1307	2	N	-0-					77
*02	1484	N	1174	-0-	-310	-0-	57	1	1117	2	N	-0-					77
*03	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	61	1	1224	2	N	-0-					77
*04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	61	1	1212	2	N	-0-					77
*05	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	53	1	1024	2	N	-0-					77
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	N	-0-					77
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	N	-0-					77
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2070	2	N	1	1	1			77
							1	9									
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	N	1	1	1			77
							1	9									
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	73	1	1657	2	N	-0-					77
*11	2130	N	1214	-0-	-916	-0-	53	1	1161	2	N	-0-					77
12	2542	N	1409	-0-	-1133	-0-	59	1	1349	2	N	1	1	1			77
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-					27
*02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-					27
*03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	70	1	1407	2	Y	-0-					27
*04	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-					27
*05	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-					27
*06	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					27
*07	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	51	1	1060	2	Y	-0-					27
*08	961	N	892	-0-	-69	-0-	38	1	854	2	Y	-0-					27
*09	930	N	846	-0-	-84	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					27
*10	961	N	731	-0-	-230	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					27
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					27
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	616	-0-	-314	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					1
*02	896	N	790	-0-	-106	-0-	39	1	751	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	847	2	Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	820	-0-	-110	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	842	-0-	-181	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	743	-0-	-187	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	780	-0-	-57	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	727	-0-	-113	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	270	1	1662	2	Y	19					50
							21	9									
02	2044	X	1542	-0-	-502	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-					50
03	2139	X	1750	-0-	-389	-0-	268	1	1482	2	Y	-0-					50
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	257	1	1356	2	Y	18					68
							20	9									
05	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	296	1	1601	2	Y	-0-					68
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	279	1	1595	2	Y	18					86
							20	9									
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	296	1	1645	2	Y	-0-					86
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	303	1	1653	2	Y	21					107
							23	9									
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	281	1	1554	2	Y	-0-	81	1			26
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	299	1	1642	2	Y	-0-					26
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	282	1	1518	2	Y	-0-					26
12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	280	1	1538	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	5518	X	5401	-0-	-117	-0-	279	1	5122	2	Y	-0-					5
*02	4984	X	4920	-0-	-64	-0-	240	1	4666	2	Y	13					18
							14	9									
*03	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	252	1	5072	2	Y	-0-	13	1			5
*04	5310	X	5197	-0-	-113	-0-	248	1	4949	2	Y	-0-					5
*05	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	260	1	5065	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	244	1	4795	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	5580	X	839	-0-	-4741	-0-	38	1	800	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
*08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
*09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1
*10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
*11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					1
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1333	N	235	-0-	-1098	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					18
*02	1484	X	303	-0-	-1181	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					18
*03	1643	X	312	-0-	-1331	-0-	14	1	291	2	Y	6					24
							7	9									
*04	1590	X	372	-0-	-1218	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					24
*05	806	X	337	-0-	-469	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					24
*06	330	X	316	-0-	-14	-0-	15	1	298	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
*07	403	X	297	-0-	-106	-0-	13	1	281	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	282	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	241	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	282	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	2	Y	5					7
							6	9									
*02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	4					11
							4	9									
*03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	Y	-0-					11
*04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	102	1	2032	2	Y	2					13
							2	9									
*05	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	101	1	1978	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	99	1	1944	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	97	1	2025	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*08	2232	X	2125	-0-	-107	-0-	92	1	2031	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*09	2160	X	1978	-0-	-182	-0-	85	1	1892	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
*10	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	78	1	1766	2	Y	-0-					1
*11	2100	X	1657	-0-	-443	-0-	72	1	1585	2	Y	-0-					1
12	2170	X	851	-0-	-1319	-0-	36	1	815	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 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	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	208	1	3814	2	Y	2					12
							2	9									
*02	3920	X	3577	-0-	-343	-0-	175	1	3401	2	Y	1					13
							1	9									
*03	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	184	1	3704	2	Y	2					15
							2	9									
*04	4020	X	3792	-0-	-228	-0-	181	1	3610	2	Y	1					16
							1	9									
*05	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	186	1	3629	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
*06	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	179	1	3511	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	163	1	3394	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	181	1	4014	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	173	1	3854	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	174	1	3931	2	Y	-0-					4
*11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	176	1	3885	2	Y	-0-					4
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	171	1	3899	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2201	X	1501	-0-	-700	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					12
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-	8	1			4
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	77	1	1542	2	Y	-0-					4
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1371	2	Y	3					7
							3	9									
*05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	56	1	1098	2	Y	2					9
							2	9									
*06	1590	N	799	-0-	-791	-0-	39	1	758	2	Y	2					11
							2	9									
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-	9	1			2
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	Y	-0-					2
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	120	1	2713	2	Y	-0-					3
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					3
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					25
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-					25
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	6					31
							7	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					31
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	1					32
							1	9									
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	3	32	1			3
							3	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

01	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	201	1	3688	2	Y	1					20
							1	9									
*02	3584	X	3539	-0-	-45	-0-	173	1	3363	2	Y	3					23
							3	9									
*03	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	182	1	3667	2	Y	1	5	1			19
							1	9									
*04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	176	1	3515	2	Y	3					22
							3	9									
*05	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	170	1	3311	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	3870	X	3183	-0-	-687	-0-	154	1	3026	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
*07	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	166	1	3458	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
*08	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	143	1	3171	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
*09	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	146	1	3265	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	138	1	3113	2	Y	-0-					25
*11	3570	X	2754	-0-	-816	-0-	119	1	2635	2	Y	-0-					25
12	3689	X	2821	-0-	-868	-0-	119	1	2700	2	Y	2	16	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	84	1	1539	2	Y	-0-					3
*02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	72	1	1395	2	Y	-0-					3
*03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	76	1	1528	2	Y	7					10
							8	9									
*04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	74	1	1483	2	Y	-0-					10
*05	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					10
*06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	72	1	1414	2	Y	-0-					10
*07	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					10
*08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	65	1	1432	2	Y	-0-					10
*09	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	61	1	1364	2	Y	-0-					10
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1427	2	Y	6					16
							7	9									
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	2	Y	-0-					16
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	56	1	1278	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	3756	-0-	-212	-0-	194	1	3562	2	Y	-0-					3
*02	3556	X	3400	-0-	-156	-0-	166	1	3227	2	Y	6					9
							7	9									
*03	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	176	1	3547	2	Y	1					10
							1	9									
*04	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	172	1	3431	2	Y	-0-					10
*05	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	176	1	3437	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	173	1	3397	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	162	1	3370	2	Y	7	1	1			16
							8	9									
*08	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	158	1	3511	2	Y	-0-	13	1			3
*09	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	138	1	3077	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	146	1	3296	2	Y	-0-					3
*11	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	141	1	3105	2	Y	-0-					3
12	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	138	1	3142	2	Y	9	2	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,071 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 #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 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	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	174	1	3196	2	Y	3					18
							3	9									
*02	3724	X	2751	-0-	-973	-0-	134	1	2617	2	Y	-0-					18
*03	4092	X	3384	-0-	-708	-0-	160	1	3223	2	Y	1					19
							1	9									
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	193	1	3838	2	Y	2					21
							2	9									
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	207	1	4027	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	190	1	3738	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
*07	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	186	1	3880	2	Y	2	17	1			12
							2	9									
*08	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	175	1	3889	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	163	1	3640	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	4309	X	3623	-0-	-686	-0-	154	1	3469	2	Y	-0-					12
*11	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	164	1	3630	2	Y	-0-					12
12	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	160	1	3636	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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-	228	1	4171	2	Y	-0-					22
*02	4312	X	4060	-0-	-252	-0-	198	1	3856	2	Y	5	25	1			2
							6	9									
*03	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	190	1	3834	2	Y	-0-					2
*04	4440	X	4013	-0-	-427	-0-	192	1	3821	2	Y	-0-					2
*05	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	171	1	3342	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*06	4440	X	2756	-0-	-1684	-0-	134	1	2621	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*07	4588	X	3061	-0-	-1527	-0-	140	1	2920	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	177	1	3920	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	170	1	3797	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	166	1	3737	2	Y	-0-					4
*11	4020	X	3319	-0-	-701	-0-	144	1	3175	2	Y	-0-					4
12	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	112	1	2539	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,770 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 #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 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	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	256	1	4693	2	Y	-0-					4
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	213	1	4140	2	Y	14					18
							15	9									
*03	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	196	1	3949	2	Y	66	13	1			71
							73	9									
*04	4800	X	4157	-0-	-643	-0-	199	1	3954	2	Y	4					75
							4	9									
*05	4960	X	4215	-0-	-745	-0-	206	1	4008	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
*06	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	189	1	3714	2	Y	4	1	1			78
							4	9									
*07	4960	X	3835	-0-	-1125	-0-	175	1	3656	2	Y	4	72	1			10
							4	9									
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	173	1	3845	2	Y	9	1	1			18
							10	9									
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	170	1	3785	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	182	1	4092	2	Y	-0-					18
*11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3428	2	Y	-0-					18
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	154	1	3499	2	Y	6	19	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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. (I) GAS LIFT(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-	124	1	2269	2	Y	-0-					4
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	105	1	2036	2	Y	14					18
							15	9									
*03	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	110	1	2227	2	Y	-0-	13	1			5
*04	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	105	1	2086	2	Y	-0-					5
*05	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	109	1	2121	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	107	1	2095	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	106	1	2214	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	101	1	2232	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	99	1	2230	2	Y	-0-					13
*11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	98	1	2162	2	Y	-0-					13
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	97	1	2197	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	53	1	978	2	Y	-0-					24
*02	980	N	915	-0-	-65	-0-	45	1	870	2	Y	-0-					24
*03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					24
*04	990	N	892	-0-	-98	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					24
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					24
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	4					28
							4	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	979	2	Y	4					32
							4	9									
*08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					32
*09	1050	N	900	-0-	-150	-0-	39	1	861	2	Y	-0-					32
*10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					32
*11	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	25	1			7
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	3	1	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	6541	X	6315	-0-	-226	-0-	327	1	5988	2	Y	-0-					48
*02	5852	X	5717	-0-	-135	-0-	277	1	5386	2	Y	49	15	1	49	8	33
							54	9									
*03	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	295	1	5937	2	Y	36	36	8			33
							40	9									
*04	6300	X	6014	-0-	-286	-0-	287	1	5718	2	Y	8					41
							9	9									
*05	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	300	1	5851	2	Y	71	2	1	71	8	39
							78	9									
*06	6270	X	5992	-0-	-278	-0-	289	1	5667	2	Y	33	2	1	30	8	40
							36	9									
*07	6479	X	6197	-0-	-282	-0-	282	1	5885	2	Y	27	18	1	27	8	22
							30	9									
*08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	265	1	5886	2	Y	37	2	1	29	8	28
							41	9									
*09	5970	X	5923	-0-	-47	-0-	253	1	5636	2	Y	31	2	1	31	8	26
							34	9									
*10	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	229	1	5174	2	Y	3					29
							3	9									
*11	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	218	1	4820	2	Y	76	74	8			31
							84	9									
*12	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	248	1	5644	2	Y	25	3	1	20	8	33
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 71,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2170	N	963	-0-	-1207	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					3
*02	2632	X	201	-0-	-2431	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3
*03	2170	X	174	-0-	-1996	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					3
*04	1890	X	760	-0-	-1130	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					3
*05	1674	X	496	-0-	-1178	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					3
*06	930	X	547	-0-	-383	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					3
*07	806	X	265	-0-	-541	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					3
*08	496	N	33	-0-	-463	-0-	1	1	31	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*09	570	N	165	-0-	-405	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6138	X	5810	-0-	-328	-0-	301	1	5509	2	Y	-0-					14
*02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	245	1	4768	2	Y	72	72	8			14
							79	9									
*03	5952	X	5168	-0-	-784	-0-	242	1	4885	2	Y	37	37	8			14
							41	9									
*04	5760	X	4714	-0-	-1046	-0-	225	1	4489	2	Y	-0-					14
*05	5890	X	4990	-0-	-900	-0-	240	1	4688	2	Y	56	1	1	55	8	14
							62	9									
*06	5610	X	4704	-0-	-906	-0-	227	1	4453	2	Y	22	1	1	21	8	14
							24	9									
*07	5766	X	5027	-0-	-739	-0-	228	1	4762	2	Y	34	1	1	33	8	14
							37	9									
*08	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	222	1	4930	2	Y	14	1	1	13	8	14
							15	9									
*09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	235	1	5245	2	Y	11					25
							12	9									
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	223	1	5018	2	Y	-0-					25
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	222	1	4908	2	Y	-0-					25
*12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	225	1	5113	2	Y	3	3	1			25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 61,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	6138	X	5584	-0-	-554	-0-	289	1	5293	2	Y	2					10
							2	9									
*02	5404	X	5110	-0-	-294	-0-	247	1	4817	2	Y	42	37	8			15
							46	9									
*03	5828	X	5434	-0-	-394	-0-	257	1	5175	2	Y	2					17
							2	9									
*04	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	253	1	5038	2	Y	-0-					17
*05	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	275	1	5365	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
*06	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	264	1	5187	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	239	1	4988	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	213	1	4733	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	216	1	4806	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	5580	X	4303	-0-	-1277	-0-	183	1	4120	2	Y	-0-					4
*11	5400	X	3439	-0-	-1961	-0-	149	1	3290	2	Y	-0-					4
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	229	1	5218	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 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	3999	X	2872	-0-	-1127	-0-	290	1	2580	2	Y	2					4
							2	9									
*02	3612	X	2073	-0-	-1539	-0-	214	1	1856	2	Y	3					7
							3	9									
*03	3844	X	3048	-0-	-796	-0-	299	1	2740	2	Y	8					15
							9	9									
*04	3720	X	2197	-0-	-1523	-0-	220	1	1977	2	Y	-0-					15
*05	3844	X	1518	-0-	-2326	-0-	150	1	1368	2	Y	-0-					15
*06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	504	1	5194	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	541	1	5214	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	368	1	3466	2	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	502	1	5377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	601	1	6205	2	Y	7					7
							8	9									
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	586	1	5746	2	Y	-0-					7
*12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	641	1	6724	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 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	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	234	1	4293	2	Y	-0-					3
*02	4088	X	4085	-0-	-3	-0-	199	1	3879	2	Y	6					9
							7	9									
*03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	180	1	3632	2	Y	1					10
							1	9									
*04	4380	X	3950	-0-	-430	-0-	189	1	3761	2	Y	-0-					10
*05	4526	X	3513	-0-	-1013	-0-	171	1	3341	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	4380	X	3355	-0-	-1025	-0-	163	1	3191	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	4526	X	2738	-0-	-1788	-0-	125	1	2606	2	Y	6	1	1			15
							7	9									
*08	4154	X	3315	-0-	-839	-0-	143	1	3171	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*09	4020	X	3154	-0-	-866	-0-	135	1	3018	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	208	1	4688	2	Y	-0-					3
*11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	215	1	4744	2	Y	-0-					3
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	214	1	4864	2	Y	10	3	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-853	-0-	73	1	1337	2	Y	-0-					2
*02	1708	N	1180	-0-	-528	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	935	-0-	-398	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	966	-0-	-119	-0-	41	1	924	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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-	132	1	2414	2	Y	2					17
							2	9									
*02	2464	X	1959	-0-	-505	-0-	96	1	1862	2	Y	1					18
							1	9									
*03	2728	X	1837	-0-	-891	-0-	87	1	1750	2	Y	-0-					18
*04	2640	X	1720	-0-	-920	-0-	82	1	1638	2	Y	-0-					18
*05	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	81	1	1587	2	Y	1					19
							1	9									
*06	2460	X	1511	-0-	-949	-0-	73	1	1438	2	Y	-0-					19
*07	2232	X	1635	-0-	-597	-0-	75	1	1560	2	Y	-0-	11	1			8
*08	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	69	1	1535	2	Y	-0-					8
*09	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	63	1	1393	2	Y	-0-					8
*10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-					8
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	72	1	1594	2	Y	-0-					8
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1604	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	Y	-0-					4
*02	1904	N	1836	-0-	-68	-0-	90	1	1746	2	Y	-0-					4
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1742	2	Y	17					21
							19	9									
*04	2070	N	1756	-0-	-314	-0-	84	1	1672	2	Y	-0-					21
*05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	87	1	1687	2	Y	-0-					21
*06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	83	1	1622	2	Y	-0-					21
*07	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					21
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1721	2	Y	-0-					21
*09	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	68	1	1505	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	2	Y	-0-	21	1			-0-
*11	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	72	1	1582	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	67	1	1524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	992	N	770	-0-	-222	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					4
*02	840	N	705	-0-	-135	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					4
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					4
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					4
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					4
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					4
*07	992	N	983	-0-	-9	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					4
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	1					5
							1	9									
*09	990	N	951	-0-	-39	-0-	41	1	910	2	Y	-0-					5
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	43	1	974	2	Y	-0-					5
*11	990	N	967	-0-	-23	-0-	42	1	925	2	Y	-0-					5
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	41	1	923	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	107	1	1964	2	Y	-0-					1
*02	2016	X	1821	-0-	-195	-0-	89	1	1732	2	Y	-0-					1
*03	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	101	1	2030	2	Y	5					6
							6	9									
*04	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	101	1	2006	2	Y	-0-					6
*05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	99	1	1922	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*06	2100	X	2009	-0-	-91	-0-	97	1	1911	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*07	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	93	1	1931	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	88	1	1951	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
*09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	86	1	1913	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	87	1	1952	2	Y	-0-					1
*11	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-					1
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	83	1	1897	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2555	-0-	-390	-0-	132	1	2423	2	Y	-0-					8
*02	2408	N	2306	-0-	-102	-0-	112	1	2184	2	Y	9					17
							10	9									
*03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	119	1	2400	2	Y	-0-					17
*04	2460	N	1876	-0-	-584	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					17
*05	2604	N	1988	-0-	-616	-0-	97	1	1891	2	Y	-0-					17
*06	2490	N	1346	-0-	-1144	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					17
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	2018	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	1843	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	108	1	2412	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	92	1	2073	2	Y	-0-					17
*11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2522	2	Y	-0-					17
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	106	1	2417	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 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	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	193	1	3535	2	Y	2					21
							2	9									
*02	3416	X	3346	-0-	-70	-0-	163	1	3181	2	Y	2					23
							2	9									
*03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	172	1	3474	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
*04	3630	X	3573	-0-	-57	-0-	171	1	3400	2	Y	2					22
							2	9									
*05	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	177	1	3453	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	170	1	3327	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
*07	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	165	1	3432	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
*08	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	155	1	3434	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
*09	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	149	1	3311	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	151	1	3408	2	Y	-0-					25
*11	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	148	1	3280	2	Y	-0-					25
12	3658	X	3415	-0-	-243	-0-	144	1	3269	2	Y	2	16	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	146	1	2682	2	Y	1					20
							1	9									
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	125	1	2430	2	Y	3					23
							3	9									
*03	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	135	1	2727	2	Y	1	5	1			19
							1	9									
*04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2652	2	Y	3					22
							3	9									
*05	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	140	1	2722	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2761	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
*07	3100	N	3118	-0-	18	18	143	1	2972	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
*08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	121	1	2676	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
*09	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	115	1	2558	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	3224	X	2541	-0-	-683	-0-	108	1	2433	2	Y	-0-					25
*11	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	107	1	2356	2	Y	-0-					25
12	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	107	1	2443	2	Y	2	16	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. (I) GAS LIFT(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	2075	-0-	-1366	-0-	106	1	1935	2	Y	31					47
							34	9									
*02	2576	X	1912	-0-	-664	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-					47
*03	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	115	1	2309	2	Y	5					52
							6	9									
*04	2520	X	2231	-0-	-289	-0-	107	1	2124	2	Y	-0-					52
*05	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	105	1	2054	2	Y	25	72	1			5
							28	9									
*06	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	104	1	2041	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	105	1	2197	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	110	1	2435	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	115	1	2597	2	Y	-0-					5
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2526	2	Y	-0-					5
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	113	1	2579	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	746	-0-	-4	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	737	-0-	-38	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	771	-0-	-35	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	734	-0-	-16	-0-	32	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	112	1	2053	2	Y	-0-					18
*02	1904	N	1858	-0-	-46	-0-	91	1	1767	2	Y	-0-					18
*03	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	94	1	1901	2	Y	6					24
							7	9									
*04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	92	1	1836	2	Y	-0-					24
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	104	1	2034	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	99	1	1939	2	Y	4	25	1			3
							4	9									
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	87	1	1937	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	80	1	1778	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*10	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	86	1	1939	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	82	1	1822	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	83	1	1895	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3782	X	1893	-0-	-1889	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		5413	-0-	5413	5413	264	1	5149	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		4160	-0-	4160	9573	196	1	3953	2	Y	10					10
							11	9									
*04	13168	X	3595	-0-	-9573	-0-	172	1	3423	2	Y	-0-					10
*05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	178	1	3465	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
*06	5940	X	3037	-0-	-2903	-0-	147	1	2889	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	6138	X	2767	-0-	-3371	-0-	127	1	2639	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	INC G-10		2753	-0-	2753	2753	119	1	2633	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	INC G-10		2625	-0-	2625	5378	113	1	2511	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*10	INC G-10		2574	-0-	2574	7952	109	1	2465	2	Y	-0-					5
*11	10359	X	2407	-0-	-7952	-0-	104	1	2303	2	Y	-0-					5
12	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	102	1	2326	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					110
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	88	1	286	2	N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	78	1	265	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	865	-0-	-778	-0-	45	1	820	2	N	-0-					109
*02	1232	N	528	-0-	-704	-0-	26	1	502	2	N	-0-					109
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	N	-0-					109
*04	840	N	248	-0-	-592	-0-	12	1	236	2	N	-0-					109
*05	589	N	233	-0-	-356	-0-	11	1	222	2	N	-0-					109
*06	930	N	146	-0-	-784	-0-	7	1	139	2	N	-0-					109
*07	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	2	N	-0-					109
*08	248	N	64	-0-	-184	-0-	3	1	61	2	N	-0-					109
*09	150	N	55	-0-	-95	-0-	2	1	53	2	N	-0-					109
*10	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					109
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					109
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	213	1	3909	2	Y	-0-					21
*02	3752	X	3705	-0-	-47	-0-	181	1	3524	2	Y	-0-					21
*03	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	190	1	3825	2	Y	-0-					21
*04	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	188	1	3742	2	Y	6					27
							7	9									
*05	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	195	1	3804	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	187	1	3672	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*07	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	175	1	3642	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*08	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	171	1	3789	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*09	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	165	1	3685	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*10	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	168	1	3791	2	Y	-0-					27
*11	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	166	1	3663	2	Y	-0-					27
12	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	152	1	3451	2	Y	2	2	1			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1	3664	2	N	-0-					34
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	169	1	3284	2	N	-0-					34
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	175	1	3521	2	N	-0-					34
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	168	1	3339	2	N	-0-					34
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	177	1	3451	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	171	1	3360	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3469	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	153	1	3406	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	146	1	3250	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	144	1	3257	2	N	-0-					34
*11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	145	1	3194	2	N	-0-					34
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	2	N	2	2	1			34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 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	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	148	1	2705	2	Y	-0-					4
*02	2632	X	2338	-0-	-294	-0-	114	1	2224	2	Y	-0-					4
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	141	1	2835	2	Y	17					21
							19	9									
*04	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	122	1	2425	2	Y	-0-					21
*05	2852	X	2458	-0-	-394	-0-	120	1	2337	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*06	2940	X	2280	-0-	-660	-0-	111	1	2168	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*07	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	109	1	2267	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*08	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	104	1	2308	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*09	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	99	1	2204	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	104	1	2349	2	Y	-0-	21	1			-0-
*11	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	102	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	99	1	2251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-304	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*03	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	71	1	1433	2	Y	4					4
							4	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					4
*05	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	56	1	1097	2	Y	-0-					4
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-					4
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					4
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-					1
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1440	2	Y	-0-					1
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-					1
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	60	1	1365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2432	-0-	-327	-0-	245	1	2185	2	Y	2					4
							2	9									
*02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	267	1	2319	2	Y	3					7
							3	9									
*03	3100	N	3159	-0-	59	59	310	1	2842	2	Y	6					13
							7	9									
*04	3000	N	3030	-0-	30	89	304	1	2726	2	Y	-0-					13
*05	2914	N	2460	-0-	-454	-0-	243	1	2216	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*06	2940	X	2048	-0-	-892	-0-	181	1	1866	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*07	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	217	1	2095	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*08	2511	X	2141	-0-	-370	-0-	205	1	1933	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
*09	2430	X	1992	-0-	-438	-0-	170	1	1821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	190	1	1960	2	Y	2					2
							2	9									
*11	2280	X	2139	-0-	-141	-0-	198	1	1941	2	Y	-0-					2
12	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	195	1	2040	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	79	1	1443	2	N	-0-					129
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	N	-0-					129
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	N	-0-					129
*04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	69	1	1378	2	N	-0-					129
*05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					129
*06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	68	1	1342	2	N	-0-					129
*07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					129
*08	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	62	1	1377	2	N	-0-					129
*09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	60	1	1342	2	N	-0-					129
*10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					129
*11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	59	1	1310	2	N	-0-					129
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	59	1	1332	2	N	1	1	1			129
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	47	-0-	-604	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					74
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					74
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					74
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	280	1	1426	2	Y	-0-					74
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	2	Y	-0-					74
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	203	1	677	2	Y	-0-					74
08	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	131	1	400	2	Y	-0-					74
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	189	1	501	2	Y	-0-					74
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	181	1	591	2	Y	-0-					74
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	184	1	475	2	Y	-0-					74
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	182	1	617	2	Y	17					91
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					17
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					17
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	6					23
							7	9									
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					23
*05	558	N	419	-0-	-139	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					23
*06	450	N	408	-0-	-42	-0-	20	1	384	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
*07	496	N	416	-0-	-80	-0-	19	1	394	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	401	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	420	N	335	-0-	-85	-0-	14	1	319	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	291	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	420	N	262	-0-	-158	-0-	11	1	247	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	7	1	155	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-161	-0-	192	1	3518	2	Y	4					6
							4	9									
*02	3444	X	3437	-0-	-7	-0-	167	1	3244	2	Y	24	19	8			11
							26	9									
*03	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	177	1	3573	2	Y	-0-					11
*04	3690	X	3545	-0-	-145	-0-	169	1	3374	2	Y	2					13
							2	9									
*05	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	181	1	3521	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	3690	X	3577	-0-	-113	-0-	173	1	3403	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	166	1	3450	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	3627	X	2904	-0-	-723	-0-	125	1	2770	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
*09	3510	X	2329	-0-	-1181	-0-	100	1	2226	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
*10	3627	X	2190	-0-	-1437	-0-	93	1	2097	2	Y	-0-					3
*11	3510	X	2099	-0-	-1411	-0-	91	1	2007	2	Y	1					4
							1	9									
12	3627	X	2084	-0-	-1543	-0-	88	1	1995	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. (I) GAS LIFT(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	2723	-0-	-98	-0-	140	1	2573	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	2548	N	2237	-0-	-311	-0-	109	1	2120	2	Y	7					16
							8	9									
*03	2790	N	2419	-0-	-371	-0-	114	1	2297	2	Y	7					23
							8	9									
*04	2640	N	1821	-0-	-819	-0-	87	1	1724	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
*05	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	115	1	2233	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
*06	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	112	1	2197	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	106	1	2204	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2090	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	85	1	1895	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	102	1	2300	2	Y	5					17
							6	9									
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	100	1	2209	2	Y	20	30	1			7
							22	9									
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	Y	15	1	1			21
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2583	-0-	-703	-0-	133	1	2446	2	Y	4					6
							4	9									
*02	2660	X	2232	-0-	-428	-0-	109	1	2119	2	Y	4					10
							4	9									
*03	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	92	1	1848	2	Y	-0-					10
*04	2490	X	1803	-0-	-687	-0-	86	1	1715	2	Y	2					12
							2	9									
*05	2573	X	1750	-0-	-823	-0-	85	1	1664	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2490	X	1644	-0-	-846	-0-	80	1	1564	2	Y	-0-					13
*07	2542	X	1594	-0-	-948	-0-	73	1	1520	2	Y	1					14
							1	9									
*08	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	67	1	1480	2	Y	5					19
							6	9									
*09	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	62	1	1383	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
*10	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	57	1	1284	2	Y	-0-					3
*11	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	60	1	1323	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	58	1	1319	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 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	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	206	1	3771	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	3696	X	3585	-0-	-111	-0-	175	1	3402	2	Y	7					16
							8	9									
*03	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	179	1	3610	2	Y	8					24
							9	9									
*04	3930	X	3670	-0-	-260	-0-	175	1	3485	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
*05	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	187	1	3655	2	Y	9	1	1			18
							10	9									
*06	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	181	1	3559	2	Y	10	1	1			27
							11	9									
*07	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	176	1	3673	2	Y	1	27	1			1
							1	9									
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	165	1	3663	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	3782	X	3759	-0-	-23	-0-	160	1	3598	2	Y	1					3
							1	9									
*11	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	154	1	3410	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	154	1	3508	2	Y	13	2	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	133	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	149	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	142	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	146	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	141	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	143	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	144	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	132	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	148	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	141	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	149	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,665 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	116	1	2253	2	Y	7					16
							8	9									
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	124	1	2494	2	Y	3					19
							3	9									
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	121	1	2414	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2477	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2362	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	118	1	2469	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	112	1	2487	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*09	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	108	1	2408	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
*10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	111	1	2492	2	Y	-0-					6
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	2406	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	109	1	2484	2	Y	7	1	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-215	-0-	338	1	2603	2	Y	5					12
							6	9									
*02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	234	1	1877	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
*03	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	263	1	2019	2	Y	1					3
							1	9									
*04	3030	X	2240	-0-	-790	-0-	257	1	1982	2	Y	1					4
							1	9									
*05	3007	X	2285	-0-	-722	-0-	266	1	2019	2	Y	-0-					4
*06	2850	X	2067	-0-	-783	-0-	244	1	1821	2	Y	2					6
							2	9									
*07	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	251	1	1903	2	Y	-0-	6	1			-0-
*08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	264	1	2004	2	Y	2					2
							2	9									
*09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	241	1	1840	2	Y	10					12
							11	9									
*10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	252	1	1831	2	Y	10					22
							11	9									
*11	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	258	1	1856	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	293	1	2093	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

*01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	125	1	2283	2	N	-0-					107
*02	2240	N	2189	-0-	-51	-0-	107	1	2082	2	N	-0-					107
*03	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	114	1	2295	2	N	-0-					107
*04	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	107	1	2140	2	N	-0-					107
*05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	117	1	2282	2	N	-0-	1	1			106
*06	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	110	1	2165	2	N	-0-	1	1			105
*07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	103	1	2150	2	N	-0-	1	1			104
*08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	93	1	2055	2	N	-0-	1	1			103
*09	2310	N	2018	-0-	-292	-0-	87	1	1931	2	N	-0-	1	1			102
*10	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	87	1	1963	2	N	-0-					102
*11	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	80	1	1771	2	N	-0-					102
*12	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	84	1	1900	2	N	1	1	1			102
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-258	-0-	149	1	1274	2	Y	22					38
							24	9									
*02	1568	X	241	-0-	-1327	-0-	26	1	190	2	Y	23	58	1			3
							25	9									
*03	1705	X	904	-0-	-801	-0-	105	1	786	2	Y	12					15
							13	9									
*04	1410	X	1274	-0-	-136	-0-	144	1	1129	2	Y	1					16
							1	9									
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	177	1	1421	2	Y	31					47
							34	9									
*06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	2	Y	-0-					47
*07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	148	1	1320	2	Y	32					79
							35	9									
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	168	1	1494	2	Y	-0-					79
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	Y	-0-					79
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	156	1	1369	2	Y	-0-					79
*11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	125	1	1061	2	Y	-0-	77	1			2
12	1457	N	913	-0-	-544	-0-	91	1	779	2	Y	39					41
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-1125	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					9
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	252	1	1814	2	Y	21					30
							23	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-					30
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	254	1	791	2	Y	-0-					30
05	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	223	1	1134	2	Y	-0-					30
06	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	203	1	901	2	Y	-0-					30
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	285	1	953	2	Y	-0-					30
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	290	1	887	2	Y	-0-					30
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	320	1	847	2	Y	-0-					30
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	229	1	748	2	Y	-0-					30
11	1140	N	905	-0-	-235	-0-	253	1	652	2	Y	-0-					30
12	1209	N	948	-0-	-261	-0-	212	1	718	2	Y	16					46
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 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	930	N	883	-0-	-47	-0-	101	1	782	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	808	-0-	-4	-0-	90	1	718	2	Y	-0-					-0-
*03	899	N	864	-0-	-35	-0-	100	1	764	2	Y	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	747	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	866	-0-	-33	-0-	101	1	765	2	Y	-0-					-0-
*06	840	N	802	-0-	-38	-0-	95	1	707	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	820	-0-	-79	-0-	96	1	724	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	822	-0-	-46	-0-	96	1	726	2	Y	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	822	-0-	-15	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	774	-0-	-36	-0-	95	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	99	1	708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,940 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	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	336	1	2994	2	Y	2					4
							2	9									
*02	3108	X	2915	-0-	-193	-0-	301	1	2611	2	Y	3					7
							3	9									
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	326	1	2990	2	Y	1					8
							1	9									
*04	3210	X	2804	-0-	-406	-0-	281	1	2522	2	Y	1					9
							1	9									
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	346	1	3153	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*06	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	259	1	2675	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*07	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	281	1	2708	2	Y	4	1	1			12
							4	9									
*08	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	283	1	2663	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
*09	3450	X	3152	-0-	-298	-0-	269	1	2882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	284	1	2935	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	275	1	2699	2	Y	-0-					7
12	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	262	1	2749	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	112	1	2055	2	Y	-0-					39
*02	2072	N	1961	-0-	-111	-0-	96	1	1865	2	Y	-0-					39
*03	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	97	1	1960	2	Y	-0-					39
*04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1	1877	2	Y	-0-					39
*05	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	96	1	1868	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*06	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	90	1	1763	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					39
*08	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	71	1	1573	2	Y	-0-					39
*09	1890	N	1468	-0-	-422	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					39
*10	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	64	1	1453	2	Y	-0-					39
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					39
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1591	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	179	1	3280	2	Y	15					26
							17	9									
*02	3192	X	3116	-0-	-76	-0-	152	1	2964	2	Y	-0-					26
*03	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	158	1	3194	2	Y	-0-					26
*04	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	158	1	3151	2	Y	-0-					26
*05	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	165	1	3220	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	157	1	3078	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	151	1	3140	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	142	1	3149	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*09	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	136	1	3034	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	139	1	3137	2	Y	-0-					26
*11	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	140	1	3100	2	Y	-0-					26
12	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	140	1	3179	2	Y	2	2	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	140	1	1080	2	Y	-0-					8
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	952	2	Y	9					17
							10	9									
*03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	137	1	1053	2	Y	-0-					17
*04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	133	1	1022	2	Y	-0-					17
*05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	133	1	1012	2	Y	-0-					17
*06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	113	1	842	2	Y	-0-					17
*07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	134	1	1012	2	Y	-0-					17
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	144	1	1091	2	Y	-0-					17
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	136	1	1043	2	Y	-0-					17
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	145	1	1052	2	Y	-0-					17
*11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	132	1	949	2	Y	-0-					17
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	131	1	936	2	Y	15					32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	3142	-0-	-237	-0-	163	1	2979	2	N	-0-					53
*02	2996	X	2884	-0-	-112	-0-	141	1	2743	2	N	-0-					53
*03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	147	1	2972	2	N	-0-					53
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2930	2	N	50					103
							55	9									
*05	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	150	1	2923	2	N	1	1	1			103
							1	9									
*06	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	141	1	2772	2	N	1	1	1			103
							1	9									
*07	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	132	1	2745	2	N	1	1	1			103
							1	9									
*08	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	122	1	2707	2	N	1	1	1			103
							1	9									
*09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	118	1	2630	2	N	1	1	1			103
							1	9									
*10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	116	1	2626	2	N	-0-					103
*11	2940	X	2786	-0-	-154	-0-	121	1	2665	2	N	-0-					103
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	126	1	2860	2	N	2	2	1			103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3035	-0-	-65	-0-	157	1	2878	2	N	-0-					17
*02	2772	X	2706	-0-	-66	-0-	132	1	2574	2	N	-0-					17
*03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	140	1	2814	2	N	-0-					17
*04	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	137	1	2727	2	N	-0-					17
*05	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	132	1	2583	2	N	-0-	1	1			16
*06	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	122	1	2395	2	N	29	1	1			44
							32	9									
*07	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	138	1	2871	2	N	1	1	1			44
							1	9									
*08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	N	1	1	1			44
							1	9									
*09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	122	1	2723	2	N	1	1	1			44
							1	9									
*10	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	108	1	2444	2	N	-0-					44
*11	2640	N	2322	-0-	-318	-0-	101	1	2221	2	N	-0-					44
12	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	107	1	2425	2	N	1	1	1			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. (I) GAS LIFT(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	4441	-0-	-147	-0-	507	1	3911	2	Y	21					53
							23	9									
*02	4144	X	3902	-0-	-242	-0-	432	1	3460	2	Y	9	50	1			12
							10	9									
*03	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	511	1	3917	2	Y	8					20
							9	9									
*04	4350	X	4301	-0-	-49	-0-	493	1	3797	2	Y	10					30
							11	9									
*05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	531	1	4025	2	Y	-0-					30
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	527	1	3932	2	Y	10					40
							11	9									
*07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	532	1	4028	2	Y	13	43	1			10
							14	9									
*08	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	529	1	4021	2	Y	14					24
							15	9									
*09	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	499	1	3813	2	Y	3					27
							3	9									
*10	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	522	1	3789	2	Y	13					40
							14	9									
*11	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	509	1	3658	2	Y	3	40	1			3
							3	9									
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	519	1	3702	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. (I) GAS LIFT(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	5486	-0-	-125	-0-	284	1	5199	2	Y	3					21
							3	9									
*02	5180	X	4545	-0-	-635	-0-	222	1	4320	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
*03	5735	X	4670	-0-	-1065	-0-	221	1	4447	2	Y	2					11
							2	9									
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	283	1	5634	2	Y	2					13
							2	9									
*05	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	265	1	5162	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
*06	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	253	1	4968	2	Y	4	1	1			19
							4	9									
*07	5890	X	5263	-0-	-627	-0-	240	1	5002	2	Y	19	17	1			21
							21	9									
*08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	237	1	5248	2	Y	33	1	1	9	8	44
							36	9									
*09	5310	X	5251	-0-	-59	-0-	224	1	4992	2	Y	32	2	1	28	8	46
							35	9									
*10	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	208	1	4686	2	Y	2					48
							2	9									
*11	5310	X	4612	-0-	-698	-0-	196	1	4331	2	Y	77	77	8			48
							85	9									
*12	5487	X	4341	-0-	-1146	-0-	181	1	4120	2	Y	36	2	1	33	8	49
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 61,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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. (I) GAS LIFT(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	4405	-0-	-90	-0-	228	1	4174	2	Y	3					18
							3	9									
*02	4032	X	3986	-0-	-46	-0-	195	1	3790	2	Y	1					19
							1	9									
*03	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	199	1	4011	2	Y	-0-					19
*04	4320	X	4148	-0-	-172	-0-	198	1	3948	2	Y	2					21
							2	9									
*05	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	207	1	4043	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
*06	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	196	1	3850	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
*07	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	189	1	3947	2	Y	2	17	1			12
							2	9									
*08	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	179	1	3968	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	4110	X	3829	-0-	-281	-0-	164	1	3664	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	177	1	3989	2	Y	-0-					12
*11	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					12
12	4216	X	3334	-0-	-882	-0-	140	1	3192	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	-103	-0-	211	1	3869	2	Y	2					21
							2	9									
*02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	180	1	3498	2	Y	2					23
							2	9									
*03	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	190	1	3834	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
*04	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	187	1	3729	2	Y	2					22
							2	9									
*05	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	195	1	3795	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	186	1	3652	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
*07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	178	1	3707	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	176	1	3902	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
*09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	165	1	3683	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	164	1	3696	2	Y	-0-					25
*11	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	161	1	3562	2	Y	-0-					25
12	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	163	1	3709	2	Y	3	17	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 (-)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-	116	1	2121	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1928	2	Y	2					4
							2	9									
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	108	1	2168	2	Y	-0-	2	1			2
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	107	1	2134	2	Y	-0-					2
*05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	111	1	2171	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*06	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	103	1	2020	2	Y	14	1	1			16
							15	9									
*07	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	100	1	2085	2	Y	6	1	1			21
							7	9									
*08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	98	1	2169	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
*09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	88	1	1972	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*10	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	91	1	2053	2	Y	-0-					14
*11	2220	N	2023	-0-	-197	-0-	88	1	1935	2	Y	-0-					14
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	89	1	2015	2	Y	19	21	1			12
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	58	1	1068	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
*02	2128	X	1462	-0-	-666	-0-	71	1	1385	2	Y	5					10
							6	9									
*03	2356	X	1276	-0-	-1080	-0-	60	1	1207	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
*04	1710	X	1307	-0-	-403	-0-	61	1	1222	2	Y	22					33
							24	9									
*05	1643	X	1613	-0-	-30	-0-	79	1	1532	2	Y	2	22	1			13
							2	9									
*06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	13					26
							14	9									
*07	1643	X	1486	-0-	-157	-0-	68	1	1412	2	Y	5					31
							6	9									
*08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	64	1	1418	2	Y	8	23	1			16
							9	9									
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1709	2	Y	1					17
							1	9									
*10	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-					17
*11	1470	N	186	-0-	-1284	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					17
12	1891	N	375	-0-	-1516	-0-	15	1	342	2	Y	16	22	1			11
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	214	1	3924	2	Y	2					11
							2	9									
*02	3892	X	3490	-0-	-402	-0-	170	1	3318	2	Y	2					13
							2	9									
*03	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	189	1	3807	2	Y	1					14
							1	9									
*04	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	184	1	3675	2	Y	1					15
							1	9									
*05	4154	X	3595	-0-	-559	-0-	175	1	3418	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
*06	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	181	1	3552	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	4061	X	3240	-0-	-821	-0-	148	1	3091	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	189	1	4193	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	193	1	4301	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	183	1	4136	2	Y	-0-					4
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	186	1	4099	2	Y	1					5
							1	9									
*12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	171	1	3894	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	272	1	4994	2	Y	-0-					3
*02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	224	1	4354	2	Y	6					9
							7	9									
*03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	236	1	4756	2	Y	1					10
							1	9									
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	228	1	4548	2	Y	-0-					10
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	257	1	5004	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	238	1	4661	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	231	1	4825	2	Y	7	1	1			16
							8	9									
*08	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	203	1	4515	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
*09	5190	X	4633	-0-	-557	-0-	199	1	4433	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	5363	X	4572	-0-	-791	-0-	194	1	4378	2	Y	-0-					3
*11	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	190	1	4197	2	Y	-0-					3
12	5146	X	4299	-0-	-847	-0-	181	1	4107	2	Y	10	2	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 57,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-399	-0-	157	1	2885	2	Y	-0-					4
*02	2912	X	2669	-0-	-243	-0-	130	1	2524	2	Y	14					18
							15	9									
*03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	130	1	2622	2	Y	-0-	13	1			5
*04	2970	X	2360	-0-	-610	-0-	113	1	2247	2	Y	-0-					5
*05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	143	1	2785	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	149	1	2930	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	131	1	2720	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2586	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	103	1	2306	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	119	1	2685	2	Y	-0-					13
*11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	109	1	2408	2	Y	-0-					13
*12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	119	1	2710	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	3559	-0-	-161	-0-	184	1	3375	2	Y	-0-					17
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	156	1	3044	2	Y	-0-					17
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	165	1	3329	2	Y	-0-					17
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	164	1	3259	2	Y	21					38
							23	9									
*05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3282	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	164	1	3217	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	159	1	3319	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*08	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	149	1	3310	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*09	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	141	1	3143	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*10	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	143	1	3233	2	Y	-0-					38
*11	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-					38
12	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	142	1	3220	2	Y	2	2	1			38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-1298	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-					23
*02	1792	X	1578	-0-	-214	-0-	77	1	1495	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
*03	1984	X	1661	-0-	-323	-0-	79	1	1582	2	Y	-0-					2
*04	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	76	1	1522	2	Y	-0-					2
*05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	77	1	1511	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	75	1	1472	2	Y	-0-					3
*07	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	66	1	1381	2	Y	-0-					3
*08	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					3
*09	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					3
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					3
*11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-					3
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	59	1	1332	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

*01	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	254	1	4657	2	Y	-0-					4
*02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	207	1	4026	2	Y	21	21	8			4
							23	9									
*03	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	208	1	4186	2	Y	20	20	8			4
							22	9									
*04	4770	X	4691	-0-	-79	-0-	224	1	4467	2	Y	-0-					4
*05	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	217	1	4235	2	Y	50	1	1	49	8	4
							55	9									
*06	4770	X	4400	-0-	-370	-0-	212	1	4165	2	Y	21	1	1	20	8	4
							23	9									
*07	4929	X	4071	-0-	-858	-0-	185	1	3852	2	Y	31	1	1	30	8	4
							34	9									
*08	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	207	1	4588	2	Y	13	1	1	12	8	4
							14	9									
*09	4770	X	3618	-0-	-1152	-0-	155	1	3462	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	193	1	4357	2	Y	56	51	1			9
							62	9									
*11	4740	X	4242	-0-	-498	-0-	183	1	4042	2	Y	15					24
							17	9									
12	4898	X	4250	-0-	-648	-0-	179	1	4069	2	Y	2	2	1			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 52,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	209	1	3835	2	Y	2					17
							2	9									
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	178	1	3471	2	Y	1					18
							1	9									
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	197	1	3961	2	Y	1					19
							1	9									
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	190	1	3790	2	Y	2					21
							2	9									
*05	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	174	1	3389	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
*06	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	193	1	3794	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
*07	4216	X	3789	-0-	-427	-0-	173	1	3615	2	Y	1	17	1			12
							1	9									
*08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	158	1	3512	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	3840	X	3344	-0-	-496	-0-	144	1	3199	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	143	1	3215	2	Y	-0-					12
*11	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	150	1	3321	2	Y	-0-					12
12	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	128	1	2916	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					5
*02	476	N	457	-0-	-19	-0-	22	1	434	2	Y	1					6
							1	9									
*03	527	N	470	-0-	-57	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					6
*04	510	N	484	-0-	-26	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					6
*05	527	N	454	-0-	-73	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					6
*06	450	N	397	-0-	-53	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					6
*07	496	N	325	-0-	-171	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					6
*08	465	N	377	-0-	-88	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					6
*09	390	N	374	-0-	-16	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					6
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					6
*11	360	N	322	-0-	-38	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					6
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	179	1	3290	2	Y	1					20
							1	9									
*02	3808	X	2826	-0-	-982	-0-	138	1	2686	2	Y	2					22
							2	9									
*03	4216	X	3350	-0-	-866	-0-	158	1	3189	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
*04	4080	X	3492	-0-	-588	-0-	167	1	3323	2	Y	2					22
							2	9									
*05	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	174	1	3388	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
*07	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	156	1	3253	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
*08	3658	X	2990	-0-	-668	-0-	129	1	2859	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
*09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	157	1	3501	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	160	1	3618	2	Y	-0-					25
*11	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	149	1	3302	2	Y	-0-					25
12	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	156	1	3546	2	Y	3	17	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3865	-0-	-351	-0-	200	1	3665	2	Y	-0-					4
*02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	185	1	3605	2	Y	14					18
							15	9									
*03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	192	1	3873	2	Y	-0-	13	1			5
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	186	1	3702	2	Y	-0-					5
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	195	1	3809	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	164	1	3221	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	176	1	3660	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
*08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	157	1	3486	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
*09	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	165	1	3681	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	166	1	3748	2	Y	-0-					13
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	166	1	3666	2	Y	-0-					13
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	157	1	3566	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 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	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	153	1	2799	2	Y	2					12
							2	9									
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	148	1	2882	2	Y	1					13
							1	9									
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	167	1	3376	2	Y	2					15
							2	9									
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	172	1	3419	2	Y	-0-					15
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	185	1	3608	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3311	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	157	1	3282	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	133	1	2958	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	3540	X	2870	-0-	-670	-0-	123	1	2745	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	3658	X	2523	-0-	-1135	-0-	107	1	2416	2	Y	-0-					4
*11	3540	X	1935	-0-	-1605	-0-	84	1	1851	2	Y	-0-					4
12	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	131	1	2981	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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-	187	1	3433	2	Y	7					29
							8	9									
*02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	157	1	3064	2	Y	2					31
							2	9									
*03	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	166	1	3338	2	Y	4					35
							4	9									
*04	3510	X	3311	-0-	-199	-0-	158	1	3151	2	Y	2					37
							2	9									
*05	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	173	1	3382	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
*06	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	164	1	3214	2	Y	4	1	1			42
							4	9									
*07	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	157	1	3267	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
*08	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	151	1	3345	2	Y	3	1	1			44
							3	9									
*09	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	149	1	3326	2	Y	4	1	1			47
							4	9									
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	154	1	3479	2	Y	2					49
							2	9									
*11	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	139	1	3077	2	Y	-0-					49
12	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	146	1	3325	2	Y	2	2	1			49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. (I) GAS LIFT(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	4096	-0-	-89	-0-	212	1	3884	2	Y	-0-					3
*02	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	168	1	3281	2	Y	6					9
							7	9									
*03	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	178	1	3579	2	Y	-0-					9
*04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	183	1	3644	2	Y	-0-					9
*05	4092	X	3852	-0-	-240	-0-	188	1	3663	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*06	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	178	1	3501	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*07	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	175	1	3655	2	Y	8	1	1			16
							9	9									
*08	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	167	1	3704	2	Y	-0-	13	1			3
*09	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	151	1	3370	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	141	1	3175	2	Y	-0-					3
*11	3810	X	3171	-0-	-639	-0-	137	1	3034	2	Y	-0-					3
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	167	1	3797	2	Y	10	2	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 44,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	161	1	2947	2	Y	-0-					4
*02	2996	X	2804	-0-	-192	-0-	137	1	2667	2	Y	-0-					4
*03	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	152	1	3057	2	Y	17					21
							19	9									
*04	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	139	1	2760	2	Y	-0-					21
*05	3193	X	2777	-0-	-416	-0-	135	1	2641	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*06	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	127	1	2488	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*07	3286	X	2622	-0-	-664	-0-	120	1	2501	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	114	1	2535	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*09	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	103	1	2288	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	119	1	2673	2	Y	-0-	21	1			-0-
*11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	119	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	160	1	2941	2	Y	-0-					23
*02	3136	X	2770	-0-	-366	-0-	135	1	2629	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
*03	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	138	1	2785	2	Y	-0-					2
*04	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	131	1	2619	2	Y	-0-					2
*05	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	135	1	2624	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
*06	3030	X	2467	-0-	-563	-0-	120	1	2346	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*07	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	132	1	2742	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*08	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	113	1	2499	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*09	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	109	1	2426	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*10	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	103	1	2325	2	Y	-0-					8
*11	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	104	1	2293	2	Y	-0-					8
12	2666	N	445	-0-	-2221	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3911	-0-	-181	-0-	202	1	3703	2	Y	5					7
							6	9									
*02	3696	X	3422	-0-	-274	-0-	167	1	3251	2	Y	4					11
							4	9									
*03	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	176	1	3546	2	Y	-0-					11
*04	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	173	1	3448	2	Y	2					13
							2	9									
*05	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	180	1	3515	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	167	1	3272	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	3875	X	3009	-0-	-866	-0-	138	1	2869	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	122	1	2716	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
*09	3630	X	2776	-0-	-854	-0-	119	1	2654	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
*10	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	118	1	2654	2	Y	-0-					3
*11	3510	X	2955	-0-	-555	-0-	128	1	2826	2	Y	1					4
							1	9									
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	149	1	3391	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 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	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2589	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
*02	2436	N	2333	-0-	-103	-0-	114	1	2218	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	112	1	2249	2	Y	-0-					2
*04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	143	1	2844	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	134	1	2630	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*07	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	123	1	2562	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	118	1	2622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	121	1	2697	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	123	1	2776	2	Y	3					4
							3	9									
*11	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	119	1	2629	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	115	1	2617	2	Y	17	2	1			19
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. (I) GAS LIFT(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	X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	Y	-0-					13
*02	2828	X	1926	-0-	-902	-0-	94	1	1830	2	Y	2					15
							2	9									
*03	3038	X	2334	-0-	-704	-0-	110	1	2224	2	Y	-0-					15
*04	2940	X	1785	-0-	-1155	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					15
*05	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	98	1	1911	2	Y	-0-					15
*06	2370	X	1783	-0-	-587	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-					15
*07	2387	X	1440	-0-	-947	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-					15
*08	2046	N	1272	-0-	-774	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					15
*09	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	66	1	1462	2	Y	-0-					15
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					15
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-					15
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	63	1	1443	2	Y	1	1	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-10	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	52	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	57	1	1119	2	Y	4					4
							4	9									
*06	1170	N	752	-0-	-418	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					4
*07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	49	1	1020	2	Y	22					26
							24	9									
*08	1209	N	785	-0-	-424	-0-	34	1	751	2	Y	-0-					26
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					26
*10	1116	N	903	-0-	-213	-0-	38	1	865	2	Y	-0-					26
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	Y	-0-	26	1			-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	2	Y	37	1	1			36
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	495	1	4404	2	Y	22					40
							24	9									
*02	4032	X	3769	-0-	-263	-0-	385	1	3345	2	Y	35					75
							39	9									
*03	4464	X	2940	-0-	-1524	-0-	289	1	2650	2	Y	1					76
							1	9									
*04	4770	X	3096	-0-	-1674	-0-	311	1	2785	2	Y	-0-					76
*05	4929	X	2910	-0-	-2019	-0-	288	1	2621	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
*06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	461	1	4756	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
*07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	378	1	3647	2	Y	5	1	1			80
							6	9									
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	331	1	3119	2	Y	3	83	1			-0-
							3	9									
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	269	1	2875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	421	1	4351	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	261	1	2558	2	Y	-0-					7
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	287	1	3012	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 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	3627	X	2797	-0-	-830	-0-	282	1	2513	2	Y	2					3
							2	9									
*02	2912	X	2783	-0-	-129	-0-	287	1	2492	2	Y	4					7
							4	9									
*03	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	268	1	2458	2	Y	1					8
							1	9									
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	385	1	3450	2	Y	-0-					8
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	448	1	4085	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*06	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	220	1	2264	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*07	4030	X	2361	-0-	-1669	-0-	222	1	2136	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
*08	3503	X	2666	-0-	-837	-0-	256	1	2407	2	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
*09	3390	X	2669	-0-	-721	-0-	228	1	2440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3503	X	1591	-0-	-1912	-0-	140	1	1445	2	Y	5					5
							6	9									
*11	2610	X	1757	-0-	-853	-0-	163	1	1594	2	Y	-0-					5
12	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	230	1	2416	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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-	179	1	3284	2	N	-0-					80
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3084	2	N	28					108
							31	9									
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3360	2	N	-0-					108
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	155	1	3095	2	N	-0-					108
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	156	1	3041	2	N	3	1	1			110
							3	9									
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3568	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	129	1	2692	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	108	1	2417	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	115	1	2586	2	N	13					123
							14	9									
*11	2340	X	1985	-0-	-355	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					123
12	2418	X	1884	-0-	-534	-0-	79	1	1804	2	N	1	1	1			123
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	3513	-0-	-238	-0-	182	1	3330	2	N	1					28
							1	9									
*02	3388	X	2860	-0-	-528	-0-	140	1	2720	2	N	-0-					28
*03	3720	X	2753	-0-	-967	-0-	130	1	2621	2	N	2					30
							2	9									
*04	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	160	1	3187	2	N	-0-					30
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	193	1	3759	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3529	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	151	1	3147	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	141	1	3140	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	3900	X	3192	-0-	-708	-0-	137	1	3054	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*10	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	135	1	3042	2	Y	-0-					6
*11	3780	X	2356	-0-	-1424	-0-	102	1	2254	2	Y	-0-					6
12	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	131	1	2979	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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	3932	-0-	-222	-0-	203	1	3729	2	Y	-0-					4
*02	3640	X	3517	-0-	-123	-0-	171	1	3331	2	Y	14					18
							15	9									
*03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	198	1	3982	2	Y	-0-	13	1			5
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	185	1	3675	2	Y	-0-					5
*05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	202	1	3932	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	209	1	4092	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	199	1	4156	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4268	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	179	1	3997	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	180	1	4066	2	Y	-0-					13
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	174	1	3845	2	Y	-0-					13
*12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	177	1	4016	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-403	-0-	204	1	3730	2	Y	3					17
							3	9									
*02	3752	X	3625	-0-	-127	-0-	177	1	3447	2	Y	1					18
							1	9									
*03	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	174	1	3498	2	Y	-0-					18
*04	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	174	1	3464	2	Y	2					20
							2	9									
*05	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	197	1	3834	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
*06	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	186	1	3658	2	Y	6	1	1			26
							7	9									
*07	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	182	1	3802	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
*08	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	171	1	3784	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	162	1	3617	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	150	1	3388	2	Y	-0-					12
*11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	168	1	3716	2	Y	-0-					12
12	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	149	1	3380	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4836	X	3824	-0-	-1012	-0-	198	1	3624	2	Y	2					21
							2	9									
*02	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	186	1	3613	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
*03	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	145	1	2930	2	Y	2					11
							2	9									
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	184	1	3666	2	Y	2					13
							2	9									
*05	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	208	1	4057	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
*06	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	196	1	3843	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
*07	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	190	1	3963	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
*08	4309	X	2827	-0-	-1482	-0-	122	1	2703	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	4170	X	2933	-0-	-1237	-0-	126	1	2805	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*10	4309	X	3088	-0-	-1221	-0-	131	1	2957	2	Y	-0-					7
*11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	162	1	3586	2	Y	-0-					7
12	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	161	1	3656	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,437 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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	2	Y	-0-					23
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	142	1	2759	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
*03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	148	1	2987	2	Y	-0-					2
*04	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	136	1	2700	2	Y	-0-					2
*05	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	131	1	2561	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
*06	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	132	1	2588	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	128	1	2667	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	121	1	2693	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	125	1	2817	2	Y	-0-					5
*11	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	109	1	2401	2	Y	-0-					5
12	2728	N	2488	-0-	-240	-0-	105	1	2382	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	Y	-0-					3
*02	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	94	1	1828	2	Y	-0-					3
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	116	1	2329	2	Y	7					10
							8	9									
*04	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	106	1	2103	2	Y	-0-					10
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	109	1	2134	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	104	1	2166	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	100	1	2227	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	97	1	2155	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*10	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	95	1	2144	2	Y	6					16
							7	9									
*11	2280	N	1919	-0-	-361	-0-	83	1	1836	2	Y	-0-					16
12	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	79	1	1808	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	3689	X	2933	-0-	-756	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					36
*02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	196	1	3811	2	Y	-0-					36
*03	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	176	1	3538	2	Y	-0-					36
*04	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	171	1	3410	2	Y	-0-					36
*05	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	180	1	3514	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
*06	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	171	1	3348	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
*07	4092	X	3457	-0-	-635	-0-	158	1	3298	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
*08	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	153	1	3391	2	Y	16	1	1			51
							18	9									
*09	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	150	1	3334	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
*10	3751	X	3528	-0-	-223	-0-	150	1	3378	2	Y	-0-					51
*11	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	136	1	3010	2	Y	-0-					51
12	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	146	1	3319	2	Y	2	2	1			51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	183	1	3358	2	Y	-0-					1
*02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	151	1	2933	2	Y	-0-					1
*03	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	132	1	2661	2	Y	4					5
							4	9									
*04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	157	1	3128	2	Y	-0-					5
*05	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	155	1	3013	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	3420	X	2840	-0-	-580	-0-	138	1	2701	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	3503	X	2491	-0-	-1012	-0-	114	1	2376	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	144	1	3187	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*09	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	123	1	2737	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	137	1	3084	2	Y	-0-					1
*11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	-0-					1
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	135	1	3061	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	114	1	2097	2	Y	-0-					9
*02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	105	1	2039	2	Y	8					17
							9	9									
*03	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	106	1	2146	2	Y	-0-					17
*04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	104	1	2081	2	Y	-0-					17
*05	2945	X	2208	-0-	-737	-0-	108	1	2099	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*06	2370	X	2071	-0-	-299	-0-	100	1	1970	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*07	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	97	1	2012	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	90	1	1995	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*09	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	86	1	1912	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	87	1	1952	2	Y	-0-					17
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	109	1	2419	2	Y	-0-					17
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	97	1	2209	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-292	-0-	227	1	4162	2	Y	-0-					3
							7	9									
*02	4116	X	3940	-0-	-176	-0-	192	1	3741	2	Y	6					9
*03	4557	X	4297	-0-	-260	-0-	203	1	4093	2	Y	1					10
							1	9									
*04	4410	X	4004	-0-	-406	-0-	191	1	3813	2	Y	-0-					10
*05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	214	1	4163	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	205	1	4015	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	195	1	4073	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*08	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	183	1	4051	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*09	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	177	1	3944	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	178	1	4011	2	Y	-0-					2
*11	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	169	1	3731	2	Y	-0-					2
12	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	165	1	3742	2	Y	9	2	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 49,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 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	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	191	1	3494	2	Y	5					7
							6	9									
*02	3388	X	3337	-0-	-51	-0-	163	1	3170	2	Y	4					11
							4	9									
*03	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	171	1	3440	2	Y	-0-					11
*04	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	153	1	3055	2	Y	2					13
							2	9									
*05	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	182	1	3547	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	164	1	3218	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	164	1	3425	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	154	1	3426	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
*09	3540	X	3478	-0-	-62	-0-	149	1	3326	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
*10	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	151	1	3394	2	Y	-0-					3
*11	3540	X	3109	-0-	-431	-0-	135	1	2973	2	Y	1					4
							1	9									
12	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	145	1	3300	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,722 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 #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 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	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	159	1 9	2922	2	Y	1					20
*02	2744	X	2668	-0-	-76	-0-	130	1 3 9	2535	2	Y	3					23
*03	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	134	1 2 9	2708	2	Y	2	5	1			20
*04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	128	1 2 9	2558	2	Y	2					22
*05	3007	N	2732	-0-	-275	-0-	133	1 2 9	2597	2	Y	2	13	1			11
*06	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	133	1 4 9	2602	2	Y	4	1	1			14
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2692	2	Y	2	1	1			15
*08	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	122	1 2 9	2713	2	Y	2	1	1			16
*09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	2763	2	Y	5	1	1			20
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	124	1	2795	2	Y	-0-					20
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2710	2	Y	1					21
12	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	119	1 1 9	2716	2	Y	1	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 33,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(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	5085	-0-	-154	-0-	263	1 9 9	4813	2	Y	8					35
*02	4648	X	4392	-0-	-256	-0-	214	1 2 9	4176	2	Y	2					37
*03	5115	X	4886	-0-	-229	-0-	231	1 3 9	4652	2	Y	3					40
*04	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	231	1 2 9	4599	2	Y	2					42
*05	5115	X	4428	-0-	-687	-0-	216	1 3 9	4209	2	Y	3	1	1			44
*06	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	210	1 3 9	4117	2	Y	3	1	1			46
*07	5084	X	4629	-0-	-455	-0-	212	1 2 9	4415	2	Y	2	1	1			47
*08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	4096	2	Y	2	1	1			48
*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	4606	2	Y	4	1	1			51
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	203	1 2 9	4576	2	Y	2					53
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	207	1	4572	2	Y	-0-					53
*12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	4363	2	Y	3	3	1			53

TOTAL GAS PROD: 55,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	206	1	3781	2	N	6					120
							7	9									
*02	4144	X	3568	-0-	-576	-0-	174	1	3386	2	N	7	106	1			21
							8	9									
*03	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	185	1	3739	2	N	56					77
							62	9									
*04	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	170	1	3379	2	Y	2					41
							2	9									
*05	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	177	1	3449	2	Y	7	1	1			47
							8	9									
*06	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	172	1	3376	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
*07	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	171	1	3555	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
*08	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	160	1	3545	2	Y	7	1	1			53
							8	9									
*09	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	153	1	3408	2	Y	1	1	1			53
							1	9									
*10	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	155	1	3495	2	Y	12	62	1			3
							13	9									
*11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	149	1	3283	2	Y	-0-					3
12	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	150	1	3416	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	298	1	1246	2	Y	19					66
							21	9									
*02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	220	1	755	2	Y	6					72
							7	9									
*03	1364	N	938	-0-	-426	-0-	210	1	717	2	Y	10					82
							11	9									
*04	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	239	1	887	2	Y	19					101
							21	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	2	Y	5	81	1			25
							6	9									
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	986	2	Y	1					26
							1	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1226	2	Y	6					32
							7	9									
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	92	1	1472	2	Y	2					34
							2	9									
*09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	75	1	888	2	Y	-0-					34
*10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	87	1	1166	2	Y	9					43
							10	9									
*11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	87	1	1166	2	Y	5					48
							6	9									
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	69	1	922	2	Y	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	148	1	2710	2	Y	-0-					16
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	146	1	2837	2	Y	-0-					16
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1	3105	2	Y	-0-					16
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	153	1	3053	2	Y	10					26
							11	9									
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3126	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*06	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	154	1	3019	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*07	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	150	1	3132	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	142	1	3149	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*09	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	133	1	2962	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	140	1	3148	2	Y	-0-					26
*11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	138	1	3042	2	Y	-0-					26
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	138	1	3129	2	Y	2	2	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	58	1	1056	2	Y	-0-					16
*02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	49	1	954	2	Y	-0-					16
*03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	52	1	1044	2	Y	1					17
							1	9									
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					17
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1778	2	Y	-0-					17
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	Y	5					22
							6	9									
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	3					25
							3	9									
*08	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	50	1	1112	2	Y	-0-					25
*09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	49	1	1086	2	Y	-0-					25
*10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-					25
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	50	1	1147	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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	3969	-0-	-309	-0-	205	1	3764	2	Y	-0-					2
*02	3752	X	3427	-0-	-325	-0-	166	1	3241	2	Y	18					20
							20	9									
*03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	177	1	3577	2	Y	-0-					20
*04	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	185	1	3678	2	Y	-0-					20
*05	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	192	1	3751	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	180	1	3533	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
*07	4061	X	3388	-0-	-673	-0-	155	1	3232	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	154	1	3427	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	147	1	3276	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	161	1	3639	2	Y	-0-					4
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	165	1	3639	2	Y	-0-					4
*12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	156	1	3547	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(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	4000	-0-	-61	-0-	207	1	3791	2	Y	2					11
							2	9									
*02	3640	X	3529	-0-	-111	-0-	172	1	3355	2	Y	2					13
							2	9									
*03	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	180	1	3635	2	Y	2					15
							2	9									
*04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	174	1	3460	2	Y	-0-					15
*05	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	175	1	3418	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
*06	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	172	1	3367	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	162	1	3371	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	150	1	3323	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	150	1	3354	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*10	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	152	1	3435	2	Y	-0-					4
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	152	1	3348	2	Y	3					7
							3	9									
12	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	143	1	3242	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					4
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
*05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	132	1	2581	2	Y	-0-					-0-
*06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	138	1	2704	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*07	3100	N	3244	-0-	144	144	148	1	3090	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*08	3100	N	3141	-0-	41	185	135	1	2995	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	3000	N	3140	-0-	140	325	135	1	3004	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	3100	N	3302	-0-	202	527	140	1	3162	2	Y	-0-					13
*11	3000	N	3203	-0-	203	730	139	1	3064	2	Y	-0-					13
*12	3100	N	3313	-0-	213	943	139	1	3167	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	3340	2	Y	-0-					3
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	2	Y	-0-					3
*03	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	146	1	2939	2	Y	5					8
							6	9									
*04	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	157	1	3117	2	Y	-0-					8
*05	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	161	1	3139	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*06	3420	X	2622	-0-	-798	-0-	127	1	2494	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*07	3472	X	2050	-0-	-1422	-0-	94	1	1955	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*08	3441	X	1930	-0-	-1511	-0-	83	1	1845	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
*09	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	129	1	2873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	134	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2725	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	124	1	2825	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(L)	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	2903	-0-	-197	-0-	150	1	2751	2	Y	2					18
							2	9									
*02	2800	X	2469	-0-	-331	-0-	121	1	2347	2	Y	1					19
							1	9									
*03	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	135	1	2713	2	Y	1					20
							1	9									
*04	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	135	1	2686	2	Y	1					21
							1	9									
*05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	140	1	2733	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
*06	2820	X	2637	-0-	-183	-0-	128	1	2502	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
*07	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	131	1	2728	2	Y	1	17	1			12
							1	9									
*08	2976	X	2596	-0-	-380	-0-	112	1	2483	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	116	1	2576	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	115	1	2592	2	Y	-0-					12
*11	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	116	1	2561	2	Y	-0-					12
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	112	1	2551	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(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	2236	-0-	-120	-0-	116	1	2120	2	Y	-0-					97
*02	2128	N	2087	-0-	-41	-0-	102	1	1985	2	Y	-0-					97
*03	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	107	1	2148	2	Y	10					107
							11	9									
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					107
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	121	1	2363	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
*06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	102	1	2007	2	Y	3	1	1			109
							3	9									
*07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	107	1	2231	2	Y	3	1	1			111
							3	9									
*08	2604	X	767	-0-	-1837	-0-	33	1	733	2	Y	1					112
							1	9									
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					112
*10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	96	1			16
*11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					16
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		5303	-0-	5303	5303	259	1	5044	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		3985	-0-	3985	9288	188	1	3797	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		3290	-0-	3290	12578	157	1	3133	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2957	-0-	2957	15535	144	1	2812	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	T. A.		2485	-0-	2485	18020	120	1	2364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	T. A.		1929	-0-	1929	19949	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*08	INC G-10		2035	-0-	2035	21984	87	1	1930	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
*09	INC G-10		2212	-0-	2212	24196	95	1	2116	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*10	INC G-10		2188	-0-	2188	26384	93	1	2095	2	Y	-0-					15
*11	INC G-10		1966	-0-	1966	28350	85	1	1881	2	Y	-0-					15
*12	3000	N	2135	-0-	-865	27485	90	1	2044	2	Y	1	1	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

01	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					9
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	8					17
							9	9									
*03	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	115	1	2311	2	Y	-0-					17
*04	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	110	1	2199	2	Y	-0-					17
*05	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	112	1	2193	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*06	2580	X	2004	-0-	-576	-0-	97	1	1906	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*07	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	102	1	2122	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	2108	N	1504	-0-	-604	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-					17
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	112	1	2493	2	Y	-0-					17
*10	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	83	1	1868	2	Y	-0-					17
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	Y	-0-					17
12	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	65	1	1485	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,580 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	1					11
							1	9									
*02	588	N	568	-0-	-20	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					11
*03	651	N	632	-0-	-19	-0-	30	1	601	2	Y	1					12
							1	9									
*04	630	N	498	-0-	-132	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					12
*05	651	N	479	-0-	-172	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					12
*06	630	N	390	-0-	-240	-0-	19	1	365	2	Y	5					17
							6	9									
*07	527	N	427	-0-	-100	-0-	19	1	405	2	Y	3					20
							3	9									
*08	496	N	399	-0-	-97	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					20
*09	390	N	359	-0-	-31	-0-	15	1	344	2	Y	-0-					20
*10	434	N	332	-0-	-102	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					20
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	1	16	1			5
							1	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	195	1	3574	2	Y	-0-					27
*02	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	164	1	3203	2	Y	-0-					27
*03	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	174	1	3513	2	Y	-0-					27
*04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	173	1	3446	2	Y	-0-					27
*05	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	180	1	3501	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	171	1	3363	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*07	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	166	1	3450	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*08	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	157	1	3473	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	150	1	3350	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	152	1	3418	2	Y	-0-					27
*11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	150	1	3307	2	Y	-0-					27
12	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	151	1	3443	2	Y	2	2	1			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-					3
*02	2772	X	2691	-0-	-81	-0-	131	1	2553	2	Y	6					9
							7	9									
*03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	140	1	2814	2	Y	-0-					9
*04	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-					9
*05	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	135	1	2622	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*06	3090	X	2364	-0-	-726	-0-	115	1	2248	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*07	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	120	1	2508	2	Y	6	1	1			14
							7	9									
*08	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	114	1	2527	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
*09	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	115	1	2553	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	110	1	2480	2	Y	-0-					3
*11	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	102	1	2244	2	Y	-0-					3
12	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	93	1	2118	2	Y	8	1	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	127	1	2320	2	Y	5					7
							6	9									
*02	2352	X	2201	-0-	-151	-0-	107	1	2090	2	Y	4					11
							4	9									
*03	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	115	1	2316	2	Y	-0-					11
*04	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	111	1	2216	2	Y	2					13
							2	9									
*05	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	116	1	2254	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	2400	X	2274	-0-	-126	-0-	110	1	2163	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	2480	X	2345	-0-	-135	-0-	107	1	2236	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	100	1	2216	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
*09	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	96	1	2148	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
*10	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	94	1	2129	2	Y	-0-					3
*11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2118	2	Y	2					5
							2	9									
12	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	96	1	2174	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,687 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 #: 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	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	159	1	2913	2	Y	-0-						6
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-						6
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	153	1	3086	2	Y	-0-						6
*04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	139	1	2765	2	Y	6						12
							7	9										
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	157	1	3062	2	Y	-0-						12
*06	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	149	1	2932	2	Y	-0-						12
*07	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	135	1	2817	2	Y	-0-						12
*08	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	116	1	2569	2	Y	-0-						12
*09	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	121	1	2687	2	Y	-0-						12
*10	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	126	1	2836	2	Y	-0-						12
*11	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	123	1	2724	2	Y	-0-						12
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	121	1	2745	2	Y	-0-						12

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	201	1	3678	2	Y	3						20
							3	9										
*02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	161	1	3140	2	Y	3	14	1				9
							3	9										
*03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	174	1	3502	2	Y	1						10
							1	9										
*04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	173	1	3451	2	Y	3						13
							3	9										
*05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	183	1	3570	2	Y	4	1	1				16
							4	9										
*06	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	178	1	3484	2	Y	3	1	1				18
							3	9										
*07	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	173	1	3608	2	Y	3	16	1				5
							3	9										
*08	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	159	1	3530	2	Y	2	1	1				6
							2	9										
*09	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	146	1	3265	2	Y	2	1	1				7
							2	9										
*10	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	151	1	3405	2	Y	-0-						7
*11	3630	X	2997	-0-	-633	-0-	130	1	2867	2	Y	-0-						7
12	3751	X	2884	-0-	-867	-0-	121	1	2761	2	Y	2	2	1				7
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 42,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 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	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	52 1	1 9	958	2	Y	1					28
*02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	48	1	943	2	Y	-0-					28
*03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	49 2	1 9	979	2	Y	2					30
*04	990	N	936	-0-	-54	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					30
*05	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					30
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	981	2	Y	4					34
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	966	2	Y	4					38
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	941	2	Y	-0-					38
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	2	Y	-0-					38
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-					38
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-	30	1			8
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1061	2	Y	1	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	227	1	1747	2	Y	10					35
							11	9									
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	204	1	1633	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
*03	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	222	1	1703	2	Y	7					18
							8	9									
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	230	1	1772	2	Y	4					22
							4	9									
*05	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	222	1	1682	2	Y	-0-					22
*06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	204	1	1526	2	Y	18					40
							20	9									
*07	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	226	1	1712	2	Y	19	45	1			14
							21	9									
*08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	217	1	1647	2	Y	6					20
							7	9									
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	205	1	1565	2	Y	2					22
							2	9									
*10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	226	1	1641	2	Y	8					30
							9	9									
*11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	216	1	1551	2	Y	6	30	1			6
							7	9									
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	221	1	1579	2	Y	8					14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	2	Y	14					25
							15	9									
*02	3808	X	3709	-0-	-99	-0-	181	1	3528	2	Y	-0-					25
*03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	192	1	3860	2	Y	-0-					25
*04	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	190	1	3787	2	Y	-0-					25
*05	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	198	1	3854	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*06	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	180	1	3541	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*07	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	189	1	3943	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*08	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	173	1	3841	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*09	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	161	1	3596	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*10	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	157	1	3535	2	Y	-0-					25
*11	3990	X	1635	-0-	-2355	-0-	71	1	1564	2	Y	-0-					25
12	4123	X	44	-0-	-4079	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,184 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. 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	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	179	1	3273	2	Y	13	23	1			16
							14	9									
*02	3276	X	3080	-0-	-196	-0-	150	1	2915	2	Y	14					30
							15	9									
*03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	157	1	3156	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
*04	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	156	1	3104	2	Y	5					18
							6	9									
*05	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	160	1	3114	2	Y	-0-	12	1			6
*06	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	154	1	3017	2	Y	9	1	1			14
							10	9									
*07	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	147	1	3060	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
*08	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	127	1	2815	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
*09	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	125	1	2778	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	137	1	3082	2	Y	-0-					14
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	134	1	2964	2	Y	-0-					14
12	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	125	1	2844	2	Y	17	20	1			11
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-216	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-					46
*02	1344	N	1001	-0-	-343	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					46
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	1					47
							1	9									
*04	1200	N	962	-0-	-238	-0-	46	1	916	2	Y	-0-					47
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					47
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	Y	5					52
							6	9									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	Y	5					57
							6	9									
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	-0-					57
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	2	Y	-0-					57
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	67	1	1501	2	Y	-0-					57
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	2	Y	-0-	44	1			13
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1218	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	2041	-0-	-160	-0-	106	1	1935	2	Y	-0-					97
*02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	86	1	1682	2	Y	-0-					97
*03	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	97	1	1954	2	Y	10					107
							11	9									
*04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	94	1	1877	2	Y	-0-					107
*05	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	91	1	1773	2	Y	-0-					107
*06	2040	N	1488	-0-	-552	-0-	72	1	1415	2	Y	1					108
							1	9									
*07	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-					108
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	73	1	1625	2	Y	-0-					108
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					108
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	78	1	1760	2	Y	7	93	1			22
							8	9									
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	74	1	1630	2	Y	-0-					22
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	67	1	1530	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	134	1	2455	2	Y	-0-					27
*02	2464	N	2372	-0-	-92	-0-	116	1	2256	2	Y	-0-					27
*03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	122	1	2464	2	Y	-0-					27
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	121	1	2411	2	Y	-0-					27
*05	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	126	1	2465	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	121	1	2382	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*07	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	120	1	2504	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	110	1	2449	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	106	1	2359	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*10	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	110	1	2476	2	Y	-0-					27
*11	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-					27
12	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	105	1	2379	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	474	1	2917	2	Y	20					61
							22	9									
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	465	1	2693	2	Y	-0-					61
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	519	1	2869	2	Y	-0-					61
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	509	1	2687	2	Y	16					77
							18	9									
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	520	1	2814	2	Y	-0-					77
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	490	1	2804	2	Y	18					95
							20	9									
07	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	520	1	2884	2	Y	-0-					95
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	515	1	2815	2	Y	20					115
							22	9									
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2801	2	Y	-0-	87	1			28
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	524	1	2877	2	Y	-0-					28
11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	495	1	2660	2	Y	-0-					28
12	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	489	1	2689	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	109	1	1991	2	Y	-0-					5
*02	2352	X	1786	-0-	-566	-0-	87	1	1699	2	Y	-0-					5
*03	2604	X	1728	-0-	-876	-0-	82	1	1646	2	Y	-0-					5
*04	2520	X	1674	-0-	-846	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					5
*05	2201	X	1733	-0-	-468	-0-	85	1	1648	2	Y	-0-					5
*06	2040	X	1587	-0-	-453	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					5
*07	2015	X	1681	-0-	-334	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					5
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	90	1	1987	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	69	1	1564	2	Y	14					19
							15	9									
*11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	67	1	1472	2	Y	-0-					19
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	71	1	1614	2	Y	1	1	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 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	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	164	1	1264	2	Y	10					29
							11	9									
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	167	1	1342	2	Y	7	28	1			8
							8	9									
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	186	1	1429	2	Y	4					12
							4	9									
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	183	1	1411	2	Y	1					13
							1	9									
*05	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	186	1	1414	2	Y	-0-					13
*06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	176	1	1312	2	Y	7					20
							8	9									
*07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	183	1	1388	2	Y	3	21	1			2
							3	9									
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1348	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	166	1	1266	2	Y	2					6
							2	9									
*10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	175	1	1269	2	Y	7					13
							8	9									
*11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	165	1	1183	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	180	1	1286	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 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	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	104	1	1900	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	1820	X	1757	-0-	-63	-0-	85	1	1664	2	Y	7					16
							8	9									
*03	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	93	1	1867	2	Y	8					24
							9	9									
*04	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	91	1	1803	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
*05	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	91	1	1781	2	Y	8					18
							9	9									
*06	1950	X	1872	-0-	-78	-0-	90	1	1772	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
*07	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	85	1	1769	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
*08	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	79	1	1764	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
*09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	70	1	1553	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
*10	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	74	1	1659	2	Y	4					15
							4	9									
*11	1830	N	1505	-0-	-325	-0-	65	1	1428	2	Y	11	22	1			4
							12	9									
12	1705	N	996	-0-	-709	-0-	42	1	951	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 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	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	65	1	1198	2	Y	-0-					3
*02	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	57	1	1107	2	Y	-0-					3
*03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	60	1	1203	2	Y	7					10
							8	9									
*04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	57	1	1137	2	Y	-0-					10
*05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-					10
*06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-					10
*07	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-					10
*08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-					10
*09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	44	1	976	2	Y	-0-					10
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	2	Y	6					16
							7	9									
*11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					16
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	40	1	902	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	713	N	613	-0-	-100	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					17
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					17
*03	620	N	467	-0-	-153	-0-	22	1	438	2	Y	6					23
							7	9									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					23
*05	651	N	557	-0-	-94	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					23
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
*07	682	N	564	-0-	-118	-0-	26	1	535	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	540	N	365	-0-	-175	-0-	16	1	347	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-	22	1	487	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	-0-					15
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	Y	14					29
							15	9									
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	125	1	2519	2	Y	-0-					29
*04	2550	N	2094	-0-	-456	-0-	100	1	1994	2	Y	-0-					29
*05	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	124	1	2416	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
*06	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	119	1	2333	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	105	1	2336	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	108	1	2398	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	105	1	2369	2	Y	-0-					39
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-					39
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	103	1	2338	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	90	1	1658	2	Y	-0-					41
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	Y	19					60
							21	9									
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	Y	-0-					60
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	83	1	1659	2	Y	-0-					60
*05	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	80	1	1557	2	Y	-0-					60
*06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	80	1	1576	2	Y	9					69
							10	9									
*07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	79	1	1649	2	Y	-0-					69
*08	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	71	1	1581	2	Y	12					81
							13	9									
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	5					86
							6	9									
*10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	71	1	1598	2	Y	2	81	1			7
							2	9									
*11	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	48	1	1064	2	Y	-0-					7
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					2
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					2
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					2
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					2
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					2
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	5					7
							6	9									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	3					10
							3	9									
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					10
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					10
*10	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					10
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-	8	1			2
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-178	-0-	127	1	2330	2	Y	-0-					16
*02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	108	1	2094	2	Y	13					29
							14	9									
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					29
*04	2370	N	2011	-0-	-359	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					29
*05	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	111	1	2157	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
*06	2400	N	2126	-0-	-274	-0-	103	1	2022	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	97	1	2151	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	107	1	2377	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	102	1	2294	2	Y	-0-					39
*11	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-					39
12	2542	N	1985	-0-	-557	-0-	84	1	1900	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	3270	-0-	-47	-0-	169	1	3092	2	Y	8					29
							9	9									
*02	2968	X	2728	-0-	-240	-0-	133	1	2594	2	Y	1					30
							1	9									
*03	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	146	1	2938	2	Y	4					34
							4	9									
*04	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	147	1	2935	2	Y	2					36
							2	9									
*05	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	152	1	2967	2	Y	3	1	1			38
							3	9									
*06	3150	X	2995	-0-	-155	-0-	145	1	2846	2	Y	4	1	1			41
							4	9									
*07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	143	1	2975	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	Y	5	1	1			46
							6	9									
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	124	1	2805	2	Y	2					48
							2	9									
*11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	97	1	2135	2	Y	-0-					48
*12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	99	1	2243	2	Y	1	1	1			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 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	1519	N	987	-0-	-532	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					5
*02	1176	N	732	-0-	-444	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					5
*03	992	N	695	-0-	-297	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					5
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	2	Y	-0-					5
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					5
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	58	1	1137	2	Y	-0-					5
*07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	55	1	1150	2	Y	-0-					5
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	1121	2	Y	-0-					5
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	2	Y	-0-					5
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	Y	11					16
							12	9									
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	2	Y	-0-					16
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 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	2418	X	2374	-0-	-44	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*02	2044	X	1707	-0-	-337	-0-	83	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*03	2263	X	2012	-0-	-251	-0-	95	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*04	2310	X	2274	-0-	-36	-0-	109	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*05	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	101	1	1971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2310	X	1815	-0-	-495	-0-	88	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*07	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	94	1	1960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3136	-0-	36	36	135	1	2995	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	2276	N	2240	-0-	-36	-0-	96	1	2143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	108	1	2426	2	Y	-0-					1
*11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	98	1	2168	2	Y	-0-					1
*12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	103	1	2334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	129	1	2371	2	Y	-0-					15
02	2828	X	2509	-0-	-319	-0-	122	1	2373	2	Y	13					28
							14	9									
03	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	132	1	2653	2	Y	-0-					28
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	137	1	2734	2	Y	-0-					28
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	143	1	2777	2	Y	11	1	1			38
							12	9									
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
07	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	124	1	2580	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	107	1	2366	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1	1	1			38
10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					38
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-					3
*02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-					3
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	7					10
							8	9									
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-					10
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-					10
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					10
*07	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					10
*08	2077	N	1209	-0-	-868	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					10
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					10
*10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	123	1	2778	2	Y	6					16
							7	9									
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	2	Y	-0-					16
12	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	72	1	1647	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	2	Y	17					19
							19	9									
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	94	1	1828	2	Y	-0-					19
*03	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	96	1	1927	2	Y	1					20
							1	9									
*04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	98	1	1952	2	Y	-0-					20
*05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	99	1	1926	2	Y	4	23	1			1
							4	9									
*06	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	95	1	1871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	92	1	1911	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	86	1	1910	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	82	1	1819	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	82	1	1855	2	Y	-0-					1
*11	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	79	1	1747	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	76	1	1733	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-455	-0-	161	1 2 9	2947	2	Y	2					9
*02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	145	1 1 9	2832	2	Y	1					10
*03	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	146	1 4 9	2935	2	Y	4					14
*04	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	143	1 1 9	2843	2	Y	1					15
*05	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	122	1 3 9	2375	2	Y	3	1	1			17
*06	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	153	1 2 9	2993	2	Y	2	1	1			18
*07	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	139	1 1 9	2901	2	Y	1	1	1			18
*08	3131	X	2175	-0-	-956	-0-	94	1 1 9	2080	2	Y	1	1	1			18
*09	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	128	1 1 9	2849	2	Y	1	1	1			18
*10	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	121	1	2732	2	Y	-0-					18
*11	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	109	1	2404	2	Y	-0-					18
12	3131	X	2162	-0-	-969	-0-	91	1 1 9	2070	2	Y	1	1	1			18

TOTAL GAS PROD: 33,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	173	1 3 9	3174	2	Y	3					17
*02	2968	X	2338	-0-	-630	-0-	114	1	2224	2	Y	-0-					17
*03	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	129	1 1 9	2601	2	Y	1					18
*04	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	144	1 1 9	2874	2	Y	1					19
*05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	157	1 3 9	3052	2	Y	3	1	1			21
*06	3240	X	2493	-0-	-747	-0-	121	1 6 9	2366	2	Y	5	1	1			25
*07	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	101	1 1 9	2109	2	Y	1	15	1			11
*08	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	132	1 1 9	2918	2	Y	1	1	1			11
*09	3150	X	2777	-0-	-373	-0-	119	1 1 9	2657	2	Y	1	1	1			11
*10	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	103	1	2319	2	Y	-0-					11
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	148	1	3275	2	Y	-0-					11
12	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	130	1 2 9	2958	2	Y	2	2	1			11

TOTAL GAS PROD: 34,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	4096	-0-	-151	-0-	212	1	3884	2	Y	-0-					4
*02	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	178	1	3467	2	Y	-0-					4
*03	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	169	1	3410	2	Y	16					20
							18	9									
*04	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-					20
*05	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	182	1	3554	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3990	X	3528	-0-	-462	-0-	171	1	3356	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*07	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	168	1	3500	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*08	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	167	1	3696	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*09	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	158	1	3530	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*10	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	154	1	3467	2	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
*11	3780	X	3503	-0-	-277	-0-	152	1	3351	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	143	1	3259	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	2933	-0-	-1221	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					51
*02	3696	X	3474	-0-	-222	-0-	169	1	3298	2	N	6					57
							7	9									
*03	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	177	1	3567	2	N	5					62
							6	9									
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	183	1	3645	2	N	2					64
							2	9									
*05	3937	X	3210	-0-	-727	-0-	157	1	3052	2	Y	1	55	1			10
							1	9									
*06	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	153	1	3000	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	4092	X	3553	-0-	-539	-0-	163	1	3389	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	152	1	3381	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	151	1	3408	2	Y	-0-					11
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	2	Y	3					14
							3	9									
12	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	133	1	3033	2	Y	2	2	1			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	4099	-0-	-179	-0-	212	1	3887	2	Y	-0-					4
*02	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	180	1	3501	2	Y	14					18
							15	9									
*03	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	190	1	3835	2	Y	-0-	13	1			5
*04	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	178	1	3547	2	Y	-0-					5
*05	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	203	1	3962	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	188	1	3694	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	167	1	3471	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	182	1	4039	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	165	1	3678	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	162	1	3643	2	Y	-0-					13
*11	3960	X	3358	-0-	-602	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-					13
12	4092	X	3294	-0-	-798	-0-	138	1	3148	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 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	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	200	1	3658	2	Y	-0-					29
*02	3752	X	3475	-0-	-277	-0-	170	1	3304	2	Y	1					30
							1	9									
*03	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	184	1	3703	2	Y	1					31
							1	9									
*04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	170	1	3378	2	Y	7					38
							8	9									
*05	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	191	1	3730	2	Y	5	29	1			14
							6	9									
*06	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	178	1	3495	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*07	3937	X	3557	-0-	-380	-0-	163	1	3390	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
*08	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	146	1	3240	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*09	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	139	1	3087	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	155	1	3500	2	Y	-0-					18
*11	3750	X	3320	-0-	-430	-0-	144	1	3176	2	Y	-0-					18
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	154	1	3509	2	Y	2	2	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 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	4092	X	3346	-0-	-746	-0-	173	1	3173	2	Y	-0-					3
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	185	1	3606	2	Y	6					9
							7	9									
*03	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	177	1	3561	2	Y	-0-					9
*04	3990	X	3791	-0-	-199	-0-	181	1	3610	2	Y	-0-					9
*05	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	188	1	3664	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	177	1	3479	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*07	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	174	1	3625	2	Y	8	1	1			16
							9	9									
*08	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	163	1	3608	2	Y	-0-	13	1			3
*09	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	154	1	3433	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	158	1	3552	2	Y	-0-					3
*11	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	143	1	3159	2	Y	-0-					3
12	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	136	1	3093	2	Y	9	2	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 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	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	224	1	4106	2	Y	1					20
							1	9									
*02	3976	X	3855	-0-	-121	-0-	188	1	3664	2	Y	3					23
							3	9									
*03	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	200	1	4027	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
*04	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	193	1	3851	2	Y	3					23
							3	9									
*05	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	202	1	3931	2	Y	2	13	1			12
							2	9									
*06	4230	X	4090	-0-	-140	-0-	198	1	3889	2	Y	3	1	1			14
							3	9									
*07	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	193	1	4013	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	184	1	4079	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
*09	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	173	1	3863	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	168	1	3780	2	Y	-0-					25
*11	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	177	1	3904	2	Y	-0-					25
12	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	172	1	3923	2	Y	3	17	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 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	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	60	1	1104	2	Y	4					25
							4	9									
*02	1176	X	1017	-0-	-159	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					25
*03	1302	X	1061	-0-	-241	-0-	49	1	992	2	Y	18					43
							20	9									
*04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-					43
*05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	Y	-0-					43
*06	1140	X	1113	-0-	-27	-0-	54	1	1055	2	Y	4					47
							4	9									
*07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	2	Y	4					51
							4	9									
*08	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-					51
*09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	48	1	1077	2	Y	-0-					51
*10	1395	N	912	-0-	-483	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					51
*11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	44	1	962	2	Y	-0-	40	1			11
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1443	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. (I) GAS LIFT(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	4281	-0-	-121	-0-	221	1	4057	2	Y	3					21
							3	9									
*02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	186	1	3631	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	197	1	3972	2	Y	2					11
							2	9									
*04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	194	1	3857	2	Y	3					14
							3	9									
*05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	200	1	3901	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
*06	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	172	1	3380	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
*07	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	180	1	3749	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
*08	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	166	1	3676	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	4020	X	3316	-0-	-704	-0-	142	1	3172	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*10	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	151	1	3400	2	Y	-0-					7
*11	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	143	1	3159	2	Y	-0-					7
12	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	150	1	3422	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-					31
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	101	1	1972	2	Y	-0-					31
*03	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	99	1	1991	2	Y	-0-					31
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	94	1	1872	2	Y	4					35
							4	9									
*05	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	98	1	1905	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
*06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-					35
*07	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	84	1	1744	2	Y	-0-					35
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1928	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	Y	10	1	1			44
							11	9									
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	88	1	1994	2	Y	-0-					44
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	2	Y	-0-					44
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	85	1	1927	2	Y	1	1	1			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-1079	-0-	159	1	2916	2	Y	-0-					3
*02	3444	X	2995	-0-	-449	-0-	146	1	2849	2	Y	-0-					3
*03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	138	1	2781	2	Y	15					18
							17	9									
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	168	1	3345	2	Y	-0-					18
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	167	1	3253	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	160	1	3143	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*07	3689	X	3166	-0-	-523	-0-	145	1	3020	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*08	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	144	1	3205	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*09	3570	X	3049	-0-	-521	-0-	131	1	2917	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	133	1	2991	2	Y	-0-	18	1			-0-
*11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	135	1	2977	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	125	1	2831	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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. (I) GAS LIFT(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	2358	-0-	-1176	-0-	122	1	2236	2	Y	-0-					2
*02	2324	X	2168	-0-	-156	-0-	105	1	2043	2	Y	18					20
							20	9									
*03	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-					20
*04	2490	X	2053	-0-	-437	-0-	98	1	1955	2	Y	-0-					20
*05	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	107	1	2080	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	108	1	2115	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
*07	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	104	1	2159	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	2	Y	-0-					4
*11	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-					4
12	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	51	1	1169	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	250	1	4581	2	Y	-0-					4
*02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	215	1	4185	2	Y	14					18
							15	9									
*03	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	226	1	4547	2	Y	-0-	13	1			5
*04	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	223	1	4445	2	Y	-0-					5
*05	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	231	1	4500	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	219	1	4299	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	213	1	4430	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
*08	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	195	1	4321	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
*09	4680	X	4423	-0-	-257	-0-	190	1	4232	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	188	1	4228	2	Y	-0-					13
*11	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	171	1	3768	2	Y	-0-					13
12	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	184	1	4190	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	2	Y	-0-					2
*02	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	118	1	2303	2	Y	18					20
							20	9									
*03	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	124	1	2499	2	Y	-0-					20
*04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	121	1	2416	2	Y	-0-					20
*05	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	128	1	2493	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	121	1	2367	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
*07	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	117	1	2430	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	111	1	2471	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	106	1	2361	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	2573	N	2304	-0-	-269	-0-	98	1	2206	2	Y	-0-					4
*11	2550	N	2374	-0-	-176	-0-	103	1	2271	2	Y	-0-					4
12	2604	N	2064	-0-	-540	-0-	87	1	1976	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	Y	1					4
							1	9									
*03	3100	N	3272	-0-	172	172	155	1	3116	2	Y	1					5
							1	9									
*04	3000	N	3395	-0-	395	567	162	1	3232	2	Y	1					6
							1	9									
*05	3100	N	3183	-0-	83	650	155	1	3027	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*06	3000	N	2996	-0-	-4	646	145	1	2850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	3100	N	2814	-0-	-286	360	129	1	2683	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	3702	X	3342	-0-	-360	-0-	144	1	3197	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	132	1	2951	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2900	2	Y	-0-					2
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	136	1	3011	2	Y	1					3
							1	9									
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	131	1	2981	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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-	200	1	3665	2	Y	3					18
							3	9									
*02	3500	X	3414	-0-	-86	-0-	167	1	3246	2	Y	1					19
							1	9									
*03	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	178	1	3596	2	Y	-0-					19
*04	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	177	1	3520	2	Y	1					20
							1	9									
*05	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	180	1	3501	2	Y	3	1	1			22
							3	9									
*06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	190	1	3953	2	Y	1	16	1			12
							1	9									
*08	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	155	1	3444	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	142	1	3175	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	153	1	3453	2	Y	-0-					12
*11	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	148	1	3266	2	Y	-0-					12
12	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	150	1	3403	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(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	2316	-0-	-691	-0-	120	1	2193	2	Y	3					21
							3	9									
*02	3052	X	1905	-0-	-1147	-0-	93	1	1810	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
*03	3379	X	2398	-0-	-981	-0-	113	1	2284	2	Y	1					10
							1	9									
*04	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	133	1	2656	2	Y	2					12
							2	9									
*05	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	144	1	2800	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	136	1	2827	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
*08	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	128	1	2831	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*10	2976	N	2927	-0-	-49	-0-	124	1	2803	2	Y	-0-					7
*11	2880	N	1067	-0-	-1813	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-					7
12	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,037 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	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					80
*02	1876	N	959	-0-	-917	-0-	47	1	912	2	N	-0-					80
*03	1457	N	992	-0-	-465	-0-	47	1	943	2	N	2					82
							2	9									
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	N	-0-					82
*05	3100	N	3133	-0-	33	33	153	1	2977	2	N	3	1	1			84
							3	9									
*06	2695	N	2662	-0-	-33	-0-	129	1	2532	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*08	2480	X	2439	-0-	-41	-0-	105	1	2333	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*09	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	100	1	2225	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	107	1	2416	2	N	-0-					84
*11	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	96	1	2131	2	N	13					97
							14	9									
12	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	100	1	2265	2	N	1	1	1			97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	930	N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					30
*02	1064	N	711	-0-	-353	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					30
*03	806	N	442	-0-	-364	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					30
*04	780	N	674	-0-	-106	-0-	32	1	636	2	Y	5					35
							6	9									
*05	806	N	676	-0-	-130	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					35
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					35
*07	713	N	361	-0-	-352	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					35
*08	682	N	273	-0-	-409	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					35
*09	660	N	273	-0-	-387	-0-	11	1	252	2	Y	9					44
							10	9									
*10	372	N	272	-0-	-100	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					44
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					44
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	232	1	4243	2	Y	2					17
							2	9									
*02	4228	X	3984	-0-	-244	-0-	195	1	3788	2	Y	1					18
							1	9									
*03	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	213	1	4298	2	Y	1					19
							1	9									
*04	4590	X	4353	-0-	-237	-0-	208	1	4144	2	Y	1					20
							1	9									
*05	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	221	1	4313	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	228	1	4480	2	Y	6	1	1			26
							7	9									
*07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	227	1	4726	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
*08	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	191	1	4228	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	171	1	3807	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*10	4805	X	4138	-0-	-667	-0-	176	1	3962	2	Y	-0-					12
*11	4650	X	3782	-0-	-868	-0-	164	1	3618	2	Y	-0-					12
12	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	176	1	4006	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 52,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 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-	83	1	1521	2	N	-0-					87
*02	1596	N	1471	-0-	-125	-0-	72	1	1399	2	N	-0-					87
*03	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	73	1	1468	2	N	4					91
							4	9									
*04	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	67	1	1342	2	N	1					92
							1	9									
*05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	74	1	1452	2	N	-0-					92
*06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	74	1	1444	2	N	-0-					92
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	N	-0-					92
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	N	-0-					92
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	2	N	10					102
							11	9									
*10	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	75	1	1684	2	N	4					106
							4	9									
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	75	1	1666	2	N	-0-					106
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	2	N	1	1	1			106
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					23
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					23
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	2	N	2					25
							2	9									
*04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	69	1	1383	2	N	3					28
							3	9									
*05	1798	N	1283	-0-	-515	-0-	63	1	1220	2	N	-0-					28
*06	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	56	1	1090	2	N	-0-					28
*07	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	48	1	1008	2	N	-0-					28
*08	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	43	1	957	2	N	-0-					28
*09	1170	N	859	-0-	-311	-0-	37	1	822	2	N	-0-					28
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	61	1	1381	2	N	-0-					28
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	N	-0-					28
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	N	1	1	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	116	1	2121	2	Y	-0-					20
*02	2044	N	1894	-0-	-150	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					20
*03	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	93	1	1877	2	Y	-0-					20
*04	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	94	1	1876	2	Y	25					45
							28	9									
*05	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	100	1	1951	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	97	1	1904	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*07	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	92	1	1918	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	78	1	1730	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	82	1	1857	2	Y	-0-					45
*11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					45
12	1860	N	919	-0-	-941	-0-	39	1	879	2	Y	1	1	1			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,818 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 #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	187	1	3431	2	Y	-0-					4
*02	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	157	1	3048	2	Y	14					18
							15	9									
*03	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	163	1	3285	2	Y	-0-	13	1			5
*04	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	161	1	3203	2	Y	-0-					5
*05	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	166	1	3243	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	151	1	2972	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	128	1	2676	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*08	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	115	1	2545	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	143	1	3176	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	143	1	3225	2	Y	-0-					13
*11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	140	1	3101	2	Y	-0-					13
12	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	141	1	3207	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3169	2	Y	5					7
							6	9									
*02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	145	1	2824	2	Y	4					11
							4	9									
*03	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	144	1	2894	2	Y	-0-					11
*04	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	143	1	2841	2	Y	2					13
							2	9									
*05	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	149	1	2906	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	143	1	2812	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	140	1	2924	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	122	1	2714	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
*09	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	87	1	1941	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
*10	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	112	1	2525	2	Y	-0-					3
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	140	1	3103	2	Y	3					6
							3	9									
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	131	1	2981	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	187	1	3424	2	Y	-0-					5
*02	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	156	1	3045	2	Y	7					12
							8	9									
*03	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	144	1	2901	2	Y	-0-					12
*04	3540	X	2927	-0-	-613	-0-	140	1	2787	2	Y	-0-					12
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	183	1	3574	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*06	3510	X	3100	-0-	-410	-0-	150	1	2949	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*07	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	158	1	3290	2	Y	7	1	1			18
							8	9									
*08	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	150	1	3320	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
*09	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	141	1	3135	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	142	1	3207	2	Y	-0-					4
*11	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	146	1	3229	2	Y	-0-					4
12	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	132	1	3011	2	Y	9	2	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	182	1	3328	2	Y	1					20
							1	9									
*02	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	153	1	2984	2	Y	2					22
							2	9									
*03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	164	1	3310	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
*04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	161	1	3202	2	Y	3					22
							3	9									
*05	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	168	1	3268	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
*06	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	161	1	3157	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
*07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	156	1	3244	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
*08	3534	X	3405	-0-	-129	-0-	147	1	3256	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
*09	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	141	1	3133	2	Y	10	1	1			25
							11	9									
*10	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	126	1	2843	2	Y	-0-					25
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	147	1	3241	2	Y	-0-					25
12	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	139	1	3154	2	Y	2	16	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,996 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 #: 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	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	180	1	3296	2	N	6					98
							7	9									
*02	3220	X	3077	-0-	-143	-0-	150	1	2927	2	N	-0-					98
*03	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	154	1	3114	2	Y	1	20	1			79
							1	9									
*04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	157	1	3136	2	Y	2					81
							2	9									
*05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	165	1	3223	2	Y	3	46	1			38
							3	9									
*06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	158	1	3101	2	Y	3	1	1			40
							3	9									
*07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	147	1	3061	2	Y	3	1	1			42
							3	9									
*08	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	147	1	3255	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
*09	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	138	1	3081	2	Y	11	1	1			53
							12	9									
*10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	141	1	3181	2	Y	-0-					53
*11	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	139	1	3078	2	Y	-0-					53
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	131	1	2986	2	Y	2	32	1			23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	193	1	1722	2	Y	2					4
							2	9									
*02	2940	X	1630	-0-	-1310	-0-	168	1	1459	2	Y	3					7
							3	9									
*03	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	273	1	2504	2	Y	7					14
							8	9									
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	2	Y	-0-					14
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	280	1	2547	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*06	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	197	1	2032	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	245	1	2356	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	2666	N	2160	-0-	-506	-0-	207	1	1951	2	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	230	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	238	1	2459	2	Y	3					3
							3	9									
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	221	1	2172	2	Y	-0-					3
12	2666	N	2425	-0-	-241	-0-	211	1	2213	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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	3754	-0-	-183	-0-	194	1	3550	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	3444	X	3341	-0-	-103	-0-	163	1	3170	2	Y	7					16
							8	9									
*03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	172	1	3464	2	Y	8					24
							9	9									
*04	3750	X	2547	-0-	-1203	-0-	121	1	2418	2	Y	7	23	1			8
							8	9									
*05	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	153	1	2976	2	Y	9	1	1			16
							10	9									
*06	3660	X	2290	-0-	-1370	-0-	111	1	2170	2	Y	8	1	1			23
							9	9									
*07	3782	X	2511	-0-	-1271	-0-	115	1	2390	2	Y	5	23	1			5
							6	9									
*08	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	99	1	2199	2	Y	6	1	1			10
							7	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	167	1	3726	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	155	1	3505	2	Y	4					15
							4	9									
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	160	1	3537	2	Y	15	25	1			5
							17	9									
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	150	1	3418	2	Y	16	2	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. (I) GAS LIFT(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	4618	-0-	-156	-0-	239	1	4376	2	Y	3					21
							3	9									
*02	4228	X	4135	-0-	-93	-0-	202	1	3931	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
*03	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	211	1	4261	2	Y	2					11
							2	9									
*04	4530	X	3963	-0-	-567	-0-	189	1	3771	2	Y	3					14
							3	9									
*05	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	223	1	4338	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
*06	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	208	1	4078	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
*07	4681	X	3877	-0-	-804	-0-	177	1	3697	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
*08	4526	X	3313	-0-	-1213	-0-	143	1	3169	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	4380	X	3833	-0-	-547	-0-	164	1	3666	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
*10	4526	X	3508	-0-	-1018	-0-	149	1	3359	2	Y	-0-					7
*11	4350	X	2530	-0-	-1820	-0-	110	1	2420	2	Y	-0-					7
12	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	155	1	3527	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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-	188	1 8 9	3445	2	Y	7					29
*02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	3011	2	Y	2					31
*03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	3306	2	Y	3					34
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	3239	2	Y	3					37
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	3235	2	Y	3	1	1			39
*06	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	150	1 3 9	2945	2	Y	3	1	1			41
*07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	149	1 2 9	3106	2	Y	2	1	1			42
*08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	3027	2	Y	2	1	1			43
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2837	2	Y	2	1	1			44
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	3054	2	Y	2					46
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	131	1	2895	2	Y	-0-					46
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	3021	2	Y	2	2	1			46

TOTAL GAS PROD: 38,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. (I) GAS LIFT(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	5025	-0-	-183	-0-	260	1 1 9	4764	2	Y	1					20
*02	4648	X	4372	-0-	-276	-0-	213	1 3 9	4156	2	Y	3					23
*03	5115	X	4161	-0-	-954	-0-	197	1 2 9	3962	2	Y	2	5	1			20
*04	4950	X	4413	-0-	-537	-0-	211	1 3 9	4199	2	Y	3					23
*05	5053	X	4106	-0-	-947	-0-	200	1 3 9	3903	2	Y	3	14	1			12
*06	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	225	1 3 9	4412	2	Y	3	1	1			14
*07	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	204	1 3 9	4247	2	Y	3	1	1			16
*08	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	168	1 1 9	3724	2	Y	1	1	1			16
*09	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	154	1 11 9	3439	2	Y	10	1	1			25
*10	4247	X	3445	-0-	-802	-0-	146	1	3299	2	Y	-0-					25
*11	4110	X	3445	-0-	-665	-0-	149	1	3296	2	Y	-0-					25
12	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	172	1 3 9	3906	2	Y	3	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 49,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	135	1	2469	2	Y	9	18	1			9
							10	9									
*02	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	113	1	2198	2	Y	6					15
							7	9									
*03	2883	X	2084	-0-	-799	-0-	98	1	1978	2	Y	7					22
							8	9									
*04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	112	1	2238	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
*05	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	133	1	2601	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
*06	2550	X	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2411	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
*07	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	116	1	2422	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
*08	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	111	1	2465	2	Y	7	1	1			11
							8	9									
*09	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	104	1	2319	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
*10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	101	1	2286	2	Y	1					12
							1	9									
*11	2580	X	2328	-0-	-252	-0-	100	1	2211	2	Y	15	22	1			5
							17	9									
12	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	106	1	2401	2	Y	15	1	1			19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 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	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	219	1	1690	2	Y	-0-					19
*02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	265	1	2121	2	Y	9					28
							10	9									
*03	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	263	1	2018	2	Y	-0-					28
*04	2340	X	2175	-0-	-165	-0-	250	1	1925	2	Y	-0-					28
*05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	257	1	1948	2	Y	-0-					28
*06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	286	1	2137	2	Y	-0-					28
*07	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	287	1	2174	2	Y	-0-					28
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	272	1	2065	2	Y	-0-					28
*09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	254	1	1940	2	Y	-0-					28
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	265	1	1927	2	Y	-0-					28
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	265	1	1904	2	Y	-0-					28
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	272	1	1938	2	Y	15					43
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3267	-0-	-422	-0-		167	1	3061	2	Y	35					40
								39	9									
*02	3276	X	2960	-0-	-316	-0-		145	1	2815	2	Y	-0-					40
*03	3565	X	3214	-0-	-351	-0-		152	1	3056	2	Y	5					45
								6	9									
*04	3390	X	3388	-0-	-2	-0-		162	1	3226	2	Y	-0-					45
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-		172	1	3350	2	Y	9	52	1			2
								10	9									
*06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		160	1	3132	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-		152	1	3178	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*08	3596	X	3333	-0-	-263	-0-		144	1	3188	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*09	3480	X	3215	-0-	-265	-0-		138	1	3076	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*10	3596	X	3290	-0-	-306	-0-		140	1	3150	2	Y	-0-					2
*11	3360	X	3026	-0-	-334	-0-		131	1	2895	2	Y	-0-					2
12	3379	X	3281	-0-	-98	-0-		138	1	3141	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		103	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*02	1792	X	1534	-0-	-258	-0-		75	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*03	2046	X	1696	-0-	-350	-0-		80	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*04	1980	X	1644	-0-	-336	-0-		79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*05	2046	X	1754	-0-	-292	-0-		86	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-		106	1	2079	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-		106	1	2215	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		98	1	2168	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
*09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-		92	1	2060	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*10	2356	N	2186	-0-	-170	-0-		93	1	2093	2	Y	-0-					1
*11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-		91	1	2002	2	Y	-0-					1
12	2263	N	2100	-0-	-163	-0-		88	1	2011	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	127	1	2319	2	Y	-0-					27
*02	2324	N	1891	-0-	-433	-0-	92	1	1799	2	Y	-0-					27
*03	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	90	1	1813	2	Y	-0-					27
*04	2370	N	1821	-0-	-549	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					27
*05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	136	1	2653	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	123	1	2420	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2418	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*08	2852	N	2470	-0-	-382	-0-	106	1	2363	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*09	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	105	1	2333	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*10	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	103	1	2331	2	Y	-0-					27
*11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	105	1	2314	2	Y	-0-					27
12	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	103	1	2351	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					49
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					49
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					49
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
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	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	198	1	3635	2	Y	-0-					72
*02	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	168	1	3279	2	Y	2					74
							2	9									
*03	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	173	1	3479	2	Y	-0-					74
*04	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	170	1	3390	2	Y	8					82
							9	9									
*05	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	183	1	3560	2	Y	5	61	1			26
							6	9									
*06	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	172	1	3366	2	Y	2	1	1			27
							2	9									
*07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	161	1	3356	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
*08	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	153	1	3402	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
*09	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	144	1	3214	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
*10	3813	X	3215	-0-	-598	-0-	137	1	3078	2	Y	-0-					28
*11	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	150	1	3321	2	Y	-0-					28
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	159	1	3608	2	Y	2	2	1			28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		9996	-0-	9996	9996	488	1	9508	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		5303	-0-	5303	15299	251	1	5052	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		4489	-0-	4489	19788	215	1	4274	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		4095	-0-	4095	23883	200	1	3894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	T. A.		3413	-0-	3413	27296	165	1	3247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	T. A.		2823	-0-	2823	30119	129	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	T. A.		3992	-0-	3992	34111	171	1	3803	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
*09	T. A.		3441	-0-	3441	37552	148	1	3292	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*10	14B2 EXT		3428	-0-	3428	40980	146	1	3282	2	Y	-0-					15
*11	14B2 EXT		3231	-0-	3231	44211	140	1	3091	2	Y	-0-					15
*12	47485	X	3274	-0-	-44211	-0-	138	1	3134	2	Y	2	2	1			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	242	1	4438	2	Y	-0-					11
							1	9									
*02	4760	X	3862	-0-	-898	-0-	189	1	3672	2	Y	1					12
							1	9									
*03	5239	X	3819	-0-	-1420	-0-	180	1	3632	2	Y	6					18
							7	9									
*04	5070	X	3456	-0-	-1614	-0-	162	1	3224	2	Y	64					82
							70	9									
*05	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	228	1	4450	2	Y	7	61	1			28
							8	9									
*06	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	197	1	3870	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	202	1	4207	2	Y	2	1	1			30
							2	9									
*08	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	193	1	4283	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
*09	4620	X	3415	-0-	-1205	-0-	147	1	3267	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
*10	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	187	1	4211	2	Y	-0-					30
*11	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	182	1	4014	2	Y	-0-					30
12	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	183	1	4158	2	Y	2	2	1			30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	2	Y	3					47
							3	9									
*02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	57	1	1105	2	Y	4	33	1			18
							4	9									
*03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	59	1	1190	2	Y	2					20
							2	9									
*04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	58	1	1151	2	Y	2					22
							2	9									
*05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	61	1	1181	2	Y	3					25
							3	9									
*06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	58	1	1130	2	Y	3					28
							3	9									
*07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	56	1	1169	2	Y	2	23	1			7
							2	9									
*08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	53	1	1180	2	Y	1					8
							1	9									
*09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	51	1	1134	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	52	1	1174	2	Y	-0-					9
*11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	51	1	1133	2	Y	-0-					9
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	51	1	1164	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	806	N	762	-0-	-44	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					6
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					6
*03	806	N	718	-0-	-88	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					6
*04	750	N	640	-0-	-110	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					6
*05	868	N	677	-0-	-191	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	5	1			1
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					1
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					1
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					1
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					1
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-					1
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					1
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	2125	2	Y	-0-					4
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1931	2	Y	14					18
							15	9									
*03	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	105	1	2110	2	Y	-0-	13	1			5
*04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	100	1	1989	2	Y	-0-					5
*05	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	96	1	1865	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	93	1	1817	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	95	1	1982	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	83	1	1875	2	Y	-0-					13
*11	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-					13
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	86	1	1949	2	Y	6	14	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 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	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	154	1	2816	2	Y	-0-					1
*02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	126	1	2447	2	Y	2					3
							2	9									
*03	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	135	1	2729	2	Y	1					4
							1	9									
*04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	137	1	2736	2	Y	7					11
							8	9									
*05	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	139	1	2708	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	147	1	2889	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	137	1	2855	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
*08	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	121	1	2674	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*09	2820	X	2812	-0-	-8	-0-	121	1	2690	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*10	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	116	1	2607	2	Y	-0-					8
*11	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	109	1	2402	2	Y	-0-					8
12	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	121	1	2746	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. (I) GAS LIFT(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	3256	-0-	-898	-0-	168	1	3088	2	Y	-0-					18
*02	3192	X	3096	-0-	-96	-0-	151	1	2945	2	Y	-0-					18
*03	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	149	1	3008	2	Y	-0-					18
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	172	1	3429	2	Y	-0-					18
*05	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	166	1	3233	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	145	1	2852	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*07	3782	X	3144	-0-	-638	-0-	144	1	2999	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*08	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	137	1	3042	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*09	3660	X	3237	-0-	-423	-0-	139	1	3097	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	105	1	2375	2	Y	-0-					18
*11	3120	X	1966	-0-	-1154	-0-	85	1	1881	2	Y	-0-					18
12	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	83	1	1887	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 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	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	228	1	4188	2	Y	3					13
							3	9									
*02	4312	X	4043	-0-	-269	-0-	197	1	3842	2	Y	4					17
							4	9									
*03	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	209	1	4217	2	Y	2					19
							2	9									
*04	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	199	1	3965	2	Y	5					24
							6	9									
*05	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	216	1	4211	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*06	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	208	1	4075	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*07	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	199	1	4146	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*08	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	166	1	3679	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*09	4350	X	3235	-0-	-1115	-0-	139	1	3095	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*10	4495	X	3434	-0-	-1061	-0-	146	1	3288	2	Y	-0-					24
*11	4350	X	3793	-0-	-557	-0-	164	1	3628	2	Y	1					25
							1	9									
12	4402	X	3687	-0-	-715	-0-	155	1	3520	2	Y	11	2	1			34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 48,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	201	1	3693	2	Y	-0-					79
*02	3668	X	3478	-0-	-190	-0-	170	1	3308	2	Y	-0-					79
*03	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	163	1	3277	2	Y	-0-					79
*04	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	173	1	3445	2	Y	-0-					79
*05	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	156	1	3047	2	Y	-0-	1	1			78
*06	3810	X	3528	-0-	-282	-0-	168	1	3303	2	Y	52	1	1			129
							57	9									
*07	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	160	1	3327	2	Y	1	1	1			129
							1	9									
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	148	1	3278	2	Y	1	1	1			129
							1	9									
*09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	2	Y	1	1	1			129
							1	9									
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	149	1	3366	2	Y	-0-	117	1			12
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	146	1	3220	2	Y	-0-					12
12	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	130	1	2959	2	Y	32	2	1			42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	178	1	3255	2	Y	-0-					2
*02	3416	X	3003	-0-	-413	-0-	146	1	2839	2	Y	16					18
							18	9									
*03	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	167	1	3367	2	Y	-0-					18
*04	3660	X	3355	-0-	-305	-0-	160	1	3195	2	Y	-0-					18
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	189	1	3718	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	198	1	4121	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	180	1	3984	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	170	1	3794	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	170	1	3836	2	Y	-0-					4
*11	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	167	1	3679	2	Y	-0-					4
12	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	166	1	3775	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

01	4805	X	4707	-0-	-98	-0-	596	1	4111	2	Y	-0-					56
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	547	1	3653	2	Y	-0-					56
03	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	606	1	4044	2	Y	-0-					56
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	558	1	3789	2	Y	-0-					56
05	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	195	1	3692	2	Y	-0-					56
06	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	266	1	3823	2	Y	-0-					56
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	303	1	4084	2	Y	-0-					56
08	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	300	1	4002	2	Y	-0-					56
09	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	297	1	3841	2	Y	-0-					56
10	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	272	1	3647	2	Y	-0-					56
11	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	264	1	3724	2	Y	-0-					56
12	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	276	1	3526	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 50,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 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	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	254	1	1751	2	Y	2	57	1			12
							2	9									
02	1820	N	1755	-0-	-65	-0-	226	1	1509	2	Y	18					30
							20	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	245	1	1635	2	Y	12					42
							13	9									
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	245	1	1665	2	Y	8					50
							9	9									
05	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	87	1	1641	2	Y	14	54	1			10
							15	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	111	1	1592	2	Y	14					24
							15	9									
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	123	1	1662	2	Y	3					27
							3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	124	1	1649	2	Y	-0-					27
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	119	1	1536	2	Y	20					47
							22	9									
10	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	112	1	1503	2	Y	-0-					47
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	105	1	1487	2	Y	25	59	1			13
							28	9									
12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 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	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	226	1	1740	2	Y	-0-					15
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	204	1	1638	2	Y	36					51
							40	9									
*03	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	230	1	1766	2	Y	-0-					51
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	221	1	1703	2	Y	-0-					51
*05	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	232	1	1757	2	Y	-0-					51
*06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	228	1	1701	2	Y	-0-					51
*07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	212	1	1609	2	Y	-0-					51
*08	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	231	1	1752	2	Y	-0-					51
*09	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	217	1	1658	2	Y	-0-					51
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	238	1	1732	2	Y	-0-					51
*11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	231	1	1659	2	Y	-0-					51
12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	230	1	1642	2	Y	15					66
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 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	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	165	1	3021	2	Y	-0-					2
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	142	1	2761	2	Y	18					20
							20	9									
*03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	151	1	3051	2	Y	-0-					20
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2992	2	Y	-0-					20
*05	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	148	1	2883	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	128	1	2506	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
*07	3317	X	2649	-0-	-668	-0-	121	1	2527	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	126	1	2805	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	108	1	2415	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	130	1	2926	2	Y	-0-					4
*11	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	115	1	2551	2	Y	-0-					4
12	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	109	1	2472	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	186	1	3403	2	Y	12	28	1			17
							13	9									
*02	3416	X	2973	-0-	-443	-0-	145	1	2814	2	Y	13					30
							14	9									
*03	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	162	1	3262	2	Y	7	21	1			16
							8	9									
*04	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	159	1	3165	2	Y	29					45
							32	9									
*05	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	167	1	3263	2	Y	3	30	1			18
							3	9									
*06	3480	X	2894	-0-	-586	-0-	140	1	2739	2	Y	14	1	1			31
							15	9									
*07	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	127	1	2643	2	Y	2	1	1			32
							2	9									
*08	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	133	1	2944	2	Y	1	24	1			9
							1	9									
*09	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	138	1	3080	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	140	1	3162	2	Y	-0-					9
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	137	1	3016	2	Y	-0-					9
12	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	135	1	3079	2	Y	15	15	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	212	1	3891	2	Y	25	47	1			32
							28	9									
*02	4032	X	3093	-0-	-939	-0-	150	1	2913	2	Y	27					59
							30	9									
*03	4464	X	4084	-0-	-380	-0-	192	1	3880	2	Y	11	41	1			29
							12	9									
*04	4320	X	3635	-0-	-685	-0-	173	1	3444	2	Y	16					45
							18	9									
*05	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	178	1	3472	2	Y	2	30	1			17
							2	9									
*06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	171	1	3363	2	Y	14	1	1			30
							15	9									
*07	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	171	1	3566	2	Y	6	1	1			35
							7	9									
*08	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	158	1	3495	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
*09	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	149	1	3316	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	157	1	3534	2	Y	-0-					18
*11	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	156	1	3455	2	Y	-0-					18
12	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	152	1	3452	2	Y	19	25	1			12
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	296	1	2251	2	N	15					82
							17	9									
02	2380	X	2326	-0-	-54	-0-	277	1	2032	2	N	15					97
							17	9									
03	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	307	1	2095	2	N	5					102
							6	9									
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	313	1	1888	2	N	-0-					102
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	309	1	2332	2	N	28					130
							31	9									
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					130
07	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	323	1	1893	2	N	-0-					130
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	351	1	2351	2	N	-0-					130
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	315	1	1796	2	N	-0-					130
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2335	2	N	30					160
							33	9									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	228	1	1601	2	N	34	174	1			20
							37	9									
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	195	1	2480	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	176	1	3227	2	Y	-0-					2
*02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-	154	1	3005	2	Y	18					20
							20	9									
*03	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	155	1	3114	2	Y	-0-					20
*04	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	159	1	3159	2	Y	-0-					20
*05	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	160	1	3118	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3480	X	3135	-0-	-345	-0-	152	1	2977	2	Y	5	24	1			1
							6	9									
*07	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	147	1	3061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	145	1	3224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	136	1	3038	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	159	1	3583	2	Y	-0-					1
*11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	143	1	3161	2	Y	-0-					1
12	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	131	1	2978	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	193	1	3542	2	Y	-0-					3
*02	6188	X	3969	-0-	-2219	-0-	193	1	3764	2	Y	11					14
							12	9									
*03	6851	X	4074	-0-	-2777	-0-	193	1	3880	2	Y	1					15
							1	9									
*04	6330	X	3000	-0-	-3330	-0-	142	1	2832	2	Y	24					39
							26	9									
*05	5549	X	4034	-0-	-1515	-0-	197	1	3834	2	Y	3	1	1			41
							3	9									
*06	4350	X	4193	-0-	-157	-0-	203	1	3989	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*07	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	198	1	4136	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	181	1	4014	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*09	4260	X	4080	-0-	-180	-0-	175	1	3904	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	206	1	4648	2	Y	-0-					41
*11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	198	1	4371	2	Y	-0-					41
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	203	1	4626	2	Y	11	3	1			49
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 49,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 #: 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	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-					2
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	2	Y	23					25
							25	9									
*03	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	64	1	1285	2	Y	-0-					25
*04	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	71	1	1405	2	Y	-0-					25
*05	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	83	1	1625	2	Y	16	22	1			19
							18	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					19
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	-0-					19
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2070	2	Y	6	1	1			24
							7	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2231	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	87	1	1968	2	Y	-0-					24
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	Y	-0-					24
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	108	1	2453	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	123	1	2247	2	Y	-0-					5
*02	2408	X	995	-0-	-1413	-0-	48	1	930	2	Y	15					20
							17	9									
*03	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					20
*04	2280	X	911	-0-	-1369	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					20
*05	2356	X	1070	-0-	-1286	-0-	51	1	1002	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
*06	2280	X	1049	-0-	-1231	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					18
*07	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					18
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1256	2	Y	7					25
							8	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-					25
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-					25
*11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					25
12	1240	N	893	-0-	-347	-0-	37	1	852	2	Y	4	1	1			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	434	N	216	-0-	-218	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		38	-0-	38	82	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	131	X	49	-0-	-82	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		71	-0-	71	142	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		63	-0-	63	205	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		25	-0-	25	230	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 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 #: 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	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	77	1	1408	2	Y	-0-					6
*02	1568	N	1277	-0-	-291	-0-	62	1	1215	2	Y	-0-					6
*03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-					6
*04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					6
*05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	64	1	1249	2	Y	-0-					6
*06	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					6
*07	1457	N	966	-0-	-491	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					6
*08	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					6
*09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-					6
*10	992	N	941	-0-	-51	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					6
*11	1080	N	458	-0-	-622	-0-	20	1	436	2	Y	2					8
							2	9									
12	1116	N	475	-0-	-641	-0-	20	1	454	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	163	1	2992	2	Y	3					21
							3	9									
*02	3108	X	2738	-0-	-370	-0-	134	1	2601	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
*03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	149	1	2995	2	Y	3					12
							3	9									
*04	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	146	1	2917	2	Y	2					14
							2	9									
*05	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	140	1	2739	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
*06	3090	X	2631	-0-	-459	-0-	127	1	2500	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
*07	3224	X	2720	-0-	-504	-0-	124	1	2594	2	Y	2	16	1			6
							2	9									
*08	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	123	1	2727	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*09	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	119	1	2650	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	126	1	2848	2	Y	-0-					7
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-					7
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	123	1	2798	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	80	1	1474	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
*02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1526	2	Y	14					27
							15	9									
*03	1767	X	1287	-0-	-480	-0-	61	1	1222	2	Y	4	18	1			13
							4	9									
*04	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	74	1	1480	2	Y	3					16
							3	9									
*05	1829	X	1348	-0-	-481	-0-	66	1	1281	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
*06	1770	X	1075	-0-	-695	-0-	52	1	1016	2	Y	6					12
							7	9									
*07	1829	X	1277	-0-	-552	-0-	58	1	1213	2	Y	5					17
							6	9									
*08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	56	1	1240	2	Y	9	13	1			13
							10	9									
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	1					14
							1	9									
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					14
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	56	1	1246	2	Y	-0-					14
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1799	2	Y	12	18	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 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	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	134	1	2465	2	Y	-0-					19
*02	2716	X	2669	-0-	-47	-0-	130	1	2537	2	Y	2					21
							2	9									
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	151	1	3038	2	Y	2					23
							2	9									
*04	2520	X	1870	-0-	-650	-0-	89	1	1781	2	Y	-0-					23
*05	3007	X	1029	-0-	-1978	-0-	50	1	978	2	Y	1					24
							1	9									
*06	3150	X	827	-0-	-2323	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					24
*07	3255	X	2499	-0-	-756	-0-	114	1	2382	2	Y	3	1	1			26
							3	9									
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	129	1	2858	2	Y	3	1	1			28
							3	9									
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
*10	2325	X	2314	-0-	-11	-0-	98	1	2216	2	Y	-0-					28
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	150	1	3315	2	Y	4					32
							4	9									
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	154	1	3510	2	Y	2	26	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2874	2	Y	-0-					50
*02	3976	X	1817	-0-	-2159	-0-	89	1	1725	2	Y	3					53
							3	9									
*03	3565	X	1543	-0-	-2022	-0-	73	1	1470	2	Y	-0-					53
*04	3300	X	1650	-0-	-1650	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					53
*05	3038	X	1969	-0-	-1069	-0-	96	1	1869	2	Y	4	47	1			10
							4	9									
*06	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	95	1	1871	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	110	1	2444	2	Y	8	1	1			17
							9	9									
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	109	1	2434	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	95	1	2147	2	Y	-0-					17
*11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	108	1	2385	2	Y	-0-					17
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	108	1	2453	2	Y	5	1	1			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 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	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	404	1	2783	2	Y	2	74	1			15
							2	9									
02	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	367	1	2451	2	Y	17					32
							19	9									
03	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	409	1	2733	2	Y	12					44
							13	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	378	1	2568	2	Y	8					52
							9	9									
05	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	132	1	2504	2	Y	14	56	1			10
							15	9									
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	186	1	2672	2	Y	14					24
							15	9									
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	206	1	2780	2	Y	3					27
							3	9									
08	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	204	1	2726	2	Y	-0-					27
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	201	1	2607	2	Y	20					47
							22	9									
10	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	187	1	2508	2	Y	-0-					47
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	183	1	2577	2	Y	27	60	1			14
							30	9									
12	2914	N	2632	-0-	-282	-0-	191	1	2441	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	250	1	4583	2	N	-0-					120
*02	4508	X	4324	-0-	-184	-0-	211	1	4113	2	N	-0-					120
*03	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	223	1	4494	2	N	-0-					120
*04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	220	1	4374	2	N	-0-					120
*05	4898	X	4609	-0-	-289	-0-	225	1	4383	2	N	1	1	1			120
							1	9									
*06	4740	X	4472	-0-	-268	-0-	217	1	4254	2	N	1	1	1			120
							1	9									
*07	4898	X	4656	-0-	-242	-0-	213	1	4442	2	N	1	1	1			120
							1	9									
*08	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	189	1	4189	2	N	1	1	1			120
							1	9									
*09	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	173	1	3864	2	N	1	1	1			120
							1	9									
*10	4464	X	3743	-0-	-721	-0-	159	1	3584	2	N	-0-					120
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	204	1	4498	2	N	-0-					120
12	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	166	1	3785	2	N	2	2	1			120
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	230	1	4208	2	Y	-0-					58
*02	4256	X	2754	-0-	-1502	-0-	135	1	2619	2	Y	-0-					58
*03	4712	X	3779	-0-	-933	-0-	179	1	3600	2	Y	-0-					58
*04	4560	X	3542	-0-	-1018	-0-	169	1	3373	2	Y	-0-					58
*05	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	179	1	3493	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
*06	4290	X	3314	-0-	-976	-0-	161	1	3152	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
*07	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	164	1	3413	2	Y	4	1	1			61
							4	9									
*08	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	160	1	3548	2	Y	1	1	1			61
							1	9									
*09	3600	X	3011	-0-	-589	-0-	129	1	2878	2	Y	4	1	1			64
							4	9									
*10	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	147	1	3312	2	Y	-0-					64
*11	3660	X	2558	-0-	-1102	-0-	111	1	2447	2	Y	-0-					64
12	3782	X	2296	-0-	-1486	-0-	97	1	2198	2	Y	1	1	1			64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					5
*02	1792	X	691	-0-	-1101	-0-	34	1	655	2	Y	2					7
							2	9									
*03	1488	X	735	-0-	-753	-0-	35	1	698	2	Y	2					9
							2	9									
*04	1290	X	624	-0-	-666	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					9
*05	1209	X	643	-0-	-566	-0-	31	1	611	2	Y	1					10
							1	9									
*06	1110	X	606	-0-	-504	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					10
*07	775	X	523	-0-	-252	-0-	24	1	497	2	Y	2					12
							2	9									
*08	651	N	590	-0-	-61	-0-	25	1	563	2	Y	2					14
							2	9									
*09	630	N	308	-0-	-322	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					14
*10	527	N	132	-0-	-395	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					14
*11	570	N	321	-0-	-249	-0-	14	1	303	2	Y	4					18
							4	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	1	14	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	155	1	2834	2	Y	-0-					55
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	221	1	4297	2	Y	4					59
							4	9									
*03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	237	1	4770	2	Y	2					61
							2	9									
*04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	246	1	4891	2	Y	-0-					61
*05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	229	1	4463	2	Y	2	1	1			62
							2	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	182	1	3567	2	Y	1	1	1			62
							1	9									
*07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3285	2	Y	43	1	1			104
							47	9									
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	158	1	3503	2	Y	22	1	1	22	8	103
							24	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	165	1	3687	2	Y	45	1	1	45	8	102
							50	9									
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	152	1	3433	2	Y	-0-					102
*11	3390	X	2527	-0-	-863	-0-	104	1	2291	2	Y	120	102	8			120
							132	9									
*12	3503	X	2686	-0-	-817	-0-	111	1	2532	2	Y	39	58	1	37	8	64
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 45,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	70	1	1287	2	Y	-0-					1
*02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	124	1	2410	2	Y	15					16
							17	9									
*03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	2	Y	-0-					16
*04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	118	1	2342	2	Y	-0-					16
*05	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	139	1	2708	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	137	1	2696	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	130	1	2699	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	2170	N	1392	-0-	-778	-0-	60	1	1324	2	Y	7					24
							8	9									
*09	2100	N	1377	-0-	-723	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					24
*10	2170	N	1215	-0-	-955	-0-	52	1	1163	2	Y	-0-					24
*11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	58	1	1292	2	Y	-0-					24
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	58	1	1329	2	Y	5	1	1			28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	80	1	1464	2	Y	1					9
							1	9									
*02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	62	1	1215	2	Y	1					10
							1	9									
*03	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-					10
*04	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					10
*05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	64	1	1249	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					11
*07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	44	1	922	2	Y	1					12
							1	9									
*08	1457	X	1091	-0-	-366	-0-	47	1	1043	2	Y	1					13
							1	9									
*09	1410	X	1041	-0-	-369	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					13
*10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	58	1	1316	2	Y	-0-					13
*11	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					13
*12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1140	2	Y	1	11	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	2	Y	-0-					3
*02	1428	N	672	-0-	-756	-0-	33	1	636	2	Y	3					6
							3	9									
*03	1426	N	713	-0-	-713	-0-	34	1	678	2	Y	1					7
							1	9									
*04	1320	N	727	-0-	-593	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					7
*05	775	N	689	-0-	-86	-0-	34	1	654	2	Y	1					8
							1	9									
*06	690	N	589	-0-	-101	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					8
*07	775	N	508	-0-	-267	-0-	23	1	483	2	Y	2					10
							2	9									
*08	713	N	573	-0-	-140	-0-	25	1	546	2	Y	2					12
							2	9									
*09	600	N	561	-0-	-39	-0-	24	1	537	2	Y	-0-					12
*10	527	N	431	-0-	-96	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					12
*11	570	N	270	-0-	-300	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					12
12	589	N	298	-0-	-291	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	160	1	2936	2	N	-0-					102
*02	2940	X	2856	-0-	-84	-0-	138	1	2688	2	N	27	75	1			54
							30	9									
*03	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	140	1	2827	2	N	-0-					54
*04	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	146	1	2913	2	Y	-0-					54
*05	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	137	1	2670	2	Y	6	1	1			59
							7	9									
*06	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	148	1	2908	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
*07	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	136	1	2839	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
*08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	130	1	2884	2	Y	7	1	1			65
							8	9									
*09	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	125	1	2778	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
*10	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	128	1	2894	2	Y	14	75	1			4
							15	9									
*11	3120	X	2680	-0-	-440	-0-	116	1	2564	2	Y	-0-					4
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	118	1	2689	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3371	-0-	-70	-0-	174	1	3197	2	N	-0-					141
*02	3080	X	2786	-0-	-294	-0-	136	1	2650	2	N	-0-					141
*03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	154	1	3110	2	N	-0-					141
*04	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	152	1	3035	2	N	-0-					141
*05	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	159	1	3093	2	N	1	1	1			141
							1	9									
*06	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	151	1	2962	2	N	1	1	1			141
							1	9									
*07	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	129	1	2692	2	N	1	1	1			141
							1	9									
*08	3286	X	2224	-0-	-1062	-0-	96	1	2127	2	N	1	1	1			141
							1	9									
*09	3180	X	2670	-0-	-510	-0-	115	1	2554	2	N	1	1	1			141
							1	9									
*10	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	111	1	2500	2	N	-0-					141
*11	3150	X	2236	-0-	-914	-0-	97	1	2139	2	N	-0-					141
12	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	102	1	2323	2	N	1	1	1			141
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 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	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	209	1	3839	2	N	-0-					20
*02	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	157	1	3056	2	N	-0-					20
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	192	1	3860	2	N	-0-					20
*04	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	172	1	3420	2	N	-0-					20
*05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	189	1	3688	2	N	13	1	1			32
							14	9									
*06	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	178	1	3487	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*07	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	143	1	2978	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*08	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	140	1	3104	2	N	6	1	1			37
							7	9									
*09	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	145	1	3233	2	N	1	1	1			37
							1	9									
*10	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	142	1	3196	2	N	-0-					37
*11	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	146	1	3216	2	N	17					54
							19	9									
12	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	141	1	3210	2	N	2	2	1			54
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-					41
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	19					60
							21	9									
*03	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	72	1	1445	2	Y	-0-					60
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	71	1	1408	2	Y	-0-					60
*05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-					60
*06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	66	1	1291	2	Y	9					69
							10	9									
*07	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					69
*08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	62	1	1365	2	Y	12					81
							13	9									
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	2	Y	5					86
							6	9									
*10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	62	1	1387	2	Y	2	81	1			7
							2	9									
*11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	60	1	1323	2	Y	-0-					7
12	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	59	1	1331	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	443	1	3417	2	Y	21					52
							23	9									
*02	3556	X	3465	-0-	-91	-0-	382	1	3063	2	Y	18	49	1			21
							20	9									
*03	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	424	1	3254	2	Y	6					27
							7	9									
*04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	407	1	3134	2	Y	9					36
							10	9									
*05	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	420	1	3182	2	Y	-0-					36
*06	3780	X	3561	-0-	-219	-0-	419	1	3128	2	Y	13					49
							14	9									
*07	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	413	1	3124	2	Y	21	54	1			16
							23	9									
*08	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	407	1	3091	2	Y	16					32
							18	9									
*09	3570	X	3385	-0-	-185	-0-	390	1	2980	2	Y	14					46
							15	9									
*10	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	423	1	3073	2	Y	23					69
							25	9									
*11	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	411	1	2951	2	Y	9	69	1			9
							10	9									
12	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	423	1	3016	2	Y	15					24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	86	1	1573	2	N	-0-					22
*02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	70	1	1370	2	N	3					25
							3	9									
*03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					25
*04	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	73	1	1462	2	N	-0-					25
*05	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	76	1	1477	2	N	-0-					25
*06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	73	1	1426	2	N	-0-					25
*07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	70	1	1456	2	N	-0-					25
*08	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	65	1	1449	2	N	-0-					25
*09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	62	1	1389	2	N	-0-					25
*10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	65	1	1458	2	N	-0-					25
*11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	57	1	1266	2	N	-0-					25
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	N	1	1	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	510	1	3517	2	Y	-0-					80
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	466	1	3111	2	Y	-0-					80
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	510	1	3409	2	Y	-0-					80
04	3930	X	3757	-0-	-173	-0-	482	1	3275	2	Y	-0-					80
05	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	176	1	3344	2	Y	-0-					80
06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	239	1	3438	2	Y	-0-					80
07	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	252	1	3392	2	Y	-0-					80
08	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	251	1	3347	2	Y	-0-					80
09	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	245	1	3175	2	Y	-0-					80
10	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	243	1	3255	2	Y	-0-					80
11	3690	X	3169	-0-	-521	-0-	210	1	2959	2	Y	-0-					80
12	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	253	1	3230	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 43,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	254	1	4653	2	Y	-0-					3
*02	4648	X	4373	-0-	-275	-0-	213	1	4147	2	Y	12					15
							13	9									
*03	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	212	1	4271	2	Y	2					17
							2	9									
*04	4890	X	4517	-0-	-373	-0-	216	1	4294	2	Y	6					23
							7	9									
*05	4960	X	3858	-0-	-1102	-0-	188	1	3669	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*06	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	216	1	4239	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*07	4960	X	4306	-0-	-654	-0-	197	1	4108	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*08	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	179	1	3974	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*09	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	160	1	3568	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	201	1	4530	2	Y	1					24
							1	9									
*11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	197	1	4352	2	Y	-0-					24
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	191	1	4333	2	Y	8	3	1			29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 52,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	221	1	4043	2	Y	-0-					65
*02	4004	X	3755	-0-	-249	-0-	183	1	3572	2	Y	-0-					65
*03	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	198	1	3997	2	Y	-0-					65
*04	4200	X	3852	-0-	-348	-0-	184	1	3668	2	Y	-0-					65
*05	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	202	1	3941	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
*06	4140	X	3792	-0-	-348	-0-	184	1	3607	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
*07	4278	X	3415	-0-	-863	-0-	156	1	3256	2	Y	3	1	1			67
							3	9									
*08	4278	X	3332	-0-	-946	-0-	144	1	3187	2	Y	1	1	1			67
							1	9									
*09	4080	X	3341	-0-	-739	-0-	143	1	3194	2	Y	4	1	1			70
							4	9									
*10	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	144	1	3249	2	Y	-0-					70
*11	3840	X	2119	-0-	-1721	-0-	92	1	2027	2	Y	-0-					70
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3910	2	Y	2	2	1			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 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	1705	X	1110	-0-	-595	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-					6
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	9					15
							10	9									
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	98	1	1972	2	Y	-0-					15
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	101	1	2002	2	Y	-0-					15
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
*06	2040	N	1383	-0-	-657	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					12
*07	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	83	1	1740	2	Y	-0-					12
*08	2201	X	1316	-0-	-885	-0-	57	1	1258	2	Y	1					13
							1	9									
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	Y	-0-					13
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	93	1	2088	2	Y	-0-					13
*11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2318	2	Y	-0-					13
12	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	102	1	2321	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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	1			-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
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	1931	2	Y	-0-					33
*02	2016	N	1128	-0-	-888	-0-	54	1	1054	2	Y	18					51
							20	9									
*03	2015	N	1458	-0-	-557	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					51
*04	1980	N	879	-0-	-1101	-0-	42	1	837	2	Y	-0-					51
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	24	45	1			30
							26	9									
*06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	64	1	1265	2	Y	-0-					30
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					30
*08	1550	N	849	-0-	-701	-0-	36	1	807	2	Y	5					35
							6	9									
*09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	47	1	1057	2	Y	-0-					35
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-					35
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-					35
12	1178	N	675	-0-	-503	-0-	28	1	647	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					1
*02	252	N	62	-0-	-190	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-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: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	46	1	837	2	Y	-0-					1
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	2					3
							2	9									
*03	868	N	832	-0-	-36	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					3
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					3
*05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	51	1	1002	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					2
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	-0-					2
*08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	7					9
							8	9									
*09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					9
*10	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	44	1	984	2	Y	-0-					9
*11	1170	X	1142	-0-	-28	-0-	49	1	1093	2	Y	-0-					9
12	1240	X	1177	-0-	-63	-0-	49	1	1124	2	Y	4	1	1			12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 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	992	N	973	-0-	-19	-0-	50	1	923	2	Y	-0-					3
*02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	36	1	704	2	Y	1					4
							1	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	Y	-0-					4
*04	930	N	844	-0-	-86	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					4
*05	837	N	709	-0-	-128	-0-	35	1	673	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	43	1	848	2	Y	-0-					5
*07	899	N	768	-0-	-131	-0-	35	1	732	2	Y	1					6
							1	9									
*08	713	N	472	-0-	-241	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					6
*09	900	N	28	-0-	-872	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					6
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	363	-0-	-133	-0-	19	1	344	2	N	-0-					138
*02	364	N	240	-0-	-124	-0-	12	1	228	2	N	-0-					138
*03	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	2	N	-0-					138
*04	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	N	-0-					138
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					138
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					138
*07	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	2	N	-0-					138
*08	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	2	N	-0-					138
*09	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	2	N	-0-					138
*10	341	N	304	-0-	-37	-0-	13	1	289	2	N	2					140
							2	9									
*11	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	2	N	-0-					140
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	129	1	2365	2	Y	-0-					17
*02	2548	N	1648	-0-	-900	-0-	80	1	1562	2	Y	5					22
							6	9									
*03	2604	N	1749	-0-	-855	-0-	83	1	1664	2	Y	2					24
							2	9									
*04	2400	N	1783	-0-	-617	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					24
*05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	82	1	1605	2	Y	2					26
							2	9									
*06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					26
*07	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	57	1	1185	2	Y	5					31
							6	9									
*08	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	60	1	1341	2	Y	3					34
							3	9									
*09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					34
*10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	51	1	1159	2	Y	-0-					34
*11	1380	N	819	-0-	-561	-0-	35	1	773	2	Y	10					44
							11	9									
*12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	32	1	729	2	Y	2	34	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 #: 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	203	-0-	-525	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
*03	713	N	215	-0-	-498	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	198	-0-	-462	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1618	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	119	1	2405	2	Y	-0-					1
*04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	132	1	2623	2	Y	-0-					1
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	115	1	2236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	122	1	2386	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	131	1	2728	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	138	1	3055	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	2820	X	1103	-0-	-1717	-0-	47	1	1055	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	2914	X	745	-0-	-2169	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					2
*11	3090	X	1306	-0-	-1784	-0-	57	1	1249	2	Y	-0-					2
12	3193	X	1388	-0-	-1805	-0-	58	1	1329	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 #: 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	837	N	723	-0-	-114	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					5
*02	756	N	572	-0-	-184	-0-	28	1	540	2	Y	4					9
							4	9									
*03	744	N	540	-0-	-204	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					9
*04	690	N	590	-0-	-100	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					9
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	Y	15	8	1			16
							17	9									
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					16
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					16
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	2					18
							2	9									
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					18
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	Y	-0-					18
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					18
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	45	1	1022	2	Y	2	1	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 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	2728	X	2384	-0-	-344	-0-	123	1	2261	2	Y	-0-					3
*02	2548	X	2174	-0-	-374	-0-	106	1	2068	2	Y	-0-					3
*03	2914	X	2249	-0-	-665	-0-	106	1	2139	2	Y	4					7
							4	9									
*04	2820	X	2071	-0-	-749	-0-	99	1	1972	2	Y	-0-					7
*05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	130	1	2534	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	119	1	2333	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	118	1	2461	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	119	1	2634	2	Y	93	82	1			18
							102	9									
*09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2579	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	117	1	2644	2	Y	-0-					18
*11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	115	1	2536	2	Y	-0-					18
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	114	1	2595	2	Y	2	2	1			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4261	-0-	-172	-0-	489	1	3772	2	N	-0-					142
*02	3976	X	3815	-0-	-161	-0-	423	1	3392	2	N	-0-					142
*03	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	482	1	3699	2	N	-0-					142
*04	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	466	1	3588	2	N	-0-					142
*05	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	475	1	3605	2	N	-0-					142
*06	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	461	1	3444	2	N	-0-					142
*07	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	465	1	3519	2	N	-0-					142
*08	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	454	1	3448	2	N	-0-					142
*09	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	443	1	3383	2	N	-0-					142
*10	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	477	1	3464	2	N	-0-					142
*11	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	467	1	3354	2	N	-0-					142
12	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	472	1	3366	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 47,608 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	1085	N	936	-0-	-149	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					1
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	1					2
							1	9									
*03	930	N	854	-0-	-76	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					2
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	890	2	Y	-0-					2
*05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	53	1	1029	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-					2
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-					2
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	Y	-0-					2
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	58	1	1284	2	Y	-0-					2
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					2
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					2
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	243	1	4451	2	Y	-0-					5
*02	4704	X	4276	-0-	-428	-0-	208	1	4056	2	Y	11					16
							12	9									
*03	5177	X	4317	-0-	-860	-0-	204	1	4112	2	Y	1					17
							1	9									
*04	4860	X	4297	-0-	-563	-0-	205	1	4091	2	Y	1					18
							1	9									
*05	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	221	1	4314	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	4680	X	3999	-0-	-681	-0-	194	1	3804	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	223	1	4644	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*08	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	181	1	4008	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	196	1	4378	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*10	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	173	1	3911	2	Y	-0-					18
*11	4770	X	3202	-0-	-1568	-0-	139	1	3063	2	Y	-0-					18
12	4929	X	4300	-0-	-629	-0-	181	1	4111	2	Y	7	2	1			23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 51,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	128	1	2337	2	Y	-0-					3
*02	2576	N	1734	-0-	-842	-0-	85	1	1646	2	Y	3					6
							3	9									
*03	2573	N	1922	-0-	-651	-0-	91	1	1828	2	Y	3					9
							3	9									
*04	2400	N	1960	-0-	-440	-0-	94	1	1866	2	Y	-0-					9
*05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	90	1	1764	2	Y	2					11
							2	9									
*06	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-					11
*07	2046	N	1368	-0-	-678	-0-	62	1	1302	2	Y	4					15
							4	9									
*08	2046	X	1543	-0-	-503	-0-	66	1	1473	2	Y	4					19
							4	9									
*09	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					19
*10	1891	X	1314	-0-	-577	-0-	56	1	1258	2	Y	-0-					19
*11	1620	X	868	-0-	-752	-0-	38	1	830	2	Y	-0-					19
12	1581	X	959	-0-	-622	-0-	40	1	918	2	Y	1	15	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	304	1	5578	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
*02	5376	X	5223	-0-	-153	-0-	252	1	4912	2	Y	54	42	8			24
							59	9									
*03	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	265	1	5338	2	Y	45	39	8			30
							50	9									
*04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	260	1	5184	2	Y	32	23	1			39
							35	9									
*05	5952	X	5655	-0-	-297	-0-	272	1	5293	2	Y	82	1	1	82	8	38
							90	9									
*06	5760	X	5351	-0-	-409	-0-	256	1	5019	2	Y	69	1	1	35	8	71
							76	9									
*07	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	252	1	5252	2	Y	39	27	1	32	8	51
							43	9									
*08	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	231	1	5133	2	Y	32	1	1	30	8	52
							35	9									
*09	5490	X	5011	-0-	-479	-0-	214	1	4766	2	Y	28	2	1	23	8	55
							31	9									
*10	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	235	1	5291	2	Y	7					62
							8	9									
*11	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	218	1	4827	2	Y	173	20	1	137	8	78
							190	9									
*12	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	223	1	5068	2	Y	61	3	1	53	8	83
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 65,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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. (I) GAS LIFT(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	4580	-0-	-256	-0-	237	1	4343	2	Y	-0-					21
*02	4284	X	3992	-0-	-292	-0-	195	1	3797	2	Y	-0-					21
*03	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	208	1	4200	2	Y	-0-					21
*04	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	205	1	4080	2	Y	-0-					21
*05	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	215	1	4199	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*06	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	196	1	3851	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*07	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	199	1	4150	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*08	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	185	1	4115	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*09	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	177	1	3956	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*10	4495	X	4083	-0-	-412	-0-	173	1	3910	2	Y	-0-					21
*11	4260	X	3944	-0-	-316	-0-	171	1	3773	2	Y	-0-					21
12	4402	X	3969	-0-	-433	-0-	167	1	3800	2	Y	2	2	1			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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	3949	-0-	-267	-0-	204	1	3739	2	Y	5					7
							6	9									
*02	3668	X	3539	-0-	-129	-0-	173	1	3362	2	Y	4					11
							4	9									
*03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	178	1	3596	2	Y	-0-					11
*04	3900	X	3308	-0-	-592	-0-	158	1	3148	2	Y	2					13
							2	9									
*05	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	186	1	3630	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
*06	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	165	1	3233	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*07	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	177	1	3700	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*08	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	136	1	3008	2	Y	7	1	1			21
							8	9									
*09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	164	1	3655	2	Y	3	21	1			3
							3	9									
*10	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	154	1	3483	2	Y	-0-					3
*11	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	151	1	3329	2	Y	4					7
							4	9									
12	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	145	1	3302	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					2
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	14					16
							15	9									
*03	527	N	494	-0-	-33	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					16
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					16
*05	682	N	644	-0-	-38	-0-	31	1	596	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					17
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					17
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	7					24
							8	9									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					24
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					24
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	Y	-0-					24
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1533	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(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	2980	-0-	-368	-0-	154	1	2826	2	Y	-0-					15
*02	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	136	1	2656	2	Y	-0-					15
*03	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	139	1	2795	2	Y	-0-					15
*04	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	141	1	2808	2	Y	17					32
							19	9									
*05	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	145	1	2835	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*06	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	138	1	2707	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*07	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	134	1	2786	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	125	1	2784	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*09	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	118	1	2621	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*10	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	121	1	2731	2	Y	-0-					32
*11	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	119	1	2627	2	Y	-0-					32
12	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	117	1	2672	2	Y	2	2	1			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	754	1	3148	2	Y	20					66
							22	9									
*02	3668	X	3369	-0-	-299	-0-	759	1	2604	2	Y	5					71
							6	9									
*03	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	833	1	2843	2	Y	10					81
							11	9									
*04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	749	1	2781	2	Y	19					100
							21	9									
*05	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	152	1	3448	2	Y	6	81	1			25
							7	9									
*06	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	248	1	3198	2	Y	1					26
							1	9									
*07	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	258	1	3029	2	Y	5					31
							6	9									
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	224	1	3582	2	Y	3					34
							3	9									
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	286	1	3403	2	Y	-0-					34
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	263	1	3505	2	Y	9					43
							10	9									
*11	3750	X	3068	-0-	-682	-0-	212	1	2850	2	Y	5					48
							6	9									
*12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	295	1	3955	2	Y	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

01	961	N	646	-0-	-315	-0-	90	1	556	2	N	-0-					33
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	64	1	368	2	N	-0-					33
03	620	N	21	-0-	-599	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					33
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					33
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,208 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	6262	X	4650	-0-	-1612	-0-	241	1	4409	2	Y	-0-					13
*02	5656	X	4437	-0-	-1219	-0-	214	1	4158	2	Y	59	55	8			17
							65	9									
*03	5735	X	4934	-0-	-801	-0-	233	1	4700	2	Y	1					18
							1	9									
*04	5550	X	3703	-0-	-1847	-0-	177	1	3518	2	Y	7					25
							8	9									
*05	5022	X	3890	-0-	-1132	-0-	190	1	3696	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
*06	4860	X	3623	-0-	-1237	-0-	176	1	3445	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*07	5022	X	3390	-0-	-1632	-0-	155	1	3231	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
*08	4774	X	2366	-0-	-2408	-0-	102	1	2263	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*09	3840	X	204	-0-	-3636	-0-	9	1	194	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*10	3968	X	98	-0-	-3870	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					14
*11	3690	X	730	-0-	-2960	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					14
*12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	186	1	4236	2	Y	3	3	1			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	674	1	5754	2	Y	105					185
							116	9									
*02	5656	X	5049	-0-	-607	-0-	602	1	4364	2	Y	75	122	1	65	8	73
							83	9									
*03	6293	X	5257	-0-	-1036	-0-	612	1	4564	2	Y	74	48	8			99
							81	9									
*04	6240	X	5191	-0-	-1049	-0-	581	1	4562	2	Y	44					143
							48	9									
*05	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	578	1	4630	2	Y	118	1	1	118	8	142
							130	9									
*06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	715	1	6712	2	Y	70	2	1	70	8	140
							77	9									
*07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	653	1	5834	2	Y	62	2	1	60	8	140
							68	9									
*08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	601	1	5340	2	Y	70	2	1	62	8	146
							77	9									
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	576	1	4934	2	Y	43	2	1	43	8	144
							47	9									
*10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	601	1	5290	2	Y	4					148
							4	9									
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	597	1	5063	2	Y	156	66	1	149	8	89
							172	9									
*12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	628	1	5407	2	Y	46	3	1	40	8	92
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 70,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	332	2	Y	-0-					5
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					5
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	-0-					5
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					5
*05	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					5
*06	810	N	420	-0-	-390	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					5
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					5
*08	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					5
*09	420	N	383	-0-	-37	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					5
*10	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					5
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					5
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 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	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	211	1	3875	2	Y	25	29	1			29
							28	9									
*02	3836	X	3703	-0-	-133	-0-	179	1	3493	2	Y	28					57
							31	9									
*03	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	189	1	3813	2	Y	10	39	1			28
							11	9									
*04	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	187	1	3724	2	Y	32					60
							35	9									
*05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	194	1	3779	2	Y	4	40	1			24
							4	9									
*06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	184	1	3613	2	Y	13	1	1			36
							14	9									
*07	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	176	1	3673	2	Y	7	1	1			42
							8	9									
*08	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	165	1	3659	2	Y	18	32	1			28
							20	9									
*09	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	156	1	3472	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
*10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	158	1	3565	2	Y	-0-					29
*11	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	161	1	3564	2	Y	-0-					29
12	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	163	1	3714	2	Y	15	35	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	294	1	5386	2	Y	-0-					4
*02	5320	X	5083	-0-	-237	-0-	248	1	4822	2	Y	12					16
							13	9									
*03	5797	X	5242	-0-	-555	-0-	248	1	4992	2	Y	2					18
							2	9									
*04	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	247	1	4919	2	Y	-0-					18
*05	5766	X	4907	-0-	-859	-0-	239	1	4664	2	Y	4	1	1			21
							4	9									
*06	5580	X	4304	-0-	-1276	-0-	209	1	4094	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*07	5766	X	4637	-0-	-1129	-0-	212	1	4424	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*08	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	191	1	4242	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
*09	4350	X	3996	-0-	-354	-0-	172	1	3823	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	214	1	4820	2	Y	13	19	1			21
							14	9									
*11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	216	1	4763	2	Y	-0-					21
*12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	210	1	4767	2	Y	3	3	1			21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	260	1	4767	2	N	-0-					20
*02	5124	X	4385	-0-	-739	-0-	214	1	4171	2	N	-0-					20
*03	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	228	1	4586	2	N	-0-					20
*04	5160	X	4233	-0-	-927	-0-	202	1	4029	2	N	2					22
							2	9									
*05	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	214	1	4182	2	N	11	1	1			32
							12	9									
*06	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	220	1	4310	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*07	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	215	1	4491	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	206	1	4568	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	185	1	4134	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	185	1	4177	2	N	-0-					32
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	181	1	3991	2	N	-0-					32
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	174	1	3962	2	N	2	2	1			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	281	1	1937	2	Y	3	56	1			12
							3	9									
02	2016	N	1828	-0-	-188	-0-	235	1	1571	2	Y	20					32
							22	9									
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	271	1	1811	2	Y	24					56
							26	9									
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	250	1	1699	2	Y	16					72
							18	9									
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	87	1	1647	2	Y	24	79	1			17
							26	9									
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	117	1	1680	2	Y	14					31
							15	9									
07	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	134	1	1802	2	Y	4					35
							4	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					35
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	Y	21					56
							23	9									
10	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	110	1	1482	2	Y	-0-					56
11	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	107	1	1512	2	Y	40	75	1			21
							44	9									
12	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	124	1	1584	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3775	-0-	-162	-0-	194	1	3555	2	Y	24	40	1			31
							26	9									
*02	3584	X	3361	-0-	-223	-0-	163	1	3168	2	Y	27					58
							30	9									
*03	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	168	1	3381	2	Y	11	40	1			29
							12	9									
*04	3840	X	3380	-0-	-460	-0-	160	1	3187	2	Y	30					59
							33	9									
*05	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	164	1	3190	2	Y	3	39	1			23
							3	9									
*06	3690	X	2989	-0-	-701	-0-	144	1	2830	2	Y	14	1	1			36
							15	9									
*07	3813	X	2902	-0-	-911	-0-	133	1	2762	2	Y	6	1	1			41
							7	9									
*08	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	135	1	3004	2	Y	9	31	1			19
							10	9									
*09	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	127	1	2827	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	147	1	3320	2	Y	-0-					20
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	141	1	3123	2	Y	-0-					20
12	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	129	1	2922	2	Y	11	24	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3005	-0-	-95	-0-	154	1	2821	2	Y	27	86	1			6
							30	9									
*02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	135	1	2637	2	Y	-0-					6
*03	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	139	1	2801	2	Y	-0-					6
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	139	1	2775	2	Y	51					57
							56	9									
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	145	1	2831	2	Y	1	1	1			57
							1	9									
*06	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	136	1	2676	2	Y	2	1	1			58
							2	9									
*07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	144	1	3001	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
*08	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	117	1	2603	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
*09	2970	X	2434	-0-	-536	-0-	104	1	2329	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	3171	2	Y	25	83	1			-0-
							28	9									
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	141	1	3117	2	Y	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	145	1	3295	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. (I) GAS LIFT(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	2699	-0-	-432	-0-	140	1	2559	2	Y	-0-					22
*02	2912	X	2408	-0-	-504	-0-	118	1	2289	2	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
*03	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	126	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	124	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	132	1	2564	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
*06	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	127	1	2483	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	128	1	2659	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	2635	N	2291	-0-	-344	-0-	99	1	2191	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	2550	N	2169	-0-	-381	-0-	93	1	2075	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*10	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	99	1	2237	2	Y	-0-					5
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2349	2	Y	-0-					5
12	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	90	1	2044	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	5239	X	4678	-0-	-561	-0-	242	1	4436	2	Y	-0-					5
*02	4536	X	4380	-0-	-156	-0-	213	1	4153	2	Y	13					18
							14	9									
*03	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	216	1	4360	2	Y	-0-	13	1			5
*04	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	215	1	4288	2	Y	-0-					5
*05	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	220	1	4280	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	4800	X	4472	-0-	-328	-0-	217	1	4251	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	215	1	4477	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
*08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	200	1	4440	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
*09	4410	X	4370	-0-	-40	-0-	188	1	4181	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*10	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	189	1	4261	2	Y	-0-					13
*11	4410	X	3933	-0-	-477	-0-	170	1	3763	2	Y	-0-					13
12	4557	X	4387	-0-	-170	-0-	184	1	4195	2	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 53,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	245	1	4486	2	Y	-0-					3
*02	4424	X	4291	-0-	-133	-0-	209	1	4075	2	Y	6					9
							7	9									
*03	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	224	1	4515	2	Y	1					10
							1	9									
*04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	218	1	4336	2	Y	-0-					10
*05	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	223	1	4341	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	4710	X	4488	-0-	-222	-0-	218	1	4269	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	193	1	4017	2	Y	7	1	1			16
							8	9									
*08	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	183	1	4051	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
*09	4620	X	4082	-0-	-538	-0-	175	1	3906	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	182	1	4108	2	Y	-0-					3
*11	4560	X	4132	-0-	-428	-0-	179	1	3953	2	Y	-0-					3
*12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	190	1	4321	2	Y	11	3	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 52,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	124	2	55	9	N	50					80
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	50	7			30
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					30
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					95
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					95
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					95
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					95
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					95
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					95
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					95
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290
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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					95
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					95
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					95
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					95
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					95
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					95
07	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					95
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					95
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					95
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					95
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					95
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 18,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HILL, W.D. WELL #: 3 RRCID -> 150620 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10017 - 10252

01	770	N	482	-0-	-288	-0-	482	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1186	-0-	-643	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-					6
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	56	1	1507	2	Y	2					8
							2	9									
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	66	1	1617	2	Y	52	1	8			59
							57	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1815	2	Y	37					96
							41	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	2	Y	39					135
							43	9									
07	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1550	2	17	9	Y	15					150
08	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	58	1	1600	2	Y	17					167
							19	9									
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	68	1	1678	2	Y	9	148	1	3	8	25
							10	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1565	2	Y	19	1	8			43
							21	9									
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	60	1	1474	2	Y	4					47
							4	9									
12	1829	N	1165	-0-	-664	-0-	44	1	1121	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	10	1	736	2	Y	3					8
							3	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	744	2	Y	2					10
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	9	1	793	2	Y	2					12
							2	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	Y	2					14
							2	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	Y	2					16
							2	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	1					17
							1	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	889	2	Y	1					18
							1	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	846	2	Y	2					20
							2	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	11	1	901	2	Y	4					24
							4	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	878	2	Y	3	22	1			5
							3	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	12	1	909	2	Y	1					6
							1	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	11	1	873	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	18	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	9	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	9	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	9	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	11	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	10	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	832	2	Y	9					9
							10	9									
12	868	N	102	-0-	-766	-0-	1	1	100	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	11	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	Y	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	7	1	498	2	Y	6					13
							7	9									
02	INC G-10		451	-0-	451	451	5	1	440	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
03	INC G-10		382	-0-	382	833	4	1	372	2	Y	5					8
							6	9									
04	1182	N	349	-0-	-833	-0-	4	1	339	2	Y	5					13
							6	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	3	14	1			2
							3	9									
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	3	1	275	2	Y	8	4	8			6
							9	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	296	2	Y	3					9
							3	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	4	1	298	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	5					9
							6	9									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	4					13
							4	9									
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	1					14
							1	9									
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	4	1	289	2	Y	4	13	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 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	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	-0-			68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			68
*10	14B2 EXT		289	-0-	289	466	289	2			N	-0-			68
*11	14B2 EXT		700	-0-	700	1166	700	2			N	-0-			68
*12	1242	X	76	-0-	-1166	-0-	76	2			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 9348

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	Y	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	14	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	12	1	583	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	13	1	630	2	Y	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-			-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	800	2	Y	-0-			-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	717	2	Y	-0-			-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 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	465	N	232	-0-	-233	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	9	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1501	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	28	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	28	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	32	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	34	1	1713	2	Y	12	6	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	56	1	2787	2	Y	85	51	1			37
							94	9									
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	47	1	2252	2	Y	67	84	1			20
							74	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2411	2	Y	73	57	1			36
							80	9									
04	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	48	1	2303	2	Y	75	83	1			28
							83	9									
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	50	1	2414	2	Y	63	77	1			14
							69	9									
06	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	49	1	2289	2	Y	58	53	1			19
							64	9									
07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2435	2	64	9	Y	58	57	1			20
08	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	51	1	2427	2	Y	52	55	1			17
							57	9									
09	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	36	1	1902	2	Y	44	28	1			33
							48	9									
10	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	43	1	2211	2	Y	52	52	1			33
							57	9									
11	2460	N	2244	-0-	-216	-0-	43	1	2142	2	Y	54	58	1			29
							59	9									
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	39	1	1917	2	Y	42	50	1	1	8	20
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 28,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15					15

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					11
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	741	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					6
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	766	2	3	9	Y	3					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					14
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	759	2	4	9	Y	4	13	1			5
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	777	2	3	9	Y	3					8
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	Y	5					13
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	Y	5					18
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5	15	1			8
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	548	2	7	9	Y	6					14
12	899	N	561	-0-	-338	-0-	557	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	219	2	14	9	Y	13					42
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	526	2	21	9	Y	19	45	1	2	8	14
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	487	2	23	9	Y	21	1	8			34
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	Y	20					54
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					75
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	67	1			8
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	Y	18					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	22	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 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	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	106	1	3095	2	Y	-0-					6
02	2912	X	2789	-0-	-123	-0-	99	1	2690	2	Y	-0-					6
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	2	Y	-0-					6
04	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	112	1	2770	2	Y	-0-					6
05	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	125	1	3033	2	Y	-0-					6
06	3240	X	2884	-0-	-356	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					6
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	2			Y	-0-					6
08	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	110	1	3016	2	Y	-0-					6
09	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-	5	1			1
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	91	1	2492	2	Y	-0-					1
11	3030	X	2078	-0-	-952	-0-	81	1	1988	2	Y	8					9
							9	9									
12	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	84	1	2133	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2694	2	22	9	Y	20	2	8			33
02	2548	X	2445	-0-	-103	-0-	2435	2	10	9	Y	9	34	1	1	8	7
03	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2793	2	17	9	Y	15	1	8			21
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15					36
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	2	20	9	Y	18					54
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	2	23	9	Y	21	49	1	2	8	24
07	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	2328	2	13	9	Y	12					36
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3117	2	23	9	Y	21					57
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2885	2	24	9	Y	22	3	8			76
10	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2764	2	24	9	Y	22	65	1	1	8	32
11	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	2			Y	-0-					32
12	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	2037	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					26
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	1204	2			N	-0-					26
03	1767	N	1318	-0-	-449	-0-	1318	2			N	-0-					26
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					26
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					26
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2			N	-0-					26
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2078	2	66	9	N	60					86
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2					88
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					90
11	2070	N	1454	-0-	-616	-0-	1454	2			N	-0-					90
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2694	2	67	9	N	61	47	1			39
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2525	2	58	9	N	53	51	1	1	8	40
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2540	2	43	9	N	39	50	1	2	8	27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3023	2	66	9	N	60	54	1			33
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	Y	26	1	8			58
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	68	1			10
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2759	2	36	9	Y	33	28	1			15
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2595	2	29	9	Y	26	30	1			11
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2694	2	30	9	Y	27	33	1			5
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1897	2	24	9	Y	22	1	8			26
11	1620	X	1575	-0-	-45	-0-	1567	2	8	9	Y	7	27	1			6
12	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	1655	2	3	9	Y	3	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	2			Y	-0-					-0-
03	5094	X	4130	-0-	-964	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	2347	2	2	9	Y	2					6
02	3528	X	2865	-0-	-663	-0-	2863	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	2864	2	2	9	Y	2					4
04	3780	X	2672	-0-	-1108	-0-	2670	2	2	9	Y	2					6
05	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	2751	2	2	9	Y	2					8
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	Y	3	7	1			4
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3048	2	2	9	Y	2					6
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2929	2	3	9	Y	3					9
09	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2985	2	3	9	Y	3					12
10	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	2198	2	2	9	Y	2	10	1			4
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					4
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	73	1	2119	2	Y	-0-					8
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	Y	-0-					8
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	2154	2	Y	-0-					8
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	80	1	1985	2	Y	-0-					8
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					8
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	87	1	2394	2	Y	-0-					8
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					8
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	73	1	2006	2	Y	-0-					8
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-	7	1			1
10	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	64	1	1754	2	Y	-0-					1
11	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	67	1	1635	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1408	-0-	-576	-0-	53	1	1355	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	13	1	991	2	Y	10					11
								11	9									
02	T. A.		792	-0-		792	792	9	1	774	2	Y	8	14	1			5
								9	9									
03	T. A.		769	-0-		769	1561	9	1	752	2	Y	7					12
								8	9									
04	2283	X	722	-0-		-1561	-0-	8	1	706	2	Y	7	15	1			4
								8	9									
05	781	X	781	-0-		-0-	-0-	10	1	762	2	Y	8					12
								9	9									
06	846	N	846	-0-		-0-	-0-	10	1	827	2	Y	8	17	1			3
								9	9									
07	744	N	674	-0-		-70	-0-	8	1	659	2	Y	6					9
								7	9									
08	775	N	660	-0-		-115	-0-	8	1	645	2	Y	6	13	1			2
								7	9									
09	848	N	848	-0-		-0-	-0-	10	1	831	2	Y	6					8
								7	9									
10	844	N	844	-0-		-0-	-0-	11	1	824	2	Y	8					16
								9	9									
11	786	N	786	-0-		-0-	-0-	10	1	765	2	Y	10	15	1			11
								11	9									
*12	3100	N	3192	-0-		92	92	41	1	3151	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

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	5108	X	5108	-0-		-0-	-0-	76	1	5004	2	Y	25					48
								28	9									
02	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	78	1	4067	2	Y	29					77
								32	9									
03	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	82	1	4165	2	Y	36	4	8			109
								40	9									
04	4950	X	3698	-0-		-1252	-0-	70	1	3594	2	Y	31	2	8			138
								34	9									
05	5115	X	3834	-0-		-1281	-0-	72	1	3734	2	Y	25	135	1	2	8	26
								28	9									
06	4950	X	3638	-0-		-1312	-0-	68	1	3533	2	Y	34	9	8			51
								37	9									
07	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					51
08	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-	95	1	4826	2	Y	21					72
								23	9									
09	3720	X	3298	-0-		-422	-0-	61	1	3216	2	Y	19					91
								21	9									
*10	5115	X	3345	-0-		-1770	-0-	63	1	3245	2	Y	34	5	8			120
								37	9									
*11	4950	X	3542	-0-		-1408	-0-	70	1	3449	2	Y	21	135	1	2	8	4
								23	9									
12	5115	X	4015	-0-		-1100	-0-	76	1	3920	2	Y	17					21
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 49,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					52
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-	52	1			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3571	2	48	9	Y	44					44
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3591	2	26	9	Y	24					68

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2362	-0-	-490	-0-	36	1	2323	2	Y	3					8
							3	9									
02	2268	N	2074	-0-	-194	-0-	39	1	2031	2	Y	4					12
							4	9									
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	42	1	2114	2	Y	5					17
							6	9									
04	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	44	1	2225	2	Y	5					22
							6	9									
05	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	42	1	2140	2	Y	4	21	1			5
							4	9									
06	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	36	1	1909	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
*07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	58	1	3026	2	Y	4					13
							4	9									
*08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	59	1	3007	2	Y	3					16
							3	9									
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	39	1	2042	2	Y	3					19
							3	9									
*10	2635	N	2133	-0-	-502	-0-	40	1	2086	2	Y	6	1	8			24
							7	9									
*11	2550	N	2012	-0-	-538	-0-	40	1	1952	2	Y	18	22	1	2	8	18
							20	9									
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	41	1	2110	2	Y	14					29
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. (I) GAS LIFT(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	X	2215	-0-	-0-	-0-	44	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	37	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3117	-0-	17	17	64	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	2913	N	2896	-0-	-17	-0-	61	1	2835	2	Y	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	59	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	51	1	2693	2	Y	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-					-0-
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	48	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	30	1	1471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4175	-0-	-661	-0-	82	1	4054	2	Y	35	29	1			21
							39	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	88	1	4248	2	Y	35	31	1			25
							39	9									
03	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	92	1	4395	2	Y	38	32	1			31
							42	9									
04	4530	X	4195	-0-	-335	-0-	84	1	4072	2	Y	35	60	1			6
							39	9									
05	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	87	1	4171	2	Y	42	32	1			16
							46	9									
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	90	1	4230	2	Y	32	34	1			14
							35	9									
07	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4471	2	34	9	Y	31	36	1			9
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	99	1	4723	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
09	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	78	1	4169	2	Y	29					39
							32	9									
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	87	1	4456	2	Y	33	37	1			35
							36	9									
11	4710	X	4366	-0-	-344	-0-	85	1	4246	2	Y	32	35	1			32
							35	9									
12	4867	X	4176	-0-	-691	-0-	82	1	4047	2	Y	43	35	1			40
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 52,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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. (I) GAS LIFT(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-	84	1	4146	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	3294	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	70	1	3349	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	65	1	3143	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	69	1	3323	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
06	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	70	1	3291	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	3449	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	83	1	3946	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	76	1	4025	2	Y	13					17
							14	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	78	1	3994	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
11	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	59	1	2936	2	Y	11	15	1			11
							12	9									
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	72	1	3574	2	Y	35	13	1			33
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	41	1	3115	2	Y	28					57
							31	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	34	1	2864	2	Y	25	66	1			16
							28	9									
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	25	1	2176	2	Y	21					37
							23	9									
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	25	1	2138	2	Y	20					57
							22	9									
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	2	Y	16	56	1			17
							18	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	30	1	2467	2	Y	21	2	8			36
							23	9									
07	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	27	1	2204	2	Y	17					53
							19	9									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	33	1	2633	2	Y	17	53	1			17
							19	9									
09	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	25	1	2054	2	Y	23					40
							25	9									
10	2449	X	2287	-0-	-162	-0-	29	1	2239	2	Y	17					57
							19	9									
11	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	30	1	2278	2	Y	7					64
							8	9									
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	29	1	2172	2	Y	19	60	1			23
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2270	2	22	9	N	20	14	1			13
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2205	2	20	9	N	18	17	1			14
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2223	2	14	9	N	13	18	1	1	8	8
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2767	2	24	9	N	22	18	1			12
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2675	2	12	9	Y	11					23
06	1950	N	1583	-0-	-367	-0-	1577	2	6	9	Y	5	26	1			2
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	9	1			6
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2583	2	11	9	Y	10	12	1			4
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2641	2	11	9	Y	10	12	1			2
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2239	2	11	9	Y	10					12
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2419	2	1	9	Y	1	12	1			1
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	2	Y	19					43
							21	9									
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	25	1	2107	2	Y	17	50	1			10
							19	9									
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	27	1	2345	2	Y	21					31
							23	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2469	2	Y	22					53
							24	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	32	1	2460	2	Y	15	52	1			16
							17	9									
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	26	1	2132	2	Y	15					31
							17	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2439	2	Y	17					48
							19	9									
08	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	26	1	2088	2	Y	12	47	1			13
							13	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	26	1	2140	2	Y	22					35
							24	9									
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	30	1	2309	2	Y	17	1	8			51
							19	9									
11	2070	N	1475	-0-	-595	-0-	19	1	1452	2	Y	4					55
							4	9									
12	2263	N	1416	-0-	-847	-0-	18	1	1385	2	Y	12	52	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. (I) GAS LIFT(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	X	2432	-0-	-0-	-0-	32	1	2380	2	Y	18					27
							20	9									
02	3416	X	2227	-0-	-1189	-0-	26	1	2182	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
03	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	24	1	2080	2	Y	15					26
							17	9									
04	2340	X	1233	-0-	-1107	-0-	14	1	1208	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
05	2480	X	557	-0-	-1923	-0-	7	1	546	2	Y	4					10
							4	9									
06	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	27	1	2300	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
07	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	24	1	1927	2	Y	14					21
							15	9									
08	2108	X	1750	-0-	-358	-0-	21	1	1716	2	Y	12	29	1			4
							13	9									
09	2340	X	1808	-0-	-532	-0-	22	1	1774	2	Y	11					15
							12	9									
10	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	26	1	2004	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
11	2340	X	1881	-0-	-459	-0-	25	1	1839	2	Y	15	28	1			17
							17	9									
*12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	29	1	2242	2	Y	22					39
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	39	1	2944	2	Y	18					46
							20	9									
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	31	1	2567	2	Y	15	52	1			9
							17	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	43	1	3695	2	Y	24					33
							26	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	42	1	3640	2	Y	23					56
							25	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	48	1	3729	2	Y	17	55	1			18
							19	9									
06	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	38	1	3170	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	43	1	3422	2	Y	18					53
							20	9									
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	40	1	3209	2	Y	14	52	1			15
							15	9									
09	3240	X	3235	-0-	-5	-0-	39	1	3168	2	Y	25					40
							28	9									
10	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	41	1	3201	2	Y	17	1	8			56
							19	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	46	1	3440	2	Y	11					67
							12	9									
12	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	40	1	3084	2	Y	28	62	1			32
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 40,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	21	1	1568	2	Y	20					62
							22	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	12					74
							13	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	24	1	2102	2	Y	16					90
							18	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	18	1	1538	2	Y	13					103
							14	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	23	1	1764	2	Y	11					114
							12	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	8					122
							9	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	22	1	1748	2	Y	9					131
							10	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	20	1	1613	2	Y	11					142
							12	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	20	1	1628	2	Y	23	2	8			163
							25	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	25	1	1915	2	Y	25	149	1	3	8	36
							28	9									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	25	1	1845	2	Y	12					48
							13	9									
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	28	1	2151	2	Y	25					73
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 21,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. (I) GAS LIFT(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	5029	-0-	-923	-0-	99	1	4900	2	Y	27	19	1			12
							30	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	107	1	5157	2	Y	28	32	1			8
							31	9									
03	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	106	1	5110	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
04	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	95	1	4606	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
05	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	96	1	4608	2	Y	22	27	1			5
							24	9									
06	5220	X	3252	-0-	-1968	-0-	68	1	3169	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
07	5394	X	4608	-0-	-786	-0-	4586	2	22	9	Y	20	17	1			7
08	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	102	1	4844	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
09	4740	X	4621	-0-	-119	-0-	85	1	4515	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
10	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	77	1	3966	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
11	4800	X	2491	-0-	-2309	-0-	49	1	2430	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
*12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	101	1	5013	2	Y	33	22	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. (I) GAS LIFT(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	4702	-0-	-1126	-0-	93	1	4573	2	Y	33	24	1			14
							36	9									
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	96	1	4623	2	Y	32	37	1			9
							35	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	91	1	4366	2	Y	31	25	1			15
							34	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	83	1	4014	2	Y	31	34	1			12
							34	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	82	1	3938	2	Y	24	31	1			5
							26	9									
06	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	76	1	3559	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
07	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	3602	2	22	9	Y	20	20	1			7
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	74	1	3526	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
09	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	63	1	3321	2	Y	18	11	1			13
							20	9									
10	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	70	1	3565	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	3660	X	3372	-0-	-288	-0-	66	1	3284	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	Y	40	31	1	1	8	19
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 48,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. (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	4461	-0-	-3	-0-	87	1	4313	2	Y	55	53	1	32
							61	9							
02	4032	X	3986	-0-	-46	-0-	80	1	3853	2	Y	48	46	1	34
							53	9							
03	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	75	1	3618	2	Y	47	42	1	39
							52	9							
04	4320	X	3399	-0-	-921	-0-	68	1	3285	2	Y	42	74	1	7
							46	9							
05	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	69	1	3337	2	Y	50	38	1	19
							55	9							
06	4320	X	3806	-0-	-514	-0-	79	1	3681	2	Y	42	43	1	18
							46	9							
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4168	2	47	9	Y	43	49	1	12
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	86	1	4096	2	Y	44	44	1	12
							48	9							
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	69	1	3666	2	Y	38			50
							42	9							
10	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	76	1	3892	2	Y	43	47	1	46
							47	9							
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	95	1	4725	2	Y	54	46	1	54
							59	9							
12	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	79	1	3943	2	Y	41	57	1	38
							45	9							

TOTAL GAS PROD: 48,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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. (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	4092	X	2958	-0-	-1134	-0-	51	1	2844	2	Y	57	69	1	45
							63	9							
02	3696	X	2842	-0-	-854	-0-	47	1	2736	2	Y	54	63	1	36
							59	9							
03	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	54	1	2887	2	Y	53	71	1	18
							58	9							
04	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	52	1	2792	2	Y	84	76	1	26
							92	9							
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	56	1	3161	2	Y	53	70	1	9
							58	9							
06	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	53	1	2886	2	Y	43			52
							47	9							
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	2	56	9	Y	51	65	1	38
08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	63	1	3120	2	Y	45	69	1	14
							50	9							
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	60	1	3191	2	Y	41			55
							45	9							
*10	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	63	1	3182	2	Y	46	73	1	28
							51	9							
*11	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	66	1	3081	2	Y	49			77
							54	9							
12	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	62	1	3278	2	Y	43	70	1	50
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 37,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	75	1	3719	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	73	1	3520	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4192	2	Y	34	26	1			28
							37	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	84	1	4057	2	Y	33	55	1			6
							36	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	87	1	4154	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	88	1	4094	2	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	4309	X	3262	-0-	-1047	-0-	3239	2	23	9	Y	21	27	1			6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	76	1	3628	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
09	4200	X	2714	-0-	-1486	-0-	50	1	2645	2	Y	17					23
							19	9									
10	4340	X	3453	-0-	-887	-0-	66	1	3362	2	Y	23	22	1			24
							25	9									
11	4200	X	2977	-0-	-1223	-0-	58	1	2896	2	Y	21	24	1			21
							23	9									
12	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	69	1	3430	2	Y	24	23	1			22
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10698 - 10718

01	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	4362	2	6	9	Y	5					11
02	4788	X	3713	-0-	-1075	-0-	3711	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	5301	X	4104	-0-	-1197	-0-	4100	2	4	9	Y	4					6
04	5130	X	3739	-0-	-1391	-0-	3736	2	3	9	Y	3					9
05	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3964	2	4	9	Y	4					13
06	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3870	2	4	9	Y	4	12	1			5
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3762	2	3	9	Y	3					8
08	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3810	2	4	9	Y	4					12
09	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	3692	2	6	9	Y	5					17
10	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3658	2	4	9	Y	4	15	1			6
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					6
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 47,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF. 10666 - 10686

01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5323	2	17	9	Y	15					30
02	5656	X	4166	-0-	-1490	-0-	4159	2	7	9	Y	6	31	1	1	8	4
03	6262	X	4311	-0-	-1951	-0-	4301	2	10	9	Y	9					13
04	6060	X	4024	-0-	-2036	-0-	4015	2	9	9	Y	8					21
05	5921	X	4720	-0-	-1201	-0-	4707	2	13	9	Y	12					33
06	5160	X	4861	-0-	-299	-0-	4847	2	14	9	Y	13	30	1			16
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5084	2	11	9	Y	10					26
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5068	2	14	9	Y	13					39
09	4860	X	4743	-0-	-117	-0-	4728	2	15	9	Y	14	1	8			52
10	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4573	2	14	9	Y	13	44	1	1	8	20
11	4920	X	4470	-0-	-450	-0-	4470	2			Y	-0-					20
12	5084	X	3714	-0-	-1370	-0-	3714	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 55,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(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	5030	-0-	-147	-0-	89	1	4902	2	Y	35	42	1			29
							39	9									
02	4788	X	4234	-0-	-554	-0-	72	1	4131	2	Y	28	39	1			18
							31	9									
03	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	76	1	4105	2	Y	26	35	1			9
							29	9									
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	79	1	4225	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	85	1	4825	2	Y	28	36	1			5
							31	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	90	1	4927	2	Y	25					30
							28	9									
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5012	2	28	9	Y	25	37	1			18
08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	92	1	4562	2	Y	22	33	1			7
							24	9									
09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	83	1	4401	2	Y	19					26
							21	9									
10	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	86	1	4343	2	Y	21	34	1			13
							23	9									
11	5040	X	4216	-0-	-824	-0-	88	1	4103	2	Y	23					36
							25	9									
12	5053	X	4275	-0-	-778	-0-	79	1	4164	2	Y	29	33	1			32
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 54,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 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	12369	X	11226	-0-	-1143	-0-	198	1	10961	2	N	61	177	1			43
							67	9									
02	9828	X	9778	-0-	-50	-0-	165	1	9545	2	N	62					105
							68	9									
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	201	1	10839	2	N	65					170
							72	9									
04	10530	X	10442	-0-	-88	-0-	190	1	10189	2	N	57	177	1			50
							63	9									
05	10881	X	10394	-0-	-487	-0-	180	1	10155	2	N	54					104
							59	9									
06	10530	X	9841	-0-	-689	-0-	175	1	9613	2	N	48					152
							53	9									
07	10881	X	10242	-0-	-639	-0-	10176	2	66	9	N	60	167	1			45
08	10726	X	7383	-0-	-3343	-0-	145	1	7181	2	N	52					97
							57	9									
09	10380	X	7284	-0-	-3096	-0-	134	1	7100	2	N	45					142
							50	9									
10	10385	X	5886	-0-	-4499	-0-	114	1	5722	2	N	45	152	1			35
							50	9									
11	9900	X	3287	-0-	-6613	-0-	68	1	3164	2	N	50					85
							55	9									
12	10230	X	8409	-0-	-1821	-0-	155	1	8188	2	N	60					145
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 105,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 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	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5576	-0-	-192	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5408	-0-	-802	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4753	-0-	-1664	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5025	-0-	-945	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

01	6386	X	4952	-0-	-1434	-0-	98	1	4829	2	Y	23	16	1			10
							25	9									
02	5068	X	4215	-0-	-853	-0-	85	1	4109	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
03	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	96	1	4604	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
04	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	95	1	4576	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	98	1	4698	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	102	1	4765	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
07	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4625	2	19	9	Y	17	17	1			6
08	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	98	1	4681	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
09	4890	X	4215	-0-	-675	-0-	78	1	4120	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
10	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	89	1	4534	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
11	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	84	1	4206	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	111	1	5510	2	Y	40	29	1	1	8	19
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 56,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6128	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5749	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4245	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5418	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	N	6	6	1			-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5475	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5184	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5029	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5044	2	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	119	1	5900	2	Y	36	25	1			16
							40	9									
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	105	1	5052	2	Y	30	37	1			9
							33	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	119	1	5704	2	Y	35	27	1			17
							39	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	109	1	5288	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
05	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	94	1	4510	2	Y	24	31	1			6
							26	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5227	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5698	2	30	9	Y	27	26	1			9
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	117	1	5578	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
09	5130	X	4436	-0-	-694	-0-	82	1	4332	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
10	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	97	1	4957	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
11	5130	X	5030	-0-	-100	-0-	98	1	4904	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
12	5301	X	4461	-0-	-840	-0-	87	1	4328	2	Y	42	33	1			22
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 63,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	57	1	4312	2	Y	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	55	1	4651	2	Y	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	47	1	4094	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	42	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	42	1	3243	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	43	1	3555	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	44	1	3573	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	43	1	3468	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3327	-0-	-363	-0-	41	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	45	1	3507	2	Y	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	50	1	3728	2	Y	15					15
							17	9									
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	60	1	4586	2	Y	22					37
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	(I) (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	6638	-0-		-368	-0-	86	1	6467	2	Y	77					124
								85	9									
02	6328	X	5865	-0-		-463	-0-	68	1	5723	2	Y	67	150	1			41
								74	9									
03	7006	X	6315	-0-		-691	-0-	71	1	6166	2	Y	71					112
								78	9									
04	6780	X	5473	-0-		-1307	-0-	62	1	5336	2	Y	68	142	1			38
								75	9									
05	7006	X	5383	-0-		-1623	-0-	68	1	5245	2	Y	64					102
								70	9									
06	6420	X	5377	-0-		-1043	-0-	63	1	5246	2	Y	62	139	1			25
								68	9									
07	6479	X	5669	-0-		-810	-0-	69	1	5530	2	Y	64					89
								70	9									
08	6324	X	5723	-0-		-601	-0-	69	1	5589	2	Y	59	127	1			21
								65	9									
09	5460	X	5440	-0-		-20	-0-	66	1	5319	2	Y	50					71
								55	9									
10	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	74	1	5755	2	Y	70	4	8			137
								77	9									
11	5550	X	4321	-0-		-1229	-0-	57	1	4247	2	Y	15	131	1			21
								17	9									
12	5735	X	4615	-0-		-1120	-0-	59	1	4535	2	Y	19					40
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 66,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	(I) (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	8001	-0-		-369	-0-	158	1	7787	2	Y	51	36	1			22
								56	9									
02	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-	125	1	6025	2	Y	38	49	1			11
								42	9									
03	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	140	1	6700	2	Y	43	33	1			21
								47	9									
04	7696	X	7696	-0-		-0-	-0-	155	1	7484	2	Y	52	53	1			20
								57	9									
05	7347	X	7347	-0-		-0-	-0-	149	1	7154	2	Y	40	51	1			9
								44	9									
06	7986	X	7986	-0-		-0-	-0-	166	1	7774	2	Y	42	38	1			13
								46	9									
07	7664	X	7664	-0-		-0-	-0-	7621	2	43	9	Y	39	39	1			13
08	8581	X	8581	-0-		-0-	-0-	176	1	8362	2	Y	39	39	1			13
								43	9									
09	6540	X	6512	-0-		-28	-0-	120	1	6357	2	Y	32	21	1			24
								35	9									
10	6922	X	6922	-0-		-0-	-0-	132	1	6753	2	Y	34	37	1			21
								37	9									
11	6540	X	6191	-0-		-349	-0-	121	1	6034	2	Y	33	36	1			18
								36	9									
12	6758	X	5108	-0-		-1650	-0-	100	1	4974	2	Y	31	33	1			16
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 85,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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. (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	6696	X	4893	-0-	-1803	-0-	64	1	4829	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3630	-0-	-1746	-0-	43	1	3587	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	64	1	5582	2	Y	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	70	1	6044	2	Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	73	1	5704	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	64	1	5311	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5161	-0-	-791	-0-	63	1	5098	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	70	1	5647	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4803	-0-	-957	-0-	59	1	4744	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4257	-0-	-1509	-0-	54	1	4203	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4794	-0-	-726	-0-	63	1	4700	2	Y	28					28
							31	9									
12	5704	X	4456	-0-	-1248	-0-	57	1	4368	2	Y	28					56
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 60,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. (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	8339	X	7814	-0-	-525	-0-	153	1	7569	2	Y	84	74	1			48
							92	9									
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	140	1	6743	2	Y	74	68	1			54
							81	9									
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	161	1	7712	2	Y	87	69	1			72
							96	9									
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	145	1	7036	2	Y	77	138	1			11
							85	9									
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	141	1	6769	2	Y	88	66	1			33
							97	9									
06	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	124	1	5781	2	Y	57	65	1			25
							63	9									
07	6789	X	5786	-0-	-1003	-0-	5729	2	57	9	Y	52	62	1			15
08	6789	X	5639	-0-	-1150	-0-	115	1	5469	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
09	6570	X	5562	-0-	-1008	-0-	102	1	5407	2	Y	48					61
							53	9									
10	6789	X	5941	-0-	-848	-0-	112	1	5767	2	Y	56	59	1			58
							62	9									
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	118	1	5850	2	Y	58	60	1			56
							64	9									
12	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	106	1	5263	2	Y	59	61	1			54
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 77,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4496	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	4144	X	3949	-0-	-195	-0-	3930	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4354	2	20	9	N	18	18	1			-0-
04	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4128	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4151	2	24	9	N	22	22	1			-0-
06	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3940	2	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	4033	2	28	9	N	25	25	1			-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4007	2	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	3804	2	22	9	N	20	20	1			-0-
10	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3730	2	18	9	N	16	16	1			-0-
11	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3620	2	14	9	N	13	13	1			-0-
12	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3779	2	21	9	N	19	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	11830	-0-	-3205	-0-	233 68	1 9	11529	2	Y	62	45	1			27
02	11648	X	10502	-0-	-1146	-0-	212 59	1 9	10231	2	Y	54	65	1			16
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	231 65	1 9	11079	2	Y	59	46	1			29
04	11880	X	10302	-0-	-1578	-0-	208 64	1 9	10030	2	Y	58	65	1			22
05	11842	X	10656	-0-	-1186	-0-	216 69	1 9	10371	2	Y	63	71	1			14
06	11460	X	9697	-0-	-1763	-0-	202 61	1 9	9434	2	Y	55	52	1			17
07	11625	X	9261	-0-	-2364	-0-	9205	2	56	9	Y	51	51	1			17
08	10013	X	9314	-0-	-699	-0-	191 50	1 9	9073	2	Y	45	48	1			14
09	9690	X	8674	-0-	-1016	-0-	159 51	1 9	8464	2	Y	46	26	1			34
10	10013	X	7989	-0-	-2024	-0-	152 47	1 9	7790	2	Y	43	50	1			27
11	9690	X	8532	-0-	-1158	-0-	167 54	1 9	8311	2	Y	49	50	1			26
12	9300	X	7444	-0-	-1856	-0-	146 65	1 9	7233	2	Y	59	55	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 115,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (I)(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	12097	-0-	-1388	-0-	238	1	11770	2	Y	81	57	1			35
							89	9									
02	11256	X	9923	-0-	-1333	-0-	200	1	9653	2	Y	64	80	1			19
							70	9									
03	12462	X	11502	-0-	-960	-0-	233	1	11185	2	Y	76	58	1			37
							84	9									
04	11700	X	11103	-0-	-597	-0-	223	1	10793	2	Y	79	86	1			30
							87	9									
05	12090	X	10028	-0-	-2062	-0-	203	1	9758	2	Y	61	77	1			14
							67	9									
06	11700	X	8973	-0-	-2727	-0-	187	1	8729	2	Y	52	50	1			16
							57	9									
07	11501	X	7915	-0-	-3586	-0-	7865	2	50	9	Y	45	45	1			16
08	8618	X	7887	-0-	-731	-0-	162	1	7681	2	Y	40	43	1			13
							44	9									
09	8340	X	7671	-0-	-669	-0-	141	1	7485	2	Y	41	24	1			30
							45	9									
10	8618	X	8183	-0-	-435	-0-	156	1	7977	2	Y	45	46	1			29
							50	9									
11	8340	X	7220	-0-	-1120	-0-	141	1	7032	2	Y	43	49	1			23
							47	9									
12	7936	X	4410	-0-	-3526	-0-	87	1	4323	2	Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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	17174	X	10311	-0-	-6863	-0-	202	1	9957	2	Y	138	105	1			59
							152	9									
02	15512	X	8912	-0-	-6600	-0-	178	1	8604	2	Y	118	141	1			36
							130	9									
03	17174	X	9263	-0-	-7911	-0-	186	1	8942	2	Y	123	100	1			59
							135	9									
04	11850	X	7898	-0-	-3952	-0-	158	1	7615	2	Y	114	130	1			43
							125	9									
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	209	1	10013	2	Y	99	123	1			19
							109	9									
06	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	205	1	9587	2	Y	91	82	1			28
							100	9									
07	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9336	2	96	9	Y	87	86	1			29
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	210	1	9997	2	Y	83	87	1			25
							91	9									
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	185	1	9801	2	Y	88	47	1			66
							97	9									
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	192	1	9838	2	Y	89	100	1			55
							98	9									
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	182	1	9062	2	Y	89	99	1			45
							98	9									
12	9641	X	8458	-0-	-1183	-0-	165	1	8191	2	Y	93	93	1	1	8	44
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 114,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 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	18414	X	6706	-0-	-11708	-0-	6656	2	50	9	N	45	37	1			29
02	16240	X	6139	-0-	-10101	-0-	6097	2	42	9	N	38	38	1			29
03	12183	X	6859	-0-	-5324	-0-	6825	2	34	9	N	31	37	1	1	8	22
04	9630	X	6524	-0-	-3106	-0-	6482	2	42	9	N	38	40	1			20
05	7657	X	5019	-0-	-2638	-0-	4987	2	32	9	Y	29	1	8			48
06	6630	X	4513	-0-	-2117	-0-	4490	2	23	9	Y	21	58	1			11
07	6851	X	6123	-0-	-728	-0-	6080	2	43	9	Y	39	33	1			17
08	6851	X	5605	-0-	-1246	-0-	5571	2	34	9	Y	31	34	1			14
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5791	2	34	9	Y	31	39	1			6
10	6138	X	5116	-0-	-1022	-0-	5081	2	35	9	Y	32	1	8			37
11	5940	X	5382	-0-	-558	-0-	5375	2	7	9	Y	6	38	1			5
*12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7262	2	12	9	Y	11	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 71,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		79552	-0-	79552	79552	79149	2	403	9	N	366	176	1			190
*08	227101	X	147549	-0-	-79552	-0-	146833	2	716	9	N	651	704	1	16	8	189
09	133380	X	125531	-0-	-7849	-0-	124948	2	583	9	N	530	529	1	3	8	187
10	137826	X	112150	-0-	-25676	-0-	111588	2	562	9	N	511	356	1	20	8	322
11	133380	X	104651	-0-	-28729	-0-	104113	2	538	9	N	489	542	1	27	8	242
12	137826	X	100371	-0-	-37455	-0-	99964	2	407	9	N	370	355	1	4	8	253

TOTAL GAS PROD: 669,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,917

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	434	2	1	9	Y	1					8
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	320	2			Y	-0-	5	1			3
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					5
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	353	2	1	9	Y	1	2	1			4
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	Y	1					5
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	406	2	1	9	Y	1					6
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					6
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-	2	1			4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					5
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2700	2	9	9	Y	8	21	1			5
02	2576	X	2449	-0-	-127	-0-	2445	2	4	9	Y	4					9
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2774	2	7	9	Y	6	1	8			14
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	Y	2					5
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2452	2	6	9	Y	5					10
07	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	2496	2	4	9	Y	4	12	1			2
08	2914	N	2432	-0-	-482	-0-	2429	2	3	9	Y	3					5
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2430	2	4	9	Y	4					9
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	12	1			3
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3					6
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 31,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1274	-0-	-121	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	1344	N	1115	-0-	-229	-0-	1113	2	2	9	Y	2					10
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1356	2	1	9	Y	1					11
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	11	1			4
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1196	2	2	9	Y	2					6
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					8
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	Y	2					10
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					10
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			Y	-0-					10
10	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1372	2			Y	-0-					10
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					10
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3281	2	4	9	Y	4					12
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	2653	2	3	9	Y	3					15
03	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3686	2	14	9	Y	13	14	1	2	8	12
04	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	3013	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3185	2	9	9	Y	8	13	1			13
06	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	Y	5	1	8			18
08	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2929	2	11	9	Y	10	12	1			16
09	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2592	2	6	9	Y	5	14	1			7
10	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2523	2	3	9	Y	3					10
11	3000	X	1301	-0-	-1699	-0-	1300	2	1	9	Y	1					11
12	3100	X	1438	-0-	-1662	-0-	1437	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 33,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					17
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1013	2	1	9	Y	1					18
03	1178	N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	1					19
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-	4	1			15
05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	803	2	7	9	Y	6	4	1			17
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	758	2	2	9	Y	2					19
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	2			Y	-0-					19
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					19
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	Y	4	4	1			19
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					19
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-	5	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					10
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6	10	1	1	8	5
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					6
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					8
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	1	8			9
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	Y	2					11
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					11
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1			11
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3037	-0-	-311	-0-	3034	2	3	9	Y	3	1	8			19
02	2912	X	2450	-0-	-462	-0-	2447	2	3	9	Y	3	1	8			21
03	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	8			23
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2625	2	9	9	Y	8	22	1			9
05	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2638	2	6	9	Y	5					14
06	2940	X	2138	-0-	-802	-0-	2135	2	3	9	Y	3					17
07	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	2559	2	3	9	Y	3					20
08	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	2201	2			Y	-0-					20
09	2640	X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2			Y	-0-					20
10	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	2			Y	-0-					20
11	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-					20
12	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	2375	2	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 29,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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 LIFT(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	1497	-0-	-1386	-0-	1491	2	6	9	Y	5	13	1			7
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	2	6	9	Y	5					12
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	Y	5					17
04	2130	X	1087	-0-	-1043	-0-	1083	2	4	9	Y	4	16	1			5
05	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	703	2	1	9	Y	1					6
06	3390	X	978	-0-	-2412	-0-	976	2	2	9	Y	2					8
07	3503	X	1015	-0-	-2488	-0-	1013	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	2480	X	890	-0-	-1590	-0-	889	2	1	9	Y	1					3
09	1080	X	368	-0-	-712	-0-	367	2	1	9	Y	1					4
10	1023	X	403	-0-	-620	-0-	402	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	990	X	285	-0-	-705	-0-	284	2	1	9	Y	1					4
12	1023	X	334	-0-	-689	-0-	333	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2850	2	4	9	Y	4					11
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3					14
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2499	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	2760	N	2484	-0-	-276	-0-	2476	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2524	2	8	9	Y	7	11	1			11
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	Y	1					12
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	Y	3					15
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8	10	1			13
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2495	2	6	9	Y	5	11	1			7
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2448	2	3	9	Y	3					10
11	2640	N	2202	-0-	-438	-0-	2200	2	2	9	Y	2					12
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2311	2	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					7
03	713	N	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-					7
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	Y	1					5
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2					7
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2	1	8			8
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					9
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					9
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					9
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2	3	1			8
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					12
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2047	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1885	2	3	9	Y	3	1	8			15
04	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1724	2	1	9	Y	1	7	1			9
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2269	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	13
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	Y	4	1	8			16
07	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	2			Y	-0-					16
08	2294	N	1377	-0-	-917	-0-	1377	2			Y	-0-					16
09	2010	N	1266	-0-	-744	-0-	1266	2			Y	-0-					16
10	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	1359	2	6	9	Y	5	5	1			16
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					16
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3					8
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	633	2	4	9	Y	4					12
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	649	2	1	9	Y	1	12	1			1
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	575	2	3	9	Y	3					4
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	518	2	1	9	Y	1					5
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	388	2	1	9	Y	1					6
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			Y	-0-					6
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	2	1	9	Y	1					7
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					7
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					7
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1	9	Y	1					8
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 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	2573	N	2192	-0-	-381	-0-	2190	2	2	9	Y	2	1	8			15
02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	8			16
03	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1820	2	2	9	Y	2					18
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1880	2	6	9	Y	5	14	1			9
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3					12
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1688	2	2	9	Y	2					14
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1718	2	2	9	Y	2					16
08	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			Y	-0-					16
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			Y	-0-					16
10	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2			Y	-0-					16
11	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			Y	-0-					16
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	4458	2	20	9	Y	18	34	1			12
02	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	3712	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	3893	2	9	9	Y	8	3	8			18
04	3750	X	3578	-0-		-172	-0-	3555	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	9
05	3875	X	3720	-0-		-155	-0-	3707	2	13	9	Y	12	1	8			20
06	3750	X	3522	-0-		-228	-0-	3512	2	10	9	Y	9	1	8			28
07	3875	X	3333	-0-		-542	-0-	3333	2			Y	-0-					28
08	4850	X	4850	-0-		-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					28
09	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	3624	2	8	9	Y	7	27	1			8
10	3720	X	3605	-0-		-115	-0-	3596	2	9	9	Y	8					16
11	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	3661	2	10	9	Y	9					25
12	3720	X	3562	-0-		-158	-0-	3562	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 45,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	(I) LIFT(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	3280	-0-		-378	-0-	3276	2	4	9	Y	4					12
02	3052	X	2606	-0-		-446	-0-	2603	2	3	9	Y	3	1	8			14
03	3317	X	2891	-0-		-426	-0-	2881	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	3180	X	2921	-0-		-259	-0-	2913	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3286	X	3066	-0-		-220	-0-	3057	2	9	9	Y	8	13	1			10
06	3180	X	3179	-0-		-1	-0-	3177	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	3474	X	3474	-0-		-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	1	8			14
08	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	3522	2	11	9	Y	10	13	1			11
09	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	5
10	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	4372	2	7	9	Y	6	1	8			10
11	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	4240	2	4	9	Y	4	1	8			13
*12	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	4222	2	4	9	Y	4	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 41,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-		-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3	8	1			5
02	669	N	669	-0-		-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					6
03	863	N	863	-0-		-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					8
04	758	N	758	-0-		-0-	-0-	755	2	3	9	Y	3	5	1			6
05	897	N	897	-0-		-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					7
06	803	N	803	-0-		-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					8
07	713	N	648	-0-		-65	-0-	647	2	1	9	Y	1	7	1			2
08	899	N	714	-0-		-185	-0-	713	2	1	9	Y	1					3
09	810	N	579	-0-		-231	-0-	578	2	1	9	Y	1					4
10	651	N	515	-0-		-136	-0-	514	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	690	N	288	-0-		-402	-0-	287	2	1	9	Y	1					4
12	589	N	271	-0-		-318	-0-	270	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					19
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					19
03	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	2330	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21	1	2	8	9
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2341	2	2	9	Y	2					11
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2580	2	4	9	Y	4	1	8			14
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	9	Y	3	1	8			16
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2					18
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1	9	Y	1					19
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2106	2	10	9	Y	9	9	1			19
12	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	2112	2			Y	-0-	6	1			13

TOTAL GAS PROD: 27,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					35
02	5432	X	4829	-0-	-603	-0-	4823	2	6	9	Y	5	1	8			39
03	6014	X	4617	-0-	-1397	-0-	4609	2	8	9	Y	7	2	8			44
04	5820	X	3758	-0-	-2062	-0-	3757	2	1	9	Y	1	14	1			31
05	5332	X	3390	-0-	-1942	-0-	3368	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	36
06	5160	X	2538	-0-	-2622	-0-	2532	2	6	9	Y	5	1	8			40
07	5332	X	2581	-0-	-2751	-0-	2580	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	4619	X	2061	-0-	-2558	-0-	2061	2			Y	-0-					40
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					40
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	Y	13	13	1			40
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					40
12	4402	X	3080	-0-	-1322	-0-	3080	2			Y	-0-	13	1			27

TOTAL GAS PROD: 42,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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	2511	X	1612	-0-	-899	-0-	1610	2	2	9	Y	2					9
02	1764	N	1412	-0-	-352	-0-	1410	2	2	9	Y	2					11
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	9
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	1	8			12
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	7	1			8
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					9
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	3100	N	5145	-0-	2045	2045	5128	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	6
09	3000	N	3003	-0-	3	2048	2999	2	4	9	Y	4	6	1			4
10	3100	N	2218	-0-	-882	1166	2215	2	3	9	Y	3					7
11	3033	X	1867	-0-	-1166	-0-	1865	2	2	9	Y	2					9
12	2759	X	1761	-0-	-998	-0-	1759	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 27,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 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	3100	N	3729	-0-	629	629	3727	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	2800	N	3729	-0-	929	1558	3728	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	3100	N	3995	-0-	895	2453	3993	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	3697	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	7
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	Y	4					11
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4423	2	8	9	Y	7	2	8			16
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4789	2	10	9	Y	9	6	8			19
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4168	2	4	9	Y	4	1	8			22
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4890	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	Y	2	1	8			23
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4750	2	19	9	Y	17	17	1	1	8	22
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 50,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10177 - 10452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					22
02	1372	X	1350	-0-	-22	-0-	1338	2	12	9	Y	11					33
03	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	1171	2	3	9	Y	3					36
04	1560	X	1124	-0-	-436	-0-	1124	2			Y	-0-					36
05	1612	X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			Y	-0-					36
06	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	2			Y	-0-					36
07	1488	X	1061	-0-	-427	-0-	1061	2			Y	-0-					36
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					36
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					36
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			Y	-0-					36
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2490	-0-	-920	-0-	2487	2	3	9	Y	3	1	8			24
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	Y	5	1	8			28
03	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	2460	2	2	9	Y	2					30
04	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	2488	2	8	9	Y	7	22	1			15
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5069	2	10	9	Y	9					24
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4348	2	8	9	Y	7					31
07	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2915	2	3	9	Y	3					34
08	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2365	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	1834	2			Y	-0-					34
12	2790	X	1887	-0-	-903	-0-	1886	2	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5079	2	6	9	Y	5	1	8			43
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6356	2	11	9	Y	10	3	8			50
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2	22	1			30
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5111	2	34	9	Y	31	20	1	3	8	38
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5508	2	12	9	Y	11	3	8			46
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	Y	1	1	8			46
08	4898	X	4239	-0-	-659	-0-	4238	2	1	9	Y	1					47
09	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	4345	2			Y	-0-					47
10	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	4632	2	18	9	Y	16	16	1			47
11	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	4415	2			Y	-0-					47
12	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	2			Y	-0-	18	1			29

TOTAL GAS PROD: 60,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					27
02	700	N	561	-0-	-139	-0-	561	2			Y	-0-					27
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					27
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					27
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					27
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					27
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			Y	-0-					27
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			Y	-0-					27
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	506	2	11	9	Y	10	1	8			36
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					36
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					36
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1989	2	23	9	Y	21					24
02	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	1656	2	9	9	Y	8					32
03	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			32
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	17
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					18
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	1	8			33
07	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2104	2	4	9	Y	4	1	8			36
08	2263	N	1694	-0-	-569	-0-	1674	2	20	9	Y	18	20	1			34
09	2250	N	1808	-0-	-442	-0-	1806	2	2	9	Y	2					36
10	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			Y	-0-					36
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	26	1			19
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	2	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	2507	2	6	9	Y	5					93
02	2492	X	1960	-0-	-532	-0-	1960	2			Y	-0-					93
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					93
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4846	2	1	9	Y	1	1	8			93
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5028	2	6	9	Y	5	5	8			93
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					93
07	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3160	2	1	9	Y	1	1	8			93
08	5022	X	3999	-0-	-1023	-0-	3998	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	4860	X	4418	-0-	-442	-0-	4417	2	1	9	Y	1	1	8			93
10	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	4364	2	3	9	Y	3	3	8			93
11	4590	X	2861	-0-	-1729	-0-	2861	2			Y	-0-					93
12	4557	X	2586	-0-	-1971	-0-	2586	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 43,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	8401	2	29	9	Y	26	111	1	1	8	17
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7979	2	107	9	Y	97	3	8			111
03	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	8422	2	31	9	Y	28	119	1	3	8	17
04	8610	X	8527	-0-	-83	-0-	8476	2	51	9	Y	46	5	8			58
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8556	2	18	9	Y	16	3	8			71
06	8670	X	8011	-0-	-659	-0-	8008	2	3	9	Y	3	2	8			72
07	8959	X	8135	-0-	-824	-0-	8134	2	1	9	Y	1	1	8			72
08	8804	X	7717	-0-	-1087	-0-	7713	2	4	9	Y	4	2	8			74
09	8520	X	7674	-0-	-846	-0-	7666	2	8	9	Y	7	4	8			77
10	8587	X	7906	-0-	-681	-0-	7900	2	6	9	Y	5	2	8			80
11	8010	X	7392	-0-	-618	-0-	7381	2	11	9	Y	10	8	8			82
12	8122	X	7771	-0-	-351	-0-	7763	2	8	9	Y	7					89

TOTAL GAS PROD: 96,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					14
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	Y	5					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					21
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					21
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					21
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					21
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			Y	-0-					21
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					21
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-					21
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					21
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					21
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-	18	1			12
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17					29
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	2	3	9	Y	3					32
04	3000	N	3839	-0-	839	839	3833	2	6	9	Y	5	28	1			9
05	5341	X	4502	-0-	-839	-0-	4499	2	3	9	Y	3					12
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					12
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					12
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1					13
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					13
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	Y	1					14
11	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2261	2	1	9	Y	1					15
12	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	2384	2	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 36,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. (I) GAS LIFT(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	4036	-0-	-25	-0-	4034	2	2	9	Y	2	1	8			46
02	3808	X	3519	-0-	-289	-0-	3516	2	3	9	Y	3	1	8			48
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3766	2	4	9	Y	4	1	8			51
04	4350	X	3522	-0-	-828	-0-	3519	2	3	9	Y	3	1	8			53
05	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3377	2	10	9	Y	9	3	8			59
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3700	2	7	9	Y	6	1	8			64
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4957	2	12	9	Y	11	2	8			73
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	9	9	Y	8	2	8			79
09	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3438	2	3	9	Y	3	1	8			81
*10	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	3349	2	6	9	Y	5					86
11	4500	X	3570	-0-	-930	-0-	3560	2	10	9	Y	9	6	8			89
12	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4422	2	7	9	Y	6					95

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3916	2	1	9	Y	1	27	1			6
02	4004	X	3388	-0-	-616	-0-	3366	2	22	9	Y	20					26
03	4433	X	3600	-0-	-833	-0-	3597	2	3	9	Y	3					29
04	4290	X	3811	-0-	-479	-0-	3805	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	5
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3643	2	2	9	Y	2					7
06	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	2			Y	-0-					7
07	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			Y	-0-					7
08	3906	X	3037	-0-	-869	-0-	3036	2	1	9	Y	1					8
09	3780	X	2911	-0-	-869	-0-	2910	2	1	9	Y	1					9
10	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	2889	2	2	9	Y	2					11
11	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2678	2	1	9	Y	1					12
12	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2889	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 38,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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)(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-	2111	2	3	9	Y	3	1	8			7
02	2436	X	1853	-0-	-583	-0-	1852	2	1	9	Y	1					8
03	2697	X	1671	-0-	-1026	-0-	1669	2	2	9	Y	2					10
04	2310	X	1812	-0-	-498	-0-	1806	2	6	9	Y	5	1	8			14
05	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	1773	2	3	9	Y	3					17
06	2040	X	1658	-0-	-382	-0-	1651	2	7	9	Y	6	2	8			21
07	2046	X	1670	-0-	-376	-0-	1662	2	8	9	Y	7	20	1			8
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	Y	5					13
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					15
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1962	2	3	9	Y	3					18
11	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	1610	2	1	9	Y	1					19
12	1953	N	1488	-0-	-465	-0-	1487	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 22,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 LIFT (I)(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	1761	-0-	-6	-0-	1741	2	20	9	Y	18					28
02	1596	N	1511	-0-	-85	-0-	1502	2	9	9	Y	8					36
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1740	2	2	9	Y	2	2	8			36
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	21
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	Y	1					22
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	2	13	9	Y	12	1	8			33
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					36
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	1851	2	21	9	Y	19	22	1			33
09	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1844	2	2	9	Y	2					35
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					35
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1948	2	10	9	Y	9	28	1			16
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					10
02	2268	X	1817	-0-		-451	-0-	1802	2	15	9	Y	14					24
03	2511	X	1986	-0-		-525	-0-	1980	2	6	9	Y	5	1	8			28
04	2430	X	1826	-0-		-604	-0-	1826	2			Y	-0-					28
05	2325	X	1833	-0-		-492	-0-	1833	2			Y	-0-					28
06	2040	X	1735	-0-		-305	-0-	1735	2			Y	-0-					28
07	1891	N	1752	-0-		-139	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1798	N	1769	-0-		-29	-0-	1769	2			Y	-0-					28
09	1740	N	1707	-0-		-33	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	1767	N	1733	-0-		-34	-0-	1733	2			Y	-0-					28
11	1710	N	1631	-0-		-79	-0-	1631	2			Y	-0-					28
12	1767	N	1599	-0-		-168	-0-	1599	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3252	X	2920	-0-		-332	-0-	2920	2			N	-0-					64
02	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	3191	2			N	-0-					64
03	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	3406	2			N	-0-					64
04	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	3128	2			N	-0-					64
05	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	3276	2			N	-0-					64
06	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			64
07	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	3214	2	8	9	N	7	7	8			64
08	3038	X	2860	-0-		-178	-0-	2860	2			N	-0-					64
09	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	3343	2			N	-0-					64
10	3038	X	2911	-0-		-127	-0-	2911	2			N	-0-					64
11	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-	3002	2			N	-0-					64
12	3038	X	2988	-0-		-50	-0-	2988	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2758	N	2758	-0-		-0-	-0-	2755	2	3	9	Y	3	1	8			8
02	2787	N	2787	-0-		-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					10
03	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	2837	2	2	9	Y	2					12
04	3000	N	3154	-0-		154	154	3145	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3100	N	3022	-0-		-78	76	3015	2	7	9	Y	6	1	8			23
06	2840	N	2764	-0-		-76	-0-	2752	2	12	9	Y	11	3	8			31
07	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	2912	2	13	9	Y	12	31	1			12
08	3038	X	3007	-0-		-31	-0-	3000	2	7	9	Y	6					18
09	2940	X	2753	-0-		-187	-0-	2751	2	2	9	Y	2					20
10	3007	X	2912	-0-		-95	-0-	2908	2	4	9	Y	4					24
11	2910	X	2843	-0-		-67	-0-	2841	2	2	9	Y	2					26
12	3007	X	2802	-0-		-205	-0-	2800	2	2	9	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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-	1261	2	1	9	Y	1					7
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			Y	-0-					7
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	6
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	2	8			8
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	Y	9	14	1			3
06	3000	N	3128	-0-	128	128	3120	2	8	9	Y	7	1	8			9
07	3100	N	3020	-0-	-80	48	3016	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	2713	N	2665	-0-	-48	-0-	2661	2	4	9	Y	4					16
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2839	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	2
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	2	4	9	Y	4	1	8			5
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	Y	5					10
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	1	8			11

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					5
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	677	2	4	9	Y	4					9
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	685	2	3	9	Y	3					4
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	Y	2					6
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	650	2	1	9	Y	1					7
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	526	2	1	9	Y	1					8
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	466	2	1	9	Y	1					9
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	467	2	1	9	Y	1					10
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					10
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					11
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	2	1	9	Y	1	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10045 - 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6	1	8			13
02	1932	N	1534	-0-	-398	-0-	1524	2	10	9	Y	9					22
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	24	1			2
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1750	2	9	9	Y	8	1	8			9
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1686	2	4	9	Y	4	1	8			12
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	1687	2	3	9	Y	3					15
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	2	9	Y	2	1	8			16
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2					18
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2					20
10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1902	2	2	9	Y	2					22
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1756	2	4	9	Y	4	2	8			24
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	Y	2	24	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 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	3224	X	1361	-0-	-1863	-0-	1359	2	2	9	Y	2					14
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	1786	2	1	9	Y	1					15
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3066	2	2	9	Y	2	1	8			16
04	2220	X	1935	-0-	-285	-0-	1929	2	6	9	Y	5	1	8			20
05	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1569	2	3	9	Y	3					23
06	3000	N	3180	-0-	180	180	3166	2	14	9	Y	13	5	8			31
07	3100	N	3944	-0-	844	1024	3927	2	17	9	Y	15	33	1			13
08	3100	N	3080	-0-	-20	1004	3072	2	8	9	Y	7					20
09	3418	X	2414	-0-	-1004	-0-	2412	2	2	9	Y	2					22
10	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1898	2	3	9	Y	3					25
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4074	2	3	9	Y	3					28
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	Y	4					16
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	Y	3					19
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	17
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3645	2	10	9	Y	9	2	8			24
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	7	1			20
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	Y	1					21
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4909	2	10	9	Y	9	4	8			26
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	2606	2	9	9	Y	8	10	1			24
09	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	3631	2	7	9	Y	6	20	1	1	8	9
10	4929	X	2740	-0-	-2189	-0-	2737	2	3	9	Y	3					12
11	4770	X	1843	-0-	-2927	-0-	1841	2	2	9	Y	2					14
12	4929	X	3056	-0-	-1873	-0-	3053	2	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 34,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 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	651	N	373	-0-	-278	-0-	372	2	1	9	Y	1					8
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					9
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	656	2	1	9	Y	1					10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2	5	1			7
05	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			Y	-0-					7
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	625	2	1	9	Y	1					8
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	675	2	1	9	Y	1					9
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					9
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			Y	-0-					9
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	2			Y	-0-					9
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					9
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 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	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	1996	2	7	9	Y	6	16	1			4
02	2044	X	2028	-0-	-16	-0-	2025	2	3	9	Y	3					7
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1930	2	8	9	Y	7	14	1			5
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	Y	2					7
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2050	2	4	9	Y	4					11
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	13	1			2
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2290	2	3	9	Y	3					5
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	2	4	9	Y	4					9
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2176	2	4	9	Y	4	11	1			2
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	Y	4					6
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2532	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 26,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 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	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2472	2	3	9	Y	3					21
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4124	2	8	9	Y	7	24	1	1	8	3
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	Y	6	1	8			8
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3960	2	12	9	Y	11	4	8			15
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	Y	3					18
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	8
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4471	2	12	9	Y	11	4	8			15
08	3534	X	2786	-0-	-748	-0-	2780	2	6	9	Y	5					20
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3989	2	6	9	Y	5	1	8			24
10	3534	X	2994	-0-	-540	-0-	2988	2	6	9	Y	5	24	1	1	8	4
11	3420	X	2478	-0-	-942	-0-	2475	2	3	9	Y	3					7
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 39,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	Y	6	1	8			8
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1576	2	10	9	Y	9	1	8			16
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	19	1			1
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	Y	4					11
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					14
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1					15
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	Y	2					17
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2					19
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1					20
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3					23
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	Y	3					15
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1752	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1798	2	6	9	Y	5	2	8			10
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1843	2	2	9	Y	2					12
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1645	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	5
07	3100	N	3297	-0-	197	197	3290	2	7	9	Y	6	1	8			10
08	3100	N	3251	-0-	151	348	3243	2	8	9	Y	7					17
09	2556	N	2208	-0-	-348	-0-	2206	2	2	9	Y	2	1	8			18
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3	14	1			7
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	Y	2					9
*12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2031	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 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	3565	X	2324	-0-	-1241	-0-	2313	2	11	9	Y	10	18	1			12
02	3220	X	2067	-0-	-1153	-0-	2066	2	1	9	Y	1					13
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	2455	2	4	9	Y	4	2	8			15
04	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	2115	2	14	9	Y	13	18	1	1	8	9
05	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2106	2	8	9	Y	7					16
06	2370	X	1993	-0-	-377	-0-	1989	2	4	9	Y	4					20
07	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	2085	2			Y	-0-					20
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					20
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3463	2	8	9	Y	7	25	1			2
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	Y	6					8
11	3300	X	2558	-0-	-742	-0-	2551	2	7	9	Y	6					14
12	3410	X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	1	8			8
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2					10
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1442	2	2	9	Y	2					12
04	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1389	2	4	9	Y	4	11	1			5
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2023	2	4	9	Y	4					9
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	Y	3					12
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	Y	3					15
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					15
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					15
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					15
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					15
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 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	1612	N	937	-0-	-675	-0-	936	2	1	9	N	1	1	8			155
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			N	-0-					155
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			155
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	N	6	6	8			155
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5	5	8			155
06	1560	N	615	-0-	-945	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			155
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			155
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			155
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			155
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1583	2	12	9	N	11	2	8			164
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2637	2	2	9	N	2	2	8			164
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	N	1	1	8			164

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 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	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2661	2	3	9	Y	3					11
02	2380	N	2184	-0-	-196	-0-	2181	2	3	9	Y	3					14
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2694	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	4114	2	11	9	Y	10	16	1			9
06	3000	N	2760	-0-	-240	785	2758	2	2	9	Y	2	1	8			10
07	3100	N	2729	-0-	-371	414	2726	2	3	9	Y	3					13
08	3441	X	2618	-0-	-823	-0-	2609	2	9	9	Y	8	10	1			11
09	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2467	2	6	9	Y	5	11	1			5
10	3441	X	2025	-0-	-1416	-0-	2022	2	3	9	Y	3					8
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5262	2	6	9	Y	5	1	8			12
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	2	6	9	Y	5	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 36,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2					15
02	1680	X	1305	-0-	-375	-0-	1305	2			Y	-0-					15
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	14
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	Y	4	3	8			15
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	14	1			8
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	Y	5					13
07	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	2094	2	3	9	Y	3					16
08	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2244	2	2	9	Y	2					18
09	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2109	2	4	9	Y	4	15	1	1	8	6
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2758	2	4	9	Y	4					10
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4					14
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	2155	2	2	9	Y	2					18
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3053	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3100	N	4731	-0-	1631	1885	4700	2	31	9	Y	28	28	1	1	8	17
04	3000	N	4310	-0-	1310	3195	4301	2	9	9	Y	8	5	8			20
05	6434	X	3239	-0-	-3195	-0-	3228	2	11	9	Y	10	22	1			8
06	2700	X	2696	-0-	-4	-0-	2689	2	7	9	Y	6	1	8			13
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3672	2	7	9	Y	6	1	8			18
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4246	2	9	9	Y	8	1	8			25
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3897	2	10	9	Y	9	31	1	1	8	2
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	Y	6	1	8			7
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4748	2	9	9	Y	8	1	8			14
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4389	2	3	9	Y	3	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 45,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1	9	Y	1					15
02	1400	N	1085	-0-	-315	-0-	1085	2			Y	-0-					15
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8	9	Y	7	7	1			15
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	8			16
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	12	1			8
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12
07	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1124	2	2	9	Y	2					14
08	1519	X	1089	-0-	-430	-0-	1088	2	1	9	Y	1					15
09	1500	X	1442	-0-	-58	-0-	1439	2	3	9	Y	3	12	1			6
10	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	1480	2	2	9	Y	2					8
11	1500	X	1450	-0-	-50	-0-	1448	2	2	9	Y	2					10
*12	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2					25
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	24
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4463	2	9	9	Y	8	5	8			27
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3615	2	13	9	Y	12	23	1	1	8	15
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4212	2	11	9	Y	10	1	8			24
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6766	2	21	9	Y	19	10	8			33
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	2	4	9	Y	4					37
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3658	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	15
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2750	2	4	9	Y	4	1	8			18
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	5					23
*12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 44,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2948	2	2	9	Y	2					14
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3902	2	3	9	Y	3	2	8			15
03	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3629	2	4	9	Y	4					19
04	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3167	2	3	9	Y	3					22
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	2	13	9	Y	12	4	8			30
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3902	2	8	9	Y	7	1	8			36
07	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2799	2	6	9	Y	5	2	8			39
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	2	8	9	Y	7	1	8			45
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	Y	2	1	8			46
*10	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3516	2	6	9	Y	5					51
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4329	2	13	9	Y	12	8	8			55
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3979	2	6	9	Y	5					60

TOTAL GAS PROD: 43,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4506	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	4872	X	3580	-0-	-1292	-0-	3579	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	5394	X	3262	-0-	-2132	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4752	2	26	9	Y	24	37	1	3	8	9
05	5363	X	4242	-0-	-1121	-0-	4238	2	4	9	Y	4					13
06	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	3694	2	8	9	Y	7	2	8			18
07	4929	X	3771	-0-	-1158	-0-	3767	2	4	9	Y	4	1	8			21
08	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	3661	2	3	9	Y	3					24
09	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	Y	2	1	8			25
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4057	2	17	9	Y	15	15	1	1	8	24
12	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	3703	2			Y	-0-	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 47,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3618	2	15	9	Y	14	27	1			12
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	Y	1					13
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3109	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2689	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	10
05	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2780	2	11	9	Y	10					20
06	3300	X	2518	-0-	-782	-0-	2511	2	7	9	Y	6	1	8			25
07	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3348	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5851	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3712	2	8	9	Y	7	27	1	1	8	4
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3374	2	9	9	Y	8					12
11	3600	X	2878	-0-	-722	-0-	2870	2	8	9	Y	7					19
12	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	2585	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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	2425	-0-	-334	-0-	2422	2	3	9	Y	3					15
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	4
03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	1	8			6
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2904	2	10	9	Y	9	3	8			12
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	Y	3					15
06	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	2184	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6
07	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	1848	2	3	9	Y	3					9
08	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2555	2	6	9	Y	5	2	8			12
09	2910	X	1847	-0-	-1063	-0-	1845	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2042	2	3	9	Y	3	14	1			2
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3	1	8			4
12	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	2378	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. (I) GAS LIFT(L)	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	2684	-0-	-416	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			5
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2709	2	2	9	Y	2					7
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	2	3	9	Y	3	1	8			9
04	3000	N	3034	-0-	34	34	3025	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	3007	N	2060	-0-	-947	-0-	2057	2	3	9	Y	3	1	8			17
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4022	2	19	9	Y	17	6	8			28
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4220	2	19	9	Y	17	35	1			10
08	INC G-10		3825	-0-	3825	3825	3816	2	9	9	Y	8	1	8			17
09	INC G-10		3939	-0-	3939	7764	3937	2	2	9	Y	2					19
10	INC G-10		3351	-0-	3351	11115	3345	2	6	9	Y	5					24
11	14435	X	3320	-0-	-11115	-0-	3317	2	3	9	Y	3					27
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 39,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 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	1550	X	690	-0-	-860	-0-	690	2			Y	-0-					6
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					7
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1					8
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					8
07	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			Y	-0-					8
08	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			Y	-0-					8
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					8
10	3100	N	5691	-0-	2591	2591	5669	2	22	9	Y	20	20	1			8
11	3000	N	5886	-0-	2886	5477	5886	2			Y	-0-					8
*12	3100	N	4899	-0-	1799	7276	4899	2			Y	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 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	3720	X	2975	-0-	-745	-0-	2963	2	12	9	Y	11	22	1			12
02	3304	X	2600	-0-	-704	-0-	2599	2	1	9	Y	1					13
03	3472	X	3037	-0-	-435	-0-	3031	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	7
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6846	2	25	9	Y	23	1	8			29
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4923	2	13	9	Y	12	1	8			40
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4742	2	10	9	Y	9	9	8			40
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	Y	1	1	8			40
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	37	1	1	8	12
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4902	2	12	9	Y	11	1	8			22
11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3954	2	10	9	Y	9					31
12	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	3874	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 55,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					16
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2171	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	5
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	2	8			12
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					15
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2917	2	7	9	Y	6	1	8			11
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	Y	4					15
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	Y	2					17
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	14	1			6
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	2	3	9	Y	3					9
12	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2190	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 27,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 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	2914	X	2041	-0-	-873	-0-	2041	2			Y	-0-					27
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1949	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	21
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					23
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	4	1	8			26
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	1	8			27
08	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2437	2	2	9	Y	2					29
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2423	2	1	9	Y	1					30
11	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	2155	2	10	9	Y	9	9	1			30
12	2449	X	2161	-0-	-288	-0-	2161	2			Y	-0-	6	1			24

TOTAL GAS PROD: 27,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 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	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			Y	-0-					15
02	1764	N	1453	-0-	-311	-0-	1444	2	9	9	Y	8	16	1			7
03	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1491	2	9	9	Y	8	1	8			14
04	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1567	2	10	9	Y	9	1	8			22
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1591	2	1	9	Y	1					23
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	23
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			Y	-0-					23
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					23
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					23
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					90
02	3500	X	2842	-0-	-658	-0-	2842	2			Y	-0-					90
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5365	2	3	9	Y	3	3	8			90
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	Y	32	2	8			120
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					120
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3560	2	32	9	Y	29	122	1	1	8	26
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	2	19	9	Y	17	1	8			42
09	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-	3740	2	2	9	Y	2	2	8			42
10	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3354	2			Y	-0-					42
11	4950	X	3165	-0-	-1785	-0-	3165	2			Y	-0-					42
12	5115	X	3136	-0-	-1979	-0-	3136	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 48,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					38
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	1787	2	15	9	Y	14					52
03	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1918	2	6	9	Y	5					57
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					57
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			Y	-0-					57
06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			57
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	2			Y	-0-					57
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			57
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2	2	8			57
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					57
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2			Y	-0-					57
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					29
03	837	N	370	-0-	-467	-0-	370	2			Y	-0-					29
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			Y	-0-					29
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					29
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			Y	-0-					29
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					29
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					29
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	2	20	9	Y	18	2	8			45
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					45
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					45
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					47
02	2240	X	2158	-0-	-82	-0-	2158	2			Y	-0-					47
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	8			47
04	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2328	2	15	9	Y	14	1	8			60
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2			Y	-0-					60
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	68	1			14
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2292	2	8	9	Y	7					21
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			Y	-0-					21
11	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			Y	-0-					21
12	3162	X	1997	-0-	-1165	-0-	1997	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	1	8			11
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1500	2	2	9	Y	2					14
04	1830	N	1274	-0-	-556	-0-	1270	2	4	9	Y	4	11	1			7
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	Y	4					11
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					13
07	3100	N	3301	-0-	201	201	3295	2	6	9	Y	5	1	8			17
08	3100	N	3096	-0-	-4	197	3095	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2467	N	2270	-0-	-197	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			Y	-0-					17
11	2400	X	1849	-0-	-551	-0-	1849	2			Y	-0-					17
12	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	2010	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 25,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					27
02	2436	X	1522	-0-	-914	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1875	2	6	9	Y	5	2	8			30
04	2610	X	1303	-0-	-1307	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3529	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4763	2	41	9	Y	37	52	1	12	8	3
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					3
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2482	2	11	9	Y	10					13
11	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1744	2	1	9	Y	1					14
*12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	Y	18					32

TOTAL GAS PROD: 29,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	1459	2			Y	-0-					16
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	Y	2					12
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	2					14
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1627	2	2	9	Y	2	1	8			15
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1440	2	1	9	Y	1					16
09	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			Y	-0-					16
10	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			Y	-0-					16
11	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	1169	2	6	9	Y	5	5	1			16
12	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	2			Y	-0-	4	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4487	2	6	9	Y	5					7
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3470	2	4	9	Y	4	1	8			10
03	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4071	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	7
04	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3929	2	10	9	Y	9	2	8			14
05	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	4482	2	12	9	Y	11	18	1			7
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4288	2	4	9	Y	4	1	8			10
07	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3546	2	4	9	Y	4	1	8			13
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3665	2	11	9	Y	10	13	1			10
09	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3641	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	4
10	3906	X	3301	-0-	-605	-0-	3298	2	3	9	Y	3					7
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	Y	4	1	8			10
12	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	3259	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 46,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			Y	-0-					18
02	4536	X	3996	-0-	-540	-0-	3992	2	4	9	Y	4	1	8			21
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5487	2	8	9	Y	7	2	8			26
04	4860	X	4376	-0-	-484	-0-	4375	2	1	9	Y	1	16	1			11
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4233	2	28	9	Y	25	16	1			20
06	4860	X	3953	-0-	-907	-0-	3944	2	9	9	Y	8	2	8			26
07	5022	X	4053	-0-	-969	-0-	4052	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	2			Y	-0-					26
09	4200	X	3342	-0-	-858	-0-	3342	2			Y	-0-					26
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4387	2	15	9	Y	14	14	1			26
11	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	3701	2			Y	-0-					26
12	4061	X	3051	-0-	-1010	-0-	3051	2			Y	-0-	12	1			14

TOTAL GAS PROD: 48,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 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	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	3767	2	9	9	Y	8					63
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	2	1	9	Y	1	1	8			63
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4528	2	8	9	Y	7	66	1	1	8	3
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	8			3
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	2	2	9	Y	2	2	8			3
07	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3573	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	4526	X	3110	-0-	-1416	-0-	3109	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	3960	X	2819	-0-	-1141	-0-	2819	2			Y	-0-					3
10	3999	X	3459	-0-	-540	-0-	3455	2	4	9	Y	4					7
11	3870	X	2720	-0-	-1150	-0-	2719	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	2896	2	9	9	Y	8					15

TOTAL GAS PROD: 42,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	2800	N	3229	-0-	429	429	3225	2	4	9	Y	4	1	8			8
03	2881	N	2452	-0-	-429	-0-	2449	2	3	9	Y	3					11
04	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1501	2	6	9	Y	5	13	1			3
05	2015	X	835	-0-	-1180	-0-	834	2	1	9	Y	1					4
06	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	2	1	9	Y	1					5
07	2015	X	381	-0-	-1634	-0-	380	2	1	9	Y	1					6
08	1705	X	1273	-0-	-432	-0-	1273	2			Y	-0-					6
09	1500	X	756	-0-	-744	-0-	756	2			Y	-0-					6
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					6
11	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			Y	-0-					6
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3575	2	8	9	Y	7	1	8			96
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2	1	9	Y	1	1	8			96
03	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	2			Y	-0-					96
04	4260	X	3732	-0-	-528	-0-	3731	2	1	9	Y	1	1	8			96
05	5518	X	4549	-0-	-969	-0-	4545	2	4	9	Y	4	4	8			96
06	5340	X	4153	-0-	-1187	-0-	4153	2			Y	-0-					96
07	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4597	2	2	9	Y	2	2	8			96
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	2	2	9	Y	2	2	8			96
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	2	2	8			96
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3892	2	2	9	Y	2	2	8			96
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					96
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4721	2	1	9	Y	1	1	8			96

TOTAL GAS PROD: 52,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	Y	14	25	1			9
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	1	9	Y	1					10
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3313	2	6	9	Y	5	3	8			12
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3416	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	3
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3054	2	12	9	Y	11					14
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2457	2	7	9	Y	6	1	8			19
07	3255	X	1649	-0-	-1606	-0-	1649	2			Y	-0-					19
08	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			Y	-0-					19
09	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2073	2	4	9	Y	4	14	1			9
10	2945	X	1688	-0-	-1257	-0-	1684	2	4	9	Y	4					13
11	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	1707	2	4	9	Y	4					17
*12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	Y	7					40
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					40
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2834	2	6	9	Y	5	42	1	1	8	2
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2	2	9	Y	2	2	8			2
06	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2429	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	2398	2			Y	-0-					2
08	3348	X	2238	-0-	-1110	-0-	2238	2			Y	-0-					2
09	3240	X	2234	-0-	-1006	-0-	2234	2			Y	-0-					2
10	3348	X	2283	-0-	-1065	-0-	2280	2	3	9	Y	3					5
11	2430	X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			Y	-0-					5
12	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	2238	2	7	9	Y	6					11

TOTAL GAS PROD: 30,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3967	2	4	9	Y	4					11
02	3752	X	3437	-0-	-315	-0-	3433	2	4	9	Y	4	1	8			14
03	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3675	2	14	9	Y	13	14	1	2	8	11
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3411	2	10	9	Y	9	2	8			18
05	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3487	2	10	9	Y	9	14	1			13
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3410	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3493	2	4	9	Y	4	1	8			17
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	Y	10	13	1			14
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3506	2	7	9	Y	6	11	1	1	8	8
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	5	1	8			12
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	2	4	9	Y	4	1	8			15
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4112	2	6	9	Y	5	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2294	X	1946	-0-	-348	-0-	1939	2	7	9	Y	6	16	1			3
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4					7
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5	1	8			11
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	Y	13	20	1	1	8	3
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9	Y	3					6
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	2	7	9	Y	6					12
07	3658	X	2529	-0-	-1129	-0-	2525	2	4	9	Y	4	14	1			2
08	3658	X	2173	-0-	-1485	-0-	2170	2	3	9	Y	3					5
09	3540	X	2204	-0-	-1336	-0-	2201	2	3	9	Y	3					8
10	3596	X	1841	-0-	-1755	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			3
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	2	4	9	Y	4					7
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3280	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 32,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	1780	2	2	9	Y	2					13
02	2772	X	1735	-0-	-1037	-0-	1732	2	3	9	Y	3	11	1			5
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	1	8			9
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					17
06	2640	X	2080	-0-	-560	-0-	2073	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	8
07	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	1869	2	3	9	Y	3					11
08	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2084	2	4	9	Y	4					15
09	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	1785	2	2	9	Y	2					17
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1841	2	3	9	Y	3	12	1			8
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2					10
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 24,831 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 #: 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					7
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					9
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	4	1			5
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	939	2	7	9	Y	6	4	1			7
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	778	2	2	9	Y	2					9
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					9
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					9
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					9
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	1			9
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					9
12	961	N	414	-0-	-547	-0-	414	2			Y	-0-	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5560	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7059	2	4	9	Y	4	4	8			33
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	2	33	9	Y	30	48	1	4	8	11
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6915	2	7	9	Y	6	1	8			16
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	2	11	9	Y	10	3	8			23
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6495	2	14	9	Y	13	8	8			28
08	7068	X	4877	-0-	-2191	-0-	4873	2	4	9	Y	4	1	8			31
09	6690	X	6533	-0-	-157	-0-	6531	2	2	9	Y	2	2	8			31
10	6913	X	6112	-0-	-801	-0-	6110	2	2	9	Y	2	1	8			32
11	6630	X	5489	-0-	-1141	-0-	5467	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	30
12	6758	X	5029	-0-	-1729	-0-	5028	2	1	9	Y	1	14	1			17

TOTAL GAS PROD: 72,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 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	341	N	118	-0-	-223	-0-	117	2	1	9	Y	1					20
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					20
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					20
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

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	5398	-0-	-523	-0-	5397	2	1	9	Y	1	38	1			3
02	5348	X	4973	-0-	-375	-0-	4941	2	32	9	Y	29					32
03	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	5165	2	6	9	Y	5					37
04	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5113	2	9	9	Y	8	37	1	1	8	7
05	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5427	2	3	9	Y	3					10
06	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	5267	2			Y	-0-					10
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5635	2	1	9	Y	1					11
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5339	2	1	9	Y	1					12
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5674	2	3	9	Y	3					15
11	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5264	2	3	9	Y	3					18
12	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5533	2	7	9	Y	6					24

TOTAL GAS PROD: 64,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

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	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	3136	2	10	9	Y	9	42	1	1	8	-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	Y	43	1	8			42
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	Y	17	54	1	1	8	4
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3604	2	22	9	Y	20	2	8			22
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	Y	7	1	8			28
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3611	2	2	9	Y	2	1	8			29
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3971	2	1	9	Y	1	1	8			29
08	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	3838	2	2	9	Y	2	1	8			30
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3786	2	3	9	Y	3	2	8			31
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4019	2	3	9	Y	3	1	8			33
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	3474	2	6	9	Y	5	3	8			35
12	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3353	2	3	9	Y	3					38

TOTAL GAS PROD: 44,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8166	2	2	9	Y	2	2	8			132
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6434	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7172	2	2	9	Y	2	2	8			132
04	6750	X	6177	-0-	-573	-0-	6177	2			Y	-0-					132
05	6975	X	6227	-0-	-748	-0-	6204	2	23	9	Y	21	2	8			151
06	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	6228	2	15	9	Y	14	100	1	1	8	64
07	6975	X	5150	-0-	-1825	-0-	5149	2	1	9	Y	1	1	8			64
08	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5799	2	14	9	Y	13					77
09	5850	X	5159	-0-	-691	-0-	5151	2	8	9	Y	7					84
10	6045	X	4146	-0-	-1899	-0-	4146	2			Y	-0-					84
11	5850	X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			Y	-0-					84
12	5828	X	3746	-0-	-2082	-0-	3739	2	7	9	Y	6					90

TOTAL GAS PROD: 67,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	4594	2			N	-0-					140
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	3884	2			N	-0-					140
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					140
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4760	2	28	9	N	25					165
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					165
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4887	2	8	9	N	7					172
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			172
08	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4698	2	13	9	N	12					184
09	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					184
10	5053	X	4530	-0-	-523	-0-	4530	2			N	-0-					184
11	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	2			N	-0-					184
12	5022	X	4073	-0-	-949	-0-	4073	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 54,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					31
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4441	2	6	9	Y	5	1	8			35
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7626	2	12	9	Y	11	3	8			43
04	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	5057	2	1	9	Y	1	20	1			24
05	5704	X	4382	-0-	-1322	-0-	4354	2	28	9	Y	25	16	1			33
06	5820	X	3886	-0-	-1934	-0-	3877	2	9	9	Y	8	2	8			39
07	6014	X	3975	-0-	-2039	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			39
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6673	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					39
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6801	2	25	9	Y	23	23	1			39
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					39
12	5301	X	4560	-0-	-741	-0-	4560	2			Y	-0-	19	1			20

TOTAL GAS PROD: 63,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10440 - 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	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	4063	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	5
02	3920	X	3414	-0-	-506	-0-	3408	2	6	9	Y	5					10
03	4340	X	2726	-0-	-1614	-0-	2720	2	6	9	Y	5	1	8			14
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21	30	1	1	8	4
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5036	2	4	9	Y	4					8
06	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3673	2	8	9	Y	7					15
07	4805	X	2792	-0-	-2013	-0-	2786	2	6	9	Y	5	17	1			3
08	6200	X	4801	-0-	-1399	-0-	4793	2	8	9	Y	7					10
09	6000	X	4179	-0-	-1821	-0-	4172	2	7	9	Y	6					16
10	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4118	2	10	9	Y	9	21	1			4
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	Y	8					12
12	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	3989	2	7	9	Y	6					18

TOTAL GAS PROD: 50,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 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	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	7217	2	3	9	N	3					169
02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					169
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			169
04	7260	X	6164	-0-	-1096	-0-	6164	2			N	-0-					169
05	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	7001	2			N	-0-					169
06	7740	X	5886	-0-	-1854	-0-	5884	2	2	9	N	2	2	8			169
07	7998	X	5521	-0-	-2477	-0-	5521	2			N	-0-					169
08	7564	X	5318	-0-	-2246	-0-	5284	2	34	9	N	31					200
09	6780	X	5630	-0-	-1150	-0-	5629	2	1	9	N	1	1	8			200
10	7006	X	5529	-0-	-1477	-0-	5529	2			N	-0-					200
11	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	5696	2			N	-0-					200
12	5828	X	5749	-0-	-79	-0-	5749	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 74,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7354	2	32	9	Y	29	56	1	1	8	26
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6588	2	3	9	Y	3	1	8			28
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7274	2	14	9	Y	13	6	8			35
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6470	2	43	9	Y	39	55	1	4	8	15
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7499	2	29	9	Y	26	1	8			40
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7745	2	20	9	Y	18	1	8			57
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10	10	8			57
08	5580	X	851	-0-	-4729	-0-	851	2			Y	-0-					57
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6549	2	13	9	Y	12	48	1	1	8	20
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7731	2	19	9	Y	17	1	8			36
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7112	2	18	9	Y	16	1	8			51
*12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	2	1	9	Y	1	1	8			51

TOTAL GAS PROD: 80,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5	1	8			26
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	5	1	8			30
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	2	3	9	Y	3	1	8			32
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	Y	9	30	1			11
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	Y	6					17
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3430	2	7	9	Y	6					23
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2296	2	2	9	Y	2					25
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5862	2	2	9	Y	2	2	8			25
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5357	2	1	9	Y	1	1	8			25
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5381	2	1	9	Y	1	1	8			25
*12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5495	2	2	9	Y	2	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 48,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 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	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2657	2	2	9	Y	2					15
02	2856	X	1953	-0-	-903	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2287	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	14
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3768	2	8	9	Y	7	4	8			17
05	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	2480	2	9	9	Y	8	16	1			9
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	2201	2	6	9	Y	5					14
07	3906	X	2886	-0-	-1020	-0-	2882	2	4	9	Y	4					18
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	2101	2	3	9	Y	3					21
09	3300	X	1684	-0-	-1616	-0-	1681	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	10
10	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	2386	2	4	9	Y	4					14
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2898	2	6	9	Y	5					19
12	2883	X	1455	-0-	-1428	-0-	1454	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 28,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 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	6417	X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	2			Y	-0-					22
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5438	2	6	9	Y	5	1	8			26
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5766	2	10	9	Y	9	3	8			32
04	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	5350	2	1	9	Y	1	20	1			13
05	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5508	2	37	9	Y	34	22	1	2	8	23
06	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	5304	2	11	9	Y	10	3	8			30
07	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	4803	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	5766	X	4557	-0-	-1209	-0-	4556	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			Y	-0-					30
10	5549	X	4685	-0-	-864	-0-	4667	2	18	9	Y	16	16	1			30
11	5310	X	4259	-0-	-1051	-0-	4259	2			Y	-0-					30
12	5332	X	4702	-0-	-630	-0-	4702	2			Y	-0-	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 60,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	4433	X	2878	-0-	-1555	-0-	2868	2	10	9	Y	9	25	1			7
02	4004	X	1583	-0-	-2421	-0-	1580	2	3	9	Y	3					10
03	4433	X	2245	-0-	-2188	-0-	2239	2	6	9	Y	5					15
04	4290	X	1435	-0-	-2855	-0-	1429	2	6	9	Y	5	16	1			4
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4382	2	4	9	Y	4					8
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6502	2	14	9	Y	13					21
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6221	2	11	9	Y	10	28	1			3
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5664	2	9	9	Y	8					11
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5749	2	9	9	Y	8					19
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5544	2	13	9	Y	12	28	1			3
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5179	2	9	9	Y	8					11
*12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5595	2	9	9	Y	8					19

TOTAL GAS PROD: 53,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					72
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	N	20					92
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	27	1	8			118
04	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1564	2	56	9	N	51	1	8			168
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1628	2	23	9	N	21					189
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1892	2	24	9	N	22	176	1	5	8	30
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34	1	8			63
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					70
09	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1437	2	25	9	N	23	1	8			92
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1594	2	19	9	N	17					109
11	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	1213	2	29	9	N	26					135
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	4309	X	2920	-0-	-1389	-0-	2917	2	3	9	Y	3					21
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	8
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	Y	4	1	8			11
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	3	8			16
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2863	2	4	9	Y	4					20
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3750	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	4
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4427	2	12	9	Y	11	4	8			11
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7					18
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2898	2	3	9	Y	3	1	8			20
10	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2674	2	4	9	Y	4	18	1			6
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4671	2	7	9	Y	6	1	8			11
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3944	2	6	9	Y	5	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 39,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					22
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5350	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	2	2	9	Y	2	2	8			22
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	9
05	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2271	2	2	9	Y	2					11
06	2220	X	1592	-0-	-628	-0-	1590	2	2	9	Y	2					13
07	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	1507	2	1	9	Y	1					14
08	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1394	2	1	9	Y	1					15
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3641	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4847	2	2	9	Y	2	1	8			16
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3846	2	15	9	Y	14	14	1			16
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 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	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	4014	2	4	9	Y	4					22
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	21
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	4	8			23
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	2	11	9	Y	10	22	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2725	2	7	9	Y	6	1	8			16
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3923	2	15	9	Y	14	10	8			20
08	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	2963	2	4	9	Y	4					24
09	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	2994	2	7	9	Y	6	23	1	1	8	6
10	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3316	2	6	9	Y	5	1	8			10
11	3450	X	2736	-0-	-714	-0-	2730	2	6	9	Y	5					15
12	3565	X	2573	-0-	-992	-0-	2571	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 39,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 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	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2					14
02	2800	N	3558	-0-	758	758	3557	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	3100	N	4106	-0-	1006	1764	4078	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	13
04	3000	N	2963	-0-	-37	1727	2956	2	7	9	Y	6	3	8			16
05	5122	X	3395	-0-	-1727	-0-	3384	2	11	9	Y	10	21	1	1	8	4
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7	1	8			10
07	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2592	2	3	9	Y	3					13
08	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2680	2	4	9	Y	4					17
09	3000	X	2071	-0-	-929	-0-	2067	2	4	9	Y	4	15	1	1	8	5
10	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2499	2	4	9	Y	4					9
11	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2151	2	4	9	Y	4					13
12	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	2469	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8			7
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1615	2	10	9	Y	9	1	8			15
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1751	2	4	9	Y	4	18	1			1
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	Y	9	2	8			8
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	Y	3					15
07	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	1682	2	2	9	Y	2					17
08	2139	N	1570	-0-	-569	-0-	1568	2	2	9	Y	2					19
09	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	1323	2	1	9	Y	1					20
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1538	2	1	9	Y	1					21
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1421	2	3	9	Y	3	1	8			23
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2	9	Y	2	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			Y	-0-					34
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	1	8			37
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4328	2	8	9	Y	7	2	8			42
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	14	1			29
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	33
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1783	2	3	9	Y	3	1	8			35
07	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			Y	-0-					35
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					36
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					36
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4629	2	18	9	Y	16	16	1			36
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					36
*12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-	12	1			24

TOTAL GAS PROD: 41,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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	5894	-0-	-926	-0-	5890	2	4	9	Y	4	4	8			43
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4414	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4923	2	3	9	Y	3	2	8			44
04	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3881	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	30
05	4154	X	3110	-0-	-1044	-0-	3107	2	3	9	Y	3					33
06	4020	X	2352	-0-	-1668	-0-	2348	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4154	X	2995	-0-	-1159	-0-	2992	2	3	9	Y	3	1	8			38
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6451	2	7	9	Y	6	1	8			43
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	2	1	9	Y	1	1	8			43
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5680	2	2	9	Y	2	1	8			44
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4803	2	19	9	Y	17	17	1	1	8	43
*12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5123	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 53,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. (I) GAS LIFT(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	3423	-0-	-142	-0-	3419	2	4	9	Y	4	1	8			20
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					24
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16	33	1	1	8	6
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3897	2	9	9	Y	8					14
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	Y	5					19
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2					21
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6700	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7350	2	2	9	Y	2	2	8			21
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			21
11	6480	X	5572	-0-	-908	-0-	5571	2	1	9	Y	1	1	8			21
12	7595	X	5740	-0-	-1855	-0-	5738	2	2	9	Y	2	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 54,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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	1819	-0-	-1250	-0-	1817	2	2	9	Y	2					9
02	2576	X	1590	-0-	-986	-0-	1589	2	1	9	Y	1					10
03	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1590	2	1	9	Y	1					11
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	2545	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1522	2	7	9	Y	6	2	8			23
07	2635	X	1344	-0-	-1291	-0-	1340	2	4	9	Y	4	18	1			9
08	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2356	2	6	9	Y	5					14
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
10	2139	X	1450	-0-	-689	-0-	1448	2	2	9	Y	2					17
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2803	2	2	9	Y	2					19
12	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	1978	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 22,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(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	2657	-0-	-505	-0-	2656	2	1	9	Y	1	18	1			7
02	2212	X	2170	-0-	-42	-0-	2157	2	13	9	Y	12					19
03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2466	2	3	9	Y	3					22
04	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	2237	2	3	9	Y	3	17	1			8
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	2260	2	1	9	Y	1					9
06	2580	X	2196	-0-	-384	-0-	2196	2			Y	-0-					9
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1					10
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					10
10	3069	X	2265	-0-	-804	-0-	2264	2	1	9	Y	1					11
11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	2163	2	1	9	Y	1					12
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 31,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2386	2	9	9	Y	8	20	1			7
02	2828	X	2213	-0-	-615	-0-	2209	2	4	9	Y	4					11
03	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	2238	2	6	9	Y	5					16
04	3030	X	2184	-0-	-846	-0-	2175	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	4
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5877	2	6	9	Y	5					9
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11					20
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4600	2	9	9	Y	8	25	1			3
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	Y	5					8
09	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5160	2	8	9	Y	7					15
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3751	2	9	9	Y	8	20	1			3
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4644	2	8	9	Y	7					10
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5686	2	9	9	Y	8					18

TOTAL GAS PROD: 47,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4837	2	7	9	Y	6	1	8			27
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	26
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7	4	8			29
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3998	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	17
06	3150	X	1429	-0-	-1721	-0-	1418	2	11	9	Y	10	1	8			26
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3554	2	6	9	Y	5	1	8			30
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3817	2	7	9	Y	6	1	8			35
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	Y	7	27	1	1	8	14
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	1	8			19
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3597	2	7	9	Y	6	1	8			24
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 43,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2					13
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1139	2	3	9	Y	3	9	1			7
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4					11
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3					14
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	Y	2					16
08	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2			Y	-0-					16
09	1650	N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			Y	-0-					16
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					16
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-1108	-0-	2331	2	2	9	Y	2					10
02	3248	X	2148	-0-	-1100	-0-	2145	2	3	9	Y	3					13
03	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2313	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	11
04	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	2408	2	7	9	Y	6	1	8			16
05	3379	X	2268	-0-	-1111	-0-	2261	2	7	9	Y	6	9	1			13
06	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	2077	2	1	9	Y	1					14
07	2511	X	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2	9	Y	2					16
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4644	2	14	9	Y	13	17	1	1	8	11
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	6
10	2263	X	2088	-0-	-175	-0-	2085	2	3	9	Y	3					9
11	4500	X	2488	-0-	-2012	-0-	2485	2	3	9	Y	3	1	8			11
12	4650	X	2111	-0-	-2539	-0-	2109	2	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 29,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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(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	1767	X	1539	-0-	-228		-0-	1533	2	6	9	Y	5					14
02	2009	N	2009	-0-	-0-		-0-	1996	2	13	9	Y	12	1	8			25
03	1862	N	1862	-0-	-0-		-0-	1858	2	4	9	Y	4	28	1			1
04	1770	N	1770	-0-	-0-		-0-	1761	2	9	9	Y	8	2	8			7
05	2201	N	1741	-0-	-460		-0-	1737	2	4	9	Y	4	1	8			10
06	1800	N	1711	-0-	-89		-0-	1708	2	3	9	Y	3					13
07	1999	N	1999	-0-	-0-		-0-	1997	2	2	9	Y	2	1	8			14
08	2016	X	2016	-0-	-0-		-0-	2014	2	2	9	Y	2					16
09	1770	X	1736	-0-	-34		-0-	1734	2	2	9	Y	2					18
10	1984	X	1769	-0-	-215		-0-	1768	2	1	9	Y	1					19
11	2029	X	2029	-0-	-0-		-0-	2025	2	4	9	Y	4	2	8			21
12	2015	X	1982	-0-	-33		-0-	1980	2	2	9	Y	2	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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(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	6510	X	4826	-0-	-1684		-0-	4826	2			Y	-0-					30
02	4872	X	4769	-0-	-103		-0-	4766	2	3	9	Y	3	3	8			30
03	5394	X	4910	-0-	-484		-0-	4896	2	14	9	Y	13	6	8			37
04	5977	X	5977	-0-	-0-		-0-	5974	2	3	9	Y	3	3	8			37
05	5394	X	5379	-0-	-15		-0-	5375	2	4	9	Y	4	4	8			37
06	5456	X	5456	-0-	-0-		-0-	5410	2	46	9	Y	42	60	1	14	8	5
07	6908	X	6908	-0-	-0-		-0-	6904	2	4	9	Y	4	3	8			6
08	6583	X	6583	-0-	-0-		-0-	6583	2			Y	-0-					6
09	5935	X	5935	-0-	-0-		-0-	5934	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	5983	X	5912	-0-	-71		-0-	5888	2	24	9	Y	22					28
11	5842	X	5842	-0-	-0-		-0-	5835	2	7	9	Y	6					34
*12	6187	X	6187	-0-	-0-		-0-	6134	2	53	9	Y	48					82

TOTAL GAS PROD: 68,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

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	3131	X	2712	-0-	-419		-0-	2709	2	3	9	Y	3					16
02	2520	X	2286	-0-	-234		-0-	2282	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	3
03	3144	X	3144	-0-	-0-		-0-	3138	2	6	9	Y	5	1	8			7
04	2960	X	2960	-0-	-0-		-0-	2950	2	10	9	Y	9	3	8			13
05	2542	N	2464	-0-	-78		-0-	2461	2	3	9	Y	3					16
06	2700	X	2215	-0-	-485		-0-	2208	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	7
07	2790	X	2191	-0-	-599		-0-	2187	2	4	9	Y	4	1	8			10
08	3131	X	2288	-0-	-843		-0-	2282	2	6	9	Y	5					15
09	2970	X	2280	-0-	-690		-0-	2278	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	2449	X	2405	-0-	-44		-0-	2401	2	4	9	Y	4	16	1			4
11	2575	X	2575	-0-	-0-		-0-	2572	2	3	9	Y	3					7
*12	2447	X	2447	-0-	-0-		-0-	2444	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 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	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1051	2	3	9	Y	3	9	1			4
02	1316	N	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	Y	1					5
03	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1089	2	2	9	Y	2					7
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	Y	6	11	1			2
05	3100	N	5134	-0-	2034	2034	5128	2	6	9	Y	5					7
06	3000	N	5514	-0-	2514	4548	5502	2	12	9	Y	11					18
07	3100	N	5630	-0-	2530	7078	5621	2	9	9	Y	8	23	1			3
08	13010	X	5932	-0-	-7078	-0-	5922	2	10	9	Y	9					12
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5726	2	9	9	Y	8					20
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6191	2	14	9	Y	13	28	1			5
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5793	2	9	9	Y	8					13
*12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5750	2	10	9	Y	9					22

TOTAL GAS PROD: 50,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 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	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6833	2	1	9	Y	1	48	1			9
02	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5895	2	37	9	Y	34					43
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	6746	2	8	9	Y	7					50
04	6750	X	6670	-0-	-80	-0-	6660	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	11
05	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6797	2	6	9	Y	5					16
06	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6099	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6416	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	2	1	9	Y	1					17
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6053	2	1	9	Y	1					18
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6183	2	4	9	Y	4					22
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	2	4	9	Y	4					26
*12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6495	2	8	9	Y	7					33

TOTAL GAS PROD: 76,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					19
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	24	1			7
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	Y	14	2	8			19
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2856	2	18	9	Y	16	2	8			33
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1					34
06	3000	N	3058	-0-	58	58	3023	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	34
07	2907	N	2849	-0-	-58	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2717	2			Y	-0-					34
09	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					34
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					34
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 32,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 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	5735	X	3696	-0-	-2039	-0-	3694	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	4732	X	3679	-0-	-1053	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4860	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	4192	2	24	9	Y	22	35	1	2	8	30
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3951	2	4	9	Y	4					34
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4804	2	8	9	Y	7	2	8			39
07	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	3806	2	4	9	Y	4	1	8			42
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4845	2	4	9	Y	4	1	8			45
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4507	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	2	1	9	Y	1					46
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	Y	14	14	1			46
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-	9	1			37

TOTAL GAS PROD: 48,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 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	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6046	2	9	9	Y	8	1	8			35
02	5992	X	5798	-0-	-194	-0-	5787	2	11	9	Y	10	39	1	1	8	5
03	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	6197	2	11	9	Y	10	2	8			13
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5929	2	20	9	Y	18	6	8			25
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6505	2	9	9	Y	8	1	8			32
06	6210	X	5499	-0-	-711	-0-	5482	2	17	9	Y	15	37	1	2	8	8
07	6417	X	5673	-0-	-744	-0-	5654	2	19	9	Y	17	6	8			19
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6168	2	13	9	Y	12					31
09	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	5665	2	7	9	Y	6	1	8			36
10	6510	X	5519	-0-	-991	-0-	5509	2	10	9	Y	9	38	1	1	8	6
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6495	2	8	9	Y	7	1	8			12
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6242	2	10	9	Y	9	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 71,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					51
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5839	2	37	9	Y	34	67	1	1	8	17
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6454	2	40	9	Y	36	5	8			48
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6292	2	40	9	Y	36	4	8			80
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5986	2	2	9	Y	2					82
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6254	2	72	9	Y	65	64	1	1	8	82
07	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	6204	2	4	9	Y	4	4	8			82
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6233	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6293	2	3	9	Y	3	3	8			82
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1	9	Y	1	1	8			82
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6367	2	1	9	Y	1	1	8			82
*12	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6578	2	1	9	Y	1	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 75,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (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	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7496	2	1	9	Y	1	1	8			45
02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6369	2	10	9	Y	9	2	8			52
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4846	2	8	9	Y	7	2	8			57
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4991	2	1	9	Y	1	20	1			38
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6028	2	41	9	Y	37	25	1	3	8	47
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5756	2	12	9	Y	11	3	8			55
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5463	2	2	9	Y	2	2	8			55
08	6076	X	4854	-0-	-1222	-0-	4853	2	1	9	Y	1	1	8			55
09	5880	X	5178	-0-	-702	-0-	5178	2			Y	-0-					55
10	6076	X	4443	-0-	-1633	-0-	4425	2	18	9	Y	16	16	1			55
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					55
12	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5390	2	1	9	Y	1	22	1			34

TOTAL GAS PROD: 66,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. (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	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4225	2	1	9	Y	1	1	8			88
02	4228	X	3922	-0-	-306	-0-	3922	2			Y	-0-					88
03	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	4493	2	2	9	Y	2	2	8			88
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	2			Y	-0-					88
05	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4606	2	19	9	Y	17	2	8			103
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4624	2	10	9	Y	9	74	1			38
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4915	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4366	2	11	9	Y	10					48
09	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4186	2	6	9	Y	5					53
10	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			Y	-0-					53
11	4770	X	4748	-0-	-22	-0-	4748	2			Y	-0-					53
*12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4979	2	10	9	Y	9					62

TOTAL GAS PROD: 54,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4444	2	6	9	Y	5					10
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4135	2	4	9	Y	4	1	8			13
03	4433	X	4062	-0-	-371	-0-	4045	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	10
04	4320	X	3659	-0-	-661	-0-	3649	2	10	9	Y	9	2	8			17
05	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3705	2	10	9	Y	9	14	1			12
06	4440	X	3598	-0-	-842	-0-	3595	2	3	9	Y	3	1	8			14
07	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	3630	2	4	9	Y	4	1	8			17
08	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	3598	2	11	9	Y	10	13	1			14
09	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3355	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	7
10	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3604	2	6	9	Y	5	1	8			11
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	4	9	Y	4	1	8			14
12	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3553	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 45,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-	16	1			2
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1909	2	12	9	Y	11					13
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3					16
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	Y	5	18	1			3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2					5
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			Y	-0-					5
07	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	2821	N	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			Y	-0-					5
09	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	1668	2			Y	-0-					5
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1680	2	1	9	Y	1					6
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1					7
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 24,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 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	2108	X	1768	-0-	-340	-0-	1766	2	2	9	Y	2					27
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1452	2	10	9	Y	9	9	1			27
04	1710	N	1046	-0-	-664	-0-	1043	2	3	9	Y	3	1	8			29
05	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1373	2	4	9	Y	4	12	1			21
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	Y	2					23
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					25
08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	1030	2	1	9	Y	1					26
09	1410	N	907	-0-	-503	-0-	904	2	3	9	Y	3	8	1			21
10	1116	N	852	-0-	-264	-0-	851	2	1	9	Y	1					22
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	919	2	1	9	Y	1					23
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 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	6355	X	3373	-0-	-2982	-0-	3369	2	4	9	Y	4					17
02	5460	X	4422	-0-	-1038	-0-	4418	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7392	2	30	9	Y	27	29	1	4	8	14
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6729	2	19	9	Y	17	4	8			27
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7111	2	20	9	Y	18	29	1			16
06	7170	X	5543	-0-	-1627	-0-	5537	2	6	9	Y	5	1	8			20
07	7409	X	4464	-0-	-2945	-0-	4455	2	9	9	Y	8	4	8			24
08	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3845	2	14	9	Y	13	16	1			21
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	Y	13	25	1	1	8	8
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7895	2	11	9	Y	10	1	8			17
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6006	2	7	9	Y	6	2	8			21
12	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	3522	2	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 67,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 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	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2819	2	10	9	Y	9	23	1			4
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3451	2	7	9	Y	6	1	8			9
03	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2877	2	7	9	Y	6	1	8			14
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2867	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5					8
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6612	2	15	9	Y	14					22
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7316	2	13	9	Y	12	30	1			4
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	2	11	9	Y	10					14
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6903	2	13	9	Y	12					26
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7168	2	17	9	Y	15	37	1			4
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6747	2	10	9	Y	9	1	8			12
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6854	2	12	9	Y	11					23

TOTAL GAS PROD: 65,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 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	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5504	2	9	9	Y	8	2	8			14
02	5096	X	5021	-0-	-75	-0-	5018	2	3	9	Y	3					17
03	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4734	2	4	9	Y	4	1	8			20
04	5340	X	4655	-0-	-685	-0-	4640	2	15	9	Y	14	5	8			29
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	5035	2	11	9	Y	10	1	8			38
06	5370	X	4661	-0-	-709	-0-	4641	2	20	9	Y	18	6	8			50
07	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4587	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	23
08	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4791	2	12	9	Y	11	1	8			33
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3					36
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5191	2	8	9	Y	7	1	8			42
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4658	2	4	9	Y	4					46
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4984	2	4	9	Y	4					50

TOTAL GAS PROD: 59,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 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	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5309	2	12	9	N	11	4	8			122
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5051	2	10	9	N	9	2	8			129
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5577	2	10	9	N	9	3	8			135
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4852	2	18	9	N	16	7	8			144
05	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5224	2	21	9	N	19	19	8			144
06	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5185	2	35	9	N	32	32	8			144
07	5611	X	5608	-0-	-3	-0-	5606	2	2	9	N	2	2	8			144
08	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5322	2	1	9	N	1	1	8			144
09	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5048	2	4	9	N	4	4	8			144
10	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5332	2	3	9	N	3	3	8			144
11	5430	X	4710	-0-	-720	-0-	4701	2	9	9	N	8	8	8			144
12	5611	X	3935	-0-	-1676	-0-	3935	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 61,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	1597	-0-		-2619	-0-	1591	2	6	9	Y	5	1	8			26
02	3808	X	2586	-0-		-1222	-0-	2569	2	17	9	Y	15	1	8			40
03	4216	X	3132	-0-		-1084	-0-	3125	2	7	9	Y	6	43	1	1	8	2
04	3570	X	3165	-0-		-405	-0-	3150	2	15	9	Y	14	2	8			14
05	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	3062	2	9	9	Y	8	1	8			21
06	3030	X	2794	-0-		-236	-0-	2790	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	3286	X	3180	-0-		-106	-0-	3177	2	3	9	Y	3	1	8			26
08	3286	X	3145	-0-		-141	-0-	3142	2	3	9	Y	3	1	8			28
09	3180	X	2808	-0-		-372	-0-	2805	2	3	9	Y	3					31
10	3193	X	3061	-0-		-132	-0-	3059	2	2	9	Y	2	1	8			32
11	3090	X	2943	-0-		-147	-0-	2937	2	6	9	Y	5	2	8			35
12	3193	X	2494	-0-		-699	-0-	2491	2	3	9	Y	3	34	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 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	6274	X	6274	-0-		-0-	-0-	6274	2			Y	-0-					52
02	5432	X	5390	-0-		-42	-0-	5386	2	4	9	Y	4	4	8			52
03	6014	X	5776	-0-		-238	-0-	5758	2	18	9	Y	16	8	8			60
04	5820	X	4559	-0-		-1261	-0-	4557	2	2	9	Y	2	2	8			60
05	6014	X	4581	-0-		-1433	-0-	4577	2	4	9	Y	4	4	8			60
06	5820	X	3894	-0-		-1926	-0-	3862	2	32	9	Y	29	42	1	11	8	36
07	5983	X	4253	-0-		-1730	-0-	4250	2	3	9	Y	3	2	8			37
08	5766	X	4235	-0-		-1531	-0-	4235	2			Y	-0-					37
09	4560	X	4072	-0-		-488	-0-	4071	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	4588	X	4087	-0-		-501	-0-	4070	2	17	9	Y	15					52
11	4110	X	4056	-0-		-54	-0-	4053	2	3	9	Y	3					55
12	4247	X	4083	-0-		-164	-0-	4049	2	34	9	Y	31					86

TOTAL GAS PROD: 55,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 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	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-	6830	2	1	9	Y	1	1	8			48
02	6188	X	5452	-0-		-736	-0-	5446	2	6	9	Y	5	2	8			51
03	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	6426	2	11	9	Y	10	3	8			58
04	9205	X	9205	-0-		-0-	-0-	9201	2	4	9	Y	4	35	1	1	8	26
05	10339	X	10339	-0-		-0-	-0-	10269	2	70	9	Y	64	40	1	5	8	45
06	9629	X	9629	-0-		-0-	-0-	9607	2	22	9	Y	20	5	8			60
07	10653	X	10653	-0-		-0-	-0-	10650	2	3	9	Y	3	3	8			60
08	9844	X	9844	-0-		-0-	-0-	9843	2	1	9	Y	1	1	8			60
09	9688	X	9688	-0-		-0-	-0-	9688	2			Y	-0-					60
10	9745	X	9745	-0-		-0-	-0-	9708	2	37	9	Y	34	34	1			60
11	7078	X	7078	-0-		-0-	-0-	7077	2	1	9	Y	1	1	8			60
*12	6827	X	6827	-0-		-0-	-0-	6826	2	1	9	Y	1	26	1			35

TOTAL GAS PROD: 101,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 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	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4404	2	2	9	Y	2	2	8			46
02	4284	X	4154	-0-	-130	-0-	4153	2	1	9	Y	1	1	8			46
03	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4621	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4590	X	3921	-0-	-669	-0-	3900	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	32
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4					36
06	4470	X	4149	-0-	-321	-0-	4142	2	7	9	Y	6	2	8			40
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5029	2	11	9	Y	10	7	8			43
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5738	2	6	9	Y	5	1	8			47
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	Y	1	1	8			47
10	4681	X	3701	-0-	-980	-0-	3700	2	1	9	Y	1	1	8			47
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4516	2	19	9	Y	17	17	1	1	8	46
12	4681	X	3805	-0-	-876	-0-	3804	2	1	9	Y	1	11	1			36

TOTAL GAS PROD: 54,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5055	2	7	9	Y	6					24
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4251	2	10	9	Y	9	28	1	1	8	4
03	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4103	2	8	9	Y	7	2	8			9
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4157	2	13	9	Y	12	4	8			17
05	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4512	2	7	9	Y	6	1	8			22
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4726	2	14	9	Y	13	32	1	2	8	1
07	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	4370	2	12	9	Y	11	4	8			8
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4708	2	12	9	Y	11					19
09	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4443	2	6	9	Y	5	1	8			23
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4767	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	5
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7	9	Y	6	1	8			10
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8	9	Y	7	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 54,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2428	-0-	-1602	-0-	2428	2			Y	-0-					31
02	3528	X	1933	-0-	-1595	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	3968	X	2699	-0-	-1269	-0-	2690	2	9	9	Y	8	4	8			35
04	3840	X	2928	-0-	-912	-0-	2926	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	2430	2	21	9	Y	19	27	1	6	8	21
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	Y	2	2	8			21
08	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			Y	-0-					21
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2682	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	3038	X	2374	-0-	-664	-0-	2364	2	10	9	Y	9					30
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2807	2	2	9	Y	2					32
12	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2454	2	20	9	Y	18					50

TOTAL GAS PROD: 31,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3797	-0-	-1163	-0-	3788	2	9	9	Y	8					99
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3443	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	7	83	1	1	8	22
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	2	4	9	Y	4	4	8			22
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	Y	6	6	8			22
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6456	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5819	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					22
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5766	2	4	9	Y	4					26
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5559	2	1	9	Y	1	1	8			26
*12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5576	2	18	9	Y	16					42

TOTAL GAS PROD: 63,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	5566	2	3	9	Y	3	3	8			72
02	5236	X	5068	-0-	-168	-0-	5066	2	2	9	Y	2	2	8			72
03	5797	X	5728	-0-	-69	-0-	5725	2	3	9	Y	3	2	8			73
04	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	5153	2	29	9	Y	26	41	1	3	8	55
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5797	2	6	9	Y	5	1	8			59
06	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	4988	2	8	9	Y	7	2	8			64
07	5735	X	4653	-0-	-1082	-0-	4643	2	10	9	Y	9	6	8			67
08	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	5392	2	6	9	Y	5	1	8			71
09	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5339	2	1	9	Y	1	1	8			71
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6060	2	2	9	Y	2	1	8			72
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6015	2	24	9	Y	22	22	1	1	8	71
12	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	5198	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 65,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 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	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	7680	2	1	9	Y	1	1	8			90
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6489	2	42	9	Y	38	75	1	2	8	51
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7102	2	42	9	Y	38	5	8			84
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6907	2	42	9	Y	38	5	8			117
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7081	2	3	9	Y	3	1	8			119
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6918	2	79	9	Y	72	71	1	1	8	119
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7138	2	6	9	Y	5	5	8			119
08	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	6879	2	1	9	Y	1	1	8			119
09	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6107	2	2	9	Y	2	2	8			119
10	7223	X	6394	-0-	-829	-0-	6393	2	1	9	Y	1	1	8			119
11	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	6147	2			Y	-0-					119
12	7130	X	6497	-0-	-633	-0-	6497	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 81,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 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	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4210	2	50	9	Y	45	1	8			53
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4300	2	23	9	Y	21	2	8			72
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5302	2	6	9	Y	5	5	8			72
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5083	2	26	9	Y	24	57	1	6	8	33
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5253	2	3	9	Y	3					36
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4806	2	34	9	Y	31	2	8			65
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4744	2	14	9	Y	13	5	8			73
08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4185	2	50	9	Y	45	53	1	1	8	64
09	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4190	2	4	9	Y	4					68
10	4681	X	3458	-0-	-1223	-0-	3458	2			Y	-0-					68
11	4530	X	3240	-0-	-1290	-0-	3225	2	15	9	Y	14	47	1			35
12	4681	X	3021	-0-	-1660	-0-	3013	2	8	9	Y	7					42

TOTAL GAS PROD: 52,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6157	2	74	9	Y	67	2	8			73
02	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5563	2	29	9	Y	26	2	8			97
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7426	2	8	9	Y	7	7	8			97
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8483	2	44	9	Y	40	94	1	9	8	34
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8415	2	4	9	Y	4	1	8			37
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7514	2	53	9	Y	48	3	8			82
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7664	2	21	9	Y	19	6	8			95
08	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7291	2	88	9	Y	80	90	1	1	8	84
09	7860	X	6677	-0-	-1183	-0-	6670	2	7	9	Y	6	1	8			89
10	8122	X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			Y	-0-					89
11	7560	X	6101	-0-	-1459	-0-	6069	2	32	9	Y	29	87	1	1	8	30
12	7688	X	6236	-0-	-1452	-0-	6218	2	18	9	Y	16	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 84,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 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	8618	X	7469	-0-	-1149	-0-	7459	2	10	9	Y	9	1	8			23
02	7476	X	6869	-0-	-607	-0-	6861	2	8	9	Y	7	1	8			29
03	8122	X	8054	-0-	-68	-0-	8023	2	31	9	Y	28	34	1	4	8	19
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8077	2	23	9	Y	21	4	8			36
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7871	2	21	9	Y	19	30	1	1	8	24
06	7800	X	6993	-0-	-807	-0-	6985	2	8	9	Y	7	1	8			30
07	8370	X	5730	-0-	-2640	-0-	5718	2	12	9	Y	11	5	8			36
08	8370	X	5560	-0-	-2810	-0-	5543	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	30
09	8100	X	6570	-0-	-1530	-0-	6556	2	14	9	Y	13	34	1	1	8	8
10	7905	X	7903	-0-	-2	-0-	7892	2	11	9	Y	10	1	8			17
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7440	2	9	9	Y	8	2	8			23
*12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7928	2	10	9	Y	9	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 86,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	2593	2	N	2					32
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	2403	2	N	1					33
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	27	1	2734	2	N	-0-					33
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	2651	2	N	2					35
05	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	20	1 2 9	2043	2	N	2					37
06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	18	1 3 9	1809	2	N	3					40
07	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	19	1 3 9	1904	2	N	3					43
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	2155	2	N	2					45
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	1939	2	N	2					47
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	2652	2	N	3					50
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	2727	2	N	3					53
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	2665	2	N	5	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 28,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	2378	2	N	3	1	8			92
02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	19	1 13 9	1928	2	N	12	1	8			103
03	2480	N	2032	-0-	-448	-0-	20	1	2012	2	N	-0-					103
04	2340	N	1623	-0-	-717	-0-	16	1 13 9	1594	2	N	12					115
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	18	1 9 9	1802	2	N	8					123
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	17	1 6 9	1709	2	N	5	2	8			126
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	1762	2	N	9	2	8			133
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	18	1 8 9	1759	2	N	7					140
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	1919	2	N	3					143
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	1879	2	N	5					148
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	24	1 11 9	2397	2	N	10					158
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	23	1 9 9	2314	2	N	8					166

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		2042	-0-	2042	2042	20 3	1 9	2019	2	N	3	1	8			22
10	17740	X	15698	-0-	-2042	-0-	155 65	1 9	15478	2	N	59	1	8			80
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	8869	2	N	17					97
*12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	71 18	1 9	7142	2	N	16	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 33,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	2983	2	Y	6					80
02	2968	X	2493	-0-	-475	-0-	25 8	1 9	2460	2	Y	7					87
03	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	27 7	1 9	2674	2	Y	6					93
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	29 12	1 9	2802	2	Y	11					104
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	29 2	1 9	2865	2	Y	2					106
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	26 7	1 9	2624	2	Y	6					112
07	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	28 7	1 9	2804	2	Y	6					118
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	28 6	1 9	2794	2	Y	5					123
09	2850	X	2299	-0-	-551	-0-	23 4	1 9	2272	2	Y	4					127
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	2888	2	Y	5					132
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	2802	2	Y	6					138
12	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	27 7	1 9	2730	2	Y	6	95	1			49

TOTAL GAS PROD: 33,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	47	1	4730	2	N	23					73
							25	9									
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	33	1	3264	2	N	17					90
							19	9									
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					90
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					90
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		252	-0-	252	252	2	1	248	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	5461	X	5209	-0-	-252	-0-	51	1	5118	2	N	36	1	8			125
							40	9									
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	39	1	8			163
							43	9									
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	N	8					171
							9	9									
12	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	40	1	4016	2	N	30	1	8			200
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 32,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. (I) GAS LIFT(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	2299	-0-	-522	-0-	23	1	2267	2	Y	8					48
							9	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	7	1	8			54
							8	9									
03	3100	N	2987	-0-	-113	-0-	29	1	2946	2	Y	11					65
							12	9									
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	6					71
							7	9									
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	28	1	2825	2	Y	9	1	8			79
							10	9									
06	2880	N	1820	-0-	-1060	-0-	18	1	1794	2	Y	7	1	8			85
							8	9									
07	2945	N	2433	-0-	-512	-0-	24	1	2399	2	Y	9	1	8			93
							10	9									
08	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	22	1	2213	2	Y	5					98
							6	9									
09	2850	X	1912	-0-	-938	-0-	19	1	1890	2	Y	3					101
							3	9									
10	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	25	1	2479	2	Y	6	1	8			106
							7	9									
11	2340	X	1660	-0-	-680	-0-	16	1	1640	2	Y	4					110
							4	9									
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	12					122
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-79	-0-		20 1 26 9	1952	2	N	24	1	8			206
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-		17 1 18 9	1749	2	N	16	180	1			42
03	2046	N	1852	-0-	-194	-0-		18 1 31 9	1803	2	N	28					70
04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-		17 1 28 9	1663	2	N	25					95
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		20 1 25 9	1980	2	N	23	1	8			117
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-		16 1 17 9	1624	2	N	15					132
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-		17 1 15 9	1687	2	N	14					146
08	2015	N	1706	-0-	-309	-0-		17 1 13 9	1676	2	N	12					158
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-		15 1 28 9	1504	2	N	25					183
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-		16 1 20 9	1620	2	N	18					201
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		16 1 43 9	1601	2	N	39					240
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-		14 1 36 9	1441	2	N	33					273

TOTAL GAS PROD: 20,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1937	-0-	-481	-0-		19 1 4 9	1914	2	Y	4					55
02	2100	X	1794	-0-	-306	-0-		18 1 7 9	1769	2	Y	6	1	8			60
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-		19 1 4 9	1894	2	Y	4					64
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-		22 1 9 9	2209	2	Y	8					72
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-		23 1 2 9	2296	2	Y	2					74
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-		21 1 6 9	2068	2	Y	5	1	8			78
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-		22 1 4 9	2231	2	Y	4					82
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-		21 1 4 9	2056	2	Y	4	1	8			85
09	2100	N	1860	-0-	-240	-0-		18 1 4 9	1838	2	Y	4					89
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-		25 1 6 9	2511	2	Y	5	1	8			93
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		23 1 4 9	2288	2	Y	4					97
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		22 1 7 9	2217	2	Y	6	78	1	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 25,605 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 #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	N	3					130
							3	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	2					132
							2	9									
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	30	1	3033	2	N	1					133
							1	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3439	2	N	-0-					133
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	33	1	3275	2	N	7					140
							8	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	28	1	2847	2	N	5					145
							6	9									
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	31	1	3077	2	N	5					150
							6	9									
08	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	30	1	2977	2	N	7					157
							8	9									
09	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	28	1	2809	2	N	6	1	8			162
							7	9									
10	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	31	1	3104	2	N	6					168
							7	9									
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	N	4					172
							4	9									
*12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3114	2	N	15					187
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 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	3381	-0-	-91	-0-	33	1	3328	2	Y	18					100
							20	9									
02	3136	X	3059	-0-	-77	-0-	30	1	3012	2	Y	15	2	8			113
							17	9									
03	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	31	1	3114	2	Y	16	97	1			32
							18	9									
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	29	1	2885	2	Y	13					45
							14	9									
05	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2915	2	Y	13	1	8			57
							14	9									
06	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	25	1	2534	2	Y	16	2	8			71
							18	9									
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	25	1	2475	2	Y	12	2	8			81
							13	9									
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	26	1	2609	2	Y	23	3	8			101
							25	9									
09	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	22	1	2176	2	Y	2					103
							2	9									
10	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	25	1	2495	2	Y	21	1	8			123
							23	9									
11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	23	1	2321	2	Y	7	96	1			34
							8	9									
*12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	28	1	2799	2	Y	18	1	8			51
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 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	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	24	1	2438	2	Y	12					72
							13	9									
02	3080	X	2298	-0-	-782	-0-	23	1	2266	2	Y	8	1	8			79
							9	9									
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	25	1	2521	2	Y	9					88
							10	9									
04	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	24	1	2442	2	Y	10					98
							11	9									
05	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	26	1	2553	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
06	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	24	1	2419	2	Y	11	2	8			113
							12	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	26	1	2636	2	Y	10	89	1	2	8	32
							11	9									
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	27	1	2659	2	Y	10	1	8			41
							11	9									
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	11	1	8			51
							12	9									
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	8	1	8			58
							9	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	7					65
							8	9									
12	2976	N	2223	-0-	-753	-0-	22	1	2191	2	Y	9	1	8			73
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	28	1	2763	2	Y	13					63
							14	9									
02	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	27	1	2663	2	Y	8					71
							9	9									
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	31	1	3105	2	Y	11					82
							12	9									
04	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	29	1	2928	2	Y	13					95
							14	9									
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2789	2	Y	6					101
							7	9									
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	25	1	2490	2	Y	9					110
							10	9									
07	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	30	1	2971	2	Y	8	100	1			18
							9	9									
08	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	25	1	2528	2	Y	8					26
							9	9									
09	2820	X	2556	-0-	-264	-0-	25	1	2522	2	Y	8					34
							9	9									
10	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	28	1	2804	2	Y	6					40
							7	9									
11	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	25	1	2465	2	Y	7					47
							8	9									
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	10					57
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	29	1	2936	2	Y	11					59
							12	9									
02	3108	X	2131	-0-	-977	-0-	21	1	2104	2	Y	5					64
							6	9									
03	3441	X	2514	-0-	-927	-0-	25	1	2479	2	Y	9					73
							10	9									
04	3330	X	2944	-0-	-386	-0-	29	1	2908	2	Y	6					79
							7	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	35	1	3470	2	Y	10					89
							11	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	11					100
							12	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	10					110
							11	9									
08	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	29	1	2917	2	Y	7					117
							8	9									
09	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	26	1	2569	2	Y	3					120
							3	9									
10	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	31	1	3118	2	Y	7					127
							8	9									
11	3150	X	1468	-0-	-1682	-0-	15	1	1450	2	Y	3					130
							3	9									
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	14					144
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 (I)(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	2646	-0-	-609	-0-	26	1	2605	2	Y	14					75
							15	9									
02	3024	X	2664	-0-	-360	-0-	26	1	2625	2	Y	12					87
							13	9									
03	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	29	1	2890	2	Y	18	82	1			23
							20	9									
04	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	27	1	2655	2	Y	12					35
							13	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	Y	13					48
							14	9									
06	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	25	1	2506	2	Y	13					61
							14	9									
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	27	1	2653	2	Y	11					72
							12	9									
08	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	22	1	2200	2	Y	17					89
							19	9									
09	2880	X	1613	-0-	-1267	-0-	16	1	1596	2	Y	1					90
							1	9									
10	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	24	1	2384	2	Y	19					109
							21	9									
11	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	20	1	1983	2	Y	7	93	1			23
							8	9									
12	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	25	1	2495	2	Y	16					39
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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. (I) GAS LIFT(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	X	2484	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	2	Y	16					54
							18	9									
02	2212	X	2065	-0-	-147	-0-	76	1	1986	2	Y	3					57
							3	9									
03	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	73	1	2295	2	Y	8					65
							9	9									
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	80	1	2198	2	Y	-0-					65
05	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	78	1	2141	2	Y	-0-					65
06	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					65
07	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	75	1	2166	2	Y	21	78	1			8
							23	9									
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	79	1	2050	2	Y	-0-					8
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-					8
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	94	1	2534	2	Y	-0-					8
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	2	Y	13					21
							14	9									
12	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1868	2	4	9	Y	4					25

TOTAL GAS PROD: 27,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. (I) GAS LIFT(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	3611	-0-	-47	-0-	146	1	3465	2	Y	-0-					18
02	3332	X	3073	-0-	-259	-0-	116	1	2957	2	Y	-0-					18
03	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	107	1	2727	2	Y	9	21	1	1	8	5
							10	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	107	1	3499	2	Y	-0-					5
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-					5
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	Y	-0-					5
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	134	1	3599	2	Y	-0-					5
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	140	1	3573	2	Y	-0-					5
09	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	127	1	3200	2	Y	-0-					5
10	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	118	1	2960	2	Y	-0-					5
11	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	80	1	2090	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	3720	X	2211	-0-	-1509	-0-	2210	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 38,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 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	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	153	1	4393	2	Y	20					61
							22	9									
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	137	1	3960	2	Y	-0-					61
03	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	147	1	3674	2	Y	28	67	1			22
							31	9									
04	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	143	1	4192	2	Y	-0-					22
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	140	1	4147	2	Y	25	1	8			46
							28	9									
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	136	1	3948	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	141	1	4146	2	Y	25	6	8			65
							28	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	Y	-0-					65
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	155	1	4179	2	Y	-0-					65
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	168	1	4343	2	Y	18	67	1			16
							20	9									
11	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	154	1	3894	2	Y	-0-					16
12	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 50,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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. (I) GAS LIFT(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	1971	-0-	-168	-0-	85	1	1886	2	N	-0-					42
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					42
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	77	1	1701	2	N	-0-					42
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	82	1	1813	2	N	9	1	8			50
							10	9									
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	74	1	1642	2	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	N	3	3	8			50
							3	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					50
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1691	2	N	-0-					50
10	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	70	1	1549	2	N	-0-					50
11	1890	N	935	-0-	-955	-0-	40	1	895	2	N	-0-					50
12	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	48	1	1544	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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(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	1864	N	1864	-0-	-0-		-0-		80	1	1783	2	Y	1					14
									1	9									
02	1624	N	1577	-0-	-47		-0-		68	1	1508	2	Y	1	1	8			14
									1	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-		80	1	1773	2	Y	-0-					14
04	1800	N	1718	-0-	-82		-0-		74	1	1644	2	Y	-0-					14
05	1900	N	1900	-0-	-0-		-0-		81	1	1800	2	Y	17					31
									19	9									
06	1800	N	1679	-0-	-121		-0-		72	1	1607	2	Y	-0-					31
07	1806	N	1806	-0-	-0-		-0-		78	1	1728	2	Y	-0-					31
08	1891	N	1652	-0-	-239		-0-		71	1	1570	2	Y	10					41
									11	9									
09	1680	N	1379	-0-	-301		-0-		59	1	1319	2	Y	1	1	8			41
									1	9									
10	1798	N	1766	-0-	-32		-0-		76	1	1690	2	Y	-0-					41
11	1590	N	1134	-0-	-456		-0-		49	1	1084	2	Y	1	1	8			41
									1	9									
*12	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-		45	1	1463	2	Y	4					45
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

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	496	N	407	-0-	-89		-0-		18	1	388	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-		-0-		19	1	417	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-		-0-		59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-		-0-		69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-		-0-		73	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-		62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-		-0-		72	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-		-0-		82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-		-0-		77	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-		-0-		78	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1403	-0-	-67		-0-		62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-		-0-		78	1	1689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	127	1	2829	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2856	X	2611	-0-	-245	-0-	115	1	2485	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2669	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	117	1	2549	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	121	1	2636	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	119	1	2533	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	119	1	2519	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2500	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	130	1	2448	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2632	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	119	1	2540	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	90	1	2666	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	107	1	2370	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
02	2380	X	2167	-0-	-213	-0-	94	1	2040	2	Y	30	23	1			24
							33	9									
03	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	76	1	1688	2	Y	32	34	1			22
							35	9									
04	2550	X	2240	-0-	-310	-0-	97	1	2108	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
05	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	99	1	2144	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	98	1	2086	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
07	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	105	1	2215	2	Y	39	25	1			27
							43	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	Y	37	38	1			26
							41	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1782	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	2	Y	46	37	1			23
							51	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	Y	37	48	1			12
							41	9									
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	2	Y	39	25	1			26
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 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	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	87	1	1941	2	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	2072	X	1850	-0-	-222	-0-	81	1	1754	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	93	1	2076	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	87	1	1889	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	89	1	1930	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	88	1	1876	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	96	1	2020	2	Y	16	10	1			11
							18	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	95	1	1789	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	2	Y	15	10	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		616	-0-	616	616	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	758	-0-	-616	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	98	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	81	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	80	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	82	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	123	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	108	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	55	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	1973	-0-	-910	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					32
02	2408	N	2315	-0-	-93	-0-	67	1	2234	2	N	13					45
							14	9									
03	2883	N	2578	-0-	-305	-0-	73	1	2437	2	N	62					107
							68	9									
04	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	71	1	2353	2	N	-0-					107
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	74	1	2453	2	N	-0-					107
06	2490	N	2105	-0-	-385	-0-	61	1	2042	2	N	2					109
							2	9									
07	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	62	1	2058	2	N	3	3	8			109
							3	9									
08	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	65	1	2164	2	N	-0-					109
09	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					109
10	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	53	1	1782	2	N	21					130
							23	9									
11	2160	N	1656	-0-	-504	-0-	48	1	1608	2	N	-0-					130
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	47					177
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					13
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					13
03	713	N	421	-0-	-292	-0-	18	1	403	2	N	-0-					13
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	24	1	532	2	N	-0-					13
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	24	1	522	2	N	-0-					13
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	N	-0-					13
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	N	-0-					13
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					13
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	20	1	451	2	N	-0-					13
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-					13
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	481	2	N	-0-					13
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	119	1	2578	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
02	2380	N	2207	-0-	-173	-0-	97	1	2110	2	Y	-0-					2
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-					2
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	2	Y	26					28
							29	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	2	Y	5	31	1			2
							6	9									
06	2550	N	2266	-0-	-284	-0-	100	1	2166	2	Y	-0-					2
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					2
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	2	Y	-0-					2
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	107	1	2319	2	Y	-0-					3
11	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	81	1	1754	2	Y	-0-					3
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 29,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	113	1	2466	2	Y	21	31	1			3
							23	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	-0-					3
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2534	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2095	-0-	-425	-0-	91	1	1974	2	Y	27					30
							30	9									
05	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	109	1	2359	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
06	2580	N	1855	-0-	-725	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					4
07	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					4
08	2480	N	1793	-0-	-687	-0-	79	1	1714	2	Y	-0-					4
09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	71	1	1534	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
10	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	73	1	1577	2	Y	-0-					2
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	92	1	1998	2	Y	28	27	1			3
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	34	1	1003	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		84	1	1876	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	1848	N	1725	-0-	-123	-0-		76	1	1646	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	2015	N	1881	-0-	-134	-0-		81	1	1797	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-		80	1	1729	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		100	1	2182	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-		101	1	2141	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		105	1	2205	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		75	1	1606	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		90	1	1689	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		89	1	1748	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		79	1	1677	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		62	1	1852	2	Y	5	3	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-		176	1	2295	2	N	65					74
								72	9									
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-		148	1	1907	2	N	59	67	1			66
								65	9									
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-		163	1	2121	2	N	13	72	1			7
								14	9									
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-		141	1	1820	2	N	-0-					7
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-		132	1	1704	2	N	65	52	1			20
								72	9									
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-		123	1	1568	2	N	15					35
								17	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		110	1	1387	2	N	-0-	35	1			-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		112	1	1427	2	Y	15	5	1			10
								17	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		120	1	1409	2	Y	10	14	1			6
								11	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		132	1	1600	2	Y	18	15	1			9
								20	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		100	1	1274	2	Y	16	20	1			5
								18	9									
12	1333	N	748	-0-	-585	-0-		24	1	707	2	Y	15	10	1			10
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	163	1	3615	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	139	1	3025	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	192	1	4271	2	Y	25	26	1			17
							28	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	184	1	3899	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	3999	2	Y	23	15	1			16
							25	9									
08	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	184	1	3935	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	191	1	3589	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	185	1	3623	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
11	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	173	1	3682	2	Y	24	30	1			8
							26	9									
12	4216	X	3842	-0-	-374	-0-	124	1	3694	2	Y	22	15	1			15
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	104	1	2320	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	108	1	2352	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	109	1	2295	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	107	1	2289	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	112	1	2108	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	114	1	2243	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2340	X	2193	-0-	-147	-0-	98	1	2082	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	73	1	2161	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3013	-0-	-397	-0-	130	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1633	-0-	-1447	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

01	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	120	1	2672	2	Y	44	38	1			15
							48	9									
02	2716	X	2407	-0-	-309	-0-	105	1	2276	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
03	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	112	1	2506	2	Y	27	29	1			18
							30	9									
04	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	110	1	2381	2	Y	36	36	1			18
							40	9									
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	114	1	2469	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
06	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	112	1	2368	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	43	27	1			30
							47	9									
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	113	1	2407	2	Y	39	41	1			28
							43	9									
09	3000	N	3086	-0-	86	86	154	1	2902	2	Y	27	40	1			15
							30	9									
10	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	144	1	2815	2	Y	50	40	1			25
							55	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	Y	45	56	1			14
							50	9									
*12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	78	1	2313	2	Y	41	27	1			28
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 31,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	70	1	1515	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	75	1	1676	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	76	1	1653	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1690	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	1989	2	Y	16	10	1			11
							18	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1	1988	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	85	1	1606	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	88	1	2631	2	Y	15	10	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3322	-0-	-78	-0-	142	1	3161	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2576	X	2358	-0-	-218	-0-	103	1	2244	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	139	1	3089	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	114	1	2479	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	109	1	2362	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	116	1	2468	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2852	X	1689	-0-	-1163	-0-	76	1	1601	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	101	1	2165	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2610	X	1888	-0-	-722	-0-	95	1	1785	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2666	X	2166	-0-	-500	-0-	104	1	2047	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	108	1	2305	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	80	1	2371	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS LIFT (I)(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	2122	-0-	-1195	-0-	91	1	2018	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2436	X	1931	-0-	-505	-0-	85	1	1837	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	85	1	1900	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	2232	X	1781	-0-	-451	-0-	78	1	1696	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	93	1	1966	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	121	1	2552	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	124	1	2654	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	138	1	2597	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	2814	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	130	1	2896	2	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	3780	X	2723	-0-	-1057	-0-	119	1	2589	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	132	1	2938	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	3570	X	2930	-0-	-640	-0-	128	1	2784	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	127	1	2758	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	126	1	2682	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	139	1	2933	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3364	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	3000	N	4323	-0-	1323	1323	218	1	4092	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
10	3100	N	3570	-0-	470	1793	172	1	3373	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
11	5578	X	3785	-0-	-1793	-0-	169	1	3595	2	Y	19	25	1			6
							21	9									
*12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	118	1	3515	2	Y	19	12	1			13
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	166	1	3939	2	Y	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	136	1	3541	2	Y	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	135	1	4215	2	Y	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	117	1	3202	2	Y	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	130	1	3679	2	Y	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	134	1	3855	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	133	1	3442	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	129	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	129	1	3500	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3409	-0-	-461	-0-	117	1	3292	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3319	-0-	-680	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,292 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. (I) GAS LIFT(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	2441	-0-	-628	-0-	99 145	1 9	2197	2	Y	132	114	1			44
02	2716	X	1824	-0-	-892	-0-	77 81	1 9	1666	2	Y	74	57	1			61
03	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	105 88	1 9	2329	2	Y	80	86	1			55
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	100 67	1 9	2170	2	Y	61	84	1			32
05	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	108 47	1 9	2345	2	Y	43	47	1			28
06	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	104 48	1 9	2209	2	Y	44	48	1			24
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	134 83	1 9	2827	2	Y	75	47	1			52
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	126 75	1 9	2701	2	Y	68	71	1			49
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	124 52	1 9	2336	2	Y	47	70	1			26
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	133 97	1 9	2606	2	Y	88	70	1			44
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	111 84	1 9	2368	2	Y	76	96	1			24
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	58 79	1 9	1738	2	Y	72	47	1			49

TOTAL GAS PROD: 29,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	99	1	3313	2	N	-0-					135
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	89	1	2957	2	N	-0-					135
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	93	1	3116	2	N	-0-					135
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	103	1	3434	2	N	-0-					135
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	98 18	1 9	3275	2	N	16	1	8			150
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	88 41	1 9	2936	2	N	37	173	1	1	8	13
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					13
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	119	1	3975	2	N	-0-					13
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					13
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	110 22	1 9	3677	2	N	20					33
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	101 8	1 9	3372	2	N	7					40
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	103	1	3446	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. (I) GAS LIFT(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	X	2636	-0-	-0-	-0-	106	1	2530	2	Y	-0-					18
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	2	Y	-0-					18
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	2	Y	9	21	1	1	8	5
							10	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	88	1	2271	2	Y	-0-					5
05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	87	1	2253	2	Y	-0-					5
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	79	1	1983	2	Y	-0-					5
07	2418	N	2126	-0-	-292	-0-	76	1	2050	2	Y	-0-					5
08	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					5
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	69	1	1742	2	Y	-0-					5
10	2139	N	1706	-0-	-433	-0-	66	1	1640	2	Y	-0-					5
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1818	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 25,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	N	-0-					140
02	1848	N	1783	-0-	-65	-0-	77	1	1706	2	N	-0-					140
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	83	1	1851	2	N	1	1	8			140
							1	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	N	-0-					140
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	N	-0-					140
06	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					140
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					140
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	180	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	121	1	3470	2	Y	24					77
							26	9									
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	113	1	3249	2	Y	-0-					77
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	119	1	4669	2	Y	35	85	1			27
							39	9									
04	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	109	1	3215	2	Y	-0-					27
05	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	119	1	3516	2	Y	23					50
							25	9									
06	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	114	1	3293	2	Y	-0-					50
07	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	113	1	3343	2	Y	24					74
							26	9									
08	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	114	1	3315	2	Y	-0-					74
09	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	105	1	2849	2	Y	-0-					74
10	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	115	1	3000	2	Y	22	78	1			18
							24	9									
11	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	112	1	2833	2	Y	-0-					18
12	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	2874	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 41,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	165	1	3589	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2886	-0-	86	86	127	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2370	-0-	-86	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	123	1	2664	2	Y	-0-					-0-
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	111	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	90	1	1946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1740	-0-	-270	-0-	88	1	1652	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	75	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	53	1	1590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 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	2356	N	1671	-0-	-685	-0-	49	1	1622	2	N	-0-					24
02	2072	N	1805	-0-	-267	-0-	53	1	1752	2	N	-0-					24
03	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					24
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					24
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	50	1	1674	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	44	1	1473	2	N	5	5	8			24
							6	9									
07	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	51	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					24
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	36	1	1192	2	N	-0-					24
10	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	45	1	1490	2	N	13					37
							14	9									
11	1770	N	1128	-0-	-642	-0-	33	1	1095	2	N	-0-					37
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	42					79
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2258	-0-	-718	-0-	97	1 4 9	2157	2	Y	4	4	1			1
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	2246	2	Y	3	2	1			2
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2564	2	Y	3	3	1			2
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	2354	2	Y	3	3	1			2
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2360	2	Y	1	2	1			1
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1964	2	Y	3	3	1			1
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	1856	2	Y	4	2	1			3
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	87	1 4 9	1857	2	Y	4	4	1			3
09	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	86	1 2 9	1620	2	Y	2	4	1			1
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	97	1 6 9	1899	2	Y	5	4	1			2
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	1755	2	Y	4	5	1			1
12	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	43	1 6 9	1288	2	Y	5	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	83	1 11 9	1844	2	Y	10	11	1			2
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	110	1 6 9	2378	2	Y	5	2	1			5
03	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	89	1 9 9	1993	2	Y	8	8	1			5
04	2820	X	2173	-0-	-647	-0-	95	1 7 9	2071	2	Y	6	8	1			3
05	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	98	1 6 9	2139	2	Y	5	5	1			3
06	2670	X	2197	-0-	-473	-0-	99	1 6 9	2092	2	Y	5	5	1			3
07	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	104	1 8 9	2203	2	Y	7	5	1			5
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	114	1 9 9	2444	2	Y	8	8	1			5
09	2190	N	1583	-0-	-607	-0-	80	1 6 9	1497	2	Y	5	7	1			3
10	2325	N	1606	-0-	-719	-0-	78	1 7 9	1521	2	Y	6	5	1			4
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	132	1 9 9	2809	2	Y	8	9	1			3
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	1661	2	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	2	Y	8	6	1	6
							9	9							
03	2170	X	1606	-0-	-564	-0-	69	1	1527	2	Y	9	9	1	6
							10	9							
04	2100	X	1392	-0-	-708	-0-	61	1	1328	2	Y	3	7	1	2
							3	9							
05	2294	X	1877	-0-	-417	-0-	83	1	1792	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2244	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	104	1	2184	2	Y	4	2	1	3
							4	9							
08	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	66	1	1402	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	108	1	2027	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	109	1	2142	2	Y	5	4	1	2
							6	9							
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
12	2201	N	906	-0-	-1295	-0-	29	1	875	2	Y	2	1	1	2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	143	1	3173	2	Y	31	27	1	10
							34	9							
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	17	13	1	14
							19	9							
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	170	1	3790	2	Y	19	20	1	13
							21	9							
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3269	2	Y	15	20	1	8
							17	9							
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	157	1	3419	2	Y	11	12	1	7
							12	9							
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	153	1	3247	2	Y	12	13	1	6
							13	9							
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	160	1	3374	2	Y	20	12	1	14
							22	9							
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	172	1	3680	2	Y	18	19	1	13
							20	9							
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	195	1	3672	2	Y	12	18	1	7
							13	9							
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	170	1	3325	2	Y	23	18	1	12
							25	9							
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	147	1	3139	2	Y	16	22	1	6
							18	9							
12	3348	X	2460	-0-	-888	-0-	79	1	2362	2	Y	17	12	1	11
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 40,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	106	1	2359	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2324	X	2086	-0-	-238	-0-	91	1	1984	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	97	1	2163	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	84	1	1826	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	98	1	2128	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2400	X	1583	-0-	-817	-0-	71	1	1503	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	103	1	2171	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	2263	X	2219	-0-	-44	-0-	99	1	2108	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
09	2160	X	1759	-0-	-401	-0-	88	1	1663	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
10	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	69	1	1349	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	2220	X	1626	-0-	-594	-0-	72	1	1541	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
12	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	62	1	1857	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	85	1	1886	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1711	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	63	1	1378	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	110	1	2076	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	89	1	1739	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	90	1	1910	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	79	1	2341	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	143	1	3181	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	3192	X	2886	-0-	-306	-0-	126	1	2739	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	133	1	2954	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
04	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	131	1	2852	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
05	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	133	1	2886	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	131	1	2778	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	141	1	2975	2	Y	27	17	1			19
							30	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	138	1	2945	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	144	1	2704	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	153	1	3000	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
11	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	125	1	2660	2	Y	28	35	1			9
							31	9									
12	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	84	1	2510	2	Y	26	17	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 36,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	222	1	4815	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	N	4305	-0-	1205	1205	185	1	4117	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3000	N	3954	-0-	954	2159	174	1	3777	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	6163	X	4004	-0-	-2159	-0-	176	1	3827	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	171	1	3620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	175	1	3700	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3576	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	177	1	3319	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	186	1	3641	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	158	1	3375	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	84	1	2490	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	172	1	3812	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3547	-0-	-261	-0-	156	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	164	1	3662	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	156	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	176	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	172	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3152	-0-	-785	-0-	143	1	3009	2	Y	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	170	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	174	1	3272	2	Y	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	192	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	155	1	3294	2	Y	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	115	1	3437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

01	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	123	1	2733	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	152	1	3289	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	145	1	3232	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	136	1	2893	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	129	1	2717	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	2759	X	2064	-0-	-695	-0-	92	1	1963	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	121	1	2272	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	128	1	2503	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
11	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	89	1	1891	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
12	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	65	1	1940	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	867	-0-	-311	-0-	36	1	794	2	Y	34	29	1			12
							37	9									
02	1036	N	614	-0-	-422	-0-	26	1	567	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	1023	N	588	-0-	-435	-0-	24	1	545	2	Y	17	23	1			10
							19	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	750	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	628	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	560	2	Y	27	17	1			19
							30	9									
08	837	X	617	-0-	-220	-0-	26	1	563	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
09	810	X	613	-0-	-197	-0-	30	1	563	2	Y	18	26	1			10
							20	9									
10	682	X	435	-0-	-247	-0-	20	1	391	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	138	1	2949	2	Y	26	23	1			9
							29	9									
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	112	1	3334	2	Y	26	17	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1820	-0-	-443	-0-	77	1	1713	2	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	67	1	1464	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1506	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	62	1	1345	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	71	1	1531	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	60	1	1272	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	50	1	1056	2	Y	16	10	1			11
							18	9									
08	1612	N	970	-0-	-642	-0-	43	1	912	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	50	1	944	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	52	1	1027	2	Y	18	15	1			9
							20	9									
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	38	1	819	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	30	1	903	2	Y	15	10	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	2	Y	12	11	1		4
							13	9								
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1421	2	Y	8	6	1		6
							9	9								
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	9	9	1		6
							10	9								
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	12	12	1		6
							13	9								
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	10	10	1		6
							11	9								
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	Y	9	10	1		5
							10	9								
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	2	Y	16	10	1		11
							18	9								
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	14	15	1		10
							15	9								
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	Y	11	15	1		6
							12	9								
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	2	Y	18	15	1		9
							20	9								
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2088	2	Y	16	20	1		5
							18	9								
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	2	Y	15	10	1		10
							17	9								

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

01	3100	N	3265	-0-	165	165	144	1	3121	2	Y	-0-				-0-
02	2800	N	2708	-0-	-92	73	119	1	2589	2	Y	-0-				-0-
03	3100	N	3038	-0-	-62	11	134	1	2904	2	Y	-0-				-0-
04	3044	X	3033	-0-	-11	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-				-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	118	1	2564	2	Y	-0-				-0-
06	2100	X	2061	-0-	-39	-0-	91	1	1970	2	Y	-0-				-0-
07	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	89	1	1927	2	Y	-0-				-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2190	2	Y	-0-				-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-				-0-
10	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	74	1	1619	2	Y	-0-				-0-
11	2040	X	1701	-0-	-339	-0-	75	1	1626	2	Y	-0-				-0-
*12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	129	1	2814	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,561 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	142	1	3154	2	Y	93	80	1	31
							102	9							
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	127	1	2752	2	Y	52	40	1	43
							57	9							
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	145	1	3236	2	Y	56	60	1	39
							62	9							
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	145	1	3159	2	Y	47	61	1	25
							52	9							
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	169	1	3680	2	Y	34	37	1	22
							37	9							
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	161	1	3413	2	Y	35	38	1	19
							39	9							
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	166	1	3501	2	Y	59	37	1	41
							65	9							
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	151	1	3230	2	Y	53	56	1	38
							58	9							
09	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	140	1	2627	2	Y	38	55	1	21
							42	9							
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	139	1	2728	2	Y	69	55	1	35
							76	9							
11	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	123	1	2630	2	Y	60	76	1	19
							66	9							
12	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	82	1	2452	2	Y	57	37	1	39
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 38,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	135	1	2997	2	Y	39	34	1	13
							43	9							
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	22	17	1	18
							24	9							
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	120	1	2663	2	Y	25	26	1	17
							28	9							
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	Y	19	26	1	10
							21	9							
05	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	122	1	2648	2	Y	14	15	1	9
							15	9							
06	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	118	1	2501	2	Y	14	15	1	8
							15	9							
07	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	119	1	2503	2	Y	23	15	1	16
							25	9							
08	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	107	1	2280	2	Y	20	23	1	13
							22	9							
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	131	1	2467	2	Y	15	20	1	8
							17	9							
10	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	124	1	2431	2	Y	28	22	1	14
							31	9							
11	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	105	1	2233	2	Y	24	30	1	8
							26	9							
12	2697	X	2298	-0-	-399	-0-	74	1	2200	2	Y	22	15	1	15
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 31,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3148	-0-	48	48	136	1	2957	2	Y	50	94	1			8
							55	9									
02	2802	X	2754	-0-	-48	-0-	121	1	2633	2	Y	-0-					8
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	124	1	2692	2	Y	-0-					8
04	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	117	1	2537	2	Y	71					79
							78	9									
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	114	1	2483	2	Y	22	92	1			9
							24	9									
06	3060	X	2181	-0-	-879	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					9
07	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	118	1	2555	2	Y	-0-					9
08	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	106	1	2301	2	Y	-0-					9
09	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	96	1	2096	2	Y	82	83	1			8
							90	9									
10	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	105	1	2274	2	Y	-0-					8
11	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	92	1	2011	2	Y	-0-					8
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2456	2	Y	74	75	1			7
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 30,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	105	1	2282	2	Y	23	35	1			3
							25	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					3
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					3
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	Y	23					26
							25	9									
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	85	1	1856	2	Y	11	32	1			5
							12	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	-0-					5
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					5
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1913	2	Y	-0-					5
09	2280	N	1727	-0-	-553	-0-	74	1	1608	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
10	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	95	1	2068	2	Y	-0-					4
11	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					4
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	Y	62	60	1			6
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	16	1	1000	2	N	-0-					91
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	1032	2	N	-0-					91
03	1178	N	952	-0-	-226	-0-	15	1	937	2	N	-0-					91
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	16	1	971	2	N	-0-					91
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	13	1	831	2	N	151	197	1			45
							166	9									
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	13	1	841	2	N	2					47
							2	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	N	-0-					47
08	1054	N	798	-0-	-256	-0-	13	1	785	2	N	-0-					47
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	-0-					47
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	14	1	885	2	N	-0-					47
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	N	-0-					47
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	27	1	1668	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	133	1	2962	2	N	-0-					104
02	2856	X	2745	-0-	-111	-0-	118	1	2625	2	N	2	2	8			104
							2	9									
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	123	1	2739	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	128	1	2847	2	N	75					179
							83	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	135	1	2994	2	N	-0-					179
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	128	1	2835	2	N	5					184
							6	9									
07	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	130	1	2890	2	N	8	172	1			20
							9	9									
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	128	1	2846	2	N	3					23
							3	9									
09	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	124	1	2760	2	N	7					30
							8	9									
10	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	134	1	2970	2	N	9					39
							10	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	129	1	2863	2	N	6					45
							7	9									
12	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	125	1	2776	2	N	10					55
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	72	1	2406	2	N	-0-					85
02	2212	N	1531	-0-	-681	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					85
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	52	1	1742	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	69	1	2287	2	N	-0-					85
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	76	1	2529	2	N	-0-					85
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	69	1	2289	2	N	-0-					85
07	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					85
08	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	67	1	2228	2	N	-0-					85
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	63	1	2093	2	N	-0-					85
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					85
11	2220	N	1326	-0-	-894	-0-	39	1	1287	2	N	-0-					85
12	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	64	1	2118	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	102	1	2434	2	Y	7					23
							8	9									
02	2744	X	2252	-0-	-492	-0-	83	1	2168	2	Y	1					24
							1	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	97	1	3026	2	Y	4					28
							4	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					28
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	2	Y	-0-					28
06	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	83	1	2338	2	Y	-0-					28
07	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	89	1	2553	2	Y	9	33	1			4
							10	9									
08	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	91	1	2352	2	Y	-0-					4
09	3060	X	2438	-0-	-622	-0-	88	1	2350	2	Y	-0-					4
10	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	79	1	2151	2	Y	-0-					4
11	2580	X	1900	-0-	-680	-0-	65	1	1829	2	Y	5					9
							6	9									
12	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	2038	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 30,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-521	-0-	53	1	1181	2	Y	95	75	1	1	8	58
							105	9									
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	62	1	1375	2	Y	27	1	8			84
							30	9									
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	67	1	1484	2	Y	21					105
							23	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					105
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					105
06	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	64	1	1430	2	Y	38					143
							42	9									
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	-0-					143
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	97	1	2164	2	Y	-0-					143
09	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	58	1	1290	2	Y	-0-					143
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					143
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	56	1	1248	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	48	1	1075	2	Y	15					158
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2864	-0-	-0-	-0-	2846	2	18	9	Y	16	37	1			9
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1					10
03	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	2770	2	21	9	Y	19					29
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					29
05	3080	N	3037	-0-	-43	-0-	3030	2	7	9	Y	6	32	1			3
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			Y	-0-					3
09	2940	X	2539	-0-	-401	-0-	2539	2			Y	-0-					3
10	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2869	2	19	9	Y	17					20
11	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	2657	2	3	9	Y	3					23
12	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 33,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2084	2	43	9	Y	39	75	1			20
02	2016	N	1946	-0-	-70	-0-	1943	2	3	9	Y	3					23
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	1997	2	43	9	Y	39					62
04	2070	N	1599	-0-	-471	-0-	1599	2			Y	-0-					62
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14	70	1			6
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					6
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					6
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					6
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					6
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	2	34	9	Y	31					37
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2	7	9	Y	6					43
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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(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	2476	-0-	-221	-0-	107	1	2368	2	Y	1					43
							1	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	Y	-0-					43
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	-0-					43
05	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	107	1	2371	2	Y	33					76
							36	9									
06	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	99	1	2200	2	Y	-0-					76
07	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	105	1	2323	2	Y	-0-					76
08	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	92	1	2045	2	Y	20					96
							22	9									
09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	91	1	2026	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					96
11	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	67	1	1491	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
12	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	64	1	2062	2	Y	9					105
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					35
02	1876	N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2			N	-0-					35
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			N	-0-					35
04	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					35
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					35
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					35
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					35
08	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					35
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					35
10	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	1842	2	31	9	N	28					63
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					63
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-1243	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	70	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	69	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	61	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	54	1	1726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

01	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	136	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	144	1	3197	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	133	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	122	1	2706	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	125	1	2774	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	120	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	121	1	2691	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	124	1	2747	2	Y	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	162	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	152	1	3369	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	160	1	3555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	1931	-0-	-332	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	126	1	2795	2	Y	7	5	8			6
							8	9									
04	3000	N	3700	-0-	700	700	159	1	3538	2	Y	3					9
							3	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1810	181	1	4018	2	Y	10	4	8			15
							11	9									
06	3000	N	4145	-0-	1145	2955	178	1	3961	2	Y	5					20
							6	9									
07	6743	X	3788	-0-	-2955	-0-	163	1	3615	2	Y	9	5	8			24
							10	9									
08	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	150	1	3330	2	Y	1					25
							1	9									
09	3810	X	2954	-0-	-856	-0-	127	1	2819	2	Y	7					32
							8	9									
10	3937	X	2359	-0-	-1578	-0-	102	1	2256	2	Y	1	16	1			17
							1	9									
11	3810	X	1838	-0-	-1972	-0-	79	1	1756	2	Y	3	2	8			18
							3	9									
12	3782	X	1851	-0-	-1931	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. (I) GAS LIFT(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-	118	1	2622	2	Y	2	23	1	2	8	3
							2	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	123	1	2743	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	106	1	2365	2	Y	-0-					3
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1733	-0-	-716	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					3
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	64	1	1424	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	2449	X	1070	-0-	-1379	-0-	46	1	1018	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	2108	X	1091	-0-	-1017	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					3
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-					3
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	Y	-0-					3
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	87	1	1922	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	78	1	1700	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	83	1	1842	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	83	1	1796	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	83	1	1801	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	81	1	1715	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	82	1	1732	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	77	1	1638	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	86	1	1618	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1810	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	56	1	1677	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

01	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			Y	-0-					53
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					53
03	5022	X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-					53
04	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	4563	2			Y	-0-					53
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					53
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					53
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					53
08	5177	X	5169	-0-	-8	-0-	5169	2			Y	-0-					53
09	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	2			Y	-0-					53
10	5270	X	3543	-0-	-1727	-0-	3543	2			Y	-0-					53
11	5100	X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2			Y	-0-					53
12	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5172	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 56,013 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 #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3077	-0-		-333	-0-	131	1	2912	2	Y	31	27	1			10
								34	9									
02	2968	X	2622	-0-		-346	-0-	115	1	2488	2	Y	17	13	1			14
								19	9									
03	3224	X	2959	-0-		-265	-0-	126	1	2812	2	Y	19	20	1			13
								21	9									
04	3120	X	2844	-0-		-276	-0-	124	1	2703	2	Y	15	20	1			8
								17	9									
05	3100	X	2968	-0-		-132	-0-	130	1	2826	2	Y	11	12	1			7
								12	9									
06	2970	X	2830	-0-		-140	-0-	127	1	2690	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
07	2945	X	2920	-0-		-25	-0-	131	1	2767	2	Y	20	12	1			14
								22	9									
08	2894	N	2894	-0-		-0-	-0-	128	1	2746	2	Y	18	19	1			13
								20	9									
09	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	140	1	2629	2	Y	12	18	1			7
								13	9									
10	2937	N	2937	-0-		-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	23	18	1			12
								25	9									
11	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-	121	1	2573	2	Y	19	25	1			6
								21	9									
*12	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-	91	1	2721	2	Y	19	12	1			13
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1722	-0-		-169	-0-	27	1	1695	2	N	-0-					151
02	1820	N	1597	-0-		-223	-0-	25	1	1533	2	N	35	2	8			184
								39	9									
03	1922	N	1445	-0-		-477	-0-	22	1	1350	2	N	66	187	1			63
								73	9									
04	1680	N	1649	-0-		-31	-0-	26	1	1623	2	N	-0-					63
05	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					63
06	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	28	1	1743	2	N	11	11	8			63
								12	9									
07	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	30	1	1853	2	N	3	3	8			63
								3	9									
08	1860	N	1612	-0-		-248	-0-	25	1	1587	2	N	-0-					63
09	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-					63
10	1891	N	1644	-0-		-247	-0-	26	1	1618	2	N	-0-					63
11	1560	N	-0-	-0-		-1560	-0-					N	-0-					63
12	1922	N	1481	-0-		-441	-0-	23	1	1458	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	2309	2	50	9	Y	45	81	1			25
02	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3					28
03	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	2330	2	55	9	Y	50					78
04	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					78
05	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	83	1			5
06	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					5
07	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					5
08	2356	N	2304	-0-		-52	-0-	2304	2			Y	-0-					5
09	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					5
10	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	2558	2	57	9	Y	52					57
11	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	2567	2	10	9	Y	9					66
*12	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2510	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	93	1	2068	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	92	1	1999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	89	1	1932	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	91	1	1938	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	101	1	2124	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	102	1	1911	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	101	1	1976	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	88	1	1869	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	65	1	1929	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			Y	-0-					9
02	3528	X	2752	-0-	-776	-0-	2752	2			Y	-0-					9
03	3906	X	2447	-0-	-1459	-0-	2447	2			Y	-0-					9
04	3780	X	2530	-0-	-1250	-0-	2530	2			Y	-0-					9
05	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					9
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	2			Y	-0-					9
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					9
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					9
09	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	2517	2			Y	-0-					9
10	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			Y	-0-					9
11	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2			Y	-0-					9
12	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 33,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	97	1	2163	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	83	1	1791	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	88	1	1966	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
04	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	89	1	1940	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
05	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	91	1	1972	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	84	1	1786	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	94	1	1985	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	2110	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
10	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	86	1	1692	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	84	1	1780	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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. (I) GAS LIFT(L)	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	608	-0-	-198	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	4					4
							4	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	6	1	8			9
							7	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	2	Y	3					12
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	15	1	8			26
							17	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	Y	9					35
							10	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	88	1	1954	2	Y	8	1	8			42
							9	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	Y	2					44
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1502	2	Y	15					59
							17	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-	59	1			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			Y	-0-					19
02	2324	N	2157	-0-	-167	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					19
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					19
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					19
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					19
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	2			Y	-0-					19
09	2490	N	1952	-0-	-538	-0-	1944	2	8	9	Y	7					26
10	2356	N	1821	-0-	-535	-0-	1821	2			Y	-0-					26
11	2250	N	1782	-0-	-468	-0-	1781	2	1	9	Y	1					27
12	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1134	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	135	1	3008	2	Y	-0-					13
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	26	1	8			38
							29	9									
03	1457	X	1094	-0-	-363	-0-	46	1	1033	2	Y	14	1	8			51
							15	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	8					59
							9	9									
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	18	1	8			76
							20	9									
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	8					84
							9	9									
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	89	1	1978	2	Y	10	1	8			93
							11	9									
08	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	83	1	1852	2	Y	2					95
							2	9									
09	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	83	1	1849	2	Y	18					113
							20	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-	113	1			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	93	1	2070	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1519	N	593	-0-	-926	-0-	593	2			Y	-0-					10
02	1232	N	850	-0-	-382	-0-	850	2			Y	-0-					10
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2	2	8			10
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					10
05	1364	N	240	-0-	-1124	-0-	240	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			Y	-0-					10
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					10
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					10
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5					15
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	2			Y	-0-					15
11	690	N	230	-0-	-460	-0-	230	2			Y	-0-					15
12	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3871	-0-	-965	-0-	3871	2			Y	-0-					32
02	4256	X	3353	-0-	-903	-0-	3352	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	4712	X	4170	-0-	-542	-0-	4168	2	2	9	Y	2	2	8			32
04	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-					32
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4874	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					32
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					32
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					32
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5357	2	52	9	Y	47					79
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					79
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5042	2	12	9	Y	11					90
12	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	4714	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 55,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 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	6355	X	5083	-0-	-1272	-0-	205	1	4878	2	Y	-0-					126
02	5488	X	4822	-0-	-666	-0-	182	1	4640	2	Y	-0-					126
03	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	210	1	5340	2	Y	54	144	1	3	8	33
							59	9									
04	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	201	1	5156	2	Y	-0-					33
05	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	210	1	5417	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	204	1	5100	2	Y	-0-					33
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	186	1	4992	2	Y	-0-					33
08	5642	X	5298	-0-	-344	-0-	199	1	5099	2	Y	-0-					33
09	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	200	1	5042	2	Y	-0-					33
10	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	199	1	4999	2	Y	-0-					33
11	5310	X	4710	-0-	-600	-0-	174	1	4534	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
12	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4704	2	9	9	Y	8					41

TOTAL GAS PROD: 62,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	192	1	4568	2	Y	12					38
							13	9									
02	4732	X	4555	-0-	-177	-0-	169	1	4384	2	Y	2					40
							2	9									
03	5146	X	3916	-0-	-1230	-0-	187	1	3722	2	Y	6					46
							7	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	181	1	4950	2	Y	-0-					46
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	185	1	5088	2	Y	-0-					46
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	Y	-0-					46
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	182	1	5230	2	Y	12	52	1			6
							13	9									
08	5301	X	4839	-0-	-462	-0-	180	1	4659	2	Y	-0-					6
09	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	166	1	4445	2	Y	-0-					6
10	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	177	1	4788	2	Y	-0-					6
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	168	1	4739	2	Y	7					13
							8	9									
12	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	4678	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 58,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5553	2	11	9	Y	10					31
02	5264	X	5055	-0-	-209	-0-	5055	2			Y	-0-					31
03	5890	X	4832	-0-	-1058	-0-	4817	2	15	9	Y	14	34	1			11
04	5700	X	5065	-0-	-635	-0-	5065	2			Y	-0-					11
05	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5273	2	13	9	Y	12					23
06	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	5133	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	5165	2	11	9	Y	10					33
08	5177	X	5154	-0-	-23	-0-	5154	2			Y	-0-					33
09	5010	X	4690	-0-	-320	-0-	4690	2			Y	-0-					33
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4916	2	10	9	Y	9	34	1			8
11	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			Y	-0-					8
12	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	4905	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 60,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE ENERGY, LLC 953551
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	155	N	41	-0-	-114	-0-	39	2	2	9	Y	2	2	8			4
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	8			4
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			Y	-0-					4
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					4
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			3
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					3
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					3
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

01	20655	R	20655	-0-	-0-	-0-	20547	2	108	9	N	98	83	1			61
02	22288	#	17080	-0-	-5208	-0-	16997	2	83	9	N	75	78	1	1	8	57
03	24676	#	17958	-0-	-6718	-0-	17894	2	64	9	N	58	73	1	2	8	40
04	19980	N	14869	-0-	-5111 B	-0-	14801	2	68	9	N	62	68	1			34
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-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: 70,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	9331	X	7270	-0-	-2061	-0-	6877	2	393	9	Y	357	357	1			140
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4748	2	97	9	Y	88	151	1	12	8	65
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5557	2	114	9	Y	104					169
04	7050	X	4101	-0-	-2949	-0-	4026	2	75	9	Y	68	182	1			55
05	7285	X	5283	-0-	-2002	-0-	5171	2	112	9	Y	102					157
06	7050	X	4668	-0-	-2382	-0-	4613	2	55	9	Y	50	186	1			21
07	5673	X	3369	-0-	-2304	-0-	3362	2	7	9	Y	6	6	8			21
08	5673	X	4237	-0-	-1436	-0-	4233	2	4	9	Y	4	4	8			21
09	5100	X	2548	-0-	-2552	-0-	2548	2			Y	-0-					21
10	5270	X	1442	-0-	-3828	-0-	1442	2			Y	-0-					21
11	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4543	2	45	9	Y	41					62
*12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5917	2	228	9	Y	207	178	1	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 54,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

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
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					26
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					26
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					26
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					26
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					26
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					26
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					26
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	2			N	-0-					26
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					26
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					26
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	132	1	3656	2	N	18					131
							20	9									
02	3640	X	3636	-0-	-4	-0-	127	1	3496	2	N	12					143
							13	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	18					161
							20	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	127	1	3788	2	N	8					169
							9	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	130	1	3810	2	N	50	177	1			42
							55	9									
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	131	1	3636	2	N	18					60
							20	9									
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	134	1	3738	2	N	6					66
							7	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	125	1	3637	2	N	10					76
							11	9									
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	113	1	3321	2	N	5					81
							6	9									
10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	108	1	3324	2	N	10					91
							11	9									
11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	111	1	3099	2	N	10					101
							11	9									
12	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	102	1	3109	2	N	122	192	1			31
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 44,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	59	1	1635	2	N	13					62
							14	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	N	7					69
							8	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1727	2	N	5					74
							6	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	56	1	1660	2	N	3					77
							3	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	2	N	10					87
							11	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1708	2	N	10					97
							11	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	2	N	3					100
							3	9									
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1820	2	N	8					108
							9	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1764	2	N	22					130
							24	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1837	2	N	5					135
							6	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	7					142
							8	9									
*12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	96	1	2926	2	N	70	179	1			33
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 22,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12964	-0-	-645	-0-	451	1	12482	2	N	28					37
							31	9									
02	12348	X	11795	-0-	-553	-0-	414	1	11351	2	N	27					64
							30	9									
03	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	2	N	33					97
							36	9									
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	23					120
							25	9									
05	12865	X	12838	-0-	-27	-0-	420	1	12350	2	N	62					182
							68	9									
06	12450	X	12204	-0-	-246	-0-	424	1	11761	2	N	17					199
							19	9									
07	12865	X	12420	-0-	-445	-0-	428	1	11942	2	N	45	174	1			70
							50	9									
08	12865	X	12142	-0-	-723	-0-	404	1	11724	2	N	13					83
							14	9									
09	12450	X	11813	-0-	-637	-0-	387	1	11417	2	N	8					91
							9	9									
10	12834	X	11979	-0-	-855	-0-	379	1	11575	2	N	23					114
							25	9									
11	12210	X	11297	-0-	-913	-0-	389	1	10891	2	N	15					129
							17	9									
12	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	360	1	10979	2	N	90	180	1			39
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 146,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	133	1	3688	2	N	-0-					46
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	136	1	3745	2	N	-0-					46
03	3100	N	4044	-0-	944	944	136	1	3906	2	N	2					48
							2	9									
04	4219	X	3275	-0-	-944	-0-	107	1	3168	2	N	-0-					48
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	100	1	2926	2	N	12					60
							13	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	94	1	2597	2	N	18					78
							20	9									
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	N	5					83
							6	9									
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	2	N	12					95
							13	9									
09	2130	X	1996	-0-	-134	-0-	65	1	1925	2	N	5					100
							6	9									
10	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	50	1	1522	2	N	10					110
							11	9									
11	2130	X	1495	-0-	-635	-0-	50	1	1389	2	N	51					161
							56	9									
12	2201	X	1567	-0-	-634	-0-	49	1	1483	2	N	32	179	1			14
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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. (I) GAS LIFT(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	2516	-0-	-801	-0-	88	1	2422	2	N	5					119
							6	9									
02	2996	X	2279	-0-	-717	-0-	80	1	2199	2	N	-0-					119
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-					119
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	88	1	2621	2	N	2					121
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2619	2	N	82	151	1			52
							90	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	8					60
							9	9									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	N	-0-					60
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	77	1	2222	2	N	5					65
							6	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	84	1	2476	2	N	13					78
							14	9									
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2491	2	N	-0-					78
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	2	N	-0-					78
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	64	1	1956	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

01	558	X	113	-0-	-445	-0-	4	1	109	2	N	-0-					65
02	280	X	167	-0-	-113	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					65
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	-0-					65
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					65
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					65
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					65
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					65
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					65
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					65
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					65
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	137	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	112	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	130	1	2190	2	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	119	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	119	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	116	1	1838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	84	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	73	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	55	1	908	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	878	-0-	-393	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	52	1	861	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,383 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	3999	X	2525	-0-	-1474	-0-	2525	3			Y	-0-					37
02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	2640	2			Y	-0-					37
03	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2833	2			Y	-0-					37
04	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					37
05	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			Y	-0-					37
06	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2			Y	-0-					37
07	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	2			Y	-0-					37
08	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	2228	2			Y	-0-					37
09	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	1957	2			Y	-0-					37
10	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1957	2			Y	-0-					37
11	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	1461	2			Y	-0-					37
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 27,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	2526	-0-	-1504	-0-	2526	2			Y	-0-					31
02	3220	X	2464	-0-	-756	-0-	2464	2			Y	-0-					31
03	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2792	2			Y	-0-					31
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-					31
05	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	2			Y	-0-					31
06	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			Y	-0-					31
07	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2			Y	-0-					31
08	2573	N	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			Y	-0-					31
09	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2029	2			Y	-0-					31
10	2294	N	1958	-0-	-336	-0-	1958	2			Y	-0-					31
11	3000	N	4024	-0-	1024	1024	4024	2			Y	-0-					31
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-1615	-0-	87 1 154 9		1181	2	N	-0-					34
02	1876	X	930	-0-	-946	-0-	63	1	867	2	N	-0-					34
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	135	1	1672	2	N	-0-					34
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	110 1 154 9		1403	2	N	140					174
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96 1 15 9		1336	2	N	14					188
06	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	11	1	146	2	N	-0-					188
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	1	1	8			188
08	1457	N	404	-0-	-1053	-0-	31	1	373	2	N	-0-					188
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43 1 4 9		559	2	N	4	163	1			29
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					29
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					29
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318 1 3 9		4340	2	N	-0-					182
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	273 1 3 9		3773	2	N	3	3	8			182
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295 1 3 9		3671	2	N	3	3	8			182
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	278 1 102 9		3546	2	N	93					275
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254 1 55 9		3546	2	N	50	179	1	1	8	145
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	291 1 17 9		3991	2	N	15	5	8			155
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	318 1 22 9		3463	2	N	20	7	8			168
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	335 1 84 9		4075	2	N	76	9	8			235
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	325 1 35 9		4264	2	N	32	219	1			48
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	322 1 28 9		4135	2	N	25	3	8			70
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	312 1 50 9		4118	2	N	45	18	8			97
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	336 1 63 9		4088	2	N	57	18	8			136

TOTAL GAS PROD: 51,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					124
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					124
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1					125
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					125
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	141	176	1	5	8	85
							155	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					85
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	2	61	1			26
							2	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					26
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					67
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	N	-0-					67
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					67
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					67
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	2	N	1					68
							1	9									
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-					68
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	2	N	4	4	8			68
							4	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					68
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	41	84	1			25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 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	775	X	288	-0-	-487	-0-	20	1	268	2	N	-0-					182
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	6	1	84	2	N	-0-					182
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	N	-0-					182
04	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					182
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			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: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 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	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	127	1	1731	2	N	18					147
							20	9									
02	3668	X	653	-0-	-3015	-0-	44	1	607	2	N	2					149
							2	9									
03	4061	X	512	-0-	-3549	-0-	37	1	464	2	N	10					159
							11	9									
04	3930	X	452	-0-	-3478	-0-	32	1	408	2	N	11					170
							12	9									
05	2790	X	465	-0-	-2325	-0-	31	1	430	2	N	4					174
							4	9									
06	1830	X	479	-0-	-1351	-0-	32	1	436	2	N	10					184
							11	9									
07	713	X	409	-0-	-304	-0-	32	1	354	2	N	21	161	1			44
							23	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	N	3	1	8			46
							3	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	147	1	1926	2	N	23	15	1	21	8	33
							25	9									
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	174	1	2237	2	N	41	6	8			68
							45	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	167	1	2202	2	N	90	22	8			136
							99	9									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	181	1	2197	2	N	45	35	8			146
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1147	N	320	-0-	-827	-0-	248	2	72	9	N	65					75
02	980	N	185	-0-	-795	-0-	174	2	11	9	N	10					85
03	682	N	348	-0-	-334	-0-	337	2	11	9	N	10					95
04	1050	N	339	-0-	-711	-0-	333	2	6	9	N	5					100
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					105
*06	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					105
07	527	N	116	-0-	-411	-0-	116	2			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					105
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-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-

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

01	527	N	358	-0-	-169	B	-0-	336	2	22	9	N	20					194
02	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	635	2	86	9	N	78	183	1	2	8	87
03	434	N	345	-0-	-89	B	-0-	327	2	18	9	N	16					103
04	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	601	2	35	9	N	32					135
05	806	N	353	-0-	-453	B	-0-	333	2	20	9	N	18					153
06	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	261	2	13	9	N	12					165
07	651	N	355	-0-	-296	B	-0-	342	2	13	9	N	12					177
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					177
09	270	N	164	-0-	-106	B	-0-	150	2	14	9	N	13	2	8			188
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	556	2	21	9	N	19					207
11	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	436	2	22	9	N	20					227
*12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	430	2	21	9	N	19	184	1			62

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 235440 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11398 - 11800

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	341	N	238	-0-	-103	B	-0-	236	2	2	9	N	2					90
02	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			90
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	367	2	1	9	N	1					91
05	558	N	234	-0-	-324	B	-0-	234	2			N	-0-					91
06	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	234	2	8	9	N	7					98
07	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	252	2	6	9	N	5					103
08	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	221	2	8	9	N	7					110
09	240	N	158	-0-	-82	B	-0-	152	2	6	9	N	5	3	8			112
10	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	549	2	3	9	N	3					115
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	245	2	3	9	N	3					118
*12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	211	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	-0-					12
02	1008	N	414	-0-	-594 B	-0-	414	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	743	2	4	9	Y	4					4
04	600	N	196	-0-	-404 B	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			Y	-0-					4
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			Y	-0-					4
07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			Y	-0-					4
08	992	N	272	-0-	-720 B	-0-	272	2			Y	-0-					4
09	870	N	330	-0-	-540 B	-0-	330	2			Y	-0-					4
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1479	2	1	9	Y	1					5
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1357	2	1	9	Y	1					6
*12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	465	X	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-					164
02	420	X	219	-0-	-201 B	-0-	219	3			N	-0-					164
03	651	X	208	-0-	-443 B	-0-	208	3			N	-0-					164
04	630	X	187	-0-	-443 B	-0-	187	3			N	-0-					164
05	651	X	372	-0-	-279 B	-0-	372	3			N	-0-					164
06	330	X	205	-0-	-125 B	-0-	205	3			N	-0-					164
07	248	X	174	-0-	-74 B	-0-	174	3			N	-0-					164
08	372	X	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					164
09	360	X	43	-0-	-317 B	-0-	43	3			N	-0-					164
10	439	X	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					164
11	362	X	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					164
12	310	X	175	-0-	-135 B	-0-	175	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 3,036 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	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-					13
02	1680	N	1536	-0-	-144 B	-0-	1532	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1642	2	10	9	Y	9					9
04	1800	N	1575	-0-	-225 B	-0-	1571	2	4	9	Y	4					13
05	1705	N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	2			Y	-0-					13
06	1590	N	722	-0-	-868 B	-0-	722	2			Y	-0-					13
07	1643	N	1411	-0-	-232 B	-0-	1410	2	1	9	Y	1					14
08	1643	X	1048	-0-	-595 B	-0-	1047	2	1	9	Y	1					15
09	1590	X	700	-0-	-890 B	-0-	700	2			Y	-0-					15
10	1582	X	1582	-0-	-0- B	-0-	1581	2	1	9	Y	1					16
11	1544	X	1544	-0-	-0- B	-0-	1542	2	2	9	Y	2					18
12	1426	X	589	-0-	-837 B	-0-	589	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			Y	-0-					16
02	1288	N	434	-0-	-854 B	-0-	434	3			Y	-0-					16
03	961	N	442	-0-	-519 B	-0-	442	3			Y	-0-	1	1			15
04	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-					15
05	496	N	299	-0-	-197 B	-0-	299	3			Y	-0-					15
06	420	N	151	-0-	-269 B	-0-	151	3			Y	-0-					15
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			Y	-0-					15
08	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			Y	-0-					15
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					15
10	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	179	3			Y	-0-					15
11	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	3			Y	-0-					15
*12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1651	X	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			Y	-0-					7
02	2548	N	2026	-0-	-522 B	-0-	2026	3			Y	-0-					7
03	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			Y	-0-	3	1			4
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1628	3	1	9	Y	1					5
05	2232	N	1056	-0-	-1176 B	-0-	1056	3			Y	-0-					5
06	2700	N	651	-0-	-2049 B	-0-	651	3			Y	-0-					5
07	1674	N	457	-0-	-1217 B	-0-	457	3			Y	-0-					5
08	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3			Y	-0-					5
09	1620	X	1227	-0-	-393 B	-0-	1227	3			Y	-0-					5
10	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			Y	-0-					5
11	2970	X	1864	-0-	-1106 B	-0-	1864	3			Y	-0-					5
12	3069	X	743	-0-	-2326 B	-0-	743	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2201	N	1869	-0-	-332 B	-0-	1869	2			Y	-0-					12
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1673	2	7	9	Y	6	18	1			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1572	2	10	9	Y	9					9
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1586	2	4	9	Y	4					13
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			Y	-0-					13
06	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2816	2	1	9	Y	1					14
07	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2888	2	2	9	Y	2					16
08	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	2933	2	2	9	Y	2					18
09	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2618	2	1	9	Y	1					19
10	2367	X	2367	-0-	-0- B	-0-	2365	2	2	9	Y	2					21
11	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	2498	2	3	9	Y	3					24
*12	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	2408	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 28,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1891	N	1139	-0-	-752 B	-0-	1139	3			Y	-0-					8
02	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			Y	-0-					8
03	1953	N	1407	-0-	-546 B	-0-	1407	3			Y	-0-					8
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					8
05	1953	N	736	-0-	-1217 B	-0-	736	3			Y	-0-					8
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			Y	-0-					8
07	1860	N	1115	-0-	-745 B	-0-	1115	3			Y	-0-					8
08	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			Y	-0-					8
09	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			Y	-0-					8
10	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	900	3			Y	-0-					8
11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			Y	-0-					8
12	1395	N	797	-0-	-598 B	-0-	797	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1725	-0-	-135 B	-0-	1724	3	1	9	Y	1					16
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1867	3	1	9	Y	1					17
03	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			Y	-0-	15	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1929	3	7	9	Y	6					8
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1					9
06	1680	N	1473	-0-	-207 B	-0-	1472	3	1	9	Y	1					10
07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1919	3	13	9	Y	12	22	1			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1798	3	1	9	Y	1					1
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1792	3	1	9	Y	1					2
10	1581	N	936	-0-	-645 B	-0-	936	3			Y	-0-					2
11	1530	N	586	-0-	-944 B	-0-	586	3			Y	-0-					2
12	1581	N	492	-0-	-1089 B	-0-	492	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1085	N	806	-0-	-279 B	-0-	806	3			Y	-0-					14
02	728	N	432	-0-	-296 B	-0-	432	3			Y	-0-					14
03	899	N	349	-0-	-550 B	-0-	349	3			Y	-0-	4	1			10
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	3	4	9	Y	4					14
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	921	3	1	9	Y	1					15
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1					16
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			Y	-0-	12	1			4
08	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	862	3	1	9	Y	1					5
09	840	N	736	-0-	-104 B	-0-	735	3	1	9	Y	1					6
10	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			Y	-0-					6
11	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	769	3	1	9	Y	1					7
*12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	830	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			Y	-0-					3
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			Y	-0-					3
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2021	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1789	3	1	9	Y	1					1
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			Y	-0-					1
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			Y	-0-					1
07	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1806	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1785	3	1	9	Y	1					1
09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			Y	-0-					1
10	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			Y	-0-					1
11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			Y	-0-					1
*12	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			Y	-0-					6
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			Y	-0-					6
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			Y	-0-	5	1			1
04	1980	N	1279	-0-	-701 B	-0-	1278	3	1	9	Y	1					2
05	2046	N	773	-0-	-1273 B	-0-	773	3			Y	-0-					2
06	1980	N	711	-0-	-1269 B	-0-	711	3			Y	-0-					2
07	1333	N	1188	-0-	-145 B	-0-	1186	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	677	-0-	-470 B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	812	-0-	-298 B	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	578	-0-	-166 B	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 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	2480	N	2419	-0-	-61 B	-0-	2417	3	2	9	Y	2					6
02	2212	N	1811	-0-	-401 B	-0-	1810	3	1	9	Y	1					7
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2472	3	3	9	Y	3	9	1			1
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2335	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2353	3	3	9	Y	3					3
06	2400	N	1687	-0-	-713 B	-0-	1686	3	1	9	Y	1					4
07	2418	N	2362	-0-	-56 B	-0-	2356	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2257	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2317	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	1713	3	2	9	Y	2					2
11	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2682	3	6	9	Y	5					7
*12	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2358	3	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 26,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 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	1488	N	1371	-0-	-117 B	-0-	1365	2	6	9	Y	5					62
02	1316	N	1248	-0-	-68 B	-0-	1245	2	3	9	Y	3					65
03	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1313	2	6	9	Y	5					70
04	1320	N	1176	-0-	-144 B	-0-	1162	2	14	9	Y	13					83
05	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	1232	2	8	9	Y	7					90
06	1290	N	1228	-0-	-62 B	-0-	1203	2	25	9	Y	23					113
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1192	2	8	9	Y	7					120
08	1240	N	1082	-0-	-158 B	-0-	1074	2	8	9	Y	7					127
09	1230	N	1113	-0-	-117 B	-0-	1030	2	83	9	Y	75	178	1			24
10	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	1164	2	8	9	Y	7					31
11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1290	2	1	9	Y	1					32
*12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1306	2	14	9	Y	13					45

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1116	N	262	-0-	-854 B	-0-	262	3			Y	-0-					5
02	1036	N	890	-0-	-146 B	-0-	890	3			Y	-0-					5
03	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1623	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1521	3	2	9	Y	2					2
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			Y	-0-					2
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	770	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1457	N	1094	-0-	-363 B	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	937	-0-	-383 B	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	393	-0-	-657 B	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	438	-0-	-523 B	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1736	X	1213	-0-	-523 B	-0-	1213	3			N	-0-					82
02	2482	X	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					82
03	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3602	3	130	9	N	118					200
04	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					200
05	2759	X	1988	-0-	-771 B	-0-	1988	3			N	-0-					200
06	3600	X	2517	-0-	-1083 B	-0-	2517	3			N	-0-					200
07	3720	X	2375	-0-	-1345 B	-0-	2361	3	14	9	N	13	188	1			25
08	3720	X	1095	-0-	-2625 B	-0-	1095	3			N	-0-					25
09	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2815	3	44	9	N	40					65
10	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					65
11	2520	X	2259	-0-	-261 B	-0-	2259	3			N	-0-					65
12	2945	X	2484	-0-	-461 B	-0-	2484	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 28,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-		-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-		-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1938	-0-		-108 B	-0-	1908	3	30	9	Y	27	32	1			11
02	1903	N	1903	-0-		-0- B	-0-	1867	3	36	9	Y	33	37	1			7
03	2108	N	2065	-0-		-43 B	-0-	2058	3	7	9	Y	6					13
04	1959	N	1959	-0-		-0- B	-0-	1920	3	39	9	Y	35	38	1			10
05	2108	N	2056	-0-		-52 B	-0-	2017	3	39	9	Y	35	45	1			-0-
06	2010	N	1950	-0-		-60 B	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-		-0- B	-0-	2236	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	2306	N	2306	-0-		-0- B	-0-	2261	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	2080	N	2080	-0-		-0- B	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2137	-0-		-157 B	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2053	-0-		-167 B	-0-	2031	3	22	9	Y	20					20
12	2139	N	2041	-0-		-98 B	-0-	1997	3	44	9	Y	40	55	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-		-0- B	-0-	901	3	3	9	Y	3					47
02	812	N	790	-0-		-22 B	-0-	787	3	3	9	Y	3					50
03	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	887	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
04	896	N	896	-0-		-0- B	-0-	871	3	25	9	Y	23					23
05	888	N	888	-0-		-0- B	-0-	884	3	4	9	Y	4					27
06	870	N	864	-0-		-6 B	-0-	861	3	3	9	Y	3					30
07	930	N	920	-0-		-10 B	-0-	863	3	57	9	Y	52	82	1			-0-
08	899	N	859	-0-		-40 B	-0-	855	3	4	9	Y	4					4
09	870	N	543	-0-		-327 B	-0-	540	3	3	9	Y	3					7
10	930	N	869	-0-		-61 B	-0-	866	3	3	9	Y	3					10
11	840	N	761	-0-		-79 B	-0-	757	3	4	9	Y	4					14
*12	787	N	787	-0-		-0- B	-0-	781	3	6	9	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	688	3	1	9	Y	1					10
02	2184	X	455	-0-	-1729 B	-0-	454	3	1	9	Y	1					11
03	2418	X	587	-0-	-1831 B	-0-	586	3	1	9	Y	1	4	1			8
04	1380	X	508	-0-	-872 B	-0-	505	3	3	9	Y	3	3	1			8
05	930	X	449	-0-	-481 B	-0-	448	3	1	9	Y	1					9
06	2007	X	2007	-0-	-0- B	-0-	2006	3	1	9	Y	1					10
07	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	2871	3	11	9	Y	10	17	1			3
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1128	3	11	9	Y	10	8	1			5
09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	684	3	4	9	Y	4	5	1			4
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1125	3	2	9	Y	2					6
11	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2685	3	10	9	Y	9					15
*12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	919	3	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 14,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1679	3	52	9	Y	47	56	1			65
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1433	3	55	9	Y	50	57	1			58
03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471	3	9	9	Y	8					66
04	1440	N	1332	-0-	-108 B	-0-	1280	3	52	9	Y	47	51	1			62
05	1488	N	1102	-0-	-386 B	-0-	1069	3	33	9	Y	30	48	1			44
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			Y	-0-					44
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1619	3	33	9	Y	30	59	1			15
08	1488	X	1312	-0-	-176 B	-0-	1261	3	51	9	Y	46	47	1			14
09	1470	X	1336	-0-	-134 B	-0-	1336	3			Y	-0-					14
10	1643	X	1336	-0-	-307 B	-0-	1336	3			Y	-0-					14
11	1858	X	1858	-0-	-0- B	-0-	1818	3	40	9	Y	36					50
12	1643	X	1387	-0-	-256 B	-0-	1329	3	58	9	Y	53	73	1			30

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					7
02	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					7
03	1364	N	775	-0-	-589 B	-0-	775	3			N	-0-					7
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					7
05	1271	N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-					7
06	750	N	65	-0-	-685 B	-0-	65	3			N	-0-					7
07	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					7
08	899	N	660	-0-	-239 B	-0-	654	3	6	9	N	5					12
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					12
10	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3			N	-0-					12
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					12
*12	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 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	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1995	3	2	9	Y	2					33
02	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1562	3	1	9	Y	1					34
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			Y	-0-	28	1			6
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1680	3	11	9	Y	10					16
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	1251	3	1	9	Y	1					17
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1613	3	1	9	Y	1					18
07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1562	3	15	9	Y	14	32	1			-0-
08	1240	N	959	-0-	-281 B	-0-	958	3	1	9	Y	1					1
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1356	3	2	9	Y	2					3
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1670	3	1	9	Y	1					4
11	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1517	3	2	9	Y	2					6
*12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1508	3	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 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	5022	X	4045	-0-	-977 B	-0-	4045	3			N	-0-					170
02	4536	X	3236	-0-	-1300 B	-0-	3236	3			N	-0-					170
03	5022	X	2795	-0-	-2227 B	-0-	2727	3	68	9	N	62	195	1			37
04	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5065	3			N	-0-					37
05	4526	X	3155	-0-	-1371 B	-0-	3155	3			N	-0-					37
06	3900	X	3065	-0-	-835 B	-0-	3065	3			N	-0-					37
07	5239	X	2864	-0-	-2375 B	-0-	2847	3	17	9	N	15					52
08	5239	X	4363	-0-	-876 B	-0-	4363	3			N	-0-					52
09	5070	X	3611	-0-	-1459 B	-0-	3611	3			N	-0-					52
10	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	3			N	-0-					52
11	4230	X	2679	-0-	-1551 B	-0-	2679	3			N	-0-					52
12	4371	X	3926	-0-	-445 B	-0-	3926	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 42,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	155	N	31	-0-	-124 B	-0-	31	2			Y	-0-					21
02	84	N	26	-0-	-58 B	-0-	26	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1315	2	1	9	Y	1					1
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1535	2	1	9	Y	1					4
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1643	2	1	9	Y	1					5
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	Y	2					7
*12	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1677	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1566	X	1566	-0-	-0- B	-0-	1399	3	167	9	Y	152	185	1			105
02	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-					105
03	899	X	760	-0-	-139 B	-0-	713	3	47	9	Y	43					148
04	1530	X	1460	-0-	-70 B	-0-	1454	3	6	9	Y	5					153
05	1581	X	952	-0-	-629 B	-0-	941	3	11	9	Y	10					163
06	1530	X	431	-0-	-1099 B	-0-	409	3	22	9	Y	20					183
07	1519	X	959	-0-	-560 B	-0-	951	3	8	9	Y	7					190
08	961	N	317	-0-	-644 B	-0-	315	3	2	9	Y	2					192
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			Y	-0-					192
10	961	N	348	-0-	-613 B	-0-	348	3			Y	-0-					192
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					192
12	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	3			Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	4702	X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	3			N	-0-					145
02	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	3			N	-0-					145
03	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	3			N	-0-					145
04	4560	X	3596	-0-	-964 B	-0-	3596	3			N	-0-					145
05	4712	X	2998	-0-	-1714 B	-0-	2998	3			N	-0-					145
06	4560	X	2792	-0-	-1768 B	-0-	2792	3			N	-0-					145
07	4061	X	3738	-0-	-323 B	-0-	3738	3			N	-0-					145
08	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					145
09	3600	X	3057	-0-	-543 B	-0-	3057	3			N	-0-					145
10	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3			N	-0-					145
11	4260	X	3206	-0-	-1054 B	-0-	3206	3			N	-0-					145
12	4402	X	2237	-0-	-2165 B	-0-	2237	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 42,465 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	3162	X	1527	-0-	-1635 B	-0-	1527	2			N	-0-					85
02	1792	X	1693	-0-	-99 B	-0-	1693	2			N	-0-					85
03	2449	X	1977	-0-	-472 B	-0-	1977	2			N	-0-					85
04	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	2526	2	33	9	N	30					115
05	2449	X	1907	-0-	-542 B	-0-	1901	2	6	9	N	5					120
06	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3064	2	13	9	N	12					132
07	2635	X	1789	-0-	-846 B	-0-	1744	2	45	9	N	41					173
08	2635	X	1848	-0-	-787 B	-0-	1824	2	24	9	N	22					195
09	3090	X	1614	-0-	-1476 B	-0-	1596	2	18	9	N	16	186	1			25
10	3193	X	1872	-0-	-1321 B	-0-	1872	2			N	-0-					25
11	3090	X	1898	-0-	-1192 B	-0-	1898	2			N	-0-					25
12	1860	X	1853	-0-	-7 B	-0-	1853	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 23,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1829	X	1099	-0-	-730 B	-0-	1099	2			N	-0-					120
02	1652	X	1616	-0-	-36 B	-0-	1486	2	130	9	N	118	196	1			42
03	2373	X	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					42
04	1483	X	1483	-0-	-0- B	-0-	1465	2	18	9	N	16					58
05	1798	X	1612	-0-	-186 B	-0-	1443	2	169	9	N	154	185	1			27
06	2310	X	1830	-0-	-480 B	-0-	1777	2	53	9	N	48					75
07	2387	X	2025	-0-	-362 B	-0-	1884	2	141	9	N	128	176	1			27
08	2387	X	1116	-0-	-1271 B	-0-	1098	2	18	9	N	16					43
09	1830	X	574	-0-	-1256 B	-0-	555	2	19	9	N	17					60
10	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	2039	2	213	9	N	194	194	1			60
11	2108	X	2108	-0-	-0- B	-0-	2075	2	33	9	N	30					90
12	2015	X	1240	-0-	-775 B	-0-	1234	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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	1612	N	1225	-0-	-387 B	-0-	1223	3	2	9	Y	2					16
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1729	3	2	9	Y	2					18
03	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2042	3	4	9	Y	4	13	1			9
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1444	3	9	9	Y	8	8	1			9
05	1829	N	1119	-0-	-710 B	-0-	1116	3	3	9	Y	3					12
06	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3554	3	2	9	Y	2					14
07	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3333	3	12	9	Y	11	19	1			6
08	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3563	3	31	9	Y	28	24	1			10
09	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2856	3	15	9	Y	14	19	1			5
10	2255	X	2255	-0-	-0- B	-0-	2251	3	4	9	Y	4					9
11	1590	X	1100	-0-	-490 B	-0-	1097	3	3	9	Y	3					12
*12	1949	X	1949	-0-	-0- B	-0-	1943	3	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	58	-0-	-1678 B	-0-	56	3	2	9	Y	2	3	1			8
02	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3034	3	65	9	Y	59					67
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2058	3	42	9	Y	38	71	1			34
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2597	3	57	9	Y	52					86
05	2106	X	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			Y	-0-					86
06	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	1479	3	7	9	Y	6	52	1			40
07	1948	X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			Y	-0-					40
08	2728	X	1464	-0-	-1264 B	-0-	1451	3	13	9	Y	12	52	1			-0-
09	2640	X	1185	-0-	-1455 B	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1482	-0-	-626 B	-0-	1410	3	72	9	Y	65	58	1			7
11	1890	X	1313	-0-	-577 B	-0-	1282	3	31	9	Y	28					35
12	1953	X	1500	-0-	-453 B	-0-	1500	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

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	496	N	433	-0-	-63	B	-0-	393	3	40	9	Y	36	38	1			-0-
02	840	N	233	-0-	-607	B	-0-	207	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	527	N	304	-0-	-223	B	-0-	298	3	6	9	Y	5					5
04	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	368	3	43	9	Y	39	43	1			1
05	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	161	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
06	300	N	39	-0-	-261	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	243	-0-	-191	B	-0-	218	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	176	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	285	3	18	9	Y	16					16
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	942	3	152	9	Y	138	151	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	1	9	Y	1					4
02	1036	N	810	-0-	-226	B	-0-	810	3			Y	-0-					4
03	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	1290	N	1245	-0-	-45	B	-0-	1242	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	899	N	674	-0-	-225	B	-0-	673	3	1	9	Y	1					3
06	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			Y	-0-					3
07	1302	N	784	-0-	-518	B	-0-	783	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	1290	N	989	-0-	-301	B	-0-	987	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1200	3	1	9	Y	1					2
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	2	9	Y	2					4
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1308	3	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3100	-0-	-310	B	-0-	3096	3	4	9	Y	4					22
02	3080	X	2694	-0-	-386	B	-0-	2691	3	3	9	Y	3					25
03	3689	X	2637	-0-	-1052	B	-0-	2631	3	6	9	Y	5	16	1			14
04	3570	X	3096	-0-	-474	B	-0-	3078	3	18	9	Y	16	18	1			12
05	3689	X	2686	-0-	-1003	B	-0-	2679	3	7	9	Y	6					18
06	3000	X	2689	-0-	-311	B	-0-	2687	3	2	9	Y	2					20
07	3193	X	2783	-0-	-410	B	-0-	2774	3	9	9	Y	8	15	1			13
08	3193	X	2810	-0-	-383	B	-0-	2787	3	23	9	Y	21	18	1			16
09	3090	X	2377	-0-	-713	B	-0-	2365	3	12	9	Y	11	16	1			11
10	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-	2963	3	6	9	Y	5					16
11	2952	X	2952	-0-	-0-	B	-0-	2942	3	10	9	Y	9					25
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	3435	3	10	9	Y	9					34

TOTAL GAS PROD: 34,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 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	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	3246	3	2	9	Y	2					15
02	3474	X	3474	-0-	-0-	B	-0-	3472	3	2	9	Y	2					17
03	3699	X	3699	-0-	-0-	B	-0-	3696	3	3	9	Y	3	9	1			11
04	3540	X	3495	-0-	-45	B	-0-	3487	3	8	9	Y	7	8	1			10
05	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	3711	3	3	9	Y	3					13
06	3649	X	3649	-0-	-0-	B	-0-	3648	3	1	9	Y	1					14
07	3658	X	3590	-0-	-68	B	-0-	3584	3	6	9	Y	5	8	1			11
08	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-	3134	3	10	9	Y	9	8	1			12
09	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	3238	3	7	9	Y	6	8	1			10
10	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-	3235	3	2	9	Y	2					12
11	3000	X	2549	-0-	-451	B	-0-	2546	3	3	9	Y	3					15
12	3100	X	1420	-0-	-1680	B	-0-	1418	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 38,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	3737	3	68	9	Y	62	76	1			12
02	2634	X	2634	-0-	-0-	B	-0-	2610	3	24	9	Y	22					34
03	3510	X	3510	-0-	-0-	B	-0-	3480	3	30	9	Y	27	51	1			10
04	2626	X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2602	3	24	9	Y	22					32
05	3700	X	3700	-0-	-0-	B	-0-	3700	3			Y	-0-					32
06	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	3109	3	17	9	Y	15	47	1			-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	2997	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	B	-0-	2813	3	61	9	Y	55	50	1			5
11	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	3465	3	36	9	Y	33					38
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 38,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2639	3	6	9	Y	5					13
02	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2157	3	4	9	Y	4					17
03	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2546	3	8	9	Y	7	21	1			3
04	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2412	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2355	3	8	9	Y	7					9
06	2100	N	2084	-0-	-16	B	-0-	2082	3	2	9	Y	2					11
07	2170	N	2119	-0-	-51	B	-0-	2109	3	10	9	Y	9	15	1			5
08	2542	X	2125	-0-	-417	B	-0-	2102	3	23	9	Y	21	18	1			8
09	2430	X	2109	-0-	-321	B	-0-	2095	3	14	9	Y	13	18	1			3
10	2356	X	1302	-0-	-1054	B	-0-	1299	3	3	9	Y	3					6
11	2070	X	954	-0-	-1116	B	-0-	950	3	4	9	Y	4					10
12	2170	X	917	-0-	-1253	B	-0-	914	3	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 23,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3264	X	3264	-0-	-0-	B	-0-	3263	3	1	9	Y	1					2
02	2716	X	2475	-0-	-241	B	-0-	2474	3	1	9	Y	1					3
03	2945	X	2723	-0-	-222	B	-0-	2722	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	2910	X	2728	-0-	-182	B	-0-	2726	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195	B	-0-	2811	3	1	9	Y	1					1
06	2910	X	2556	-0-	-354	B	-0-	2556	3			Y	-0-					1
07	2947	X	2947	-0-	-0-	B	-0-	2945	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	2821	X	2198	-0-	-623	B	-0-	2195	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2730	X	2072	-0-	-658	B	-0-	2070	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2918	3	1	9	Y	1					1
11	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2867	3	1	9	Y	1					2
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2503	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2331	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2578	3	6	9	Y	5					5
04	1980	N	1322	-0-	-658	B	-0-	1305	3	17	9	Y	15	17	1			3
05	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2666	3	39	9	Y	35	38	1			-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	B	-0-	3238	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
11	1823	X	1823	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	13	9	Y	12					12
*12	2256	X	2256	-0-	-0-	B	-0-	2225	3	31	9	Y	28	39	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	36	9	Y	33	40	1			4
02	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	10	9	Y	9					13
03	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1301	3	11	9	Y	10	18	1			5
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	17	9	Y	15					20
05	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			Y	-0-					20
06	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1466	3	2	9	Y	2	21	1			1
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			Y	-0-					1
08	1457	N	1371	-0-	-86	B	-0-	1350	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
09	1470	N	1030	-0-	-440	B	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1226	-0-	-510	B	-0-	1202	3	24	9	Y	22	20	1			2
11	1320	N	1098	-0-	-222	B	-0-	1087	3	11	9	Y	10					12
12	1054	N	993	-0-	-61	B	-0-	993	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 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	1798	X	1682	-0-	-116 B	-0-	1681	3	1	9	Y	1					37
02	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	2906	3	3	9	Y	3					40
03	1896	X	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			Y	-0-	40	1			-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3124	3	26	9	Y	24					24
05	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	2664	3	3	9	Y	3					27
06	1770	X	1166	-0-	-604 B	-0-	1165	3	1	9	Y	1					28
07	1829	X	818	-0-	-1011 B	-0-	818	3			Y	-0-	22	1			6
08	3255	X	714	-0-	-2541 B	-0-	713	3	1	9	Y	1					7
09	3150	X	702	-0-	-2448 B	-0-	701	3	1	9	Y	1					8
10	2666	X	1198	-0-	-1468 B	-0-	1197	3	1	9	Y	1					9
11	1170	X	1060	-0-	-110 B	-0-	1059	3	1	9	Y	1					10
*12	979	X	979	-0-	-0- B	-0-	977	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	3			Y	-0-					94
02	2940	X	930	-0-	-2010 B	-0-	930	3			Y	-0-					94
03	2263	X	1192	-0-	-1071 B	-0-	1192	3			Y	-0-					94
04	2190	X	704	-0-	-1486 B	-0-	694	3	10	9	Y	9	19	1			84
05	2263	X	579	-0-	-1684 B	-0-	579	3			Y	-0-					84
06	1140	X	427	-0-	-713 B	-0-	424	3	3	9	Y	3					87
07	1338	X	1338	-0-	-0- B	-0-	1331	3	7	9	Y	6					93
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	627	3	13	9	Y	12	25	1			80
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			Y	-0-					80
10	1333	N	520	-0-	-813 B	-0-	520	3			Y	-0-					80
11	630	N	227	-0-	-403 B	-0-	227	3			Y	-0-					80
12	403	N	218	-0-	-185 B	-0-	218	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 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	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	3093	3	40	9	Y	36	43	1			28
02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2701	3	43	9	Y	39	44	1			23
03	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	2820	3	8	9	Y	7					30
04	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	2574	3	42	9	Y	38	42	1			26
05	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2551	3	33	9	Y	30	47	1			9
06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			Y	-0-					9
07	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	3282	3	88	9	Y	80	49	1			40
08	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3390	3	55	9	Y	50	51	1			39
09	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			Y	-0-					39
10	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			Y	-0-					39
11	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	2543	3	23	9	Y	21					60
*12	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2701	3	48	9	Y	44	61	1			43

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	1922	N	1596	-0-	-326 B	-0-	1596	2			Y	-0-					12
02	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1376	2	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1439	2	9	9	Y	8					8
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1460	2	4	9	Y	4					12
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					12
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1235	2	1	9	Y	1					13
07	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	1102	2	1	9	Y	1					14
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1506	2	1	9	Y	1					15
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1410	2	1	9	Y	1					16
10	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1291	2	1	9	Y	1					17
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1474	2	2	9	Y	2					19
12	1178	N	944	-0-	-234 B	-0-	943	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2099	-0-	-40 B	-0-	2099	3			Y	-0-					161
02	2521	X	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			Y	-0-					161
03	2511	X	1455	-0-	-1056 B	-0-	1455	3			Y	-0-					161
04	2040	X	1675	-0-	-365 B	-0-	1675	3			Y	-0-					161
05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			Y	-0-					161
06	2700	X	1335	-0-	-1365 B	-0-	1335	3			Y	-0-					161
07	2790	X	2387	-0-	-403 B	-0-	2381	3	6	9	Y	5					166
08	1705	X	1249	-0-	-456 B	-0-	1249	3			Y	-0-					166
09	1650	X	903	-0-	-747 B	-0-	903	3			Y	-0-					166
10	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			Y	-0-					166
11	1650	X	1264	-0-	-386 B	-0-	1264	3			Y	-0-					166
12	1705	X	849	-0-	-856 B	-0-	849	3			Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			Y	-0-					94
02	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			Y	-0-					94
03	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3			Y	-0-					94
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3089	3	90	9	Y	82	176	1			-0-
05	3441	X	2364	-0-	-1077 B	-0-	2360	3	4	9	Y	4					4
06	3330	X	2021	-0-	-1309 B	-0-	1991	3	30	9	Y	27					31
07	3441	X	1761	-0-	-1680 B	-0-	1743	3	18	9	Y	16					47
08	3286	X	2118	-0-	-1168 B	-0-	1986	3	132	9	Y	120	162	1			5
09	3180	X	1907	-0-	-1273 B	-0-	1907	3			Y	-0-					5
10	2356	X	1616	-0-	-740 B	-0-	1616	3			Y	-0-					5
11	2040	X	1093	-0-	-947 B	-0-	1093	3			Y	-0-					5
12	2108	X	1499	-0-	-609 B	-0-	1499	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 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	2976	X	2367	-0-	-609 B	-0-	2301	3	66	9	Y	60	73	1			19
02	2352	X	1982	-0-	-370 B	-0-	1953	3	29	9	Y	26					45
03	2604	X	2474	-0-	-130 B	-0-	2441	3	33	9	Y	30	56	1			19
04	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3035	3	45	9	Y	41					60
05	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3			Y	-0-					60
06	2400	N	2217	-0-	-183 B	-0-	2210	3	7	9	Y	6	52	1			14
07	2604	X	1864	-0-	-740 B	-0-	1864	3			Y	-0-					14
08	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	2410	3	48	9	Y	44	58	1			-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0- B	-0-	2095	3	70	9	Y	64	58	1			6
11	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	1985	3	32	9	Y	29					35
*12	2063	X	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7394	-0-	-2650 B	-0-	7394	3			N	-0-					25
02	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276	3			N	-0-					25
03	6991	X	6991	-0-	-0- B	-0-	6862	3	129	9	N	117					142
04	7170	X	5589	-0-	-1581 B	-0-	5577	3	12	9	N	11					153
05	8060	X	7986	-0-	-74 B	-0-	7986	3			N	-0-					153
06	7800	X	6316	-0-	-1484 B	-0-	6244	3	72	9	N	65	188	1			30
07	8060	X	4717	-0-	-3343 B	-0-	4717	3			N	-0-					30
08	7998	X	5398	-0-	-2600 B	-0-	5381	3	17	9	N	15					45
09	7740	X	4161	-0-	-3579 B	-0-	4161	3			N	-0-					45
10	7998	X	4969	-0-	-3029 B	-0-	4776	3	193	9	N	175					220
11	7728	X	7728	-0-	-0- B	-0-	7728	3			N	-0-					220
*12	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	5907	3	2	9	N	2					222

TOTAL GAS PROD: 74,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	124	-0-	-496 B	-0-	124	3			Y	-0-					19
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					19
03	248	N	102	-0-	-146 B	-0-	102	3			Y	-0-					19
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					19
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			Y	-0-					19
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	3			Y	-0-					19
07	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	3			Y	-0-					19
08	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			Y	-0-					19
09	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3			Y	-0-					19
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					19
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					19
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- 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: -0- 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	20832	X	18619	-0-	-2213 B	-0-	18606	3	13	9	Y	12					31
02	18312	X	14311	-0-	-4001 B	-0-	14302	3	9	9	Y	8					39
03	20274	X	18327	-0-	-1947 B	-0-	18309	3	18	9	Y	16	50	1			5
04	18990	X	16928	-0-	-2062 B	-0-	16885	3	43	9	Y	39	42	1			2
05	18724	X	17798	-0-	-926 B	-0-	17779	3	19	9	Y	17					19
06	18030	X	16055	-0-	-1975 B	-0-	16049	3	6	9	Y	5					24
07	18321	X	16815	-0-	-1506 B	-0-	16789	3	26	9	Y	24	40	1			8
08	18135	X	16466	-0-	-1669 B	-0-	16405	3	61	9	Y	55	47	1			16
09	17220	X	15675	-0-	-1545 B	-0-	15640	3	35	9	Y	32	46	1			2
10	17794	X	16199	-0-	-1595 B	-0-	16186	3	13	9	Y	12					14
11	17282	X	17282	-0-	-0- B	-0-	17257	3	25	9	Y	23					37
12	16802	X	16595	-0-	-207 B	-0-	16573	3	22	9	Y	20					57

TOTAL GAS PROD: 201,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	22103	X	19841	-0-	-2262 B	-0-	19824	3	17	9	Y	15					38
02	19068	X	16206	-0-	-2862 B	-0-	16194	3	12	9	Y	11					49
03	21049	X	18717	-0-	-2332 B	-0-	18696	3	21	9	Y	19	62	1			6
04	19320	X	18571	-0-	-749 B	-0-	18513	3	58	9	Y	53	57	1			2
05	19840	X	18447	-0-	-1393 B	-0-	18424	3	23	9	Y	21					23
06	19200	X	17190	-0-	-2010 B	-0-	17183	3	7	9	Y	6					29
07	19189	X	17275	-0-	-1914 B	-0-	17242	3	33	9	Y	30	51	1			8
08	18290	X	16538	-0-	-1752 B	-0-	16463	3	75	9	Y	68	58	1			18
09	17700	X	15848	-0-	-1852 B	-0-	15804	3	44	9	Y	40	57	1			1
10	18290	X	16539	-0-	-1751 B	-0-	16522	3	17	9	Y	15					16
*11	17190	X	16677	-0-	-513 B	-0-	16647	3	30	9	Y	27					43
12	17267	X	16390	-0-	-877 B	-0-	16364	3	26	9	Y	24					67

TOTAL GAS PROD: 208,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	13950	X	10897	-0-	-3053 B	-0-	10652	3	245	9	N	223	198	1			125
02	12348	X	10755	-0-	-1593 B	-0-	10531	3	224	9	N	204	200	1			129
03	13640	X	11654	-0-	-1986 B	-0-	11461	3	193	9	N	175	189	1			115
04	13200	X	11487	-0-	-1713 B	-0-	11186	3	301	9	N	274	192	1			197
05	11904	X	11755	-0-	-149 B	-0-	11538	3	217	9	N	197	194	1			200
06	11520	X	11088	-0-	-432 B	-0-	10923	3	165	9	N	150	195	1			155
07	12077	X	12077	-0-	-0- B	-0-	11870	3	207	9	N	188	188	1			155
08	11873	X	11457	-0-	-416 B	-0-	11289	3	168	9	N	153	177	1			131
09	11490	X	11128	-0-	-362 B	-0-	10918	3	210	9	N	191	187	1			135
10	12090	X	11754	-0-	-336 B	-0-	11555	3	199	9	N	181	194	1			122
11	11700	X	11087	-0-	-613 B	-0-	10854	3	233	9	N	212	196	1			138
12	12090	X	10253	-0-	-1837 B	-0-	10074	3	179	9	N	163	193	1			108

TOTAL GAS PROD: 135,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
09	0	N	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	15372	-0-	-3755 B	-0-	15156	3	216	9	N	196	199	1			157
02	16352	X	14281	-0-	-2071 B	-0-	14000	3	281	9	N	255	379	1			33
03	17515	X	14785	-0-	-2730 B	-0-	14616	3	169	9	N	154					187
04	16950	X	15399	-0-	-1551 B	-0-	15013	3	386	9	N	351	373	1			165
05	17515	X	14902	-0-	-2613 B	-0-	14757	3	145	9	N	132	197	1			100
06	15300	X	15273	-0-	-27 B	-0-	15067	3	206	9	N	187	195	1			92
07	15903	X	13846	-0-	-2057 B	-0-	13668	3	178	9	N	162					254
08	15903	X	14382	-0-	-1521 B	-0-	14200	3	182	9	N	165	359	1			60
09	15390	X	13769	-0-	-1621 B	-0-	13604	3	165	9	N	150					210
10	15779	X	13633	-0-	-2146 B	-0-	13448	3	185	9	N	168	193	1			185
11	15270	X	12652	-0-	-2618 B	-0-	12478	3	174	9	N	158	195	1			148
12	14384	X	12481	-0-	-1903 B	-0-	12319	3	162	9	N	147	196	1			99

TOTAL GAS PROD: 170,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22266	X	22266	-0-	-0- B	-0-	22266	3			N	-0-					155
02	18617	X	18617	-0-	-0- B	-0-	18617	3			N	-0-					155
03	20689	X	20689	-0-	-0- B	-0-	20676	3	13	9	N	12					167
04	19830	X	19427	-0-	-403 B	-0-	19427	3			N	-0-					167
05	20491	X	19995	-0-	-496 B	-0-	19995	3			N	-0-					167
06	19830	X	17929	-0-	-1901 B	-0-	17926	3	3	9	N	3					170
07	20491	X	17024	-0-	-3467 B	-0-	16892	3	132	9	N	120	160	1			130
08	20677	X	13483	-0-	-7194 B	-0-	13455	3	28	9	N	25					155
09	19440	X	14505	-0-	-4935 B	-0-	14499	3	6	9	N	5					160
10	19995	X	7590	-0-	-12405 B	-0-	7590	3			N	-0-					160
11	17940	X	9685	-0-	-8255 B	-0-	9676	3	9	9	N	8					168
12	17019	X	6962	-0-	-10057 B	-0-	6953	3	9	9	N	8					168

TOTAL GAS PROD: 188,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	30132	X	23553	-0-	-6579 B	-0-	23198	3	355	9	N	323	393	1			95
02	23492	X	21392	-0-	-2100 B	-0-	21093	3	299	9	N	272	195	1			172
03	25637	X	22997	-0-	-2640 B	-0-	22711	3	286	9	N	260	387	1			45
04	24810	X	21605	-0-	-3205 B	-0-	21345	3	260	9	N	236	198	1			83
05	25637	X	21058	-0-	-4579 B	-0-	20781	3	277	9	N	252	183	1			152
06	22920	X	19656	-0-	-3264 B	-0-	19325	3	331	9	N	301	383	1			70
07	23684	X	19688	-0-	-3996 B	-0-	19426	3	262	9	N	238	190	1			118
08	23002	X	18963	-0-	-4039 B	-0-	18737	3	226	9	N	205	147	1			176
09	21600	X	17938	-0-	-3662 B	-0-	17698	3	240	9	N	218	368	1			26
10	21049	X	17633	-0-	-3416 B	-0-	17405	3	228	9	N	207	199	1			34
11	19650	X	15655	-0-	-3995 B	-0-	15443	3	212	9	N	193	202	1			25
12	19685	X	17340	-0-	-2345 B	-0-	17103	3	237	9	N	215	191	1			49

TOTAL GAS PROD: 237,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	45601	X	41659	-0-	-3942 B	-0-	41103	3	556	9	N	505	389	1			301
02	37296	X	35714	-0-	-1582 B	-0-	35370	3	344	9	N	313	394	1			220
03	44020	X	37322	-0-	-6698 B	-0-	36975	3	347	9	N	315	387	1			148
04	42600	X	35404	-0-	-7196 B	-0-	34668	3	736	9	N	669	572	1			245
05	44020	X	34894	-0-	-9126 B	-0-	34516	3	378	9	N	344	394	1			195
06	40320	X	32666	-0-	-7654 B	-0-	32211	3	455	9	N	414	369	1			240
07	39556	X	29937	-0-	-9619 B	-0-	29601	3	336	9	N	305	380	1			165
08	37324	X	33950	-0-	-3374 B	-0-	33557	3	393	9	N	357	382	1			140
09	35400	X	31624	-0-	-3776 B	-0-	31332	3	292	9	N	265	195	1			210
10	34906	X	30813	-0-	-4093 B	-0-	30424	3	389	9	N	354	389	1			175
11	32850	X	29840	-0-	-3010 B	-0-	29382	3	458	9	N	416	375	1			216
12	33945	X	30462	-0-	-3483 B	-0-	30015	3	447	9	N	406	581	1			41

TOTAL GAS PROD: 404,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

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	31124	X	23437	-0-	-7687 B	-0-	23153	3	284	9	N	258	377	1			40
02	24164	X	21429	-0-	-2735 B	-0-	21167	3	262	9	N	238	198	1			80
03	27311	X	22763	-0-	-4548 B	-0-	22487	3	276	9	N	251	197	1			134
04	26430	X	20972	-0-	-5458 B	-0-	20467	3	505	9	N	459	393	1			200
05	27311	X	20452	-0-	-6859 B	-0-	20204	3	248	9	N	225	198	1			227
06	22950	X	18734	-0-	-4216 B	-0-	18486	3	248	9	N	225	192	1			260
07	23715	X	18833	-0-	-4882 B	-0-	18572	3	261	9	N	237	387	1			110
08	22754	X	17884	-0-	-4870 B	-0-	17665	3	219	9	N	199	188	1			121
09	21938	X	21938	-0-	-0- B	-0-	21665	3	273	9	N	248	195	1			174
10	20460	X	16970	-0-	-3490 B	-0-	16618	3	352	9	N	320	387	1			107
11	18720	X	14452	-0-	-4268 B	-0-	14267	3	185	9	N	168	195	1			80
12	18848	X	15071	-0-	-3777 B	-0-	14812	3	259	9	N	235	182	1			133

TOTAL GAS PROD: 232,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

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	52948	X	37847	-0-	-15101 B	-0-	37409	3	438	9	N	398	388	1			361
02	42532	X	31551	-0-	-10981 B	-0-	31151	3	400	9	N	364	381	1			344
03	42904	X	32688	-0-	-10216 B	-0-	32328	3	360	9	N	327	355	1			316
04	40080	X	29328	-0-	-10752 B	-0-	29008	3	320	9	N	291	389	1			218
05	41013	X	28612	-0-	-12401 B	-0-	28267	3	345	9	N	314	184	1			348
06	36630	X	26190	-0-	-10440 B	-0-	25854	3	336	9	N	305	388	1			265
07	34937	X	26138	-0-	-8799 B	-0-	25816	3	322	9	N	293	341	1			217
08	32674	X	24446	-0-	-8228 B	-0-	24125	3	321	9	N	292	182	1			327
09	29340	X	21942	-0-	-7398 B	-0-	21665	3	277	9	N	252	374	1			205
10	28613	X	23008	-0-	-5605 B	-0-	22678	3	330	9	N	300	388	1			117
11	26190	X	20434	-0-	-5756 B	-0-	20087	3	347	9	N	315	164	1			268
12	26133	X	21573	-0-	-4560 B	-0-	21253	3	320	9	N	291	178	1			381

TOTAL GAS PROD: 323,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 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	1968	X	1968	-0-	-0-	B	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			117
02	DLQ G-10		1738	-0-	1738	B	1738	1735	2	3	9	N	3	3	8			117
03	DLQ G-10		1845	-0-	1845	B	3583	1843	2	2	9	N	2	2	8			117
04	DLQ G-10		1856	-0-	1856	B	5439	1855	2	1	9	N	1	1	8			117
05	DLQ G-10		1857	-0-	1857	B	7296	1855	2	2	9	N	2	2	8			117
06	DLQ G-10		1746	-0-	1746	B	9042	1744	2	2	9	N	2	2	8			117
07	DLQ G-10		1749	-0-	1749	B	10791	1748	2	1	9	N	1	1	8			117
08	DLQ G-10		1596	-0-	1596	B	12387	1596	2			N	-0-					117
09	DLQ G-10		1639	-0-	1639	B	14026	1639	2			N	-0-					117
10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	B	15884	1711	2	147	9	N	134					251
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					251
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5567	X	5567	-0-	-0-	B	-0-	5458	2	109	9	N	99	183	1	1	8	95
02	DLQ G-10		5040	-0-	5040	B	5040	5038	2	2	9	N	2	2	8			95
03	DLQ G-10		5550	-0-	5550	B	10590	5434	2	116	9	N	105	172	1			28
04	DLQ G-10		5127	-0-	5127	B	15717	5099	2	28	9	N	25	1	8			52
05	DLQ G-10		5280	-0-	5280	B	20997	5245	2	35	9	N	32	2	8			82
06	DLQ G-10		5035	-0-	5035	B	26032	4967	2	68	9	N	62	2	8			142
07	DLQ G-10		5001	-0-	5001	B	31033	4948	2	53	9	N	48	3	8			187
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	B	35967	4891	2	43	9	N	39	186	1			40
09	DLQ G-10		4925	-0-	4925	B	40892	4911	2	14	9	N	13					53
10	DLQ G-10		5234	-0-	5234	B	46126	5188	2	46	9	N	42					95
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					95
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 51,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	747	2			N	-0-					8
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					8
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					8
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					8
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					8
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					8
07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					8
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					8
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					8
*10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1484	2	17	9	N	15					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2232	X	1957	-0-	-275 B	-0-	1951	2	6	9	Y	5	147	1	5	8	41
02	T. A.		1503	-0-	1503 B	1503	1499	2	4	9	Y	4	4	8			41
03	T. A.		1660	-0-	1660 B	3163	1657	2	3	9	Y	3	3	8			41
04	4568	X	1405	-0-	-3163 B	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			41
05	1300	X	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			Y	-0-					41
06	1620	N	898	-0-	-722 B	-0-	67	1	827	2	Y	4	2	8			43
							4	9									
07	1457	N	822	-0-	-635 B	-0-	61	1	755	2	Y	5	2	8			46
							6	9									
08	1302	N	580	-0-	-722 B	-0-	571	2	9	9	Y	8	1	8			53
09	900	N	249	-0-	-651 B	-0-	243	2	6	9	Y	5	1	8			57
10	837	N	287	-0-	-550 B	-0-	280	2	7	9	Y	6					63
11	570	N	243	-0-	-327 B	-0-	226	2	17	9	Y	15	1	8			77
12	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	117	2	10	9	Y	9					86

TOTAL GAS PROD: 11,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2509	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2284	2	9	9	Y	8	1	8			7
03	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2545	2	7	9	Y	6	1	8			12
04	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2438	2	10	9	Y	9	1	8			20
05	2542	N	2497	-0-	-45 B	-0-	2491	2	6	9	Y	5					25
06	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	197	1	2430	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
07	2542	N	2389	-0-	-153 B	-0-	179	1	2206	2	Y	4	1	8			32
							4	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2566	2	9	9	Y	8	1	8			39
09	2340	N	2182	-0-	-158 B	-0-	2178	2	4	9	Y	4					43
10	2387	N	2191	-0-	-196 B	-0-	2183	2	8	9	Y	7					50
11	2340	N	2111	-0-	-229 B	-0-	2094	2	17	9	Y	15					65
12	2263	N	2058	-0-	-205 B	-0-	2048	2	10	9	Y	9					74

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-	103	1			44
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-					44
03	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	845	2	7	9	N	6	2	8			48
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	960	2	11	9	N	10	1	8			57
05	1178	N	767	-0-	-411	B	-0-	758	2	9	9	N	8					65
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	10	9	N	9	2	8			72
07	992	N	972	-0-	-20	B	-0-	963	2	9	9	N	8	2	8			78
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	804	2	13	9	N	12	2	8			88
09	1080	N	844	-0-	-236	B	-0-	832	2	12	9	N	11	1	8			98
10	961	N	872	-0-	-89	B	-0-	868	2	4	9	N	4					102
11	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	862	2	12	9	N	11	1	8			112
*12	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	897	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1488	N	1410	-0-	-78	B	-0-	1395	2	15	9	N	14	61	1	3	8	38
02	1344	N	1255	-0-	-89	B	-0-	1242	2	13	9	N	12	2	8			48
03	1426	N	1364	-0-	-62	B	-0-	1354	2	10	9	N	9	2	8			55
04	1350	N	1330	-0-	-20	B	-0-	1317	2	13	9	N	12	2	8			65
05	1395	N	1292	-0-	-103	B	-0-	1283	2	9	9	N	8	1	8			72
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1404	2	12	9	N	11	1	8			82
07	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	1293	2	10	9	N	9	3	8			88
08	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	11	9	N	10	3	8			95
09	1410	N	1295	-0-	-115	B	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8			100
10	1302	N	1300	-0-	-2	B	-0-	1288	2	12	9	N	11	1	8			110
11	1290	N	1224	-0-	-66	B	-0-	1206	2	18	9	N	16	1	8			125
12	1333	N	1243	-0-	-90	B	-0-	1237	2	6	9	N	5					130

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2108	N	1902	-0-	-206 B	-0-	1895	2	7	9	N	6	3	8			25
02	1820	N	1603	-0-	-217 B	-0-	1594	2	9	9	N	8	1	8			32
03	1984	N	1777	-0-	-207 B	-0-	1764	2	13	9	N	12	1	8			43
04	1830	N	1772	-0-	-58 B	-0-	1765	2	7	9	N	6	2	8			47
05	1767	N	1679	-0-	-88 B	-0-	1676	2	3	9	N	3					50
06	1710	N	1561	-0-	-149 B	-0-	1553	2	8	9	N	7	2	8			55
07	1829	N	1648	-0-	-181 B	-0-	1639	2	9	9	N	8	1	8			62
08	1674	N	1491	-0-	-183 B	-0-	1487	2	4	9	N	4	1	8			65
09	1560	N	1478	-0-	-82 B	-0-	1470	2	8	9	N	7					72
10	1643	N	1349	-0-	-294 B	-0-	1346	2	3	9	N	3					75
11	1440	N	1367	-0-	-73 B	-0-	1358	2	9	9	N	8					83
*12	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1638	2	10	9	N	9					92

TOTAL GAS PROD: 19,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	404	2	11	9	N	10	1	8			72
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					72
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	601	2	14	9	N	13					85
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	370	2	6	9	N	5					90
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	464	2	2	9	N	2					92
06	600	N	316	-0-	-284 B	-0-	302	2	14	9	N	13					105
07	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	370	2	2	9	N	2					107
08	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	334	2			N	-0-					107
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					107
10	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	315	2	1	9	N	1					108
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	465	2	6	9	N	5					113
12	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	563	2	8	9	N	7					120

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2666	N	2532	-0-	-134 B	-0-	2522	2	10	9	N	9	2	8			60
02	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2524	2	6	9	N	5	2	8			63
03	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2712	2	9	9	N	8	1	8			70
04	2460	N	2436	-0-	-24 B	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2728	N	2173	-0-	-555 B	-0-	2170	2	3	9	N	3					73
06	2640	N	2539	-0-	-101 B	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			73
07	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2611	2	6	9	N	5	1	8			77
08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2596	2	1	9	N	1					78
09	2550	N	2428	-0-	-122 B	-0-	2422	2	6	9	N	5					83
10	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	2510	2	6	9	N	5	1	8			87
11	2520	N	2512	-0-	-8 B	-0-	2502	2	10	9	N	9	1	8			95
12	2511	N	2508	-0-	-3 B	-0-	2506	2	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 30,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					65
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					65
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	348	1	1063	2	N	-0-					65
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	57	1	1631	2	N	-0-					65
05	1674	N	1502	-0-	-172 B	-0-	54	1	1448	2	N	-0-					65
06	1380	N	309	-0-	-1071 B	-0-	27	1	282	2	N	-0-					65
07	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	86	1	1689	2	N	-0-					65
08	1488	N	1410	-0-	-78 B	-0-	56	1	1354	2	N	-0-					65
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	24	1	695	2	N	-0-					65
10	1767	N	629	-0-	-1138 B	-0-	21	1	608	2	N	-0-					65
11	1350	N	627	-0-	-723 B	-0-	38	1	589	2	N	-0-					65
*12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	27	1	746	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	8	1	510	2	Y	-0-					11
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					11
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					11
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					11
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					11
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	10	1	590	2	Y	-0-					11
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	11	1	656	2	Y	-0-					11
08	527	N	323	-0-	-204 B	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					11
09	570	N	450	-0-	-120 B	-0-	7	1	443	2	Y	-0-					11
10	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					11
*11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	7	1	426	2	Y	-0-					11
12	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	6	1	365	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,175 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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					34
02	896	N	11	-0-	-885 B	-0-	11	2			Y	-0-					34
03	992	N	181	-0-	-811 B	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					34
04	390	N	88	-0-	-302 B	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					34
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					34
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					34
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					34
08	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					34
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					34
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					34
*11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					34
*12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			76
02	952	N	323	-0-	-629 B	-0-	6	1	317	2	Y	-0-			76
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	12	1	664	2	Y	-0-			76
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	10	1	536	2	Y	-0-			76
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	8	1	430	2	Y	-0-			76
06	660	X	591	-0-	-69 B	-0-	12	1	579	2	Y	-0-			76
07	787	X	787	-0-	-0- B	-0-	16	1	771	2	Y	-0-			76
08	682	X	535	-0-	-147 B	-0-	11	1	524	2	Y	-0-			76
09	600	X	477	-0-	-123 B	-0-	9	1	468	2	Y	-0-			76
10	775	X	426	-0-	-349 B	-0-	8	1	418	2	Y	-0-			76
*11	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	18	1	955	2	Y	-0-			76
12	775	X	302	-0-	-473 B	-0-	6	1	296	2	Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 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	1519	N	1365	-0-	-154 B	-0-	21	1	1344	2	Y	-0-			25
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	17	1	1145	2	Y	-0-			25
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	25	1	1692	2	Y	-0-			25
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	22	1	1392	2	Y	-0-			25
05	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	24	1	1578	2	Y	-0-			25
06	1230	N	990	-0-	-240 B	-0-	16	1	974	2	Y	-0-			25
07	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	21	1	1228	2	Y	-0-			25
08	1426	N	858	-0-	-568 B	-0-	14	1	844	2	Y	-0-			25
09	990	N	917	-0-	-73 B	-0-	14	1	903	2	Y	-0-			25
10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	26	1	1661	2	Y	-0-			25
*11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	26	1	1634	2	Y	-0-			25
*12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	25	1	1381	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 16,027 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 #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 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	2139	N	1699	-0-	-440	B	-0-	26	1	1673	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1772	-0-	-104	B	-0-	26	1	1746	2	Y	-0-					1
03	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1595	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1614	-0-	-36	B	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1924	-0-	-29	B	-0-	30	1	1894	2	Y	-0-					1
06	1560	N	1281	-0-	-279	B	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-					1
07	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	37	1	2173	2	Y	-0-					1
08	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1874	2	Y	-0-					1
09	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1773	2	Y	-0-					1
10	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2217	2	Y	-0-					1
*11	1500	N	1470	-0-	-30	B	-0-	23	1	1447	2	Y	-0-					1
12	1550	N	1090	-0-	-460	B	-0-	19	1	1071	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	695	X	695	-0-	-0-	B	-0-	13	1	682	2	Y	-0-					9
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					9
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					9
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					9
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					9
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					9
08	279	N	216	-0-	-63	B	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					9
09	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					9
10	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
*11	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					9
12	217	N	49	-0-	-168	B	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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	3069	X	386	-0-	-2683	B	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					39
02	2772	X	243	-0-	-2529	B	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					39
03	3069	X	294	-0-	-2775	B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
04	360	X	33	-0-	-327	B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					39
05	372	X	294	-0-	-78	B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
06	360	X	294	-0-	-66	B	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					39
07	279	X	256	-0-	-23	B	-0-	4	1	252	2	Y	-0-					39
08	279	N	48	-0-	-231	B	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					39
09	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	9	1	535	2	Y	-0-					39
10	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	9	1	609	2	Y	-0-					39
*11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					39
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	B	-0-	113	1	6216	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,758 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 #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 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	1457	N	944	-0-	-513 B	-0-	14	1	930	2	Y	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	14	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	12	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	502	-0-	-308 B	-0-	8	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	250	-0-	-587 B	-0-	4	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	649	-0-	-131 B	-0-	11	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	11	1	663	2	Y	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	9	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	12	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	23	-0-	-659 B	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	15	1	966	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	488	-0-	-287 B	-0-	9	1	479	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1133	-0-	-448 B	-0-	17	1	1116	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18 B	-0-	16	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	14	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	805	-0-	-305 B	-0-	13	1	792	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	16	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	14	1	846	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	12	1	749	2	Y	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	14	1	925	2	Y	-0-			-0-
*11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	14	1	884	2	Y	-0-			-0-
*12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	14	1	801	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,484 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	1302	N	977	-0-	-325 B	-0-	15	1	962	2	Y	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	20	1	1409	2	Y	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	14	1	960	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	955	-0-	-192 B	-0-	14	1	941	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	10	1	636	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	797	-0-	-195 B	-0-	13	1	784	2	Y	-0-			-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	11	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	11	1	731	2	Y	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	11	1	681	2	Y	-0-			-0-
*11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	11	1	697	2	Y	-0-			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	10	1	548	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					130
02	924	N	210	-0-	-714 B	-0-	210	2			Y	-0-					130
03	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	8			130
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			Y	-0-					130
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					130
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-					130
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			Y	-0-					130
08	682	X	262	-0-	-420 B	-0-	262	2			Y	-0-					130
09	810	X	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					130
10	899	X	77	-0-	-822 B	-0-	77	2			Y	-0-					130
11	870	X	207	-0-	-663 B	-0-	207	2			Y	-0-					130
12	899	X	56	-0-	-843 B	-0-	56	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	16	1	92	2	N	1					32
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	14	1	81	2	N	2					34
							2	9									
03	372	N	93	-0-	-279 B	-0-	11	1	78	2	N	4					38
							4	9									
04	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	7	1	47	2	N	2					40
							2	9									
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	N	4					44
							4	9									
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	27	1	134	2	N	-0-					44
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					44
08	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	11	1	55	2	N	1					45
							1	9									
09	150	N	31	-0-	-119 B	-0-	6	1	25	2	N	-0-					45
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	8	1	45	2	N	-0-					45
11	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					45
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	12	1	64	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2511	X	2175	-0-	-336 B	-0-	2174	2	1	9	N	1					21
02	2268	X	1782	-0-	-486 B	-0-	1782	2			N	-0-					21
03	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2567	2	4	9	N	4					25
04	2340	X	1124	-0-	-1216 B	-0-	1115	2	9	9	N	8					33
05	2294	X	51	-0-	-2243 B	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			35
06	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	3584	2	8	9	N	7					42
07	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					42
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2199	2	4	9	N	4					46
09	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2440	2	3	9	N	3					49
*10	2511	X	2105	-0-	-406 B	-0-	2095	2	10	9	N	9					58
*11	2430	X	2218	-0-	-212 B	-0-	2216	2	2	9	N	2					60
12	2511	X	2113	-0-	-398 B	-0-	2109	2	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	554	1	803	2	Y	-0-			50
02	1092	N	823	-0-	-269	B	-0-	377	1	446	2	Y	-0-			50
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	449	1	522	2	Y	-0-			50
04	1320	N	1046	-0-	-274	B	-0-	455	1	591	2	Y	-0-			50
05	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	502	1	689	2	Y	-0-			50
06	930	N	823	-0-	-107	B	-0-	328	1	495	2	Y	-0-			50
07	1085	N	472	-0-	-613	B	-0-	238	1	234	2	Y	-0-			50
08	1178	N	492	-0-	-686	B	-0-	312	1	180	2	Y	-0-			50
09	810	N	373	-0-	-437	B	-0-	191	1	182	2	Y	-0-			50
10	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	301	1	170	2	Y	-0-			50
11	480	N	197	-0-	-283	B	-0-	100	1	97	2	Y	-0-			50
*12	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	113	1	594	2	Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 8,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
04	960	N	690	-0-	-270	B	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
08	870	X	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
11	960	X	841	-0-	-119	B	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
12	1364	X	220	-0-	-1144	B	-0-	220	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	826	-0-	-135	B	-0-	337	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	824	-0-	-16	B	-0-	377	1	447	2	Y	-0-			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	463	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	420	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	597	-0-	-302	B	-0-	252	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	853	-0-	-107	B	-0-	340	1	513	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	444	-0-	-548	B	-0-	224	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	493	-0-	-96	B	-0-	313	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	408	-0-	-432	B	-0-	209	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	337	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	173	-0-	-307	B	-0-	88	1	85	2	Y	-0-			-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	103	1	542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	54	-0-	-1386 B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	12	-0-	-1476 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2230	X	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1	1	1768	2	N	-0-					58
02	1624	N	1594	-0-	-30 B	-0-	1	1	1593	2	N	-0-					58
03	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					58
04	1710	N	1591	-0-	-119 B	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					58
05	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	1	1	1672	2	N	-0-					58
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1	1	1606	2	N	-0-					58
07	1643	N	1635	-0-	-8 B	-0-	1	1	1634	2	N	-0-					58
08	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	1	1	1723	2	N	-0-					58
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					58
10	1643	N	1143	-0-	-500 B	-0-	1	1	1142	2	N	-0-					58
11	1680	N	1075	-0-	-605 B	-0-	1	1	1074	2	N	-0-					58
12	1705	N	1035	-0-	-670 B	-0-	1	1	1034	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
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)	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-	B	-0-	1 14	1 9	923	2	N	13					85
02	868	N	430	-0-	-438	B	-0-	1 13	1 9	416	2	N	12					97
03	930	N	432	-0-	-498	B	-0-	1	1	431	2	N	-0-					97
04	900	N	428	-0-	-472	B	-0-	1 12	1 9	415	2	N	11					108
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	1 8	1 9	436	2	N	7					115
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	1 11	1 9	419	2	N	10					125
07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	1 7	1 9	426	2	N	6					131
08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	1 14	1 9	449	2	N	13					144
09	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	1	1	427	2	N	-0-					144
10	434	N	346	-0-	-88	B	-0-	1 47	1 9	298	2	N	43	164	1			23
11	450	N	294	-0-	-156	B	-0-	1 13	1 9	280	2	N	12					35
12	434	N	279	-0-	-155	B	-0-	1 8	1 9	270	2	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	1 57	1 9	884	2	N	52	151	1			34
02	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	1 158	1 9	797	2	N	144					178
03	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1 125	1 9	1126	2	N	114	157	1			135
04	900	N	892	-0-	-8	B	-0-	1 96	1 9	795	2	N	87	167	1			55
05	1054	N	1015	-0-	-39	B	-0-	1 178	1 9	836	2	N	162	151	1			66
06	1200	N	945	-0-	-255	B	-0-	1 141	1 9	803	2	N	128	152	1			42
07	930	N	926	-0-	-4	B	-0-	1 108	1 9	817	2	N	98					140
08	1023	N	979	-0-	-44	B	-0-	1 117	1 9	861	2	N	106	159	1			87
09	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	1 120	1 9	819	2	N	109					196
10	930	N	689	-0-	-241	B	-0-	1 117	1 9	571	2	N	106	160	1			142
11	960	N	643	-0-	-317	B	-0-	1 105	1 9	537	2	N	95	155	1			82
12	961	N	672	-0-	-289	B	-0-	1 154	1 9	517	2	N	140	151	1			71

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

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	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	1	1	308	2	N	143	160	1			55
								157	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	1	1	693	2	N	78					133
								86	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	1	1	718	2	N	72	153	1			52
								79	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	1	1	691	2	N	88					140
								97	9									
05	868	N	800	-0-	-68	B	-0-	1	1	727	2	N	65	160	1			45
								72	9									
06	780	N	771	-0-	-9	B	-0-	1	1	698	2	N	65					110
								72	9									
07	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	1	1	710	2	N	77					187
								85	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	1	1	749	2	N	72	178	1			81
								79	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	1	1	712	2	N	66					147
								73	9									
10	806	N	574	-0-	-232	B	-0-	1	1	496	2	N	70	161	1			56
								77	9									
11	810	N	535	-0-	-275	B	-0-	1	1	467	2	N	61					117
								67	9									
12	806	N	522	-0-	-284	B	-0-	1	1	449	2	N	65					182
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

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	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1346	2	N	200	165	1			114
								220	9									
02	1428	N	1379	-0-	-49	B	-0-	1	1	1212	2	N	151	171	1			94
								166	9									
03	1488	N	1468	-0-	-20	B	-0-	1	1	1257	2	N	191	165	1			120
								210	9									
04	1530	N	1407	-0-	-123	B	-0-	1	1	1210	2	N	178	159	1			139
								196	9									
05	1519	N	1434	-0-	-85	B	-0-	1	1	1272	2	N	146	166	1			119
								161	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1222	2	N	189	159	1			149
								208	9									
07	1457	N	1451	-0-	-6	B	-0-	1	1	1243	2	N	188	167	1			170
								207	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1311	2	N	153	166	1			157
								168	9									
09	1440	N	1411	-0-	-29	B	-0-	1	1	1246	2	N	149	172	1			134
								164	9									
10	1457	N	1025	-0-	-432	B	-0-	1	1	869	2	N	141	165	1			110
								155	9									
11	1440	N	968	-0-	-472	B	-0-	1	1	817	2	N	136	169	1			77
								150	9									
12	1457	N	1032	-0-	-425	B	-0-	1	1	786	2	N	223	165	1			135
								245	9									

TOTAL GAS PROD: 16,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2269	-0-	-676 B	-0-	70	1	2178	3	N	19	2	8			158
							21	9									
02	2520	X	1703	-0-	-817 B	-0-	53	1	1647	3	N	3	3	8			158
							3	9									
03	2288	X	2288	-0-	-0- B	-0-	87	1	2199	3	N	2	1	8			159
							2	9									
04	2190	X	2183	-0-	-7 B	-0-	63	1	2112	3	N	7					166
							8	9									
05	2263	X	1285	-0-	-978 B	-0-	37	1	1246	3	N	2	2	8			166
							2	9									
06	2220	X	1462	-0-	-758 B	-0-	45	1	1417	3	N	-0-					166
07	2294	X	1689	-0-	-605 B	-0-	54	1	1633	3	N	2	2	8			166
							2	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	74	1	2364	3	N	7	1	8			172
							8	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	61	1	1877	3	N	-0-	145	1			27
10	1674	N	1576	-0-	-98 B	-0-	50	1	1506	3	N	18	1	8			44
							20	9									
11	2370	N	1468	-0-	-902 B	-0-	57	1	1408	3	N	3	3	8			44
							3	9									
12	2015	N	1611	-0-	-404 B	-0-	67	1	1543	3	N	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1177	-0-	1177 B	1177	1176	2	1	9	Y	1					1
04	5335	X	4158	-0-	-1177 B	-0-	4154	2	4	9	Y	4					5
05	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	3382	2	1	9	Y	1					6
06	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3020	2	1	9	Y	1					7
07	2695	X	2695	-0-	-0- B	-0-	2694	2	1	9	Y	1					8
08	4309	X	2437	-0-	-1872 B	-0-	2435	2	2	9	Y	2					10
09	4170	X	2311	-0-	-1859 B	-0-	2310	2	1	9	Y	1					11
10	3379	X	2083	-0-	-1296 B	-0-	2083	2			Y	-0-					11
11	3030	X	1744	-0-	-1286 B	-0-	1743	2	1	9	Y	1					12
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-					13
02	INC G-10		331	-0-	331 B	331	331	2			Y	-0-					13
03	INC G-10		904	-0-	904 B	1235	901	2	3	9	Y	3					16
04	2275	X	1040	-0-	-1235 B	-0-	1038	2	2	9	Y	2					18
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	Y	1					19
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	824	2	1	9	Y	1					20
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	762	2	2	9	Y	2					22
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			Y	-0-					22
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			Y	-0-					22
10	775	N	401	-0-	-374 B	-0-	401	2			Y	-0-					22
11	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	2			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1519	X	1140	-0-	-379 B	-0-	1140	2			Y	-0-					18
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1724	2	157	9	Y	143	151	1			10
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1592	2	2	9	Y	2					12
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1296	2	2	9	Y	2					14
06	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1537	2	2	9	Y	2					16
07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	2	1	9	Y	1					17
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			Y	-0-					17
09	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			Y	-0-					17
10	1519	N	1402	-0-	-117 B	-0-	1402	2			Y	-0-					17
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	60	1	775	2	N	1					103
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	39	1	590	2	N	-0-					103
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	44	1	716	2	N	-0-					103
04	810	N	712	-0-	-98 B	-0-	44	1	668	2	N	-0-					103
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	58	1	668	2	N	3					106
							3	9									
06	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	66	1	663	2	N	6					112
							7	9									
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	79	1	688	2	N	1					113
							1	9									
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	71	1	691	2	N	4					117
							4	9									
09	750	N	685	-0-	-65 B	-0-	58	1	626	2	N	1					118
							1	9									
10	775	N	404	-0-	-371 B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					118
*11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					118
*12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	62	1	797	2	N	-0-					22
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	49	1	732	2	N	38					60
							42	9									
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	47	1	754	2	N	2					62
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	850	2	N	-0-					62
05	899	N	685	-0-	-214 B	-0-	54	1	631	2	N	-0-					62
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	79	1	792	2	N	-0-					62
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	86	1	746	2	N	-0-					62
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	102	1	988	2	N	-0-					62
09	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	71	1	767	2	N	-0-					62
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	67	1	819	2	N	-0-					62
*11	1050	N	790	-0-	-260 B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					62
*12	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	65	1	716	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 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	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	85	1	1102	2	N	-0-					117
02	1148	N	1067	-0-	-81 B	-0-	66	1	1001	2	N	-0-					117
03	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					117
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	71	1	1087	2	N	37					154
							41	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	90	1	1038	2	N	-0-					154
06	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	103	1	1028	2	N	1					155
							1	9									
07	1240	N	888	-0-	-352 B	-0-	92	1	796	2	N	-0-					155
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	103	1	999	2	N	34	170	1			19
							37	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	99	1	1072	2	N	-0-					19
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-					19
*11	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	82	1	981	2	N	-0-					19
*12	1209	N	1130	-0-	-79 B	-0-	91	1	1003	2	N	33					52
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 13,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	86	1	1107	2	Y	9					90
							10	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	64	1	963	2	Y	2	82	1			10
							2	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	68	1	1100	2	Y	22					32
							24	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	69	1	1046	2	Y	4					36
							4	9									
05	961	N	745	-0-	-216 B	-0-	59	1	684	2	Y	2					38
							2	9									
06	930	N	184	-0-	-746 B	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					38
07	961	N	735	-0-	-226 B	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					38
08	744	N	438	-0-	-306 B	-0-	39	1	377	2	Y	20					58
							22	9									
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					58
10	744	N	96	-0-	-648 B	-0-	7	1	88	2	Y	1					59
							1	9									
*11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					59
*12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	35	1	533	2	Y	1					48
							1	9									
02	588	N	511	-0-	-77 B	-0-	32	1	478	2	Y	1					49
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	35	1	522	2	Y	7					56
							8	9									
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	38	1	565	2	Y	4					60
							4	9									
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					60
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					60
07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					60
08	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	173	1	2461	2	Y	-0-					60
09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	163	1	2326	2	Y	3					63
							3	9									
10	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	161	1	2326	2	Y	9	1	8			71
							10	9									
*11	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	149	1	2103	2	Y	7					78
							8	9									
*12	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	147	1	2025	2	Y	13					91
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	116	1	1495	2	N	-0-					144
02	1596	N	1522	-0-	-74 B	-0-	92	1	1380	2	N	45					189
							50	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	N	-0-	176	1			13
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1474	2	N	4					17
							4	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					17
06	1590	N	1566	-0-	-24 B	-0-	143	1	1423	2	N	-0-					17
07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	171	1	1479	2	N	21					38
							23	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	152	1	1480	2	N	51					89
							56	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	134	1	1446	2	N	16					105
							18	9									
10	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	123	1	1491	2	N	-0-					105
*11	1620	N	1540	-0-	-80 B	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					105
*12	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	131	1	1442	2	N	2					107
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					25
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					25
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	25	1			-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	103	1	1329	2	Y	-0-					76
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	89	1	1340	2	Y	54	107	1			23
							59	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	91	1	1469	2	Y	-0-					23
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-					23
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	117	1	1358	2	Y	21					44
							23	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	134	1	1339	2	Y	-0-					44
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	161	1	1398	2	Y	-0-					44
08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	142	1	1376	2	Y	36					80
							40	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	125	1	1348	2	Y	-0-					80
10	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-	114	1	1377	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
*11	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	57					137
							63	9									
*12	1519	N	1481	-0-	-38 B	-0-	123	1	1358	2	Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	67	1	864	2	N	-0-					108
02	896	N	872	-0-	-24 B	-0-	54	1	818	2	N	-0-					108
03	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					108
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					108
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					108
06	1050	N	1046	-0-	-4 B	-0-	95	1	949	2	N	2					110
							2	9									
07	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	115	1	997	2	N	-0-					110
08	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	90	1	869	2	N	-0-					110
09	1050	N	835	-0-	-215 B	-0-	71	1	764	2	N	-0-					110
10	1116	N	752	-0-	-364 B	-0-	57	1	695	2	N	-0-					110
*11	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	60	1	720	2	N	-0-					110
*12	868	N	593	-0-	-275 B	-0-	49	1	544	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	62	1	796	2	N	-0-					112
02	924	N	821	-0-	-103 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-					112
03	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	57	1	922	2	N	-0-					112
04	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	226	1	3449	2	N	-0-					112
05	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	229	1	2599	2	N	42					154
							46	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	233	1	2282	2	N	-0-					154
07	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	246	1	2131	2	N	-0-					154
08	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	194	1	1887	2	N	-0-					154
09	1890	X	1803	-0-	-87 B	-0-	153	1	1650	2	N	-0-					154
10	2065	X	2065	-0-	-0- B	-0-	157	1	1908	2	N	-0-					154
*11	1890	X	1774	-0-	-116 B	-0-	137	1	1637	2	N	-0-					154
*12	1953	X	1250	-0-	-703 B	-0-	104	1	1146	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 23,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	127	1	1646	2	N	47	182	1			17
							52	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	100	1	1507	2	N	-0-					17
03	1829	N	1808	-0-	-21 B	-0-	105	1	1703	2	N	-0-					17
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	111	1	1689	2	N	-0-					17
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	139	1	1605	2	N	60					77
							66	9									
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	156	1	1559	2	N	-0-					77
07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	202	1	1746	2	N	-0-					77
08	1798	N	1532	-0-	-266 B	-0-	143	1	1389	2	N	-0-					77
09	1710	N	1638	-0-	-72 B	-0-	139	1	1499	2	N	-0-					77
10	1953	N	1798	-0-	-155 B	-0-	137	1	1661	2	N	-0-					77
*11	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	127	1	1518	2	N	-0-					77
*12	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	139	1	1536	2	N	110					187
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 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	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	38	1	489	2	N	-0-					88
02	1624	X	358	-0-	-1266 B	-0-	22	1	336	2	N	-0-					88
03	1798	X	357	-0-	-1441 B	-0-	21	1	336	2	N	-0-					88
04	1740	X	300	-0-	-1440 B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					88
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					88
06	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	240	1	2395	2	N	2	63	1			27
							2	9									
07	981	X	981	-0-	-0- B	-0-	101	1	878	2	N	2					29
							2	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	153	1	1487	2	N	1					30
							1	9									
09	1740	N	1306	-0-	-434 B	-0-	111	1	1195	2	N	-0-					30
10	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	92	1	1063	2	N	-0-					30
*11	1590	N	1174	-0-	-416 B	-0-	92	1	1079	2	N	3					33
							3	9									
*12	1364	N	1228	-0-	-136 B	-0-	105	1	1117	2	N	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
*11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20
*12	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	B	-0-	168 37	1 9	2560	2	N	34			110
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	B	-0-					N	-0-			110
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	B	-0-					N	-0-			110
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	B	-0-					N	-0-			110
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	B	-0-					N	-0-			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			110
10	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1131	2	N	-0-			110
*11	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	49	1	689	2	N	-0-			110
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	129 79	1 9	1782	2	N	72			182

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-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	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122 B	-0-	1	1	14	2	Y	12					12
							13	9									
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	12	1			-0-
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	60	1	915	2	Y	1					44
							1	9									
02	1736	N	421	-0-	-1315 B	-0-	26	1	394	2	Y	1					45
							1	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	Y	6					51
							7	9									
04	960	N	354	-0-	-606 B	-0-	22	1	329	2	Y	3					54
							3	9									
05	465	N	203	-0-	-262 B	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					54
06	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	178	1	2680	2	Y	15					69
							17	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	117	1	1723	2	Y	8					77
							9	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	124	1	1772	2	Y	2					79
							2	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	86	1	1225	2	Y	2					81
							2	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-					81
*11	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	101	1	1430	2	Y	-0-					81
*12	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	97	1	1336	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					33
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	372	N	1	-0-	-371	B	-0-	1	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	9 4	1 9	131	2	N	4					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	65 14	1 9	995	2	N	13					90
02	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	71 8	1 9	1068	2	N	7					97
03	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	77 15	1 9	1135	2	N	14	1	8			110
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	67 15	1 9	1002	2	N	14					124
05	1271	N	815	-0-	-456	B	-0-	51 15	1 9	749	2	N	14	88	1			50
06	1200	N	558	-0-	-642	B	-0-	34 8	1 9	516	2	N	7					57
07	1116	N	426	-0-	-690	B	-0-	27	1	399	2	N	-0-					57
08	806	N	564	-0-	-242	B	-0-	37	1	527	2	N	-0-					57
09	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	42 11	1 9	605	2	N	10					67
10	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	30 11	1 9	438	2	N	10					77
*11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	37 3	1 9	519	2	N	3					80
*12	682	N	382	-0-	-300	B	-0-	25 6	1 9	351	2	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	17	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-		46	1 6 9	597	2	N	5					105
02	784	N	463	-0-	-321	B	-0-		28	1 10 9	425	2	N	9					114
03	744	N	730	-0-	-14	B	-0-		42	1 14 9	674	2	N	13					127
04	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-		45	1 11 9	684	2	N	10					137
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-		59	1 8 9	679	2	N	7					144
06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-		67	1 9 9	670	2	N	8					152
07	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-		80	1 9 9	693	2	N	8					160
08	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-		69	1 8 9	672	2	N	7	150	1			17
09	750	N	747	-0-	-3	B	-0-		63	1 7 9	677	2	N	6					23
10	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-		73	1 13 9	841	2	N	12					35
*11	720	N	632	-0-	-88	B	-0-		52	1 9 9	571	2	N	8					43
*12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-		65	1 8 9	714	2	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-		66	1 22 9	999	2	N	20					67
02	1036	N	1010	-0-	-26	B	-0-		61	1 20 9	929	2	N	18					85
03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-		68	1 22 9	997	2	N	20					105
04	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-		67	1 22 9	1006	2	N	20					125
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-		72	1 7 9	1059	2	N	6	109	1			22
06	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-		70	1 18 9	1050	2	N	16					38
07	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-		71	1 24 9	1042	2	N	22					60
08	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-		73	1 19 9	1045	2	N	17					77
09	1140	N	1044	-0-	-96	B	-0-		67	1 17 9	960	2	N	15					92
10	1147	N	1069	-0-	-78	B	-0-		68	1 19 9	982	2	N	17					109
*11	1110	N	1047	-0-	-63	B	-0-		68	1 20 9	959	2	N	18					127
*12	1085	N	1070	-0-	-15	B	-0-		71	1 22 9	977	2	N	20					147

TOTAL GAS PROD: 13,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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)	MONTHLY STATUS(L)	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-	B	-0-	76	1	989	2	Y	1					1
								1	9									
02	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	51	1	775	2	Y	2					3
								2	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	50	1	810	2	Y	1					4
								1	9									
04	1020	N	834	-0-	-186	B	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					4
05	930	N	854	-0-	-76	B	-0-	68	1	786	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	840	N	710	-0-	-130	B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	98	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	84	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	74	1	802	2	Y	6					6
								7	9									
10	961	N	875	-0-	-86	B	-0-	67	1	808	2	Y	-0-					6
*11	870	N	793	-0-	-77	B	-0-	61	1	732	2	Y	-0-					6
*12	899	N	863	-0-	-36	B	-0-	72	1	791	2	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	73	1	946	2	Y	3					40
								3	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					40
03	992	N	986	-0-	-6	B	-0-	57	1	929	2	Y	-0-					40
04	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	64	1	983	2	Y	3	37	1			6
								3	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	83	1	960	2	Y	-0-					6
06	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	90	1	897	2	Y	5					11
								6	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1025	2	Y	23					34
								25	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1011	2	Y	18					52
								20	9									
09	990	N	952	-0-	-38	B	-0-	81	1	871	2	Y	-0-					52
10	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	80	1	973	2	Y	-0-					52
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	83	1	991	2	Y	6	47	1			11
								7	9									
*12	992	N	837	-0-	-155	B	-0-	70	1	767	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	23	1	300	2	Y	2					48
								2	9									
02	336	N	45	-0-	-291	B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	48	1			-0-
03	279	N	54	-0-	-225	B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	19	-0-	-281	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	Y	20					20
								22	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					20
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					20
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	37	1	401	2	Y	-0-					20
10	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					20
*11	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					20
*12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	50	1	550	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174981 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	24	1	306	2	N	-0-					30
02	336	N	232	-0-	-104	B	-0-	14	1	218	2	N	-0-					30
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	19	1	309	2	N	-0-					30
04	330	N	191	-0-	-139	B	-0-	12	1	179	2	N	-0-					30
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	17	1	196	2	N	20					50
								22	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-	50	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	110	1	1426	2	N	3					125
								3	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1211	2	N	7					132
								8	9									
03	1426	N	1405	-0-	-21	B	-0-	80	1	1292	2	N	30					162
								33	9									
04	1500	N	1367	-0-	-133	B	-0-	83	1	1273	2	N	10					172
								11	9									
05	1426	N	1255	-0-	-171	B	-0-	99	1	1147	2	N	8					180
								9	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10	B	-0-	122	1	1214	2	N	4					184
								4	9									
07	1426	N	1413	-0-	-13	B	-0-	146	1	1264	2	N	3	171	1			16
								3	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1284	2	N	6					22
								7	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6	B	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					22
10	1426	N	1362	-0-	-64	B	-0-	103	1	1248	2	N	10					32
								11	9									
*11	1380	N	1235	-0-	-145	B	-0-	95	1	1134	2	N	5					37
								6	9									
*12	1395	N	1356	-0-	-39	B	-0-	113	1	1243	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (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	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1543	2	N	10	164	1			21
								11	9									
02	2072	N	1483	-0-	-589	B	-0-	92	1	1387	2	N	4					25
								4	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1563	2	N	12					37
								13	9									
04	1620	N	1603	-0-	-17	B	-0-	98	1	1494	2	N	10					47
								11	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70	B	-0-	124	1	1437	2	N	11					58
								12	9									
06	1620	N	1485	-0-	-135	B	-0-	135	1	1342	2	N	7					65
								8	9									
07	1643	N	1485	-0-	-158	B	-0-	152	1	1320	2	N	12					77
								13	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1433	2	N	8					85
								9	9									
09	1500	N	1468	-0-	-32	B	-0-	124	1	1336	2	N	7					92
								8	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1453	2	N	11					103
								12	9									
*11	1530	N	1524	-0-	-6	B	-0-	117	1	1401	2	N	5					108
								6	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1468	2	N	12					120
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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. (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	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1393	2	N	5					45
								6	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1298	2	N	3					48
								3	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1426	2	N	34					82
								37	9									
04	1470	N	1449	-0-	-21	B	-0-	89	1	1354	2	N	5					87
								6	9									
05	1550	N	1422	-0-	-128	B	-0-	113	1	1303	2	N	5					92
								6	9									
06	1500	N	1390	-0-	-110	B	-0-	127	1	1262	2	N	1					93
								1	9									
07	1488	N	1321	-0-	-167	B	-0-	137	1	1184	2	N	-0-					93
08	1426	N	1264	-0-	-162	B	-0-	117	1	1136	2	N	10					103
								11	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1292	2	N	5					108
								6	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1435	2	N	5					113
								6	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1275	2	N	5					118
								6	9									
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1367	2	N	7					125
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	106	1	1366	2	N	1					23
							1	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	92	1	1392	2	N	5					28
							6	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	103	1	1671	2	N	2					30
							2	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	87	1	1321	2	N	2					32
							2	9									
05	1643	N	1498	-0-	-145 B	-0-	119	1	1375	2	N	4					36
							4	9									
06	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	147	1	1469	2	N	5					41
							6	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	185	1	1599	2	N	2					43
							2	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	221	1	2144	2	N	3					46
							3	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	152	1	1639	2	N	2					48
							2	9									
10	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	134	1	1621	2	N	3	1	8			50
							3	9									
*11	1920	N	1703	-0-	-217 B	-0-	131	1	1570	2	N	2					52
							2	9									
*12	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	142	1	1570	2	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

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	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	188	1	2432	2	Y	11					94
							12	9									
02	2660	X	2120	-0-	-540 B	-0-	130	1	1960	2	Y	27					121
							30	9									
03	2945	X	1919	-0-	-1026 B	-0-	110	1	1783	2	Y	24	112	1			33
							26	9									
04	2850	X	2672	-0-	-178 B	-0-	163	1	2484	2	Y	23					56
							25	9									
05	2759	X	2512	-0-	-247 B	-0-	198	1	2292	2	Y	20					76
							22	9									
06	2550	X	2538	-0-	-12 B	-0-	230	1	2289	2	Y	17	78	1			15
							19	9									
07	2759	X	2517	-0-	-242 B	-0-	259	1	2247	2	Y	10					25
							11	9									
08	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	245	1	2378	2	Y	22					47
							24	9									
09	2550	N	2527	-0-	-23 B	-0-	214	1	2306	2	Y	6	48	1			5
							7	9									
10	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	192	1	2326	2	Y	29					34
							32	9									
*11	2550	N	2482	-0-	-68 B	-0-	191	1	2280	2	Y	10					44
							11	9									
*12	2604	N	2577	-0-	-27 B	-0-	214	1	2357	2	Y	5					49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-	48	1			-0-
02	1960	X	1844	-0-	-116 B	-0-	112	1	1696	2	Y	33					33
							36	9									
03	2170	X	2001	-0-	-169 B	-0-	126	1	1857	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
04	2100	X	1971	-0-	-129 B	-0-	121	1	1814	2	Y	33					39
							36	9									
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	125	1	1841	2	Y	13					52
							14	9									
06	2040	X	1857	-0-	-183 B	-0-	115	1	1730	2	Y	11	49	1			14
							12	9									
07	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	117	1	1725	2	Y	26					40
							29	9									
08	1984	N	1723	-0-	-261 B	-0-	112	1	1594	2	Y	15					55
							17	9									
09	1860	N	1580	-0-	-280 B	-0-	102	1	1448	2	Y	27	56	1			26
							30	9									
10	1860	N	1530	-0-	-330 B	-0-	98	1	1423	2	Y	8					34
							9	9									
*11	1680	N	1397	-0-	-283 B	-0-	90	1	1277	2	Y	27					61
							30	9									
*12	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	97	1	1335	2	Y	18	47	1			32
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 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	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	114	1	1480	2	N	-0-					62
02	1484	N	1431	-0-	-53 B	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					62
03	1643	N	1619	-0-	-24 B	-0-	94	1	1525	2	N	-0-					62
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	97	1	1486	2	N	-0-					62
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	124	1	1436	2	N	71					133
							78	9									
06	1560	N	1558	-0-	-2 B	-0-	142	1	1416	2	N	-0-					133
07	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	171	1	1482	2	N	-0-					133
08	1643	N	1605	-0-	-38 B	-0-	150	1	1455	2	N	-0-					133
09	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	131	1	1416	2	N	55	168	1			20
							61	9									
10	1643	N	1572	-0-	-71 B	-0-	120	1	1452	2	N	-0-					20
*11	1560	N	1512	-0-	-48 B	-0-	117	1	1395	2	N	-0-					20
*12	1674	N	1535	-0-	-139 B	-0-	128	1	1407	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	98	1	1265	2	N	60					145
							66	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	79	1	1187	2	N	10					155
							11	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	81	1	1307	2	N	8					163
							9	9									
04	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	82	1	1255	2	N	9					172
							10	9									
05	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	106	1	1223	2	N	13					185
							14	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	121	1	1209	2	N	9					194
							10	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	147	1	1276	2	N	22	190	1			26
							24	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	124	1	1204	2	N	10					36
							11	9									
09	1350	N	1246	-0-	-104 B	-0-	105	1	1134	2	N	6					42
							7	9									
10	1457	N	1254	-0-	-203 B	-0-	95	1	1158	2	N	1					43
							1	9									
*11	1290	N	1223	-0-	-67 B	-0-	94	1	1121	2	N	7					50
							8	9									
*12	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	102	1	1125	2	N	27					77
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	81	1	1048	2	N	12					60
							13	9									
02	1176	N	1089	-0-	-87 B	-0-	68	1	1021	2	N	-0-					60
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	72	1	1159	2	N	2					62
							2	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					62
05	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	91	1	1059	2	N	10					72
							11	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	97	1	967	2	N	-0-					72
07	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	110	1	956	2	N	5					77
							6	9									
08	1147	N	1010	-0-	-137 B	-0-	94	1	915	2	N	1					78
							1	9									
09	1050	N	670	-0-	-380 B	-0-	57	1	613	2	N	-0-					78
10	1085	N	971	-0-	-114 B	-0-	74	1	895	2	N	2					80
							2	9									
*11	990	N	965	-0-	-25 B	-0-	74	1	889	2	N	2					82
							2	9									
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	71	1	785	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (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	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1463	2	N	9					58
								10	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1358	2	N	6					64
								7	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1602	2	N	16					80
								18	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1525	2	N	17					97
								19	9									
05	1612	N	1355	-0-	-257	B	-0-	108	1	1246	2	N	1					98
								1	9									
06	1650	N	1602	-0-	-48	B	-0-	144	1	1432	2	N	24					122
								26	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84	B	-0-	166	1	1435	2	N	18					140
								20	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1477	2	N	-0-					140
09	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1448	2	N	22					162
								24	9									
10	1612	N	1520	-0-	-92	B	-0-	116	1	1402	2	N	2	1	8			163
								2	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1482	2	N	1					164
								1	9									
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1600	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1583	2	N	3					30
								3	9									
02	1568	N	1502	-0-	-66	B	-0-	92	1	1386	2	N	22					52
								24	9									
03	1736	N	1623	-0-	-113	B	-0-	94	1	1528	2	N	1					53
								1	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1642	2	N	9					62
								10	9									
05	1674	N	1591	-0-	-83	B	-0-	126	1	1458	2	N	6					68
								7	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1419	2	N	17					85
								19	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88	B	-0-	180	1	1558	2	N	3					88
								3	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1557	2	N	4					92
								4	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1467	2	N	1					93
								1	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1680	2	N	-0-					93
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1588	2	N	-0-					93
*12	1643	N	1609	-0-	-34	B	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	125	1	1614	2	N	27					135
							30	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1529	2	N	-0-					135
03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	101	1	1630	2	N	-0-					135
04	1710	N	1605	-0-	-105 B	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					135
05	1798	N	1659	-0-	-139 B	-0-	132	1	1525	2	N	2					137
							2	9									
06	1680	N	1385	-0-	-295 B	-0-	126	1	1259	2	N	-0-					137
07	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	184	1	1593	2	N	2					139
							2	9									
08	1674	N	1636	-0-	-38 B	-0-	153	1	1482	2	N	1					140
							1	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	132	1	1426	2	N	36	160	1			16
							40	9									
10	1767	N	1667	-0-	-100 B	-0-	127	1	1540	2	N	-0-					16
*11	1590	N	1565	-0-	-25 B	-0-	121	1	1444	2	N	-0-					16
*12	1643	N	1439	-0-	-204 B	-0-	120	1	1319	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	143	1	1855	2	Y	3					68
							3	9									
02	1932	N	1849	-0-	-83 B	-0-	115	1	1731	2	Y	3					71
							3	9									
03	2139	N	2067	-0-	-72 B	-0-	118	1	1916	2	Y	30					101
							33	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-	101	1			-0-
05	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	152	1	1762	2	Y	4					4
							4	9									
06	2010	N	1926	-0-	-84 B	-0-	174	1	1734	2	Y	16					20
							18	9									
07	2046	N	1806	-0-	-240 B	-0-	187	1	1619	2	Y	-0-					20
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	182	1	1764	2	Y	5					25
							6	9									
09	1920	N	1640	-0-	-280 B	-0-	139	1	1499	2	Y	2					27
							2	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	141	1	1706	2	Y	44	1	8			70
							48	9									
*11	1890	N	1848	-0-	-42 B	-0-	142	1	1702	2	Y	4					74
							4	9									
*12	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	150	1	1652	2	Y	6					80
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 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	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	123	1	1542	2	Y	23					33
							25	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	150	1	2207	2	Y	16	36	1			13
							18	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	101	1	1577	2	Y	32	42	1			3
							35	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					3
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	196	1	2228	2	Y	25					28
							28	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	158	1	1534	2	Y	20	34	1			14
							22	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	227	1	1934	2	Y	27					41
							30	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	193	1	1831	2	Y	4	39	1			6
							4	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	167	1	1758	2	Y	21					27
							23	9									
10	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	154	1	1820	2	Y	-0-	27	1			-0-
*11	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	163	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	169	1	1822	2	Y	29	25	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	52	1	670	2	N	4					52
							4	9									
02	700	N	630	-0-	-70 B	-0-	39	1	589	2	N	2					54
							2	9									
03	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	38	1	613	2	N	40					94
							44	9									
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	42	1	637	2	N	5					99
							6	9									
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	56	1	651	2	N	3					102
							3	9									
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	64	1	638	2	N	5					107
							6	9									
07	713	N	368	-0-	-345 B	-0-	31	1	306	2	N	28					135
							31	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	135	1			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I)(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	3115	-0-		-16	B	-0-		189	1	2884	2	Y	38	50	1			20
										42	9									
02	2781	X	2781	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2602	2	Y	6					26
										7	9									
03	3055	X	3055	-0-		-0-	B	-0-		192	1	2833	2	Y	27	49	1	1	8	3
										30	9									
04	2873	X	2873	-0-		-0-	B	-0-		179	1	2692	2	Y	2					5
										2	9									
05	3131	X	2838	-0-		-293	B	-0-		179	1	2639	2	Y	18					23
										20	9									
06	3030	X	2887	-0-		-143	B	-0-		179	1	2688	2	Y	18	41	1			-0-
										20	9									
07	3069	X	3000	-0-		-69	B	-0-		191	1	2805	2	Y	4					4
										4	9									
08	3057	N	3057	-0-		-0-	B	-0-		198	1	2819	2	Y	36					40
										40	9									
09	2880	N	2868	-0-		-12	B	-0-		188	1	2679	2	Y	1					41
										1	9									
10	3007	N	2870	-0-		-137	B	-0-		184	1	2666	2	Y	18	42	1			17
										20	9									
*11	2970	N	2777	-0-		-193	B	-0-		183	1	2593	2	Y	1					18
										1	9									
*12	2976	N	2859	-0-		-117	B	-0-		191	1	2640	2	Y	25					43
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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. GAS LIFT	(I)(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	2760	-0-		-30	B	-0-		201	1	2544	2	Y	14					49
										15	9									
02	2884	X	2451	-0-		-433	B	-0-		156	1	2289	2	Y	5	52	1			2
										6	9									
03	3410	X	2730	-0-		-680	B	-0-		162	1	2555	2	Y	12					14
										13	9									
04	3300	X	2411	-0-		-889	B	-0-		151	1	2248	2	Y	11					25
										12	9									
05	3410	X	2341	-0-		-1069	B	-0-		189	1	2143	2	Y	8	32	1			1
										9	9									
06	2670	X	2180	-0-		-490	B	-0-		201	1	1960	2	Y	17					18
										19	9									
07	2728	X	2264	-0-		-464	B	-0-		237	1	2020	2	Y	6					24
										7	9									
08	2480	X	1849	-0-		-631	B	-0-		175	1	1665	2	Y	8	29	1			3
										9	9									
09	2717	N	2717	-0-		-0-	B	-0-		232	1	2460	2	Y	23					26
										25	9									
10	2733	N	2733	-0-		-0-	B	-0-		210	1	2503	2	Y	18	1	8			43
										20	9									
*11	2166	N	2166	-0-		-0-	B	-0-		168	1	1977	2	Y	19	51	1			11
										21	9									
*12	2560	N	2560	-0-		-0-	B	-0-		211	1	2328	2	Y	19					30
										21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2387	X	1940	-0-	-447 B	-0-	137	1	1769	2	Y	31					97
							34	9									
02	4648	X	2172	-0-	-2476 B	-0-	134	1	2021	2	Y	15	92	1			20
							17	9									
03	5053	X	2046	-0-	-3007 B	-0-	118	1	1916	2	Y	11					31
							12	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-					31
05	2625	X	2625	-0-	-0- B	-0-	206	1	2380	2	Y	35					66
							39	9									
06	2519	X	2519	-0-	-0- B	-0-	228	1	2273	2	Y	16					82
							18	9									
07	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	335	1	2903	2	Y	9	78	1			13
							10	9									
08	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	411	1	3948	2	Y	41					54
							45	9									
09	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	244	1	2594	2	Y	6					60
							7	9									
10	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2353	2	Y	34	1	8			93
							37	9									
*11	2430	X	2355	-0-	-75 B	-0-	183	1	2157	2	Y	14					107
							15	9									
*12	2511	X	2399	-0-	-112 B	-0-	201	1	2181	2	Y	15	96	1			26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	142	1	1837	2	N	-0-					13
02	1876	N	1840	-0-	-36 B	-0-	114	1	1724	2	N	2					15
							2	9									
03	2046	N	2006	-0-	-40 B	-0-	117	1	1889	2	N	-0-					15
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	120	1	1834	2	N	40					55
							44	9									
05	2046	N	1886	-0-	-160 B	-0-	150	1	1736	2	N	-0-					55
06	1950	N	1704	-0-	-246 B	-0-	155	1	1549	2	N	-0-					55
07	2077	N	1860	-0-	-217 B	-0-	193	1	1667	2	N	-0-					55
08	1891	N	1801	-0-	-90 B	-0-	168	1	1633	2	N	-0-					55
09	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	145	1	1568	2	N	-0-					55
10	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	133	1	1608	2	N	-0-					55
*11	1740	N	1687	-0-	-53 B	-0-	130	1	1557	2	N	-0-					55
*12	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	152	1	1672	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1803	2	N	14					43
								15	9									
02	1764	N	1750	-0-	-14	B	-0-	108	1	1627	2	N	14					57
								15	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1824	2	N	15					72
								17	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1744	2	N	41					113
								45	9									
05	1953	N	1843	-0-	-110	B	-0-	145	1	1680	2	N	16					129
								18	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62	B	-0-	166	1	1652	2	N	9					138
								10	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1729	2	N	22					160
								24	9									
08	1829	N	1815	-0-	-14	B	-0-	168	1	1633	2	N	13					173
								14	9									
09	1830	N	1750	-0-	-80	B	-0-	147	1	1592	2	N	10					183
								11	9									
10	1953	N	1809	-0-	-144	B	-0-	136	1	1654	2	N	17	180	1			20
								19	9									
*11	1770	N	1742	-0-	-28	B	-0-	133	1	1595	2	N	13					33
								14	9									
*12	1798	N	1778	-0-	-20	B	-0-	146	1	1611	2	N	19					52
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1653	2	N	12					84
								13	9									
02	1540	N	1530	-0-	-10	B	-0-	94	1	1425	2	N	10					94
								11	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1316	2	N	6					100
								7	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135	B	-0-	98	1	1497	2	N	9					109
								10	9									
05	1705	N	1528	-0-	-177	B	-0-	121	1	1396	2	N	10					119
								11	9									
06	1350	N	1347	-0-	-3	B	-0-	122	1	1218	2	N	6					125
								7	9									
07	1674	N	1631	-0-	-43	B	-0-	169	1	1460	2	N	2					127
								2	9									
08	1519	N	1516	-0-	-3	B	-0-	141	1	1373	2	N	2					129
								2	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1414	2	N	1					130
								1	9									
10	1643	N	1617	-0-	-26	B	-0-	120	1	1456	2	N	37					167
								41	9									
*11	1470	N	1374	-0-	-96	B	-0-	106	1	1262	2	N	5					172
								6	9									
*12	1612	N	1610	-0-	-2	B	-0-	133	1	1468	2	N	8					180
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	127	1	1939	2	Y	-0-	31	1			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	Y	3					3
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	134	1	1978	2	Y	19	17	1	1	8	4
							21	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	130	1	1950	2	Y	22					26
							24	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	184	1	2710	2	Y	24					50
							26	9									
06	1830	N	1804	-0-	-26 B	-0-	111	1	1670	2	Y	21	57	1			14
							23	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	133	1	1956	2	Y	31					45
							34	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	136	1	1940	2	Y	2					47
							2	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	126	1	1795	2	Y	22	62	1			7
							24	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	133	1	1926	2	Y	3					10
							3	9									
*11	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	130	1	1839	2	Y	30					40
							33	9									
*12	1984	N	1641	-0-	-343 B	-0-	110	1	1518	2	Y	12					52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	42	1	548	2	N	5					40
							6	9									
02	644	N	613	-0-	-31 B	-0-	38	1	573	2	N	2					42
							2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	138	1	2162	2	N	3					45
							3	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	132	1	1950	2	N	-0-					45
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	163	1	1842	2	N	8					53
							9	9									
06	2220	N	2088	-0-	-132 B	-0-	194	1	1891	2	N	3					56
							3	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	241	1	2055	2	N	5					61
							6	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	199	1	1895	2	N	-0-					61
09	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	179	1	1888	2	N	3					64
							3	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	190	1	2251	2	N	6	1	8			69
							7	9									
*11	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	172	1	2007	2	N	6					75
							7	9									
*12	2139	N	1398	-0-	-741 B	-0-	120	1	1275	2	N	3					78
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 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	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2806	2	Y	1					52
								1	9									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	B	-0-					Y	-0-					52
03	1426	X	1185	-0-	-241	B	-0-	73	1	1111	2	Y	1					53
								1	9									
04	2940	X	1346	-0-	-1594	B	-0-	83	1	1260	2	Y	3					56
								3	9									
05	3038	X	1321	-0-	-1717	B	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-					56
06	2940	X	1417	-0-	-1523	B	-0-	129	1	1282	2	Y	5					61
								6	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1305	2	Y	3					64
								3	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1309	2	Y	3					67
								3	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1254	2	Y	4					71
								4	9									
10	1395	N	1305	-0-	-90	B	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					71
*11	1350	N	847	-0-	-503	B	-0-	69	1	778	2	Y	-0-					71
*12	1395	N	800	-0-	-595	B	-0-	70	1	729	2	Y	1					72
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2122	2	N	25					85
								28	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	B	-0-	128	1	1932	2	N	19					104
								21	9									
03	2387	N	2366	-0-	-21	B	-0-	135	1	2191	2	N	36					140
								40	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2115	2	N	2					142
								2	9									
05	2294	N	2290	-0-	-4	B	-0-	179	1	2067	2	N	40					182
								44	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3	B	-0-	206	1	2050	2	N	19	186	1			15
								21	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2132	2	N	22					37
								24	9									
08	2294	N	2239	-0-	-55	B	-0-	209	1	2027	2	N	3					40
								3	9									
09	2280	N	2175	-0-	-105	B	-0-	181	1	1951	2	N	39					79
								43	9									
10	2387	N	2149	-0-	-238	B	-0-	164	1	1984	2	N	1					80
								1	9									
*11	2160	N	2103	-0-	-57	B	-0-	159	1	1900	2	N	40					120
								44	9									
*12	2263	N	2117	-0-	-146	B	-0-	175	1	1934	2	N	7					127
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	107	1	1607	2	Y	-0-					6
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					6
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	Y	-0-					6
05	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	200	1	2316	2	Y	3					9
							3	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	218	1	2174	2	Y	-0-					9
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	85	1	732	2	Y	4					13
							4	9									
08	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	273	1	2614	2	Y	1					14
							1	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	220	1	2336	2	Y	9					23
							10	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	196	1	2335	2	Y	6	2	8			27
							7	9									
*11	2580	N	243	-0-	-2337 B	-0-	21	1	219	2	Y	3					30
							3	9									
*12	2666	N	39	-0-	-2627 B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	195	1	2522	2	Y	10					69
							11	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	147	1	2223	2	Y	-0-					69
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	140	1	2264	2	Y	16					85
							18	9									
04	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	182	1	2773	2	Y	3					88
							3	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	223	1	2576	2	Y	12	89	1			11
							13	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	243	1	2420	2	Y	7					18
							8	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	279	1	2419	2	Y	-0-					18
08	2821	N	2484	-0-	-337 B	-0-	232	1	2252	2	Y	-0-					18
09	2670	N	1220	-0-	-1450 B	-0-	102	1	1100	2	Y	16					34
							18	9									
10	2697	N	2594	-0-	-103 B	-0-	197	1	2393	2	Y	4	1	8			37
							4	9									
*11	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	207	1	2479	2	Y	1					38
							1	9									
*12	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	206	1	2266	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 30,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1537	2	N	7					172
								8	9									
02	1680	N	1575	-0-	-105	B	-0-	98	1	1476	2	N	1					173
								1	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1672	2	N	-0-					173
04	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1731	2	N	18	172	1			19
								20	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1708	2	N	1					20
								1	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1606	2	N	2					22
								2	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1808	2	N	1					23
								1	9									
08	1860	N	1848	-0-	-12	B	-0-	172	1	1674	2	N	2					25
								2	9									
09	1770	N	1758	-0-	-12	B	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					25
10	2015	N	1847	-0-	-168	B	-0-	141	1	1706	2	N	-0-					25
*11	1800	N	1780	-0-	-20	B	-0-	137	1	1641	2	N	2					27
								2	9									
*12	1829	N	1682	-0-	-147	B	-0-	137	1	1511	2	N	31					58
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3138	2	Y	6					97
								7	9									
02	3136	X	3064	-0-	-72	B	-0-	190	1	2871	2	Y	3					100
								3	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16	B	-0-	200	1	3242	2	Y	13	100	1			13
								14	9									
04	3360	X	3312	-0-	-48	B	-0-	203	1	3103	2	Y	5					18
								6	9									
05	3441	X	3257	-0-	-184	B	-0-	259	1	2995	2	Y	3					21
								3	9									
06	3330	X	3143	-0-	-187	B	-0-	286	1	2854	2	Y	3					24
								3	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	B	-0-	363	1	3146	2	Y	17					41
								19	9									
08	3441	X	3366	-0-	-75	B	-0-	314	1	3048	2	Y	4					45
								4	9									
09	3300	X	3050	-0-	-250	B	-0-	258	1	2783	2	Y	8					53
								9	9									
10	3472	X	2934	-0-	-538	B	-0-	223	1	2709	2	Y	2					55
								2	9									
*11	3360	X	2842	-0-	-518	B	-0-	219	1	2619	2	Y	4					59
								4	9									
*12	3472	X	2906	-0-	-566	B	-0-	240	1	2647	2	Y	17					76
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	159	1	2427	2	Y	49					68
							54	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	140	1	2126	2	Y	16	74	1			10
							18	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	30					40
							33	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	150	1	2247	2	Y	18					58
							20	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41 B	-0-	156	1	2302	2	Y	39	86	1			11
							43	9									
06	2490	N	2349	-0-	-141 B	-0-	145	1	2173	2	Y	28					39
							31	9									
07	2511	N	2431	-0-	-80 B	-0-	154	1	2266	2	Y	10					49
							11	9									
08	2511	N	2473	-0-	-38 B	-0-	161	1	2287	2	Y	23					72
							25	9									
09	2340	N	2322	-0-	-18 B	-0-	150	1	2143	2	Y	26					98
							29	9									
10	2418	N	2399	-0-	-19 B	-0-	153	1	2215	2	Y	28	87	1			39
							31	9									
*11	2400	N	2293	-0-	-107 B	-0-	151	1	2142	2	Y	-0-					39
*12	2387	N	2263	-0-	-124 B	-0-	153	1	2110	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
02	28	N	13	-0-	-15	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-				7
03	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-				7
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-				7
05	4537	X	4537	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4176	2	N	-0-				7
06	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-				7
07	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-				7
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-				7
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					N	-0-				7
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-				7
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				7
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	198	1	2561	2	N	2					43
							2	9									
02	2604	N	2487	-0-	-117 B	-0-	154	1	2327	2	N	5					48
							6	9									
03	2914	N	2761	-0-	-153 B	-0-	160	1	2597	2	N	4					52
							4	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	165	1	2511	2	N	1					53
							1	9									
05	2759	N	2386	-0-	-373 B	-0-	190	1	2196	2	N	-0-					53
06	2670	N	2137	-0-	-533 B	-0-	195	1	1940	2	N	2					55
							2	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	300	1	2599	2	N	-0-					55
08	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	249	1	2417	2	N	2					57
							2	9									
09	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	227	1	2449	2	N	-0-					57
10	2914	N	194	-0-	-2720 B	-0-	15	1	179	2	N	-0-					57
*11	2580	N	2400	-0-	-180 B	-0-	157	1	1872	2	N	337	338	1			56
							371	9									
*12	2759	N	2120	-0-	-639 B	-0-	166	1	1829	2	N	114					170
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 28,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 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	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	143	1	1846	2	N	3					128
							3	9									
02	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	107	1	1607	2	N	18					146
							20	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91 B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					146
04	1920	N	1301	-0-	-619 B	-0-	79	1	1212	2	N	9					155
							10	9									
05	1922	N	1864	-0-	-58 B	-0-	146	1	1695	2	N	21					176
							23	9									
06	1830	N	1768	-0-	-62 B	-0-	161	1	1607	2	N	-0-					176
07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	189	1	1637	2	N	-0-					176
08	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	162	1	1574	2	N	19	176	1			19
							21	9									
09	1770	N	1539	-0-	-231 B	-0-	130	1	1409	2	N	-0-					19
10	1829	N	1484	-0-	-345 B	-0-	113	1	1371	2	N	-0-					19
*11	1710	N	1633	-0-	-77 B	-0-	126	1	1506	2	N	1					20
							1	9									
*12	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	131	1	1444	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2561	2	N	5					33
								6	9									
02	2688	N	2665	-0-	-23	B	-0-	166	1	2499	2	N	-0-					33
03	3003	N	3003	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2828	2	N	-0-					33
04	2841	N	2841	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2666	2	N	-0-					33
05	2945	N	2744	-0-	-201	B	-0-	218	1	2526	2	N	-0-					33
06	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2648	2	N	-0-					33
07	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2978	2	N	2					35
								2	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	B	-0-	318	1	3088	2	N	-0-					35
09	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2951	2	N	30					65
								33	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2981	2	N	-0-					65
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2884	2	N	-0-					65
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2927	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 36,463 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	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1869	2	N	7					97
								8	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1772	2	N	15					112
								17	9									
03	2015	N	1977	-0-	-38	B	-0-	115	1	1859	2	N	3					115
								3	9									
04	1950	N	1682	-0-	-268	B	-0-	103	1	1568	2	N	10					125
								11	9									
05	2108	N	1338	-0-	-770	B	-0-	106	1	1232	2	N	-0-					125
06	1920	N	1383	-0-	-537	B	-0-	126	1	1257	2	N	-0-					125
07	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1566	2	N	2					127
								2	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1451	2	N	-0-					127
09	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1504	2	N	-0-					127
10	1736	N	1668	-0-	-68	B	-0-	127	1	1541	2	N	-0-					127
*11	1560	N	1506	-0-	-54	B	-0-	116	1	1390	2	N	-0-					127
*12	1705	N	1649	-0-	-56	B	-0-	137	1	1512	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	142	1	1834	2	Y	12					48
							13	9									
02	1820	N	1790	-0-	-30 B	-0-	109	1	1648	2	Y	30					78
							33	9									
03	2015	N	1982	-0-	-33 B	-0-	114	1	1846	2	Y	20					98
							22	9									
04	1920	N	1904	-0-	-16 B	-0-	115	1	1758	2	Y	28	117	1			9
							31	9									
05	1984	N	1812	-0-	-172 B	-0-	143	1	1657	2	Y	11					20
							12	9									
06	1920	N	1852	-0-	-68 B	-0-	168	1	1670	2	Y	13					33
							14	9									
07	1953	N	1947	-0-	-6 B	-0-	201	1	1737	2	Y	8					41
							9	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	175	1	1696	2	Y	23					64
							25	9									
09	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	153	1	1651	2	Y	6					70
							7	9									
10	1953	N	1865	-0-	-88 B	-0-	140	1	1703	2	Y	20					90
							22	9									
*11	1830	N	1766	-0-	-64 B	-0-	136	1	1623	2	Y	6	81	1			15
							7	9									
*12	1860	N	1826	-0-	-34 B	-0-	150	1	1654	2	Y	20					35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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. (I) GAS LIFT(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	1518	-0-	-962 B	-0-	112	1	1399	2	Y	6					43
							7	9									
02	5992	X	1196	-0-	-4796 B	-0-	77	1	1106	2	Y	12					55
							13	9									
03	6634	X	1347	-0-	-5287 B	-0-	81	1	1248	2	Y	16					71
							18	9									
04	1490	X	1490	-0-	-0- B	-0-	95	1	1393	2	Y	2					73
							2	9									
05	1645	X	1645	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	19	83	1			9
							21	9									
06	1660	X	1660	-0-	-0- B	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					9
07	1584	X	1584	-0-	-0- B	-0-	168	1	1416	2	Y	-0-					9
08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	160	1	1512	2	Y	18					27
							20	9									
09	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	157	1	1652	2	Y	3					30
							3	9									
10	1581	N	1414	-0-	-167 B	-0-	111	1	1300	2	Y	3	1	8			32
							3	9									
*11	1650	N	1285	-0-	-365 B	-0-	102	1	1176	2	Y	6					38
							7	9									
*12	1798	N	1317	-0-	-481 B	-0-	112	1	1187	2	Y	16					54
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	152	1	1960	2	N	-0-					78
02	2044	N	1964	-0-	-80 B	-0-	122	1	1842	2	N	-0-					78
03	2232	N	2184	-0-	-48 B	-0-	127	1	2055	2	N	2					80
							2	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1962	2	N	-0-					80
05	2170	N	2067	-0-	-103 B	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					80
06	2100	N	2031	-0-	-69 B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					80
07	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	226	1	1961	2	N	33					113
							36	9									
08	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	187	1	1819	2	N	2					115
							2	9									
09	2040	N	2025	-0-	-15 B	-0-	172	1	1853	2	N	-0-					115
10	2232	N	2063	-0-	-169 B	-0-	157	1	1906	2	N	-0-					115
*11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	159	1	1900	2	N	-0-					115
*12	2108	N	2097	-0-	-11 B	-0-	174	1	1923	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(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	1869	-0-	-1355 B	-0-	134	1	1729	2	Y	5					62
							6	9									
02	2856	X	1815	-0-	-1041 B	-0-	112	1	1689	2	Y	13					75
							14	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	202	1	3273	2	Y	-0-					75
04	3174	X	3174	-0-	-0- B	-0-	193	1	2940	2	Y	37					112
							41	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	239	1	2769	2	Y	3					115
							3	9									
06	3060	X	2827	-0-	-233 B	-0-	257	1	2567	2	Y	3					118
							3	9									
07	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	333	1	2884	2	Y	34					152
							37	9									
08	3410	X	3054	-0-	-356 B	-0-	285	1	2763	2	Y	5	132	1			25
							6	9									
09	3180	X	2891	-0-	-289 B	-0-	245	1	2643	2	Y	3					28
							3	9									
10	3255	X	3027	-0-	-228 B	-0-	230	1	2794	2	Y	3					31
							3	9									
*11	3150	X	2948	-0-	-202 B	-0-	227	1	2718	2	Y	3					34
							3	9									
*12	3255	X	2424	-0-	-831 B	-0-	201	1	2220	2	Y	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. (I) GAS LIFT(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	1222	-0-	-1537	B	-0-	91	1	1124	2	Y	6					26
								7	9									
02	2324	X	1258	-0-	-1066	B	-0-	82	1	1173	2	Y	3					29
								3	9									
03	2263	X	589	-0-	-1674	B	-0-	38	1	551	2	Y	-0-					29
04	2190	X	921	-0-	-1269	B	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					29
05	2079	X	2079	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1887	2	Y	23					52
								25	9									
06	1866	X	1866	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1690	2	Y	3					55
								3	9									
07	1990	X	1990	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1767	2	Y	14	60	1			9
								15	9									
08	2077	N	1789	-0-	-288	B	-0-	171	1	1616	2	Y	2					11
								2	9									
09	1860	N	1487	-0-	-373	B	-0-	129	1	1354	2	Y	4					15
								4	9									
10	1984	N	1502	-0-	-482	B	-0-	118	1	1381	2	Y	3	1	8			17
								3	9									
*11	1740	N	894	-0-	-846	B	-0-	70	1	822	2	Y	2					19
								2	9									
*12	1550	N	880	-0-	-670	B	-0-	73	1	803	2	Y	4					23
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					48
02	336	N	236	-0-	-100	B	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					48
03	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	48	1			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	40	1	544	2	Y	2					2
								2	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1732	2	Y	1					3
								1	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2029	2	Y	-0-					3
07	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	282	1	2407	2	Y	-0-					3
08	2902	N	2902	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2625	2	Y	3					6
								3	9									
09	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2630	2	Y	28					34
								31	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2518	2	Y	3					37
								3	9									
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2426	2	Y	1					38
								1	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1967	2	Y	14					52
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

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	5958	X	5958	-0-	-0-	B	-0-	365	1	5560	2	Y	30					64
								33	9									
02	4539	X	4539	-0-	-0-	B	-0-	280	1	4242	2	Y	15					79
								17	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4531	2	Y	42	99	1	1	8	21
								46	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0-	B	-0-	287	1	4306	2	Y	16					37
								18	9									
05	4712	X	4711	-0-	-1	B	-0-	297	1	4369	2	Y	41					78
								45	9									
06	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	290	1	4365	2	Y	35	94	1			19
								39	9									
07	4815	X	4815	-0-	-0-	B	-0-	305	1	4490	2	Y	18					37
								20	9									
08	4681	X	1585	-0-	-3096	B	-0-	102	1	1452	2	Y	28					65
								31	9									
09	4530	X	3319	-0-	-1211	B	-0-	220	1	3078	2	Y	19					84
								21	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	B	-0-	349	1	4993	2	Y	24	89	1	1	8	18
								26	9									
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	B	-0-	336	1	4705	2	Y	23					41
								25	9									
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	B	-0-	363	1	4954	2	Y	25					66
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 54,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

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	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1502	2	Y	15					81
								17	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2688	2	Y	43					124
								47	9									
03	1612	N	1046	-0-	-566	B	-0-	62	1	984	2	Y	-0-	124	1			-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2203	2	Y	15					15
								17	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2085	2	Y	18					33
								20	9									
06	2019	X	2019	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1822	2	Y	9					42
								10	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1981	2	Y	13					55
								14	9									
08	2449	X	1996	-0-	-453	B	-0-	188	1	1784	2	Y	22					77
								24	9									
09	2370	X	2049	-0-	-321	B	-0-	176	1	1862	2	Y	10					87
								11	9									
10	2294	X	2144	-0-	-150	B	-0-	166	1	1969	2	Y	8	80	1	1	8	14
								9	9									
*11	1920	N	1526	-0-	-394	B	-0-	121	1	1395	2	Y	9					23
								10	9									
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2090	2	Y	33					56
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3038	X	2974	-0-	-64 B	-0-	213	1	2761	2	N	-0-					73
02	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	166	1	2502	2	N	-0-					73
03	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	173	1	2796	2	N	-0-					73
04	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	175	1	2666	2	N	2					75
							2	9									
05	2914	N	2758	-0-	-156 B	-0-	219	1	2539	2	N	-0-					75
06	2820	N	2600	-0-	-220 B	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					75
07	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	316	1	2734	2	N	-0-					75
08	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	264	1	2562	2	N	-0-					75
09	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	237	1	2556	2	N	-0-					75
10	2914	N	2886	-0-	-28 B	-0-	220	1	2666	2	N	-0-					75
*11	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	215	1	2566	2	N	39					114
							43	9									
*12	2883	N	2759	-0-	-124 B	-0-	229	1	2530	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 33,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	10	1	131	2	N	-0-					80
02	140	N	99	-0-	-41 B	-0-	6	1	93	2	N	-0-					80
03	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	1			N	-0-					80
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					80
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	34	1	344	2	N	-0-					80
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	34	1	302	2	N	-0-					80
07	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	39	1	306	2	N	2					82
							2	9									
08	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	25	1	200	2	N	-0-					82
09	330	N	66	-0-	-264 B	-0-	6	1	60	2	N	-0-					82
10	341	N	3	-0-	-338 B	-0-	3	1			N	-0-					82
*11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					82
*12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	47	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	203	1	2625	2	N	-0-					122
02	2324	X	2059	-0-	-265 B	-0-	128	1	1928	2	N	3					125
							3	9									
03	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	199	1	3218	2	N	4					129
							4	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	201	1	3064	2	N	60	173	1			16
							66	9									
05	2573	X	2438	-0-	-135 B	-0-	193	1	2238	2	N	6					22
							7	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	281	1	2797	2	N	16					38
							18	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	328	1	2839	2	N	9					47
							10	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	258	1	2504	2	N	10					57
							11	9									
09	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	245	1	2649	2	N	35					92
							39	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	218	1	2642	2	N	3					95
							3	9									
*11	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	221	1	2638	2	N	9					104
							10	9									
*12	2573	X	2520	-0-	-53 B	-0-	209	1	2302	2	N	8					112
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	96	1	1238	2	Y	20	63	1			7
							22	9									
02	1120	N	816	-0-	-304 B	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					7
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	123	1	1998	2	Y	13					20
							14	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	142	1	2162	2	Y	4					24
							4	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	163	1	1885	2	Y	23					47
							25	9									
06	2070	N	1604	-0-	-466 B	-0-	146	1	1455	2	Y	3					50
							3	9									
07	2387	N	1684	-0-	-703 B	-0-	171	1	1485	2	Y	25	68	1			7
							28	9									
08	2077	N	1306	-0-	-771 B	-0-	122	1	1182	2	Y	2					9
							2	9									
09	1590	N	974	-0-	-616 B	-0-	80	1	861	2	Y	30					39
							33	9									
10	1674	N	947	-0-	-727 B	-0-	72	1	875	2	Y	-0-					39
*11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					39
*12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	X	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1855	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1308	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	142	1	2240	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	140	1	2074	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1935	X	1935	-0-	-0- B	-0-	157	1	1770	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2310	X	1993	-0-	-317 B	-0-	185	1	1804	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	254	1	2163	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	214	1	2039	2	Y	-0-	1	1			1
09	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	193	1	2041	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1442	-0-	-790 B	-0-	114	1	1328	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2160	N	1625	-0-	-535 B	-0-	129	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*12	2232	N	1552	-0-	-680 B	-0-	133	1	1419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	100	1	1289	2	N	2					112
							2	9									
02	1456	N	687	-0-	-769 B	-0-	43	1	644	2	N	-0-					112
03	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	73	1	1186	2	N	-0-					112
04	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	N	-0-					112
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	108	1	1244	2	N	2					114
							2	9									
06	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	103	1	1030	2	N	1					115
							1	9									
07	1426	N	1330	-0-	-96 B	-0-	134	1	1157	2	N	35					150
							39	9									
08	1364	N	1062	-0-	-302 B	-0-	99	1	961	2	N	2					152
							2	9									
09	1140	N	733	-0-	-407 B	-0-	62	1	671	2	N	-0-					152
10	1333	N	417	-0-	-916 B	-0-	32	1	385	2	N	-0-					152
*11	1020	N	491	-0-	-529 B	-0-	38	1	453	2	N	-0-					152
*12	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	57	1	632	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	148	1	1914	2	Y	17					100
							19	9									
02	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	107	1	1620	2	Y	1	90	1			11
							1	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110 B	-0-	118	1	1909	2	Y	2					13
							2	9									
04	2010	N	1669	-0-	-341 B	-0-	102	1	1563	2	Y	4					17
							4	9									
05	1922	N	1805	-0-	-117 B	-0-	143	1	1661	2	Y	1					18
							1	9									
06	1950	N	1740	-0-	-210 B	-0-	158	1	1574	2	Y	7					25
							8	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	213	1	1848	2	Y	8					33
							9	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	207	1	2014	2	Y	2					35
							2	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	155	1	1672	2	Y	3					38
							3	9									
10	2015	N	1887	-0-	-128 B	-0-	144	1	1742	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
*11	1950	N	1808	-0-	-142 B	-0-	139	1	1666	2	Y	3					41
							3	9									
*12	1891	N	1797	-0-	-94 B	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	185	1	2388	2	N	1			85
							1	9							
02	2520	N	2366	-0-	-154 B	-0-	147	1	2215	2	N	4			89
							4	9							
03	2666	N	2628	-0-	-38 B	-0-	153	1	2472	2	N	3			92
							3	9							
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	163	1	2491	2	N	-0-			92
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	211	1	2440	2	N	2			94
							2	9							
06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	236	1	2357	2	N	40			134
							44	9							
07	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	287	1	2483	2	N	-0-			134
08	2666	N	2656	-0-	-10 B	-0-	248	1	2408	2	N	-0-			134
09	2640	N	2479	-0-	-161 B	-0-	210	1	2269	2	N	-0-			134
10	2759	N	2558	-0-	-201 B	-0-	195	1	2363	2	N	-0-			134
*11	2580	N	2382	-0-	-198 B	-0-	184	1	2198	2	N	-0-			134
*12	2573	N	2322	-0-	-251 B	-0-	190	1	2092	2	N	36			170
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	137	1	1770	2	N	-0-			19
02	1932	N	1829	-0-	-103 B	-0-	114	1	1715	2	N	-0-			19
03	2077	N	2026	-0-	-51 B	-0-	118	1	1908	2	N	-0-			19
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	118	1	1797	2	N	1			20
							1	9							
05	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	149	1	1723	2	N	35			55
							39	9							
06	1950	N	1807	-0-	-143 B	-0-	165	1	1642	2	N	-0-			55
07	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	210	1	1817	2	N	-0-			55
08	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	184	1	1784	2	N	-0-			55
09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	158	1	1701	2	N	-0-			55
10	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	147	1	1779	2	N	-0-			55
*11	1890	N	1860	-0-	-30 B	-0-	144	1	1716	2	N	-0-			55
*12	1922	N	1860	-0-	-62 B	-0-	155	1	1705	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 22,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1518	2	Y	2					80
								2	9									
02	1680	N	1502	-0-	-178	B	-0-	93	1	1408	2	Y	1					81
								1	9									
03	1922	N	1916	-0-	-6	B	-0-	110	1	1780	2	Y	24	94	1			11
								26	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1712	2	Y	1					12
								1	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1565	2	Y	16					28
								18	9									
06	1860	N	1471	-0-	-389	B	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					28
07	1891	N	1544	-0-	-347	B	-0-	160	1	1384	2	Y	-0-					28
08	1705	N	1598	-0-	-107	B	-0-	148	1	1436	2	Y	13					41
								14	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1453	2	Y	2					43
								2	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1446	2	Y	1					44
								1	9									
*11	1560	N	1464	-0-	-96	B	-0-	113	1	1350	2	Y	1					45
								1	9									
*12	1643	N	1296	-0-	-347	B	-0-	106	1	1171	2	Y	17					62
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1700	2	N	15					134
								17	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1521	2	N	26					160
								29	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1743	2	N	12					172
								13	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1590	2	N	8	162	1			18
								9	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1564	2	N	44					62
								48	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1613	2	N	12					74
								13	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1684	2	N	47					121
								52	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1650	2	N	5					126
								6	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1596	2	N	-0-					126
10	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1633	2	N	22	1	8			147
								24	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1571	2	N	24					171
								26	9									
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1636	2	N	13	163	1			21
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	130	1	1679	2	N	-0-					48
02	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	109	1	1642	2	N	3					51
							3	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					51
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	113	1	1720	2	N	6					57
							7	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	135	1	1568	2	N	2					59
							2	9									
06	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	127	1	1265	2	N	2					61
							2	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	185	1	1598	2	N	-0-					61
08	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	207	1	1973	2	N	3					64
							3	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	206	1	2177	2	N	-0-					64
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	175	1	2074	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*11	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	166	1	1931	2	N	-0-					64
*12	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	165	1	1780	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 23,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					142
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					142
03	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	85	1	1382	2	N	-0-					142
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	36	1	549	2	N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					142
06	1410	N	4	-0-	-1406 B	-0-	4	1			N	-0-					142
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	126	1	1075	2	N	-0-					142
08	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	314	1	3011	2	N	25					167
							28	9									
09	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	260	1	2766	2	N	31	161	1			37
							34	9									
10	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	233	1	2772	2	N	35					72
							39	9									
*11	2730	X	619	-0-	-2111 B	-0-	50	1	556	2	N	12					84
							13	9									
*12	2821	X	7	-0-	-2814 B	-0-	1	1	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	151	1	2305	2	N	59	164	1			42
							65	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	139	1	2100	2	N	16					58
							18	9									
03	2480	N	2220	-0-	-260 B	-0-	141	1	2078	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	152	1	2284	2	N	62					120
							68	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	161	1	2370	2	N	6					126
							7	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	146	1	2201	2	N	5					131
							6	9									
07	2573	N	2378	-0-	-195 B	-0-	146	1	2144	2	N	80	190	1			21
							88	9									
08	2542	N	2434	-0-	-108 B	-0-	157	1	2242	2	N	32					53
							35	9									
09	2340	N	2213	-0-	-127 B	-0-	143	1	2037	2	N	30					83
							33	9									
10	2387	N	2122	-0-	-265 B	-0-	136	1	1975	2	N	10	1	8			92
							11	9									
*11	2370	N	2049	-0-	-321 B	-0-	134	1	1896	2	N	17					109
							19	9									
*12	2294	N	2207	-0-	-87 B	-0-	145	1	2009	2	N	48					157
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 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	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	114	1	1473	2	N	-0-					35
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	90	1	1361	2	N	-0-					35
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	97	1	1567	2	N	30					65
							33	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1534	2	N	2					67
							2	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					67
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					67
07	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					67
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					67
09	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	61	1	664	2	N	-0-					67
10	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	60	1	725	2	N	-0-					67
*11	870	N	652	-0-	-218 B	-0-	50	1	602	2	N	-0-					67
*12	744	N	606	-0-	-138 B	-0-	50	1	556	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 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	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					6
02	1568	N	1082	-0-	-486 B	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-					6
03	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	61	1	927	2	Y	-0-					6
04	900	N	833	-0-	-67 B	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					6
05	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	61	1	658	2	Y	-0-					6
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	95	1	903	2	Y	-0-					6
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	113	1	945	2	Y	-0-					6
08	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					6
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	90	1	929	2	Y	-0-					6
10	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	90	1	1044	2	Y	-0-					6
*11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	75	1	843	2	Y	-0-					6
*12	930	N	767	-0-	-163 B	-0-	64	1	703	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	28	1	360	2	N	-0-			125
02	504	N	287	-0-	-217 B	-0-	18	1	269	2	N	-0-			125
03	434	N	302	-0-	-132 B	-0-	18	1	284	2	N	-0-			125
04	390	N	3	-0-	-387 B	-0-	3	1			N	-0-			125
05	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	471	1	5419	2	N	2			127
							2	9							
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	158	1	1539	2	N	21			148
							23	9							
07	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	207	1	1756	2	N	-0-			148
08	3007	X	2064	-0-	-943 B	-0-	196	1	1868	2	N	-0-			148
09	2910	X	1989	-0-	-921 B	-0-	172	1	1817	2	N	-0-			148
10	3007	X	1996	-0-	-1011 B	-0-	156	1	1839	2	N	1			149
							1	9							
*11	2010	X	1755	-0-	-255 B	-0-	139	1	1616	2	N	-0-			149
*12	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	180	1	1946	2	N	28			177
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 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	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	92	1	1183	2	N	2			77
							2	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	74	1	1114	2	N	1			78
							1	9							
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	78	1	1261	2	N	-0-			78
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	80	1	1225	2	N	-0-			78
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	105	1	1221	2	N	-0-			78
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	121	1	1208	2	N	37			115
							41	9							
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	146	1	1261	2	N	-0-			115
08	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	128	1	1238	2	N	-0-			115
09	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	107	1	1157	2	N	-0-			115
10	1395	N	1276	-0-	-119 B	-0-	97	1	1179	2	N	-0-			115
*11	1320	N	1274	-0-	-46 B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-			115
*12	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	107	1	1181	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	132	1	1712	2	N	-0-			68
02	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	106	1	1599	2	N	-0-			68
03	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-			68
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	111	1	1693	2	N	2			70
							2	9							
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	142	1	1643	2	N	-0-			70
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	161	1	1610	2	N	2			72
							2	9							
07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	194	1	1682	2	N	-0-			72
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	169	1	1642	2	N	-0-			72
09	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	147	1	1586	2	N	-0-			72
10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	137	1	1666	2	N	-0-			72
*11	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	138	1	1650	2	N	-0-			72
*12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	151	1	1665	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 21,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	112	1	1453	2	Y	-0-			17
02	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	107	1	1620	2	Y	8			25
							9	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	103	1	1673	2	Y	6			31
							7	9							
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	105	1	1607	2	Y	11			42
							12	9							
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	132	1	1533	2	Y	3			45
							3	9							
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	151	1	1507	2	Y	5			50
							6	9							
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	184	1	1598	2	Y	2			52
							2	9							
08	1674	N	1663	-0-	-11 B	-0-	155	1	1505	2	Y	3			55
							3	9							
09	1650	N	1354	-0-	-296 B	-0-	118	1	1236	2	Y	-0-			55
10	1798	N	1346	-0-	-452 B	-0-	106	1	1240	2	Y	-0-			55
*11	1620	N	1147	-0-	-473 B	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-			55
*12	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	104	1	1148	2	Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 18,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	173	1	2238	2	Y	17	90	1			13
							19	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	121	1	1829	2	Y	-0-					13
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	133	1	2159	2	Y	1					14
							1	9									
04	2340	N	1986	-0-	-354 B	-0-	121	1	1852	2	Y	12					26
							13	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	175	1	2028	2	Y	5					31
							6	9									
06	2220	N	2119	-0-	-101 B	-0-	192	1	1916	2	Y	10					41
							11	9									
07	2046	N	2034	-0-	-12 B	-0-	210	1	1820	2	Y	4					45
							4	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	205	1	1985	2	Y	13					58
							14	9									
09	2130	N	2054	-0-	-76 B	-0-	174	1	1877	2	Y	3					61
							3	9									
10	2046	N	2041	-0-	-5 B	-0-	155	1	1884	2	Y	2					63
							2	9									
*11	2130	N	1961	-0-	-169 B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					64
							1	9									
*12	2108	N	2080	-0-	-28 B	-0-	172	1	1900	2	Y	7					71
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	172	1	2220	2	N	-0-					53
02	2240	N	2152	-0-	-88 B	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					53
03	2356	N	2240	-0-	-116 B	-0-	130	1	2110	2	N	-0-					53
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	N	-0-					53
05	2387	N	2129	-0-	-258 B	-0-	169	1	1960	2	N	-0-					53
06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	201	1	2008	2	N	15					68
							17	9									
07	2418	N	2417	-0-	-1 B	-0-	250	1	2167	2	N	-0-					68
08	2139	N	2033	-0-	-106 B	-0-	190	1	1843	2	N	-0-					68
09	2220	N	1832	-0-	-388 B	-0-	155	1	1671	2	N	5					73
							6	9									
10	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	175	1	2120	2	N	-0-					73
*11	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	152	1	1818	2	N	39					112
							43	9									
*12	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	187	1	2062	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	163	1	2102	2	Y	2					71
							2	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1935	2	Y	-0-					71
03	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	137	1	2222	2	Y	3					74
							3	9									
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	141	1	2159	2	Y	35					109
							39	9									
*05	2294	N	2114	-0-	-180 B	-0-	168	1	1942	2	Y	4					113
							4	9									
*06	2280	N	2104	-0-	-176 B	-0-	192	1	1912	2	Y	-0-					113
*07	2418	N	2329	-0-	-89 B	-0-	241	1	2088	2	Y	-0-					113
*08	2108	N	2092	-0-	-16 B	-0-	195	1	1897	2	Y	-0-	51	1			62
*09	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	170	1	1836	2	Y	-0-					62
*10	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					62
*11	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	162	1	1940	2	Y	-0-					62
*12	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	175	1	1926	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 26,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	189	1	2445	2	N	2					22
							2	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0- B	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					22
03	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	164	1	2648	2	N	-0-					22
04	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	163	1	2490	2	N	-0-					22
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	211	1	2443	2	N	-0-					22
06	2460	N	2425	-0-	-35 B	-0-	221	1	2204	2	N	-0-					22
07	2542	N	2367	-0-	-175 B	-0-	244	1	2112	2	N	10					32
							11	9									
08	2542	N	2453	-0-	-89 B	-0-	229	1	2223	2	N	1					33
							1	9									
09	2430	N	2376	-0-	-54 B	-0-	201	1	2175	2	N	-0-					33
10	2356	N	2187	-0-	-169 B	-0-	167	1	2020	2	N	-0-					33
*11	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	189	1	2259	2	N	-0-					33
*12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	201	1	2214	2	N	40					73
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	111	1	1437	2	Y	19	62	1			22
							21	9									
02	1540	N	1157	-0-	-383 B	-0-	72	1	1083	2	Y	2					24
							2	9									
03	1612	N	1521	-0-	-91 B	-0-	87	1	1403	2	Y	28					52
							31	9									
04	1530	N	1016	-0-	-514 B	-0-	62	1	940	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	122	1	1407	2	Y	14					20
							15	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	137	1	1364	2	Y	-0-					20
07	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	153	1	1324	2	Y	-0-					20
08	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	143	1	1390	2	Y	16	33	1			3
							18	9									
09	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	124	1	1340	2	Y	17					20
							19	9									
10	1488	N	1454	-0-	-34 B	-0-	110	1	1336	2	Y	7					27
							8	9									
*11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	117	1	1400	2	Y	12					39
							13	9									
*12	1519	N	1426	-0-	-93 B	-0-	119	1	1307	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					12
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	78	1	1170	2	Y	5					17
							6	9									
03	1519	N	1418	-0-	-101 B	-0-	82	1	1334	2	Y	2					19
							2	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	85	1	1293	2	Y	17					36
							19	9									
05	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	110	1	1270	2	Y	2					38
							2	9									
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	124	1	1238	2	Y	6					44
							7	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	153	1	1326	2	Y	4					48
							4	9									
08	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	119	1	1158	2	Y	4					52
							4	9									
09	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	97	1	1049	2	Y	-0-					52
10	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	104	1	1259	2	Y	-0-					52
*11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	94	1	1125	2	Y	3					55
							3	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	101	1	1111	2	Y	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	132	1	1706	2	Y	12					31
							13	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	101	1	1524	2	Y	4	30	1			5
							4	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	106	1	1714	2	Y	12					17
							13	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	105	1	1610	2	Y	13					30
							14	9									
05	1798	N	1540	-0-	-258 B	-0-	122	1	1412	2	Y	5					35
							6	9									
06	1770	N	1588	-0-	-182 B	-0-	143	1	1430	2	Y	14					49
							15	9									
07	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	176	1	1521	2	Y	1	45	1			5
							1	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	159	1	1544	2	Y	11					16
							12	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	139	1	1506	2	Y	-0-					16
10	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	123	1	1491	2	Y	15					31
							17	9									
*11	1650	N	1507	-0-	-143 B	-0-	116	1	1388	2	Y	3					34
							3	9									
*12	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	127	1	1397	2	Y	14	45	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10					42
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1528	2	Y	1					43
							1	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	107	1	1735	2	Y	-0-					43
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	108	1	1646	2	Y	3					46
							3	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	137	1	1585	2	Y	2					48
							2	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					48
07	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	145	1	1259	2	Y	-0-					48
08	1736	N	1269	-0-	-467 B	-0-	122	1	1147	2	Y	-0-					48
09	1380	N	1160	-0-	-220 B	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					48
10	1395	N	1183	-0-	-212 B	-0-	94	1	1089	2	Y	-0-					48
*11	1230	N	970	-0-	-260 B	-0-	79	1	891	2	Y	-0-					48
*12	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	136	1	1458	2	Y	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	180	1	2333	2	Y	34	91	1			10
							37	9									
02	2380	N	1737	-0-	-643 B	-0-	108	1	1629	2	Y	-0-					10
03	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	161	1	2600	2	Y	50					60
							55	9									
04	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	155	1	2368	2	Y	1					61
							1	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	186	1	2150	2	Y	26					87
							29	9									
06	2550	N	2513	-0-	-37 B	-0-	227	1	2263	2	Y	21					108
							23	9									
07	2604	N	2470	-0-	-134 B	-0-	254	1	2198	2	Y	16	110	1			14
							18	9									
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	244	1	2364	2	Y	22					36
							24	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	206	1	2228	2	Y	1					37
							1	9									
10	2480	N	2460	-0-	-20 B	-0-	185	1	2249	2	Y	24					61
							26	9									
*11	2400	N	2341	-0-	-59 B	-0-	180	1	2152	2	Y	8					69
							9	9									
*12	2480	N	2404	-0-	-76 B	-0-	199	1	2199	2	Y	5					74
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 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	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	-0-					132
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	92	1	1385	2	N	-0-					132
03	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	95	1	1540	2	N	-0-					132
04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	96	1	1469	2	N	3					135
							3	9									
05	1643	N	1551	-0-	-92 B	-0-	121	1	1400	2	N	27					162
							30	9									
06	1590	N	1508	-0-	-82 B	-0-	137	1	1369	2	N	2					164
							2	9									
07	1612	N	1578	-0-	-34 B	-0-	163	1	1415	2	N	-0-					164
08	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	143	1	1393	2	N	2					166
							2	9									
09	1500	N	1285	-0-	-215 B	-0-	109	1	1176	2	N	-0-					166
10	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	111	1	1351	2	N	-0-					166
*11	1500	N	1441	-0-	-59 B	-0-	111	1	1330	2	N	-0-					166
*12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	116	1	1283	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	158	1	2040	2	N	25					187
							28	9									
02	2044	N	2004	-0-	-40 B	-0-	124	1	1872	2	N	7	174	1			20
							8	9									
03	2294	N	2243	-0-	-51 B	-0-	130	1	2105	2	N	7					27
							8	9									
04	2160	N	2142	-0-	-18 B	-0-	131	1	2000	2	N	10					37
							11	9									
05	2232	N	2096	-0-	-136 B	-0-	166	1	1918	2	N	11					48
							12	9									
06	2160	N	2031	-0-	-129 B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					48
07	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	232	1	2011	2	N	4					52
							4	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	198	1	1919	2	N	26					78
							29	9									
09	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	180	1	1938	2	N	-0-					78
10	2232	N	2133	-0-	-99 B	-0-	162	1	1971	2	N	-0-					78
*11	2070	N	2024	-0-	-46 B	-0-	155	1	1859	2	N	9					87
							10	9									
*12	2201	N	2127	-0-	-74 B	-0-	175	1	1935	2	N	15					102
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	168	1	2171	2	Y	-0-					83
02	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	136	1	2045	2	Y	-0-					83
03	2449	N	2364	-0-	-85 B	-0-	138	1	2226	2	Y	-0-					83
04	2280	N	2210	-0-	-70 B	-0-	136	1	2071	2	Y	3					86
							3	9									
05	2418	N	2211	-0-	-207 B	-0-	176	1	2031	2	Y	4					90
							4	9									
06	2280	N	2142	-0-	-138 B	-0-	195	1	1944	2	Y	3					93
							3	9									
07	2294	N	2227	-0-	-67 B	-0-	230	1	1993	2	Y	4	81	1			16
							4	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	218	1	2116	2	Y	4					20
							4	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	192	1	2071	2	Y	15					35
							17	9									
10	2232	N	2187	-0-	-45 B	-0-	167	1	2020	2	Y	-0-					35
*11	2250	N	2205	-0-	-45 B	-0-	170	1	2035	2	Y	-0-					35
*12	2356	N	2235	-0-	-121 B	-0-	186	1	2049	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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	3069	X	2971	-0-	-98 B	-0-		181	1	2762	2	Y	25					86
								28	9									
02	2716	X	2683	-0-	-33 B	-0-		165	1	2501	2	Y	15					101
								17	9									
03	3007	X	2946	-0-	-61 B	-0-		185	1	2730	2	Y	28					129
								31	9									
04	2910	X	2839	-0-	-71 B	-0-		175	1	2627	2	Y	34	140	1			23
								37	9									
05	2976	X	2882	-0-	-94 B	-0-		182	1	2679	2	Y	19					42
								21	9									
06	2880	X	2763	-0-	-117 B	-0-		171	1	2567	2	Y	23					65
								25	9									
07	2976	X	2858	-0-	-118 B	-0-		181	1	2656	2	Y	19					84
								21	9									
08	2883	N	2807	-0-	-76 B	-0-		182	1	2596	2	Y	26					110
								29	9									
09	2760	N	2671	-0-	-89 B	-0-		174	1	2480	2	Y	15					125
								17	9									
10	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-		183	1	2645	2	Y	29					154
								32	9									
*11	2730	N	2688	-0-	-42 B	-0-		176	1	2490	2	Y	20					174
								22	9									
*12	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-		185	1	2549	2	Y	51	163	1			62
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

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	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-		126	1	1635	2	Y	14	79	1			11
								15	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-		98	1	1482	2	Y	15					26
								17	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-		105	1	1705	2	Y	14					40
								15	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-		108	1	1645	2	Y	17					57
								19	9									
05	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-		136	1	1579	2	Y	14					71
								15	9									
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-		149	1	1482	2	Y	35					106
								39	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-		188	1	1624	2	Y	25	91	1			40
								28	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-		164	1	1589	2	Y	5					45
								6	9									
09	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-		140	1	1508	2	Y	22					67
								24	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-		133	1	1612	2	Y	4					71
								4	9									
*11	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-		128	1	1528	2	Y	23					94
								25	9									
*12	1736	N	1711	-0-	-25 B	-0-		141	1	1556	2	Y	13					107
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1450	2	Y	24					127
								26	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1334	2	Y	5	114	1			18
								6	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1528	2	Y	3					21
								3	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1435	2	Y	4					25
								4	9									
05	1488	N	1439	-0-	-49	B	-0-	114	1	1317	2	Y	7					32
								8	9									
06	1440	N	1284	-0-	-156	B	-0-	117	1	1163	2	Y	4					36
								4	9									
07	1488	N	1340	-0-	-148	B	-0-	138	1	1196	2	Y	5					41
								6	9									
08	1426	N	1399	-0-	-27	B	-0-	130	1	1259	2	Y	9					50
								10	9									
09	1290	N	1162	-0-	-128	B	-0-	99	1	1028	2	Y	32					82
								35	9									
10	1333	N	1301	-0-	-32	B	-0-	99	1	1198	2	Y	4					86
								4	9									
*11	1350	N	1296	-0-	-54	B	-0-	98	1	1177	2	Y	19					105
								21	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1197	2	Y	9	92	1			22
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 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	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1784	2	N	-0-					110
02	1988	N	1771	-0-	-217	B	-0-	110	1	1653	2	N	7					117
								8	9									
03	2046	N	1881	-0-	-165	B	-0-	109	1	1772	2	N	-0-					117
04	1860	N	1778	-0-	-82	B	-0-	109	1	1667	2	N	2					119
								2	9									
05	1953	N	1563	-0-	-390	B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					119
06	1830	N	1161	-0-	-669	B	-0-	106	1	1055	2	N	-0-					119
07	1829	N	1347	-0-	-482	B	-0-	137	1	1187	2	N	21					140
								23	9									
08	1550	N	1106	-0-	-444	B	-0-	103	1	999	2	N	4					144
								4	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1282	2	N	-0-					144
10	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1444	2	N	-0-					144
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1391	2	N	1					145
								1	9									
*12	1457	N	1138	-0-	-319	B	-0-	95	1	1043	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3782	X	3624	-0-	-158 B	-0-	223	1	3390	2	N	10					114
							11	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0- B	-0-	204	1	3086	2	N	30					144
							33	9									
03	3658	X	3561	-0-	-97 B	-0-	225	1	3306	2	N	27	1	8			170
							30	9									
04	3540	X	3511	-0-	-29 B	-0-	219	1	3292	2	N	-0-					170
05	3658	X	3525	-0-	-133 B	-0-	224	1	3297	2	N	4					174
							4	9									
06	3540	X	3242	-0-	-298 B	-0-	200	1	3001	2	N	37	191	1			20
							41	9									
07	3658	X	3558	-0-	-100 B	-0-	226	1	3332	2	N	-0-					20
08	3565	X	3279	-0-	-286 B	-0-	213	1	3030	2	N	33					53
							36	9									
09	3450	X	3050	-0-	-400 B	-0-	200	1	2850	2	N	-0-					53
10	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	231	1	3350	2	N	-0-					53
*11	3450	X	3126	-0-	-324 B	-0-	206	1	2910	2	N	9					62
							10	9									
*12	3565	X	3101	-0-	-464 B	-0-	206	1	2845	2	N	45					107
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 40,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	147	1	1896	2	Y	16					38
							18	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	118	1	1782	2	Y	-0-					38
03	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	129	1	2088	2	Y	15					53
							17	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	128	1	1951	2	Y	4					57
							4	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	168	1	1944	2	Y	5					62
							6	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	197	1	1961	2	Y	5					67
							6	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	238	1	2062	2	Y	2					69
							2	9									
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	205	1	1994	2	Y	4					73
							4	9									
09	2100	N	2099	-0-	-1 B	-0-	177	1	1907	2	Y	14					87
							15	9									
10	2170	N	2155	-0-	-15 B	-0-	164	1	1985	2	Y	5	1	8			91
							6	9									
*11	2100	N	2076	-0-	-24 B	-0-	160	1	1915	2	Y	1					92
							1	9									
*12	2170	N	2127	-0-	-43 B	-0-	177	1	1950	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	150	1	1941	2	N	38					91
							42	9									
02	1960	N	1891	-0-	-69 B	-0-	118	1	1773	2	N	-0-					91
03	2139	N	2122	-0-	-17 B	-0-	123	1	1998	2	N	1					92
							1	9									
04	2070	N	2054	-0-	-16 B	-0-	124	1	1897	2	N	30					122
							33	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105 B	-0-	159	1	1841	2	N	3					125
							3	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	184	1	1831	2	N	41					166
							45	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	220	1	1909	2	N	5					171
							6	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	193	1	1871	2	N	34					205
							37	9									
09	2070	N	2023	-0-	-47 B	-0-	171	1	1844	2	N	7	187	1			25
							8	9									
10	2139	N	2040	-0-	-99 B	-0-	155	1	1884	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*11	2040	N	2012	-0-	-28 B	-0-	152	1	1814	2	N	42					67
							46	9									
*12	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	170	1	1873	2	N	6					73
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	153	1	1978	2	Y	2					36
							2	9									
02	1988	N	1854	-0-	-134 B	-0-	114	1	1725	2	Y	14					50
							15	9									
03	2201	N	1837	-0-	-364 B	-0-	107	1	1726	2	Y	4					54
							4	9									
04	2070	N	1975	-0-	-95 B	-0-	121	1	1853	2	Y	1					55
							1	9									
05	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	257	1	2973	2	Y	5					60
							6	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	217	1	2161	2	Y	1					61
							1	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	215	1	1864	2	Y	2					63
							2	9									
08	2144	X	2144	-0-	-0- B	-0-	199	1	1936	2	Y	8					71
							9	9									
09	2070	X	2068	-0-	-2 B	-0-	175	1	1890	2	Y	3					74
							3	9									
10	2139	X	2086	-0-	-53 B	-0-	157	1	1910	2	Y	17	76	1	1	8	14
							19	9									
*11	2070	X	2009	-0-	-61 B	-0-	155	1	1851	2	Y	3					17
							3	9									
*12	2139	X	2078	-0-	-61 B	-0-	172	1	1894	2	Y	11					28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	84	1	1090	2	N	-0-					85
02	1176	N	981	-0-	-195 B	-0-	61	1	914	2	N	5					90
							6	9									
03	1240	N	781	-0-	-459 B	-0-	45	1	728	2	N	7					97
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	77	1	1173	2	N	10					107
							11	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	99	1	1149	2	N	19					126
							21	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	111	1	1104	2	N	7					133
							8	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	137	1	1184	2	N	3					136
							3	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	138	1	1338	2	N	24					160
							26	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	121	1	1302	2	N	-0-					160
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	108	1	1307	2	N	-0-					160
*11	1470	N	1344	-0-	-126 B	-0-	104	1	1238	2	N	2					162
							2	9									
*12	1457	N	1373	-0-	-84 B	-0-	114	1	1256	2	N	3					165
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	161	1	2082	2	N	25					179
							28	9									
02	2156	N	2104	-0-	-52 B	-0-	130	1	1960	2	N	13					192
							14	9									
03	2387	N	2240	-0-	-147 B	-0-	130	1	2108	2	N	2	177	1			17
							2	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	135	1	2065	2	N	56					73
							62	9									
05	2325	N	1477	-0-	-848 B	-0-	117	1	1356	2	N	4					77
							4	9									
06	2160	N	1508	-0-	-652 B	-0-	134	1	1335	2	N	35					112
							39	9									
07	2325	N	2232	-0-	-93 B	-0-	230	1	1996	2	N	5					117
							6	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	202	1	1957	2	N	-0-					117
09	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	181	1	1954	2	N	52					169
							57	9									
10	2232	N	2217	-0-	-15 B	-0-	166	1	2018	2	N	30					199
							33	9									
*11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	169	1	2025	2	N	6	173	1			32
							7	9									
*12	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	184	1	2026	2	N	48					80
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	159	1	2056	2	N	-0-					32
02	2128	N	2015	-0-	-113 B	-0-	125	1	1889	2	N	1					33
							1	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91 B	-0-	132	1	2133	2	N	-0-					33
04	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	133	1	2028	2	N	-0-					33
05	2232	N	2077	-0-	-155 B	-0-	165	1	1911	2	N	1					34
							1	9									
06	2190	N	2131	-0-	-59 B	-0-	194	1	1936	2	N	1					35
							1	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	235	1	2033	2	N	-0-					35
08	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	200	1	1941	2	N	-0-					35
09	2130	N	2114	-0-	-16 B	-0-	179	1	1935	2	N	-0-					35
10	2263	N	2144	-0-	-119 B	-0-	163	1	1981	2	N	-0-					35
*11	2070	N	2051	-0-	-19 B	-0-	158	1	1893	2	N	-0-					35
*12	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	177	1	1957	2	N	40					75
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (I)(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	2908	-0-	-68 B	-0-	178	1	2710	2	Y	18					32
							20	9									
02	2688	X	2616	-0-	-72 B	-0-	162	1	2448	2	Y	5					37
							6	9									
03	2976	X	2863	-0-	-113 B	-0-	182	1	2673	2	Y	7	1	8			43
							8	9									
04	2880	X	2727	-0-	-153 B	-0-	170	1	2553	2	Y	4					47
							4	9									
05	2914	X	2778	-0-	-136 B	-0-	176	1	2596	2	Y	5					52
							6	9									
06	2820	X	2676	-0-	-144 B	-0-	165	1	2489	2	Y	20					72
							22	9									
07	2821	N	2725	-0-	-96 B	-0-	173	1	2549	2	Y	3					75
							3	9									
08	2728	N	2712	-0-	-16 B	-0-	177	1	2528	2	Y	6					81
							7	9									
09	2640	N	2590	-0-	-50 B	-0-	170	1	2417	2	Y	3					84
							3	9									
10	2728	N	2675	-0-	-53 B	-0-	172	1	2489	2	Y	13	86	1			11
							14	9									
*11	2610	N	2534	-0-	-76 B	-0-	167	1	2367	2	Y	-0-					11
*12	2666	N	2581	-0-	-85 B	-0-	174	1	2405	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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 (I)(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- B	-0-	150	1	1934	2	Y	-0-					55
02	2100	N	1927	-0-	-173 B	-0-	120	1	1807	2	Y	-0-	55	1			-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	127	1	2055	2	Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	132	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2070	-0-	-69 B	-0-	165	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2080	-0-	-20 B	-0-	190	1	1890	2	Y	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	250	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	193	1	2087	2	Y	3					3
							3	9									
10	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	177	1	2142	2	Y	31					34
							34	9									
*11	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	171	1	2049	2	Y	12					46
							13	9									
*12	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	181	1	1995	2	Y	45					91
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 26,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1448	2	Y	4					31
									4	9									
02	1484	N	1398	-0-	-86	B	-0-		87	1	1310	2	Y	1					32
									1	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1474	2	Y	2					34
									2	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1455	2	Y	17					51
									19	9									
05	1550	N	1455	-0-	-95	B	-0-		115	1	1336	2	Y	4					55
									4	9									
06	1530	N	1360	-0-	-170	B	-0-		123	1	1223	2	Y	13					68
									14	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-		167	1	1448	2	Y	3	59	1			12
									3	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-		143	1	1385	2	Y	1					13
									1	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-		118	1	1271	2	Y	3					16
									3	9									
10	1488	N	1264	-0-	-224	B	-0-		96	1	1168	2	Y	-0-					16
*11	1440	N	1223	-0-	-217	B	-0-		94	1	1121	2	Y	7					23
									8	9									
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-		134	1	1439	2	Y	3					26
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-		110	1	1426	2	Y	4					133
									4	9									
02	1400	N	1391	-0-	-9	B	-0-		86	1	1292	2	Y	12					145
									13	9									
03	1550	N	1548	-0-	-2	B	-0-		90	1	1454	2	Y	4	129	1			20
									4	9									
04	1500	N	1474	-0-	-26	B	-0-		90	1	1376	2	Y	7					27
									8	9									
05	1550	N	1294	-0-	-256	B	-0-		102	1	1182	2	Y	9					36
									10	9									
06	1500	N	1475	-0-	-25	B	-0-		133	1	1328	2	Y	13					49
									14	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-		165	1	1426	2	Y	5					54
									6	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-		144	1	1397	2	Y	1					55
									1	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1343	2	Y	12					67
									13	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-		114	1	1385	2	Y	-0-					67
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1340	2	Y	6					73
									7	9									
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1381	2	Y	24					97
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1628	2	Y	-0-					76
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	96	1	1452	2	Y	30	97	1			9
							33	9									
03	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	101	1	1638	2	Y	-0-					9
04	1710	N	1659	-0-	-51 B	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1171	-0-	-565 B	-0-	92	1	1062	2	Y	15					24
							17	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	178	1	1773	2	Y	-0-					24
07	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	189	1	1635	2	Y	24					48
							26	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	163	1	1587	2	Y	1					49
							1	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	143	1	1545	2	Y	20					69
							22	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	130	1	1582	2	Y	11	74	1			6
							12	9									
*11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	129	1	1539	2	Y	-0-					6
*12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	141	1	1554	2	Y	23					29
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	219	1	2776	2	Y	7					48
							8	9									
02	3640	X	2485	-0-	-1155 B	-0-	158	1	2323	2	Y	4					52
							4	9									
03	4030	X	3020	-0-	-1010 B	-0-	179	1	2824	2	Y	15					67
							17	9									
04	3900	X	3000	-0-	-900 B	-0-	188	1	2809	2	Y	3					70
							3	9									
05	3441	X	3046	-0-	-395 B	-0-	244	1	2774	2	Y	25					95
							28	9									
06	2910	X	2636	-0-	-274 B	-0-	243	1	2383	2	Y	9					104
							10	9									
07	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-	307	1	2623	2	Y	4	92	1			16
							4	9									
08	2976	X	2910	-0-	-66 B	-0-	274	1	2624	2	Y	11					27
							12	9									
09	2640	N	2546	-0-	-94 B	-0-	219	1	2318	2	Y	8					35
							9	9									
10	2945	N	2162	-0-	-783 B	-0-	167	1	1982	2	Y	12	2	8			45
							13	9									
*11	2820	N	2499	-0-	-321 B	-0-	196	1	2293	2	Y	9					54
							10	9									
*12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	247	1	2674	2	Y	14					68
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	127	1	1595	2	N	-0-					143
02	1624	N	1233	-0-	-391 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					143
03	1643	N	1326	-0-	-317 B	-0-	79	1	1213	2	N	31	157	1			17
							34	9									
04	1680	N	1227	-0-	-453 B	-0-	77	1	1108	2	N	38					55
							42	9									
05	1364	N	1331	-0-	-33 B	-0-	107	1	1192	2	N	29					84
							32	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	134	1	1297	2	N	54					138
							59	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	163	1	1381	2	N	7					145
							8	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	154	1	1460	2	N	71	177	1			39
							78	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	130	1	1365	2	N	23					62
							25	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	120	1	1407	2	N	39	2	8			99
							43	9									
*11	1650	N	1312	-0-	-338 B	-0-	105	1	1207	2	N	-0-					99
*12	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	131	1	1404	2	N	3					102
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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. (I) GAS LIFT(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	2573	-0-	-713 B	-0-	185	1	2388	2	Y	-0-	49	1			-0-
02	2660	X	2430	-0-	-230 B	-0-	151	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	162	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	161	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2534	-0-	-163 B	-0-	201	1	2330	2	Y	3					3
							3	9									
06	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	261	1	2599	2	Y	2					5
							2	9									
07	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	313	1	2713	2	Y	-0-					5
08	2542	N	2178	-0-	-364 B	-0-	202	1	1962	2	Y	13					18
							14	9									
09	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	265	1	2823	2	Y	-0-					18
10	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	219	1	2614	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
*11	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	188	1	2212	2	Y	2					22
							2	9									
*12	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	225	1	2479	2	Y	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	119	1	1538	2	N	-0-					95
02	1568	N	1479	-0-	-89 B	-0-	92	1	1385	2	N	2					97
							2	9									
03	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	97	1	1576	2	N	38					135
							42	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					135
05	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	126	1	1457	2	N	2					137
							2	9									
06	1650	N	1464	-0-	-186 B	-0-	130	1	1292	2	N	38					175
							42	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	177	1	1536	2	N	-0-					175
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	150	1	1458	2	N	22	182	1			15
							24	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	131	1	1419	2	N	-0-					15
10	1705	N	1567	-0-	-138 B	-0-	119	1	1448	2	N	-0-					15
*11	1590	N	1516	-0-	-74 B	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					15
*12	1612	N	1606	-0-	-6 B	-0-	129	1	1427	2	N	45					60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	148	1	1910	2	N	-0-					57
02	2016	N	1884	-0-	-132 B	-0-	117	1	1767	2	N	-0-					57
03	2139	N	2109	-0-	-30 B	-0-	123	1	1985	2	N	1					58
							1	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	122	1	1859	2	N	-0-					58
05	2077	N	2075	-0-	-2 B	-0-	161	1	1867	2	N	43					101
							47	9									
06	2040	N	1904	-0-	-136 B	-0-	173	1	1729	2	N	2					103
							2	9									
07	2046	N	1960	-0-	-86 B	-0-	203	1	1757	2	N	-0-					103
08	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	191	1	1859	2	N	1					104
							1	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-					104
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	154	1	1868	2	N	-0-					104
*11	1980	N	1947	-0-	-33 B	-0-	150	1	1797	2	N	-0-					104
*12	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	165	1	1817	2	N	36					140
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

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	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	118	1	1530	2	N	9					69
							10	9									
02	1596	N	1482	-0-	-114 B	-0-	92	1	1388	2	N	2					71
							2	9									
03	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	100	1	1617	2	N	6					77
							7	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	101	1	1538	2	N	7					84
							8	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1496	2	N	50					134
							55	9									
06	1680	N	1609	-0-	-71 B	-0-	146	1	1457	2	N	5					139
							6	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	182	1	1576	2	N	-0-					139
08	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	156	1	1515	2	N	-0-					139
09	1620	N	1593	-0-	-27 B	-0-	135	1	1458	2	N	-0-					139
10	1767	N	1661	-0-	-106 B	-0-	125	1	1519	2	N	15					154
							17	9									
*11	1620	N	1599	-0-	-21 B	-0-	123	1	1470	2	N	5					159
							6	9									
*12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	141	1	1551	2	N	6					165
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

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	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	82	1	1065	2	N	-0-					70
02	1428	N	735	-0-	-693 B	-0-	46	1	689	2	N	-0-					70
03	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	81	1	1314	2	N	5					75
							6	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	86	1	1316	2	N	4					79
							4	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	119	1	1382	2	N	1					80
							1	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	138	1	1379	2	N	-0-					80
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	167	1	1444	2	N	-0-					80
08	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	138	1	1344	2	N	-0-					80
09	1530	N	1345	-0-	-185 B	-0-	114	1	1231	2	N	-0-					80
10	1612	N	1408	-0-	-204 B	-0-	107	1	1301	2	N	-0-					80
*11	1440	N	1104	-0-	-336 B	-0-	85	1	1017	2	N	2					82
							2	9									
*12	1395	N	1081	-0-	-314 B	-0-	90	1	991	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1821	-0-	-1093	B	-0-	130	1	1684	2	N	6					120
								7	9									
02	2632	X	1601	-0-	-1031	B	-0-	99	1	1500	2	N	2					122
								2	9									
03	2914	X	1774	-0-	-1140	B	-0-	103	1	1669	2	N	2					124
								2	9									
04	1770	X	1683	-0-	-87	B	-0-	103	1	1577	2	N	3					127
								3	9									
05	1829	X	1720	-0-	-109	B	-0-	133	1	1543	2	N	40					167
								44	9									
06	1770	X	1711	-0-	-59	B	-0-	156	1	1553	2	N	2					169
								2	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1622	2	N	-0-					169
08	1705	N	1690	-0-	-15	B	-0-	156	1	1512	2	N	20	173	1			16
								22	9									
09	1710	N	1610	-0-	-100	B	-0-	136	1	1474	2	N	-0-					16
10	1798	N	1636	-0-	-162	B	-0-	124	1	1510	2	N	2					18
								2	9									
*11	1650	N	1583	-0-	-67	B	-0-	122	1	1459	2	N	2					20
								2	9									
*12	1674	N	1592	-0-	-82	B	-0-	132	1	1460	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1966	2	N	-0-					137
02	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1826	2	N	-0-					137
03	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1999	2	N	2					139
								2	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1712	2	N	1					140
								1	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1885	2	N	3					143
								3	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1800	2	N	2					145
								2	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1903	2	N	-0-					145
08	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1836	2	N	20					165
								22	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					165
10	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1869	2	N	-0-					165
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1814	2	N	-0-					165
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1766	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 24,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	152	1	1963	2	N	35					120
								39	9									
02	2100	N	1891	-0-	-209	B	-0-	118	1	1773	2	N	-0-					120
03	2201	N	2087	-0-	-114	B	-0-	121	1	1964	2	N	2					122
								2	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2042	2	N	10					132
								11	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1984	2	N	5					137
								6	9									
06	2010	N	1870	-0-	-140	B	-0-	166	1	1659	2	N	41					178
								45	9									
07	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	263	1	2275	2	N	3	165	1			16
								3	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2177	2	N	7					23
								8	9									
09	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2002	2	N	-0-					23
10	2387	N	2268	-0-	-119	B	-0-	173	1	2095	2	N	-0-					23
*11	2310	N	2274	-0-	-36	B	-0-	173	1	2066	2	N	32					55
								35	9									
*12	2263	N	2218	-0-	-45	B	-0-	184	1	2028	2	N	5					60
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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. (I) GAS LIFT(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	4023	-0-	-193	B	-0-	248	1	3773	2	Y	2					42
								2	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3520	2	Y	13					55
								14	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3363	2	Y	12	61	1			6
								13	9									
04	3988	X	3988	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3678	2	Y	59					65
								65	9									
05	4185	X	3477	-0-	-708	B	-0-	219	1	3227	2	Y	28					93
								31	9									
06	4050	X	3879	-0-	-171	B	-0-	240	1	3605	2	Y	31	89	1			35
								34	9									
07	4185	X	3973	-0-	-212	B	-0-	251	1	3691	2	Y	28					63
								31	9									
08	4061	X	2500	-0-	-1561	B	-0-	161	1	2300	2	Y	35					98
								39	9									
09	4493	X	4493	-0-	-0-	B	-0-	293	1	4174	2	Y	24	97	1			25
								26	9									
10	4545	X	4545	-0-	-0-	B	-0-	292	1	4235	2	Y	16					41
								18	9									
*11	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	287	1	4062	2	Y	73					114
								80	9									
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4108	2	Y	29					143
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 47,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1368	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
02	6524	X	1506	-0-	-5018 B	-0-	97	1	1408	2	Y	1					6
							1	9									
03	4743	X	2387	-0-	-2356 B	-0-	143	1	2243	2	Y	1					7
							1	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	188	1	2815	2	Y	-0-					7
05	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	222	1	2523	2	Y	1					8
							1	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	259	1	2546	2	Y	4					12
							4	9									
07	3100	X	2663	-0-	-437 B	-0-	279	1	2384	2	Y	-0-					12
08	2759	N	2463	-0-	-296 B	-0-	232	1	2216	2	Y	14					26
							15	9									
09	2820	N	2484	-0-	-336 B	-0-	214	1	2270	2	Y	-0-					26
10	2666	N	2457	-0-	-209 B	-0-	191	1	2266	2	Y	-0-					26
*11	2400	N	2196	-0-	-204 B	-0-	172	1	2024	2	Y	-0-					26
*12	2573	N	2312	-0-	-261 B	-0-	192	1	2120	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 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	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	74	1	954	2	N	-0-					50
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	98	1	1480	2	N	3					53
							3	9									
03	1550	N	823	-0-	-727 B	-0-	48	1	773	2	N	2					55
							2	9									
04	990	N	761	-0-	-229 B	-0-	47	1	714	2	N	-0-					55
05	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	526	1	6082	2	N	7					62
							8	9									
06	13333	X	13333	-0-	-0- B	-0-	1215	1	12112	2	N	5					67
							6	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	450	1	3901	2	N	-0-					67
*08	2759	X	1952	-0-	-807 B	-0-	186	1	1766	2	N	-0-					67
*09	2670	X	2229	-0-	-441 B	-0-	193	1	2036	2	N	-0-					67
*10	2759	X	2023	-0-	-736 B	-0-	158	1	1865	2	N	-0-					67
*11	2670	X	1064	-0-	-1606 B	-0-	86	1	978	2	N	-0-					67
*12	2759	X	397	-0-	-2362 B	-0-	37	1	360	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 36,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-	165	1	2128	2	N	48					167
								53	9									
02	2128	N	2101	-0-	-27	B	-0-	131	1	1968	2	N	2					169
								2	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2259	2	N	40					209
								44	9									
04	2280	N	2247	-0-	-33	B	-0-	138	1	2105	2	N	4	195	1			18
								4	9									
05	2325	N	1820	-0-	-505	B	-0-	145	1	1675	2	N	-0-					18
06	2370	N	1841	-0-	-529	B	-0-	168	1	1673	2	N	-0-					18
07	2325	N	1878	-0-	-447	B	-0-	194	1	1678	2	N	5					23
								6	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1895	2	N	64					87
								70	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2117	2	N	13					100
								14	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2092	2	N	9					109
								10	9									
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1930	2	N	11					120
								12	9									
*12	2418	N	2174	-0-	-244	B	-0-	180	1	1981	2	N	12					132
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-	163	1	2109	2	N	7					117
								8	9									
02	2072	N	2061	-0-	-11	B	-0-	128	1	1931	2	N	2					119
								2	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2168	2	N	-0-					119
04	2220	N	2210	-0-	-10	B	-0-	136	1	2071	2	N	3					122
								3	9									
05	2294	N	2100	-0-	-194	B	-0-	167	1	1933	2	N	-0-					122
06	2220	N	1997	-0-	-223	B	-0-	182	1	1815	2	N	-0-					122
07	2294	N	2145	-0-	-149	B	-0-	220	1	1908	2	N	15					137
								17	9									
08	2108	N	2053	-0-	-55	B	-0-	192	1	1861	2	N	-0-					137
09	2010	N	1977	-0-	-33	B	-0-	168	1	1809	2	N	-0-					137
10	2139	N	2028	-0-	-111	B	-0-	154	1	1874	2	N	-0-					137
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1829	2	N	-0-					137
*12	2046	N	2029	-0-	-17	B	-0-	169	1	1860	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					17
02	1204	N	42	-0-	-1162 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					17
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					17
04	1170	N	970	-0-	-200 B	-0-	61	1	909	2	Y	-0-					17
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-					17
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	194	1	1894	2	Y	-0-					17
07	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	208	1	1765	2	Y	1					18
							1	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	167	1	1579	2	Y	1					19
							1	9									
09	2100	N	1972	-0-	-128 B	-0-	171	1	1801	2	Y	-0-					19
10	1984	N	1652	-0-	-332 B	-0-	129	1	1520	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
*11	1680	N	1371	-0-	-309 B	-0-	109	1	1261	2	Y	1					22
							1	9									
*12	2046	N	1541	-0-	-505 B	-0-	131	1	1406	2	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	106	1	1375	2	Y	2					74
							2	9									
02	3444	X	1405	-0-	-2039 B	-0-	87	1	1318	2	Y	-0-					74
03	3813	X	1575	-0-	-2238 B	-0-	92	1	1481	2	Y	2					76
							2	9									
04	1950	X	1568	-0-	-382 B	-0-	96	1	1471	2	Y	1					77
							1	9									
05	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	141	1	1628	2	Y	7					84
							8	9									
06	1664	X	1664	-0-	-0- B	-0-	152	1	1511	2	Y	1					85
							1	9									
07	1793	X	1793	-0-	-0- B	-0-	186	1	1607	2	Y	-0-					85
08	1767	N	1483	-0-	-284 B	-0-	138	1	1343	2	Y	2					87
							2	9									
09	1650	N	1447	-0-	-203 B	-0-	126	1	1321	2	Y	-0-	77	1			10
10	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	136	1	1598	2	Y	2					12
							2	9									
*11	1440	N	1337	-0-	-103 B	-0-	106	1	1223	2	Y	7					19
							8	9									
*12	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	98	1	1031	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-		183	1	2362	2	Y	30	75	1			6
								33	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-		179	1	2701	2	Y	38					44
								42	9									
03	3286	X	2553	-0-	-733 B	-0-		148	1	2403	2	Y	2					46
								2	9									
04	3180	X	2479	-0-	-701 B	-0-		150	1	2289	2	Y	36	74	1			8
								40	9									
05	3286	X	3140	-0-	-146 B	-0-		245	1	2838	2	Y	52					60
								57	9									
06	3120	X	2985	-0-	-135 B	-0-		267	1	2663	2	Y	50	97	1			13
								55	9									
07	3224	X	3189	-0-	-35 B	-0-		327	1	2831	2	Y	28					41
								31	9									
08	3131	X	3126	-0-	-5 B	-0-		290	1	2816	2	Y	18					59
								20	9									
09	3030	X	3022	-0-	-8 B	-0-		253	1	2727	2	Y	38	78	1			19
								42	9									
10	3193	X	3098	-0-	-95 B	-0-		233	1	2824	2	Y	37	1	8			55
								41	9									
*11	3090	X	2965	-0-	-125 B	-0-		225	1	2688	2	Y	47	82	1			20
								52	9									
*12	3193	X	2988	-0-	-205 B	-0-		246	1	2711	2	Y	28					48
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	3058	-0-	-6986 B	-0-		218	1	2819	2	Y	19					47
								21	9									
02	7560	X	2897	-0-	-4663 B	-0-		179	1	2692	2	Y	24					71
								26	9									
03	8370	X	3236	-0-	-5134 B	-0-		187	1	3030	2	Y	17					88
								19	9									
04	3870	X	2973	-0-	-897 B	-0-		181	1	2756	2	Y	33	98	1			23
								36	9									
05	3627	X	2904	-0-	-723 B	-0-		228	1	2644	2	Y	29					52
								32	9									
06	3120	X	2908	-0-	-212 B	-0-		261	1	2603	2	Y	40					92
								44	9									
07	3224	X	2999	-0-	-225 B	-0-		308	1	2666	2	Y	23	97	1			18
								25	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-		271	1	2629	2	Y	17					35
								19	9									
09	2790	X	2746	-0-	-44 B	-0-		233	1	2473	2	Y	36					71
								40	9									
10	2883	X	2855	-0-	-28 B	-0-		219	1	2614	2	Y	20	1	8			90
								22	9									
*11	2790	X	2658	-0-	-132 B	-0-		206	1	2418	2	Y	31	94	1			27
								34	9									
*12	2852	N	2746	-0-	-106 B	-0-		230	1	2495	2	Y	19					46
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	3131	X	2298	-0-	-833 B	-0-	166	1	2099	2	Y	30	44	1			13
							33	9									
02	2464	X	2022	-0-	-442 B	-0-	129	1	1892	2	Y	1					14
							1	9									
03	2573	X	2070	-0-	-503 B	-0-	124	1	1945	2	Y	1					15
							1	9									
04	2490	X	1530	-0-	-960 B	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					15
05	2573	X	1074	-0-	-1499 B	-0-	89	1	983	2	Y	2					17
							2	9									
06	2220	X	2069	-0-	-151 B	-0-	192	1	1876	2	Y	1					18
							1	9									
07	2232	X	1753	-0-	-479 B	-0-	185	1	1568	2	Y	-0-					18
08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	199	1	1891	2	Y	43					61
							47	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	167	1	1755	2	Y	1					62
							1	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					62
*11	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	157	1	1868	2	Y	-0-					62
*12	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	163	1	1800	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	134	1	1728	2	N	21					53
							23	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	128	1	1936	2	N	2					55
							2	9									
03	1891	N	1872	-0-	-19 B	-0-	109	1	1763	2	N	-0-					55
04	1830	N	1291	-0-	-539 B	-0-	79	1	1209	2	N	3					58
							3	9									
05	2294	N	1831	-0-	-463 B	-0-	146	1	1685	2	N	-0-					58
06	1800	N	1326	-0-	-474 B	-0-	121	1	1205	2	N	-0-					58
07	1333	N	861	-0-	-472 B	-0-	89	1	772	2	N	-0-					58
08	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	247	1	2394	2	N	2					60
							2	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	194	1	2091	2	N	-0-					60
10	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	170	1	2062	2	N	-0-					60
*11	2550	N	2117	-0-	-433 B	-0-	163	1	1954	2	N	-0-					60
*12	2356	N	2145	-0-	-211 B	-0-	178	1	1964	2	N	3					63
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2958	-0-	-390 B	-0-	209	1	2705	2	Y	40					48
							44	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	172	1	2600	2	Y	-0-	48	1			-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	193	1	3124	2	Y	33					33
							36	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	176	1	2682	2	Y	32	46	1			19
							35	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	232	1	2679	2	Y	143	120	1			42
							157	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	276	1	2756	2	Y	9					51
							10	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	323	1	2794	2	Y	33	72	1			12
							36	9									
08	2852	X	2583	-0-	-269 B	-0-	238	1	2310	2	Y	32					44
							35	9									
09	2760	X	2429	-0-	-331 B	-0-	205	1	2214	2	Y	9					53
							10	9									
10	2852	X	2675	-0-	-177 B	-0-	203	1	2461	2	Y	10	49	1	2	8	12
							11	9									
*11	2760	X	2596	-0-	-164 B	-0-	199	1	2347	2	Y	45	45	1			12
							50	9									
*12	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	248	1	2712	2	Y	13					25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	179	1	2314	2	N	5					67
							6	9									
02	2352	N	2321	-0-	-31 B	-0-	144	1	2177	2	N	-0-					67
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	154	1	2492	2	N	5					72
							6	9									
04	2430	N	2316	-0-	-114 B	-0-	142	1	2173	2	N	1					73
							1	9									
05	2573	N	2153	-0-	-420 B	-0-	170	1	1972	2	N	10					83
							11	9									
06	2580	N	2312	-0-	-268 B	-0-	211	1	2101	2	N	-0-					83
07	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	250	1	2168	2	N	1					84
							1	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	206	1	2003	2	N	1					85
							1	9									
09	2310	N	1997	-0-	-313 B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					85
10	2418	N	2041	-0-	-377 B	-0-	155	1	1886	2	N	-0-					85
*11	2130	N	1941	-0-	-189 B	-0-	150	1	1789	2	N	2					87
							2	9									
*12	2077	N	1990	-0-	-87 B	-0-	165	1	1822	2	N	3					90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2734	-0-		-986	B	-0-		198	1	2514	2	Y	20	13	1			7
										22	9									
02	2884	X	2310	-0-		-574	B	-0-		144	1	2118	2	Y	44	38	1			13
										48	9									
03	3193	X	2583	-0-		-610	B	-0-		152	1	2403	2	Y	25	15	1			23
										28	9									
04	3090	X	2349	-0-		-741	B	-0-		146	1	2172	2	Y	28	35	1			16
										31	9									
05	2883	X	2586	-0-		-297	B	-0-		206	1	2341	2	Y	35	42	1			9
										39	9									
06	2640	X	2500	-0-		-140	B	-0-		229	1	2247	2	Y	22	18	1			13
										24	9									
07	2671	X	2671	-0-		-0-	B	-0-		278	1	2376	2	Y	15	21	1			7
										17	9									
08	2539	N	2539	-0-		-0-	B	-0-		241	1	2296	2	Y	2	6	1			3
										2	9									
09	2512	N	2512	-0-		-0-	B	-0-		217	1	2295	2	Y	-0-					3
10	2640	N	2640	-0-		-0-	B	-0-		205	1	2435	2	Y	-0-	3	1			-0-
*11	2506	N	2506	-0-		-0-	B	-0-		195	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*12	2626	N	2626	-0-		-0-	B	-0-		218	1	2408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-		171	1	2212	2	Y	20	69	1			13
										22	9									
02	2268	N	2149	-0-		-119	B	-0-		134	1	2015	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2387	-0-		-124	B	-0-		138	1	2240	2	Y	8					21
										9	9									
04	2340	N	2284	-0-		-56	B	-0-		140	1	2142	2	Y	2					23
										2	9									
05	2387	N	2259	-0-		-128	B	-0-		178	1	2064	2	Y	15					38
										17	9									
06	2310	N	2162	-0-		-148	B	-0-		197	1	1965	2	Y	-0-					38
07	2356	N	2275	-0-		-81	B	-0-		234	1	2024	2	Y	15					53
										17	9									
08	2263	N	2227	-0-		-36	B	-0-		208	1	2018	2	Y	1					54
										1	9									
09	2160	N	2155	-0-		-5	B	-0-		183	1	1971	2	Y	1					55
										1	9									
10	2263	N	2138	-0-		-125	B	-0-		163	1	1975	2	Y	-0-					55
*11	2160	N	2103	-0-		-57	B	-0-		162	1	1940	2	Y	1					56
										1	9									
*12	2232	N	2054	-0-		-178	B	-0-		170	1	1880	2	Y	4					60
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	50	1	648	2	Y	-0-	23	1			-0-
02	1540	N	666	-0-	-874 B	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	442	-0-	-612 B	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	165	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	180	1	2081	2	Y	2					3
							2	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	234	1	2331	2	Y	-0-					3
07	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	290	1	2515	2	Y	-0-					3
08	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	256	1	2488	2	Y	7					10
							8	9									
09	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	224	1	2422	2	Y	-0-					10
10	2790	N	2709	-0-	-81 B	-0-	206	1	2502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*11	2670	N	2654	-0-	-16 B	-0-	205	1	2449	2	Y	-0-					10
*12	2728	N	2667	-0-	-61 B	-0-	222	1	2445	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	134	1	1737	2	Y	14	127	1			13
							15	9									
02	1652	N	1621	-0-	-31 B	-0-	100	1	1512	2	Y	8					21
							9	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	105	1	1705	2	Y	21					42
							23	9									
04	1770	N	1670	-0-	-100 B	-0-	102	1	1560	2	Y	7					49
							8	9									
05	1798	N	1374	-0-	-424 B	-0-	109	1	1259	2	Y	5					54
							6	9									
06	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	157	1	1569	2	Y	-0-					54
07	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	175	1	1516	2	Y	-0-					54
08	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	147	1	1426	2	Y	-0-					54
09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	138	1	1492	2	Y	11					65
							12	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	147	1	1782	2	Y	-0-	60	1			5
*11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	148	1	1769	2	Y	14					19
							15	9									
*12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	161	1	1778	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. GAS LIFT (I)(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	1514	-0-	-997	B	-0-		108	1	1398	2	Y	7					41
									8	9									
02	2240	X	67	-0-	-2173	B	-0-		4	1	59	2	Y	4					45
									4	9									
03	2480	X	1629	-0-	-851	B	-0-		94	1	1520	2	Y	14					59
									15	9									
04	2400	X	2085	-0-	-315	B	-0-		128	1	1954	2	Y	3					62
									3	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0-	B	-0-		169	1	1953	2	Y	24					86
									26	9									
06	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-		203	1	2024	2	Y	9					95
									10	9									
07	2378	X	2378	-0-	-0-	B	-0-		246	1	2126	2	Y	5	92	1			8
									6	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-		216	1	2092	2	Y	11					19
									12	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-		190	1	2013	2	Y	8					27
									9	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-		173	1	2056	2	Y	13	2	8			38
									14	9									
*11	2100	N	1496	-0-	-604	B	-0-		119	1	1376	2	Y	1					39
									1	9									
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-		186	1	2008	2	Y	12					51
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	B	-0-		308	1	3987	2	Y	34					93
									37	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-		237	1	3574	2	Y	-0-					93
03	4216	X	4216	-0-	-0-	B	-0-		245	1	3971	2	Y	-0-					93
04	4050	X	4050	-0-	-0-	B	-0-		249	1	3801	2	Y	-0-	93	1			-0-
05	4154	X	4029	-0-	-125	B	-0-		319	1	3692	2	Y	16					16
									18	9									
06	4020	X	4007	-0-	-13	B	-0-		363	1	3615	2	Y	26					42
									29	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	B	-0-		441	1	3816	2	Y	2					44
									2	9									
08	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-		386	1	3744	2	Y	36					80
									40	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	B	-0-		331	1	3570	2	Y	21	92	1			9
									23	9									
10	4030	X	4028	-0-	-2	B	-0-		304	1	3685	2	Y	35					44
									39	9									
*11	3900	X	3823	-0-	-77	B	-0-		294	1	3519	2	Y	9					53
									10	9									
*12	4030	X	3875	-0-	-155	B	-0-		319	1	3517	2	Y	35					88
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	109	1	1654	2	N	32					109
							35	9									
02	1624	N	1572	-0-	-52 B	-0-	97	1	1475	2	N	-0-					109
03	1798	N	1208	-0-	-590 B	-0-	77	1	1131	2	N	-0-					109
04	1740	N	1379	-0-	-361 B	-0-	86	1	1293	2	N	-0-					109
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	112	1	1645	2	N	34					143
							37	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					143
07	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	110	1	1615	2	N	-0-					143
08	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	124	1	1760	2	N	7					150
							8	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	124	1	1763	2	N	13					163
							14	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	116	1	1676	2	N	1	1	8			163
							1	9									
*11	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	126	1	1786	2	N	2					165
							2	9									
*12	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	130	1	1794	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 20,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 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	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	147	1	1907	2	Y	13					81
							14	9									
02	2016	N	1917	-0-	-99 B	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-					81
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	121	1	1950	2	Y	9					90
							10	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	141	1	2148	2	Y	1					91
							1	9									
05	2108	N	2061	-0-	-47 B	-0-	164	1	1893	2	Y	4	90	1			5
							4	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	186	1	1853	2	Y	3					8
							3	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	257	1	2226	2	Y	-0-					8
08	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	207	1	2005	2	Y	-0-					8
09	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	223	1	2403	2	Y	17					25
							19	9									
10	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	190	1	2309	2	Y	-0-					25
*11	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	178	1	2133	2	Y	-0-					25
*12	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	204	1	2248	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	B	-0-	101	1 4 9	1311	2	Y	4					30
02	1736	N	489	-0-	-1247	B	-0-	30	1 1 9	458	2	Y	1					31
03	1953	N	1659	-0-	-294	B	-0-	96	1 2 9	1561	2	Y	2					33
04	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	89	1 19 9	1349	2	Y	17					50
05	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	233	1 4 9	2648	2	Y	4					54
06	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	193	1 14 9	1889	2	Y	13					67
07	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	215	1 3 9	1831	2	Y	3	60	1			10
08	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	185	1 2 9	1756	2	Y	2					12
09	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	158	1 4 9	1663	2	Y	4					16
10	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	178	1 1 9	2109	2	Y	1	1	8			16
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	150	1 14 9	1743	2	Y	13					29
*12	1705	N	1366	-0-	-339	B	-0-	117	1 3 9	1246	2	Y	3					32

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	150	1 20 9	1944	2	Y	18	61	1			24
02	1988	N	1931	-0-	-57	B	-0-	120	1 2 9	1809	2	Y	2					26
03	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	124	1 30 9	2011	2	Y	27					53
04	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	129	1 14 9	1972	2	Y	13	58	1			8
05	2139	N	1965	-0-	-174	B	-0-	155	1 15 9	1795	2	Y	14					22
06	2100	N	2037	-0-	-63	B	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-					22
07	2201	N	2192	-0-	-9	B	-0-	227	1	1965	2	Y	-0-					22
08	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	195	1 19 9	1896	2	Y	17	32	1			7
09	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	177	1 19 9	1911	2	Y	17					24
10	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	162	1 9 9	1965	2	Y	8					32
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	161	1 14 9	1920	2	Y	13					45
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	206	1 30 9	2269	2	Y	27					72

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3493	-0-	-227 B	-0-		214	1	3262	2	N	15					205
								17	9									
02	3248	X	3187	-0-	-61 B	-0-		195	1	2951	2	N	37	195	1			47
								41	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-		229	1	3379	2	N	2	1	8			48
								2	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-		229	1	3445	2	N	5					53
								6	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-		238	1	3506	2	N	3					56
								3	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-		230	1	3461	2	N	3					59
								3	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-		250	1	3686	2	N	1					60
								1	9									
*08	3813	X	3717	-0-	-96 B	-0-		237	1	3375	2	N	95					155
								105	9									
*09	3690	X	3249	-0-	-441 B	-0-		213	1	3036	2	N	-0-					155
*10	3875	X	3738	-0-	-137 B	-0-		241	1	3496	2	N	1	1	8			155
								1	9									
*11	3750	X	3498	-0-	-252 B	-0-		231	1	3267	2	N	-0-					155
*12	3875	X	3634	-0-	-241 B	-0-		245	1	3389	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-		107	1	1333	2	Y	3					11
								3	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-		122	1	1784	2	Y	4					15
								4	9									
03	1860	N	1478	-0-	-382 B	-0-		90	1	1384	2	Y	4					19
								4	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-		105	1	1545	2	Y	3					22
								3	9									
05	2108	N	2094	-0-	-14 B	-0-		169	1	1910	2	Y	14					36
								15	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-		178	1	1739	2	Y	2					38
								2	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-		222	1	1891	2	Y	2					40
								2	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-		211	1	2013	2	Y	20					60
								22	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-		184	1	1943	2	Y	2					62
								2	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-		156	1	1850	2	Y	3	1	8			64
								3	9									
*11	1800	N	1322	-0-	-478 B	-0-		106	1	1214	2	Y	2					66
								2	9									
*12	1860	N	1700	-0-	-160 B	-0-		145	1	1554	2	Y	1					67
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I)(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	N	2258	-0-	-0-	B	-0-		160	1	2073	2	Y	23					62
									25	9									
02	2072	N	1623	-0-	-449	B	-0-		101	1	1516	2	Y	5	58	1			9
									6	9									
03	2201	N	2010	-0-	-191	B	-0-		117	1	1891	2	Y	2					11
									2	9									
04	2190	N	1377	-0-	-813	B	-0-		84	1	1289	2	Y	4					15
									4	9									
05	1798	N	1353	-0-	-445	B	-0-		107	1	1240	2	Y	5					20
									6	9									
06	1950	N	1219	-0-	-731	B	-0-		111	1	1104	2	Y	4					24
									4	9									
07	1426	N	1377	-0-	-49	B	-0-		142	1	1231	2	Y	4					28
									4	9									
08	1364	N	1271	-0-	-93	B	-0-		118	1	1143	2	Y	9					37
									10	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1340	2	Y	33					70
									36	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-		163	1	1983	2	Y	4					74
									4	9									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-		174	1	2076	2	Y	17					91
									19	9									
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-		181	1	1995	2	Y	9	85	1			15
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-		232	1	3004	2	N	1					115
									1	9									
02	3108	X	2759	-0-	-349	B	-0-		172	1	2587	2	N	-0-					115
03	3441	X	3365	-0-	-76	B	-0-		196	1	3169	2	N	-0-					115
04	3330	X	3076	-0-	-254	B	-0-		189	1	2887	2	N	-0-					115
05	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-		227	1	2628	2	N	-0-					115
06	3270	X	3175	-0-	-95	B	-0-		289	1	2886	2	N	-0-					115
07	3379	X	3317	-0-	-62	B	-0-		343	1	2974	2	N	-0-					115
08	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-		293	1	2845	2	N	-0-					115
09	3123	X	3123	-0-	-0-	B	-0-		265	1	2858	2	N	-0-					115
10	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-		239	1	2905	2	N	-0-					115
*11	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-		236	1	2827	2	N	-0-					115
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-		258	1	2849	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 37,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3091	2	N	15					82
								17	9									
02	3164	X	2909	-0-	-255	B	-0-	180	1	2710	2	N	17					99
								19	9									
03	3503	X	3168	-0-	-335	B	-0-	183	1	2967	2	N	16					115
								18	9									
04	3390	X	3370	-0-	-20	B	-0-	206	1	3142	2	N	20					135
								22	9									
05	3410	X	2702	-0-	-708	B	-0-	214	1	2473	2	N	14					149
								15	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2941	2	N	15					164
								17	9									
07	3472	X	3056	-0-	-416	B	-0-	314	1	2721	2	N	19	166	1			17
								21	9									
08	3100	X	1374	-0-	-1726	B	-0-	128	1	1243	2	N	3					20
								3	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	B	-0-	319	1	3441	2	N	15					35
								17	9									
10	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	288	1	3498	2	N	32					67
								35	9									
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	B	-0-	264	1	3162	2	N	11					78
								12	9									
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	B	-0-	301	1	3324	2	N	17					95
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1049	2	Y	-0-					5
02	2660	X	2117	-0-	-543	B	-0-	135	1	1982	2	Y	-0-					5
03	2945	X	2146	-0-	-799	B	-0-	127	1	1995	2	Y	22					27
								24	9									
04	1256	X	1256	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1173	2	Y	2					29
								2	9									
05	2356	X	1284	-0-	-1072	B	-0-	105	1	1173	2	Y	5					34
								6	9									
06	2280	X	1434	-0-	-846	B	-0-	134	1	1299	2	Y	1					35
								1	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1288	2	Y	1					36
								1	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1330	2	Y	2					38
								2	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1241	2	Y	9					47
								10	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1225	2	Y	10					57
								11	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1197	2	Y	-0-					57
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1498	2	Y	23					80
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2883	X	1896	-0-	-987 B	-0-	139	1	1751	2	N	5					166
							6	9									
02	2604	X	2193	-0-	-411 B	-0-	140	1	2049	2	N	4					170
							4	9									
03	2883	X	2882	-0-	-1 B	-0-	171	1	2709	2	N	2					172
							2	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	2	N	31	186	1			17
							34	9									
05	2821	X	2268	-0-	-553 B	-0-	184	1	2080	2	N	4					21
							4	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	270	1	2652	2	N	2					23
							2	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	303	1	2587	2	N	-0-					23
08	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	267	1	2552	2	N	1					24
							1	9									
09	2790	N	2701	-0-	-89 B	-0-	233	1	2468	2	N	-0-					24
10	2883	N	2797	-0-	-86 B	-0-	213	1	2540	2	N	40	1	8			63
							44	9									
*11	2730	N	1934	-0-	-796 B	-0-	151	1	1783	2	N	-0-					63
*12	2790	N	1959	-0-	-831 B	-0-	165	1	1791	2	N	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	90	1	1164	2	N	5					102
							6	9									
02	1512	N	1407	-0-	-105 B	-0-	87	1	1309	2	N	10					112
							11	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	88	1	1420	2	N	5					117
							6	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	98	1	1499	2	N	3					120
							3	9									
05	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	120	1	1393	2	N	5					125
							6	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	140	1	1398	2	N	9					134
							10	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	178	1	1544	2	N	10					144
							11	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	159	1	1541	2	N	8					152
							9	9									
09	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	128	1	1385	2	N	8					160
							9	9									
10	1736	N	1670	-0-	-66 B	-0-	127	1	1543	2	N	-0-					160
*11	1650	N	1557	-0-	-93 B	-0-	119	1	1425	2	N	12					172
							13	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	134	1	1478	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 18,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3069	X	2601	-0-	-468 B	-0-	186	1	2409	2	N	5					30
							6	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	220	1	3311	2	N	65					95
							72	9									
03	2976	X	2295	-0-	-681 B	-0-	133	1	2149	2	N	12					107
							13	9									
04	2880	X	2442	-0-	-438 B	-0-	147	1	2243	2	N	47					154
							52	9									
05	3069	X	2327	-0-	-742 B	-0-	183	1	2118	2	N	24	156	1			22
							26	9									
06	2970	X	2230	-0-	-740 B	-0-	203	1	2027	2	N	-0-					22
07	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	352	1	3049	2	N	51					73
							56	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0- B	-0-	358	1	3479	2	N	3					76
							3	9									
09	2430	X	2370	-0-	-60 B	-0-	204	1	2164	2	N	2					78
							2	9									
10	3069	X	2370	-0-	-699 B	-0-	180	1	2134	2	N	51	1	8			128
							56	9									
*11	2970	X	2539	-0-	-431 B	-0-	199	1	2337	2	N	3					131
							3	9									
*12	3069	X	2465	-0-	-604 B	-0-	209	1	2256	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 32,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	169	1	2186	2	Y	6	24	1			1
							7	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	146	1	2200	2	Y	1					2
							1	9									
03	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	148	1	2390	2	Y	1					3
							1	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	142	1	2166	2	Y	1					4
							1	9									
05	2511	N	2306	-0-	-205 B	-0-	183	1	2121	2	Y	2					6
							2	9									
06	2430	N	2159	-0-	-271 B	-0-	197	1	1962	2	Y	-0-					6
07	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	250	1	2161	2	Y	-0-					6
08	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	223	1	2164	2	Y	13					19
							14	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	191	1	2061	2	Y	-0-					19
10	2356	N	2353	-0-	-3 B	-0-	179	1	2174	2	Y	-0-					19
*11	2280	N	2009	-0-	-271 B	-0-	155	1	1854	2	Y	-0-					19
*12	2325	N	2259	-0-	-66 B	-0-	188	1	2071	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	135	1	1742	2	Y	9					97
							10	9									
02	1708	X	1618	-0-	-90 B	-0-	100	1	1516	2	Y	2	91	1			8
							2	9									
03	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	110	1	1785	2	Y	21					29
							23	9									
04	1830	X	1307	-0-	-523 B	-0-	80	1	1224	2	Y	3					32
							3	9									
05	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	139	1	1610	2	Y	3					35
							3	9									
06	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-	159	1	1589	2	Y	-0-					35
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	190	1	1647	2	Y	-0-					35
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	166	1	1610	2	Y	20					55
							22	9									
09	1710	N	1701	-0-	-9 B	-0-	144	1	1557	2	Y	-0-					55
10	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	124	1	1504	2	Y	2					57
							2	9									
*11	1710	N	1650	-0-	-60 B	-0-	127	1	1523	2	Y	-0-					57
*12	1767	N	1713	-0-	-54 B	-0-	142	1	1569	2	Y	2					59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	106	1	1372	2	Y	15					81
							17	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					81
03	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	98	1	1518	2	Y	-0-	66	1			15
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	93	1	1379	2	Y	13					28
							14	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	123	1	1382	2	Y	17					45
							19	9									
06	1500	N	1305	-0-	-195 B	-0-	122	1	1172	2	Y	10					55
							11	9									
07	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	147	1	1272	2	Y	14					69
							15	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	145	1	1409	2	Y	21					90
							23	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	129	1	1397	2	Y	9					99
							10	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	118	1	1426	2	Y	8	93	1	1	8	13
							9	9									
*11	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	108	1	1255	2	Y	9					22
							10	9									
*12	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	125	1	1338	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	134	1	1727	2	Y	3					54
							3	9									
02	1792	N	1731	-0-	-61 B	-0-	107	1	1612	2	Y	11					65
							12	9									
03	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	100	1	1618	2	Y	4	64	1			5
							4	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	116	1	1771	2	Y	5					10
							6	9									
05	1922	N	1790	-0-	-132 B	-0-	142	1	1638	2	Y	9					19
							10	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	163	1	1624	2	Y	14					33
							15	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	206	1	1784	2	Y	4					37
							4	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	178	1	1723	2	Y	-0-					37
09	1800	N	1705	-0-	-95 B	-0-	143	1	1548	2	Y	13					50
							14	9									
10	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	137	1	1667	2	Y	-0-					50
*11	1830	N	1629	-0-	-201 B	-0-	125	1	1497	2	Y	6					56
							7	9									
*12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	153	1	1682	2	Y	24					80
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	119	1	1534	2	N	-0-					63
02	1680	N	1482	-0-	-198 B	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					63
03	1767	N	1671	-0-	-96 B	-0-	96	1	1554	2	N	19					82
							21	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	98	1	1494	2	N	3					85
							3	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	146	1	1690	2	N	2					87
							2	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	159	1	1588	2	N	41					128
							45	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	198	1	1714	2	N	35					163
							39	9									
08	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	169	1	1643	2	N	-0-					163
09	1800	N	1658	-0-	-142 B	-0-	140	1	1463	2	N	50					213
							55	9									
10	1953	N	1783	-0-	-170 B	-0-	139	1	1641	2	N	3	192	1	1	8	23
							3	9									
*11	1740	N	1654	-0-	-86 B	-0-	131	1	1523	2	N	-0-					23
*12	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	180	1	1940	2	N	32					55
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	244	1	3153	2	N	-0-					44
02	3136	X	3021	-0-	-115 B	-0-	188	1	2833	2	N	-0-					44
03	3472	X	3407	-0-	-65 B	-0-	198	1	3209	2	N	-0-					44
04	3360	X	3101	-0-	-259 B	-0-	191	1	2908	2	N	2					46
							2	9									
05	3472	X	3323	-0-	-149 B	-0-	264	1	3059	2	N	-0-					46
06	3300	X	3148	-0-	-152 B	-0-	287	1	2861	2	N	-0-					46
07	3410	X	3257	-0-	-153 B	-0-	337	1	2920	2	N	-0-					46
08	3379	X	3347	-0-	-32 B	-0-	313	1	3034	2	N	-0-					46
09	3210	X	3082	-0-	-128 B	-0-	261	1	2821	2	N	-0-					46
10	3317	X	3146	-0-	-171 B	-0-	240	1	2906	2	N	-0-					46
*11	3240	X	3069	-0-	-171 B	-0-	237	1	2832	2	N	-0-					46
*12	3348	X	3125	-0-	-223 B	-0-	260	1	2865	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 38,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 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	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	153	1	1973	2	Y	1					52
							1	9									
02	2072	N	2005	-0-	-67 B	-0-	123	1	1848	2	Y	31					83
							34	9									
03	2108	N	1919	-0-	-189 B	-0-	112	1	1806	2	Y	1	74	1			10
							1	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	137	1	2088	2	Y	16					26
							18	9									
05	2232	N	1865	-0-	-367 B	-0-	148	1	1717	2	Y	-0-					26
06	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	203	1	2023	2	Y	2					28
							2	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	246	1	2129	2	Y	21					49
							23	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	212	1	2057	2	Y	2					51
							2	9									
09	2070	N	1837	-0-	-233 B	-0-	155	1	1675	2	Y	6					57
							7	9									
10	2139	N	1763	-0-	-376 B	-0-	134	1	1627	2	Y	2					59
							2	9									
*11	2070	N	1508	-0-	-562 B	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-					59
*12	1891	N	1737	-0-	-154 B	-0-	144	1	1593	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	240	1	3650	2	N	46	197	1			38
								51	9									
02	3612	X	3035	-0-	-577	B	-0-	188	1	2847	2	N	-0-					38
03	3999	X	3852	-0-	-147	B	-0-	240	1	3533	2	N	72	1	8			109
								79	9									
04	3870	X	3104	-0-	-766	B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					109
05	3968	X	3577	-0-	-391	B	-0-	227	1	3343	2	N	6					115
								7	9									
06	3840	X	3387	-0-	-453	B	-0-	206	1	3101	2	N	73	161	1			27
								80	9									
07	3844	X	3345	-0-	-499	B	-0-	213	1	3132	2	N	-0-					27
08	3472	X	3231	-0-	-241	B	-0-	212	1	3019	2	N	-0-					27
09	3360	X	3355	-0-	-5	B	-0-	215	1	3063	2	N	70					97
								77	9									
10	3472	X	3160	-0-	-312	B	-0-	204	1	2948	2	N	7					104
								8	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3190	2	N	46					150
								51	9									
*12	3472	X	3273	-0-	-199	B	-0-	221	1	3052	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 40,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 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	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2205	2	N	27					94
								30	9									
02	2212	N	2176	-0-	-36	B	-0-	133	1	2012	2	N	28					122
								31	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2240	2	N	35					157
								39	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2141	2	N	56	191	1			22
								62	9									
05	2418	N	1974	-0-	-444	B	-0-	157	1	1811	2	N	5					27
								6	9									
06	2340	N	2263	-0-	-77	B	-0-	206	1	2056	2	N	1					28
								1	9									
07	2418	N	2398	-0-	-20	B	-0-	246	1	2128	2	N	22					50
								24	9									
08	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2117	2	N	47					97
								52	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					97
10	2387	N	2349	-0-	-38	B	-0-	175	1	2124	2	N	45					142
								50	9									
*11	2310	N	1589	-0-	-721	B	-0-	119	1	1428	2	N	38					180
								42	9									
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2171	2	N	10					190
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	150	1	2292	2	N	-0-					195
02	2352	N	2158	-0-	-194 B	-0-	131	1	1986	2	N	37	188	1			44
							41	9									
03	2604	N	2479	-0-	-125 B	-0-	158	1	2321	2	N	-0-					44
04	2370	N	2331	-0-	-39 B	-0-	142	1	2134	2	N	50					94
							55	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	153	1	2255	2	N	6					100
							7	9									
06	2400	N	2297	-0-	-103 B	-0-	141	1	2126	2	N	27					127
							30	9									
07	2418	N	2312	-0-	-106 B	-0-	147	1	2157	2	N	7					134
							8	9									
08	2418	N	2282	-0-	-136 B	-0-	150	1	2132	2	N	-0-					134
09	2310	N	2265	-0-	-45 B	-0-	149	1	2115	2	N	1					135
							1	9									
10	2325	N	2240	-0-	-85 B	-0-	144	1	2092	2	N	4					139
							4	9									
*11	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	148	1	2099	2	N	-0-					139
*12	2356	N	2257	-0-	-99 B	-0-	151	1	2086	2	N	18					157
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	128	1	1655	2	N	52					70
							57	9									
02	1736	N	1598	-0-	-138 B	-0-	99	1	1493	2	N	5					75
							6	9									
03	1643	N	1566	-0-	-77 B	-0-	91	1	1473	2	N	2					77
							2	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	107	1	1639	2	N	55					132
							61	9									
05	1767	N	1578	-0-	-189 B	-0-	125	1	1451	2	N	2					134
							2	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	146	1	1451	2	N	1					135
							1	9									
07	1860	N	1800	-0-	-60 B	-0-	181	1	1564	2	N	50	165	1			20
							55	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	149	1	1449	2	N	5					25
							6	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	164	1	1768	2	N	13					38
							14	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	146	1	1774	2	N	7					45
							8	9									
*11	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	143	1	1715	2	N	59					104
							65	9									
*12	2015	N	1811	-0-	-204 B	-0-	150	1	1652	2	N	8					112
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2218	2	Y	25	36	1			20
								28	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2011	2	Y	23					43
								25	9									
03	2480	N	2432	-0-	-48	B	-0-	142	1	2238	2	Y	47	33	1			57
								52	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2156	2	Y	82	111	1			28
								90	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2147	2	Y	89					117
								98	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2124	2	Y	-0-	116	1			1
07	2480	N	2435	-0-	-45	B	-0-	256	1	2179	2	Y	-0-					1
08	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2069	2	Y	21					22
								23	9									
09	2220	N	2186	-0-	-34	B	-0-	187	1	1973	2	Y	24	31	1			15
								26	9									
10	2294	N	2268	-0-	-26	B	-0-	175	1	2074	2	Y	17	1	8			31
								19	9									
*11	2220	N	2178	-0-	-42	B	-0-	170	1	1984	2	Y	22	31	1			22
								24	9									
*12	2263	N	2212	-0-	-51	B	-0-	185	1	2001	2	Y	24	32	1			14
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1043	2	Y	5					12
								6	9									
02	896	N	780	-0-	-116	B	-0-	52	1	725	2	Y	3					15
								3	9									
03	1302	N	296	-0-	-1006	B	-0-	21	1	271	2	Y	4					19
								4	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1137	2	Y	4					23
								4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	83	1	916	2	Y	15					38
								17	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	85	1	804	2	Y	-0-					38
07	1271	N	1162	-0-	-109	B	-0-	124	1	1037	2	Y	1					39
								1	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	104	1	970	2	Y	13					52
								14	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1051	2	Y	1					53
								1	9									
10	1147	N	1111	-0-	-36	B	-0-	88	1	1023	2	Y	-0-					53
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1102	2	Y	1					54
								1	9									
*12	1178	N	1172	-0-	-6	B	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	220	1	2848	2	Y	59	100	1			58
							65	9									
02	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	168	1	2540	2	Y	-0-					58
03	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	182	1	2945	2	Y	17	68	1			7
							19	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	192	1	2927	2	Y	21					28
							23	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	244	1	2829	2	Y	23					51
							25	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	270	1	2691	2	Y	18	57	1			12
							20	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	338	1	2927	2	Y	19					31
							21	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	297	1	2883	2	Y	28	59	1			-0-
							31	9									
09	3060	X	2987	-0-	-73 B	-0-	252	1	2723	2	Y	11					11
							12	9									
10	3162	X	2908	-0-	-254 B	-0-	220	1	2674	2	Y	13					24
							14	9									
*11	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	234	1	2794	2	Y	33	56	1			1
							36	9									
*12	3162	X	2895	-0-	-267 B	-0-	239	1	2638	2	Y	16					17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	215	1	3272	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	199	1	3010	2	Y	5					7
							6	9									
03	3410	X	3199	-0-	-211 B	-0-	203	1	2996	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	216	1	3244	2	Y	1					1
							1	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	230	1	3387	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	3450	X	3217	-0-	-233 B	-0-	200	1	3003	2	Y	13					15
							14	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	232	1	3407	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
08	3441	X	3301	-0-	-140 B	-0-	216	1	3081	2	Y	4					8
							4	9									
09	3330	X	3201	-0-	-129 B	-0-	209	1	2980	2	Y	11					19
							12	9									
10	3441	X	3097	-0-	-344 B	-0-	200	1	2891	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
*11	3330	X	3005	-0-	-325 B	-0-	198	1	2805	2	Y	2					7
							2	9									
*12	3441	X	3171	-0-	-270 B	-0-	214	1	2954	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. (I) GAS LIFT(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	2591	-0-	-354 B	-0-	186	1	2403	2	Y	2					32
							2	9									
02	2520	X	2336	-0-	-184 B	-0-	145	1	2190	2	Y	1					33
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0- B	-0-	161	1	2611	2	Y	23					56
							25	9									
04	2700	X	2585	-0-	-115 B	-0-	159	1	2422	2	Y	4					60
							4	9									
05	2573	N	2548	-0-	-25 B	-0-	203	1	2344	2	Y	1					61
							1	9									
06	2700	N	2637	-0-	-63 B	-0-	240	1	2393	2	Y	4					65
							4	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	287	1	2483	2	Y	2					67
							2	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	239	1	2323	2	Y	23					90
							25	9									
09	2640	N	2535	-0-	-105 B	-0-	215	1	2320	2	Y	-0-					90
10	2728	N	2580	-0-	-148 B	-0-	196	1	2384	2	Y	-0-					90
*11	2490	N	2430	-0-	-60 B	-0-	188	1	2242	2	Y	-0-					90
*12	2635	N	2483	-0-	-152 B	-0-	206	1	2277	2	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 30,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	210	1	2720	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	158	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	166	1	2681	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	169	1	2572	2	Y	21					24
							23	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	214	1	2477	2	Y	23					47
							25	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	245	1	2447	2	Y	17	51	1			13
							19	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	293	1	2534	2	Y	19					32
							21	9									
08	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	256	1	2487	2	Y	28	58	1			2
							31	9									
09	2640	N	2625	-0-	-15 B	-0-	221	1	2391	2	Y	12					14
							13	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	208	1	2523	2	Y	14					28
							15	9									
*11	2640	N	2626	-0-	-14 B	-0-	200	1	2389	2	Y	34	55	1			7
							37	9									
*12	2728	N	2643	-0-	-85 B	-0-	218	1	2407	2	Y	16					23
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2573	-0-	-124 B	-0-	182	1	2347	2	Y	40	56	1			5
							44	9									
02	4256	X	2387	-0-	-1869 B	-0-	148	1	2239	2	Y	-0-					5
03	4712	X	2881	-0-	-1831 B	-0-	167	1	2710	2	Y	4					9
							4	9									
04	2850	X	2818	-0-	-32 B	-0-	171	1	2614	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
05	2821	X	2775	-0-	-46 B	-0-	220	1	2545	2	Y	9					13
							10	9									
06	2790	X	2606	-0-	-184 B	-0-	235	1	2342	2	Y	26	35	1			4
							29	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	318	1	2755	2	Y	13					17
							14	9									
08	2790	N	2773	-0-	-17 B	-0-	258	1	2505	2	Y	9					26
							10	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	227	1	2449	2	Y	18	38	1			6
							20	9									
10	2914	N	2762	-0-	-152 B	-0-	209	1	2532	2	Y	19					25
							21	9									
*11	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	205	1	2450	2	Y	23	41	1			7
							25	9									
*12	2790	N	2723	-0-	-67 B	-0-	225	1	2483	2	Y	14					21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 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	1767	X	1709	-0-	-58 B	-0-	123	1	1585	2	Y	1					43
							1	9									
02	1554	X	1554	-0-	-0- B	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					43
03	1710	X	1710	-0-	-0- B	-0-	99	1	1610	2	Y	1					44
							1	9									
04	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	110	1	1682	2	Y	2					46
							2	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0- B	-0-	128	1	1485	2	Y	1					47
							1	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	143	1	1422	2	Y	4					51
							4	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	166	1	1437	2	Y	2					53
							2	9									
08	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	149	1	1444	2	Y	2					55
							2	9									
09	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	122	1	1322	2	Y	4					59
							4	9									
10	1612	N	1477	-0-	-135 B	-0-	112	1	1364	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
*11	1530	N	1401	-0-	-129 B	-0-	108	1	1291	2	Y	2					61
							2	9									
*12	1488	N	1375	-0-	-113 B	-0-	114	1	1259	2	Y	2					63
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2381	2	N	3					58
								3	9									
02	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2169	2	N	71					129
								78	9									
03	2573	N	2543	-0-	-30	B	-0-	147	1	2382	2	N	13					142
								14	9									
04	2490	N	2252	-0-	-238	B	-0-	137	1	2095	2	N	18					160
								20	9									
05	2635	N	2483	-0-	-152	B	-0-	196	1	2272	2	N	14					174
								15	9									
06	2460	N	2284	-0-	-176	B	-0-	206	1	2053	2	N	23	177	1			20
								25	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2178	2	N	18					38
								20	9									
08	2480	N	2405	-0-	-75	B	-0-	223	1	2163	2	N	17					55
								19	9									
09	2280	N	2189	-0-	-91	B	-0-	184	1	1988	2	N	15					70
								17	9									
10	2449	N	2337	-0-	-112	B	-0-	177	1	2146	2	N	13					83
								14	9									
*11	2340	N	2158	-0-	-182	B	-0-	165	1	1978	2	N	14					97
								15	9									
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2083	2	N	17					114
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-	100	1	1462	2	Y	16					60
								18	9									
02	2716	X	1822	-0-	-894	B	-0-	115	1	1682	2	Y	23					83
								25	9									
03	2511	X	1798	-0-	-713	B	-0-	117	1	1661	2	Y	18	91	1	1	8	9
								20	9									
04	2430	X	1625	-0-	-805	B	-0-	104	1	1508	2	Y	12					21
								13	9									
05	2015	X	1813	-0-	-202	B	-0-	118	1	1683	2	Y	11					32
								12	9									
06	1950	X	1557	-0-	-393	B	-0-	99	1	1432	2	Y	24					56
								26	9									
07	2015	X	1900	-0-	-115	B	-0-	124	1	1764	2	Y	11					67
								12	9									
08	1798	N	1441	-0-	-357	B	-0-	97	1	1330	2	Y	13					80
								14	9									
09	1560	N	1470	-0-	-90	B	-0-	99	1	1359	2	Y	11					91
								12	9									
10	1891	N	1875	-0-	-16	B	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-	91	1			-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	159	1	2054	2	Y	1					23
							1	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	119	1	1797	2	Y	-0-					23
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	122	1	1968	2	Y	22					45
							24	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	136	1	2076	2	Y	32					77
							35	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	159	1	1836	2	Y	3					80
							3	9									
06	1920	N	1746	-0-	-174 B	-0-	159	1	1583	2	Y	4					84
							4	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	226	1	1960	2	Y	36					120
							40	9									
08	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	195	1	1890	2	Y	-0-					120
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	179	1	1936	2	Y	-0-					120
10	2232	N	2090	-0-	-142 B	-0-	159	1	1931	2	Y	-0-					120
*11	2010	N	1953	-0-	-57 B	-0-	151	1	1802	2	Y	-0-					120
*12	2201	N	2035	-0-	-166 B	-0-	169	1	1866	2	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3224	X	2975	-0-	-249 B	-0-	211	1	2722	2	Y	38	56	1			4
							42	9									
02	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	160	1	2415	2	Y	24					28
							26	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	167	1	2701	2	Y	12					40
							13	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	177	1	2702	2	Y	30	65	1			5
							33	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	224	1	2589	2	Y	10					15
							11	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	255	1	2544	2	Y	39	50	1			4
							43	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	311	1	2692	2	Y	28					32
							31	9									
08	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	268	1	2604	2	Y	19					51
							21	9									
09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	235	1	2532	2	Y	32	70	1			13
							35	9									
10	2883	N	2837	-0-	-46 B	-0-	214	1	2597	2	Y	24					37
							26	9									
*11	2790	N	2769	-0-	-21 B	-0-	211	1	2525	2	Y	30	58	1			9
							33	9									
*12	2883	N	2835	-0-	-48 B	-0-	234	1	2580	2	Y	19					28
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1850	2	N	5					142
								6	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1864	2	N	40					182
								44	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2089	2	N	8					190
								9	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1936	2	N	8	176	1			22
								9	9									
05	2263	N	1976	-0-	-287	B	-0-	157	1	1769	2	N	45					67
								50	9									
06	2160	N	1799	-0-	-361	B	-0-	166	1	1619	2	N	13					80
								14	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2070	2	N	14					94
								15	9									
08	1984	N	1977	-0-	-7	B	-0-	185	1	1753	2	N	35					129
								39	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1984	2	N	3					132
								3	9									
10	2325	N	2133	-0-	-192	B	-0-	164	1	1947	2	N	20					152
								22	9									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1837	2	N	13					165
								14	9									
*12	2263	N	2177	-0-	-86	B	-0-	181	1	1950	2	N	42					207
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2124	2	Y	64					177
								70	9									
02	2156	X	2143	-0-	-13	B	-0-	131	1	1970	2	Y	38	159	1			56
								42	9									
03	2666	X	2522	-0-	-144	B	-0-	144	1	2330	2	Y	44					100
								48	9									
04	2580	X	2418	-0-	-162	B	-0-	147	1	2241	2	Y	27					127
								30	9									
05	2666	X	2415	-0-	-251	B	-0-	190	1	2196	2	Y	26	128	1			25
								29	9									
06	2430	X	2406	-0-	-24	B	-0-	218	1	2173	2	Y	14					39
								15	9									
07	2652	X	2652	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2317	2	Y	61					100
								67	9									
08	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2254	2	Y	34	115	1			19
								37	9									
09	2430	X	2323	-0-	-107	B	-0-	195	1	2110	2	Y	16					35
								18	9									
10	2666	X	2484	-0-	-182	B	-0-	185	1	2241	2	Y	53					88
								58	9									
*11	2580	X	2304	-0-	-276	B	-0-	178	1	2101	2	Y	23					111
								25	9									
*12	2666	X	2548	-0-	-118	B	-0-	214	1	2315	2	Y	17	96	1			32
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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. (I) GAS LIFT(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	2850	-0-	-64 B	-0-	204	1	2633	2	N	12					32
							13	9									
02	2632	X	2607	-0-	-25 B	-0-	159	1	2404	2	N	40					72
							44	9									
03	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	179	1	2901	2	N	8					80
							9	9									
04	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	192	1	2923	2	N	-0-					80
05	3094	X	3094	-0-	-0- B	-0-	243	1	2808	2	N	39					119
							43	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	274	1	2735	2	N	-0-					119
07	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	330	1	2858	2	N	-0-					119
08	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	293	1	2809	2	N	33					152
							36	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	261	1	2772	2	N	2					154
							2	9									
10	3017	X	3017	-0-	-0- B	-0-	231	1	2752	2	N	31	166	1			19
							34	9									
*11	2820	X	2685	-0-	-135 B	-0-	211	1	2474	2	N	-0-					19
*12	2914	X	2631	-0-	-283 B	-0-	220	1	2379	2	N	29					48
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	195	1	2520	2	Y	31					56
							34	9									
02	2604	N	2394	-0-	-210 B	-0-	148	1	2231	2	Y	14	62	1			8
							15	9									
03	2821	N	2334	-0-	-487 B	-0-	135	1	2177	2	Y	20					28
							22	9									
04	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	176	1	2687	2	Y	22					50
							24	9									
05	2666	N	2345	-0-	-321 B	-0-	186	1	2148	2	Y	10	53	1			7
							11	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	271	1	2706	2	Y	23					30
							25	9									
07	2976	N	2953	-0-	-23 B	-0-	305	1	2642	2	Y	5					35
							6	9									
08	2976	X	2925	-0-	-51 B	-0-	272	1	2644	2	Y	8	36	1			7
							9	9									
09	3000	X	2793	-0-	-207 B	-0-	235	1	2532	2	Y	24					31
							26	9									
10	3100	X	2812	-0-	-288 B	-0-	213	1	2590	2	Y	8					39
							9	9									
*11	3000	X	2751	-0-	-249 B	-0-	211	1	2523	2	Y	15	41	1			13
							17	9									
*12	2945	X	2806	-0-	-139 B	-0-	232	1	2554	2	Y	18					31
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3529	-0-	-222	B	-0-		253	1	3275	2	Y	1					13
									1	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-		207	1	3119	2	Y	1					14
									1	9									
03	4017	X	4017	-0-	-0-	B	-0-		233	1	3769	2	Y	14					28
									15	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	B	-0-		222	1	3389	2	Y	2					30
									2	9									
05	3720	X	3526	-0-	-194	B	-0-		280	1	3245	2	Y	1					31
									1	9									
06	3600	X	3521	-0-	-79	B	-0-		321	1	3196	2	Y	4					35
									4	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	B	-0-		395	1	3421	2	Y	2					37
									2	9									
08	3968	X	3751	-0-	-217	B	-0-		348	1	3378	2	Y	23					60
									25	9									
09	3600	X	3535	-0-	-65	B	-0-		300	1	3235	2	Y	-0-					60
10	3813	X	3480	-0-	-333	B	-0-		265	1	3215	2	Y	-0-					60
*11	3690	X	3515	-0-	-175	B	-0-		271	1	3244	2	Y	-0-					60
*12	3813	X	3551	-0-	-262	B	-0-		295	1	3256	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 43,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3994	-0-	-36	B	-0-		285	1	3692	2	Y	15					74
									17	9									
02	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-		229	1	3446	2	Y	5					79
									6	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	B	-0-		238	1	3846	2	Y	15	81	1			13
									17	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	B	-0-		247	1	3774	2	Y	4					17
									4	9									
05	4061	X	3701	-0-	-360	B	-0-		294	1	3403	2	Y	4					21
									4	9									
06	3960	X	3867	-0-	-93	B	-0-		352	1	3515	2	Y	-0-					21
07	4251	X	4251	-0-	-0-	B	-0-		436	1	3778	2	Y	34					55
									37	9									
08	4154	X	4089	-0-	-65	B	-0-		379	1	3681	2	Y	26					81
									29	9									
09	4020	X	4013	-0-	-7	B	-0-		340	1	3671	2	Y	2					83
									2	9									
10	4247	X	4097	-0-	-150	B	-0-		310	1	3764	2	Y	21	85	1	1	8	18
									23	9									
*11	4110	X	3873	-0-	-237	B	-0-		299	1	3574	2	Y	-0-					18
*12	4247	X	3999	-0-	-248	B	-0-		332	1	3665	2	Y	2					20
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,691 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 #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 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	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	227	1	2887	2	Y	2					60
							2	9									
02	3500	X	2465	-0-	-1035 B	-0-	157	1	2306	2	Y	2					62
							2	9									
03	3131	X	2985	-0-	-146 B	-0-	176	1	2777	2	Y	29					91
							32	9									
04	3030	X	2140	-0-	-890 B	-0-	135	1	2005	2	Y	-0-	74	1			17
05	3131	X	2746	-0-	-385 B	-0-	222	1	2524	2	Y	-0-					17
06	3030	X	2619	-0-	-411 B	-0-	241	1	2359	2	Y	17					34
							19	9									
07	2976	X	2855	-0-	-121 B	-0-	299	1	2556	2	Y	-0-					34
08	2852	X	2614	-0-	-238 B	-0-	248	1	2366	2	Y	-0-					34
09	2670	X	2465	-0-	-205 B	-0-	212	1	2250	2	Y	3					37
							3	9									
10	2852	N	2592	-0-	-260 B	-0-	201	1	2391	2	Y	-0-					37
*11	2520	N	2410	-0-	-110 B	-0-	190	1	2219	2	Y	1					38
							1	9									
*12	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	219	1	2366	2	Y	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. (I) GAS LIFT(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	3863	-0-	-291 B	-0-	238	1	3625	2	Y	-0-					41
02	3724	X	3224	-0-	-500 B	-0-	200	1	3024	2	Y	-0-					41
03	4123	X	2945	-0-	-1178 B	-0-	187	1	2757	2	Y	1					42
							1	9									
04	3990	X	3925	-0-	-65 B	-0-	244	1	3670	2	Y	10					52
							11	9									
05	4030	X	3215	-0-	-815 B	-0-	204	1	3011	2	Y	-0-					52
06	3750	X	3107	-0-	-643 B	-0-	194	1	2910	2	Y	3					55
							3	9									
07	4061	X	2805	-0-	-1256 B	-0-	178	1	2626	2	Y	1					56
							1	9									
08	4061	X	3510	-0-	-551 B	-0-	230	1	3278	2	Y	2					58
							2	9									
09	3930	X	3034	-0-	-896 B	-0-	199	1	2833	2	Y	2					60
							2	9									
10	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	247	1	3576	2	Y	1					61
							1	9									
*11	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	238	1	3372	2	Y	-0-					61
*12	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	263	1	3631	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 40,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	153	1	1925	2	Y	25	36	1			17
							28	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1697	2	Y	24					41
							26	9									
03	2139	N	2054	-0-	-85 B	-0-	123	1	1931	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17 B	-0-	128	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	227	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	218	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	269	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	252	1	2409	2	Y	20					20
							22	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	208	1	2201	2	Y	23	31	1			12
							25	9									
10	2542	N	2318	-0-	-224 B	-0-	179	1	2120	2	Y	17					29
							19	9									
*11	2460	N	2176	-0-	-284 B	-0-	170	1	1982	2	Y	22	31	1			20
							24	9									
*12	2511	N	2182	-0-	-329 B	-0-	183	1	1974	2	Y	23	32	1			11
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	158	1	2047	2	Y	16					92
							18	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	122	1	1845	2	Y	-0-	85	1			7
03	2139	N	1993	-0-	-146 B	-0-	116	1	1875	2	Y	2					9
							2	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44 B	-0-	130	1	1982	2	Y	4					13
							4	9									
05	2170	N	1660	-0-	-510 B	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					13
06	1920	N	1762	-0-	-158 B	-0-	160	1	1596	2	Y	5					18
							6	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	234	1	2027	2	Y	8					26
							9	9									
08	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	195	1	1896	2	Y	2					28
							2	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	180	1	1947	2	Y	2					30
							2	9									
10	2263	N	2118	-0-	-145 B	-0-	161	1	1957	2	Y	-0-					30
*11	2040	N	1980	-0-	-60 B	-0-	153	1	1825	2	Y	2					32
							2	9									
*12	2201	N	1978	-0-	-223 B	-0-	164	1	1814	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	211	1	2733	2	Y	45					48
							50	9									
02	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	161	1	2421	2	Y	10	45	1			13
							11	9									
03	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	165	1	2669	2	Y	41					54
							45	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	170	1	2600	2	Y	50	74	1			30
							55	9									
05	2883	N	2568	-0-	-315 B	-0-	204	1	2364	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2790	N	2535	-0-	-255 B	-0-	230	1	2298	2	Y	6					6
							7	9									
07	2914	N	2869	-0-	-45 B	-0-	293	1	2540	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
08	2914	X	2673	-0-	-241 B	-0-	246	1	2392	2	Y	32					37
							35	9									
09	2820	X	2620	-0-	-200 B	-0-	221	1	2388	2	Y	10					47
							11	9									
10	2883	X	2734	-0-	-149 B	-0-	207	1	2515	2	Y	11	47	1			11
							12	9									
*11	2790	X	2718	-0-	-72 B	-0-	206	1	2461	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
*12	2883	X	2722	-0-	-161 B	-0-	225	1	2482	2	Y	14					25
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2863	-0-	-392 B	-0-	203	1	2621	2	Y	35					131
							39	9									
02	2940	X	2715	-0-	-225 B	-0-	167	1	2512	2	Y	33	109	1			55
							36	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	185	1	2988	2	Y	50					105
							55	9									
04	3090	X	3017	-0-	-73 B	-0-	180	1	2748	2	Y	81	151	1			35
							89	9									
05	3193	X	2850	-0-	-343 B	-0-	225	1	2608	2	Y	15					50
							17	9									
06	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	286	1	2847	2	Y	40					90
							44	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	330	1	2861	2	Y	31	104	1			17
							34	9									
08	3224	X	2695	-0-	-529 B	-0-	248	1	2406	2	Y	37					54
							41	9									
09	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	302	1	3259	2	Y	19					73
							21	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	263	1	3189	2	Y	36	92	1			17
							40	9									
*11	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	252	1	3009	2	Y	45					62
							50	9									
*12	3379	X	3278	-0-	-101 B	-0-	271	1	2985	2	Y	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	188	1	2428	2	Y	10					41
								11	9									
02	2772	X	2442	-0-	-330	B	-0-	152	1	2290	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2778	-0-	-291	B	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-					41
04	2970	X	2712	-0-	-258	B	-0-	165	1	2515	2	Y	29	69	1			1
								32	9									
05	2759	X	2577	-0-	-182	B	-0-	204	1	2360	2	Y	12					13
								13	9									
06	2700	X	2480	-0-	-220	B	-0-	225	1	2240	2	Y	14					27
								15	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2550	2	Y	7					34
								8	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0-	B	-0-	262	1	2539	2	Y	24					58
								26	9									
09	2770	X	2770	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2528	2	Y	7					65
								8	9									
10	2852	X	2835	-0-	-17	B	-0-	214	1	2600	2	Y	19					84
								21	9									
*11	2760	X	2656	-0-	-104	B	-0-	204	1	2444	2	Y	7	78	1			13
								8	9									
*12	2852	X	2796	-0-	-56	B	-0-	231	1	2544	2	Y	19					32
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3066	2	Y	53					97
								58	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2770	2	Y	11	88	1			20
								12	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3133	2	Y	47					67
								52	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	197	1	3010	2	Y	4					71
								4	9									
05	3317	X	3210	-0-	-107	B	-0-	253	1	2926	2	Y	28					99
								31	9									
06	3210	X	3157	-0-	-53	B	-0-	287	1	2858	2	Y	11					110
								12	9									
07	3317	X	3081	-0-	-236	B	-0-	318	1	2755	2	Y	7	99	1			18
								8	9									
08	3286	X	2446	-0-	-840	B	-0-	225	1	2186	2	Y	32					50
								35	9									
09	3180	X	2196	-0-	-984	B	-0-	186	1	2004	2	Y	5					55
								6	9									
10	3255	X	2927	-0-	-328	B	-0-	221	1	2677	2	Y	26	1	8			80
								29	9									
*11	3150	X	2789	-0-	-361	B	-0-	214	1	2562	2	Y	12					92
								13	9									
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3060	2	Y	11	79	1			24
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	101	1	1307	2	N	7					177
							8	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	106	1	1599	2	N	3					180
							3	9									
03	1798	N	1384	-0-	-414 B	-0-	80	1	1300	2	N	4					184
							4	9									
04	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	79	1	1205	2	N	30	189	1			25
							33	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320 B	-0-	125	1	1446	2	N	-0-					25
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					25
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	157	1	1364	2	N	5					30
							6	9									
08	1581	N	1507	-0-	-74 B	-0-	140	1	1361	2	N	5					35
							6	9									
09	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	123	1	1286	2	N	5					40
							6	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	144	1	1694	2	N	3					43
							3	9									
*11	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	124	1	1478	2	N	5					48
							6	9									
*12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	124	1	1366	2	N	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 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	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	110	1	1426	2	Y	1					14
							1	9									
02	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	103	1	1559	2	Y	5					19
							6	9									
03	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	108	1	1750	2	Y	3					22
							3	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	114	1	1737	2	Y	6					28
							7	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	143	1	1652	2	Y	2					30
							2	9									
06	1800	N	1652	-0-	-148 B	-0-	150	1	1498	2	Y	4					34
							4	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	205	1	1778	2	Y	-0-					34
08	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-					34
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	151	1	1627	2	Y	-0-					34
10	1984	N	1869	-0-	-115 B	-0-	142	1	1727	2	Y	-0-					34
*11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	139	1	1663	2	Y	-0-					34
*12	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 21,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	177	1	2703	2	Y	16					109
									18	9									
02	2604	N	2368	-0-		-236	B	-0-	146	1	2208	2	Y	13	111	1			11
									14	9									
03	3154	X	3154	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2932	2	Y	21					32
									23	9									
04	2844	N	2844	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2648	2	Y	18					50
									20	9									
05	2923	N	2923	-0-		-0-	B	-0-	182	1	2680	2	Y	55					105
									61	9									
06	2790	X	2178	-0-		-612	B	-0-	135	1	2026	2	Y	15	106	1			14
									17	9									
07	2939	X	2939	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2740	2	Y	12					26
									13	9									
08	3162	X	2654	-0-		-508	B	-0-	174	1	2474	2	Y	5					31
									6	9									
09	2850	X	2706	-0-		-144	B	-0-	174	1	2478	2	Y	49					80
									54	9									
10	2945	X	2815	-0-		-130	B	-0-	179	1	2590	2	Y	42	97	1			25
									46	9									
*11	2850	X	2696	-0-		-154	B	-0-	176	1	2486	2	Y	31					56
									34	9									
*12	2945	X	2731	-0-		-214	B	-0-	182	1	2514	2	Y	32					88
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 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	5208	X	4982	-0-		-226	B	-0-	305	1	4642	2	N	32					107
									35	9									
02	4760	X	4600	-0-		-160	B	-0-	283	1	4286	2	N	28					135
									31	9									
03	5270	X	5020	-0-		-250	B	-0-	317	1	4662	2	N	37					172
									41	9									
04	5100	X	4954	-0-		-146	B	-0-	307	1	4615	2	N	29	176	1			25
									32	9									
05	5115	X	4886	-0-		-229	B	-0-	309	1	4547	2	N	27					52
									30	9									
06	4950	X	4784	-0-		-166	B	-0-	296	1	4457	2	N	28					80
									31	9									
07	5115	X	4888	-0-		-227	B	-0-	309	1	4551	2	N	25					105
									28	9									
08	5022	X	4517	-0-		-505	B	-0-	294	1	4193	2	N	27					132
									30	9									
09	4999	X	4999	-0-		-0-	B	-0-	326	1	4645	2	N	25					157
									28	9									
10	4929	X	4748	-0-		-181	B	-0-	305	1	4411	2	N	29					186
									32	9									
*11	4770	X	3184	-0-		-1586	B	-0-	209	1	2958	2	N	15	178	1			23
									17	9									
*12	5022	X	3457	-0-		-1565	B	-0-	233	1	3216	2	N	7					30
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 55,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	132	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	112	1	1689	2	Y	27					27
							30	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	116	1	1874	2	Y	24	39	1			12
							26	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					12
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	165	1	1911	2	Y	11					23
							12	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	178	1	1772	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	230	1	1995	2	Y	21					32
							23	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	201	1	1952	2	Y	44					76
							48	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	178	1	1923	2	Y	11	76	1			11
							12	9									
10	2263	N	1924	-0-	-339 B	-0-	147	1	1730	2	Y	43					54
							47	9									
*11	2130	N	1758	-0-	-372 B	-0-	138	1	1603	2	Y	15					69
							17	9									
*12	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	187	1	2062	2	Y	12					81
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 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	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	112	1	1455	2	Y	19					45
							21	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	85	1	1275	2	Y	24					69
							26	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	87	1	1407	2	Y	17					86
							19	9									
04	1530	N	1130	-0-	-400 B	-0-	67	1	1026	2	Y	34	98	1			22
							37	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	181	1	2098	2	Y	28					50
							31	9									
06	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	307	1	3064	2	Y	40					90
							44	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	214	1	1855	2	Y	23	97	1			16
							25	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	189	1	1836	2	Y	16					32
							18	9									
09	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	160	1	1724	2	Y	36					68
							40	9									
10	1925	X	1925	-0-	-0- B	-0-	145	1	1758	2	Y	20	1	8			87
							22	9									
*11	1876	X	1876	-0-	-0- B	-0-	143	1	1715	2	Y	16	83	1			20
							18	9									
*12	1910	X	1910	-0-	-0- B	-0-	158	1	1738	2	Y	13					33
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	3131	X	2845	-0-	-286 B	-0-	204	1	2641	2	Y	-0-					89
02	2828	X	2702	-0-	-126 B	-0-	168	1	2534	2	Y	-0-					89
03	3131	X	3007	-0-	-124 B	-0-	174	1	2809	2	Y	22	106	1			5
							24	9									
04	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	181	1	2758	2	Y	1					6
							1	9									
05	3131	X	2929	-0-	-202 B	-0-	232	1	2679	2	Y	16					22
							18	9									
06	2910	X	2896	-0-	-14 B	-0-	264	1	2632	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2966	-0-	-72 B	-0-	307	1	2659	2	Y	-0-					22
08	3038	X	3020	-0-	-18 B	-0-	281	1	2726	2	Y	12					34
							13	9									
09	2940	X	2899	-0-	-41 B	-0-	246	1	2653	2	Y	-0-					34
10	3007	X	2916	-0-	-91 B	-0-	222	1	2692	2	Y	2					36
							2	9									
*11	2910	X	2811	-0-	-99 B	-0-	217	1	2593	2	Y	1					37
							1	9									
*12	3007	X	2929	-0-	-78 B	-0-	242	1	2670	2	Y	15					52
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	174	1	2248	2	Y	35					37
							39	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	119	1	1792	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	112	1	1811	2	Y	20					32
							22	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	113	1	1719	2	Y	13	32	1			13
							14	9									
05	2139	N	1709	-0-	-430 B	-0-	136	1	1573	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	145	1	1445	2	Y	6					6
							7	9									
07	1922	N	1824	-0-	-98 B	-0-	185	1	1602	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	166	1	1614	2	Y	32					37
							35	9									
09	1590	N	1387	-0-	-203 B	-0-	117	1	1260	2	Y	9					46
							10	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	146	1	1767	2	Y	11	45	1			12
							12	9									
*11	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	135	1	1619	2	Y	45	45	1			12
							50	9									
*12	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	146	1	1613	2	Y	14					26
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	119	1	1533	2	N	5					180
							6	9									
02	1596	N	1498	-0-	-98 B	-0-	92	1	1385	2	N	19	177	1			22
							21	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					22
04	1590	N	1526	-0-	-64 B	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					22
05	1674	N	1478	-0-	-196 B	-0-	116	1	1348	2	N	13					35
							14	9									
06	1590	N	1416	-0-	-174 B	-0-	128	1	1279	2	N	8					43
							9	9									
07	1581	N	1544	-0-	-37 B	-0-	159	1	1379	2	N	5					48
							6	9									
08	1488	N	1456	-0-	-32 B	-0-	135	1	1313	2	N	7					55
							8	9									
09	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	117	1	1259	2	N	5					60
							6	9									
10	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	117	1	1417	2	N	9					69
							10	9									
*11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	117	1	1398	2	N	1					70
							1	9									
*12	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	120	1	1327	2	N	7					77
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	4154	X	4076	-0-	-78 B	-0-	249	1	3785	2	N	38					105
							42	9									
02	3836	X	3606	-0-	-230 B	-0-	221	1	3353	2	N	29					134
							32	9									
03	4247	X	4070	-0-	-177 B	-0-	256	1	3764	2	N	45					179
							50	9									
04	4110	X	3890	-0-	-220 B	-0-	241	1	3618	2	N	28	187	1			20
							31	9									
05	4247	X	3946	-0-	-301 B	-0-	248	1	3656	2	N	38					58
							42	9									
06	3960	X	3769	-0-	-191 B	-0-	233	1	3501	2	N	32					90
							35	9									
07	4061	X	3995	-0-	-66 B	-0-	252	1	3706	2	N	34					124
							37	9									
08	4061	X	3430	-0-	-631 B	-0-	223	1	3173	2	N	31					155
							34	9									
09	3900	X	3165	-0-	-735 B	-0-	206	1	2933	2	N	24					179
							26	9									
10	3999	X	3425	-0-	-574 B	-0-	219	1	3175	2	N	28	174	1			33
							31	9									
*11	4102	X	4102	-0-	-0- B	-0-	269	1	3803	2	N	27					60
							30	9									
*12	3999	X	3967	-0-	-32 B	-0-	265	1	3654	2	N	44					104
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	189	1	2447	2	Y	-0-					38
02	2436	N	2377	-0-	-59 B	-0-	148	1	2229	2	Y	-0-					38
03	2697	N	2593	-0-	-104 B	-0-	150	1	2419	2	Y	22					60
							24	9									
04	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	159	1	2429	2	Y	1					61
							1	9									
05	2635	N	2314	-0-	-321 B	-0-	184	1	2124	2	Y	5					66
							6	9									
06	2520	N	2283	-0-	-237 B	-0-	208	1	2074	2	Y	1					67
							1	9									
07	2666	N	2460	-0-	-206 B	-0-	255	1	2204	2	Y	1					68
							1	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	229	1	2227	2	Y	1					69
							1	9									
09	2280	N	2231	-0-	-49 B	-0-	188	1	2033	2	Y	9					78
							10	9									
10	2449	N	2430	-0-	-19 B	-0-	184	1	2236	2	Y	9					87
							10	9									
*11	2370	N	2318	-0-	-52 B	-0-	179	1	2139	2	Y	-0-					87
*12	2294	N	2285	-0-	-9 B	-0-	190	1	2095	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 28,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	163	1	2112	2	N	42	180	1			17
							46	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	121	1	1820	2	N	3					20
							3	9									
03	2387	N	1764	-0-	-623 B	-0-	102	1	1654	2	N	7					27
							8	9									
04	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	129	1	1961	2	N	31					58
							34	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	186	1	2149	2	N	2					60
							2	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	211	1	2099	2	N	29					89
							32	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	249	1	2153	2	N	1					90
							1	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	216	1	2095	2	N	17					107
							19	9									
09	2340	N	2260	-0-	-80 B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					107
10	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	172	1	2091	2	N	23					130
							25	9									
*11	2250	N	2138	-0-	-112 B	-0-	165	1	1973	2	N	-0-					130
*12	2325	N	2193	-0-	-132 B	-0-	182	1	2011	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 26,444 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 #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 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	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	185	1 3 9	2343	2	Y	3					6
02	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	149	1 3 9	2181	2	Y	3					9
03	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	151	1 2 9	2378	2	Y	2					11
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	143	1 1 9	2125	2	Y	1					12
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	187	1 6 9	2112	2	Y	5					17
06	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	196	1 1 9	1920	2	Y	1					18
07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	195	1 1 9	1655	2	Y	1					19
08	2294	N	945	-0-	-1349 B	-0-	91	1 6 9	848	2	Y	5					24
09	2130	N	2041	-0-	-89 B	-0-	177	1	1864	2	Y	-0-					24
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	171	1	2020	2	Y	-0-					24
*11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	142	1 2 9	1647	2	Y	2					26
*12	2108	N	1565	-0-	-543 B	-0-	130	1 2 9	1433	2	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 24,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	138	1 2 9	1782	2	Y	2					36
02	4452	X	2090	-0-	-2362 B	-0-	129	1 15 9	1946	2	Y	14					50
03	4929	X	2358	-0-	-2571 B	-0-	137	1 3 9	2218	2	Y	3					53
04	2430	X	2246	-0-	-184 B	-0-	138	1 2 9	2106	2	Y	2					55
05	2418	X	2234	-0-	-184 B	-0-	177	1 7 9	2050	2	Y	6					61
06	2280	X	2172	-0-	-108 B	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					61
07	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	244	1 2 9	2114	2	Y	2					63
08	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	216	1 8 9	2094	2	Y	7					70
09	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	228	1 2 9	2419	2	Y	2					72
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	206	1 19 9	2456	2	Y	17	80	1	1	8	8
*11	2250	N	1962	-0-	-288 B	-0-	155	1 1 9	1806	2	Y	1					9
*12	2635	N	1850	-0-	-785 B	-0-	154	1 13 9	1683	2	Y	12					21

TOTAL GAS PROD: 26,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	139	1	1801	2	N	3					160
							3	9									
02	2072	N	1891	-0-	-181 B	-0-	116	1	1754	2	N	19					179
							21	9									
03	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	127	1	2049	2	N	-0-					179
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1961	2	N	1	163	1			17
							1	9									
05	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	134	1	1551	2	N	4					21
							4	9									
06	2100	N	2022	-0-	-78 B	-0-	184	1	1832	2	N	5					26
							6	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	225	1	1945	2	N	5					31
							6	9									
08	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	182	1	1771	2	N	5					36
							6	9									
09	2010	N	1946	-0-	-64 B	-0-	165	1	1779	2	N	2					38
							2	9									
10	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	153	1	1859	2	N	6	1	8			43
							7	9									
*11	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	147	1	1761	2	N	2					45
							2	9									
*12	2015	N	1969	-0-	-46 B	-0-	163	1	1795	2	N	10					55
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	173	1	2241	2	Y	45					64
							50	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	133	1	2012	2	Y	10	57	1			17
							11	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	148	1	2399	2	Y	23					40
							25	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	152	1	2321	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	202	1	2335	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	223	1	2225	2	Y	7					7
							8	9									
07	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	278	1	2407	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	245	1	2379	2	Y	32					38
							35	9									
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	214	1	2310	2	Y	10					48
							11	9									
10	2728	N	2441	-0-	-287 B	-0-	185	1	2243	2	Y	12	46	1			14
							13	9									
*11	2580	N	2509	-0-	-71 B	-0-	190	1	2268	2	Y	46	45	1			15
							51	9									
*12	2635	N	2545	-0-	-90 B	-0-	210	1	2320	2	Y	14					29
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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. (I) GAS LIFT(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	3995	-0-	-35 B	-0-	246	1	3739	2	Y	9					90
							10	9									
02	3696	X	3472	-0-	-224 B	-0-	215	1	3257	2	Y	-0-					90
03	4092	X	2652	-0-	-1440 B	-0-	167	1	2463	2	Y	20	101	1			9
							22	9									
04	3900	X	2503	-0-	-1397 B	-0-	156	1	2347	2	Y	-0-					9
05	4030	X	2879	-0-	-1151 B	-0-	182	1	2675	2	Y	20					29
							22	9									
06	3900	X	2166	-0-	-1734 B	-0-	135	1	2031	2	Y	-0-					29
07	3844	X	2503	-0-	-1341 B	-0-	159	1	2343	2	Y	1					30
							1	9									
08	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	191	1	2724	2	Y	-0-					30
09	2790	X	2493	-0-	-297 B	-0-	162	1	2306	2	Y	23					53
							25	9									
10	2883	X	2003	-0-	-880 B	-0-	129	1	1872	2	Y	2	1	8			54
							2	9									
*11	2820	N	2520	-0-	-300 B	-0-	166	1	2347	2	Y	6					60
							7	9									
*12	2573	N	2368	-0-	-205 B	-0-	160	1	2207	2	Y	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 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	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	108	1	1398	2	Y	-0-					40
02	1456	N	1378	-0-	-78 B	-0-	84	1	1271	2	Y	21					61
							23	9									
03	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	96	1	1555	2	Y	-0-	57	1			4
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	117	1	1780	2	Y	10					14
							11	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	231	1	2677	2	Y	21					35
							23	9									
06	1590	N	1172	-0-	-418 B	-0-	107	1	1063	2	Y	2					37
							2	9									
07	1984	N	1842	-0-	-142 B	-0-	189	1	1635	2	Y	16					53
							18	9									
08	2232	N	2110	-0-	-122 B	-0-	197	1	1913	2	Y	-0-					53
09	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	180	1	1943	2	Y	-0-					53
10	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	152	1	1800	2	Y	-0-					53
*11	2040	N	1565	-0-	-475 B	-0-	121	1	1444	2	Y	-0-					53
*12	2201	N	1654	-0-	-547 B	-0-	138	1	1516	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 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	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	302	1	3903	2	Y	-0-					27
02	1700	X	1700	-0-	-0- B	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0- B	-0-	105	1	1701	2	Y	20					20
							22	9									
04	1848	X	1848	-0-	-0- B	-0-	112	1	1706	2	Y	27					47
							30	9									
05	5363	X	1957	-0-	-3406 B	-0-	153	1	1774	2	Y	27	61	1			13
							30	9									
06	4080	X	1905	-0-	-2175 B	-0-	172	1	1716	2	Y	15					28
							17	9									
07	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	212	1	1836	2	Y	42					70
							46	9									
08	2061	X	2061	-0-	-0- B	-0-	190	1	1847	2	Y	22	76	1			16
							24	9									
09	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	165	1	1778	2	Y	12					28
							13	9									
10	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	149	1	1811	2	Y	36					64
							40	9									
*11	1980	N	1718	-0-	-262 B	-0-	131	1	1570	2	Y	15					79
							17	9									
*12	2015	N	1985	-0-	-30 B	-0-	164	1	1809	2	Y	11	64	1			26
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	160	1	2011	2	Y	24	37	1			19
							26	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	126	1	1841	2	Y	24					43
							26	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	131	1	2058	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	192	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	221	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1951	-0-	-64 B	-0-	184	1	1743	2	Y	22					22
							24	9									
09	2070	N	1683	-0-	-387 B	-0-	144	1	1514	2	Y	23	31	1			14
							25	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	165	1	1951	2	Y	16					30
							18	9									
*11	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	158	1	1836	2	Y	22	31	1			21
							24	9									
*12	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	176	1	1892	2	Y	23	31	1			13
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	143	1	1843	2	Y	18					58
							20	9									
02	1904	N	1835	-0-	-69 B	-0-	113	1	1710	2	Y	11					69
							12	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	Y	6					75
							7	9									
04	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	116	1	1771	2	Y	36	96	1			15
							40	9									
05	2046	N	1434	-0-	-612 B	-0-	114	1	1319	2	Y	1					16
							1	9									
06	1890	N	1751	-0-	-139 B	-0-	157	1	1564	2	Y	27					43
							30	9									
07	1984	N	1938	-0-	-46 B	-0-	200	1	1732	2	Y	5					48
							6	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	170	1	1647	2	Y	25					73
							28	9									
09	1740	N	1548	-0-	-192 B	-0-	131	1	1416	2	Y	1					74
							1	9									
10	1953	N	1527	-0-	-426 B	-0-	116	1	1410	2	Y	1					75
							1	9									
*11	1800	N	1507	-0-	-293 B	-0-	114	1	1364	2	Y	26	80	1			21
							29	9									
*12	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	143	1	1572	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-		234	1	3030	2	Y	24					58
									26	9									
02	3080	X	2991	-0-	-89	B	-0-		185	1	2787	2	Y	17	53	1			22
									19	9									
03	3410	X	3379	-0-	-31	B	-0-		193	1	3128	2	Y	53	67	1			8
									58	9									
04	3300	X	3100	-0-	-200	B	-0-		185	1	2823	2	Y	84					92
									92	9									
05	3379	X	3188	-0-	-191	B	-0-		251	1	2909	2	Y	25					117
									28	9									
06	3270	X	3084	-0-	-186	B	-0-		279	1	2784	2	Y	19	92	1			44
									21	9									
07	3379	X	3267	-0-	-112	B	-0-		335	1	2902	2	Y	27					71
									30	9									
08	3379	X	2960	-0-	-419	B	-0-		276	1	2680	2	Y	4	61	1			14
									4	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-		262	1	2826	2	Y	22					36
									24	9									
10	3255	X	3089	-0-	-166	B	-0-		226	1	2745	2	Y	107	86	1	1	8	56
									118	9									
*11	3150	X	2529	-0-	-621	B	-0-		190	1	2277	2	Y	56					112
									62	9									
*12	3255	X	3215	-0-	-40	B	-0-		265	1	2917	2	Y	30	117	1			25
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3911	-0-	-88	B	-0-		232	1	3537	2	Y	129	79	1			79
									142	9									
02	3584	X	3533	-0-	-51	B	-0-		219	1	3312	2	Y	2					81
									2	9									
03	3968	X	3864	-0-	-104	B	-0-		244	1	3599	2	Y	19	85	1	1	8	14
									21	9									
04	3840	X	3661	-0-	-179	B	-0-		227	1	3411	2	Y	21					35
									23	9									
05	3937	X	3819	-0-	-118	B	-0-		241	1	3549	2	Y	26					61
									29	9									
06	3810	X	3555	-0-	-255	B	-0-		220	1	3312	2	Y	21	66	1			16
									23	9									
07	3906	X	3647	-0-	-259	B	-0-		230	1	3383	2	Y	31					47
									34	9									
08	3875	X	3741	-0-	-134	B	-0-		245	1	3495	2	Y	1					48
									1	9									
09	3690	X	3462	-0-	-228	B	-0-		226	1	3212	2	Y	22	65	1			5
									24	9									
10	3813	X	3555	-0-	-258	B	-0-		229	1	3322	2	Y	4					9
									4	9									
*11	3630	X	3440	-0-	-190	B	-0-		225	1	3190	2	Y	23					32
									25	9									
*12	3751	X	3597	-0-	-154	B	-0-		242	1	3338	2	Y	15					47
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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. (I) GAS LIFT(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-	189	1	2445	2	N	-0-			35
02	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	149	1	2241	2	N	-0-			35
03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	144	1	2335	2	N	-0-			35
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	89	1	1355	2	N	-0-			35
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	191	1	2207	2	N	2			37
							2	9							
06	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	221	1	2208	2	N	-0-			37
07	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	271	1	2349	2	N	-0-			37
08	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	236	1	2295	2	N	2			39
							2	9							
09	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	211	1	2273	2	N	-0-			39
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	188	1	2284	2	N	1			40
							1	9							
*11	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	131	1	1561	2	N	-0-			40
*12	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	186	1	2046	2	N	5			45
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 27,816 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	82	1	1065	2	N	7			75
							8	9							
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	73	1	1105	2	N	-0-			75
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-			75
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	77	1	1176	2	N	-0-			75
05	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	99	1	1150	2	N	-0-			75
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	116	1	1154	2	N	9			84
							10	9							
07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	136	1	1180	2	N	-0-			84
08	1240	N	876	-0-	-364 B	-0-	82	1	794	2	N	-0-			84
09	1290	N	1085	-0-	-205 B	-0-	92	1	993	2	N	-0-			84
10	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	93	1	1129	2	N	-0-			84
*11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	93	1	1108	2	N	-0-			84
*12	1116	N	943	-0-	-173 B	-0-	78	1	865	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	152	1	1964	2	N	8					155
							9	9									
02	2100	N	2001	-0-	-99 B	-0-	124	1	1871	2	N	5					160
							6	9									
03	2201	N	2144	-0-	-57 B	-0-	124	1	2012	2	N	7					167
							8	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	128	1	1955	2	N	6	158	1			15
							7	9									
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	160	1	1848	2	N	5					20
							6	9									
06	2070	N	1936	-0-	-134 B	-0-	176	1	1757	2	N	3					23
							3	9									
07	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	220	1	1910	2	N	2					25
							2	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	190	1	1846	2	N	40					65
							44	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	171	1	1847	2	N	-0-					65
10	2139	N	2023	-0-	-116 B	-0-	154	1	1869	2	N	-0-					65
*11	2010	N	1948	-0-	-62 B	-0-	150	1	1796	2	N	2					67
							2	9									
*12	2077	N	2000	-0-	-77 B	-0-	166	1	1831	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	245	1	3165	2	N	22					65
							24	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	191	1	2879	2	N	15					80
							17	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	204	1	3302	2	N	14					94
							15	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	208	1	3178	2	N	55					149
							61	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	266	1	3075	2	N	18					167
							20	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	309	1	3079	2	N	30	176	1			21
							33	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	360	1	3120	2	N	14					35
							15	9									
08	3565	X	3469	-0-	-96 B	-0-	324	1	3143	2	N	2					37
							2	9									
09	3450	X	3433	-0-	-17 B	-0-	287	1	3102	2	N	40					77
							44	9									
10	3534	X	3484	-0-	-50 B	-0-	265	1	3219	2	N	-0-					77
*11	3420	X	3277	-0-	-143 B	-0-	252	1	3011	2	N	13					90
							14	9									
*12	3534	X	3468	-0-	-66 B	-0-	284	1	3129	2	N	50					140
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 40,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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. (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	6169	X	5701	-0-	-468 B	-0-	349 1 32 9	5320 2	Y	29			55
02	5460	X	5294	-0-	-166 B	-0-	327 1 17 9	4950 2	Y	15			70
03	6045	X	5686	-0-	-359 B	-0-	359 1 45 9	5282 2	Y	41	99 1	1 8	11
04	5820	X	5483	-0-	-337 B	-0-	341 1 19 9	5123 2	Y	17			28
05	5890	X	5522	-0-	-368 B	-0-	348 1 45 9	5129 2	Y	41			69
06	5700	X	5334	-0-	-366 B	-0-	330 1 40 9	4964 2	Y	36	95 1		10
07	5859	X	5427	-0-	-432 B	-0-	344 1 19 9	5064 2	Y	17			27
08	5673	X	5353	-0-	-320 B	-0-	349 1 30 9	4974 2	Y	27			54
09	5490	X	5186	-0-	-304 B	-0-	339 1 20 9	4827 2	Y	18			72
10	5518	X	5335	-0-	-183 B	-0-	343 1 28 9	4964 2	Y	25	89 1	1 8	7
*11	5340	X	5054	-0-	-286 B	-0-	332 1 24 9	4698 2	Y	22			29
*12	5425	X	5297	-0-	-128 B	-0-	355 1 41 9	4901 2	Y	37			66

TOTAL GAS PROD: 64,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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. (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	4185	X	4156	-0-	-29 B	-0-	247 1 143 9	3766 2	Y	130	89 1		90
02	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	224 1 2 9	3397 2	Y	2			92
03	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	251 1 21 9	3693 2	Y	19	94 1	1 8	16
04	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	244 1 23 9	3673 2	Y	21			37
05	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	248 1 29 9	3647 2	Y	26			63
06	3510	X	3465	-0-	-45 B	-0-	215 1 23 9	3227 2	Y	21	68 1		16
07	3627	X	3381	-0-	-246 B	-0-	213 1 34 9	3134 2	Y	31			47
08	4061	X	3205	-0-	-856 B	-0-	210 1 2 9	2993 2	Y	2			49
09	3930	X	3645	-0-	-285 B	-0-	237 1 25 9	3383 2	Y	23	65 1		7
10	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	277 1 4 9	4006 2	Y	4			11
*11	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	231 1 24 9	3266 2	Y	22			33
*12	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	256 1 17 9	3542 2	Y	15			48

TOTAL GAS PROD: 44,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2156	2	Y	18					74
								20	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2105	2	Y	20	77	1			17
								22	9									
03	2604	N	2578	-0-	-26	B	-0-	150	1	2421	2	Y	6					23
								7	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2343	2	Y	32					55
								35	9									
05	2511	N	2389	-0-	-122	B	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-					55
06	2490	N	2307	-0-	-183	B	-0-	208	1	2075	2	Y	22					77
								24	9									
07	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	277	1	2401	2	Y	-0-					77
08	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2214	2	Y	-0-	77	1			-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2278	2	Y	3					3
								3	9									
10	2666	N	2563	-0-	-103	B	-0-	195	1	2368	2	Y	-0-					3
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2256	2	Y	-0-					3
*12	2573	N	2414	-0-	-159	B	-0-	201	1	2213	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1715	2	Y	24	37	1			18
								26	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1636	2	Y	23					41
								25	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1835	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1851	-0-	-102	B	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	B	-0-	169	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1845	-0-	-15	B	-0-	174	1	1648	2	Y	21					21
								23	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1729	2	Y	23	31	1			13
								25	9									
10	1984	N	1776	-0-	-208	B	-0-	138	1	1620	2	Y	16					29
								18	9									
*11	1800	N	1721	-0-	-79	B	-0-	135	1	1562	2	Y	22	31	1			20
								24	9									
*12	1984	N	1757	-0-	-227	B	-0-	148	1	1583	2	Y	24	32	1			12
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2689	-0-	-504 B	-0-	193	1	2496	2	Y	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	158	1	2381	2	Y	27					27
							30	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	192	1	3104	2	Y	25	40	1			12
							28	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	196	1	2990	2	Y	23					35
							25	9									
05	3596	X	3289	-0-	-307 B	-0-	260	1	3006	2	Y	21					56
							23	9									
06	3210	X	3128	-0-	-82 B	-0-	283	1	2825	2	Y	18	60	1			14
							20	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	358	1	3100	2	Y	11					25
							12	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	324	1	3143	2	Y	22					47
							24	9									
09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	285	1	3075	2	Y	6	44	1			9
							7	9									
10	3472	X	3338	-0-	-134 B	-0-	252	1	3057	2	Y	26					35
							29	9									
*11	3390	X	3250	-0-	-140 B	-0-	250	1	2989	2	Y	10					45
							11	9									
*12	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	293	1	3230	2	Y	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 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	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	127	1	1591	2	Y	24					34
							26	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	129	1	1447	2	Y	26					26
							29	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	161	1	1563	2	Y	20	30	1			16
							22	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	188	1	1592	2	Y	28					44
							31	9									
08	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	150	1	1420	2	Y	4	37	1			11
							4	9									
09	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	152	1	1593	2	Y	22					33
							24	9									
10	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-	33	1			-0-
*11	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	133	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1630	-0-	-199 B	-0-	138	1	1475	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	117	1	1514	2	N	-0-					58
02	1484	N	1442	-0-	-42 B	-0-	90	1	1352	2	N	-0-					58
03	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	52					110
							57	9									
04	1590	N	1483	-0-	-107 B	-0-	91	1	1390	2	N	2					112
							2	9									
05	1612	N	1425	-0-	-187 B	-0-	113	1	1309	2	N	3					115
							3	9									
06	1620	N	1453	-0-	-167 B	-0-	132	1	1321	2	N	-0-					115
07	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	157	1	1359	2	N	2					117
							2	9									
08	1426	N	1139	-0-	-287 B	-0-	106	1	1031	2	N	2					119
							2	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	144	1	1550	2	N	43					162
							47	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	131	1	1586	2	N	15					177
							17	9									
*11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	129	1	1546	2	N	2					179
							2	9									
*12	1798	N	1555	-0-	-243 B	-0-	129	1	1423	2	N	3					182
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3317	X	3145	-0-	-172 B	-0-	194	1	2951	2	Y	-0-	52	1			-0-
02	3276	X	3254	-0-	-22 B	-0-	200	1	3029	2	Y	23					23
							25	9									
03	3627	X	3327	-0-	-300 B	-0-	208	1	3069	2	Y	45	42	1			26
							50	9									
04	3420	X	3356	-0-	-64 B	-0-	207	1	3105	2	Y	40	55	1			11
							44	9									
05	3627	X	3397	-0-	-230 B	-0-	213	1	3144	2	Y	36					47
							40	9									
06	3510	X	3133	-0-	-377 B	-0-	193	1	2899	2	Y	37					84
							41	9									
07	3596	X	3298	-0-	-298 B	-0-	208	1	3059	2	Y	28	63	1			49
							31	9									
08	3472	X	3297	-0-	-175 B	-0-	213	1	3038	2	Y	42	60	1			31
							46	9									
09	3360	X	3027	-0-	-333 B	-0-	196	1	2787	2	Y	40					71
							44	9									
10	3410	X	3233	-0-	-177 B	-0-	204	1	2959	2	Y	64	80	1			55
							70	9									
*11	3180	X	2989	-0-	-191 B	-0-	196	1	2773	2	Y	18					73
							20	9									
*12	3286	X	3029	-0-	-257 B	-0-	201	1	2780	2	Y	44	80	1			37
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 38,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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. (I) GAS LIFT(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	3740	-0-	-135 B	-0-	230	1	3510	2	Y	-0-					4
02	3528	X	3428	-0-	-100 B	-0-	212	1	3216	2	Y	-0-					4
03	3906	X	3317	-0-	-589 B	-0-	211	1	3105	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	3780	X	3193	-0-	-587 B	-0-	199	1	2994	2	Y	-0-					4
05	3813	X	3711	-0-	-102 B	-0-	236	1	3475	2	Y	-0-					4
06	3690	X	3120	-0-	-570 B	-0-	195	1	2925	2	Y	-0-					4
07	3782	X	3405	-0-	-377 B	-0-	217	1	3188	2	Y	-0-					4
08	3720	X	2702	-0-	-1018 B	-0-	177	1	2525	2	Y	-0-					4
09	3600	X	3242	-0-	-358 B	-0-	213	1	3029	2	Y	-0-					4
10	3720	X	3165	-0-	-555 B	-0-	204	1	2961	2	Y	-0-					4
*11	3300	X	3166	-0-	-134 B	-0-	209	1	2957	2	Y	-0-					4
*12	3410	X	3359	-0-	-51 B	-0-	227	1	3132	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,548 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	182	1	2301	2	Y	24					80
							26	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	143	1	2099	2	Y	17	67	1			30
							19	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	144	1	2267	2	Y	33	54	1			9
							36	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	157	1	2328	2	Y	-0-					9
05	2511	N	2447	-0-	-64 B	-0-	196	1	2223	2	Y	25					34
							28	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	220	1	2158	2	Y	20	35	1			19
							22	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179 B	-0-	248	1	2116	2	Y	27					46
							30	9									
08	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	217	1	2067	2	Y	5	39	1			12
							6	9									
09	2400	N	2322	-0-	-78 B	-0-	198	1	2100	2	Y	22					34
							24	9									
10	2387	N	2383	-0-	-4 B	-0-	185	1	2198	2	Y	-0-	34	1			-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*12	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	201	1	2169	2	Y	29	25	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	105	1	1363	2	Y	22	64	1			13
							24	9									
02	3696	X	1972	-0-	-1724 B	-0-	123	1	1848	2	Y	1					14
							1	9									
03	4092	X	1883	-0-	-2209 B	-0-	109	1	1765	2	Y	8					22
							9	9									
04	2400	X	1917	-0-	-483 B	-0-	118	1	1798	2	Y	1					23
							1	9									
05	2170	X	2042	-0-	-128 B	-0-	161	1	1866	2	Y	14					37
							15	9									
06	2100	X	1962	-0-	-138 B	-0-	179	1	1782	2	Y	1					38
							1	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	223	1	1933	2	Y	16					54
							18	9									
08	INC G-10		1999	-0-	1999 B	1999	187	1	1811	2	Y	1					55
							1	9									
09	INC G-10		1660	-0-	1660 B	3659	144	1	1516	2	Y	-0-					55
10	INC G-10		1576	-0-	1576 B	5235	124	1	1452	2	Y	-0-					55
*11	6109	X	874	-0-	-5235 B	-0-	75	1	799	2	Y	-0-					55
*12	2170	X	1179	-0-	-991 B	-0-	105	1	1071	2	Y	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

01	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	175	1	2267	2	Y	-0-					12
02	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	141	1	2123	2	Y	-0-					12
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	141	1	2275	2	Y	-0-					12
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	147	1	2251	2	Y	-0-					12
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	194	1	2246	2	Y	-0-					12
06	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	221	1	2204	2	Y	-0-					12
07	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	267	1	2311	2	Y	-0-					12
08	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	234	1	2269	2	Y	-0-					12
09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	210	1	2267	2	Y	14					26
							15	9									
10	2573	N	2204	-0-	-369 B	-0-	168	1	2036	2	Y	-0-					26
*11	2430	N	2218	-0-	-212 B	-0-	171	1	2047	2	Y	-0-					26
*12	2573	N	2286	-0-	-287 B	-0-	190	1	2096	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT	(I) (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	3647	-0-		-228	B	-0-		218	1	3315	2	Y	104	97	1			67
										114	9									
02	3531	X	3531	-0-		-0-	B	-0-		217	1	3280	2	Y	31					98
										34	9									
03	3672	X	3672	-0-		-0-	B	-0-		232	1	3423	2	Y	15	104	1			9
										17	9									
04	3489	X	3489	-0-		-0-	B	-0-		215	1	3238	2	Y	33					42
										36	9									
05	4108	X	4108	-0-		-0-	B	-0-		260	1	3835	2	Y	12					54
										13	9									
06	3982	X	3982	-0-		-0-	B	-0-		248	1	3722	2	Y	11	53	1			12
										12	9									
07	3906	X	3506	-0-		-400	B	-0-		221	1	3256	2	Y	26					38
										29	9									
08	3565	X	3527	-0-		-38	B	-0-		230	1	3280	2	Y	15					53
										17	9									
09	3450	X	3172	-0-		-278	B	-0-		206	1	2935	2	Y	28	56	1			25
										31	9									
10	3565	X	3388	-0-		-177	B	-0-		218	1	3162	2	Y	7					32
										8	9									
*11	3462	X	3462	-0-		-0-	B	-0-		226	1	3205	2	Y	28					60
										31	9									
*12	3534	X	3433	-0-		-101	B	-0-		230	1	3184	2	Y	17	48	1			29
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 42,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

01	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	15					19
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	27					46
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-	46	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. 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	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-		160	1	2068	2	Y	5					57
									6	9									
02	2100	N	1990	-0-	-110	B	-0-		123	1	1853	2	Y	13					70
									14	9									
03	2232	N	2143	-0-	-89	B	-0-		124	1	2000	2	Y	17					87
									19	9									
04	2160	N	2055	-0-	-105	B	-0-		126	1	1926	2	Y	3					90
									3	9									
05	2201	N	2029	-0-	-172	B	-0-		160	1	1849	2	Y	18	98	1			10
									20	9									
06	2070	N	1508	-0-	-562	B	-0-		137	1	1371	2	Y	-0-					10
07	2139	N	1654	-0-	-485	B	-0-		171	1	1483	2	Y	-0-					10
08	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-		199	1	1927	2	Y	18					28
									20	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-		164	1	1770	2	Y	4					32
									4	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-		167	1	2020	2	Y	3	1	8			34
									3	9									
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-		161	1	1924	2	Y	-0-					34
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-		182	1	2010	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. 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	3224	X	3094	-0-	-130	B	-0-		189	1	2877	2	N	25					101
									28	9									
02	3052	X	2891	-0-	-161	B	-0-		179	1	2712	2	N	-0-					101
03	3379	X	3152	-0-	-227	B	-0-		200	1	2951	2	N	1	1	8			101
									1	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	B	-0-		186	1	2792	2	N	-0-					101
05	3224	X	3102	-0-	-122	B	-0-		195	1	2878	2	N	26					127
									29	9									
06	3120	X	2747	-0-	-373	B	-0-		170	1	2559	2	N	16					143
									18	9									
07	3193	X	2845	-0-	-348	B	-0-		181	1	2664	2	N	-0-					143
08	3162	X	2903	-0-	-259	B	-0-		190	1	2713	2	N	-0-					143
09	3000	X	2809	-0-	-191	B	-0-		182	1	2597	2	N	27					170
									30	9									
10	3100	X	2896	-0-	-204	B	-0-		187	1	2706	2	N	3	2	8			171
									3	9									
*11	2820	X	2746	-0-	-74	B	-0-		181	1	2563	2	N	2					173
									2	9									
*12	2914	X	2818	-0-	-96	B	-0-		190	1	2628	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 34,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2913	-0-	-249 B	-0-	207	1	2671	2	Y	32					58
							35	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	144	1	2173	2	Y	18	67	1			9
							20	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0- B	-0-	214	1	3455	2	Y	47					56
							52	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	190	1	2894	2	Y	44					100
							48	9									
05	3100	X	2825	-0-	-275 B	-0-	223	1	2579	2	Y	21	109	1			12
							23	9									
06	3510	X	3234	-0-	-276 B	-0-	288	1	2874	2	Y	65					77
							72	9									
07	3627	X	3215	-0-	-412 B	-0-	330	1	2862	2	Y	21					98
							23	9									
08	3410	X	3129	-0-	-281 B	-0-	289	1	2803	2	Y	34	113	1			19
							37	9									
09	3240	X	2985	-0-	-255 B	-0-	251	1	2708	2	Y	24					43
							26	9									
10	3348	X	3021	-0-	-327 B	-0-	228	1	2764	2	Y	26	1	8			68
							29	9									
*11	3240	X	2920	-0-	-320 B	-0-	223	1	2671	2	Y	24	71	1			21
							26	9									
*12	3224	X	3001	-0-	-223 B	-0-	248	1	2733	2	Y	18					39
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 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	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	141	1	1817	2	Y	14					122
							15	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	112	1	1696	2	Y	5	105	1			22
							6	9									
03	1799	X	1799	-0-	-0- B	-0-	104	1	1681	2	Y	13					35
							14	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0- B	-0-	111	1	1696	2	Y	13					48
							14	9									
05	2139	X	1679	-0-	-460 B	-0-	133	1	1542	2	Y	4					52
							4	9									
06	1950	X	1563	-0-	-387 B	-0-	141	1	1405	2	Y	15					67
							17	9									
07	2015	X	1651	-0-	-364 B	-0-	171	1	1479	2	Y	1	59	1			9
							1	9									
08	1891	X	1782	-0-	-109 B	-0-	165	1	1604	2	Y	12					21
							13	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	147	1	1588	2	Y	2					23
							2	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	147	1	1783	2	Y	15					38
							17	9									
*11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	142	1	1701	2	Y	3					41
							3	9									
*12	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	156	1	1721	2	Y	14	46	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3252	-0-	-158 B	-0-	200	1	3052	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3029	-0-	-247 B	-0-	188	1	2841	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3292	-0-	-335 B	-0-	209	1	3083	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3150	-0-	-360 B	-0-	196	1	2952	2	Y	2					2
							2	9									
05	3503	X	3186	-0-	-317 B	-0-	202	1	2973	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3270	X	2989	-0-	-281 B	-0-	186	1	2792	2	Y	10					13
							11	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156 B	-0-	203	1	2982	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
08	3286	X	3146	-0-	-140 B	-0-	206	1	2937	2	Y	3					6
							3	9									
09	3150	X	2887	-0-	-263 B	-0-	189	1	2686	2	Y	11					17
							12	9									
10	3193	X	3001	-0-	-192 B	-0-	194	1	2803	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
*11	3090	X	2893	-0-	-197 B	-0-	191	1	2702	2	Y	-0-					4
*12	3193	X	2884	-0-	-309 B	-0-	194	1	2686	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 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	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	135	1	2050	2	N	15					28
							17	9									
02	2100	N	1937	-0-	-163 B	-0-	119	1	1806	2	N	11					39
							12	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	138	1	2028	2	N	13					52
							14	9									
04	2130	N	2069	-0-	-61 B	-0-	128	1	1921	2	N	18					70
							20	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221 B	-0-	123	1	1813	2	N	12					82
							13	9									
06	2130	N	2011	-0-	-119 B	-0-	124	1	1870	2	N	15					97
							17	9									
07	2139	N	2048	-0-	-91 B	-0-	129	1	1897	2	N	20					117
							22	9									
08	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	128	1	1830	2	N	15					132
							17	9									
09	2010	N	1654	-0-	-356 B	-0-	108	1	1538	2	N	7					139
							8	9									
10	2046	N	1532	-0-	-514 B	-0-	98	1	1420	2	N	13					152
							14	9									
*11	1920	N	1487	-0-	-433 B	-0-	98	1	1381	2	N	7					159
							8	9									
*12	1705	N	1401	-0-	-304 B	-0-	94	1	1295	2	N	11					170
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-		145	1	1881	2	Y	36					75
								40	9									
02	1876	N	1843	-0-	-33 B	-0-		113	1	1697	2	Y	30					105
								33	9									
03	2077	N	2016	-0-	-61 B	-0-		120	1	1871	2	Y	23	99	1			29
								25	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-		132	1	1958	2	Y	15					44
								17	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-		162	1	1849	2	Y	36					80
								40	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-		190	1	1890	2	Y	13	66	1			27
								14	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-		225	1	1949	2	Y	13					40
								14	9									
08	2046	N	1942	-0-	-104 B	-0-		184	1	1745	2	Y	12					52
								13	9									
09	2100	N	1925	-0-	-175 B	-0-		164	1	1725	2	Y	33					85
								36	9									
10	2201	N	1885	-0-	-316 B	-0-		146	1	1727	2	Y	11	78	1	1	8	17
								12	9									
*11	1890	N	1791	-0-	-99 B	-0-		141	1	1639	2	Y	10					27
								11	9									
*12	1984	N	1960	-0-	-24 B	-0-		164	1	1760	2	Y	33					60
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 23,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-		109	1	1404	2	Y	22	63	1			9
								24	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-		91	1	1373	2	Y	2					11
								2	9									
03	1519	N	1322	-0-	-197 B	-0-		76	1	1236	2	Y	9					20
								10	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-		90	1	1367	2	Y	1					21
								1	9									
05	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-		116	1	1344	2	Y	14					35
								15	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-		143	1	1423	2	Y	1					36
								1	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-		194	1	1682	2	Y	17					53
								19	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-		163	1	1578	2	Y	2					55
								2	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-		145	1	1571	2	Y	-0-					55
10	1891	N	1792	-0-	-99 B	-0-		136	1	1655	2	Y	1					56
								1	9									
*11	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-		130	1	1549	2	Y	-0-					56
*12	1767	N	1645	-0-	-122 B	-0-		137	1	1508	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	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	4092	X	4064	-0-		-28	B	-0-	247	1	3755	2	Y	56	57	1			61
									62	9									
02	3889	X	3889	-0-		-0-	B	-0-	239	1	3614	2	Y	33	69	1			25
									36	9									
03	4186	X	4186	-0-		-0-	B	-0-	263	1	3876	2	Y	43					68
									47	9									
04	3919	X	3919	-0-		-0-	B	-0-	242	1	3641	2	Y	33	69	1			32
									36	9									
05	4216	X	4124	-0-		-92	B	-0-	258	1	3793	2	Y	66	68	1			30
									73	9									
06	4080	X	3865	-0-		-215	B	-0-	238	1	3581	2	Y	42					72
									46	9									
07	4216	X	3982	-0-		-234	B	-0-	251	1	3700	2	Y	28	63	1			37
									31	9									
08	4036	X	4036	-0-		-0-	B	-0-	261	1	3723	2	Y	47					84
									52	9									
09	3840	X	3784	-0-		-56	B	-0-	248	1	3526	2	Y	9	69	1			24
									10	9									
10	3968	X	3839	-0-		-129	B	-0-	245	1	3549	2	Y	41	53	1	1	8	11
									45	9									
*11	3845	X	3845	-0-		-0-	B	-0-	253	1	3582	2	Y	9					20
									10	9									
*12	3979	X	3979	-0-		-0-	B	-0-	266	1	3671	2	Y	38	38	1			20
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 47,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	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	2337	N	2337	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2153	2	Y	39	56	1			39
									43	9									
02	2128	N	2077	-0-		-51	B	-0-	129	1	1946	2	Y	2					41
									2	9									
03	2296	N	2296	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2129	2	Y	20	55	1			6
									22	9									
04	2280	N	2211	-0-		-69	B	-0-	136	1	2038	2	Y	34					40
									37	9									
05	2325	N	2239	-0-		-86	B	-0-	142	1	2090	2	Y	6					46
									7	9									
06	2220	N	2151	-0-		-69	B	-0-	132	1	1978	2	Y	37					83
									41	9									
07	2294	N	2203	-0-		-91	B	-0-	140	1	2062	2	Y	1	68	1			16
									1	9									
08	2232	N	2193	-0-		-39	B	-0-	143	1	2041	2	Y	8					24
									9	9									
09	2160	N	2132	-0-		-28	B	-0-	138	1	1965	2	Y	26					50
									29	9									
10	2201	N	2091	-0-		-110	B	-0-	135	1	1952	2	Y	4	1	8			53
									4	9									
*11	2130	N	2093	-0-		-37	B	-0-	137	1	1946	2	Y	9					62
									10	9									
*12	2201	N	2177	-0-		-24	B	-0-	145	1	2001	2	Y	28	59	1			31
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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. (I) GAS LIFT(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	4980	-0-	-476 B	-0-	307	1	4673	2	Y	-0-					81
02	4564	X	4486	-0-	-78 B	-0-	278	1	4208	2	Y	-0-					81
03	5053	X	4806	-0-	-247 B	-0-	306	1	4499	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
04	4890	X	4521	-0-	-369 B	-0-	282	1	4237	2	Y	2	78	1			5
							2	9									
05	5022	X	4676	-0-	-346 B	-0-	297	1	4378	2	Y	1					6
							1	9									
06	4860	X	4603	-0-	-257 B	-0-	287	1	4316	2	Y	-0-					6
07	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	298	1	4389	2	Y	-0-					6
08	4774	X	4685	-0-	-89 B	-0-	307	1	4378	2	Y	-0-					6
09	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	344	1	4903	2	Y	-0-					6
10	4743	X	4537	-0-	-206 B	-0-	293	1	4241	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
*11	4590	X	4209	-0-	-381 B	-0-	278	1	3931	2	Y	-0-					8
*12	4774	X	4266	-0-	-508 B	-0-	288	1	3978	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	193	1	2939	2	N	12					155
							13	9									
02	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	157	1	2382	2	N	5					160
							6	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	150	1	2202	2	N	2	1	8			161
							2	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	192	1	2884	2	N	9					170
							10	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	184	1	2715	2	N	6					176
							7	9									
06	2760	X	2711	-0-	-49 B	-0-	167	1	2513	2	N	28					204
							31	9									
07	2852	X	2848	-0-	-4 B	-0-	181	1	2665	2	N	2	184	1			22
							2	9									
08	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	193	1	2756	2	N	3					25
							3	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	185	1	2629	2	N	7					32
							8	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	185	1	2676	2	N	2	1	8			33
							2	9									
*11	2760	X	2722	-0-	-38 B	-0-	179	1	2539	2	N	4					37
							4	9									
*12	2852	X	2787	-0-	-65 B	-0-	187	1	2589	2	N	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	155	1	2008	2	Y	3					69
							3	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	121	1	1827	2	Y	-0-					69
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	126	1	2044	2	Y	-0-					69
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	127	1	1943	2	Y	-0-					69
05	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	159	1	1836	2	Y	-0-					69
06	2010	N	1857	-0-	-153 B	-0-	169	1	1688	2	Y	-0-					69
07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					69
08	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	191	1	1851	2	Y	-0-	30	1			39
09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	181	1	1955	2	Y	-0-					39
10	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	180	1	2183	2	Y	-0-					39
*11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	168	1	2013	2	Y	-0-					39
*12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	190	1	2098	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3317	X	2695	-0-	-622 B	-0-	192	1	2483	2	Y	18	62	1			21
							20	9									
02	2688	X	2246	-0-	-442 B	-0-	140	1	2105	2	Y	1					22
							1	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	179	1	2901	2	Y	28					50
							31	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	209	1	3185	2	Y	13	59	1			4
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	249	1	2879	2	Y	14					18
							15	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	322	1	3207	2	Y	52					70
							57	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	364	1	3156	2	Y	28					98
							31	9									
08	3534	X	3198	-0-	-336 B	-0-	297	1	2882	2	Y	17	103	1			12
							19	9									
09	3600	X	3425	-0-	-175 B	-0-	289	1	3118	2	Y	16					28
							18	9									
10	3720	X	3399	-0-	-321 B	-0-	258	1	3132	2	Y	8					36
							9	9									
*11	3600	X	3259	-0-	-341 B	-0-	250	1	2995	2	Y	13					49
							14	9									
*12	3565	X	3164	-0-	-401 B	-0-	261	1	2875	2	Y	25					74
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 38,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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. (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	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-		207	1	2619	2	Y	40					69
								44	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-		222	1	3287	2	Y	10					79
								11	9									
03	2263	N	2101	-0-	-162 B	-0-		126	1	1973	2	Y	2					81
								2	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-		163	1	2421	2	Y	5					86
								6	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-		193	1	2188	2	Y	22					108
								24	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-		237	1	2327	2	Y	2					110
								2	9									
07	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-		273	1	2329	2	Y	14	114	1			10
								15	9									
08	2666	X	2409	-0-	-257 B	-0-		228	1	2179	2	Y	2					12
								2	9									
09	2580	X	2180	-0-	-400 B	-0-		188	1	1990	2	Y	2					14
								2	9									
10	2666	X	1175	-0-	-1491 B	-0-		93	1	1082	2	Y	-0-					14
*11	2340	N	507	-0-	-1833 B	-0-		42	1	464	2	Y	1					15
								1	9									
*12	2263	N	1878	-0-	-385 B	-0-		158	1	1713	2	Y	6					21
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. (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	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-		169	1	2181	2	Y	17	101	1			14
								19	9									
02	2268	N	2120	-0-	-148 B	-0-		132	1	1988	2	Y	-0-					14
03	2511	N	2472	-0-	-39 B	-0-		144	1	2328	2	Y	-0-					14
04	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-		139	1	2128	2	Y	12					26
								13	9									
05	2356	N	1884	-0-	-472 B	-0-		149	1	1729	2	Y	5					31
								6	9									
06	2400	N	2303	-0-	-97 B	-0-		209	1	2083	2	Y	10					41
								11	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-		248	1	2151	2	Y	4					45
								4	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-		220	1	2140	2	Y	12					57
								13	9									
09	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-		214	1	2307	2	Y	2					59
								2	9									
10	2418	N	2246	-0-	-172 B	-0-		171	1	2073	2	Y	2					61
								2	9									
*11	2310	N	2123	-0-	-187 B	-0-		164	1	1959	2	Y	-0-					61
*12	2604	N	2146	-0-	-458 B	-0-		178	1	1960	2	Y	7					68
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	89	1	1151	2	Y	-0-					15
02	1176	N	1175	-0-	-1 B	-0-	73	1	1099	2	Y	3					18
							3	9									
03	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-					18
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	75	1	1137	2	Y	9					27
							10	9									
05	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	97	1	1118	2	Y	2					29
							2	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	103	1	1023	2	Y	2					31
							2	9									
07	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	130	1	1126	2	Y	1					32
							1	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	119	1	1155	2	Y	1					33
							1	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	96	1	1038	2	Y	-0-					33
10	1271	N	1258	-0-	-13 B	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					33
*11	1230	N	1196	-0-	-34 B	-0-	92	1	1100	2	Y	4					37
							4	9									
*12	1178	N	1125	-0-	-53 B	-0-	93	1	1029	2	Y	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3472	-0-	-248 B	-0-	214	1	3258	2	Y	-0-	51	1			-0-
02	3304	X	3134	-0-	-170 B	-0-	192	1	2908	2	Y	31					31
							34	9									
03	3658	X	3424	-0-	-234 B	-0-	216	1	3184	2	Y	22	50	1			3
							24	9									
04	3510	X	3415	-0-	-95 B	-0-	210	1	3150	2	Y	50					53
							55	9									
05	3534	X	3185	-0-	-349 B	-0-	201	1	2961	2	Y	21					74
							23	9									
06	3390	X	3326	-0-	-64 B	-0-	206	1	3102	2	Y	16	73	1			17
							18	9									
07	3534	X	3484	-0-	-50 B	-0-	219	1	3222	2	Y	39					56
							43	9									
08	3534	X	3281	-0-	-253 B	-0-	214	1	3042	2	Y	23					79
							25	9									
09	3420	X	3170	-0-	-250 B	-0-	205	1	2918	2	Y	43	83	1			39
							47	9									
10	3472	X	3344	-0-	-128 B	-0-	215	1	3116	2	Y	12					51
							13	9									
*11	3360	X	3321	-0-	-39 B	-0-	216	1	3059	2	Y	42					93
							46	9									
*12	3472	X	3341	-0-	-131 B	-0-	224	1	3088	2	Y	26	73	1			46
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 39,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	186	1	2410	2	Y	15					66
							17	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	146	1	2205	2	Y	4					70
							4	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	152	1	2461	2	Y	14	81	1			3
							15	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	155	1	2365	2	Y	2					5
							2	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	197	1	2283	2	Y	4					9
							4	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	201	1	2009	2	Y	-0-					9
07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	267	1	2311	2	Y	32					41
							35	9									
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	233	1	2265	2	Y	25					66
							28	9									
09	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	203	1	2194	2	Y	-0-					66
10	2604	N	2462	-0-	-142 B	-0-	186	1	2254	2	Y	20	84	1	1	8	1
							22	9									
*11	2430	N	2317	-0-	-113 B	-0-	179	1	2138	2	Y	-0-					1
*12	2480	N	2437	-0-	-43 B	-0-	202	1	2233	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	102	1	1322	2	Y	2					75
							2	9									
02	1316	N	1303	-0-	-13 B	-0-	81	1	1222	2	Y	-0-					75
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	84	1	1357	2	Y	3					78
							3	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	Y	-0-					78
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	99	1	1145	2	Y	7					85
							8	9									
06	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-	122	1	1215	2	Y	2					87
							2	9									
07	1426	N	1354	-0-	-72 B	-0-	140	1	1214	2	Y	-0-					87
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	129	1	1250	2	Y	2					89
							2	9									
09	1350	N	1348	-0-	-2 B	-0-	114	1	1234	2	Y	-0-	79	1			10
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	104	1	1267	2	Y	1					11
							1	9									
*11	1350	N	1197	-0-	-153 B	-0-	92	1	1099	2	Y	5					16
							6	9									
*12	1395	N	1299	-0-	-96 B	-0-	108	1	1190	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3268	-0-	-328 B	-0-	200	1	3042	2	Y	24	30	1			8
							26	9									
02	3500	X	2975	-0-	-525 B	-0-	183	1	2764	2	Y	25					33
							28	9									
03	3875	X	2982	-0-	-893 B	-0-	189	1	2776	2	Y	15	32	1			16
							17	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	236	1	3542	2	Y	22	28	1			10
							24	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	246	1	3624	2	Y	-0-					10
06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	215	1	3226	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
07	3875	X	3470	-0-	-405 B	-0-	221	1	3247	2	Y	2					10
							2	9									
08	3937	X	3331	-0-	-606 B	-0-	218	1	3111	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	3810	X	3586	-0-	-224 B	-0-	235	1	3351	2	Y	-0-					7
10	3875	X	3675	-0-	-200 B	-0-	237	1	3432	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
*11	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	229	1	3247	2	Y	7					14
							8	9									
*12	3720	X	3612	-0-	-108 B	-0-	244	1	3366	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 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	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	222	1	3378	2	Y	16	72	1			31
							18	9									
02	4424	X	2963	-0-	-1461 B	-0-	184	1	2779	2	Y	-0-					31
03	4898	X	3694	-0-	-1204 B	-0-	234	1	3447	2	Y	12					43
							13	9									
04	4320	X	4078	-0-	-242 B	-0-	254	1	3824	2	Y	-0-					43
05	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	368	1	5422	2	Y	16					59
							18	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	355	1	5339	2	Y	4					63
							4	9									
07	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	324	1	4764	2	Y	-0-					63
08	5797	X	5473	-0-	-324 B	-0-	359	1	5114	2	Y	-0-					63
09	5700	X	5166	-0-	-534 B	-0-	338	1	4816	2	Y	11	68	1			6
							12	9									
10	5890	X	4670	-0-	-1220 B	-0-	302	1	4368	2	Y	-0-					6
*11	5700	X	5030	-0-	-670 B	-0-	331	1	4689	2	Y	9					15
							10	9									
*12	5487	X	4957	-0-	-530 B	-0-	335	1	4621	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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. (I) GAS LIFT(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	3317	-0-	-62 B	-0-	237	1	3063	2	N	15					35
							17	9									
02	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	183	1	2765	2	N	47					82
							52	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	197	1	3192	2	N	2					84
							2	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	195	1	2976	2	N	73					157
							80	9									
05	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	229	1	2652	2	N	28					185
							31	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	303	1	3024	2	N	28	191	1			22
							31	9									
07	3100	X	2775	-0-	-325 B	-0-	287	1	2488	2	N	-0-					22
08	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	344	1	3338	2	N	60					82
							66	9									
09	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	256	1	2763	2	N	27					109
							30	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	246	1	2979	2	N	11					120
							12	9									
*11	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	246	1	2943	2	N	-0-					120
*12	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	262	1	2890	2	N	67					187
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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. (I) GAS LIFT(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	3991	-0-	-163 B	-0-	245	1	3736	2	Y	9					85
							10	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	226	1	3422	2	Y	-0-					85
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	251	1	3700	2	Y	20	97	1			8
							22	9									
04	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	240	1	3613	2	Y	-0-					8
05	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	247	1	3643	2	Y	20					28
							22	9									
06	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	222	1	3335	2	Y	-0-					28
07	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	237	1	3481	2	Y	2					30
							2	9									
08	3968	X	3792	-0-	-176 B	-0-	249	1	3543	2	Y	-0-					30
09	3840	X	3530	-0-	-310 B	-0-	230	1	3277	2	Y	21					51
							23	9									
10	3906	X	3653	-0-	-253 B	-0-	236	1	3416	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*11	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	231	1	3268	2	Y	29					80
							32	9									
*12	3782	X	3566	-0-	-216 B	-0-	241	1	3322	2	Y	3					83
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4306	-0-	-375 B	-0-		264	1	4024	2	Y	16	52	1			23
								18	9									
02	4228	X	3751	-0-	-477 B	-0-		232	1	3519	2	Y	-0-					23
03	4588	X	3988	-0-	-600 B	-0-		253	1	3723	2	Y	11					34
								12	9									
04	4440	X	4195	-0-	-245 B	-0-		262	1	3933	2	Y	-0-					34
05	4588	X	4115	-0-	-473 B	-0-		260	1	3836	2	Y	17					51
								19	9									
06	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-		266	1	3993	2	Y	4					55
								4	9									
07	4340	X	4263	-0-	-77 B	-0-		271	1	3992	2	Y	-0-					55
08	4340	X	4260	-0-	-80 B	-0-		279	1	3981	2	Y	-0-					55
09	4260	X	4015	-0-	-245 B	-0-		263	1	3742	2	Y	9	60	1			4
								10	9									
10	4402	X	3898	-0-	-504 B	-0-		252	1	3646	2	Y	-0-					4
*11	4260	X	3617	-0-	-643 B	-0-		238	1	3369	2	Y	9					13
								10	9									
*12	4278	X	3082	-0-	-1196 B	-0-		208	1	2873	2	Y	1					14
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3096	-0-	-283 B	-0-		220	1	2839	2	Y	34					93
								37	9									
02	2912	X	2515	-0-	-397 B	-0-		154	1	2325	2	Y	33	86	1			40
								36	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-		196	1	3173	2	Y	-0-					40
04	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-		196	1	2987	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3224	X	3145	-0-	-79 B	-0-		249	1	2879	2	Y	15					15
								17	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21 B	-0-		278	1	2777	2	Y	40					55
								44	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-		348	1	3017	2	Y	32	74	1			13
								35	9									
08	3379	X	3219	-0-	-160 B	-0-		297	1	2881	2	Y	37					50
								41	9									
09	3180	X	3154	-0-	-26 B	-0-		266	1	2867	2	Y	19					69
								21	9									
10	3410	X	3277	-0-	-133 B	-0-		246	1	2991	2	Y	36	87	1			18
								40	9									
*11	3300	X	3266	-0-	-34 B	-0-		248	1	2968	2	Y	45					63
								50	9									
*12	3410	X	3277	-0-	-133 B	-0-		271	1	2984	2	Y	20					83
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	170	1	2199	2	Y	31	88	1			5
							34	9									
02	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	133	1	2005	2	Y	-0-					5
03	2294	N	2261	-0-	-33 B	-0-	130	1	2105	2	Y	24					29
							26	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	146	1	2227	2	Y	-0-					29
05	2294	N	2273	-0-	-21 B	-0-	179	1	2076	2	Y	16					45
							18	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	204	1	2034	2	Y	19					64
							21	9									
07	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	243	1	2107	2	Y	16	76	1			4
							18	9									
08	2263	N	2243	-0-	-20 B	-0-	207	1	2014	2	Y	20					24
							22	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	197	1	2124	2	Y	1					25
							1	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	178	1	2154	2	Y	24					49
							26	9									
*11	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2068	2	Y	7					56
							8	9									
*12	2387	N	2272	-0-	-115 B	-0-	188	1	2078	2	Y	5					61
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 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	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	79	1	1017	2	Y	37					72
							41	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	134	1	2018	2	Y	-0-					72
03	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	168	1	2718	2	Y	35	86	1			21
							39	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	161	1	2461	2	Y	13					34
							14	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	203	1	2348	2	Y	39					73
							43	9									
06	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	229	1	2287	2	Y	14	62	1			25
							15	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	273	1	2362	2	Y	13					38
							14	9									
08	2604	N	2596	-0-	-8 B	-0-	241	1	2342	2	Y	12					50
							13	9									
09	2520	N	2440	-0-	-80 B	-0-	204	1	2200	2	Y	33					83
							36	9									
10	2635	N	2354	-0-	-281 B	-0-	178	1	2165	2	Y	10	76	1	1	8	16
							11	9									
*11	2520	N	2138	-0-	-382 B	-0-	164	1	1962	2	Y	11					27
							12	9									
*12	2511	N	2502	-0-	-9 B	-0-	205	1	2261	2	Y	33					60
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	3420	X	3420	-0-		-0-	B	-0-		241	1	3114	2	Y	59	115	1			11
										65	9									
02	2924	X	2924	-0-		-0-	B	-0-		182	1	2740	2	Y	2					13
										2	9									
03	3386	X	3386	-0-		-0-	B	-0-		195	1	3152	2	Y	35					48
										39	9									
04	3198	X	3198	-0-		-0-	B	-0-		196	1	2993	2	Y	8					56
										9	9									
05	3184	X	3184	-0-		-0-	B	-0-		251	1	2899	2	Y	31					87
										34	9									
06	3154	X	3154	-0-		-0-	B	-0-		287	1	2864	2	Y	3					90
										3	9									
07	3066	X	3066	-0-		-0-	B	-0-		316	1	2732	2	Y	16	99	1			7
										18	9									
08	3379	X	3210	-0-		-169	B	-0-		300	1	2908	2	Y	2					9
										2	9									
09	3210	X	3063	-0-		-147	B	-0-		257	1	2774	2	Y	29					38
										32	9									
10	3255	X	3009	-0-		-246	B	-0-		229	1	2779	2	Y	1					39
										1	9									
*11	3150	X	2851	-0-		-299	B	-0-		220	1	2629	2	Y	2					41
										2	9									
*12	3224	X	3121	-0-		-103	B	-0-		255	1	2816	2	Y	45					86
										50	9									

TOTAL GAS PROD: 37,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	4994	X	4994	-0-		-0-	B	-0-		305	1	4645	2	Y	40	49	1			20
										44	9									
02	4648	X	4544	-0-		-104	B	-0-		281	1	4256	2	Y	6					26
										7	9									
03	5146	X	4959	-0-		-187	B	-0-		313	1	4616	2	Y	27	48	1	1	8	4
										30	9									
04	4980	X	4871	-0-		-109	B	-0-		304	1	4564	2	Y	3					7
										3	9									
05	5053	X	4933	-0-		-120	B	-0-		312	1	4601	2	Y	18					25
										20	9									
06	4890	X	4712	-0-		-178	B	-0-		293	1	4399	2	Y	18	40	1			3
										20	9									
07	5022	X	4786	-0-		-236	B	-0-		304	1	4479	2	Y	3					6
										3	9									
08	5022	X	4674	-0-		-348	B	-0-		304	1	4329	2	Y	37					43
										41	9									
09	4860	X	4383	-0-		-477	B	-0-		287	1	4094	2	Y	2					45
										2	9									
10	4929	X	4741	-0-		-188	B	-0-		305	1	4415	2	Y	19	42	1			22
										21	9									
*11	4710	X	4709	-0-		-1	B	-0-		311	1	4396	2	Y	2					24
										2	9									
*12	4905	X	4905	-0-		-0-	B	-0-		329	1	4547	2	Y	26					50
										29	9									

TOTAL GAS PROD: 57,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5287	-0-	-603 B	-0-		323	1	4920	2	Y	40	52	1			23
								44	9									
02	5068	X	4738	-0-	-330 B	-0-		293	1	4438	2	Y	6					29
								7	9									
03	5549	X	5257	-0-	-292 B	-0-		332	1	4894	2	Y	28	49	1	1	8	7
								31	9									
04	5310	X	5207	-0-	-103 B	-0-		325	1	4880	2	Y	2					9
								2	9									
05	5301	X	5222	-0-	-79 B	-0-		330	1	4860	2	Y	29					38
								32	9									
06	5130	X	4952	-0-	-178 B	-0-		308	1	4624	2	Y	18	48	1			8
								20	9									
07	5394	X	5015	-0-	-379 B	-0-		319	1	4692	2	Y	4					12
								4	9									
08	5394	X	5115	-0-	-279 B	-0-		333	1	4741	2	Y	37					49
								41	9									
09	5220	X	4577	-0-	-643 B	-0-		300	1	4275	2	Y	2					51
								2	9									
10	5208	X	5007	-0-	-201 B	-0-		322	1	4664	2	Y	19	42	1	1	8	27
								21	9									
*11	4950	X	4893	-0-	-57 B	-0-		323	1	4568	2	Y	2					29
								2	9									
*12	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-		352	1	4865	2	Y	27					56
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-		125	1	1614	2	N	2					99
								2	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-		99	1	1498	2	N	11					110
								12	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-		104	1	1682	2	N	10					120
								11	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-		103	1	1571	2	N	17					137
								19	9									
05	1767	N	1602	-0-	-165 B	-0-		126	1	1462	2	N	13					150
								14	9									
06	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-		141	1	1409	2	N	9					159
								10	9									
07	1736	N	1452	-0-	-284 B	-0-		149	1	1289	2	N	13					172
								14	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-		153	1	1484	2	N	8					180
								9	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-		136	1	1474	2	N	9					189
								10	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-		122	1	1482	2	N	9					198
								10	9									
*11	1590	N	1516	-0-	-74 B	-0-		116	1	1390	2	N	9	187	1			20
								10	9									
*12	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-		135	1	1487	2	N	12					32
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	163	1	2102	2	Y	13					32
							14	9									
02	2268	N	2075	-0-	-193 B	-0-	129	1	1946	2	Y	-0-	32	1			-0-
03	2387	N	2315	-0-	-72 B	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					-0-
04	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	181	1	2769	2	Y	13					13
							14	9									
05	2294	N	2070	-0-	-224 B	-0-	164	1	1903	2	Y	3					16
							3	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	207	1	2064	2	Y	16					32
							18	9									
07	2542	N	2292	-0-	-250 B	-0-	237	1	2055	2	Y	-0-	29	1			3
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	220	1	2138	2	Y	12					15
							13	9									
09	2280	N	2169	-0-	-111 B	-0-	184	1	1984	2	Y	1					16
							1	9									
10	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	175	1	2129	2	Y	16					32
							18	9									
*11	2280	N	2101	-0-	-179 B	-0-	162	1	1937	2	Y	2					34
							2	9									
*12	2232	N	2089	-0-	-143 B	-0-	172	1	1900	2	Y	15	42	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 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	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	189	1	2440	2	Y	12					16
							13	9									
02	2408	N	2341	-0-	-67 B	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					16
03	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	155	1	2502	2	Y	45					61
							50	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	156	1	2381	2	Y	46	89	1			18
							51	9									
05	2604	N	2503	-0-	-101 B	-0-	196	1	2271	2	Y	33					51
							36	9									
06	2580	N	2539	-0-	-41 B	-0-	230	1	2294	2	Y	14					65
							15	9									
07	2666	N	2581	-0-	-85 B	-0-	267	1	2314	2	Y	-0-					65
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	241	1	2336	2	Y	9					74
							10	9									
09	2550	N	2519	-0-	-31 B	-0-	212	1	2284	2	Y	21	88	1			7
							23	9									
10	2573	N	2509	-0-	-64 B	-0-	190	1	2311	2	Y	7					14
							8	9									
*11	2490	N	2444	-0-	-46 B	-0-	188	1	2253	2	Y	3					17
							3	9									
*12	2604	N	2390	-0-	-214 B	-0-	197	1	2174	2	Y	17					34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2345	-0-	-848	B	-0-	143	1	2174	2	Y	25	31	1			3
								28	9									
02	3388	X	2689	-0-	-699	B	-0-	165	1	2498	2	Y	24					27
								26	9									
03	3751	X	2411	-0-	-1340	B	-0-	152	1	2244	2	Y	14	32	1			9
								15	9									
04	3630	X	2998	-0-	-632	B	-0-	186	1	2790	2	Y	20	27	1			2
								22	9									
05	3441	X	3243	-0-	-198	B	-0-	202	1	2977	2	Y	58					60
								64	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2751	2	Y	30	72	1			18
								33	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2996	2	Y	10					28
								11	9									
08	3255	X	3060	-0-	-195	B	-0-	200	1	2851	2	Y	8	31	1			5
								9	9									
09	3150	X	3095	-0-	-55	B	-0-	203	1	2891	2	Y	1					6
								1	9									
10	3255	X	3075	-0-	-180	B	-0-	197	1	2855	2	Y	21	25	1	2	8	-0-
								23	9									
*11	3120	X	2846	-0-	-274	B	-0-	186	1	2635	2	Y	23					23
								25	9									
*12	3224	X	2848	-0-	-376	B	-0-	191	1	2644	2	Y	12					35
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5662	-0-	-755	B	-0-	349	1	5311	2	Y	2					78
								2	9									
02	5547	X	5547	-0-	-0-	B	-0-	344	1	5201	2	Y	2					80
								2	9									
03	5823	X	5823	-0-	-0-	B	-0-	369	1	5435	2	Y	17					97
								19	9									
04	5550	X	5305	-0-	-245	B	-0-	331	1	4972	2	Y	2	92	1			7
								2	9									
05	5735	X	4087	-0-	-1648	B	-0-	260	1	3827	2	Y	-0-					7
06	5969	X	5969	-0-	-0-	B	-0-	372	1	5596	2	Y	1					8
								1	9									
07	5735	X	5496	-0-	-239	B	-0-	350	1	5144	2	Y	2					10
								2	9									
08	5828	X	5447	-0-	-381	B	-0-	357	1	5090	2	Y	-0-					10
09	5850	X	5647	-0-	-203	B	-0-	368	1	5239	2	Y	36					46
								40	9									
10	6045	X	5463	-0-	-582	B	-0-	353	1	5108	2	Y	2					48
								2	9									
*11	5850	X	5144	-0-	-706	B	-0-	339	1	4802	2	Y	3					51
								3	9									
*12	5828	X	5256	-0-	-572	B	-0-	355	1	4897	2	Y	4					55
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 64,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3195	-0-	-401 B	-0-	197	1	2998	2	Y	-0-					7
02	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	201	1	3044	2	Y	6					13
							7	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0- B	-0-	213	1	3132	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	225	1	3387	2	Y	8					14
							9	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	247	1	3641	2	Y	17					31
							19	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	222	1	3333	2	Y	8					39
							9	9									
07	3751	X	3313	-0-	-438 B	-0-	210	1	3084	2	Y	17					56
							19	9									
08	3906	X	3077	-0-	-829 B	-0-	201	1	2869	2	Y	6	47	1			15
							7	9									
09	3780	X	3765	-0-	-15 B	-0-	246	1	3510	2	Y	8					23
							9	9									
10	3906	X	3623	-0-	-283 B	-0-	233	1	3370	2	Y	18					41
							20	9									
*11	3570	X	3362	-0-	-208 B	-0-	222	1	3137	2	Y	3					44
							3	9									
*12	3906	X	3165	-0-	-741 B	-0-	212	1	2933	2	Y	18					62
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 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	3441	X	2269	-0-	-1172 B	-0-	136	1	2072	2	Y	55	49	1			49
							61	9									
02	2744	X	2127	-0-	-617 B	-0-	130	1	1961	2	Y	33	62	1			20
							36	9									
03	3038	X	2364	-0-	-674 B	-0-	148	1	2174	2	Y	38					58
							42	9									
04	2760	X	2693	-0-	-67 B	-0-	166	1	2494	2	Y	30	62	1			26
							33	9									
05	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	163	1	2397	2	Y	66	66	1			26
							73	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	211	1	3168	2	Y	42					68
							46	9									
07	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	189	1	2784	2	Y	24	61	1			31
							26	9									
08	2635	N	1863	-0-	-772 B	-0-	120	1	1712	2	Y	28					59
							31	9									
09	2550	X	2236	-0-	-314 B	-0-	146	1	2081	2	Y	8	52	1			15
							9	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	194	1	2815	2	Y	61	63	1	1	8	12
							67	9									
*11	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	322	1	4534	2	Y	57					69
							63	9									
*12	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	312	1	4265	2	Y	82	101	1			50
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 35,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2400	2	Y	55	57	1			57
									61	9									
02	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2220	2	Y	33	68	1			22
									36	9									
03	2529	N	2529	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2326	2	Y	41					63
									45	9									
04	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2272	2	Y	35	69	1			29
									39	9									
05	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2238	2	Y	53	59	1			23
									58	9									
06	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2140	2	Y	41					64
									45	9									
07	2498	N	2498	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2315	2	Y	24	57	1			31
									26	9									
08	2507	N	2507	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2293	2	Y	48					79
									53	9									
09	2340	N	2203	-0-		-137	B	-0-	144	1	2050	2	Y	8	65	1			22
									9	9									
10	2511	N	2465	-0-		-46	B	-0-	156	1	2257	2	Y	47	56	1			13
									52	9									
*11	2430	N	2339	-0-		-91	B	-0-	153	1	2166	2	Y	18					31
									20	9									
*12	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2180	2	Y	35	43	1			23
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 29,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1858	2	Y	-0-					82
02	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1949	2	Y	-0-					82
03	2046	N	1936	-0-		-110	B	-0-	116	1	1820	2	Y	-0-					82
04	1950	N	1609	-0-		-341	B	-0-	103	1	1504	2	Y	2					84
									2	9									
05	2046	N	1610	-0-		-436	B	-0-	132	1	1476	2	Y	2					86
									2	9									
06	1914	N	1914	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1734	2	Y	2					88
									2	9									
07	2226	N	2226	-0-		-0-	B	-0-	233	1	1987	2	Y	5	81	1			12
									6	9									
08	2695	N	2695	-0-		-0-	B	-0-	255	1	2436	2	Y	4					16
									4	9									
09	2556	N	2556	-0-		-0-	B	-0-	219	1	2319	2	Y	16					32
									18	9									
10	2453	N	2453	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2262	2	Y	1					33
									1	9									
*11	2550	N	1947	-0-		-603	B	-0-	154	1	1793	2	Y	-0-					33
*12	2635	N	2369	-0-		-266	B	-0-	201	1	2168	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	87	1	1123	2	Y	32					74
							35	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	63	1	945	2	Y	6					80
							7	9									
03	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					80
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	102	1	1561	2	Y	28	98	1			10
							31	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	199	1	2300	2	Y	8					18
							9	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	98	1	938	2	Y	49					67
							54	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	185	1	1569	2	Y	22					89
							24	9									
08	1860	N	1844	-0-	-16 B	-0-	174	1	1652	2	Y	16					105
							18	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	146	1	1535	2	Y	-0-					105
10	1767	N	1004	-0-	-763 B	-0-	80	1	924	2	Y	-0-					105
*11	1800	N	1742	-0-	-58 B	-0-	134	1	1575	2	Y	30	114	1			21
							33	9									
*12	1736	N	1547	-0-	-189 B	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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. (I) GAS LIFT(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	3468	-0-	-252 B	-0-	209	1	3181	2	Y	71					132
							78	9									
02	3136	X	3135	-0-	-1 B	-0-	194	1	2941	2	Y	-0-					132
03	3472	X	3423	-0-	-49 B	-0-	215	1	3172	2	Y	33	149	1			16
							36	9									
04	3360	X	3112	-0-	-248 B	-0-	194	1	2916	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	3164	-0-	-308 B	-0-	201	1	2957	2	Y	5					23
							6	9									
06	3360	X	3010	-0-	-350 B	-0-	186	1	2803	2	Y	19					42
							21	9									
07	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	241	1	3549	2	Y	31					73
							34	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	224	1	3189	2	Y	24					97
							26	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	219	1	3114	2	Y	17					114
							19	9									
10	3565	X	3438	-0-	-127 B	-0-	221	1	3206	2	Y	10					124
							11	9									
*11	3450	X	3201	-0-	-249 B	-0-	210	1	2974	2	Y	15					139
							17	9									
*12	3565	X	3262	-0-	-303 B	-0-	219	1	3023	2	Y	18					157
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	164	1	2122	2	N	6					43
							7	9									
02	2128	N	2067	-0-	-61 B	-0-	127	1	1912	2	N	25					68
							28	9									
03	2356	N	2225	-0-	-131 B	-0-	129	1	2085	2	N	10					78
							11	9									
04	2220	N	2188	-0-	-32 B	-0-	133	1	2036	2	N	17					95
							19	9									
05	2294	N	2130	-0-	-164 B	-0-	167	1	1929	2	N	31					126
							34	9									
06	2160	N	2058	-0-	-102 B	-0-	187	1	1861	2	N	9					135
							10	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	236	1	2045	2	N	11					146
							12	9									
08	2139	N	2132	-0-	-7 B	-0-	196	1	1901	2	N	32					178
							35	9									
09	2070	N	1831	-0-	-239 B	-0-	155	1	1676	2	N	-0-	157	1			21
10	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	175	1	2124	2	N	5	1	8			25
							6	9									
*11	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	166	1	1988	2	N	3					28
							3	9									
*12	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	185	1	2042	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 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	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	137	1	1769	2	Y	1					57
							1	9									
02	1792	N	1775	-0-	-17 B	-0-	107	1	1610	2	Y	53	102	1			8
							58	9									
03	1984	N	1952	-0-	-32 B	-0-	114	1	1838	2	Y	-0-					8
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1881	-0-	-72 B	-0-	146	1	1685	2	Y	45					53
							50	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62 B	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					53
07	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	200	1	1733	2	Y	18					71
							20	9									
08	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	178	1	1726	2	Y	2					73
							2	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	156	1	1683	2	Y	21					94
							23	9									
10	1953	N	1884	-0-	-69 B	-0-	142	1	1719	2	Y	21	104	1			11
							23	9									
*11	1830	N	1793	-0-	-37 B	-0-	138	1	1655	2	Y	-0-					11
*12	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	153	1	1684	2	Y	22					33
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	163	1	2107	2	N	62					135
							68	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	140	1	2108	2	N	61	176	1			20
							67	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	142	1	2299	2	N	3					23
							3	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	142	1	2171	2	N	34					57
							37	9									
05	2573	N	2205	-0-	-368 B	-0-	173	1	2006	2	N	24					81
							26	9									
06	2370	N	2300	-0-	-70 B	-0-	210	1	2090	2	N	-0-					81
07	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	256	1	2219	2	N	-0-					81
08	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	224	1	2171	2	N	7					88
							8	9									
09	2310	N	2259	-0-	-51 B	-0-	191	1	2065	2	N	3					91
							3	9									
10	2480	N	2359	-0-	-121 B	-0-	177	1	2147	2	N	32	1	8			122
							35	9									
*11	2340	N	2246	-0-	-94 B	-0-	173	1	2067	2	N	5					127
							6	9									
*12	2325	N	2222	-0-	-103 B	-0-	184	1	2024	2	N	13					140
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	4340	X	4012	-0-	-328 B	-0-	247	1	3761	2	Y	4	35	1			6
							4	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	231	1	3498	2	Y	7					13
							8	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0- B	-0-	259	1	3813	2	Y	5					18
							6	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	255	1	3833	2	Y	22					40
							24	9									
05	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	262	1	3856	2	Y	5					45
							6	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	240	1	3604	2	Y	5	45	1			5
							6	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	251	1	3687	2	Y	11					16
							12	9									
08	4247	X	3736	-0-	-511 B	-0-	245	1	3484	2	Y	6					22
							7	9									
09	4110	X	3634	-0-	-476 B	-0-	238	1	3392	2	Y	4					26
							4	9									
10	4123	X	3802	-0-	-321 B	-0-	245	1	3549	2	Y	7					33
							8	9									
*11	3840	X	3709	-0-	-131 B	-0-	244	1	3452	2	Y	12					45
							13	9									
*12	3937	X	3755	-0-	-182 B	-0-	253	1	3494	2	Y	7					52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3890	-0-	-357 B	-0-	240	1	3650	2	Y	-0-					66
02	3696	X	3223	-0-	-473 B	-0-	200	1	3023	2	Y	-0-					66
03	4092	X	3930	-0-	-162 B	-0-	250	1	3679	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
04	3960	X	3821	-0-	-139 B	-0-	238	1	3583	2	Y	-0-					66
05	3906	X	3652	-0-	-254 B	-0-	232	1	3420	2	Y	-0-					66
06	3810	X	3646	-0-	-164 B	-0-	227	1	3419	2	Y	-0-					66
07	3937	X	3551	-0-	-386 B	-0-	226	1	3325	2	Y	-0-					66
08	3875	X	3544	-0-	-331 B	-0-	232	1	3312	2	Y	-0-					66
09	3750	X	3343	-0-	-407 B	-0-	219	1	3124	2	Y	-0-					66
10	3782	X	3409	-0-	-373 B	-0-	220	1	3189	2	Y	-0-					66
*11	3660	X	3188	-0-	-472 B	-0-	210	1	2978	2	Y	-0-					66
*12	3565	X	3357	-0-	-208 B	-0-	227	1	3130	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 42,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 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	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	137	1	1774	2	Y	15	98	1			16
							17	9									
02	1820	N	1755	-0-	-65 B	-0-	108	1	1630	2	Y	15					31
							17	9									
03	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	114	1	1837	2	Y	14					45
							15	9									
04	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1707	2	Y	17					62
							19	9									
05	1953	N	1801	-0-	-152 B	-0-	142	1	1644	2	Y	14					76
							15	9									
06	1890	N	1795	-0-	-95 B	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					76
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	200	1	1736	2	Y	-0-	76	1			-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	172	1	1667	2	Y	5					5
							6	9									
09	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	144	1	1559	2	Y	22					27
							24	9									
10	1922	N	1781	-0-	-141 B	-0-	135	1	1642	2	Y	4					31
							4	9									
*11	1800	N	1733	-0-	-67 B	-0-	132	1	1577	2	Y	22					53
							24	9									
*12	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	145	1	1601	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	159	1	2054	2	Y	7					85
							8	9									
02	2044	N	1979	-0-	-65 B	-0-	123	1	1852	2	Y	4					89
							4	9									
03	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	128	1	2064	2	Y	13	93	1			9
							14	9									
04	2160	N	2039	-0-	-121 B	-0-	125	1	1908	2	Y	5					14
							6	9									
05	2201	N	1687	-0-	-514 B	-0-	134	1	1551	2	Y	2					16
							2	9									
06	2130	N	1793	-0-	-337 B	-0-	163	1	1627	2	Y	3					19
							3	9									
07	2108	N	1732	-0-	-376 B	-0-	177	1	1536	2	Y	17					36
							19	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	158	1	1537	2	Y	4					40
							4	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	178	1	1927	2	Y	7					47
							8	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	157	1	1909	2	Y	2					49
							2	9									
*11	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	149	1	1787	2	Y	4					53
							4	9									
*12	2170	N	2023	-0-	-147 B	-0-	167	1	1839	2	Y	15					68
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	143	1	1848	2	Y	-0-					28
02	1848	N	1731	-0-	-117 B	-0-	108	1	1623	2	Y	-0-	28	1			-0-
03	2046	N	1929	-0-	-117 B	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	119	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	151	1	1752	2	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	172	1	1714	2	Y	12					12
							13	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	209	1	1814	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	185	1	1792	2	Y	-0-					6
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	159	1	1721	2	Y	19					25
							21	9									
10	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	146	1	1770	2	Y	13					38
							14	9									
*11	1920	N	1808	-0-	-112 B	-0-	139	1	1668	2	Y	1					39
							1	9									
*12	1953	N	1895	-0-	-58 B	-0-	156	1	1724	2	Y	14	48	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	122	1	1573	2	Y	4					26
							4	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-					26
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	102	1	1659	2	Y	2					28
							2	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	101	1	1544	2	Y	16					44
							18	9									
05	1705	N	1610	-0-	-95 B	-0-	128	1	1478	2	Y	4					48
							4	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	144	1	1440	2	Y	14					62
							15	9									
07	1705	N	1699	-0-	-6 B	-0-	176	1	1520	2	Y	3	59	1			6
							3	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	160	1	1555	2	Y	2					8
							2	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	136	1	1469	2	Y	4					12
							4	9									
10	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	127	1	1544	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*11	1650	N	1635	-0-	-15 B	-0-	125	1	1495	2	Y	14					26
							15	9									
*12	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	138	1	1523	2	Y	3					29
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 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	5580	X	5207	-0-	-373 B	-0-	321	1	4886	2	N	-0-					63
02	4872	X	4763	-0-	-109 B	-0-	295	1	4468	2	N	-0-					63
03	5394	X	5185	-0-	-209 B	-0-	330	1	4853	2	N	2	1	8			64
							2	9									
04	5220	X	4853	-0-	-367 B	-0-	303	1	4550	2	N	-0-					64
*05	5301	X	5057	-0-	-244 B	-0-	322	1	4735	2	N	-0-					64
*06	5130	X	4544	-0-	-586 B	-0-	283	1	4261	2	N	-0-					64
*07	5270	X	5113	-0-	-157 B	-0-	325	1	4788	2	N	-0-					64
*08	5177	X	5028	-0-	-149 B	-0-	330	1	4698	2	N	-0-					64
*09	4890	X	4755	-0-	-135 B	-0-	312	1	4443	2	N	-0-					64
*10	5115	X	4829	-0-	-286 B	-0-	312	1	4517	2	N	-0-					64
*11	4950	X	4616	-0-	-334 B	-0-	305	1	4311	2	N	-0-					64
*12	5115	X	4751	-0-	-364 B	-0-	321	1	4430	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 58,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	145	1	2204	2	Y	4	48	1			11
							4	9									
02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	137	1	2068	2	Y	6					17
							7	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	137	1	2011	2	Y	5					22
							6	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	143	1	2143	2	Y	22					44
							24	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1373	2	Y	6					50
							7	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	92	1	1378	2	Y	5	47	1			8
							6	9									
07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	58	1	851	2	Y	12					20
							13	9									
08	1488	N	736	-0-	-752 B	-0-	48	1	682	2	Y	5					25
							6	9									
09	1470	N	566	-0-	-904 B	-0-	37	1	525	2	Y	4					29
							4	9									
10	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	33	1	483	2	Y	7					36
							8	9									
*11	720	N	448	-0-	-272 B	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					36
*12	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 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	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	166	1	2522	2	Y	-0-					91
02	2436	N	2216	-0-	-220 B	-0-	137	1	2079	2	Y	-0-					91
03	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	150	1	2211	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
04	2610	N	2512	-0-	-98 B	-0-	157	1	2353	2	Y	2	88	1			5
							2	9									
05	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	140	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
06	2310	N	1843	-0-	-467 B	-0-	115	1	1728	2	Y	-0-					6
07	2604	N	2411	-0-	-193 B	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					6
08	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	141	1	2009	2	Y	-0-					6
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	129	1	1839	2	Y	-0-					6
10	2418	N	2051	-0-	-367 B	-0-	132	1	1917	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
*11	2070	N	1980	-0-	-90 B	-0-	131	1	1849	2	Y	-0-					7
*12	2046	N	1625	-0-	-421 B	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4483	X	4483	-0-		-0-	B	-0-	275	1	4187	2	Y	19					32
									21	9									
02	3848	X	3848	-0-		-0-	B	-0-	238	1	3604	2	Y	5					37
									6	9									
03	3519	X	3519	-0-		-0-	B	-0-	223	1	3288	2	Y	7	1	8			43
									8	9									
04	3353	X	3353	-0-		-0-	B	-0-	209	1	3140	2	Y	4					47
									4	9									
05	3529	X	3529	-0-		-0-	B	-0-	224	1	3299	2	Y	5					52
									6	9									
06	2909	X	2909	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2707	2	Y	20					72
									22	9									
07	3353	X	3353	-0-		-0-	B	-0-	213	1	3138	2	Y	2					74
									2	9									
08	3534	X	3481	-0-		-53	B	-0-	228	1	3245	2	Y	7					81
									8	9									
09	3420	X	2483	-0-		-937	B	-0-	163	1	2318	2	Y	2					83
									2	9									
10	3534	X	2337	-0-		-1197	B	-0-	150	1	2174	2	Y	12	87	1			8
									13	9									
*11	3438	X	3438	-0-		-0-	B	-0-	226	1	3205	2	Y	6					14
									7	9									
*12	3472	X	3323	-0-		-149	B	-0-	224	1	3098	2	Y	1					15
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	4786	X	4786	-0-		-0-	B	-0-	295	1	4491	2	Y	-0-					17
02	4480	X	4420	-0-		-60	B	-0-	274	1	4146	2	Y	-0-					17
03	4960	X	4930	-0-		-30	B	-0-	313	1	4616	2	Y	1	1	8			17
									1	9									
04	4800	X	3778	-0-		-1022	B	-0-	236	1	3542	2	Y	-0-					17
05	4929	X	4322	-0-		-607	B	-0-	275	1	4047	2	Y	-0-					17
06	4800	X	4796	-0-		-4	B	-0-	299	1	4497	2	Y	-0-					17
07	4929	X	4873	-0-		-56	B	-0-	310	1	4563	2	Y	-0-					17
08	4593	X	4593	-0-		-0-	B	-0-	301	1	4292	2	Y	-0-					17
09	4463	X	4463	-0-		-0-	B	-0-	293	1	4170	2	Y	-0-					17
10	4453	X	4453	-0-		-0-	B	-0-	288	1	4165	2	Y	-0-					17
*11	4230	X	4230	-0-		-0-	B	-0-	279	1	3951	2	Y	-0-					17
*12	4030	X	3848	-0-		-182	B	-0-	260	1	3588	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 53,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	96	1	1455	2	Y	48	61	1			43
							53	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	92	1	1393	2	Y	3					46
							3	9									
03	1643	N	1641	-2	B	-0-	103	1	1512	2	Y	24	62	1			8
							26	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	97	1	1457	2	Y	27					35
							30	9									
05	1643	N	1589	-54	B	-0-	101	1	1487	2	Y	1					36
							1	9									
06	1590	N	1553	-37	B	-0-	94	1	1419	2	Y	36					72
							40	9									
07	1643	N	1549	-94	B	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-	60	1			12
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	102	1	1451	2	Y	7					19
							8	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	97	1	1382	2	Y	26					45
							29	9									
10	1550	N	1539	-11	B	-0-	99	1	1436	2	Y	4					49
							4	9									
*11	1500	N	1478	-22	B	-0-	97	1	1371	2	Y	9					58
							10	9									
*12	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	103	1	1419	2	Y	28	59	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	192	1	2479	2	N	22					94
							24	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	149	1	2251	2	N	21					115
							23	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	159	1	2572	2	N	27					142
							30	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	160	1	2438	2	N	12					154
							13	9									
05	2697	N	2484	-0-	-213 B	-0-	193	1	2233	2	N	53	175	1			32
							58	9									
06	2670	N	2556	-0-	-114 B	-0-	232	1	2312	2	N	11					43
							12	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	282	1	2439	2	N	20					63
							22	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	253	1	2454	2	N	19					82
							21	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	222	1	2394	2	N	17					99
							19	9									
10	2728	N	2687	-0-	-41 B	-0-	203	1	2462	2	N	20					119
							22	9									
*11	2640	N	2564	-0-	-76 B	-0-	196	1	2343	2	N	23					142
							25	9									
*12	2728	N	2573	-0-	-155 B	-0-	212	1	2342	2	N	17					159
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	4030	X	3718	-0-	-312	B	-0-		229	1	3486	2	Y	3	52	1			9
									3	9									
02	3416	X	3247	-0-	-169	B	-0-		201	1	3039	2	Y	6					15
									7	9									
03	3782	X	3565	-0-	-217	B	-0-		226	1	3335	2	Y	4					19
									4	9									
04	3660	X	3478	-0-	-182	B	-0-		215	1	3239	2	Y	22					41
									24	9									
05	3751	X	3448	-0-	-303	B	-0-		219	1	3223	2	Y	5					46
									6	9									
06	3630	X	3252	-0-	-378	B	-0-		202	1	3044	2	Y	5	47	1			4
									6	9									
07	3596	X	3242	-0-	-354	B	-0-		206	1	3024	2	Y	11					15
									12	9									
08	3472	X	3178	-0-	-294	B	-0-		208	1	2964	2	Y	5					20
									6	9									
09	3360	X	2652	-0-	-708	B	-0-		174	1	2474	2	Y	4					24
									4	9									
10	3441	X	2722	-0-	-719	B	-0-		175	1	2540	2	Y	6					30
									7	9									
*11	3240	X	2623	-0-	-617	B	-0-		172	1	2439	2	Y	11					41
									12	9									
*12	3255	X	2583	-0-	-672	B	-0-		173	1	2390	2	Y	18					59
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	3969	X	3969	-0-	-0-	B	-0-		243	1	3707	2	N	17					139
									19	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-		224	1	3398	2	N	-0-					139
03	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-		247	1	3632	2	N	17	1	8			155
									19	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0-	B	-0-		237	1	3565	2	N	2					157
									2	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	B	-0-		248	1	3651	2	N	18					175
									20	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-		219	1	3299	2	N	-0-					175
07	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-		206	1	3026	2	N	23	179	1			19
									25	9									
08	3929	X	3929	-0-	-0-	B	-0-		258	1	3671	2	N	-0-					19
09	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-		246	1	3498	2	N	-0-					19
10	3756	X	3756	-0-	-0-	B	-0-		243	1	3513	2	N	-0-					19
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	B	-0-		217	1	3078	2	N	-0-					19
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	B	-0-		234	1	3237	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 44,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3848	-0-	-678 B	-0-	237	1	3611	2	Y	-0-					6
02	4172	X	3422	-0-	-750 B	-0-	212	1	3203	2	Y	6					12
							7	9									
03	4619	X	3721	-0-	-898 B	-0-	235	1	3464	2	Y	20	29	1			3
							22	9									
04	4470	X	3474	-0-	-996 B	-0-	216	1	3250	2	Y	7					10
							8	9									
05	4185	X	4037	-0-	-148 B	-0-	256	1	3764	2	Y	15					25
							17	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	262	1	3943	2	Y	9					34
							10	9									
07	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	261	1	3838	2	Y	17					51
							19	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	257	1	3662	2	Y	7	47	1			11
							8	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	229	1	3259	2	Y	7					18
							8	9									
10	3654	X	3654	-0-	-0- B	-0-	235	1	3398	2	Y	19					37
							21	9									
*11	3300	X	3296	-0-	-4 B	-0-	217	1	3076	2	Y	3					40
							3	9									
*12	3410	X	3130	-0-	-280 B	-0-	210	1	2900	2	Y	18					58
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 44,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 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	4867	X	4532	-0-	-335 B	-0-	279	1	4244	2	Y	8	35	1			2
							9	9									
02	4676	X	3950	-0-	-726 B	-0-	245	1	3703	2	Y	2					4
							2	9									
03	5022	X	3901	-0-	-1121 B	-0-	248	1	3647	2	Y	5					9
							6	9									
04	4860	X	4389	-0-	-471 B	-0-	273	1	4106	2	Y	9					18
							10	9									
05	4557	X	3676	-0-	-881 B	-0-	234	1	3440	2	Y	2					20
							2	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	282	1	4242	2	Y	2					22
							2	9									
07	4526	X	3887	-0-	-639 B	-0-	247	1	3632	2	Y	7					29
							8	9									
08	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	293	1	4181	2	Y	-0-					29
09	4050	X	3655	-0-	-395 B	-0-	239	1	3408	2	Y	7					36
							8	9									
10	4185	X	4047	-0-	-138 B	-0-	261	1	3777	2	Y	8	35	1			9
							9	9									
*11	4050	X	3767	-0-	-283 B	-0-	249	1	3518	2	Y	-0-					9
*12	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	315	1	4346	2	Y	22					31
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(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	2775	-0-	-139 B	-0-	198	1	2556	2	Y	19					91
							21	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	147	1	2210	2	Y	17					108
							19	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	148	1	2389	2	Y	10	99	1			19
							11	9									
04	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	163	1	2488	2	Y	18					37
							20	9									
05	2635	N	2593	-0-	-42 B	-0-	205	1	2371	2	Y	15					52
							17	9									
06	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	238	1	2373	2	Y	17					69
							19	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	282	1	2444	2	Y	15					84
							17	9									
08	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	247	1	2395	2	Y	32	54	1			62
							35	9									
09	2550	N	2534	-0-	-16 B	-0-	214	1	2308	2	Y	11					73
							12	9									
10	2635	N	2515	-0-	-120 B	-0-	191	1	2313	2	Y	10					83
							11	9									
*11	2550	N	2526	-0-	-24 B	-0-	194	1	2318	2	Y	13					96
							14	9									
*12	2604	N	2545	-0-	-59 B	-0-	209	1	2306	2	Y	27	87	1			36
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 31,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	161	1	2077	2	Y	3					69
							3	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0- B	-0-	174	1	2621	2	Y	42	90	1			21
							46	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	104	1	1681	2	Y	27					48
							30	9									
04	1980	N	1895	-0-	-85 B	-0-	114	1	1734	2	Y	43	66	1			25
							47	9									
05	2046	X	1876	-0-	-170 B	-0-	143	1	1653	2	Y	73	89	1			9
							80	9									
06	1980	X	163	-0-	-1817 B	-0-	14	1	141	2	Y	7					16
							8	9									
07	2046	X	1669	-0-	-377 B	-0-	173	1	1496	2	Y	-0-					16
08	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	237	1	2263	2	Y	-0-					16
09	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	184	1	1938	2	Y	37					53
							41	9									
10	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	149	1	1765	2	Y	9	48	1	2	8	12
							10	9									
*11	2430	X	1685	-0-	-745 B	-0-	129	1	1526	2	Y	27					39
							30	9									
*12	2511	X	1934	-0-	-577 B	-0-	158	1	1740	2	Y	33					72
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	36					175
							40	9									
02	1540	N	1533	-0-	-7 B	-0-	93	1	1399	2	N	37					212
							41	9									
03	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	94	1	1523	2	N	5	192	1			25
							6	9									
04	1620	N	1557	-0-	-63 B	-0-	94	1	1435	2	N	25					50
							28	9									
05	1705	N	1440	-0-	-265 B	-0-	113	1	1313	2	N	13					63
							14	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	143	1	1425	2	N	15					78
							17	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	166	1	1434	2	N	18					96
							20	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	146	1	1419	2	N	12					108
							13	9									
09	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	126	1	1364	2	N	8					116
							9	9									
10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	114	1	1387	2	N	12	1	8			127
							13	9									
*11	1530	N	1486	-0-	-44 B	-0-	114	1	1358	2	N	13					140
							14	9									
*12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	130	1	1438	2	N	19					159
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	151	1	2296	2	Y	22	37	1			14
							24	9									
02	2156	N	2125	-0-	-31 B	-0-	130	1	1973	2	Y	20					34
							22	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	132	1	1945	2	Y	28	55	1	1	8	6
							31	9									
04	2310	N	2094	-0-	-216 B	-0-	130	1	1955	2	Y	8					14
							9	9									
05	2356	N	2109	-0-	-247 B	-0-	131	1	1934	2	Y	40	44	1			10
							44	9									
06	2040	N	1905	-0-	-135 B	-0-	116	1	1744	2	Y	41					51
							45	9									
07	2170	N	2059	-0-	-111 B	-0-	129	1	1902	2	Y	25	66	1			10
							28	9									
08	2108	N	1370	-0-	-738 B	-0-	89	1	1271	2	Y	9					19
							10	9									
09	1920	N	1325	-0-	-595 B	-0-	86	1	1227	2	Y	11					30
							12	9									
10	2046	N	1330	-0-	-716 B	-0-	85	1	1225	2	Y	18	38	1	2	8	8
							20	9									
*11	1320	N	1114	-0-	-206 B	-0-	73	1	1032	2	Y	8					16
							9	9									
*12	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	134	1	1856	2	Y	13					29
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

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	5580	X	5006	-0-	-574 B	-0-	308	1	4689	2	Y	8	40	1			3
							9	9									
02	4732	X	4588	-0-	-144 B	-0-	284	1	4301	2	Y	3					6
							3	9									
03	5239	X	4995	-0-	-244 B	-0-	317	1	4672	2	Y	5					11
							6	9									
04	5070	X	4855	-0-	-215 B	-0-	302	1	4544	2	Y	8					19
							9	9									
05	5115	X	4986	-0-	-129 B	-0-	317	1	4667	2	Y	2					21
							2	9									
06	4950	X	4734	-0-	-216 B	-0-	295	1	4437	2	Y	2					23
							2	9									
07	5084	X	4710	-0-	-374 B	-0-	299	1	4403	2	Y	7					30
							8	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0- B	-0-	320	1	4559	2	Y	-0-					30
09	4650	X	4573	-0-	-77 B	-0-	299	1	4266	2	Y	7					37
							8	9									
10	4805	X	4660	-0-	-145 B	-0-	300	1	4351	2	Y	8	36	1			9
							9	9									
*11	4650	X	4146	-0-	-504 B	-0-	274	1	3872	2	Y	-0-					9
*12	4805	X	4571	-0-	-234 B	-0-	308	1	4256	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 56,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

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	4309	X	3800	-0-	-509 B	-0-	234	1	3566	2	Y	-0-	54	1			-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	214	1	3243	2	Y	21					21
							23	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0- B	-0-	235	1	3458	2	Y	44	42	1			23
							48	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	233	1	3508	2	Y	39	55	1			7
							43	9									
05	3875	X	3801	-0-	-74 B	-0-	239	1	3522	2	Y	36					43
							40	9									
06	3750	X	3571	-0-	-179 B	-0-	220	1	3308	2	Y	39					82
							43	9									
07	3875	X	3787	-0-	-88 B	-0-	239	1	3517	2	Y	28	65	1			45
							31	9									
08	3906	X	3718	-0-	-188 B	-0-	241	1	3433	2	Y	40	61	1			24
							44	9									
09	3780	X	3501	-0-	-279 B	-0-	229	1	3255	2	Y	15					39
							17	9									
10	3813	X	3577	-0-	-236 B	-0-	229	1	3322	2	Y	24	40	1			23
							26	9									
*11	3660	X	3046	-0-	-614 B	-0-	200	1	2838	2	Y	7					30
							8	9									
*12	3782	X	3027	-0-	-755 B	-0-	203	1	2798	2	Y	24	40	1			14
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	295	1	4490	2	Y	9	33	1			5
							10	9									
02	4648	X	4035	-0-	-613 B	-0-	250	1	3783	2	Y	2					7
							2	9									
03	5146	X	4699	-0-	-447 B	-0-	298	1	4394	2	Y	6					13
							7	9									
04	4980	X	4040	-0-	-940 B	-0-	251	1	3779	2	Y	9					22
							10	9									
05	4836	X	4310	-0-	-526 B	-0-	274	1	4035	2	Y	1					23
							1	9									
06	4680	X	4123	-0-	-557 B	-0-	257	1	3864	2	Y	2					25
							2	9									
07	4712	X	4045	-0-	-667 B	-0-	257	1	3780	2	Y	7					32
							8	9									
08	4308	X	4308	-0-	-0- B	-0-	283	1	4025	2	Y	-0-					32
09	4050	X	3854	-0-	-196 B	-0-	252	1	3594	2	Y	7					39
							8	9									
10	4185	X	4050	-0-	-135 B	-0-	261	1	3779	2	Y	9	35	1			13
							10	9									
*11	4050	X	3679	-0-	-371 B	-0-	243	1	3436	2	Y	-0-					13
*12	4185	X	3816	-0-	-369 B	-0-	258	1	3558	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 49,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	56	1	859	2	Y	24	31	1			1
							26	9									
02	1120	N	567	-0-	-553 B	-0-	33	1	505	2	Y	26					27
							29	9									
03	1240	N	568	-0-	-672 B	-0-	35	1	516	2	Y	15	32	1			10
							17	9									
04	930	N	533	-0-	-397 B	-0-	32	1	478	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
05	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	24	1	356	2	Y	34					37
							37	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	119	1	1786	2	Y	41	62	1			16
							45	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	132	1	1935	2	Y	10					26
							11	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	124	1	1763	2	Y	24	44	1			6
							26	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	141	1	2006	2	Y	10					16
							11	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	151	1	2190	2	Y	23	35	1	1	8	3
							25	9									
*11	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	153	1	2166	2	Y	35					38
							39	9									
*12	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	171	1	2357	2	Y	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	210	1	3196	2	Y	67	104	1			30
							74	9									
02	3136	X	2927	-0-	-209 B	-0-	181	1	2737	2	Y	8					38
							9	9									
03	3472	X	3393	-0-	-79 B	-0-	215	1	3170	2	Y	7					45
							8	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	204	1	3066	2	Y	98	123	1			20
							108	9									
05	3472	X	3208	-0-	-264 B	-0-	204	1	3001	2	Y	3					23
							3	9									
06	3360	X	2400	-0-	-960 B	-0-	149	1	2245	2	Y	5					28
							6	9									
07	3472	X	2768	-0-	-704 B	-0-	176	1	2583	2	Y	8					36
							9	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	208	1	2969	2	Y	52					88
							57	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	207	1	2942	2	Y	-0-	78	1			10
10	3193	X	3115	-0-	-78 B	-0-	201	1	2911	2	Y	3					13
							3	9									
*11	3090	X	2982	-0-	-108 B	-0-	196	1	2777	2	Y	8					21
							9	9									
*12	3193	X	3172	-0-	-21 B	-0-	209	1	2891	2	Y	65					86
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. (I) GAS LIFT(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	4184	-0-	-373 B	-0-	258	1	3926	2	Y	-0-	51	1			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	253	1	3824	2	Y	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0- B	-0-	279	1	4106	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4160	-0-	-40 B	-0-	259	1	3900	2	Y	1					1
							1	9									
05	4340	X	4331	-0-	-9 B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4200	X	3985	-0-	-215 B	-0-	248	1	3733	2	Y	4					4
							4	9									
07	4340	X	4154	-0-	-186 B	-0-	264	1	3888	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	271	1	3857	2	Y	1					1
							1	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	259	1	3692	2	Y	11					12
							12	9									
10	4030	X	3991	-0-	-39 B	-0-	258	1	3732	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
*11	3900	X	3770	-0-	-130 B	-0-	249	1	3520	2	Y	1					2
							1	9									
*12	4030	X	3871	-0-	-159 B	-0-	261	1	3609	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5083	-0-	-32 B	-0-	313	1	4770	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4400	-0-	-668 B	-0-	270	1	4090	2	Y	36					36
							40	9									
03	5611	X	4615	-0-	-996 B	-0-	293	1	4312	2	Y	9					45
							10	9									
04	5430	X	4798	-0-	-632 B	-0-	298	1	4475	2	Y	23	59	1			9
							25	9									
05	5115	X	4853	-0-	-262 B	-0-	308	1	4542	2	Y	3					12
							3	9									
06	4950	X	4421	-0-	-529 B	-0-	276	1	4144	2	Y	1					13
							1	9									
07	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	322	1	4732	2	Y	45					58
							50	9									
08	4960	X	4931	-0-	-29 B	-0-	323	1	4607	2	Y	1	48	1			11
							1	9									
09	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	318	1	4533	2	Y	27					38
							30	9									
10	5115	X	4937	-0-	-178 B	-0-	319	1	4617	2	Y	1					39
							1	9									
*11	4950	X	4749	-0-	-201 B	-0-	313	1	4436	2	Y	-0-					39
*12	5115	X	4692	-0-	-423 B	-0-	314	1	4336	2	Y	38	61	1			16
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 57,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 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	4402	X	4191	-0-	-211 B	-0-	255	1	3883	2	Y	48					127
							53	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	243	1	3673	2	Y	43	73	1			97
							47	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	268	1	3941	2	Y	75					172
							83	9									
04	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	252	1	3782	2	Y	52	180	1			44
							57	9									
05	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	263	1	3877	2	Y	34					78
							37	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177 B	-0-	237	1	3559	2	Y	15					93
							17	9									
07	4123	X	3961	-0-	-162 B	-0-	249	1	3669	2	Y	39	117	1			15
							43	9									
08	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	270	1	3840	2	Y	17					32
							19	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0- B	-0-	263	1	3741	2	Y	48					80
							53	9									
10	4030	X	3921	-0-	-109 B	-0-	252	1	3646	2	Y	21	84	1			17
							23	9									
*11	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	260	1	3683	2	Y	27					44
							30	9									
*12	4030	X	4029	-0-	-1 B	-0-	270	1	3728	2	Y	28					72
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 48,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	3348	X	3216	-0-	-132 B	-0-	229	1	2966	2	Y	19					84
							21	9									
02	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	176	1	2655	2	Y	17					101
							19	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	177	1	2857	2	Y	9	94	1			16
							10	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-	182	1	2785	2	Y	17					33
							19	9									
05	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-	232	1	2687	2	Y	14					47
							15	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169 B	-0-	257	1	2559	2	Y	14					61
							15	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	324	1	2806	2	Y	14					75
							15	9									
08	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	295	1	2859	2	Y	32	52	1			55
							35	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	243	1	2628	2	Y	11					66
							12	9									
10	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	226	1	2746	2	Y	10					76
							11	9									
*11	2880	X	2853	-0-	-27 B	-0-	219	1	2620	2	Y	13					89
							14	9									
*12	2976	X	2912	-0-	-64 B	-0-	240	1	2643	2	Y	26	86	1			29
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	3751	X	3676	-0-	-75 B	-0-	226	1	3447	2	Y	3					48
							3	9									
02	3080	X	2561	-0-	-519 B	-0-	159	1	2402	2	Y	-0-					48
03	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	245	1	3605	2	Y	6	49	1			5
							7	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0- B	-0-	209	1	3145	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3247	-0-	-163 B	-0-	206	1	3033	2	Y	7					12
							8	9									
06	3300	X	3278	-0-	-22 B	-0-	204	1	3072	2	Y	2					14
							2	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	218	1	3213	2	Y	33					47
							36	9									
08	3410	X	3090	-0-	-320 B	-0-	206	1	2882	2	Y	2					49
							2	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	242	1	3390	2	Y	3					52
							3	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	224	1	3211	2	Y	4					56
							4	9									
*11	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	226	1	3193	2	Y	4					60
							4	9									
*12	3410	X	3081	-0-	-329 B	-0-	207	1	2865	2	Y	8					68
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(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	3584	-0-	-229 B	-0-	257	1	3327	2	Y	-0-					1
02	3416	X	3330	-0-	-86 B	-0-	203	1	3058	2	Y	63	52	1			12
							69	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	219	1	3538	2	Y	28					40
							31	9									
04	3660	X	3559	-0-	-101 B	-0-	217	1	3313	2	Y	26	48	1			18
							29	9									
05	3782	X	3487	-0-	-295 B	-0-	276	1	3196	2	Y	14	28	1			4
							15	9									
06	3660	X	3631	-0-	-29 B	-0-	330	1	3291	2	Y	9					13
							10	9									
07	3782	X	3755	-0-	-27 B	-0-	389	1	3365	2	Y	1					14
							1	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	358	1	3478	2	Y	1					15
							1	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	312	1	3373	2	Y	37					52
							41	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	275	1	3339	2	Y	-0-	52	1			-0-
*11	3450	X	3356	-0-	-94 B	-0-	258	1	3091	2	Y	6					6
							7	9									
*12	3565	X	3264	-0-	-301 B	-0-	270	1	2981	2	Y	12					18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 42,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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. (I) GAS LIFT(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	3893	-0-	-509 B	-0-	240	1	3653	2	Y	-0-					2
02	4144	X	2666	-0-	-1478 B	-0-	165	1	2501	2	Y	-0-					2
03	4588	X	4524	-0-	-64 B	-0-	288	1	4235	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	4230	X	3745	-0-	-485 B	-0-	234	1	3511	2	Y	-0-					2
05	4371	X	3570	-0-	-801 B	-0-	227	1	3343	2	Y	-0-					2
06	4410	X	3927	-0-	-483 B	-0-	245	1	3682	2	Y	-0-					2
07	4526	X	4090	-0-	-436 B	-0-	260	1	3830	2	Y	-0-					2
08	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	251	1	3581	2	Y	-0-					2
09	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	243	1	3461	2	Y	-0-					2
10	3720	X	3539	-0-	-181 B	-0-	229	1	3310	2	Y	-0-					2
*11	3600	X	3482	-0-	-118 B	-0-	230	1	3252	2	Y	-0-					2
*12	3720	X	3407	-0-	-313 B	-0-	230	1	3177	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	292	1	4439	2	Y	16	68	1			31
							18	9									
02	4508	X	3895	-0-	-613 B	-0-	241	1	3654	2	Y	-0-					31
03	4991	X	3611	-0-	-1380 B	-0-	229	1	3369	2	Y	12					43
							13	9									
04	4800	X	3983	-0-	-817 B	-0-	248	1	3735	2	Y	-0-					43
05	4774	X	4153	-0-	-621 B	-0-	263	1	3871	2	Y	17					60
							19	9									
06	4620	X	3892	-0-	-728 B	-0-	242	1	3646	2	Y	4					64
							4	9									
07	4309	X	4003	-0-	-306 B	-0-	255	1	3748	2	Y	-0-					64
08	4154	X	3856	-0-	-298 B	-0-	253	1	3602	2	Y	1					65
							1	9									
09	4020	X	3849	-0-	-171 B	-0-	252	1	3585	2	Y	11	66	1			10
							12	9									
10	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	269	1	3893	2	Y	-0-					10
*11	4101	X	4101	-0-	-0- B	-0-	270	1	3818	2	Y	12					22
							13	9									
*12	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	280	1	3873	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	135	1	1688	2	Y	25	36	1			16
							28	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	113	1	1648	2	Y	23					39
							25	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1757	2	Y	48	33	1			54
							53	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	116	1	1714	2	Y	33	71	1			16
							36	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	185	1	2099	2	Y	-0-					16
06	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	171	1	1661	2	Y	159	62	1			113
							175	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	210	1	1783	2	Y	73	161	1			25
							80	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	187	1	1774	2	Y	22					47
							24	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	161	1	1694	2	Y	23	47	1			23
							25	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	146	1	1724	2	Y	16	1	8			38
							18	9									
*11	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	136	1	1624	2	Y	22	36	1			24
							24	9									
*12	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	149	1	1642	2	Y	24	34	1			14
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	169	1	2567	2	Y	11					102
							12	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	150	1	2263	2	Y	8	100	1			10
							9	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	166	1	2450	2	Y	18					28
							20	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	163	1	2451	2	Y	1					29
							1	9									
05	2635	N	2573	-0-	-62 B	-0-	163	1	2401	2	Y	8					37
							9	9									
06	2550	N	2493	-0-	-57 B	-0-	155	1	2326	2	Y	11					48
							12	9									
07	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	146	1	2143	2	Y	5					53
							6	9									
08	2573	N	2405	-0-	-168 B	-0-	158	1	2244	2	Y	3					56
							3	9									
09	2490	N	2367	-0-	-123 B	-0-	155	1	2205	2	Y	6					62
							7	9									
10	2294	N	1726	-0-	-568 B	-0-	111	1	1611	2	Y	4					66
							4	9									
*11	2340	N	2122	-0-	-218 B	-0-	140	1	1981	2	Y	1					67
							1	9									
*12	2449	N	2381	-0-	-68 B	-0-	160	1	2215	2	Y	5					72
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	165	1	2132	2	N	45					169
							50	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	129	1	1946	2	N	45					214
							50	9									
03	2387	N	2220	-0-	-167 B	-0-	129	1	2090	2	N	1	191	1			24
							1	9									
04	2280	N	2256	-0-	-24 B	-0-	137	1	2087	2	N	29					53
							32	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236 B	-0-	169	1	1951	2	N	-0-					53
06	2160	N	1915	-0-	-245 B	-0-	173	1	1727	2	N	14					67
							15	9									
07	2325	N	2320	-0-	-5 B	-0-	237	1	2050	2	N	30					97
							33	9									
08	2108	N	1334	-0-	-774 B	-0-	125	1	1209	2	N	-0-					97
09	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	172	1	1854	2	N	-0-					97
10	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	177	1	2142	2	N	25					122
							28	9									
*11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	178	1	2128	2	N	40					162
							44	9									
*12	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	181	1	1996	2	N	40	176	1			26
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-		158	1	2412	2	Y	10					88
									11	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-		149	1	2249	2	Y	8	87	1			9
									9	9									
03	2604	N	2561	-0-	-43	B	-0-		162	1	2379	2	Y	18					27
									20	9									
04	2520	N	2421	-0-	-99	B	-0-		151	1	2268	2	Y	2					29
									2	9									
05	2635	N	2471	-0-	-164	B	-0-		157	1	2306	2	Y	7					36
									8	9									
06	2490	N	2430	-0-	-60	B	-0-		151	1	2268	2	Y	10					46
									11	9									
07	2511	N	2502	-0-	-9	B	-0-		159	1	2337	2	Y	5					51
									6	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-		165	1	2347	2	Y	3					54
									3	9									
09	2340	N	2314	-0-	-26	B	-0-		151	1	2156	2	Y	6					60
									7	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-		157	1	2281	2	Y	4					64
									4	9									
*11	2340	N	2077	-0-	-263	B	-0-		137	1	1939	2	Y	1					65
									1	9									
*12	2387	N	2086	-0-	-301	B	-0-		140	1	1940	2	Y	5					70
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4150	-0-	-500	B	-0-		256	1	3894	2	Y	-0-					2
02	4116	X	3382	-0-	-734	B	-0-		210	1	3172	2	Y	-0-					2
03	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-		313	1	4610	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
04	4410	X	4372	-0-	-38	B	-0-		273	1	4099	2	Y	-0-					2
05	4557	X	4432	-0-	-125	B	-0-		282	1	4150	2	Y	-0-					2
06	4410	X	4009	-0-	-401	B	-0-		250	1	3759	2	Y	-0-					2
07	4557	X	4246	-0-	-311	B	-0-		270	1	3976	2	Y	-0-					2
08	4464	X	4347	-0-	-117	B	-0-		285	1	4062	2	Y	-0-					2
09	4320	X	3704	-0-	-616	B	-0-		243	1	3461	2	Y	-0-					2
10	4433	X	4032	-0-	-401	B	-0-		260	1	3772	2	Y	-0-					2
*11	4200	X	3930	-0-	-270	B	-0-		259	1	3671	2	Y	-0-					2
*12	4340	X	3607	-0-	-733	B	-0-		244	1	3363	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-		-0-	B	-0-		184	1 4 9	2808	2	Y	4	52	1			7
02	3014	X	3014	-0-		-0-	B	-0-		186	1 7 9	2821	2	Y	6					13
03	3282	X	3282	-0-		-0-	B	-0-		208	1 7 9	3067	2	Y	6					19
04	3163	X	3163	-0-		-0-	B	-0-		196	1 25 9	2942	2	Y	23					42
05	3255	X	2842	-0-		-413	B	-0-		180	1 7 9	2655	2	Y	6					48
06	3312	X	3312	-0-		-0-	B	-0-		206	1 6 9	3100	2	Y	5	48	1			5
07	3255	X	3225	-0-		-30	B	-0-		204	1 13 9	3008	2	Y	12					17
08	3162	X	3025	-0-		-137	B	-0-		198	1 6 9	2821	2	Y	5					22
09	3060	X	2991	-0-		-69	B	-0-		196	1 4 9	2791	2	Y	4					26
10	3162	X	3068	-0-		-94	B	-0-		198	1 8 9	2862	2	Y	7					33
*11	3060	X	2889	-0-		-171	B	-0-		190	1 13 9	2686	2	Y	12					45
*12	3162	X	3062	-0-		-100	B	-0-		206	1 9 9	2847	2	Y	8					53

TOTAL GAS PROD: 36,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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 (I)	(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-	B	-0-		95	1 26 9	1442	2	Y	24	31	1			2
02	1979	N	1979	-0-		-0-	B	-0-		121	1 29 9	1829	2	Y	26					28
03	2278	N	2278	-0-		-0-	B	-0-		144	1 17 9	2117	2	Y	15	32	1			11
04	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-		129	1 22 9	1936	2	Y	20	28	1			3
05	2201	N	1844	-0-		-357	B	-0-		117	1	1727	2	Y	-0-					3
06	2220	N	1589	-0-		-631	B	-0-		99	1 3 9	1487	2	Y	3	5	1			1
07	2170	N	1845	-0-		-325	B	-0-		117	1 6 9	1722	2	Y	5					6
08	1811	N	1811	-0-		-0-	B	-0-		118	1 15 9	1678	2	Y	14	18	1			2
09	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-		115	1 6 9	1633	2	Y	5					7
10	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-		118	1 13 9	1709	2	Y	12	17	1			2
*11	1785	N	1785	-0-		-0-	B	-0-		116	1 20 9	1649	2	Y	18					20
*12	1781	N	1781	-0-		-0-	B	-0-		120	1 7 9	1654	2	Y	6					26

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	118	1	1791	2	Y	16					69
							18	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	115	1	1733	2	Y	23					92
							25	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	125	1	1840	2	Y	17	100	1	1	8	8
							19	9									
04	1890	N	1869	-0-	-21 B	-0-	116	1	1740	2	Y	12					20
							13	9									
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	121	1	1786	2	Y	11					31
							12	9									
06	1920	N	1860	-0-	-60 B	-0-	114	1	1721	2	Y	23					54
							25	9									
07	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	123	1	1814	2	Y	11					65
							12	9									
08	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	130	1	1852	2	Y	12					77
							13	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	123	1	1756	2	Y	12					89
							13	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	124	1	1797	2	Y	39	88	1	1	8	39
							43	9									
*11	1920	N	1837	-0-	-83 B	-0-	121	1	1715	2	Y	1					40
							1	9									
*12	1953	N	1912	-0-	-41 B	-0-	128	1	1764	2	Y	18					58
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	61	1	928	2	Y	47	91	1			29
							52	9									
02	1540	N	893	-0-	-647 B	-0-	55	1	829	2	Y	8					37
							9	9									
03	1705	N	643	-0-	-1062 B	-0-	41	1	599	2	Y	3					40
							3	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	154	1	2316	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	138	1	2026	2	Y	12					12
							13	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	167	1	2509	2	Y	12					24
							13	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	167	1	2459	2	Y	8					32
							9	9									
08	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	162	1	2306	2	Y	57					89
							63	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	152	1	2172	2	Y	-0-	80	1			9
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	154	1	2225	2	Y	3					12
							3	9									
*11	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	149	1	2105	2	Y	7					19
							8	9									
*12	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	155	1	2141	2	Y	49					68
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	5053	X	4780	-0-		-273	B	-0-	294	1	4483	2	Y	3					72
									3	9									
02	4480	X	4303	-0-		-177	B	-0-	266	1	4034	2	Y	3					75
									3	9									
03	4960	X	4712	-0-		-248	B	-0-	298	1	4394	2	Y	18					93
									20	9									
04	4800	X	4492	-0-		-308	B	-0-	280	1	4209	2	Y	3	86	1			10
									3	9									
05	4867	X	4607	-0-		-260	B	-0-	293	1	4313	2	Y	1					11
									1	9									
06	4650	X	3503	-0-		-1147	B	-0-	218	1	3284	2	Y	1					12
									1	9									
07	4939	X	4939	-0-		-0-	B	-0-	314	1	4624	2	Y	1					13
									1	9									
08	4792	X	4792	-0-		-0-	B	-0-	314	1	4478	2	Y	-0-					13
09	4350	X	4160	-0-		-190	B	-0-	270	1	3850	2	Y	36					49
									40	9									
10	4495	X	4313	-0-		-182	B	-0-	278	1	4032	2	Y	3					52
									3	9									
*11	4350	X	4066	-0-		-284	B	-0-	268	1	3797	2	Y	1					53
									1	9									
*12	4495	X	4435	-0-		-60	B	-0-	299	1	4134	2	Y	2					55
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3416	X	3416	-0-		-0-	B	-0-	204	1	3111	2	N	92	200	1			42
									101	9									
02	2962	X	2962	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2778	2	N	-0-					42
03	3335	X	3335	-0-		-0-	B	-0-	206	1	3028	2	N	92					134
									101	9									
04	3059	X	3059	-0-		-0-	B	-0-	191	1	2867	2	N	1					135
									1	9									
05	3324	X	3324	-0-		-0-	B	-0-	206	1	3030	2	N	80					215
									88	9									
06	2992	X	2992	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2798	2	N	7	195	1			27
									8	9									
07	3138	X	3138	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2922	2	N	15					42
									17	9									
08	3157	X	3157	-0-		-0-	B	-0-	206	1	2937	2	N	13					55
									14	9									
09	3021	X	3021	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2737	2	N	84					139
									92	9									
10	3095	X	3095	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2882	2	N	13					152
									14	9									
*11	2970	X	2969	-0-		-1	B	-0-	196	1	2770	2	N	3					155
									3	9									
*12	3069	X	2978	-0-		-91	B	-0-	200	1	2767	2	N	10					165
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3800	-0-	-137	B	-0-	226	1	3442	2	Y	120	89	1			98
								132	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	B	-0-	199	1	3018	2	Y	21					119
								23	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3237	2	Y	44	104	1			59
								48	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3301	2	Y	38	85	1			12
								42	9									
05	3720	X	3542	-0-	-178	B	-0-	223	1	3287	2	Y	29					41
								32	9									
06	3600	X	3251	-0-	-349	B	-0-	200	1	3011	2	Y	36					77
								40	9									
07	3689	X	3630	-0-	-59	B	-0-	229	1	3370	2	Y	28	60	1			45
								31	9									
08	3534	X	2977	-0-	-557	B	-0-	192	1	2741	2	Y	40	59	1			26
								44	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3298	2	Y	20					46
								22	9									
10	3534	X	3425	-0-	-109	B	-0-	219	1	3172	2	Y	31	47	1	1	8	29
								34	9									
*11	3420	X	3284	-0-	-136	B	-0-	216	1	3057	2	Y	10					39
								11	9									
*12	3534	X	3463	-0-	-71	B	-0-	231	1	3196	2	Y	33	51	1			21
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 41,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2376	2	Y	7					18
								8	9									
02	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2217	2	Y	-0-					18
03	2756	N	2756	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2589	2	Y	6					24
								7	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2182	2	Y	2					26
								2	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2260	2	Y	1					27
								1	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2144	2	Y	4					31
								4	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	269	1	2330	2	Y	1					32
								1	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2318	2	Y	3					35
								3	9									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2174	2	Y	13					48
								14	9									
10	2604	N	2375	-0-	-229	B	-0-	181	1	2194	2	Y	-0-					48
*11	2490	N	2238	-0-	-252	B	-0-	172	1	2059	2	Y	6					54
								7	9									
*12	2480	N	2340	-0-	-140	B	-0-	195	1	2145	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 29,336 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 #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3793	-0-	-423 B	-0-	234	1	3559	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	217	1	3283	2	Y	7					7
							8	9									
03	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	245	1	3608	2	Y	28	30	1	1	8	4
							31	9									
04	3600	X	3385	-0-	-215 B	-0-	211	1	3171	2	Y	3					7
							3	9									
05	3720	X	3702	-0-	-18 B	-0-	234	1	3444	2	Y	22					29
							24	9									
06	3600	X	3538	-0-	-62 B	-0-	219	1	3300	2	Y	17	41	1			5
							19	9									
07	3720	X	3096	-0-	-624 B	-0-	197	1	2895	2	Y	4					9
							4	9									
08	3565	X	3218	-0-	-347 B	-0-	208	1	2969	2	Y	37					46
							41	9									
09	3450	X	3086	-0-	-364 B	-0-	202	1	2882	2	Y	2					48
							2	9									
10	3565	X	3371	-0-	-194 B	-0-	216	1	3135	2	Y	18	42	1	1	8	23
							20	9									
*11	3450	X	3107	-0-	-343 B	-0-	205	1	2900	2	Y	2					25
							2	9									
*12	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	226	1	3116	2	Y	27					52
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 41,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	117	1	1512	2	Y	14	54	1			6
							15	9									
02	1428	N	1402	-0-	-26 B	-0-	87	1	1306	2	Y	8					14
							9	9									
03	1581	N	1400	-0-	-181 B	-0-	80	1	1296	2	Y	22					36
							24	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	99	1	1518	2	Y	7					43
							8	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	147	1	1704	2	Y	5					48
							6	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	164	1	1639	2	Y	31					79
							34	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	204	1	1768	2	Y	22					101
							24	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	180	1	1752	2	Y	-0-					101
09	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	155	1	1677	2	Y	11					112
							12	9									
10	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	151	1	1833	2	Y	-0-	99	1			13
*11	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	145	1	1730	2	Y	13					26
							14	9									
*12	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	153	1	1689	2	Y	5					31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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 (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	5704	X	5355	-0-	-349	B	-0-		324	1	4941	2	Y	82					107
									90	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	B	-0-		290	1	4396	2	Y	5					112
									6	9									
03	5139	X	5139	-0-	-0-	B	-0-		325	1	4792	2	Y	20	123	1			9
									22	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	B	-0-		287	1	4312	2	Y	7					16
									8	9									
05	4613	X	4613	-0-	-0-	B	-0-		292	1	4297	2	Y	22					38
									24	9									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	B	-0-		292	1	4391	2	Y	11					49
									12	9									
07	4925	X	4925	-0-	-0-	B	-0-		312	1	4588	2	Y	23					72
									25	9									
08	4783	X	4783	-0-	-0-	B	-0-		313	1	4460	2	Y	9	69	1			12
									10	9									
09	4500	X	4447	-0-	-53	B	-0-		291	1	4146	2	Y	9					21
									10	9									
10	4650	X	4650	-0-	-0-	B	-0-		299	1	4323	2	Y	25					46
									28	9									
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	B	-0-		308	1	4354	2	Y	5					51
									6	9									
*12	4650	X	4528	-0-	-122	B	-0-		304	1	4198	2	Y	24					75
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 57,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

01	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-		156	1	2016	2	N	21					145
									23	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1887	2	N	4					149
									4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-		133	1	2155	2	N	1					150
									1	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-		141	1	2149	2	N	4					154
									4	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-		178	1	2055	2	N	1					155
									1	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-		198	1	1977	2	N	-0-					155
07	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-		238	1	2062	2	N	22	157	1			20
									24	9									
08	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-		211	1	2047	2	N	-0-					20
09	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-		182	1	1967	2	N	-0-					20
10	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-		165	1	1997	2	N	-0-					20
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-		160	1	1909	2	N	-0-					20
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-		176	1	1938	2	N	18					38
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,299 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 #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3115	-0-	-1163 B	-0-	192	1	2923	2	N	-0-					160
02	3696	X	3285	-0-	-411 B	-0-	201	1	3050	2	N	31	176	1			15
							34	9									
03	4092	X	3797	-0-	-295 B	-0-	241	1	3556	2	N	-0-					15
04	3960	X	3796	-0-	-164 B	-0-	235	1	3533	2	N	25					40
							28	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	275	1	4053	2	N	-0-					40
06	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	250	1	3752	2	N	40					80
							44	9									
07	4068	X	4068	-0-	-0- B	-0-	257	1	3785	2	N	24					104
							26	9									
08	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	268	1	3819	2	N	28					132
							31	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	249	1	3541	2	N	25					157
							28	9									
10	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	257	1	3714	2	N	23					180
							25	9									
*11	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	248	1	3516	2	N	22					202
							24	9									
*12	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	259	1	3578	2	N	34	183	1			53
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	127	1	1640	2	Y	-0-					47
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1529	2	Y	-0-					47
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	107	1	1735	2	Y	-0-					47
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-					47
05	1550	N	1336	-0-	-214 B	-0-	106	1	1230	2	Y	-0-					47
06	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					47
07	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	252	1	2185	2	Y	-0-					47
08	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2013	2	Y	-0-	47	1			-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	240	1	2551	2	Y	2					2
							2	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	212	1	2520	2	Y	2					4
							2	9									
*11	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	163	1	1910	2	Y	2					6
							2	9									
*12	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	258	1	2842	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	210	1	3198	2	Y	-0-					1
02	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	201	1	3047	2	Y	-0-					1
03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	222	1	3268	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	207	1	3118	2	Y	-0-					1
05	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	217	1	3192	2	Y	-0-					1
06	3240	X	3081	-0-	-159 B	-0-	192	1	2889	2	Y	-0-					1
07	3348	X	3071	-0-	-277 B	-0-	195	1	2876	2	Y	-0-					1
08	3348	X	2763	-0-	-585 B	-0-	181	1	2582	2	Y	-0-					1
09	3240	X	2500	-0-	-740 B	-0-	164	1	2336	2	Y	-0-					1
10	3348	X	2658	-0-	-690 B	-0-	172	1	2486	2	Y	-0-					1
*11	3090	X	2595	-0-	-495 B	-0-	171	1	2424	2	Y	-0-					1
*12	3069	X	2865	-0-	-204 B	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 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	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	265	1	4033	2	Y	24	31	1			3
							26	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	239	1	3615	2	Y	26					29
							29	9									
03	4185	X	4079	-0-	-106 B	-0-	258	1	3804	2	Y	15	32	1			12
							17	9									
04	4050	X	3881	-0-	-169 B	-0-	241	1	3618	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
05	4185	X	4081	-0-	-104 B	-0-	259	1	3822	2	Y	-0-					5
06	4050	X	3434	-0-	-616 B	-0-	214	1	3212	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	4185	X	4065	-0-	-120 B	-0-	258	1	3792	2	Y	14					18
							15	9									
08	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	233	1	3316	2	Y	57	64	1			11
							63	9									
09	3300	X	3238	-0-	-62 B	-0-	211	1	3006	2	Y	19					30
							21	9									
10	3410	X	3406	-0-	-4 B	-0-	217	1	3136	2	Y	48	67	1	1	8	10
							53	9									
*11	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	263	1	3721	2	Y	70					80
							77	9									
*12	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	271	1	3749	2	Y	23					103
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 46,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2979	-0-	-121	B	-0-		183	1	2792	2	Y	4					78
									4	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	B	-0-		171	1	2594	2	Y	-0-					78
03	2999	X	2999	-0-	-0-	B	-0-		191	1	2808	2	Y	-0-					78
04	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-		179	1	2689	2	Y	-0-					78
05	2945	N	2940	-0-	-5	B	-0-		187	1	2753	2	Y	-0-					78
06	2850	N	2670	-0-	-180	B	-0-		166	1	2500	2	Y	4					82
									4	9									
07	2945	N	2776	-0-	-169	B	-0-		176	1	2596	2	Y	4	77	1			9
									4	9									
08	2821	N	2775	-0-	-46	B	-0-		182	1	2589	2	Y	4					13
									4	9									
09	2670	N	2666	-0-	-4	B	-0-		175	1	2489	2	Y	2					15
									2	9									
10	2790	N	2689	-0-	-101	B	-0-		174	1	2513	2	Y	2					17
									2	9									
*11	2700	N	2622	-0-	-78	B	-0-		173	1	2447	2	Y	2					19
									2	9									
*12	2759	N	2705	-0-	-54	B	-0-		182	1	2515	2	Y	7					26
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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)	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	3695	-0-	-118	B	-0-		224	1	3418	2	Y	48	66	1			50
									53	9									
02	3360	X	3218	-0-	-142	B	-0-		199	1	3017	2	Y	2					52
									2	9									
03	3720	X	3629	-0-	-91	B	-0-		229	1	3374	2	Y	24	65	1			11
									26	9									
04	3600	X	3426	-0-	-174	B	-0-		211	1	3179	2	Y	33					44
									36	9									
05	3720	X	3481	-0-	-239	B	-0-		221	1	3253	2	Y	6					50
									7	9									
06	3600	X	2426	-0-	-1174	B	-0-		149	1	2248	2	Y	26					76
									29	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	B	-0-		262	1	3857	2	Y	-0-	60	1			16
08	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-		231	1	3295	2	Y	8					24
									9	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	B	-0-		223	1	3180	2	Y	25					49
									28	9									
10	3410	X	3375	-0-	-35	B	-0-		218	1	3153	2	Y	4	1	8			52
									4	9									
*11	3300	X	3290	-0-	-10	B	-0-		216	1	3063	2	Y	10					62
									11	9									
*12	3410	X	3072	-0-	-338	B	-0-		205	1	2838	2	Y	26	57	1			31
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 40,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	3140	X	3140	-0-		-0-	B	-0-		192	1	2930	2	Y	16					75
										18	9									
02	3053	X	3053	-0-		-0-	B	-0-		189	1	2854	2	Y	9	79	1			5
										10	9									
03	3143	X	3143	-0-		-0-	B	-0-		199	1	2932	2	Y	11					16
										12	9									
04	3159	X	3159	-0-		-0-	B	-0-		197	1	2954	2	Y	7					23
										8	9									
05	3410	X	3294	-0-		-116	B	-0-		207	1	3047	2	Y	36					59
										40	9									
06	3300	X	3083	-0-		-217	B	-0-		191	1	2878	2	Y	13	66	1			6
										14	9									
07	3379	X	2826	-0-		-553	B	-0-		179	1	2638	2	Y	8					14
										9	9									
08	3224	X	3081	-0-		-143	B	-0-		202	1	2876	2	Y	3					17
										3	9									
09	3120	X	3057	-0-		-63	B	-0-		198	1	2817	2	Y	38					55
										42	9									
10	3224	X	3097	-0-		-127	B	-0-		198	1	2869	2	Y	27	67	1			15
										30	9									
*11	3090	X	3013	-0-		-77	B	-0-		197	1	2793	2	Y	21					36
										23	9									
*12	3162	X	3073	-0-		-89	B	-0-		206	1	2842	2	Y	23					59
										25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	2976	X	2903	-0-		-73	B	-0-		206	1	2665	2	Y	29	75	1			47
										32	9									
02	2512	X	2512	-0-		-0-	B	-0-		152	1	2292	2	Y	62					109
										68	9									
03	2942	N	2942	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2743	2	Y	27	116	1			20
										30	9									
04	2817	N	2817	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2621	2	Y	22					42
										24	9									
05	2848	N	2848	-0-		-0-	B	-0-		224	1	2596	2	Y	25					67
										28	9									
06	2797	N	2797	-0-		-0-	B	-0-		253	1	2524	2	Y	18	63	1			22
										20	9									
07	2899	N	2899	-0-		-0-	B	-0-		298	1	2579	2	Y	20					42
										22	9									
08	2867	N	2867	-0-		-0-	B	-0-		265	1	2570	2	Y	29	60	1			11
										32	9									
09	2764	N	2764	-0-		-0-	B	-0-		233	1	2518	2	Y	12					23
										13	9									
10	2790	N	2755	-0-		-35	B	-0-		209	1	2531	2	Y	14					37
										15	9									
*11	2748	N	2748	-0-		-0-	B	-0-		208	1	2485	2	Y	50	71	1			16
										55	9									
*12	2790	N	2782	-0-		-8	B	-0-		230	1	2534	2	Y	16					32
										18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	185	1	2394	2	N	1					48
							1	9									
02	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	149	1	2252	2	N	15					63
							17	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	144	1	2329	2	N	4					67
							4	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	147	1	2237	2	N	-0-					67
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	189	1	2185	2	N	37					104
							41	9									
06	2310	N	2051	-0-	-259 B	-0-	186	1	1859	2	N	5					109
							6	9									
07	2387	N	1961	-0-	-426 B	-0-	203	1	1757	2	N	1					110
							1	9									
08	2387	N	1646	-0-	-741 B	-0-	154	1	1492	2	N	-0-					110
09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	204	1	2202	2	N	25					135
							28	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	177	1	2150	2	N	2					137
							2	9									
*11	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	176	1	2101	2	N	-0-					137
*12	2387	N	2319	-0-	-68 B	-0-	191	1	2106	2	N	20					157
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 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	5084	X	4685	-0-	-399 B	-0-	288	1	4383	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
02	4592	X	4394	-0-	-198 B	-0-	272	1	4110	2	Y	11					14
							12	9									
03	5053	X	4679	-0-	-374 B	-0-	297	1	4375	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
04	4890	X	4467	-0-	-423 B	-0-	279	1	4186	2	Y	2					4
							2	9									
05	5022	X	4268	-0-	-754 B	-0-	271	1	3987	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	4740	X	4320	-0-	-420 B	-0-	269	1	4040	2	Y	10					12
							11	9									
07	4867	X	4482	-0-	-385 B	-0-	285	1	4190	2	Y	6	16	1			2
							7	9									
08	4464	X	4318	-0-	-146 B	-0-	283	1	4032	2	Y	3					5
							3	9									
09	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	287	1	4090	2	Y	11					16
							12	9									
10	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	302	1	4379	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
*11	4320	X	4152	-0-	-168 B	-0-	274	1	3874	2	Y	4					7
							4	9									
*12	4464	X	2953	-0-	-1511 B	-0-	199	1	2750	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	5177	X	4061	-0-	-1116 B	-0-	250	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3943	-0-	-817 B	-0-	244	1	3699	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4384	-0-	-886 B	-0-	279	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4251	-0-	-849 B	-0-	265	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4344	-0-	-275 B	-0-	276	1	4060	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	297	1	4465	2	Y	9					10
							10	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0- B	-0-	305	1	4488	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
08	4247	X	4215	-0-	-32 B	-0-	276	1	3936	2	Y	3					4
							3	9									
09	4110	X	4033	-0-	-77 B	-0-	264	1	3757	2	Y	11					15
							12	9									
10	4247	X	4185	-0-	-62 B	-0-	270	1	3909	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
*11	4110	X	3857	-0-	-253 B	-0-	254	1	3601	2	Y	2					5
							2	9									
*12	4247	X	4157	-0-	-90 B	-0-	280	1	3874	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	5053	X	4321	-0-	-732 B	-0-	266	1	4043	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	4340	X	4110	-0-	-230 B	-0-	254	1	3839	2	Y	15					18
							17	9									
03	4805	X	3209	-0-	-1596 B	-0-	203	1	2995	2	Y	10	25	1			3
							11	9									
04	4650	X	4583	-0-	-67 B	-0-	286	1	4294	2	Y	3					6
							3	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	328	1	4835	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	286	1	4298	2	Y	14					17
							15	9									
07	4743	X	4562	-0-	-181 B	-0-	290	1	4263	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
08	5177	X	5033	-0-	-144 B	-0-	330	1	4699	2	Y	4					7
							4	9									
09	5010	X	4691	-0-	-319 B	-0-	307	1	4373	2	Y	10					17
							11	9									
10	5177	X	4648	-0-	-529 B	-0-	300	1	4341	2	Y	6	21	1			2
							7	9									
*11	4860	X	4393	-0-	-467 B	-0-	290	1	4099	2	Y	4					6
							4	9									
*12	5022	X	4524	-0-	-498 B	-0-	305	1	4211	2	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 53,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	137	1	2087	2	N	-0-					33
02	2044	N	1899	-0-	-145 B	-0-	118	1	1779	2	N	2					35
							2	9									
03	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	147	1	2158	2	N	17					52
							19	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	135	1	2034	2	N	18					70
							20	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	135	1	1986	2	N	2					72
							2	9									
06	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	136	1	2046	2	N	35					107
							39	9									
07	2263	N	2107	-0-	-156 B	-0-	134	1	1970	2	N	3					110
							3	9									
08	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	140	1	1990	2	N	22					132
							24	9									
09	2220	N	2200	-0-	-20 B	-0-	140	1	1988	2	N	65	177	1			20
							72	9									
10	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	139	1	2015	2	N	5					25
							6	9									
*11	2070	N	2034	-0-	-36 B	-0-	134	1	1891	2	N	8					33
							9	9									
*12	2263	N	2057	-0-	-206 B	-0-	135	1	1870	2	N	47					80
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 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	4154	X	3531	-0-	-623 B	-0-	217	1	3299	2	Y	14					84
							15	9									
02	3220	X	2404	-0-	-816 B	-0-	149	1	2249	2	Y	5					89
							6	9									
03	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	277	1	4079	2	Y	38	114	1	2	8	11
							42	9									
04	3450	X	2660	-0-	-790 B	-0-	166	1	2490	2	Y	4					15
							4	9									
05	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	247	1	3639	2	Y	11					26
							12	9									
06	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	227	1	3406	2	Y	2					28
							2	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	234	1	3446	2	Y	40					68
							44	9									
08	4030	X	3752	-0-	-278 B	-0-	246	1	3503	2	Y	3					71
							3	9									
09	3780	X	3604	-0-	-176 B	-0-	236	1	3361	2	Y	6					77
							7	9									
10	3906	X	3582	-0-	-324 B	-0-	231	1	3344	2	Y	6					83
							7	9									
*11	3630	X	3556	-0-	-74 B	-0-	234	1	3318	2	Y	4					87
							4	9									
*12	3751	X	3664	-0-	-87 B	-0-	247	1	3413	2	Y	4					91
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4516	X	4516	-0-	-0-	B	-0-	278	1	4228	2	Y	9	40	1			4
								10	9									
02	5068	X	3847	-0-	-1221	B	-0-	238	1	3608	2	Y	1					5
								1	9									
03	5611	X	3639	-0-	-1972	B	-0-	231	1	3402	2	Y	5					10
								6	9									
04	5430	X	3249	-0-	-2181	B	-0-	202	1	3038	2	Y	8					18
								9	9									
05	5301	X	3369	-0-	-1932	B	-0-	214	1	3154	2	Y	1					19
								1	9									
06	4380	X	3585	-0-	-795	B	-0-	223	1	3360	2	Y	2					21
								2	9									
07	4247	X	3875	-0-	-372	B	-0-	246	1	3621	2	Y	7					28
								8	9									
08	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	254	1	3623	2	Y	-0-					28
09	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3475	2	Y	7					35
								8	9									
10	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3330	2	Y	8	36	1			7
								9	9									
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3160	2	Y	-0-					7
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3307	2	Y	8					15
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					115
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					115
03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	8	1	69	2	N	-0-					115
04	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2015	2	N	69					184
								76	9									
05	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2024	2	N	16	181	1			19
								18	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1964	2	N	12					31
								13	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2080	2	N	15					46
								17	9									
08	2232	N	1930	-0-	-302	B	-0-	183	1	1736	2	N	10					56
								11	9									
09	2190	N	2071	-0-	-119	B	-0-	178	1	1883	2	N	9					65
								10	9									
10	2356	N	2078	-0-	-278	B	-0-	161	1	1902	2	N	14	2	8			77
								15	9									
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1772	2	N	10					87
								11	9									
*12	2139	N	1607	-0-	-532	B	-0-	137	1	1464	2	N	5					92
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	140	1	1813	2	Y	19					58
							21	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	113	1	1710	2	Y	12					70
							13	9									
03	2015	N	2000	-0-	-15 B	-0-	116	1	1876	2	Y	7					77
							8	9									
04	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	111	1	1691	2	Y	35	97	1			15
							39	9									
05	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	156	1	1801	2	Y	2					17
							2	9									
06	1950	N	1894	-0-	-56 B	-0-	170	1	1694	2	Y	27					44
							30	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	209	1	1812	2	Y	5					49
							6	9									
08	1860	N	1280	-0-	-580 B	-0-	117	1	1135	2	Y	25					74
							28	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	158	1	1701	2	Y	1					75
							1	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	150	1	1825	2	Y	2					77
							2	9									
*11	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	27	80	1			24
							30	9									
*12	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	161	1	1778	2	Y	15					39
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-					46
02	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1502	2	Y	-0-	46	1			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	120	1	1387	2	Y	32					32
							35	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	130	1	1292	2	Y	25					57
							28	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	167	1	1449	2	Y	10					67
							11	9									
08	1550	N	1236	-0-	-314 B	-0-	107	1	1042	2	Y	79	101	1			45
							87	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	135	1	1462	2	Y	3					48
							3	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	149	1	1805	2	Y	-0-					48
*11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1581	2	Y	-0-					48
*12	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	160	1	1766	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	140	1	1808	2	Y	51					116
							56	9									
02	1792	N	1740	-0-	-52 B	-0-	108	1	1632	2	Y	-0-	96	1			20
03	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	111	1	1803	2	Y	32					52
							35	9									
04	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	114	1	1745	2	Y	23					75
							25	9									
05	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	141	1	1631	2	Y	-0-					75
06	1890	N	1787	-0-	-103 B	-0-	163	1	1624	2	Y	-0-					75
07	1953	N	1896	-0-	-57 B	-0-	196	1	1700	2	Y	-0-	75	1			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	175	1	1695	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19 B	-0-	149	1	1611	2	Y	19					19
							21	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					19
*11	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	137	1	1635	2	Y	-0-					19
*12	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	150	1	1651	2	Y	10	26	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	3658	X	3407	-0-	-251 B	-0-	210	1	3194	2	Y	3					74
							3	9									
02	3276	X	3093	-0-	-183 B	-0-	192	1	2901	2	Y	-0-					74
03	3627	X	3176	-0-	-451 B	-0-	202	1	2974	2	Y	-0-					74
04	3420	X	3308	-0-	-112 B	-0-	206	1	3102	2	Y	-0-	46	1			28
05	3534	X	3313	-0-	-221 B	-0-	211	1	3102	2	Y	-0-					28
06	3330	X	3058	-0-	-272 B	-0-	190	1	2864	2	Y	4					32
							4	9									
07	3410	X	3291	-0-	-119 B	-0-	209	1	3078	2	Y	4					36
							4	9									
08	3410	X	2859	-0-	-551 B	-0-	187	1	2669	2	Y	3					39
							3	9									
09	3300	X	3264	-0-	-36 B	-0-	214	1	3049	2	Y	1					40
							1	9									
10	3317	X	3145	-0-	-172 B	-0-	203	1	2941	2	Y	1					41
							1	9									
*11	3180	X	3013	-0-	-167 B	-0-	199	1	2814	2	Y	-0-					41
*12	3379	X	3046	-0-	-333 B	-0-	206	1	2840	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 37,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3171	-0-		-146	B	-0-	191	1	2913	2	Y	61					107
									67	9									
02	2798	X	2798	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2608	2	Y	16	111	1			12
									18	9									
03	2945	X	2802	-0-		-143	B	-0-	176	1	2595	2	Y	28					40
									31	9									
04	2998	X	2998	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2791	2	Y	19					59
									21	9									
05	3142	X	3142	-0-		-0-	B	-0-	197	1	2903	2	Y	38	90	1			7
									42	9									
06	2883	X	2883	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2675	2	Y	27					34
									30	9									
07	3123	X	3123	-0-		-0-	B	-0-	198	1	2915	2	Y	9					43
									10	9									
08	3058	X	3058	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2833	2	Y	24					67
									26	9									
09	2850	X	2838	-0-		-12	B	-0-	184	1	2624	2	Y	27					94
									30	9									
10	2974	X	2974	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2752	2	Y	29	87	1			36
									32	9									
*11	2850	X	2419	-0-		-431	B	-0-	159	1	2247	2	Y	12					48
									13	9									
*12	3017	X	3017	-0-		-0-	B	-0-	200	1	2765	2	Y	47					95
									52	9									

TOTAL GAS PROD: 35,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3709	X	3709	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3480	2	Y	-0-					44
02	3640	X	3363	-0-		-277	B	-0-	208	1	3155	2	Y	-0-					44
03	4030	X	3562	-0-		-468	B	-0-	226	1	3335	2	Y	1					45
									1	9									
04	3900	X	3294	-0-		-606	B	-0-	205	1	3078	2	Y	10					55
									11	9									
05	3813	X	3752	-0-		-61	B	-0-	239	1	3513	2	Y	-0-					55
06	3630	X	3334	-0-		-296	B	-0-	208	1	3124	2	Y	2					57
									2	9									
07	3720	X	3427	-0-		-293	B	-0-	218	1	3208	2	Y	1					58
									1	9									
08	3720	X	3478	-0-		-242	B	-0-	228	1	3247	2	Y	3					61
									3	9									
09	3600	X	3106	-0-		-494	B	-0-	204	1	2901	2	Y	1					62
									1	9									
10	3720	X	3323	-0-		-397	B	-0-	215	1	3106	2	Y	2					64
									2	9									
*11	3360	X	3288	-0-		-72	B	-0-	217	1	3071	2	Y	-0-					64
*12	3472	X	2952	-0-		-520	B	-0-	199	1	2753	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 40,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4409	-0-		-303	B	-0-	270	1	4109	2	Y	27					45
									30	9									
02	4200	X	3984	-0-		-216	B	-0-	246	1	3728	2	Y	9					54
									10	9									
03	4650	X	4357	-0-		-293	B	-0-	277	1	4079	2	Y	1	1	8			54
									1	9									
04	4500	X	3967	-0-		-533	B	-0-	246	1	3693	2	Y	25					79
									28	9									
05	4495	X	4093	-0-		-402	B	-0-	260	1	3832	2	Y	1					80
									1	9									
06	4290	X	4116	-0-		-174	B	-0-	255	1	3840	2	Y	19	84	1			15
									21	9									
07	4402	X	4088	-0-		-314	B	-0-	260	1	3820	2	Y	7					22
									8	9									
08	4194	X	4194	-0-		-0-	B	-0-	275	1	3915	2	Y	4					26
									4	9									
09	4160	X	4160	-0-		-0-	B	-0-	271	1	3863	2	Y	24					50
									26	9									
10	3968	X	3953	-0-		-15	B	-0-	255	1	3692	2	Y	5					55
									6	9									
*11	3840	X	3674	-0-		-166	B	-0-	242	1	3424	2	Y	7					62
									8	9									
*12	3968	X	3674	-0-		-294	B	-0-	247	1	3417	2	Y	9					71
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3509	-0-		-273	B	-0-	250	1	3228	2	Y	28					42
									31	9									
02	3332	X	3306	-0-		-26	B	-0-	205	1	3087	2	Y	13					55
									14	9									
03	3726	X	3726	-0-		-0-	B	-0-	216	1	3499	2	Y	10					65
									11	9									
04	3570	X	3534	-0-		-36	B	-0-	217	1	3306	2	Y	10					75
									11	9									
05	3658	X	3440	-0-		-218	B	-0-	271	1	3132	2	Y	34	99	1			10
									37	9									
06	3570	X	3416	-0-		-154	B	-0-	311	1	3101	2	Y	4					14
									4	9									
07	3689	X	3499	-0-		-190	B	-0-	362	1	3131	2	Y	5					19
									6	9									
08	3664	X	3664	-0-		-0-	B	-0-	339	1	3295	2	Y	27					46
									30	9									
09	3524	X	3524	-0-		-0-	B	-0-	298	1	3219	2	Y	6					52
									7	9									
10	3579	X	3579	-0-		-0-	B	-0-	272	1	3298	2	Y	8					60
									9	9									
*11	3457	X	3457	-0-		-0-	B	-0-	266	1	3187	2	Y	4					64
									4	9									
*12	3534	X	3532	-0-		-2	B	-0-	291	1	3212	2	Y	26	78	1			12
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 42,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	151	1	1951	2	Y	20					76
							22	9									
02	1904	N	1884	-0-	-20 B	-0-	117	1	1766	2	Y	1	64	1			13
							1	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	122	1	1980	2	Y	20					33
							22	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	124	1	1894	2	Y	22					55
							24	9									
05	2077	N	1977	-0-	-100 B	-0-	157	1	1819	2	Y	1					56
							1	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	178	1	1778	2	Y	37					93
							41	9									
07	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	214	1	1851	2	Y	36	102	1			27
							40	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	187	1	1815	2	Y	-0-					27
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	163	1	1762	2	Y	19					46
							21	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	152	1	1840	2	Y	27	1	8			72
							30	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	148	1	1775	2	Y	4					76
							4	9									
*12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	163	1	1796	2	Y	34	100	1			10
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	40	1	614	2	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1400	N	1182	-0-	-218 B	-0-	71	1	1082	2	Y	26					26
							29	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	66	1	978	2	Y	15	33	1			8
							17	9									
04	660	N	515	-0-	-145 B	-0-	31	1	462	2	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
05	1302	N	452	-0-	-850 B	-0-	27	1	392	2	Y	30					30
							33	9									
06	1020	N	493	-0-	-527 B	-0-	30	1	448	2	Y	14	37	1			7
							15	9									
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	36	1	528	2	Y	5					12
							6	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	100	1	1428	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	102	1	1453	2	Y	1					2
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	90	1	1305	2	Y	9	10	1	1	8	-0-
							10	9									
*11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	46	1	648	2	Y	13					13
							14	9									
*12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	44	1	603	2	Y	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1645	2	Y	9					87
								10	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1211	2	Y	10					97
								11	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1728	2	Y	4					101
								4	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1578	2	Y	12					113
								13	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1509	2	Y	5					118
								6	9									
06	1770	N	1629	-0-	-141	B	-0-	147	1	1471	2	Y	10					128
								11	9									
07	1736	N	1283	-0-	-453	B	-0-	132	1	1143	2	Y	7					135
								8	9									
08	1643	N	1556	-0-	-87	B	-0-	145	1	1408	2	Y	3					138
								3	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1542	2	Y	35	154	1			19
								39	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1512	2	Y	1					20
								1	9									
*11	1500	N	1399	-0-	-101	B	-0-	108	1	1289	2	Y	2					22
								2	9									
*12	1674	N	393	-0-	-1281	B	-0-	33	1	359	2	Y	1					23
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	8	1	108	2	Y	26	118	1			58
								29	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	21	1	321	2	Y	3					61
								3	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2412	2	Y	6					67
								7	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1982	2	Y	5					72
								6	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1771	2	Y	44	78	1			38
								48	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1756	2	Y	4					42
								4	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1424	2	Y	3					45
								3	9									
08	1984	N	1940	-0-	-44	B	-0-	179	1	1737	2	Y	22					67
								24	9									
09	1950	N	1803	-0-	-147	B	-0-	153	1	1648	2	Y	2					69
								2	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1539	2	Y	23	64	1	1	8	27
								25	9									
*11	1890	N	1716	-0-	-174	B	-0-	132	1	1582	2	Y	2					29
								2	9									
*12	1860	N	815	-0-	-1045	B	-0-	67	1	739	2	Y	8					37
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

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	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-		108	1	1391	2	Y	25	39	1			17
								28	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-		90	1	1351	2	Y	2					19
								2	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-		93	1	1501	2	Y	6					25
								7	9									
04	1470	N	1431	-0-	-39 B	-0-		88	1	1337	2	Y	5					30
								6	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-		118	1	1370	2	Y	46	51	1			25
								51	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-		144	1	1433	2	Y	4					29
								4	9									
07	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-		152	1	1321	2	Y	4					33
								4	9									
08	1550	N	1422	-0-	-128 B	-0-		131	1	1267	2	Y	22					55
								24	9									
09	1500	N	833	-0-	-667 B	-0-		70	1	761	2	Y	2					57
								2	9									
10	1488	N	681	-0-	-807 B	-0-		50	1	608	2	Y	21	55	1	1	8	22
								23	9									
*11	1380	N	700	-0-	-680 B	-0-		54	1	644	2	Y	2					24
								2	9									
*12	868	N	532	-0-	-336 B	-0-		44	1	488	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

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	3162	X	3040	-0-	-122 B	-0-		185	1	2824	2	Y	28					47
								31	9									
02	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-		171	1	2593	2	Y	9					56
								10	9									
03	2964	X	2964	-0-	-0- B	-0-		188	1	2775	2	Y	1	1	8			56
								1	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-		179	1	2697	2	Y	25					81
								28	9									
05	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-		187	1	2750	2	Y	1					82
								1	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-		168	1	2531	2	Y	20	87	1			15
								22	9									
07	2790	N	2775	-0-	-15 B	-0-		176	1	2592	2	Y	6					21
								7	9									
08	2852	N	2701	-0-	-151 B	-0-		177	1	2518	2	Y	5					26
								6	9									
09	2730	N	2367	-0-	-363 B	-0-		154	1	2188	2	Y	23					49
								25	9									
10	2790	N	2473	-0-	-317 B	-0-		159	1	2308	2	Y	5					54
								6	9									
*11	2610	N	2436	-0-	-174 B	-0-		160	1	2269	2	Y	6					60
								7	9									
*12	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-		170	1	2342	2	Y	9					69
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	158	1	2045	2	Y	22					35
							24	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	117	1	1767	2	Y	6					41
							7	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	128	1	2069	2	Y	9					50
							10	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	129	1	1965	2	Y	8					58
							9	9									
05	2108	N	2073	-0-	-35 B	-0-	163	1	1891	2	Y	17	68	1			7
							19	9									
06	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	185	1	1841	2	Y	6					13
							7	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	222	1	1921	2	Y	5					18
							6	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	195	1	1895	2	Y	28					46
							31	9									
09	2040	N	2021	-0-	-19 B	-0-	171	1	1843	2	Y	6					52
							7	9									
10	2108	N	2063	-0-	-45 B	-0-	156	1	1889	2	Y	16					68
							18	9									
*11	2040	N	1976	-0-	-64 B	-0-	152	1	1816	2	Y	7					75
							8	9									
*12	2077	N	2056	-0-	-21 B	-0-	167	1	1844	2	Y	41	98	1			18
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	129	1	1668	2	N	-0-					20
02	1792	N	1698	-0-	-94 B	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					20
03	1922	N	1873	-0-	-49 B	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					20
04	1740	N	1732	-0-	-8 B	-0-	106	1	1613	2	N	12					32
							13	9									
05	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	142	1	1643	2	N	1					33
							1	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	168	1	1674	2	N	-0-					33
07	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	188	1	1632	2	N	-0-					33
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					33
09	1830	N	1758	-0-	-72 B	-0-	148	1	1599	2	N	10					43
							11	9									
10	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	135	1	1642	2	N	1	1	8			43
							1	9									
*11	1770	N	1716	-0-	-54 B	-0-	132	1	1584	2	N	-0-					43
*12	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	145	1	1600	2	N	17					60
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. GAS LIFT (I)(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	4040	-0-	-331 B	-0-		245	1	3727	2	Y	62					106
								68	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-		225	1	3412	2	Y	11					117
								12	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-		238	1	3508	2	Y	11	121	1			7
								12	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-		211	1	3168	2	Y	57					64
								63	9									
05	4154	X	3987	-0-	-167 B	-0-		252	1	3704	2	Y	28					92
								31	9									
06	3930	X	3615	-0-	-315 B	-0-		223	1	3359	2	Y	30	92	1			30
								33	9									
07	4030	X	3808	-0-	-222 B	-0-		240	1	3538	2	Y	27					57
								30	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-		249	1	3541	2	Y	34					91
								37	9									
09	3600	X	3575	-0-	-25 B	-0-		233	1	3318	2	Y	22	98	1			15
								24	9									
10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-		241	1	3489	2	Y	15					30
								17	9									
*11	3600	X	2669	-0-	-931 B	-0-		175	1	2482	2	Y	11					41
								12	9									
*12	3720	X	2632	-0-	-1088 B	-0-		177	1	2446	2	Y	8					49
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-		186	1	2404	2	Y	10					67
								11	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-		143	1	2158	2	Y	-0-					67
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-		150	1	2434	2	Y	-0-					67
04	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-		152	1	2324	2	Y	2					69
								2	9									
05	2480	N	2366	-0-	-114 B	-0-		188	1	2176	2	Y	2					71
								2	9									
06	2400	N	2171	-0-	-229 B	-0-		198	1	1973	2	Y	-0-					71
07	2480	N	2388	-0-	-92 B	-0-		247	1	2141	2	Y	-0-					71
08	2356	N	2288	-0-	-68 B	-0-		214	1	2074	2	Y	-0-					71
09	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-		189	1	2041	2	Y	-0-					71
10	2387	N	2204	-0-	-183 B	-0-		168	1	2036	2	Y	-0-					71
*11	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-		182	1	2178	2	Y	-0-					71
*12	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-		205	1	2263	2	Y	1					72
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	226	1	3443	2	Y	2					57
							2	9									
02	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	143	1	2158	2	Y	3					60
							3	9									
03	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	156	1	2299	2	Y	2	1	8			61
							2	9									
04	1871	X	1871	-0-	-0- B	-0-	116	1	1740	2	Y	14					75
							15	9									
05	2635	X	2447	-0-	-188 B	-0-	154	1	2270	2	Y	21					96
							23	9									
06	2550	X	2185	-0-	-365 B	-0-	135	1	2037	2	Y	12	80	1			28
							13	9									
07	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	193	1	2841	2	Y	8					36
							9	9									
08	1860	X	1801	-0-	-59 B	-0-	118	1	1683	2	Y	-0-					36
09	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	146	1	2082	2	Y	66	93	1			9
							73	9									
10	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	230	1	3333	2	Y	11	1	8			19
							12	9									
*11	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	221	1	3128	2	Y	35					54
							39	9									
*12	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	241	1	3335	2	Y	15					69
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	96	1	1459	2	N	-0-					96
02	1568	N	1444	-0-	-124 B	-0-	88	1	1330	2	N	24					120
							26	9									
03	1643	N	644	-0-	-999 B	-0-	41	1	599	2	N	4	1	8			123
							4	9									
04	1500	N	1269	-0-	-231 B	-0-	79	1	1189	2	N	1					124
							1	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1810	2	N	7					131
							8	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	114	1	1719	2	N	4					135
							4	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	99	1	1452	2	N	2					137
							2	9									
08	1953	N	1543	-0-	-410 B	-0-	101	1	1435	2	N	6					143
							7	9									
09	1830	N	1630	-0-	-200 B	-0-	107	1	1520	2	N	3					146
							3	9									
10	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	91	1	1318	2	N	-0-					146
*11	1500	N	1087	-0-	-413 B	-0-	72	1	1014	2	N	1					147
							1	9									
*12	1674	N	1632	-0-	-42 B	-0-	108	1	1489	2	N	32					179
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

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	2792	X	2792	-0-	-0- B	-0-		198	1	2565	2	Y	26	39	1			20
								29	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-		151	1	2273	2	Y	2					22
								2	9									
03	2294	N	2188	-0-	-106 B	-0-		127	1	2055	2	Y	5					27
								6	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-		173	1	2647	2	Y	5					32
								6	9									
05	2697	N	2628	-0-	-69 B	-0-		205	1	2372	2	Y	46	52	1			26
								51	9									
06	2130	N	2100	-0-	-30 B	-0-		191	1	1905	2	Y	4					30
								4	9									
07	2790	N	2647	-0-	-143 B	-0-		274	1	2369	2	Y	4					34
								4	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-		246	1	2383	2	Y	22					56
								24	9									
09	2100	N	1705	-0-	-395 B	-0-		144	1	1559	2	Y	2					58
								2	9									
10	2635	N	2266	-0-	-369 B	-0-		171	1	2072	2	Y	21	56	1	1	8	22
								23	9									
*11	2550	N	2358	-0-	-192 B	-0-		182	1	2173	2	Y	3					25
								3	9									
*12	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-		199	1	2193	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

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	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-		223	1	3398	2	Y	9	43	1			3
								10	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-		185	1	2795	2	Y	2					5
								2	9									
03	2945	X	2438	-0-	-507 B	-0-		155	1	2277	2	Y	5					10
								6	9									
04	2850	X	2030	-0-	-820 B	-0-		126	1	1895	2	Y	8					18
								9	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-		227	1	3348	2	Y	1					19
								1	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-		207	1	3108	2	Y	2					21
								2	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-		224	1	3303	2	Y	7					28
								8	9									
08	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-		215	1	3063	2	Y	-0-					28
09	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-		193	1	2754	2	Y	7					35
								8	9									
10	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-		200	1	2899	2	Y	8	36	1			7
								9	9									
*11	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-		201	1	2850	2	Y	-0-					7
*12	2767	X	2767	-0-	-0- B	-0-		186	1	2574	2	Y	6					13
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	135	1	1742	2	N	40					117
							44	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	104	1	1570	2	N	8					125
							9	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	113	1	1821	2	N	25					150
							28	9									
04	1860	N	1789	-0-	-71 B	-0-	110	1	1675	2	N	4					154
							4	9									
05	1860	N	1793	-0-	-67 B	-0-	139	1	1612	2	N	38					192
							42	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90 B	-0-	164	1	1636	2	N	-0-	173	1			19
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	200	1	1735	2	N	1					20
							1	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	176	1	1711	2	N	23					43
							25	9									
09	1800	N	1730	-0-	-70 B	-0-	147	1	1583	2	N	-0-					43
10	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	135	1	1638	2	N	20					63
							22	9									
*11	1860	N	1558	-0-	-302 B	-0-	120	1	1432	2	N	5					68
							6	9									
*12	1798	N	1422	-0-	-376 B	-0-	118	1	1302	2	N	2					70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5013	-0-	-164 B	-0-	306	1	4655	2	Y	47					125
							52	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	281	1	4256	2	Y	-0-	125	1			-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	307	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	283	1	4255	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4540	-0-	-513 B	-0-	286	1	4213	2	Y	37					37
							41	9									
06	4890	X	4311	-0-	-579 B	-0-	268	1	4033	2	Y	9					46
							10	9									
07	5022	X	4828	-0-	-194 B	-0-	304	1	4478	2	Y	42	79	1			9
							46	9									
08	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	316	1	4506	2	Y	16					25
							18	9									
09	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	294	1	4191	2	Y	47					72
							52	9									
10	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	303	1	4385	2	Y	22	80	1			14
							24	9									
*11	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	296	1	4184	2	Y	27					41
							30	9									
*12	4650	X	4644	-0-	-6 B	-0-	311	1	4296	2	Y	34					75
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 55,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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. (I) GAS LIFT(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	4395	-0-	-224 B	-0-	271	1	4124	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	250	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	276	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4166	-0-	-4 B	-0-	260	1	3906	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4001	-0-	-308 B	-0-	254	1	3745	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4170	X	4094	-0-	-76 B	-0-	255	1	3835	2	Y	4					5
							4	9									
07	4309	X	4188	-0-	-121 B	-0-	266	1	3920	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0- B	-0-	268	1	3824	2	Y	1					2
							1	9									
09	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	242	1	3453	2	Y	10					12
							11	9									
10	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	254	1	3683	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
*11	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	254	1	3592	2	Y	2					3
							2	9									
*12	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	263	1	3634	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	217	1	3297	2	Y	31	80	1			31
							34	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	196	1	2964	2	Y	22					53
							24	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	219	1	3221	2	Y	25	67	1	1	8	10
							28	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	205	1	3077	2	Y	4					14
							4	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	213	1	3133	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	197	1	2969	2	Y	14					20
							15	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0- B	-0-	207	1	3047	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
08	3255	X	3236	-0-	-19 B	-0-	212	1	3020	2	Y	4					9
							4	9									
09	3150	X	3105	-0-	-45 B	-0-	203	1	2890	2	Y	11					20
							12	9									
10	3255	X	3173	-0-	-82 B	-0-	205	1	2962	2	Y	5	19	1	1	8	5
							6	9									
*11	3150	X	2989	-0-	-161 B	-0-	197	1	2789	2	Y	3					8
							3	9									
*12	3255	X	3099	-0-	-156 B	-0-	209	1	2886	2	Y	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	134	1	1737	2	N	17					144
							19	9									
02	1988	N	1802	-0-	-186 B	-0-	111	1	1673	2	N	16					160
							18	9									
03	2077	N	1549	-0-	-528 B	-0-	90	1	1449	2	N	9					169
							10	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	134	1	2048	2	N	15					184
							17	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	199	1	2302	2	N	17	184	1			17
							19	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	210	1	2092	2	N	10					27
							11	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	260	1	2252	2	N	15					42
							17	9									
08	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	225	1	2183	2	N	18					60
							20	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	186	1	2006	2	N	77					137
							85	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	177	1	2143	2	N	18					155
							20	9									
*11	2130	N	2080	-0-	-50 B	-0-	160	1	1916	2	N	4					159
							4	9									
*12	2201	N	2101	-0-	-100 B	-0-	173	1	1906	2	N	20					179
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	76	1	984	2	Y	-0-					17
02	1120	N	1082	-0-	-38 B	-0-	67	1	1014	2	Y	1					18
							1	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	148	1	2334	2	Y	18					36
							20	9									
04	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	170	1	2538	2	Y	4					40
							4	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	203	1	2300	2	Y	11					51
							12	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	225	1	2201	2	Y	2					53
							2	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	263	1	2241	2	Y	9					62
							10	9									
08	2511	N	2361	-0-	-150 B	-0-	224	1	2133	2	Y	4					66
							4	9									
*09	2430	N	2175	-0-	-255 B	-0-	188	1	1987	2	Y	-0-					66
*10	2511	N	2264	-0-	-247 B	-0-	173	1	2089	2	Y	2	2	8			66
							2	9									
*11	2280	N	2208	-0-	-72 B	-0-	170	1	2038	2	Y	-0-					66
*12	2263	N	2177	-0-	-86 B	-0-	181	1	1996	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 25,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					122
02	1344	N	937	-0-	-407 B	-0-	58	1	879	2	N	-0-					122
03	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	95	1	1470	2	N	-0-					122
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	174	1	2593	2	N	-0-					122
05	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	201	1	2279	2	N	2					124
							2	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	228	1	2231	2	N	1					125
							1	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	297	1	2533	2	N	-0-					125
08	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	308	1	2955	2	N	2					127
							2	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	191	1	2015	2	N	3					130
							3	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	170	1	2047	2	N	3	2	8			131
							3	9									
*11	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	155	1	1851	2	N	-0-					131
*12	2072	X	2072	-0-	-0- B	-0-	172	1	1899	2	N	1					132
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	111	1	1439	2	Y	-0-					15
02	1568	N	1269	-0-	-299 B	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-					15
03	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	116	1	1819	2	Y	17					32
							19	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	144	1	2130	2	Y	3					35
							3	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	118	1	1322	2	Y	10					45
							11	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	224	1	2198	2	Y	3					48
							3	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	266	1	2267	2	Y	8					56
							9	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2009	2	Y	4					60
							4	9									
09	2100	N	1820	-0-	-280 B	-0-	158	1	1661	2	Y	1					61
							1	9									
*10	2170	N	1656	-0-	-514 B	-0-	127	1	1527	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
*11	2100	N	1101	-0-	-999 B	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					61
*12	1891	N	1153	-0-	-738 B	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	6880	X	6880	-0-	-0- B	-0-	424	1	6456	2	Y	-0-					58
02	7560	X	6130	-0-	-1430 B	-0-	380	1	5750	2	Y	-0-					58
03	8370	X	6686	-0-	-1684 B	-0-	425	1	6260	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
04	8100	X	6586	-0-	-1514 B	-0-	411	1	6175	2	Y	-0-					58
05	7409	X	6624	-0-	-785 B	-0-	421	1	6203	2	Y	-0-	58	1			-0-
06	6690	X	5980	-0-	-710 B	-0-	373	1	5607	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6280	-0-	-540 B	-0-	400	1	5880	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6024	-0-	-641 B	-0-	395	1	5629	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6081	-0-	-369 B	-0-	399	1	5682	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6616	-0-	-18 B	-0-	427	1	6189	2	Y	-0-					-0-
*11	6143	X	6143	-0-	-0- B	-0-	405	1	5738	2	Y	-0-					-0-
*12	6293	X	6246	-0-	-47 B	-0-	422	1	5824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8153	X	6473	-0-	-1680 B	-0-	399	1	6074	2	Y	-0-					43
02	6160	X	6129	-0-	-31 B	-0-	380	1	5749	2	Y	-0-					43
03	6820	X	6601	-0-	-219 B	-0-	420	1	6181	2	Y	-0-					43
04	6600	X	6104	-0-	-496 B	-0-	381	1	5723	2	Y	-0-					43
05	6820	X	6411	-0-	-409 B	-0-	408	1	6003	2	Y	-0-	9	1			34
06	6600	X	6042	-0-	-558 B	-0-	377	1	5665	2	Y	-0-					34
07	6789	X	6227	-0-	-562 B	-0-	396	1	5831	2	Y	-0-					34
08	6200	X	5693	-0-	-507 B	-0-	373	1	5320	2	Y	-0-					34
09	6000	X	5650	-0-	-350 B	-0-	371	1	5279	2	Y	-0-					34
10	6200	X	5943	-0-	-257 B	-0-	384	1	5559	2	Y	-0-					34
*11	6000	X	4450	-0-	-1550 B	-0-	294	1	4156	2	Y	-0-					34
*12	6200	X	5148	-0-	-1052 B	-0-	348	1	4800	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 70,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	6176	-0-	-55 B	-0-	381	1	5795	2	Y	-0-					46
02	5712	X	5626	-0-	-86 B	-0-	349	1	5277	2	Y	-0-					46
03	6324	X	6135	-0-	-189 B	-0-	390	1	5744	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
04	6120	X	5896	-0-	-224 B	-0-	368	1	5528	2	Y	-0-					46
05	6262	X	5977	-0-	-285 B	-0-	380	1	5597	2	Y	-0-					46
06	6060	X	5574	-0-	-486 B	-0-	348	1	5226	2	Y	-0-					46
07	6231	X	5869	-0-	-362 B	-0-	373	1	5495	2	Y	1					47
							1	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	389	1	5541	2	Y	-0-					47
09	5700	X	5573	-0-	-127 B	-0-	366	1	5207	2	Y	-0-					47
10	5890	X	5556	-0-	-334 B	-0-	359	1	5197	2	Y	-0-					47
*11	5700	X	5059	-0-	-641 B	-0-	334	1	4725	2	Y	-0-					47
*12	5890	X	5716	-0-	-174 B	-0-	386	1	5330	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 69,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	B	140	1	1807	2	Y	14					32
								15	9									
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	B	114	1	1716	2	Y	5	30	1			7
								6	9									
03	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	B	118	1	1913	2	Y	13					20
								14	9									
04	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	B	110	1	1686	2	Y	13					33
								14	9									
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	B	157	1	1812	2	Y	3					36
								3	9									
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	B	175	1	1744	2	Y	16					52
								18	9									
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	B	216	1	1874	2	Y	1	45	1			8
								1	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	B	187	1	1820	2	Y	13					21
								14	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	B	173	1	1870	2	Y	1					22
								1	9									
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	B	157	1	1905	2	Y	16					38
								18	9									
*11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	B	146	1	1749	2	Y	2					40
								2	9									
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	B	182	1	2006	2	Y	15	44	1			11
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	B	215	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	B	184	1	2792	2	Y	34					34
								37	9									
03	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	B	212	1	3116	2	Y	8					42
								9	9									
04	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	B	199	1	2989	2	Y	22	59	1			5
								24	9									
05	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	B	217	1	3202	2	Y	3					8
								3	9									
06	3390	X	3159	-0-	-231	-0-	B	197	1	2962	2	Y	-0-					8
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	B	207	1	3040	2	Y	45					53
								50	9									
08	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	B	215	1	3058	2	Y	-0-	47	1			6
09	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	B	204	1	2906	2	Y	29					35
								32	9									
10	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	B	201	1	2913	2	Y	2					37
								2	9									
*11	3180	X	2543	-0-	-637	-0-	B	168	1	2375	2	Y	-0-					37
*12	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	B	212	1	2927	2	Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 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	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	125	1	1615	2	N	3					60
							3	9									
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-	99	1	1499	2	N	-0-					60
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	101	1	1637	2	N	-0-					60
04	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-	101	1	1534	2	N	2					62
							2	9									
05	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-	128	1	1484	2	N	2					64
							2	9									
06	1680	N	1560	-0-	-120 B	-0-	142	1	1416	2	N	2					66
							2	9									
07	1705	N	1547	-0-	-158 B	-0-	160	1	1387	2	N	-0-					66
08	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	154	1	1499	2	N	20					86
							22	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	137	1	1480	2	N	-0-					86
10	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	126	1	1524	2	N	14	1	8			99
							15	9									
*11	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	126	1	1502	2	N	-0-					99
*12	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	138	1	1525	2	N	1					100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. (I) GAS LIFT(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	X	2381	-0-	-0- B	-0-	147	1	2234	2	Y	-0-					18
02	2138	X	2138	-0-	-0- B	-0-	130	1	1967	2	Y	37					55
							41	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	148	1	2176	2	Y	16	64	1	1	8	6
							18	9									
04	2100	X	1967	-0-	-133 B	-0-	121	1	1815	2	Y	28					34
							31	9									
05	2170	X	2029	-0-	-141 B	-0-	126	1	1862	2	Y	37					71
							41	9									
06	2100	N	1907	-0-	-193 B	-0-	117	1	1762	2	Y	25	88	1			8
							28	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	132	1	1935	2	Y	34					42
							37	9									
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	142	1	2028	2	Y	20					62
							22	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	131	1	1865	2	Y	14					76
							15	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	134	1	1945	2	Y	10	70	1			16
							11	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	132	1	1870	2	Y	12					28
							13	9									
*12	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	128	1	1766	2	Y	12					40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9343	-0-	-980 B	-0-	670	1	8667	2	Y	5					6
							6	9									
02	9240	X	8747	-0-	-493 B	-0-	543	1	8190	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	10230	X	9746	-0-	-484 B	-0-	563	1	9119	2	Y	58					62
							64	9									
04	9900	X	9217	-0-	-683 B	-0-	563	1	8598	2	Y	51	81	1			32
							56	9									
05	9703	X	8777	-0-	-926 B	-0-	695	1	8038	2	Y	40	63	1			9
							44	9									
06	9420	X	8967	-0-	-453 B	-0-	815	1	8129	2	Y	21					30
							23	9									
07	9734	X	9400	-0-	-334 B	-0-	973	1	8424	2	Y	3					33
							3	9									
08	9145	X	8474	-0-	-671 B	-0-	791	1	7679	2	Y	4					37
							4	9									
09	8850	X	8439	-0-	-411 B	-0-	712	1	7685	2	Y	38					75
							42	9									
10	9145	X	8760	-0-	-385 B	-0-	666	1	8079	2	Y	14	66	1	2	8	21
							15	9									
*11	8850	X	8383	-0-	-467 B	-0-	645	1	7716	2	Y	20					41
							22	9									
*12	9145	X	7984	-0-	-1161 B	-0-	664	1	7320	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 106,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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(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	5620	-0-	-580 B	-0-	346	1	5271	2	Y	3					21
							3	9									
02	5320	X	5121	-0-	-199 B	-0-	315	1	4769	2	Y	34					55
							37	9									
03	5890	X	5603	-0-	-287 B	-0-	356	1	5238	2	Y	8					63
							9	9									
04	5700	X	5307	-0-	-393 B	-0-	330	1	4954	2	Y	21	78	1			6
							23	9									
05	5797	X	5549	-0-	-248 B	-0-	352	1	5191	2	Y	5					11
							6	9									
06	5520	X	5345	-0-	-175 B	-0-	333	1	5011	2	Y	1					12
							1	9									
07	5673	X	5642	-0-	-31 B	-0-	355	1	5224	2	Y	57					69
							63	9									
08	5487	X	5377	-0-	-110 B	-0-	353	1	5024	2	Y	-0-	60	1			9
09	5310	X	5061	-0-	-249 B	-0-	329	1	4692	2	Y	36					45
							40	9									
10	5487	X	5109	-0-	-378 B	-0-	330	1	4777	2	Y	2	1	8			46
							2	9									
*11	5310	X	4685	-0-	-625 B	-0-	309	1	4376	2	Y	-0-					46
*12	5487	X	5250	-0-	-237 B	-0-	351	1	4847	2	Y	47	79	1			14
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 63,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-		205	1	3118	2	Y	43					85
								47	9									
02	3024	X	2976	-0-	-48 B	-0-		181	1	2733	2	Y	56	95	1			46
								62	9									
03	3348	X	3233	-0-	-115 B	-0-		204	1	3000	2	Y	26	1	8			71
								29	9									
04	3240	X	2930	-0-	-310 B	-0-		179	1	2694	2	Y	52	94	1			29
								57	9									
05	3348	X	3272	-0-	-76 B	-0-		205	1	3019	2	Y	44					73
								48	9									
06	3240	X	3068	-0-	-172 B	-0-		188	1	2830	2	Y	45					118
								50	9									
07	3286	X	3188	-0-	-98 B	-0-		201	1	2959	2	Y	25	97	1			46
								28	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-		202	1	2875	2	Y	44					90
								48	9									
09	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-		190	1	2707	2	Y	30	93	1			27
								33	9									
10	3100	X	3021	-0-	-79 B	-0-		192	1	2784	2	Y	41	1	8			67
								45	9									
*11	3000	X	2922	-0-	-78 B	-0-		189	1	2671	2	Y	56	97	1			26
								62	9									
*12	3100	X	3029	-0-	-71 B	-0-		203	1	2801	2	Y	23					49
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3706	-0-	-355 B	-0-		225	1	3433	2	Y	44					84
								48	9									
02	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-		207	1	3131	2	Y	56	94	1			46
								62	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-		232	1	3411	2	Y	26	1	8			71
								29	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-		217	1	3267	2	Y	51	94	1			28
								56	9									
05	3658	X	3594	-0-	-64 B	-0-		225	1	3319	2	Y	45					73
								50	9									
06	3540	X	3423	-0-	-117 B	-0-		210	1	3163	2	Y	45					118
								50	9									
07	3658	X	3533	-0-	-125 B	-0-		223	1	3281	2	Y	26	97	1			47
								29	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-		227	1	3236	2	Y	45					92
								50	9									
09	3360	X	3305	-0-	-55 B	-0-		215	1	3057	2	Y	30	92	1			30
								33	9									
10	3472	X	3365	-0-	-107 B	-0-		216	1	3126	2	Y	21	1	8			50
								23	9									
*11	3360	X	3206	-0-	-154 B	-0-		209	1	2960	2	Y	34	65	1			19
								37	9									
*12	3472	X	3347	-0-	-125 B	-0-		224	1	3094	2	Y	26					45
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 41,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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(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	3328	-0-	-144 B	-0-		200	1	3051	2	Y	70					92
								77	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-		185	1	2794	2	Y	37					129
								41	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0- B	-0-		207	1	3053	2	Y	17	129	1	1	8	16
								19	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-		195	1	2935	2	Y	27					43
								30	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-		203	1	2993	2	Y	35					78
								39	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-		189	1	2846	2	Y	26	94	1			10
								29	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-		199	1	2927	2	Y	32					42
								35	9									
08	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-		202	1	2883	2	Y	20					62
								22	9									
09	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-		193	1	2745	2	Y	14					76
								15	9									
10	3100	X	3060	-0-	-40 B	-0-		194	1	2808	2	Y	53	104	1	1	8	24
								58	9									
*11	3000	X	2923	-0-	-77 B	-0-		189	1	2681	2	Y	48					72
								53	9									
*12	3100	X	2898	-0-	-202 B	-0-		195	1	2689	2	Y	13					85
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-		476	1	7244	2	N	5					135
								6	9									
02	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-		404	1	6112	2	N	4					139
								4	9									
03	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-		440	1	6480	2	N	1	1	8			139
								1	9									
04	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-		411	1	6175	2	N	-0-					139
05	6510	X	4971	-0-	-1539 B	-0-		316	1	4655	2	N	-0-	111	1			28
06	6592	X	6592	-0-	-0- B	-0-		411	1	6181	2	N	-0-					28
07	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-		421	1	6192	2	N	-0-					28
08	6462	X	6462	-0-	-0- B	-0-		424	1	6038	2	N	-0-					28
09	6150	X	6058	-0-	-92 B	-0-		397	1	5661	2	N	-0-					28
10	6355	X	5915	-0-	-440 B	-0-		382	1	5533	2	N	-0-					28
*11	6150	X	5260	-0-	-890 B	-0-		347	1	4913	2	N	-0-					28
*12	6355	X	5109	-0-	-1246 B	-0-		345	1	4764	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 74,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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(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	3373	-0-	-161 B	-0-	207	1	3154	2	Y	11	16	1			2
							12	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	190	1	2876	2	Y	17					19
							19	9									
03	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	211	1	3108	2	Y	11					30
							12	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	199	1	2986	2	Y	13					43
							14	9									
05	3441	X	3149	-0-	-292 B	-0-	198	1	2922	2	Y	26	46	1			23
							29	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109 B	-0-	200	1	3009	2	Y	11					34
							12	9									
07	3410	X	3293	-0-	-117 B	-0-	208	1	3057	2	Y	25					59
							28	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	213	1	3034	2	Y	17	65	1			11
							19	9									
09	3000	X	2931	-0-	-69 B	-0-	191	1	2722	2	Y	16					27
							18	9									
10	3100	X	3084	-0-	-16 B	-0-	198	1	2871	2	Y	14					41
							15	9									
*11	3000	X	2666	-0-	-334 B	-0-	175	1	2483	2	Y	7					48
							8	9									
*12	3100	X	3076	-0-	-24 B	-0-	206	1	2842	2	Y	25					73
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. GAS LIFT(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	6258	-0-	-562 B	-0-	386	1	5872	2	Y	-0-					60
02	5718	X	5718	-0-	-0- B	-0-	354	1	5364	2	Y	-0-					60
03	6293	X	6235	-0-	-58 B	-0-	396	1	5838	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
04	6090	X	5928	-0-	-162 B	-0-	370	1	5558	2	Y	-0-					60
05	6293	X	6080	-0-	-213 B	-0-	387	1	5693	2	Y	-0-	60	1			-0-
06	6090	X	5765	-0-	-325 B	-0-	359	1	5406	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6001	-0-	-292 B	-0-	382	1	5618	2	Y	1					1
							1	9									
08	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	389	1	5548	2	Y	-0-					1
09	5640	X	5631	-0-	-9 B	-0-	369	1	5262	2	Y	-0-					1
10	5828	X	5746	-0-	-82 B	-0-	371	1	5375	2	Y	-0-					1
*11	5640	X	5283	-0-	-357 B	-0-	349	1	4934	2	Y	-0-					1
*12	5828	X	5578	-0-	-250 B	-0-	377	1	5201	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9164	-0-	-2461 B	-0-	564	1 6 9	8594	2	Y	5					68
02	8349	X	8349	-0-	-0- B	-0-	517	1 3 9	7829	2	Y	3					71
03	9313	X	9313	-0-	-0- B	-0-	592	1 4 9	8717	2	Y	4	1	8			74
04	9248	X	9248	-0-	-0- B	-0-	576	1 20 9	8652	2	Y	18					92
05	8764	X	8764	-0-	-0- B	-0-	556	1 26 9	8182	2	Y	24					116
06	8250	X	7988	-0-	-262 B	-0-	496	1 35 9	7457	2	Y	32	108	1			40
07	8525	X	8145	-0-	-380 B	-0-	517	1 23 9	7605	2	Y	21					61
08	9300	X	8339	-0-	-961 B	-0-	547	1	7792	2	Y	-0-					61
09	9000	X	7748	-0-	-1252 B	-0-	506	1 40 9	7202	2	Y	36	86	1			11
10	8773	X	8190	-0-	-583 B	-0-	528	1 23 9	7639	2	Y	21	1	8			31
*11	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	536	1 57 9	7583	2	Y	52					83
*12	8412	X	8412	-0-	-0- B	-0-	565	1 47 9	7800	2	Y	43					126

TOTAL GAS PROD: 101,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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. (I) GAS LIFT(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	5334	-0-	-804 B	-0-	327	1 30 9	4977	2	Y	27	85	1			10
02	5224	X	5224	-0-	-0- B	-0-	322	1 21 9	4881	2	Y	19					29
03	5765	X	5765	-0-	-0- B	-0-	365	1 20 9	5380	2	Y	18					47
04	5329	X	5329	-0-	-0- B	-0-	331	1 30 9	4968	2	Y	27					74
05	5797	X	5615	-0-	-182 B	-0-	356	1 19 9	5240	2	Y	17	61	1			30
06	5610	X	5286	-0-	-324 B	-0-	329	1 8 9	4949	2	Y	7					37
07	5797	X	5447	-0-	-350 B	-0-	345	1 19 9	5083	2	Y	17					54
08	5466	X	5466	-0-	-0- B	-0-	358	1 11 9	5097	2	Y	10	55	1			9
09	5250	X	5116	-0-	-134 B	-0-	335	1 11 9	4770	2	Y	10					19
10	5425	X	5313	-0-	-112 B	-0-	343	1 10 9	4960	2	Y	9					28
*11	5250	X	5105	-0-	-145 B	-0-	336	1 8 9	4761	2	Y	7					35
*12	5425	X	5212	-0-	-213 B	-0-	350	1 28 9	4834	2	Y	25					60

TOTAL GAS PROD: 64,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	5239	X	4440	-0-	-799 B	-0-		272	1	4140	2	Y	25	85	1			9
								28	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-		239	1	3623	2	Y	19					28
								21	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-		268	1	3951	2	Y	14					42
								15	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-		247	1	3716	2	Y	18					60
								20	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-		262	1	3866	2	Y	26	57	1			29
								29	9									
06	4320	X	3895	-0-	-425 B	-0-		242	1	3642	2	Y	10					39
								11	9									
07	4309	X	3999	-0-	-310 B	-0-		253	1	3718	2	Y	25					64
								28	9									
08	4061	X	3862	-0-	-199 B	-0-		252	1	3592	2	Y	16	70	1			10
								18	9									
09	3930	X	3719	-0-	-211 B	-0-		243	1	3458	2	Y	16					26
								18	9									
10	4061	X	3760	-0-	-301 B	-0-		242	1	3503	2	Y	14					40
								15	9									
*11	3900	X	2987	-0-	-913 B	-0-		197	1	2782	2	Y	7					47
								8	9									
*12	3999	X	790	-0-	-3209 B	-0-		53	1	731	2	Y	5					52
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 43,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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. GAS LIFT (I)(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	A	-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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	36	1	556	2	Y	1					22
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					22
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					22
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	33	1	499	2	Y	-0-	2	1			20
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					20
06	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	33	1	532	2	Y	2					22
							2	9									
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					22
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					22
09	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					22
*10	558	N	467	-0-	-91 B	-0-	28	1	431	2	Y	7					29
							8	9									
*11	540	N	466	-0-	-74 B	-0-	29	1	437	2	Y	-0-	2	1			27
*12	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	24	1	357	2	Y	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(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	1411	-0-	-294 B	-0-	32	1	1378	2	N	1					64
							1	9									
*02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	27	1	1237	2	N	2	3	1			63
							2	9									
*03	1612	N	1320	-0-	-292 B	-0-	30	1	1288	2	N	2					65
							2	9									
*04	1380	N	1279	-0-	-101 B	-0-	29	1	1250	2	N	-0-	2	1			63
*05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	31	1	1320	2	N	52					115
							57	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	33	1	1340	2	N	18	5	1			128
							20	9									
*07	1333	N	1145	-0-	-188 B	-0-	27	1	1118	2	N	-0-					128
*08	1426	N	1190	-0-	-236 B	-0-	29	1	1159	2	N	2					130
							2	9									
*09	1500	N	1208	-0-	-292 B	-0-	29	1	1168	2	N	10					140
							11	9									
*10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	39	1	1584	2	N	24	3	1			161
							26	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					161
12	1240	N	1219	-0-	-21 B	-0-	31	1	1185	2	N	3	3	1			161
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 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	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	10	1	428	2	N	-0-					27
*02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	7	1	313	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*03	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	9	1	388	2	N	1					28
							1	9									
*04	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	8	1	360	2	N	-0-	1	1			27
*05	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	8	1	334	2	N	1					28
							1	9									
*06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	10	1	393	2	N	-0-	1	1			27
*07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	11	1	443	2	N	-0-					27
*08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	9	1	359	2	N	1					28
							1	9									
*09	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	8	1	334	2	N	-0-					28
*10	465	N	282	-0-	-183 B	-0-	7	1	275	2	N	-0-	1	1			27
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	9	1	366	2	N	-0-					27
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	10	1	371	2	N	1	1	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 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	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	20	1	844	2	N	-0-					81
*02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	18	1	822	2	N	2	2	1			81
							2	9									
*03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	21	1	890	2	N	1					82
							1	9									
*04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	21	1	891	2	N	1	2	1			81
							1	9									
*05	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	19	1	806	2	N	1					82
							1	9									
*06	900	N	829	-0-	-71 B	-0-	20	1	808	2	N	1	2	1			81
							1	9									
*07	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	21	1	865	2	N	-0-					81
*08	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	22	1	870	2	N	1					82
							1	9									
*09	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	22	1	874	2	N	1					83
							1	9									
*10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	22	1	896	2	N	-0-	2	1			81
11	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	24	1	938	2	N	1					82
							1	9									
*12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	25	1	968	2	N	2	2	1			82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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	31	N	52	-0-	21 B	-1492	3	1	48	2	Y	1					33
							1	9									
02	0	N	20	-0-	20 B	-1472	1	1	19	2	Y	-0-					33
03	31	N	90	-0-	59 B	-1413	5	1	85	2	Y	-0-					33
04	30	N	14	-0-	-16 B	-1413	1	1	13	2	Y	-0-					33
05	31	N	90	-0-	59 B	-1354	5	1	70	2	Y	14					47
							15	9									
06	30	N	14	-0-	-16 B	-1354	1	1	11	2	Y	2					49
							2	9									
07	14	N	25	-0-	11 B	-1343	2	1	23	2	Y	-0-					49
08	93	N	48	-0-	-45 B	-1343	3	1	45	2	Y	-0-					49
09	14	N	62	-0-	48 B	-1295	4	1	58	2	Y	-0-					49
10	31	N	4	-0-	-27 B	-1295	4	2			Y	-0-					49
11	60	N	97	-0-	37 B	-1258	6	1	90	2	Y	1					50
							1	9									
12	62	N	122	-0-	60 B	-1198	8	1	114	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

*01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	31	1	1337	2	N	-0-					107
*02	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	27	1	1231	2	N	3	3	1			107
							3	9									
*03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	33	1	1404	2	N	2					109
							2	9									
*04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	31	1	1327	2	N	-0-	2	1			107
*05	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	32	1	1362	2	N	2					109
							2	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	27	1	1130	2	N	-0-	2	1			107
*07	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	33	1	1348	2	N	-0-					107
*08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	37	1	1471	2	N	1					108
							1	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	34	1	1376	2	N	1					109
							1	9									
*10	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	34	1	1378	2	N	1	3	1			107
							1	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	36	1	1421	2	N	1					108
							1	9									
*12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	38	1	1463	2	N	3	3	1			108
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	22	1	918	2	N	-0-					43
*02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	20	1	923	2	N	50	2	1			91
								55	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	23	1	985	2	N	81					172
								89	9									
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	23	1	996	2	N	16	2	1			186
								18	9									
*05	1116	N	998	-0-	-118	B	-0-	23	1	962	2	N	12					198
								13	9									
*06	1080	N	1022	-0-	-58	B	-0-	24	1	998	2	N	-0-	5	1			193
*07	1085	N	999	-0-	-86	B	-0-	24	1	975	2	N	-0-					193
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1112	2	N	47	192	1			48
								52	9									
*09	1080	N	985	-0-	-95	B	-0-	24	1	961	2	N	-0-					48
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1117	2	N	1	2	1			47
								1	9									
11	1200	N	1072	-0-	-128	B	-0-	26	1	1029	2	N	15					62
								17	9									
12	1023	N	944	-0-	-79	B	-0-	23	1	912	2	N	8	2	1			68
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 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	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2928	2	N	63					123
								69	9									
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2500	2	N	28	6	1			145
								31	9									
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	B	-0-	70	1	2995	2	N	91	193	1			43
								100	9									
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2931	2	N	32	5	1			70
								35	9									
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2893	2	N	17					87
								19	9									
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2694	2	N	9	11	1			85
								10	9									
*07	2878	X	2878	-0-	-0-	B	-0-	67	1	2748	2	N	57					142
								63	9									
*08	2826	X	2826	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2727	2	N	28					170
								31	9									
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2863	2	N	34	176	1			28
								37	9									
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2892	2	N	22	6	1			44
								24	9									
11	2954	X	2954	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2824	2	N	54					98
								59	9									
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2859	2	N	27	6	1			119
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 35,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1491	-0-	-214 B	-0-	91	1	1394	2	Y	5					29
							6	9									
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	61	1	888	2	Y	12					41
							13	9									
03	1612	N	1104	-0-	-508 B	-0-	66	1	1035	2	Y	3					44
							3	9									
04	1440	N	790	-0-	-650 B	-0-	48	1	731	2	Y	10	8	1			46
							11	9									
05	1054	N	693	-0-	-361 B	-0-	42	1	645	2	Y	5					51
							6	9									
06	1080	N	567	-0-	-513 B	-0-	32	1	525	2	Y	9					60
							10	9									
07	806	N	368	-0-	-438 B	-0-	24	1	343	2	Y	1					61
							1	9									
08	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	27	1	398	2	Y	1					62
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					62
10	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	245	1	3723	2	Y	4					66
							4	9									
11	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	213	1	3172	2	Y	35	93	1			8
							39	9									
*12	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	204	1	3054	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2170	N	2008	-0-	-162 B	-0-	122	1	1880	2	Y	5					34
							6	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	112	1	1642	2	Y	10					44
							11	9									
03	2046	N	2024	-0-	-22 B	-0-	118	1	1845	2	Y	55					99
							61	9									
04	1950	N	1895	-0-	-55 B	-0-	115	1	1769	2	Y	10	8	1			101
							11	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	117	1	1820	2	Y	6					107
							7	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	116	1	1873	2	Y	11					118
							12	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	130	1	1831	2	Y	2					120
							2	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	124	1	1840	2	Y	1					121
							1	9									
09	1950	N	1859	-0-	-91 B	-0-	126	1	1733	2	Y	-0-					121
10	1953	N	1887	-0-	-66 B	-0-	116	1	1770	2	Y	1					122
							1	9									
11	1890	N	1659	-0-	-231 B	-0-	105	1	1554	2	Y	-0-	9	1			113
12	1922	N	1914	-0-	-8 B	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 22,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1612	N	1558	-0-	-54 B	-0-	36	1	1521	2	N	1					65
							1	9									
*02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	36	1	1681	2	N	3	3	1			65
							3	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	43	1	1849	2	N	2					67
							2	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	38	1	1647	2	N	9	3	1			73
							10	9									
*05	1612	N	1267	-0-	-345 B	-0-	29	1	1237	2	N	1					74
							1	9									
*06	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-	5	1			69
*07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	38	1	1575	2	N	-0-					69
*08	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	38	1	1539	2	N	2					71
							2	9									
*09	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	38	1	1528	2	N	135	179	1			27
							149	9									
*10	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	38	1	1518	2	N	5	2	1			30
							6	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	41	1	1614	2	N	1					31
							1	9									
*12	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	47	1	1842	2	N	4	3	1			32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	589	N	399	-0-	-190 B	-0-	9	1	390	2	N	-0-					129
*02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	7	1	303	2	N	1	1	1			129
							1	9									
*03	434	N	290	-0-	-144 B	-0-	7	1	283	2	N	-0-					129
*04	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	7	1	292	2	N	1	1	1			129
							1	9									
*05	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	6	1	237	2	N	-0-					129
*06	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	5	1	208	2	N	-0-					129
*07	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	5	1	216	2	N	-0-					129
*08	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	5	1	200	2	N	-0-					129
*09	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	4	1	182	2	N	-0-					129
*10	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	5	1	184	2	N	-0-					129
11	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					129
12	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	104	1	1604	2	Y	3			172
							3	9							
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	99	1	1447	2	Y	11			183
							12	9							
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	103	1	1622	2	Y	2			185
							2	9							
04	1650	N	1616	-0-	-34 B	-0-	99	1	1517	2	Y	-0-	6	1	179
05	1736	N	1293	-0-	-443 B	-0-	78	1	1209	2	Y	5			184
							6	9							
06	1680	N	1453	-0-	-227 B	-0-	84	1	1360	2	Y	8	175	1	17
							9	9							
07	1674	N	1452	-0-	-222 B	-0-	96	1	1355	2	Y	1			18
							1	9							
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	94	1	1396	2	Y	1			19
							1	9							
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-			19
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	104	1	1586	2	Y	-0-			19
11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	99	1	1479	2	Y	1	7	1	13
							1	9							
*12	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

*01	2914	N	2837	-0-	-77 B	-0-	64	1	2740	2	N	30			73
							33	9							
*02	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	55	1	2552	2	N	41	5	1	109
							45	9							
*03	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	64	1	2764	2	N	138	203	1	44
							152	9							
*04	2760	N	2757	-0-	-3 B	-0-	62	1	2663	2	N	29	5	1	68
							32	9							
*05	2914	N	2795	-0-	-119 B	-0-	64	1	2705	2	N	24			92
							26	9							
*06	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	69	1	2846	2	N	9	11	1	90
							10	9							
*07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	66	1	2696	2	N	82			172
							90	9							
*08	2821	N	2707	-0-	-114 B	-0-	65	1	2622	2	N	18			190
							20	9							
*09	2820	X	2674	-0-	-146 B	-0-	63	1	2552	2	N	54	189	1	55
							59	9							
*10	2914	X	2607	-0-	-307 B	-0-	63	1	2541	2	N	3	6	1	52
							3	9							
11	2820	X	2573	-0-	-247 B	-0-	63	1	2508	2	N	2			54
							2	9							
12	2852	X	2698	-0-	-154 B	-0-	67	1	2603	2	N	25	6	1	73
							28	9							

TOTAL GAS PROD: 33,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 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	2790	X	2243	-0-	-547 B	-0-	137	1	2102	2	Y	4					16
							4	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	126	1	1850	2	Y	-0-					16
03	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	128	1	2015	2	Y	2					18
							2	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-	9	1			9
05	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	124	1	1924	2	Y	1					10
							1	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	121	1	1964	2	Y	4					14
							4	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	150	1	2112	2	Y	3					17
							3	9									
08	2046	N	1962	-0-	-84 B	-0-	124	1	1838	2	Y	-0-					17
09	2010	N	1241	-0-	-769 B	-0-	84	1	1157	2	Y	-0-					17
10	3032	N	3032	-0-	-0- B	-0-	187	1	2844	2	Y	1					18
							1	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	162	1	2413	2	Y	-0-	9	1			9
*12	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	157	1	2348	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	109	1	1675	2	Y	2					23
							2	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	101	1	1478	2	Y	1					24
							1	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	110	1	1720	2	Y	1					25
							1	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	107	1	1650	2	Y	-0-	7	1			18
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	108	1	1678	2	Y	1					19
							1	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	106	1	1721	2	Y	3					22
							3	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	119	1	1673	2	Y	2					24
							2	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	114	1	1690	2	Y	1					25
							1	9									
09	1830	N	1752	-0-	-78 B	-0-	116	1	1606	2	Y	27					52
							30	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	119	1	1809	2	Y	20					72
							22	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	113	1	1685	2	Y	1	8	1			65
							1	9									
12	1798	N	1651	-0-	-147 B	-0-	103	1	1548	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2376	-0-	-11	B	-0-	53	1	2271	2	N	47					129
								52	9									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	46	1	2135	2	N	40	5	1			164
								44	9									
*03	2418	N	2394	-0-	-24	B	-0-	54	1	2322	2	N	16					180
								18	9									
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2227	2	N	92	194	1			78
								101	9									
*05	2480	N	2355	-0-	-125	B	-0-	54	1	2260	2	N	37					115
								41	9									
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2419	2	N	44	15	1			144
								48	9									
*07	2480	N	2424	-0-	-56	B	-0-	57	1	2323	2	N	40					184
								44	9									
*08	2356	N	2307	-0-	-49	B	-0-	55	1	2223	2	N	26	179	1			31
								29	9									
*09	2700	N	2118	-0-	-582	B	-0-	51	1	2053	2	N	13					44
								14	9									
*10	2449	N	2364	-0-	-85	B	-0-	57	1	2274	2	N	30	5	1			69
								33	9									
11	2310	N	2265	-0-	-45	B	-0-	55	1	2171	2	N	35					104
								39	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2154	2	N	39	5	1			138
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	N	2642	-0-	-179	B	-0-	61	1	2580	2	N	1					62
								1	9									
*02	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2458	2	N	5	5	1			62
								6	9									
*03	2802	N	2802	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2714	2	N	23					85
								25	9									
*04	2849	N	2849	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2623	2	N	150	190	1			45
								165	9									
*05	2790	N	2763	-0-	-27	B	-0-	64	1	2696	2	N	3					48
								3	9									
*06	2730	N	1599	-0-	-1131	B	-0-	36	1	1499	2	N	58	16	1			90
								64	9									
*07	2883	N	2737	-0-	-146	B	-0-	64	1	2643	2	N	27					117
								30	9									
*08	2790	N	2478	-0-	-312	B	-0-	60	1	2405	2	N	12					129
								13	9									
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2428	2	N	32					161
								35	9									
*10	2759	N	2710	-0-	-49	B	-0-	64	1	2560	2	N	78	190	1			49
								86	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2530	2	N	35					84
								39	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2571	2	N	30	5	1			109
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	3286	X	2897	-0-	-389 B	-0-	177	1 8 9	2712	2	Y	7					37
02	2912	X	2464	-0-	-448 B	-0-	157	1 2 9	2305	2	Y	2					39
03	3224	X	2843	-0-	-381 B	-0-	170	1 2 9	2671	2	Y	2					41
04	3030	X	2597	-0-	-433 B	-0-	159	1 1 9	2437	2	Y	1	12	1			30
05	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	166	1 2 9	2583	2	Y	2					32
06	2790	X	2773	-0-	-17 B	-0-	161	1 6 9	2606	2	Y	5					37
07	2852	X	2688	-0-	-164 B	-0-	178	1 3 9	2507	2	Y	3					40
08	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	177	1 1 9	2624	2	Y	1					41
09	2760	N	2673	-0-	-87 B	-0-	181	1 1 9	2491	2	Y	1					42
10	2697	N	2616	-0-	-81 B	-0-	161	1	2455	2	Y	-0-					42
11	2700	N	2534	-0-	-166 B	-0-	160	1 1 9	2373	2	Y	1	12	1			31
12	2759	N	2623	-0-	-136 B	-0-	164	1	2459	2	Y	-0-	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 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	2046	N	1946	-0-	-100 B	-0-	45	1	1901	2	N	-0-					54
*02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	37	1 4 9	1704	2	N	4	4	1			54
*03	1984	N	1971	-0-	-13 B	-0-	44	1 51 9	1876	2	N	46					100
*04	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	42	1 75 9	1811	2	N	68	3	1			165
*05	1953	N	1911	-0-	-42 B	-0-	43	1 41 9	1827	2	N	37					202
*06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	47	1 21 9	1927	2	N	19	196	1			25
*07	2015	N	1845	-0-	-170 B	-0-	43	1 17 9	1785	2	N	15					40
*08	1922	N	1783	-0-	-139 B	-0-	43	1 24 9	1716	2	N	22					62
*09	1980	N	1785	-0-	-195 B	-0-	43	1 17 9	1725	2	N	15					77
*10	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	44	1 4 9	1769	2	N	4	4	1			77
11	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	44	1 25 9	1742	2	N	23					100
12	1860	N	1829	-0-	-31 B	-0-	46	1 13 9	1770	2	N	12	4	1			108

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 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	1116	N	782	-0-	-334 B	-0-	18	1	764	2	N	-0-					134
*02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	14	1	655	2	N	1	1	1			134
							1	9									
*03	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	15	1	623	2	N	1					135
							1	9									
*04	750	N	620	-0-	-130 B	-0-	14	1	606	2	N	-0-	1	1			134
*05	744	N	656	-0-	-88 B	-0-	15	1	640	2	N	1					135
							1	9									
*06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	16	1	672	2	N	-0-	1	1			134
*07	651	N	373	-0-	-278 B	-0-	9	1	364	2	N	-0-					134
*08	651	N	442	-0-	-209 B	-0-	11	1	430	2	N	1					135
							1	9									
*09	750	N	416	-0-	-334 B	-0-	10	1	406	2	N	-0-					135
*10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	2	N	-0-	1	1			134
11	450	N	228	-0-	-222 B	-0-	6	1	222	2	N	-0-					134
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	12	1	476	2	N	1	1	1			134
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	34	1	1462	2	N	-0-					17
*02	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	29	1	1327	2	N	3	3	1			17
							3	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	35	1	1505	2	N	51					68
							56	9									
*04	1440	N	1107	-0-	-333 B	-0-	25	1	1067	2	N	14	3	1			79
							15	9									
*05	1519	N	1444	-0-	-75 B	-0-	34	1	1408	2	N	2					81
							2	9									
*06	1560	N	1082	-0-	-478 B	-0-	26	1	1056	2	N	-0-	3	1			78
*07	1147	N	1013	-0-	-134 B	-0-	24	1	989	2	N	-0-					78
*08	1457	N	1260	-0-	-197 B	-0-	30	1	1213	2	N	15					93
							17	9									
*09	1170	N	1042	-0-	-128 B	-0-	24	1	986	2	N	29					122
							32	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	30	1	1214	2	N	25	2	1			145
							28	9									
11	1260	N	1222	-0-	-38 B	-0-	30	1	1189	2	N	3					148
							3	9									
*12	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	31	1	1205	2	N	97	198	1			47
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1032	-0-	-270 B	-0-	24	1	1008	2	N	-0-					130
*02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	22	1	1025	2	N	14	2	1			142
							15	9									
*03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	25	1	1074	2	N	62	177	1			27
							68	9									
*04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	26	1	1125	2	N	11	2	1			36
							12	9									
*05	1178	N	915	-0-	-263 B	-0-	21	1	870	2	N	22					58
							24	9									
*06	1140	N	895	-0-	-245 B	-0-	20	1	832	2	N	39	8	1			89
							43	9									
*07	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	26	1	1050	2	N	23					112
							25	9									
*08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	25	1	1007	2	N	24					136
							26	9									
*09	960	N	848	-0-	-112 B	-0-	20	1	824	2	N	4					140
							4	9									
*10	1116	N	948	-0-	-168 B	-0-	21	1	837	2	N	82	194	1			28
							90	9									
11	1050	N	749	-0-	-301 B	-0-	18	1	720	2	N	10					38
							11	9									
12	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	19	1	736	2	N	10	2	1			46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	7	1	294	2	N	1					1
							1	9									
*04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	7	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	9	1	368	2	N	1					1
							1	9									
*06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	7	1	292	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	6	1	231	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	259	-0-	-71 B	-0-	6	1	253	2	N	-0-					1
*10	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	6	1	238	2	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	22	1	925	2	N	-0-					101
*02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	16	1	741	2	N	2	2	1			101
							2	9									
*03	837	N	419	-0-	-418 B	-0-	10	1	409	2	N	-0-					101
*04	930	N	248	-0-	-682 B	-0-	6	1	242	2	N	-0-	1	1			100
*05	837	N	372	-0-	-465 B	-0-	9	1	362	2	N	1					101
							1	9									
*06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	9	1	367	2	N	-0-	1	1			100
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	5	1	197	2	N	-0-					100
*08	372	N	191	-0-	-181 B	-0-	5	1	185	2	N	1					101
							1	9									
*09	390	N	190	-0-	-200 B	-0-	5	1	185	2	N	-0-					101
*10	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	4	1	165	2	N	-0-	1	1			100
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	2	N	-0-					100
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	4	1	158	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	12	1	499	2	N	17					123
							19	9									
*02	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	11	1	489	2	N	43	1	1			165
							47	9									
*03	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	8	1	324	2	N	33	178	1			20
							36	9									
*04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	12	1	506	2	N	1	1	1			20
							1	9									
*05	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	12	1	485	2	N	-0-					20
*06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	12	1	496	2	N	18	5	1			33
							20	9									
*07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	13	1	529	2	N	25					58
							28	9									
*08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	12	1	497	2	N	2					60
							2	9									
*09	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	13	1	521	2	N	10					70
							11	9									
*10	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	10	1	417	2	N	34	1	1			103
							37	9									
11	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	10	1	412	2	N	11					114
							12	9									
*12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	15	1	577	2	N	5	1	1			118
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 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	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	8	1	352	2	N	1					29
							1	9									
*02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	8	1	374	2	N	1	1	1			29
							1	9									
*03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	14	1	583	2	N	1					30
							1	9									
*04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	13	1	573	2	N	-0-	1	1			29
*05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	12	1	507	2	N	1					30
							1	9									
*06	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	12	1	498	2	N	-0-	1	1			29
*07	620	N	476	-0-	-144 B	-0-	11	1	465	2	N	-0-					29
*08	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	9	1	379	2	N	-0-					29
*09	540	N	365	-0-	-175 B	-0-	9	1	355	2	N	1					30
							1	9									
*10	465	N	236	-0-	-229 B	-0-	6	1	230	2	N	-0-	1	1			29
11	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	5	1	206	2	N	-0-					29
12	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	6	1	248	2	N	1	1	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	1455	-0-	-219 B	-0-	33	1	1422	2	N	-0-					54
*02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	25	1	1147	2	N	2	3	1			53
							2	9									
*03	1457	N	1406	-0-	-51 B	-0-	30	1	1304	2	N	65					118
							72	9									
*04	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	32	1	1383	2	N	17	2	1			133
							19	9									
*05	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	27	1	1121	2	N	32					165
							35	9									
*06	1380	N	1301	-0-	-79 B	-0-	31	1	1264	2	N	5	4	1			166
							6	9									
*07	1488	N	1412	-0-	-76 B	-0-	33	1	1348	2	N	28					194
							31	9									
*08	1178	N	864	-0-	-314 B	-0-	20	1	807	2	N	34					228
							37	9									
*09	1380	N	1171	-0-	-209 B	-0-	28	1	1124	2	N	17	187	1			58
							19	9									
*10	1426	N	1033	-0-	-393 B	-0-	25	1	1008	2	N	-0-	2	1			56
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	24	1	973	2	N	1					57
							1	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	30	1	1146	2	N	36	2	1			91
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	978	-0-	-45 B	-0-	22	1	956	2	N	-0-					267
*02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	14	1	671	2	N	4	2	1			269
							4	9									
*03	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	23	1	999	2	N	23					292
							25	9									
*04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	21	1	918	2	N	39	183	1			148
							43	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	27	1	1118	2	N	33					181
							36	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	26	1	1065	2	N	18	5	1			194
							20	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	24	1	998	2	N	35					229
							39	9									
*08	1178	N	937	-0-	-241 B	-0-	23	1	913	2	N	1					230
							1	9									
*09	1200	N	1021	-0-	-179 B	-0-	23	1	936	2	N	56					286
							62	9									
*10	1054	N	899	-0-	-155 B	-0-	21	1	865	2	N	12	2	1			296
							13	9									
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	922	2	N	-0-					296
12	1054	N	661	-0-	-393 B	-0-	17	1	642	2	N	2	2	1			296
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					72
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	2	1	95	2	N	-0-					72
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					72
*04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					72
05	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					72
*06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					72
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					72
08	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					72
*09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	2	N	-0-					72
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					72
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	2	N	-0-					72
12	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	33	1	1410	2	N	60	197	1			56
							66	9									
*02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	20	1	917	2	N	7	2	1			61
							8	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	34	1	1450	2	N	15					76
							17	9									
*04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	32	1	1403	2	N	67	2	1			141
							74	9									
*05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	32	1	1359	2	N	41					182
							45	9									
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	11	8	1			185
*07	1581	N	1191	-0-	-390 B	-0-	28	1	1163	2	N	-0-					185
*08	1457	N	1179	-0-	-278 B	-0-	28	1	1142	2	N	8					193
							9	9									
*09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	26	1	1069	2	N	5					198
							6	9									
*10	1209	N	1080	-0-	-129 B	-0-	26	1	1053	2	N	1	2	1			197
							1	9									
11	1170	N	855	-0-	-315 B	-0-	21	1	833	2	N	1					198
							1	9									
12	1147	N	951	-0-	-196 B	-0-	22	1	857	2	N	65	198	1			65
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	36	1	1522	2	N	-0-					114
*02	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	30	1	1378	2	N	3	3	1			114
							3	9									
*03	1612	N	1561	-0-	-51 B	-0-	35	1	1518	2	N	7					121
							8	9									
*04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	36	1	1537	2	N	56	3	1			174
							62	9									
*05	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	37	1	1559	2	N	5					179
							6	9									
*06	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	38	1	1567	2	N	12	5	1			186
							13	9									
*07	1705	N	1524	-0-	-181 B	-0-	36	1	1485	2	N	3					189
							3	9									
*08	1612	N	1502	-0-	-110 B	-0-	36	1	1447	2	N	17					206
							19	9									
*09	1740	N	1445	-0-	-295 B	-0-	35	1	1409	2	N	1					207
							1	9									
*10	1519	N	1463	-0-	-56 B	-0-	35	1	1420	2	N	7	3	1			211
							8	9									
11	1500	N	1420	-0-	-80 B	-0-	35	1	1384	2	N	1					212
							1	9									
12	1488	N	1423	-0-	-65 B	-0-	36	1	1384	2	N	3	3	1			212
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 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	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	45	1	687	2	Y	1					8
							1	9									
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	43	1	633	2	Y	1					9
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					9
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	47	1	721	2	Y	-0-	3	1			6
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	Y	1					7
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	46	1	752	2	Y	1					8
							1	9									
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	52	1	726	2	Y	1					9
							1	9									
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	54	1	799	2	Y	1					10
							1	9									
09	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					10
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					10
11	780	N	653	-0-	-127 B	-0-	41	1	612	2	Y	-0-	3	1			7
12	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 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	2449	N	2191	-0-	-258 B	-0-	134	1	2050	2	Y	6					34
							7	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1769	2	Y	2					36
							2	9									
03	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	128	1	2016	2	Y	1					37
							1	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	132	1	2029	2	Y	2	9	1			30
							2	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	135	1	2097	2	Y	1					31
							1	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	126	1	2041	2	Y	4					35
							4	9									
07	2232	N	2229	-0-	-3 B	-0-	148	1	2078	2	Y	3					38
							3	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	140	1	2079	2	Y	-0-					38
09	1770	N	837	-0-	-933 B	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					38
10	1829	N	324	-0-	-1505 B	-0-	20	1	303	2	Y	1					39
							1	9									
11	1770	N	1691	-0-	-79 B	-0-	107	1	1584	2	Y	-0-	9	1			30
*12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	125	1	1877	2	Y	-0-	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	20	1	867	2	N	11					77
							12	9									
*02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	20	1	916	2	N	2	2	1			77
							2	9									
*03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	23	1	1002	2	N	71					148
							78	9									
*04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	18	1	771	2	N	52	2	1			198
							57	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	24	1	1021	2	N	28					226
							31	9									
*06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	24	1	1003	2	N	66	196	1			96
							73	9									
*07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	22	1	899	2	N	-0-					96
*08	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	19	1	755	2	N	-0-					96
*09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	19	1	753	2	N	18					114
							20	9									
*10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	19	1	753	2	N	41	2	1			153
							45	9									
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	20	1	787	2	N	39					192
							43	9									
*12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	21	1	832	2	N	71	195	1			68
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 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	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	146	1	2236	2	N	3					41
							3	9									
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	138	1	2023	2	N	1					42
							1	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	143	1	2242	2	N	2					44
							2	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	122	1	1875	2	N	1	10	1			35
							1	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	145	1	2257	2	N	19					54
							21	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	135	1	2189	2	N	5					59
							6	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	161	1	2260	2	N	2					61
							2	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	146	1	2170	2	N	1					62
							1	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	148	1	2040	2	N	1					63
							1	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	140	1	2134	2	N	4					67
							4	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	136	1	2016	2	N	-0-	10	1			57
*12	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	136	1	2047	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 27,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

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	1707	-0-	-556 B	-0-		39	1	1648	2	N	18					55
								20	9									
*02	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-		41	1	1885	2	N	99	4	1			150
								109	9									
*03	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-		48	1	2062	2	N	50					200
								55	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-		44	1	1884	2	N	79	201	1			78
								87	9									
*05	2263	N	1963	-0-	-300 B	-0-		46	1	1914	2	N	3					81
								3	9									
*06	2100	N	2091	-0-	-9 B	-0-		50	1	2040	2	N	1	11	1			71
								1	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-		47	1	1950	2	N	77					148
								85	9									
*08	1984	N	1928	-0-	-56 B	-0-		45	1	1829	2	N	49					197
								54	9									
*09	2250	N	1867	-0-	-383 B	-0-		45	1	1809	2	N	12	172	1			37
								13	9									
*10	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-		46	1	1833	2	N	7	4	1			40
								8	9									
11	1920	N	1914	-0-	-6 B	-0-		45	1	1795	2	N	67					107
								74	9									
12	1953	N	1820	-0-	-133 B	-0-		45	1	1743	2	N	29	4	1			132
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-		34	1	1456	2	N	1					118
								1	9									
*02	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-		30	1	1404	2	N	2	3	1			117
								2	9									
*03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-		37	1	1594	2	N	2					119
								2	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-		38	1	1658	2	N	1	3	1			117
								1	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-		41	1	1719	2	N	21					138
								23	9									
*06	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-		42	1	1710	2	N	46	8	1			176
								51	9									
*07	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-		38	1	1560	2	N	-0-					176
*08	1798	N	1565	-0-	-233 B	-0-		38	1	1525	2	N	2					178
								2	9									
*09	1920	N	1613	-0-	-307 B	-0-		39	1	1573	2	N	1					179
								1	9									
*10	1612	N	1455	-0-	-157 B	-0-		35	1	1419	2	N	1	3	1			177
								1	9									
11	1560	N	1349	-0-	-211 B	-0-		33	1	1298	2	N	16					193
								18	9									
12	1674	N	1346	-0-	-328 B	-0-		34	1	1309	2	N	3	3	1			193
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 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	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	23	1	993	2	N	8					155
							9	9									
*02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	19	1	881	2	N	5	2	1			158
							6	9									
*03	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	18	1	753	2	N	9					167
							10	9									
*04	990	N	852	-0-	-138 B	-0-	19	1	826	2	N	6	2	1			171
							7	9									
*05	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	31	1	1290	2	N	76					247
							84	9									
*06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	70	11	1			306
*07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	28	1	1158	2	N	5	166	1			145
							6	9									
*08	1426	N	1145	-0-	-281 B	-0-	28	1	1114	2	N	3					148
							3	9									
*09	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	29	1	1190	2	N	1					149
							1	9									
*10	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	27	1	1101	2	N	1	2	1			148
							1	9									
11	1140	N	967	-0-	-173 B	-0-	24	1	943	2	N	-0-					148
12	1271	N	982	-0-	-289 B	-0-	25	1	955	2	N	2	2	1			148
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	38	1	1600	2	N	21					103
							23	9									
*02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	32	1	1467	2	N	31	3	1			131
							34	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	38	1	1646	2	N	130	195	1			66
							143	9									
*04	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	37	1	1612	2	N	1	3	1			64
							1	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	39	1	1635	2	N	26					90
							29	9									
*06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	41	1	1677	2	N	17	8	1			99
							19	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	37	1	1531	2	N	19					118
							21	9									
*08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	36	1	1460	2	N	43					161
							47	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	35	1	1407	2	N	29					190
							32	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	36	1	1443	2	N	8	3	1			195
							9	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	36	1	1423	2	N	25	181	1			39
							28	9									
*12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	37	1	1428	2	N	2	3	1			38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 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	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	7	1	287	2	N	-0-					27
*02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	7	1	340	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	14	1	615	2	N	1					28
							1	9									
*04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	12	1	538	2	N	-0-	1	1			27
*05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	8	1	329	2	N	1					28
							1	9									
*06	600	N	364	-0-	-236 B	-0-	9	1	355	2	N	-0-	1	1			27
*07	558	N	253	-0-	-305 B	-0-	6	1	247	2	N	-0-					27
*08	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	6	1	227	2	N	-0-					27
*09	390	N	284	-0-	-106 B	-0-	7	1	276	2	N	1					28
							1	9									
*10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	16	1	639	2	N	-0-	1	1			27
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	12	1	483	2	N	1					28
							1	9									
*12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	13	1	490	2	N	1	1	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

01	3348	X	2438	-0-	-910 B	-0-	149	1	2285	2	Y	4					31
							4	9									
02	2912	X	1277	-0-	-1635 B	-0-	82	1	1195	2	Y	-0-					31
03	2852	X	942	-0-	-1910 B	-0-	56	1	885	2	Y	1					32
							1	9									
04	2640	X	682	-0-	-1958 B	-0-	42	1	640	2	Y	-0-	9	1			23
05	2697	X	598	-0-	-2099 B	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					23
06	2370	X	561	-0-	-1809 B	-0-	33	1	527	2	Y	1					24
							1	9									
07	1426	X	535	-0-	-891 B	-0-	35	1	499	2	Y	1					25
							1	9									
08	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					25
09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	153	1	2103	2	Y	-0-					25
*10	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	203	1	3087	2	Y	8					33
							9	9									
*11	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	181	1	2692	2	Y	-0-	5	1			28
*12	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	178	1	2668	2	Y	8					36
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1426	N	1312	-0-	-114	B	-0-		30 1 21 9	1261	2	N	19	195	1			36
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-		24 1 26 9	1114	2	N	24	2	1			58
*03	1364	N	1337	-0-	-27	B	-0-		29 1 56 9	1252	2	N	51					109
*04	1290	N	1253	-0-	-37	B	-0-		28 1 15 9	1210	2	N	14	2	1			121
*05	1302	N	1270	-0-	-32	B	-0-		29 1 17 9	1224	2	N	15					136
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-		31 1 51 9	1289	2	N	46	10	1			172
*07	1302	N	1290	-0-	-12	B	-0-		30 1 28 9	1232	2	N	25					197
*08	1271	N	1180	-0-	-91	B	-0-		28 1 22 9	1130	2	N	20	182	1			35
*09	1470	N	1191	-0-	-279	B	-0-		29 1 1 9	1161	2	N	1					36
*10	1302	N	1221	-0-	-81	B	-0-		30 1 1 9	1190	2	N	1	3	1			34
11	1170	N	1118	-0-	-52	B	-0-		27 1 32 9	1059	2	N	29					63
12	1240	N	772	-0-	-468	B	-0-		19 1 1 9	752	2	N	1	2	1			62

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1832	-0-	-214	B	-0-		42 1 1 9	1789	2	N	1					144
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-		34 1 41 9	1564	2	N	37	3	1			178
*03	1860	N	1687	-0-	-173	B	-0-		38 1 10 9	1639	2	N	9					187
*04	1770	N	1745	-0-	-25	B	-0-		38 1 78 9	1629	2	N	71	191	1			67
*05	1829	N	1706	-0-	-123	B	-0-		39 1 26 9	1641	2	N	24					91
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-		41 1 87 9	1703	2	N	79	15	1			155
*07	1798	N	1693	-0-	-105	B	-0-		39 1 50 9	1604	2	N	45					200
*08	1705	N	1622	-0-	-83	B	-0-		39 1 2 9	1581	2	N	2					202
*09	1950	N	1614	-0-	-336	B	-0-		39 1 7 9	1568	2	N	6					208
*10	1705	N	1609	-0-	-96	B	-0-		39 1	1570	2	N	-0-	3	1			205
11	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-		40 1 1 9	1587	2	N	1					206
12	1674	N	1591	-0-	-83	B	-0-		40 1 3 9	1548	2	N	3	3	1			206

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	N	2346	-0-	-351 B	-0-	54	1	2280	2	N	11					203
							12	9									
*02	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	46	1	2138	2	N	4	5	1			202
							4	9									
*03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	56	1	2415	2	N	79	183	1			98
							87	9									
*04	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	54	1	2327	2	N	43	4	1			137
							47	9									
*05	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	55	1	2323	2	N	66					203
							73	9									
*06	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	57	1	2350	2	N	127	210	1			120
							140	9									
*07	2511	N	2326	-0-	-185 B	-0-	55	1	2271	2	N	-0-					120
*08	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	53	1	2139	2	N	3					123
							3	9									
*09	2700	N	2381	-0-	-319 B	-0-	56	1	2275	2	N	45					168
							50	9									
*10	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	57	1	2280	2	N	25	5	1			188
							28	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	54	1	2168	2	N	9					197
							10	9									
12	2480	N	2197	-0-	-283 B	-0-	55	1	2125	2	N	15	5	1			207
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	2002	-0-	-137 B	-0-	46	1	1956	2	N	-0-					134
*02	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	37	1	1713	2	N	4	4	1			134
							4	9									
*03	2077	N	1932	-0-	-145 B	-0-	44	1	1886	2	N	2					136
							2	9									
*04	1950	N	1915	-0-	-35 B	-0-	43	1	1871	2	N	1	3	1			134
							1	9									
*05	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	44	1	1861	2	N	2					136
							2	9									
*06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	7	4	1			139
*07	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	46	1	1903	2	N	-0-					139
*08	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	47	1	1885	2	N	2					141
							2	9									
*09	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	45	1	1830	2	N	2					143
							2	9									
*10	1953	N	1938	-0-	-15 B	-0-	47	1	1890	2	N	1	3	1			141
							1	9									
11	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	44	1	1771	2	N	1					142
							1	9									
12	1953	N	1718	-0-	-235 B	-0-	43	1	1672	2	N	3	4	1			141
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1519	N	1235	-0-	-284 B	-0-	31	1	1193	2	N	10					31
							11	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	140	1	1372	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	140	1	1445	2	N	1					6
							1	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	164	1	1422	2	N	8					14
							9	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	359	1	3090	2	N	14					28
							15	9									
06	1530	N	1169	-0-	-361 B	-0-	120	1	1037	2	N	11					39
							12	9									
07	1643	N	1228	-0-	-415 B	-0-	127	1	1087	2	N	13	45	1			7
							14	9									
08	2945	X	1145	-0-	-1800 B	-0-	122	1	1017	2	N	5					12
							6	9									
09	2850	X	1362	-0-	-1488 B	-0-	138	1	1210	2	N	13					25
							14	9									
10	2945	X	1375	-0-	-1570 B	-0-	135	1	1233	2	N	6					31
							7	9									
11	1289	X	1289	-0-	-0- B	-0-	141	1	1134	2	N	13					44
							14	9									
12	1395	X	1132	-0-	-263 B	-0-	152	1	973	2	N	6	46	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

01	1922	N	1723	-0-	-199 B	-0-	105	1	1612	2	Y	5					32
							6	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2					34
							2	9									
03	1891	N	1589	-0-	-302 B	-0-	95	1	1493	2	Y	1					35
							1	9									
04	1680	N	1352	-0-	-328 B	-0-	83	1	1268	2	Y	1	7	1			29
							1	9									
05	1519	N	1241	-0-	-278 B	-0-	75	1	1165	2	Y	1					30
							1	9									
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	76	1	1225	2	Y	2					32
							2	9									
07	1395	N	1210	-0-	-185 B	-0-	80	1	1128	2	Y	2					34
							2	9									
08	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					34
09	1290	N	1221	-0-	-69 B	-0-	83	1	1138	2	Y	-0-					34
10	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					34
11	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	170	1	2521	2	Y	1	6	1			29
							1	9									
*12	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	222	1	3336	2	Y	-0-	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1374	-0-	-207 B	-0-	31	1	1335	2	N	7					282
							8	9									
*02	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	28	1	1310	2	N	8	3	1			287
							9	9									
*03	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	34	1	1451	2	N	157	193	1			251
							173	9									
*04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	33	1	1427	2	N	14	3	1			262
							15	9									
*05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	34	1	1430	2	N	66	195	1			133
							73	9									
*06	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	35	1	1453	2	N	41	11	1			163
							45	9									
*07	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	34	1	1387	2	N	52					215
							57	9									
*08	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	34	1	1374	2	N	33					248
							36	9									
*09	1650	N	1449	-0-	-201 B	-0-	32	1	1317	2	N	91	192	1			147
							100	9									
*10	1488	N	1384	-0-	-104 B	-0-	33	1	1343	2	N	7	3	1			151
							8	9									
11	1440	N	1381	-0-	-59 B	-0-	34	1	1341	2	N	5					156
							6	9									
12	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	35	1	1357	2	N	4	3	1			157
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	42	1	1767	2	N	-0-					29
*02	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	34	1	1574	2	N	3	3	1			29
							3	9									
*03	1829	N	1697	-0-	-132 B	-0-	39	1	1656	2	N	2					31
							2	9									
*04	1770	N	1704	-0-	-66 B	-0-	38	1	1652	2	N	13	3	1			41
							14	9									
*05	1798	N	1761	-0-	-37 B	-0-	39	1	1631	2	N	83					124
							91	9									
*06	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	42	1	1729	2	N	20	6	1			138
							22	9									
*07	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	39	1	1616	2	N	-0-					138
*08	1767	N	1605	-0-	-162 B	-0-	39	1	1565	2	N	1					139
							1	9									
*09	1920	N	1576	-0-	-344 B	-0-	38	1	1529	2	N	8					147
							9	9									
*10	1674	N	1624	-0-	-50 B	-0-	39	1	1572	2	N	12	3	1			156
							13	9									
11	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	37	1	1461	2	N	1					157
							1	9									
12	1643	N	1347	-0-	-296 B	-0-	34	1	1311	2	N	2	3	1			156
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	44	1	1887	2	N	-0-					104
*02	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	37	1	1714	2	N	4	4	1			104
							4	9									
*03	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	44	1	1867	2	N	2					106
							2	9									
*04	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	42	1	1825	2	N	1	3	1			104
							1	9									
*05	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	44	1	1851	2	N	2					106
							2	9									
*06	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	47	1	1917	2	N	1	3	1			104
							1	9									
*07	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	45	1	1829	2	N	-0-					104
*08	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	44	1	1773	2	N	2					106
							2	9									
*09	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	42	1	1722	2	N	1					107
							1	9									
*10	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	42	1	1688	2	N	1	4	1			104
							1	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	42	1	1684	2	N	1					105
							1	9									
*12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	44	1	1699	2	N	4	4	1			105
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2073	-0-	-686 B	-0-	48	1	2024	2	N	1					58
							1	9									
*02	2492	X	1845	-0-	-647 B	-0-	39	1	1802	2	N	4	4	1			58
							4	9									
*03	2139	X	2116	-0-	-23 B	-0-	46	1	1991	2	N	72					130
							79	9									
*04	2040	X	2024	-0-	-16 B	-0-	45	1	1954	2	N	23	4	1			149
							25	9									
*05	2077	X	2067	-0-	-10 B	-0-	48	1	2004	2	N	14					163
							15	9									
*06	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	50	1	2058	2	N	21	7	1			177
							23	9									
*07	2108	N	1974	-0-	-134 B	-0-	46	1	1900	2	N	25					202
							28	9									
*08	2077	N	1904	-0-	-173 B	-0-	46	1	1857	2	N	1					203
							1	9									
*09	2280	N	1822	-0-	-458 B	-0-	44	1	1767	2	N	10					213
							11	9									
*10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	48	1	1926	2	N	30	190	1			53
							33	9									
11	1890	N	1859	-0-	-31 B	-0-	46	1	1812	2	N	1					54
							1	9									
*12	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	49	1	1897	2	N	15	4	1			65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 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	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	35	1	1484	2	N	50	181	1			34
							55	9									
*02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	27	1	1265	2	N	30	3	1			61
							33	9									
*03	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	37	1	1601	2	N	68					129
							75	9									
*04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	29	1	1257	2	N	13	3	1			139
							14	9									
*05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	29	1	1221	2	N	59					198
							65	9									
*06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	32	1	1302	2	N	3	7	1			194
							3	9									
*07	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	32	1	1329	2	N	18					212
							20	9									
*08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	31	1	1241	2	N	11					223
							12	9									
*09	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	29	1	1175	2	N	6	187	1			42
							7	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	31	1	1228	2	N	10	3	1			49
							11	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	32	1	1268	2	N	8					57
							9	9									
*12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	27	1	1046	2	N	2	3	1			56
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2256	-0-	-224 B	-0-	51	1	2169	2	N	33	191	1			51
							36	9									
*02	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	39	1	1805	2	N	17	4	1			64
							19	9									
*03	2449	N	2099	-0-	-350 B	-0-	47	1	1999	2	N	48					112
							53	9									
*04	2190	N	2067	-0-	-123 B	-0-	46	1	1978	2	N	39	4	1			147
							43	9									
*05	2077	N	2012	-0-	-65 B	-0-	46	1	1929	2	N	34					181
							37	9									
*06	2040	N	2002	-0-	-38 B	-0-	47	1	1952	2	N	3	8	1			176
							3	9									
*07	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	48	1	1961	2	N	-0-					176
*08	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	47	1	1901	2	N	24					200
							26	9									
*09	2130	N	1821	-0-	-309 B	-0-	42	1	1721	2	N	53	189	1			64
							58	9									
*10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	50	1	2001	2	N	1	4	1			61
							1	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	54	1	2158	2	N	2					63
							2	9									
*12	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	55	1	2153	2	N	5	4	1			64
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	56	1	2389	2	N	127	197	1			105
							140	9									
*02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	47	1	2193	2	N	19	5	1			119
							21	9									
*03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	55	1	2372	2	N	52					171
							57	9									
*04	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	54	1	2319	2	N	3	4	1			170
							3	9									
*05	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	56	1	2349	2	N	63					233
							69	9									
*06	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	60	1	2450	2	N	75	197	1			111
							83	9									
*07	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	56	1	2314	2	N	-0-					111
*08	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	58	1	2333	2	N	29					140
							32	9									
*09	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	55	1	2235	2	N	16					156
							18	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	57	1	2273	2	N	5	5	1			156
							6	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	56	1	2226	2	N	7					163
							8	9									
12	2325	N	2305	-0-	-20 B	-0-	58	1	2243	2	N	4	5	1			162
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	2976	X	2553	-0-	-423 B	-0-	156	1	2389	2	Y	7					31
							8	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	145	1	2122	2	Y	12					43
							13	9									
03	2635	N	2569	-0-	-66 B	-0-	154	1	2411	2	Y	4					47
							4	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	151	1	2314	2	Y	8	10	1			45
							9	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3 B	-0-	151	1	2348	2	Y	8					53
							9	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	146	1	2365	2	Y	13					66
							14	9									
07	2542	N	2475	-0-	-67 B	-0-	164	1	2307	2	Y	4					70
							4	9									
08	2511	N	2377	-0-	-134 B	-0-	150	1	2227	2	Y	-0-					70
09	2520	N	2152	-0-	-368 B	-0-	145	1	2006	2	Y	1					71
							1	9									
10	2480	N	2186	-0-	-294 B	-0-	135	1	2047	2	Y	4					75
							4	9									
11	2310	N	2049	-0-	-261 B	-0-	127	1	1883	2	Y	35	100	1			10
							39	9									
12	2232	N	2006	-0-	-226 B	-0-	125	1	1881	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2232	N	2222	-0-	-10 B	-0-	136	1	2083	2	N	3					116
							3	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	122	1	1786	2	N	1					117
							1	9									
03	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	130	1	2035	2	N	1					118
							1	9									
04	2160	N	2047	-0-	-113 B	-0-	125	1	1921	2	N	1	9	1			110
							1	9									
05	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	125	1	1945	2	N	1					111
							1	9									
06	2100	N	2018	-0-	-82 B	-0-	117	1	1897	2	N	4					115
							4	9									
07	2108	N	1890	-0-	-218 B	-0-	125	1	1763	2	N	2					117
							2	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	133	1	1971	2	N	1					118
							1	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	141	1	1943	2	N	-0-					118
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	135	1	2054	2	N	1					119
							1	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	134	1	1987	2	N	-0-	9	1			110
*12	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	139	1	2079	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 25,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

*01	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	34	1	1466	2	N	-0-					57
*02	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	29	1	1328	2	N	13	3	1			67
							14	9									
*03	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	32	1	1359	2	N	66					133
							73	9									
*04	1470	N	1416	-0-	-54 B	-0-	32	1	1380	2	N	4	2	1			135
							4	9									
*05	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	35	1	1463	2	N	2					137
							2	9									
*06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	34	1	1411	2	N	1	4	1			134
							1	9									
*07	1457	N	1349	-0-	-108 B	-0-	31	1	1289	2	N	26					160
							29	9									
*08	1519	N	1407	-0-	-112 B	-0-	34	1	1371	2	N	2					162
							2	9									
*09	1560	N	1331	-0-	-229 B	-0-	32	1	1298	2	N	1					163
							1	9									
*10	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	34	1	1379	2	N	1	3	1			161
							1	9									
11	1410	N	1375	-0-	-35 B	-0-	34	1	1341	2	N	-0-					161
12	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	35	1	1344	2	N	3	3	1			161
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2095	2	N	9					132
								10	9									
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1623	2	N	19	4	1			147
								21	9									
*03	1984	N	1831	-0-	-153	B	-0-	42	1	1787	2	N	2					149
								2	9									
*04	2100	N	1855	-0-	-245	B	-0-	40	1	1710	2	N	95	192	1			52
								105	9									
*05	1860	N	1810	-0-	-50	B	-0-	42	1	1766	2	N	2					54
								2	9									
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1877	2	N	3	6	1			51
								3	9									
*07	1922	N	1845	-0-	-77	B	-0-	43	1	1761	2	N	37					88
								41	9									
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1801	2	N	43					131
								47	9									
*09	2070	N	1724	-0-	-346	B	-0-	41	1	1671	2	N	11					142
								12	9									
*10	1860	N	1765	-0-	-95	B	-0-	43	1	1719	2	N	3	4	1			141
								3	9									
11	1890	N	1623	-0-	-267	B	-0-	40	1	1582	2	N	1					142
								1	9									
12	1798	N	1690	-0-	-108	B	-0-	42	1	1644	2	N	4	4	1			142
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2414	2	N	27					118
								30	9									
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	45	1	2080	2	N	125	191	1			52
								138	9									
*03	2325	N	2176	-0-	-149	B	-0-	48	1	2078	2	N	45					97
								50	9									
*04	2430	N	1959	-0-	-471	B	-0-	44	1	1887	2	N	25	4	1			118
								28	9									
*05	2511	N	2342	-0-	-169	B	-0-	53	1	2245	2	N	40					158
								44	9									
*06	2130	N	1890	-0-	-240	B	-0-	43	1	1770	2	N	70	180	1			48
								77	9									
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2323	2	N	2					50
								2	9									
*08	2356	N	1962	-0-	-394	B	-0-	48	1	1912	2	N	2					52
								2	9									
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2359	2	N	17					69
								19	9									
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2417	2	N	19	4	1			84
								21	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2402	2	N	5					89
								6	9									
12	2542	N	2533	-0-	-9	B	-0-	59	1	2301	2	N	157	186	1			60
								173	9									

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2122	-0-		-17	B	-0-		48	1 28 9	2046	2	N	25					211
*02	2000	N	2000	-0-		-0-	B	-0-		40	1 95 9	1865	2	N	86	200	1			97
*03	2191	N	2191	-0-		-0-	B	-0-		48	1 69 9	2074	2	N	63					160
*04	2081	N	2081	-0-		-0-	B	-0-		47	1 17 9	2017	2	N	15	4	1			171
*05	2232	N	2157	-0-		-75	B	-0-		49	1 50 9	2058	2	N	45					216
*06	2130	N	1876	-0-		-254	B	-0-		44	1 37 9	1795	2	N	34	190	1			60
*07	2170	N	2073	-0-		-97	B	-0-		48	1 36 9	1989	2	N	33					93
*08	2170	N	2014	-0-		-156	B	-0-		49	1 8 9	1957	2	N	7					100
*09	2010	N	1977	-0-		-33	B	-0-		47	1 20 9	1910	2	N	18					118
*10	2077	N	2028	-0-		-49	B	-0-		48	1 36 9	1944	2	N	33	4	1			147
11	2010	N	1915	-0-		-95	B	-0-		47	1 3 9	1865	2	N	3					150
12	2046	N	1958	-0-		-88	B	-0-		49	1 3 9	1906	2	N	3	4	1			149

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3243	-0-		-136	B	-0-		72	1 94 9	3077	2	N	85	182	1			67
*02	2876	X	2876	-0-		-0-	B	-0-		61	1 7 9	2808	2	N	6	6	1			67
*03	3162	X	3064	-0-		-98	B	-0-		69	1 32 9	2963	2	N	29					96
*04	3093	X	3093	-0-		-0-	B	-0-		68	1 87 9	2938	2	N	79	5	1			170
*05	3162	X	3124	-0-		-38	B	-0-		71	1 89 9	2964	2	N	81	177	1			74
*06	3151	X	3151	-0-		-0-	B	-0-		75	1 2 9	3074	2	N	2	12	1			64
*07	3162	X	3060	-0-		-102	B	-0-		72	1 47 9	2941	2	N	43					107
*08	3193	X	2994	-0-		-199	B	-0-		72	1 33 9	2889	2	N	30					137
*09	3090	X	2863	-0-		-227	B	-0-		69	1 2 9	2792	2	N	2					139
*10	3193	X	2944	-0-		-249	B	-0-		71	1 14 9	2859	2	N	13	6	1			146
11	3090	X	2896	-0-		-194	B	-0-		71	1 15 9	2810	2	N	14					160
12	3069	X	2921	-0-		-148	B	-0-		73	1 10 9	2838	2	N	9	6	1			163

TOTAL GAS PROD: 36,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-		61 1 39 9	2579	2	N	35					166
*02	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-		48 1 47 9	2215	2	N	43	5	1			204
*03	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-		60 1 86 9	2558	2	N	78	181	1			101
*04	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-		56 1 73 9	2406	2	N	66	4	1			163
*05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-		58 1 20 9	2450	2	N	18					181
*06	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-		61 1 50 9	2524	2	N	45	16	1			210
*07	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-		57 1 36 9	2346	2	N	33	173	1			70
*08	2449	N	2283	-0-	-166 B	-0-		55 1 2 9	2226	2	N	2					72
*09	2370	N	2303	-0-	-67 B	-0-		55 1 21 9	2227	2	N	19					91
*10	2449	N	2370	-0-	-79 B	-0-		57 1 31 9	2282	2	N	28	5	1			114
11	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-		57 1 9 9	2253	2	N	8					122
12	2387	N	2363	-0-	-24 B	-0-		59 1 29 9	2275	2	N	26	5	1			143

TOTAL GAS PROD: 29,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-		45 1 72 9	1903	2	N	65	198	1			76
*02	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-		38 1 4 9	1742	2	N	4	4	1			76
*03	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-		44 1 2 9	1903	2	N	2					78
*04	1950	N	1943	-0-	-7 B	-0-		43 1 42 9	1858	2	N	38	3	1			113
*05	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-		45 1 66 9	1886	2	N	60					173
*06	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-		47 1 29 9	1936	2	N	26	9	1			190
*07	2015	N	1805	-0-	-210 B	-0-		42 1 18 9	1745	2	N	16					206
*08	2015	N	1681	-0-	-334 B	-0-		41 1 2 9	1638	2	N	2					208
*09	2160	N	1641	-0-	-519 B	-0-		39 1 18 9	1584	2	N	16					224
*10	1829	N	1655	-0-	-174 B	-0-		40 1 24 9	1591	2	N	22	190	1			56
11	1680	N	1568	-0-	-112 B	-0-		38 1 1 9	1529	2	N	1					57
12	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-		39 1 2 9	1514	2	N	2	3	1			56

TOTAL GAS PROD: 21,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-		40 1 50 9	1705	2	N	45					177
*02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-		31 1 3 9	1443	2	N	3	3	1			177
*03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-		39 1 87 9	1691	2	N	79	198	1			58
*04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-		37 1 48 9	1620	2	N	44	3	1			99
*05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-		39 1 29 9	1647	2	N	26					125
*06	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-		40 1 9 9	1630	2	N	8	7	1			126
*07	1736	N	1661	-0-	-75 B	-0-		39 1 30 9	1592	2	N	27					153
*08	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-		38 1 14 9	1532	2	N	13					166
*09	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-		37 1 20 9	1516	2	N	18					184
*10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-		41 1 6 9	1634	2	N	5	3	1			186
11	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-		38 1 1 9	1505	2	N	1					187
12	1643	N	1481	-0-	-162 B	-0-		36 1 53 9	1392	2	N	48	179	1			56

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-		37 1 48 9	1584	2	N	44					191
*02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-		32 1 3 9	1463	2	N	3	3	1			191
*03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-		37 1 32 9	1591	2	N	29					220
*04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-		36 1 45 9	1549	2	N	41	193	1			68
*05	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-		38 1 2 9	1595	2	N	2					70
*06	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-		39 1 35 9	1585	2	N	32	9	1			93
*07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-		37 1 17 9	1523	2	N	15					108
*08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-		36 1 11 9	1438	2	N	10					118
*09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-		36 1 4 9	1459	2	N	4					122
*10	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-		37 1 34 9	1481	2	N	31	3	1			150
11	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-		33 1	1314	2	N	-0-					150
*12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-		37 1 6 9	1431	2	N	5	3	1			152

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891	N	1752	-0-	-139 B	-0-	40	1	1697	2	N	14					138
							15	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	32	1	1496	2	N	12	3	1			147
							13	9									
*03	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	38	1	1610	2	N	37					184
							41	9									
*04	1710	N	1679	-0-	-31 B	-0-	37	1	1590	2	N	47	3	1			228
							52	9									
*05	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	40	1	1664	2	N	2					230
							2	9									
*06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	41	1	1700	2	N	121	209	1			142
							133	9									
*07	1736	N	1654	-0-	-82 B	-0-	39	1	1609	2	N	5					147
							6	9									
*08	1705	N	1641	-0-	-64 B	-0-	39	1	1567	2	N	32					179
							35	9									
*09	2010	N	1531	-0-	-479 B	-0-	36	1	1471	2	N	22					201
							24	9									
*10	1674	N	1582	-0-	-92 B	-0-	38	1	1541	2	N	3	3	1			201
							3	9									
11	1620	N	1560	-0-	-60 B	-0-	38	1	1521	2	N	1					202
							1	9									
*12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	40	1	1541	2	N	2	3	1			201
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

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	2108	N	1612	-0-	-496 B	-0-	37	1	1574	2	N	1					29
							1	9									
*02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	35	1	1610	2	N	3	3	1			29
							3	9									
*03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	41	1	1765	2	N	2					31
							2	9									
*04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	38	1	1634	2	N	-0-	3	1			28
*05	1829	N	1554	-0-	-275 B	-0-	36	1	1516	2	N	2					30
							2	9									
*06	1770	N	1592	-0-	-178 B	-0-	38	1	1552	2	N	2	3	1			29
							2	9									
*07	1736	N	1286	-0-	-450 B	-0-	31	1	1255	2	N	-0-					29
*08	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	47	1	1899	2	N	2					31
							2	9									
*09	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	41	1	1670	2	N	1					32
							1	9									
*10	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	41	1	1647	2	N	1	4	1			29
							1	9									
11	1950	N	1596	-0-	-354 B	-0-	39	1	1556	2	N	1					30
							1	9									
12	1767	N	1671	-0-	-96 B	-0-	42	1	1625	2	N	4	4	1			30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-		37	1	1560	2	N	4					39
								4	9									
*02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-		31	1	1432	2	N	3	3	1			39
								3	9									
*03	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-		36	1	1539	2	N	2					41
								2	9									
*04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-		38	1	1622	2	N	18	3	1			56
								20	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-		38	1	1591	2	N	154	173	1			37
								169	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-		38	1	1585	2	N	2	5	1			34
								2	9									
*07	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-		38	1	1545	2	N	-0-					34
*08	1674	N	1555	-0-	-119 B	-0-		38	1	1516	2	N	1					35
								1	9									
*09	1620	N	1428	-0-	-192 B	-0-		34	1	1393	2	N	1					36
								1	9									
*10	1581	N	1490	-0-	-91 B	-0-		36	1	1453	2	N	1	3	1			34
								1	9									
11	1560	N	1325	-0-	-235 B	-0-		32	1	1292	2	N	1					35
								1	9									
12	1488	N	1331	-0-	-157 B	-0-		33	1	1296	2	N	2	3	1			34
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

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	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-		201	1	3083	2	N	4					188
								4	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0- B	-0-		183	1	2686	2	N	1					189
								1	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-		200	1	3143	2	N	6					195
								7	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-		186	1	2861	2	N	11	184	1			22
								12	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-		198	1	3065	2	N	2					24
								2	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-		193	1	3120	2	N	6					30
								7	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-		214	1	3004	2	N	4					34
								4	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-		210	1	3106	2	N	1					35
								1	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-		210	1	2897	2	N	1					36
								1	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-		196	1	2984	2	N	-0-					36
11	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-		187	1	2787	2	N	-0-	14	1			22
*12	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-		194	1	2911	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2444	2	N	1					122
								1	9									
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2165	2	N	5	5	1			122
								6	9									
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2315	2	N	77					199
								85	9									
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2417	2	N	21	4	1			216
								23	9									
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2445	2	N	43	190	1			69
								47	9									
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2507	2	N	16	8	1			77
								18	9									
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2380	2	N	31					108
								34	9									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2393	2	N	38					146
								42	9									
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2293	2	N	7					153
								8	9									
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2346	2	N	41	5	1			189
								45	9									
11	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2295	2	N	26					215
								29	9									
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2280	2	N	49	205	1			59
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 29,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	18	1	758	2	N	-0-					121
*02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	10	1	450	2	N	1	1	1			121
								1	9									
*03	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	17	1	739	2	N	28					149
								31	9									
*04	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	16	1	704	2	N	36	1	1			184
								40	9									
*05	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	18	1	742	2	N	58					242
								64	9									
*06	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	17	1	706	2	N	44	189	1			97
								48	9									
*07	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	14	1	592	2	N	-0-					97
*08	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	20	1	812	2	N	2					99
								2	9									
*09	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	18	1	727	2	N	1					100
								1	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	22	1	888	2	N	-0-	2	1			98
11	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	19	1	745	2	N	1					99
								1	9									
*12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	15	1	592	2	N	1	2	1			98
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	B	44	1 67 9	1892	2	N	61	197	1			95
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	B	36	1 3 9	1679	2	N	3	4	1			94
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	B	43	1 57 9	1859	2	N	52					146
*04	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	B	42	1 31 9	1819	2	N	28	3	1			171
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	B	43	1 69 9	1824	2	N	63					234
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	B	46	1 30 9	1894	2	N	27	197	1			64
*07	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	B	44	1 13 9	1810	2	N	12					76
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	B	47	1 48 9	1887	2	N	44					120
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	B	51	1 3 9	2085	2	N	3					123
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	B	53	1 39 9	2148	2	N	35	4	1			154
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	B	52	1 44 9	2059	2	N	40					194
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	B	53	1 72 9	2050	2	N	65	195	1			64

TOTAL GAS PROD: 24,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	B	51	1 88 9	2188	2	N	80	196	1			162
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	B	42	1 54 9	1959	2	N	49	4	1			207
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	B	50	1 97 9	2152	2	N	88	173	1			122
*04	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	B	46	1 3 9	1977	2	N	3	4	1			121
*05	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	B	42	1 32 9	1759	2	N	29					150
*06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	B	55	1 44 9	2254	2	N	40	15	1			175
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	B	50	1 63 9	2037	2	N	57					232
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	B	51	1 28 9	2062	2	N	25					257
*09	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	B	48	1 28 9	1950	2	N	25					282
*10	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	B	49	1 2 9	1976	2	N	2	4	1			280
11	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	B	46	1 3 9	1823	2	N	3					283
12	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	B	51	1 20 9	1967	2	N	18	4	1			297

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	17	1	704	2	N	-0-					101
*02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	14	1	636	2	N	1	1	1			101
							1	9									
*03	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	16	1	695	2	N	1					102
							1	9									
*04	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	16	1	671	2	N	-0-	1	1			101
*05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	17	1	727	2	N	1					102
							1	9									
*06	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	18	1	731	2	N	-0-	1	1			101
*07	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	16	1	646	2	N	-0-					101
*08	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	16	1	643	2	N	1					102
							1	9									
*09	810	N	639	-0-	-171 B	-0-	15	1	624	2	N	-0-					102
*10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	16	1	647	2	N	-0-	1	1			101
11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	16	1	652	2	N	-0-					101
*12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	17	1	655	2	N	1	1	1			101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	36	1	1546	2	N	1					85
							1	9									
*02	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	30	1	1372	2	N	3	3	1			85
							3	9									
*03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	35	1	1503	2	N	39					124
							43	9									
*04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	34	1	1482	2	N	147	185	1			86
							162	9									
*05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	36	1	1502	2	N	26					112
							29	9									
*06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	36	1	1499	2	N	16	9	1			119
							18	9									
*07	1736	N	1574	-0-	-162 B	-0-	36	1	1492	2	N	42					161
							46	9									
*08	1581	N	1518	-0-	-63 B	-0-	36	1	1448	2	N	31					192
							34	9									
*09	1650	N	1417	-0-	-233 B	-0-	33	1	1350	2	N	31					223
							34	9									
*10	1581	N	1523	-0-	-58 B	-0-	36	1	1444	2	N	39	200	1			62
							43	9									
11	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	34	1	1357	2	N	17					79
							19	9									
12	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	35	1	1363	2	N	17	3	1			93
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	58	1	2236	2	N	10					31
							11	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	219	1	2143	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	226	1	2332	2	N	1					6
							1	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	260	1	2256	2	N	8					14
							9	9									
05	2325	N	1826	-0-	-499 B	-0-	189	1	1622	2	N	14					28
							15	9									
06	2250	N	1974	-0-	-276 B	-0-	204	1	1758	2	N	11					39
							12	9									
07	2325	N	2103	-0-	-222 B	-0-	219	1	1870	2	N	13	45	1			7
							14	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	252	1	2101	2	N	5					12
							6	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	220	1	1933	2	N	13					25
							14	9									
10	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	270	1	2479	2	N	6					31
							7	9									
11	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	244	1	1963	2	N	13					44
							14	9									
12	2232	N	2108	-0-	-124 B	-0-	283	1	1818	2	N	6	46	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	55	1	2096	2	N	10					31
							11	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	202	1	1979	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	174	1	1794	2	N	1					6
							1	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	202	1	1754	2	N	8					14
							9	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	183	1	1573	2	N	14					28
							15	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	238	1	2052	2	N	12					40
							13	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	225	1	1927	2	N	12	45	1			7
							13	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	184	1	1537	2	N	5					12
							6	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	198	1	1733	2	N	13					25
							14	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	192	1	1759	2	N	6					31
							7	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	222	1	1787	2	N	12					43
							13	9									
*12	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	238	1	1529	2	N	5	45	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	N	2429	-0-	-392 B	-0-	56	1	2372	2	N	1					118
							1	9									
*02	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	53	1	2438	2	N	49	5	1			162
							54	9									
*03	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	65	1	2770	2	N	74	195	1			41
							81	9									
*04	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	64	1	2756	2	N	68	5	1			104
							75	9									
*05	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	65	1	2749	2	N	78					182
							86	9									
*06	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	69	1	2834	2	N	80	196	1			66
							88	9									
*07	2821	N	2739	-0-	-82 B	-0-	65	1	2674	2	N	-0-					66
*08	2821	N	2697	-0-	-124 B	-0-	65	1	2614	2	N	16					82
							18	9									
*09	2730	X	2559	-0-	-171 B	-0-	61	1	2487	2	N	10					92
							11	9									
*10	2821	X	2686	-0-	-135 B	-0-	65	1	2613	2	N	7	6	1			93
							8	9									
11	2730	X	2627	-0-	-103 B	-0-	64	1	2562	2	N	1					94
							1	9									
12	2790	X	2594	-0-	-196 B	-0-	65	1	2522	2	N	6	6	1			94
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	19	1	800	2	N	2					170
							2	9									
*02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	17	1	793	2	N	2	2	1			170
							2	9									
*03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	23	1	972	2	N	91	195	1			66
							100	9									
*04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	22	1	938	2	N	8	2	1			72
							9	9									
*05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	19	1	797	2	N	22					94
							24	9									
*06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	20	1	818	2	N	28	7	1			115
							31	9									
*07	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	21	1	860	2	N	10					125
							11	9									
*08	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	21	1	856	2	N	31					156
							34	9									
*09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	20	1	815	2	N	4					160
							4	9									
*10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	21	1	837	2	N	2	2	1			160
							2	9									
11	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	20	1	784	2	N	1					161
							1	9									
*12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	19	1	757	2	N	1	2	1			160
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2458	-0-	-735 B	-0-		62	1	2385	2	N	10					31
								11	9									
02	2800	X	2526	-0-	-274 B	-0-		233	1	2279	2	N	13	39	1			5
								14	9									
03	3100	X	2554	-0-	-546 B	-0-		226	1	2327	2	N	1					6
								1	9									
04	2910	X	2295	-0-	-615 B	-0-		236	1	2050	2	N	8					14
								9	9									
05	2790	X	2098	-0-	-692 B	-0-		217	1	1866	2	N	14					28
								15	9									
06	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-		310	1	2676	2	N	12					40
								13	9									
07	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-		271	1	2321	2	N	12	45	1			7
								13	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-		282	1	2354	2	N	5					12
								6	9									
09	3000	N	2477	-0-	-523 B	-0-		252	1	2211	2	N	13					25
								14	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111 B	-0-		245	1	2241	2	N	6					31
								7	9									
11	2550	N	2240	-0-	-310 B	-0-		246	1	1981	2	N	12					43
								13	9									
12	2573	N	2310	-0-	-263 B	-0-		311	1	1993	2	N	5	45	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4540	-0-	-203 B	-0-		277	1	4253	2	N	9					65
								10	9									
02	5177	X	5177	-0-	-0- B	-0-		331	1	4843	2	N	3					68
								3	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0- B	-0-		293	1	4597	2	N	3					71
								3	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0- B	-0-		312	1	4787	2	N	-0-	18	1			53
05	5208	X	4817	-0-	-391 B	-0-		290	1	4507	2	N	18					71
								20	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0- B	-0-		296	1	4793	2	N	13					84
								14	9									
07	5208	X	4756	-0-	-452 B	-0-		315	1	4435	2	N	5					89
								6	9									
08	5270	X	4756	-0-	-514 B	-0-		301	1	4454	2	N	1					90
								1	9									
09	5100	X	4325	-0-	-775 B	-0-		292	1	4032	2	N	1					91
								1	9									
10	5270	X	4554	-0-	-716 B	-0-		281	1	4272	2	N	1					92
								1	9									
11	5100	X	4422	-0-	-678 B	-0-		279	1	4142	2	N	1	21	1			72
								1	9									
12	4743	X	4503	-0-	-240 B	-0-		281	1	4215	2	N	6					78
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 56,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2325	N	2088	-0-	-237 B	-0-	127	1	1954	2	N	6					34
							7	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	142	1	2085	2	N	2					36
							2	9									
03	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	142	1	2225	2	N	1					37
							1	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	133	1	2048	2	N	3	9	1			31
							3	9									
05	2480	N	2335	-0-	-145 B	-0-	139	1	2156	2	N	36					67
							40	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	139	1	2253	2	N	21					88
							23	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	155	1	2178	2	N	6					94
							7	9									
08	2325	N	2005	-0-	-320 B	-0-	127	1	1877	2	N	1					95
							1	9									
09	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	165	1	2281	2	N	-0-					95
10	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	148	1	2246	2	N	1					96
							1	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	146	1	2174	2	N	-0-	10	1			86
12	2542	N	2398	-0-	-144 B	-0-	144	1	2162	2	N	84	111	1			59
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	3782	X	3010	-0-	-772 B	-0-	76	1	2923	2	N	10					31
							11	9									
02	3416	X	3137	-0-	-279 B	-0-	289	1	2834	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	3782	X	2870	-0-	-912 B	-0-	254	1	2615	2	N	1					6
							1	9									
04	3540	X	2694	-0-	-846 B	-0-	278	1	2410	2	N	5					11
							6	9									
05	3472	X	2573	-0-	-899 B	-0-	268	1	2305	2	N	-0-					11
06	3360	X	3273	-0-	-87 B	-0-	340	1	2933	2	N	-0-					11
07	3472	X	2683	-0-	-789 B	-0-	281	1	2402	2	N	-0-	11	1			-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	311	1	2597	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2880	-0-	-390 B	-0-	295	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2715	-0-	-664 B	-0-	267	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2354	-0-	-916 B	-0-	260	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2356	-0-	-620 B	-0-	318	1	2038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	285	1	4382	2	N	9					65
							10	9									
02	4704	X	3976	-0-	-728 B	-0-	254	1	3720	2	N	2					67
							2	9									
03	5208	X	4465	-0-	-743 B	-0-	267	1	4195	2	N	3					70
							3	9									
04	4920	X	3890	-0-	-1030 B	-0-	238	1	3651	2	N	1	18	1			53
							1	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	305	1	4726	2	N	18					71
							20	9									
06	4530	X	4511	-0-	-19 B	-0-	262	1	4237	2	N	11					82
							12	9									
07	4464	X	4262	-0-	-202 B	-0-	283	1	3973	2	N	5					87
							6	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	278	1	4119	2	N	1					88
							1	9									
09	4110	X	3656	-0-	-454 B	-0-	247	1	3408	2	N	1					89
							1	9									
10	4247	X	3158	-0-	-1089 B	-0-	195	1	2962	2	N	1					90
							1	9									
11	4110	X	3283	-0-	-827 B	-0-	207	1	3076	2	N	-0-	19	1			71
12	4247	X	3397	-0-	-850 B	-0-	212	1	3178	2	N	6					77
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 48,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2697	N	2469	-0-	-228 B	-0-	57	1	2405	2	N	6					234
							7	9									
*02	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	46	1	2157	2	N	5	5	1			234
							6	9									
*03	2542	N	2379	-0-	-163 B	-0-	54	1	2323	2	N	2					236
							2	9									
*04	2400	N	2295	-0-	-105 B	-0-	52	1	2242	2	N	1	4	1			233
							1	9									
*05	2449	N	2352	-0-	-97 B	-0-	54	1	2273	2	N	23					256
							25	9									
*06	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	52	1	2158	2	N	106	198	1			164
							117	9									
*07	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	56	1	2320	2	N	109	181	1			92
							120	9									
*08	2356	N	2283	-0-	-73 B	-0-	55	1	2225	2	N	3					95
							3	9									
*09	2490	N	2219	-0-	-271 B	-0-	53	1	2165	2	N	1					96
							1	9									
*10	2511	N	2257	-0-	-254 B	-0-	55	1	2200	2	N	2	5	1			93
							2	9									
11	2280	N	2171	-0-	-109 B	-0-	53	1	2117	2	N	1					94
							1	9									
12	2294	N	2203	-0-	-91 B	-0-	55	1	2142	2	N	5	5	1			94
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	4061	X	3941	-0-	-120 B	-0-	3939	2	2	9	Y	2	2	8			62
02	3416	X	2676	-0-	-740 B	-0-	2600	2	76	9	Y	69	1	8			130
03	3782	X	3017	-0-	-765 B	-0-	2987	2	30	9	Y	27					157
04	5038	X	5038	-0-	-0- B	-0-	4986	2	52	9	Y	47	92	1	2	8	110
05	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5217	2	24	9	Y	22	5	8			127
06	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	4859	2	42	9	Y	38					165
07	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	4859	2	37	9	Y	34	164	1			35
08	3782	X	3467	-0-	-315 B	-0-	3467	2			Y	-0-					35
09	3660	X	3091	-0-	-569 B	-0-	3061	2	30	9	Y	27	27	8			35
10	3782	X	3026	-0-	-756 B	-0-	2802	2	224	9	Y	204	28	1	15	8	196
11	3660	X	1642	-0-	-2018 B	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3106	-0-	-676 B	-0-	3106	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 44,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

01	899	N	672	-0-	-227 B	-0-	672	2			Y	-0-					25
02	756	N	686	-0-	-70 B	-0-	686	2			Y	-0-					25
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			Y	-0-					25
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			Y	-0-					25
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			Y	-0-					25
06	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			Y	-0-					25
07	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	2			Y	-0-					25
08	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2293	2	2	9	Y	2					27
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1375	2	3	9	Y	3					30
*10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			Y	-0-					30
*11	990	N	544	-0-	-446 B	-0-	544	2			Y	-0-					30
12	1023	N	344	-0-	-679 B	-0-	344	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

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	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	1	1	834	2	N	131	182	1	1	8	75
								144	9									
02	952	N	732	-0-	-220	B	-0-	598	2	134	9	N	122	2	8			195
03	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	143	9	N	130	179	1	1	8	145
04	960	N	719	-0-	-241	B	-0-	581	2	138	9	N	125	176	1	2	8	92
05	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	831	2	138	9	N	125	175	1			42
06	1020	N	936	-0-	-84	B	-0-	803	2	133	9	N	121	1	8			162
07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	683	2	131	9	N	119	177	1			104
08	961	N	651	-0-	-310	B	-0-	512	2	139	9	N	126	181	1			49
09	930	N	737	-0-	-193	B	-0-	606	2	131	9	N	119					168
10	806	N	640	-0-	-166	B	-0-	498	2	142	9	N	129	178	1	1	8	118
11	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	666	2	136	9	N	124	182	1			60
12	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	593	2	123	9	N	112					172

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206683 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 11390

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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1993	2	N	101	2	8			209
								111	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1550	2	N	99	181	1	2	8	125
								109	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	111	9	N	101	180	1	1	8	45
04	2040	N	1667	-0-	-373	B	-0-	1591	2	76	9	N	69	2	8			112
05	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1737	2	110	9	N	100	175	1			37
06	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1658	2	122	9	N	111	1	8			147
07	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1670	2	69	9	N	63	175	1			35
08	1860	N	1626	-0-	-234	B	-0-	1516	2	110	9	N	100					135
09	1770	N	1547	-0-	-223	B	-0-	1457	2	90	9	N	82					217
10	1736	N	1700	-0-	-36	B	-0-	1614	2	86	9	N	78	167	1			128
11	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	100	9	N	91	183	1			36
12	1612	N	1599	-0-	-13	B	-0-	1498	2	101	9	N	92					128

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 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	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	3	1	2868	2	Y	32	25	1	2	8	25
								35	9									
02	2324	N	1966	-0-	-358	B	-0-	3	1	1939	2	Y	22	25	1	1	8	21
								24	9									
03	2883	N	1925	-0-	-958	B	-0-	1906	2	19	9	Y	17	19	1			19
04	2790	N	2350	-0-	-440	B	-0-	2318	2	32	9	Y	29	36	1			12
05	2170	N	2142	-0-	-28	B	-0-	2119	2	23	9	Y	21	21	1			12
06	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2288	2	135	9	Y	123	42	1			93
07	2418	N	1761	-0-	-657	B	-0-	1680	2	81	9	Y	74	94	1			73
08	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2028	2	94	9	Y	85	90	1			68
09	1860	N	1225	-0-	-635	B	-0-	1164	2	61	9	Y	55	12	1			111
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2091	2	117	9	Y	106	81	1	1	8	135
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	2955	2	83	9	Y	75					210
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	3188	2	136	9	Y	124	123	1			142

TOTAL GAS PROD: 27,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

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	C M	COND PROD	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5005	-0-	-172	B	-0-	4	1	4870	2	N	119	2	8			185
								131	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4	1	4425	2	N	135	189	1	4	8	127
								149	9									
03	4712	X	4542	-0-	-170	B	-0-	4406	2	136	9	N	124	178	1	1	8	72
04	4830	X	4464	-0-	-366	B	-0-	4326	2	138	9	N	125					197
05	5084	X	4476	-0-	-608	B	-0-	4335	2	141	9	N	128	167	1	1	8	157
06	4920	X	3884	-0-	-1036	B	-0-	3762	2	122	9	N	111	187	1	1	8	80
07	5084	X	4144	-0-	-940	B	-0-	4034	2	110	9	N	100					180
08	4619	X	3859	-0-	-760	B	-0-	3719	2	140	9	N	127	170	1			137
09	4470	X	3747	-0-	-723	B	-0-	3597	2	150	9	N	136	177	1			96
10	4464	X	3727	-0-	-737	B	-0-	3599	2	128	9	N	116	1	8			211
11	4020	X	3532	-0-	-488	B	-0-	3390	2	142	9	N	129	189	1			151
12	4154	X	3511	-0-	-643	B	-0-	3379	2	132	9	N	120	185	1	2	8	84

TOTAL GAS PROD: 49,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

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

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	4767	X	4767	-0-	-0-	B	-0-	87	1	4577	2	Y	94	146	1	2	8	114
								103	9									
02	5125	X	5125	-0-	-0-	B	-0-	94	1	4935	2	Y	87	2	8			199
								96	9									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	B	-0-	88	1	4908	2	Y	89	158	1	2	8	128
								98	9									
04	4851	X	4851	-0-	-0-	B	-0-	85	1	4667	2	Y	90	163	1			55
								99	9									
05	6369	X	6369	-0-	-0-	B	-0-	112	1	6167	2	Y	82					137
								90	9									
06	4104	X	4104	-0-	-0-	B	-0-	71	1	3963	2	Y	64					201
								70	9									
07	3585	X	3585	-0-	-0-	B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	157	1			124
08	3801	X	3801	-0-	-0-	B	-0-	66	1	3668	2	Y	61					185
								67	9									
09	2430	X	2026	-0-	-404	B	-0-	31	1	1937	2	Y	53	138	1			100
								58	9									
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	B	-0-	73	1	3986	2	Y	48	1	8			147
								53	9									
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	66	1	3523	2	Y	67	125	1			89
								74	9									
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3664	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 51,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

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	5580	X	5575	-5	-0-	B	-0-	104	1	5443	2	Y	25	40	1			31
								28	9									
02	5068	X	3980	-1088	-0-	B	-0-	74	1	3889	2	Y	15					46
								17	9									
03	5611	X	4698	-913	-0-	B	-0-	82	1	4595	2	Y	19	37	1	1	8	27
								21	9									
04	5430	X	4544	-886	-0-	B	-0-	81	1	4441	2	Y	20	35	1			12
								22	9									
05	5580	X	2759	-2821	-0-	B	-0-	49	1	2701	2	Y	8					20
								9	9									
06	5400	X	5056	-344	-0-	B	-0-	88	1	4948	2	Y	18					38
								20	9									
07	5763	X	5763	-0-	-0-	B	-0-	5730	2	33	9	Y	30	30	1			38
08	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	97	1	5413	2	Y	21					59
								23	9									
09	5907	X	5907	-0-	-0-	B	-0-	92	1	5775	2	Y	36	44	1			51
								40	9									
10	5766	X	4395	-0-	-1371	B	-0-	78	1	4298	2	Y	17					68
								19	9									
11	5580	X	4284	-0-	-1296	B	-0-	78	1	4186	2	Y	18	63	1			23
								20	9									
12	6107	X	4934	-0-	-1173	B	-0-	84	1	4850	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 57,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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

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	2697	X	2189	-0-	-508 B	-0-		148	1 21 9	2020	2	N	19	1	8			157
02	2436	X	2293	-0-	-143 B	-0-		135	1 29 9	2129	2	N	26	1	8			182
03	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-		137	1 36 9	1987	2	N	33	4	8			211
04	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-		138	1 20 9	2218	2	N	18	2	8			227
05	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-		137	1 98 9	2373	2	N	89	186	1	5	8	125
06	2100	N	1550	-0-	-550 B	-0-		90	1 32 9	1428	2	N	29	2	8			152
07	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-		131	1 54 9	2147	2	N	49	4	8			197
08	2604	N	901	-0-	-1703 B	-0-		54	1 15 9	832	2	N	14					211
09	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-		160	1 1 9	2501	2	N	1					212
10	2325	N	1380	-0-	-945 B	-0-		82	1 11 9	1287	2	N	10	1	8			221
11	870	N	373	-0-	-497 B	-0-		22	1 6 9	345	2	N	5	2	8			224
12	2697	N	245	-0-	-2452 B	-0-		16	1 8 9	221	2	N	7					231

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

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	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-		79	1 18 9	1083	2	N	16	1	8			169
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-		65	1 23 9	1031	2	N	21					190
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-		66	1 24 9	965	2	N	22					212
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-		71	1 11 9	1129	2	N	10	2	8			220
05	1240	N	1078	-0-	-162 B	-0-		59	1	1019	2	N	-0-	175	1			45
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-		64	1 2 9	1017	2	N	2					47
07	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-		66	1 40 9	1078	2	N	36	4	8			79
08	1085	N	925	-0-	-160 B	-0-		56	1 7 9	862	2	N	6					85
09	1080	N	935	-0-	-145 B	-0-		56	1 13 9	866	2	N	12					97
10	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-		65	1 17 9	1031	2	N	15					112
*11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-		55	1 15 9	853	2	N	14	2	8			124
*12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-		80	1 11 9	1133	2	N	10					134

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					228
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	122	1			106
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					82
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 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	1767	N	1325	-0-	-442 B	-0-	1325	3			N	-0-					143
02	1624	N	783	-0-	-841 B	-0-	783	3			N	-0-					143
03	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2755	3	55	9	N	50					193
04	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2913	3	6	9	N	5					198
05	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2404	3	2	9	N	2					200
06	2974	N	2974	-0-	-0- B	-0-	2950	3	24	9	N	22					222
07	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-	176	1			46
08	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					42
09	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-					42
10	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-					42
11	2550	X	2277	-0-	-273 B	-0-	2255	3	22	9	N	20					62
*12	2635	X	2259	-0-	-376 B	-0-	2223	3	36	9	N	33					95

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	1340	2			N	-0-					114
02	1260	N	1073	-0-	-187 B	-0-	1073	2			N	-0-					114
03	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	1165	2			N	-0-					114
04	1290	N	1065	-0-	-225 B	-0-	1065	2			N	-0-					114
05	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					114
06	1140	N	933	-0-	-207 B	-0-	933	2			N	-0-					114
07	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					114
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					114
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					114
10	1147	N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					114
11	1620	N	994	-0-	-626 B	-0-	994	2			N	-0-					114
*12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 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	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			147
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					147
03	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	1916	2	139	9	N	126	185	1	1	8	87
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					87
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					87
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					87
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					87
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					87
09	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					87
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					87
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					87
*12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 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	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1803	2	193	9	N	175	169	1	6	8	73
02	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2195	2	2	9	N	2	2	8			73
03	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	2913	2	202	9	N	184	180	1	4	8	73
04	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-					73
05	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	3353	2	4	9	N	4	4	8			73
06	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2737	2	3	9	N	3	3	8			73
07	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2399	2	166	9	N	151	185	1	4	8	35
08	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			35
09	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	2592	2	3	9	N	3	3	8			35
10	2480	X	2352	-0-	-128 B	-0-	2349	2	3	9	N	3	3	8			35
11	2400	X	2195	-0-	-205 B	-0-	2195	2			N	-0-					35
12	2480	X	2203	-0-	-277 B	-0-	2203	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-877 B	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			80
02	1176	N	850	-0-	-326 B	-0-	711	2	139	9	N	126	1	8			205
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			205
04	1140	N	825	-0-	-315 B	-0-	825	2			N	-0-					205
05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1876	2	50	9	N	45	179	1	1	8	70
06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1361	2	128	9	N	116	1	8			185
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					185
08	1922	N	1047	-0-	-875 B	-0-	1047	2			N	-0-					185
09	1500	N	171	-0-	-1329 B	-0-	171	2			N	-0-					185
10	1550	N	1384	-0-	-166 B	-0-	1384	2			N	-0-					185
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					185
*12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 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	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					132
02	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1237	2	9	9	N	8					140
03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1110	2	8	9	N	7					147
04	1440	N	606	-0-	-834 B	-0-	606	2			N	-0-					147
05	1364	N	810	-0-	-554 B	-0-	810	2			N	-0-					147
06	1080	N	386	-0-	-694 B	-0-	386	2			N	-0-					147
07	620	N	297	-0-	-323 B	-0-	297	2			N	-0-					147
08	806	N	254	-0-	-552 B	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			147
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			N	-0-					147
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					147
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					147
12	2263	N	356	-0-	-1907 B	-0-	356	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF.12256 - 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 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	2387	N	1045	-0-	-1342 B	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8			129
02	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1678	2	150	9	N	136	182	1	1	8	82
03	1023	N	463	-0-	-560 B	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1020	N	301	-0-	-719 B	-0-	301	2			N	-0-					82
05	2077	N	373	-0-	-1704 B	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			82
06	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	395	2	3	9	N	3	1	8			84
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					84
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					84
09	390	N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-					84
10	651	N	372	-0-	-279 B	-0-	372	2			N	-0-					84
11	1080	N	364	-0-	-716 B	-0-	364	2			N	-0-					84
*12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					112
02	1036	N	957	-0-	-79 B	-0-	957	2			N	-0-					112
03	1209	N	983	-0-	-226 B	-0-	983	2			N	-0-					112
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					112
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					112
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			112
07	1209	N	915	-0-	-294 B	-0-	915	2			N	-0-					112
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					112
09	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	2			N	-0-					112
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					112
11	1170	N	945	-0-	-225 B	-0-	945	2			N	-0-					112
12	1147	N	969	-0-	-178 B	-0-	969	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					97
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			97
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					97
05	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					97
06	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					97
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					97
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					97
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					97
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	179	1	5810	2	N	-0-					105
02	5292	X	4693	-0-	-599	-0-	163	1	4530	2	N	-0-					105
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	241	1	5944	2	N	-0-					105
04	5670	X	5039	-0-	-631	-0-	190	1	4849	2	N	-0-					105
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	191	1	6254	2	N	-0-					105
06	5670	X	5434	-0-	-236	-0-	151	1	5283	2	N	-0-					105
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	201	1	7226	2	N	-0-					105
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					105
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	167	1	5245	2	N	-0-					105
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	183	1	6615	2	N	-0-					105
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	190	1	6109	2	N	-0-					105
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	176	1	4580	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 70,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	9920	X	6818	-0-	-3102	-0-	103	1	6715	2	Y	-0-			-0-
02	8624	X	4738	-0-	-3886	-0-	70	1	4668	2	Y	-0-			-0-
03	9548	X	5001	-0-	-4547	-0-	72	1	4929	2	Y	-0-			-0-
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	143	1	9145	2	Y	-0-			-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	160	1	10340	2	Y	-0-			-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	125	1	7422	2	Y	-0-			-0-
07	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	154	1	9125	2	Y	-0-			-0-
08	10509	X	8226	-0-	-2283	-0-	134	1	8092	2	Y	-0-			-0-
09	10170	X	9225	-0-	-945	-0-	146	1	9079	2	Y	-0-			-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	140	1	9028	2	Y	-0-			-0-
*11	8970	X	8604	-0-	-366	-0-	135	1	8469	2	Y	-0-			-0-
12	9548	X	7262	-0-	-2286	-0-	129	1	7133	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,656 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	2666	X	2192	-0-	-474	-0-	33	1	2159	2	Y	-0-			-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	36	1	2424	2	Y	-0-			-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	36	1	2503	2	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	29	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	29	1	1844	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	34	1	1984	2	Y	-0-			-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	Y	-0-			-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	30	1	1865	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	24	1	1578	2	Y	-0-			-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	33	1	2068	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	29	1	1583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12555	X	12173	-0-	-382	-0-	184	1	11989	2	Y	-0-			-0-
02	10640	X	10638	-0-	-2	-0-	158	1	10480	2	Y	-0-			-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	190	1	13018	2	Y	-0-			-0-
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	181	1	11592	2	Y	-0-			-0-
05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	183	1	11844	2	Y	-0-			-0-
06	11400	X	8998	-0-	-2402	-0-	148	1	8850	2	Y	-0-			-0-
07	11780	X	9073	-0-	-2707	-0-	151	1	8922	2	Y	-0-			-0-
08	11439	X	5249	-0-	-6190	-0-	85	1	5164	2	Y	-0-			-0-
09	11070	X	5275	-0-	-5795	-0-	83	1	5192	2	Y	-0-			-0-
10	11439	X	5033	-0-	-6406	-0-	77	1	4956	2	Y	-0-			-0-
*11	9000	X	5226	-0-	-3774	-0-	82	1	5144	2	Y	-0-			-0-
12	9083	X	3838	-0-	-5245	-0-	68	1	3770	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	12648	X	12161	-0-	-487	-0-	222	1	11939	2	Y	-0-			-0-
02	11424	X	10337	-0-	-1087	-0-	185	1	10152	2	Y	-0-			-0-
03	12586	X	943	-0-	-11643	-0-	16	1	927	2	Y	-0-			-0-
04	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	257	1	13614	2	Y	-0-			-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	224	1	11957	2	Y	-0-			-0-
06	11760	X	11253	-0-	-507	-0-	224	1	11029	2	Y	-0-			-0-
07	14322	X	10304	-0-	-4018	-0-	207	1	10097	2	Y	-0-			-0-
08	13671	X	9961	-0-	-3710	-0-	195	1	9766	2	Y	-0-			-0-
09	13230	X	8964	-0-	-4266	-0-	170	1	8794	2	Y	-0-			-0-
10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	239	1	12698	2	Y	-0-			-0-
*11	11250	X	10346	-0-	-904	-0-	196	1	10150	2	Y	-0-			-0-
12	10292	X	9068	-0-	-1224	-0-	194	1	8874	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,326 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	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	127	1	6850	2	Y	-0-			-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	126	1	6908	2	Y	-0-			-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	131	1	7398	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	99	1	5263	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	4380	-0-	-1634	-0-	80	1	4300	2	Y	-0-			-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	138	1	6786	2	Y	-0-			-0-
07	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	112	1	5463	2	Y	-0-			-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	148	1	7415	2	Y	-0-			-0-
09	6930	X	5590	-0-	-1340	-0-	106	1	5484	2	Y	-0-			-0-
10	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	129	1	6862	2	Y	-0-			-0-
*11	7320	X	5272	-0-	-2048	-0-	100	1	5172	2	Y	-0-			-0-
12	7564	X	4005	-0-	-3559	-0-	86	1	3919	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 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	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	78	1	4166	2	Y	-0-			-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	59	1	3260	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	52	1	2922	2	Y	-0-			-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	95	1	5025	2	Y	-0-			-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	86	1	4604	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	59	1	2917	2	Y	-0-			-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	80	1	3940	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	3438	-0-	-1739	-0-	67	1	3371	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	3483	-0-	-1527	-0-	66	1	3417	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4990	2	Y	-0-			-0-
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	81	1	4222	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	2345	-0-	-1685	-0-	50	1	2295	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	148	1	7949	2	Y	-0-			2
02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	122	1	6707	2	Y	-0-			2
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	135	1	7655	2	Y	-0-			2
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	125	1	6621	2	Y	-0-			2
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	134	1	7164	2	Y	-0-			2
06	5760	X	4460	-0-	-1300	-0-	89	1	4371	2	Y	-0-			2
07	5952	X	2327	-0-	-3625	-0-	47	1	2280	2	Y	-0-			2
08	7781	X	2579	-0-	-5202	-0-	51	1	2528	2	Y	-0-			2
09	7050	X	2896	-0-	-4154	-0-	55	1	2841	2	Y	-0-			2
10	7285	X	2381	-0-	-4904	-0-	44	1	2337	2	Y	-0-			2
*11	4470	X	2483	-0-	-1987	-0-	47	1	2436	2	Y	-0-			2
12	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	35	1	1595	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 55,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10416	X	7685	-0-	-2731	-0-	141	1	7544	2	Y	-0-			-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	126	1	6943	2	Y	-0-			-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	136	1	7686	2	Y	-0-			-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	157	1	8313	2	Y	-0-			-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	117	1	6225	2	Y	-0-			-0-
06	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	201	1	9907	2	Y	-0-			-0-
07	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	187	1	9173	2	Y	-0-			-0-
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	203	1	10136	2	Y	-0-			-0-
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	202	1	10402	2	Y	-0-			-0-
10	10447	X	7831	-0-	-2616	-0-	144	1	7687	2	Y	-0-			-0-
*11	10110	X	7170	-0-	-2940	-0-	136	1	7034	2	Y	-0-			-0-
12	10943	X	8239	-0-	-2704	-0-	177	1	8062	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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. 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	7037	X	6381	-0-		-656	-0-		116	1	6265	2	Y	-0-			-0-
02	5292	X	3547	-0-		-1745	-0-		63	1	3484	2	Y	-0-			-0-
03	7873	X	7873	-0-		-0-	-0-		136	1	7737	2	Y	-0-			-0-
04	5670	X	3947	-0-		-1723	-0-		73	1	3874	2	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5472	-0-		-387	-0-		101	1	5371	2	Y	-0-			-0-
06	5670	X	5398	-0-		-272	-0-		108	1	5290	2	Y	-0-			-0-
07	5859	X	2002	-0-		-3857	-0-		40	1	1962	2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	2	-0-		-7872	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
09	5400	X	-0-	-0-		-5400	-0-						Y	-0-			-0-
10	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-						Y	-0-			-0-
*11	5400	X	-0-	-0-		-5400	-0-						Y	-0-			-0-
12	2015	X	-0-	-0-		-2015	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,622 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. 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	13237	X	6288	-0-		-6949	-0-		95	1	6193	2	Y	-0-			-0-
02	5745	X	5745	-0-		-0-	-0-		85	1	5660	2	Y	-0-			-0-
03	6757	X	6757	-0-		-0-	-0-		98	1	6659	2	Y	-0-			-0-
04	5911	X	5911	-0-		-0-	-0-		91	1	5820	2	Y	-0-			-0-
05	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-		95	1	6136	2	Y	-0-			-0-
06	7109	X	7109	-0-		-0-	-0-		117	1	6992	2	Y	-0-			-0-
07	8472	X	8472	-0-		-0-	-0-		141	1	8331	2	Y	-0-			-0-
08	8535	X	8535	-0-		-0-	-0-		139	1	8396	2	Y	-0-			-0-
09	8247	X	8247	-0-		-0-	-0-		130	1	8117	2	Y	-0-			-0-
10	8463	X	8303	-0-		-160	-0-		127	1	8176	2	Y	-0-			-0-
*11	8250	X	6593	-0-		-1657	-0-		104	1	6489	2	Y	-0-			-0-
12	8525	X	6013	-0-		-2512	-0-		107	1	5906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

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	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-		93	1	4992	2	Y	-0-			-0-
02	4789	X	4789	-0-		-0-	-0-		86	1	4703	2	Y	-0-			-0-
03	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-		91	1	5136	2	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4571	-0-		-349	-0-		84	1	4487	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4957	-0-		-220	-0-		91	1	4866	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4474	-0-		-536	-0-		89	1	4385	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4456	-0-		-721	-0-		89	1	4367	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4599	-0-		-268	-0-		91	1	4508	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4675	-0-		-35	-0-		89	1	4586	2	Y	-0-			-0-
10	5099	X	5099	-0-		-0-	-0-		93	1	5006	2	Y	-0-			-0-
*11	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-		86	1	4507	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4198	-0-		-638	-0-		90	1	4108	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	22	1	1162	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1017	2	Y	-0-			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	17	1	962	2	Y	-0-			-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	Y	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	2	Y	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	802	2	Y	-0-			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	Y	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	Y	-0-			-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	514	2	Y	-0-			-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	200	1	12967	2	Y	-0-			-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	181	1	12001	2	Y	-0-			-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	196	1	13382	2	Y	-0-			-0-
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	204	1	13118	2	Y	-0-			-0-
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	200	1	12920	2	Y	-0-			-0-
06	11940	X	10391	-0-	-1549	-0-	172	1	10219	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	11557	-0-	-781	-0-	192	1	11365	2	Y	-0-			-0-
08	12772	X	11423	-0-	-1349	-0-	186	1	11237	2	Y	-0-			-0-
09	12360	X	12308	-0-	-52	-0-	194	1	12114	2	Y	-0-			-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	196	1	12577	2	Y	-0-			-0-
*11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	182	1	11421	2	Y	-0-			-0-
12	12710	X	10486	-0-	-2224	-0-	186	1	10300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	46	1	3013	2	Y	-0-			-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	37	1	2480	2	Y	-0-			-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	43	1	2929	2	Y	-0-			-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	41	1	2617	2	Y	-0-			-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	38	1	2485	2	Y	-0-			-0-
06	2310	X	2157	-0-	-153	-0-	36	1	2121	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	52	1	3050	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	46	1	2787	2	Y	-0-			-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	54	1	3387	2	Y	-0-			-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3504	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	43	1	2694	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	44	1	2410	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	46	1	2487	2	Y	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	41	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	44	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	38	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1952	-0-	-621	-0-	36	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	38	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	40	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1321	-0-	-632	-0-	26	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	44	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	45	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	42	1	1929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,723 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	5680	-0-	-1636	-0-	178	1	5502	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5490	-0-	-1118	-0-	171	1	5319	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	4230	-0-	-3086	-0-	161	1	4068	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	161	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	211	1	7067	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	195	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	194	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7285	X	5362	-0-	-1923	-0-	174	1	5188	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5670	-0-	-1380	-0-	179	1	5489	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	198	1	5961	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4683	-0-	-1587	-0-	183	1	4500	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	4362	-0-	-1621	-0-	181	1	4181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NFR ENERGY, LLC 609261
JOHNSON, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063872 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12014 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	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	1054	N	658	-0-	-396	-0-	1	1	657	2	N	-0-					113
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	1	1	634	2	N	-0-	71	1			42
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					42
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					42
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	516	2	3	9	N	3					45
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	538	2	8	9	N	7					52
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	567	2	80	9	N	73					125
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	N	15					140
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	492	2	85	9	N	77					217
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					227
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-	188	1			39
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	553	2	147	9	N	134					173

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4064	2	174	9	N	158	184	1			50
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5005	2	230	9	N	209	187	1			72
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4913	2	204	9	N	185	192	1			65
04	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2631	2	110	9	N	100					165
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4173	2	147	9	N	134	179	1			120
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3396	2	91	9	N	83					203
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3836	2	103	9	N	94					297
08	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3176	2	81	9	N	74	191	1			180
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3963	2	156	9	N	142	187	1			135
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3619	2	130	9	N	118					253
11	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2668	2	77	9	N	70	190	1			133
12	3472	X	2560	-0-	-912	-0-	2495	2	65	9	N	59					192

TOTAL GAS PROD: 45,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

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	321	-0-	321	16723	319	2	2	9	N	2					97
02	16763	X	40	-0-	-16723	-0-	38	2	2	9	N	2					99
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					100
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					103
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					103
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					103
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					103
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					103
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					103
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					105
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2263	X	1958	-0-	-305	-0-	43	1	1837	2	N	71	197	1			29
							78	9									
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	55	1	2559	2	N	92	5	1			116
							101	9									
*03	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	55	1	2355	2	N	72					188
							79	9									
*04	2550	X	2541	-0-	-9	-0-	56	1	2416	2	N	63	192	1			59
							69	9									
*05	3007	X	2190	-0-	-817	-0-	50	1	2100	2	N	36					95
							40	9									
*06	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	57	1	2342	2	N	80	21	1			154
							88	9									
*07	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	57	1	2325	2	N	79	191	1			42
							87	9									
*08	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	50	1	2005	2	N	27					69
							30	9									
*09	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	53	1	2135	2	N	48					117
							53	9									
*10	2728	X	2193	-0-	-535	-0-	52	1	2091	2	N	45	5	1			157
							50	9									
11	2640	X	2009	-0-	-631	-0-	47	1	1870	2	N	84	195	1			46
							92	9									
12	2480	X	1752	-0-	-728	-0-	43	1	1658	2	N	46	4	1			88
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 266974 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9092 - 9106

01	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-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-

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	6944	X	5236	-0-	-1708	-0-	4 110	1 9	5122	2	Y	100	180	1	19	8	48
02	6272	X	5293	-0-	-979	-0-	4 111	1 9	5178	2	Y	101	25	8			124
03	6944	X	5304	-0-	-1640	-0-	5182	2	122	9	Y	111	15	8			220
04	6720	X	5695	-0-	-1025	-0-	5589	2	106	9	Y	96	190	1	19	8	107
05	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5462	2	81	9	Y	74	6	8			175
06	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5377	2	64	9	Y	58	176	1	5	8	52
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6118	2	92	9	Y	84					136
08	5890	X	4916	-0-	-974	-0-	4847	2	69	9	Y	63					199
09	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	4813	2	63	9	Y	57	176	1			80
10	6200	X	3869	-0-	-2331	-0-	3797	2	72	9	Y	65	5	8			140
11	6000	X	5011	-0-	-989	-0-	4934	2	77	9	Y	70	3	8			207
12	6200	X	4044	-0-	-2156	-0-	3952	2	92	9	Y	84	181	1	8	8	102

TOTAL GAS PROD: 61,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

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	3100	X	1344	-0-	-1756	-0-	1 1	1 9	1342	2	N	1	1	8			140
02	2744	X	139	-0-	-2605	-0-	124	2	15	9	N	14	111	1			43
03	3038	X	1630	-0-	-1408	-0-	1575	2	55	9	N	50	4	8			89
04	2730	X	14	-0-	-2716	-0-	14	2			N	-0-					89
05	819	X	-0-	-0-	-819	-0-					N	-0-					89
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013 - W/O TO ID #269917

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3288	-0-	-556	-0-	2 142	1 9	3144	2	Y	129	105	1	3	8	127
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3 151	1 9	3100	2	Y	137	102	1	7	8	155
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3732	2	143	9	Y	130	120	1	3	8	162
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3728	2	191	9	Y	174	244	1			92
05	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3634	2	155	9	Y	141	131	1	1	8	101
06	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3206	2	107	9	Y	97	125	1			73
07	4061	X	2870	-0-	-1191	-0-	2794	2	76	9	Y	69	74	1			68
08	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3821	2	99	9	Y	90	87	1			71
*09	3930	X	3388	-0-	-542	-0-	3291	2	97	9	Y	88	90	1			69
*10	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	2452	2	77	9	Y	70	95	1	1	8	43
*11	3780	X	1820	-0-	-1960	-0-	1791	2	29	9	Y	26					69
12	3906	X	2425	-0-	-1481	-0-	2347	2	78	9	Y	71	60	1			80

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	3	1	2302	2	Y	63	56	1					52
							69	9											
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	Y	54	52	1	3	8			51
							59	9											
03	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2017	2	53	9	Y	48	47	1	1	8			51
04	2310	N	1649	-0-	-661	-0-	1592	2	57	9	Y	52	82	1					21
05	2046	N	481	-0-	-1565	-0-	468	2	13	9	Y	12	26	1					7
06	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	1575	2	11	9	Y	10	9	1					8
07	1705	N	1149	-0-	-556	-0-	1142	2	7	9	Y	6	8	1					6
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	7	1					4
09	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1453	2	9	9	Y	8	6	1					6
10	1147	N	638	-0-	-509	-0-	634	2	4	9	Y	4	7	1					3
11	930	N	368	-0-	-562	-0-	367	2	1	9	Y	1							4
12	1519	N	297	-0-	-1222	-0-	296	2	1	9	Y	1	3	1					2

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 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
05	0		12624	-0-	12624	12624	12525	2 99 9			N	90	4 8				86
06	16710	X	4086	-0-	-12624	-0-	4044	2 42 9			N	38	93 1		1 8		30
07	15841	X	198	-0-	-15643	-0-	187	2 11 9			N	10					40
08	15841	X	430	-0-	-15411	-0-	421	2 9 9			N	8					48
09	15330	X	396	-0-	-14934	-0-	377	2 19 9			N	17					65
10	15841	X	1371	-0-	-14470	-0-	1362	2 9 9			N	8					73
11	4080	X	157	-0-	-3923	-0-	135	2 22 9			N	20					93
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2860	2 39 9			N	35					128

TOTAL GAS PROD: 22,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	3096	N	444	-0-	-2652	-0-	58	1	386	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		913	-0-	913	913	119	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		634	-0-	634	1547	83	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		634	-0-	634	2181	83	1	551	2	Y	-0-					-0-
*11	1000	N	127	-0-	-873	1308	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
*12	1308	N	-0-	-0-	-1308	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	409	-0-	-2691	2007	48	1	321	2	Y	36					79
							40	9									
02	2007	N	-0-	-0-	-2007	-0-					Y	-0-					79
03	837	N	229	-0-	-608	-0-	25	1	168	2	Y	33					112
							36	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	53					165
							58	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	37					202
							41	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	421	2	Y	3	184	1			21
							3	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	Y	26					47
							29	9									
08	DLQ G-10		614	-0-	614	614	78	1	518	2	Y	16					63
							18	9									
09	DLQ G-10		643	-0-	643	1257	81	1	541	2	Y	19					82
							21	9									
*10	DLQ G-10		299	-0-	299	1556	39	1	260	2	Y	-0-					111
*11	1000	N	499	-0-	-501	1055	62	1	416	2	Y	19					130
							21	9									
*12	1086	N	31	-0-	-1055	-0-	10	2	21	9	Y	19					149

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69 26	1 9	461	2	N	24					180
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	78	1	519	2	N	-0-					180
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	92 74	1 9	616	2	N	67	155	1			92
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65 57	1 9	436	2	N	52					144
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					144
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	77 19	1 9	513	2	N	17					161
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	106 21	1 9	707	2	N	19					180
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					180
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					180
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					180
*11	810	N	451	-0-	-359	-0-	59	1	392	2	N	-0-					180
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	267	2	N	9					189

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	306 143	1 9	2038	2	N	130	188	1			109
02	2800	N	3060	-0-	260	260	382 133	1 9	2545	2	N	121	187	1			43
03	2781	N	2521	-0-	-260	-0-	314 116	1 9	2091	2	N	105					148
04	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	295 124	1 9	1968	2	N	113	181	1			80
05	2480		2453	-0-	-27	-0-	306 107	1 9	2040	2	N	97					177
06	2400		2225	-0-	-175	-0-	279 84	1 9	1862	2	N	76	185	1			68
07	2480		2457	-0-	-23	-0-	297 178	1 9	1982	2	N	162					230
08	2480		2058	-0-	-422	-0-	249 149	1 9	1660	2	N	135	182	1			183
09	2693		2693	-0-	-0-	-0-	331 154	1 9	2208	2	N	140	175	1			148
*10	2480		2626	-0-	146	146	331 87	1 9	2208	2	N	79	187	1			40
*11	2547	N	2401	-0-	-146	-0-	296 134	1 9	1971	2	N	122					162
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	163 103	1 9	1088	2	N	94	187	1			69

TOTAL GAS PROD: 28,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2859	2	13	9	Y	12					140
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2276	2	4	9	Y	4					144
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	2420	2	1	9	Y	1					145
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					150
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2714	2	8	9	Y	7					157
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					157
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5					162
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	Y	3					165
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	Y	16					181
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2606	2	2	9	Y	2					183
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	Y	1					184
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2260	2	18	9	Y	16					200

TOTAL GAS PROD: 30,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					65
02	T. A.		573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					65
03	T. A.		646	-0-	646	1219	646	2			Y	-0-					65
04	T. A.		640	-0-	640	1859	640	2			Y	-0-					65
05	2506	X	647	-0-	-1859	-0-	647	2			Y	-0-					65
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					65
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					65
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					65
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					65
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					65
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					65
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		641	-0-	641	1370	641	2			Y	-0-					-0-
10	1965	X	595	-0-	-1370	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					93
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					93
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					95
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					96
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1					97
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					99
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					100
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					100
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					101
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					101
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	N	1					102
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	378	N	87	-0-	-291	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
09	1500	N	254	-0-	-1246	828	20	1	234	2	N	-0-					-0-
10	1631	N	803	-0-	-828	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 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	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,572 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	N	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	2	N	-0-			-0-
03	930	N	697	-0-	-233	-0-	50	1	647	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	620	-0-	-610	-0-	40	1	580	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	503	-0-	-985	-0-	33	1	470	2	N	-0-			-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	34	1	496	2	N	-0-			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	2	N	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-			-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	45	1	512	2	N	-0-			-0-
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	40	1	477	2	N	-0-			-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	10	1	74	2	N	-0-			-0-
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	4	1	15	2	N	-0-			-0-
03	310	N	130	-0-	-180	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-			-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	27	1	398	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					-0-
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
03	806	N	288	-0-	-518	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
04	750	N	489	-0-	-261	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	41	1	572	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	30	1	343	2	N	-0-					-0-
11	450	N	218	-0-	-232	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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-

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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	-0-					-0-
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	37	1	163	2	N	-0-					-0-
03	837 N	381	-0-	-456	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
04	990 N	570	-0-	-420	-0-	37	1	533	2	N	-0-					-0-
05	961 N	756	-0-	-205	-0-	50	1	706	2	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
08	744 N	572	-0-	-172	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
10	620 N	411	-0-	-209	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
11	540 N	187	-0-	-353	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,440 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

01	496 #	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	560 #	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	620 #	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	600 #	255	-0-	-345	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465 #	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	360 #	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	270 #	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

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
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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

01	14B2 EXT		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	14B2 EXT		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	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2420	-0-	-370	-0-	23 14	1 9	2383	2	Y	13					106
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	2317	2	Y	11					117
03	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	15 13	1 9	2578	2	Y	12					129
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	26 35	1 9	2632	2	Y	32					161
05	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	24 6	1 9	2381	2	Y	5					166
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	2558	2	Y	2					168
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-	139	1			29
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	2789	2	Y	2					31
09	3000	N	3065	-0-	65	65	31 4	1 9	3030	2	Y	4					35
10	2928	N	2863	-0-	-65	-0-	29	1	2834	2	Y	-0-					35
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-					35
12	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	2680	26 1	1 9	2653	2	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 31,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					82
02	672	N	291	-0-	-381	-0-	289	2	2	9	N	2					84
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	323	2	1	9	N	1					85
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					88
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	2	1	9	N	1					89
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	2	1	9	N	1					90
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					91
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					93
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					93
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			93
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 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
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	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	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	1008	2	N	-0-					132
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	11					143
							12	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-					143
04	1020	N	740	-0-	-280	-0-	37	1	703	2	N	-0-					143
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	37	1	382	2	N	-0-					143
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					143
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					143
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					143
09	1200	N	499	-0-	-701	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			143
10	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	2			N	-0-					143
11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	935	2			N	-0-					143
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	190	1	737	2	N	-0-					114
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	220	1	672	2	N	-0-					114
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	849	1	710	2	N	-0-					114
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	580	1	672	2	N	-0-					114
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	734	1	766	2	N	-0-					114
06	1440	N	825	-0-	-615	-0-	328	1	497	2	N	-0-					114
07	1302	N	956	-0-	-346	-0-	329	1	627	2	N	-0-					114
08	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	551	1	716	2	N	-0-					114
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	612	1	788	2	N	-0-					114
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	812	1	929	2	N	-0-					114
11	1230	N	539	-0-	-691	-0-	180	1	359	2	N	-0-					114
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	757	2	N	1	1	8			114
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	421	-0-	-44	-0-	86	1	335	2	N	-0-					5
02	616	N	448	-0-	-168	-0-	110	1	338	2	N	-0-					5
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	376	1	315	2	N	-0-					5
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	384	1	447	2	N	-0-					5
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	604	1	630	2	N	-0-					5
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	381	1	577	2	N	-0-					5
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	297	1	565	2	N	6					11
							7	9									
08	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	442	1	574	2	N	-0-					11
09	960	N	799	-0-	-161	-0-	350	1	449	2	N	-0-					11
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	348	1	399	2	N	-0-					11
11	990	N	442	-0-	-548	-0-	147	1	295	2	N	-0-					11
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	176	1	681	2	N	-0-					117
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	211	1	648	2	N	-0-					117
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	517	1	433	2	N	-0-					117
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	427	1	496	2	N	-0-					117
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	431	1	451	2	N	-0-					117
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	351	1	531	2	N	-0-					117
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	305	1	580	2	N	-0-					117
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	344	1	447	2	N	-0-					117
09	870	N	714	-0-	-156	-0-	313	1	401	2	N	-0-					117
10	899	N	561	-0-	-338	-0-	261	1	300	2	N	-0-					117
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	236	1	473	2	N	-0-					117
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	51					168
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					60
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					60
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					60
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					60
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					60
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					60
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					60
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					60
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					60
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					60
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			N	-0-					60
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,756 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					44
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					44
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					44
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					44
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					44
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					44
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					44
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					44
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					44
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					44
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					5
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					5
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					5
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					5
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					5
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					5
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					5
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1763	2			N	-0-					73
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	1474	2			N	-0-					73
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	N	2					75
04	1710	N	1294	-0-	-416	-0-	1291	2	3	9	N	3					78
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					78
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1527	2	10	9	N	9					87
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					87
08	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1536	2			N	-0-					87
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					87
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					87
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					87
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 18,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					31
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	944	2			N	-0-					31
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					31
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					31
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					31
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					31
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					31
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					31
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					31
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					31
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					31
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					90
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					93
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	2	2	9	N	2					95
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	N	7					102
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	N	2					104
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	679	2	3	9	N	3					107
07	961	N	715	-0-	-246	-0-	714	2	1	9	N	1					108
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					110
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					110
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					113
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					113
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					130
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	3	21	9	N	19					149
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1326	3	64	9	N	58	152	1			55
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	N	6					61
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1485	3	21	9	N	19					80
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1385	3	59	9	N	54					134
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	3	6	9	N	5					139
08	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1396	3	18	9	N	16					155
09	1440	N	929	-0-	-511	-0-	923	3	6	9	N	5					160
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1001	3	26	9	N	24	154	1			30
11	1380	N	999	-0-	-381	-0-	975	3	24	9	N	22					52
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	999	3	47	9	N	43					95

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					12
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					12
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					12
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					12
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					12
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 408 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	2	N	-0-					93
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-					93
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	12	1	81	2	N	-0-					93
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-					93
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-					93
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	9	1	57	2	N	-0-					93
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					93
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					93
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					93
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					93
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	16	1	104	2	N	-0-					93
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	16	1	106	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					130
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					130
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					130
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					130
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		238	-0-	238	12293	238	2			N	-0-					3
02	0		206	-0-	206	12499	206	2			N	-0-					3
03	0		323	-0-	323	12822	323	2			N	-0-					3
04	0		196	-0-	196	13018	196	2			N	-0-					3
05	0		130	-0-	130	13148	130	2			N	-0-					3
06	0		136	-0-	136	13284	136	2			N	-0-					3
07	0	W	134	-0-	134	13418	134	2			N	-0-					3
08	0	W	151	-0-	151	13569	151	2			N	-0-					3
09	0	W	152	-0-	152	13721	152	2			N	-0-					3
10	8680		157	-0-	-8523	5198	157	2			N	-0-					3
11	8400		147	-0-	-8253	-0-	147	2			N	-0-					3
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,970 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	11160	X	9967	-0-	-1193	-0-	491	1	9355	2	N	110					205
							121	9									
02	9324	X	8663	-0-	-661	-0-	708	1	7903	2	N	47	183	0			69
							52	9									
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	831	1	8675	2	N	63					132
							69	9									
04	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	835	1	8227	2	N	78					210
							86	9									
05	10044	X	9089	-0-	-955	-0-	824	1	8217	2	N	44	189	0			65
							48	9									
06	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	831	1	7754	2	N	95					160
							105	9									
07	9579	X	8723	-0-	-856	-0-	881	1	7775	2	N	61	194	0			27
							67	9									
08	9238	X	8745	-0-	-493	-0-	844	1	7827	2	N	67					94
							74	9									
09	8940	X	8143	-0-	-797	-0-	823	1	7281	2	N	35					129
							39	9									
10	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	813	1	7240	2	N	66					195
							73	9									
11	8700	X	7294	-0-	-1406	-0-	681	1	6560	2	N	48	183	0			60
							53	9									
12	8742	X	7217	-0-	-1525	-0-	736	1	6398	2	N	75					135
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 103,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

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	372	X	142	-0-	-230	-0-	7	1	135	2	N	-0-					37
02	280	X	143	-0-	-137	-0-	12	1	131	2	N	-0-					37
03	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					37
04	270	X	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	2	N	-0-					37
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					37
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					37
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					37
08	279	X	222	-0-	-57	-0-	22	1	200	2	N	-0-					37
09	270	X	171	-0-	-99	-0-	17	1	152	2	N	2					39
							2	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					39
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					272
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					272
03	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					272
04	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					272
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					272
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					272
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					272
08	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					272
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					272
10	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	133	1			139
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					139
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	434	N	393	-0-	-41	-0-	53	1	340	2	N	-0-					10
02	476	N	224	-0-	-252	-0-	61	1	163	2	N	-0-					10
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	37	1	377	2	N	-0-					10
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					10
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	116	2	N	-0-					10
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	23	1	352	2	N	-0-					10
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					10
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	2	47	9	N	43					53
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	274	2	19	9	N	17					70
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					70
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1252	2	Y	12					101
							13	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	164	1	960	2	Y	12	96	1			17
							13	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	169	1	1081	2	Y	12					29
							13	9									
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	99	1	1121	2	Y	42					71
							46	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1170	2	Y	8					79
							9	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	105	1	1118	2	Y	8					87
							9	9									
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	121	1	1141	2	Y	28					115
							31	9									
08	1302	N	887	-0-	-415	-0-	93	1	786	2	Y	7	112	1			10
							8	9									
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	107	1	926	2	Y	6					16
							7	9									
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	120	1	993	2	Y	6					22
							7	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	Y	8					30
							9	9									
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1053	2	Y	24					54
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	961	N	749	-0-	-212	-0-	74	1	668	2	Y	6					36
							7	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	691	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	4					12
							4	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	714	2	Y	11					23
							12	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	922	2	Y	7					30
							8	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	2	Y	5					35
							6	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1052	2	Y	18					53
							20	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	Y	7	52	1			8
							8	9									
09	1140	N	912	-0-	-228	-0-	94	1	809	2	Y	8					16
							9	9									
10	1178	N	963	-0-	-215	-0-	103	1	857	2	Y	3					19
							3	9									
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	95	1	813	2	Y	5					24
							6	9									
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	819	2	Y	26					50
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	16	1	4811	2	Y	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	14	1	4265	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	16	1	4483	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4220	-0-	-640	-0-	15	1	4205	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4295	-0-	-541	-0-	16	1	4279	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3660	-0-	-1020	-0-	15	1	3645	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	16	1	4087	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	16	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	15	1	3875	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	16	1	4065	2	Y	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	15	1	4110	2	Y	-0-					-0-
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16	1	4259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,117 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	5 2	1 9	139	2	Y	2	2	1			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	170	2	Y	7					7
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	17 1	1 9	120	2	Y	1					8
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	17 2	1 9	118	2	Y	2	9	1			1
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	20 2	1 9	137	2	Y	2					3
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	168	2	Y	2					5
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	211	2	Y	3					8
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	186	2	Y	2	8	1			2
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	18 2	1 9	132	2	Y	2					4
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	14 1	1 9	138	2	Y	1					5
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16 3	1 9	160	2	Y	3	7	1			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1263	2	143	9	N	130	125	1			165
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1253	2	96	9	N	87	185	1			67
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1488	2	163	9	N	148					215
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	844	2	64	9	N	58	183	1			90
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1584	2	175	9	N	159	163	1			86
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1495	2	118	9	N	107					193
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1682	2	132	9	N	120	184	1			129
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1471	2	76	9	N	69					198
09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1163	2	94	9	N	85	182	1			101
10	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1345	2	77	9	N	70					171
11	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1250	2	92	9	N	84	166	1			89
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1772	2	33	9	N	30					190
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					190
03	2108	N	1181	-0-	-927	-0-	1168	2	13	9	N	12					202
04	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1324	2	34	9	N	31					233
05	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1309	2	35	9	N	32					265
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					265
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1262	2	2	9	N	2	189	1			78
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1220	2	13	9	N	12					90
09	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1067	2	19	9	N	17					107
10	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1006	2	29	9	N	26					133
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	981	2	28	9	N	25					158
12	1116	N	600	-0-	-516	-0-	574	2	26	9	N	24					182

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			28
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					31
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	1	8			32
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					32
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			32
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3	1	8			34
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					34
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					34
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					34
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					34
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2074	2	66	9	N	60	180	1			86
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1791	2	100	9	N	91	1	8			176
03	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1285	2	50	9	N	45					221
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	N	33	187	1			67
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33					100
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	N	3					103
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					104
08	2294	N	582	-0-	-1712	-0-	580	2	2	9	N	2					106
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6					112
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	630	2	12	9	N	11					123
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2217	2	76	9	N	69	178	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	676	-0-	-161	-0-	643	2	33	9	N	30					170
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	701	2	28	9	N	25					195
03	837	N	467	-0-	-370	-0-	445	2	22	9	N	20	180	1			35
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					35
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					35
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	594	2	116	9	N	105					140
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	590	2	50	9	N	45					185
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	383	2	1	9	N	1					186
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	333	2	1	9	N	1					187
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	588	2	2	9	N	2					189
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1524	2	31	9	N	28					157
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	1282	2	41	9	N	37					194
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1572	2	44	9	N	40	171	1			63
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1451	2	11	9	N	10					73
05	1457	N	720	-0-	-737	-0-	718	2	2	9	N	2	75	5			-0-
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1533	2	14	9	N	13					13
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	2	109	9	N	99					112
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					115
09	1560	N	1048	-0-	-512	-0-	1018	2	30	9	N	27					142
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17					159
11	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	1148	2	17	9	N	15					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	N	14					125
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11					136
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10					146
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	843	2	8	9	N	7					153
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					161
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	N	6					167
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	1	8			174
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	735	2	8	9	N	7					181
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					189
10	992	N	163	-0-	-829	-0-	161	2	2	9	N	2					191
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	N	14					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					75
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					75
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	117	2	102	9	Y	93					168
04	263	N	162	-0-	-101	-0-	138	2	24	9	Y	22					190
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23	163	1			50
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	Y	25					75
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	102	2	158	9	Y	144	178	1	4	8	37
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	Y	81	1	8			117
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	131	2	52	9	Y	47	2	8			162
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	120	2	25	9	Y	23	1	8			184
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	121	2	24	9	Y	22	180	1			26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, B.M. WELL #: 1 RRCID -> 083188 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 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	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-					86
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					86
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					86
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					86
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					86
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					86
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					86
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					86
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	216	3	2	9	N	2	59	1	2	8	27
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					27
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					27
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1356	3	95	9	N	86	86	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9700 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	T. A.	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_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

01	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					122
02	448	N	172	-0-	-276	-0-	172	3			N	-0-					122
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					122
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					122
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					122
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					122
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					122
08	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-	28	1			94
09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					94
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					94
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					94
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112

01	3100	N	7729	-0-	4629	5829	7704	3	25	9	N	23					155
02	2800	N	9395	-0-	6595	12424	9263	3	132	9	N	120					275
03	23369	X	10945	-0-	-12424	-0-	10693	3	252	9	N	229	184	0			320
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9127	3	303	9	N	275					595
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10096	3	250	9	N	227	542	1			280
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8391	3	174	9	N	158					438
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9845	3	235	9	N	214	179	1			473
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11411	3	29	9	N	26	305	1			194
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13491	3	290	9	N	264	187	1			271
10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13025	3	409	9	N	372	372	1			271
11	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13041	3	253	9	N	230	184	1			317
*12	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9736	3	234	9	N	213	331	1			199

TOTAL GAS PROD: 128,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					70
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					70
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					70
04	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1121	3			N	-0-					70
05	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	3			N	-0-					70
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					70
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					70
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					70
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	3			N	-0-					70
10	1457	N	943	-0-	-514	-0-	943	3			N	-0-					70
11	1200	N	985	-0-	-215	-0-	985	3			N	-0-					70
12	1209	N	675	-0-	-534	-0-	675	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3			N	-0-					38
02	1652	N	1503	-0-	-149	-0-	1503	3			N	-0-					38
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					38
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					38
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					38
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					38
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					38
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					38
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					38
10	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	3			N	-0-					38
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					38
12	1612	N	833	-0-	-779	-0-	833	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	363	1	2642	2	N	19					144
							21	9									
02	2716	X	206	-0-	-2510	-0-	12	1	128	2	N	60	3	8			201
							66	9									
03	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	263	1	2705	2	N	20					221
							22	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	363	1	3337	2	N	85	185	1	2	8	119
							94	9									
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	511	1	4749	2	N	50					169
							55	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	289	1	2727	2	N	65	5	8			229
							72	9									
07	3007	X	1550	-0-	-1457	-0-	145	1	1375	2	N	27	179	1			77
							30	9									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	55					132
09	2910	X	1678	-0-	-1232	-0-	159	1	1473	2	N	42					174
							46	9									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	368	1	3170	2	N	13					187
							14	9									
11	2910	X	614	-0-	-2296	-0-	53	1	557	2	N	4					191
							4	9									
12	1736	X	930	-0-	-806	-0-	74	1	855	2	N	1					192
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	31	3	8			152
							34	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	153	187	1	3	8	115
							168	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	47					162
							52	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	N	96	183	1	5	8	70
							106	9									
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	51	1	872	2	N	89					159
							98	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	N	74	2	8			231
							81	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1173	2	N	41	179	1	3	8	90
							45	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	N	55					145
							61	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	99	187	1			57
							109	9									
10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	65	1	1020	2	N	47					104
							52	9									
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1186	2	N	49	4	8			149
							54	9									
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	91	1	1272	2	N	101	190	1	1	8	59
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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 #: 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	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	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-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					198
02	1260	N	218	-0-	-1042	-0-	212	2	6	9	N	5					203
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	N	17	1	8			219
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	N	37					256
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	N	36					292
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1582	2	28	9	N	25	173	1			144
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					164
08	1891	N	800	-0-	-1091	-0-	771	2	29	9	N	26					190
09	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	1392	2	29	9	N	26					216
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	N	20					236
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	685	2	29	9	N	26					262
12	1457	N	534	-0-	-923	-0-	510	2	24	9	N	22					284

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 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
05	0		7695	-0-	7695	7695	7629	2	66	9	N	60					60
06	0		6619	-0-	6619	14314	6572	2	47	9	N	43					103
07	5808		9142	-0-	3334	17648	9075	2	67	9	N	61					164
08	22254		9535	-0-	-12719	4929	9458	2	77	9	N	70					234
09	10890		8899	-0-	-1991	2938	8815	2	84	9	N	76					310
10	11253		8315	-0-	-2938	-0-	8269	2	46	9	N	42	197	1			155
11	10890		7730	-0-	-3160	-0-	7662	2	68	9	N	62					217
12	9548	#	6278	-0-	-3270	-0-	6210	2	68	9	N	62					279

TOTAL GAS PROD: 64,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 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	0		12818	-0-	12818	654468	12818	2			N	-0-					-0-
*02	0		10503	-0-	10503	664971	10503	2			N	-0-					-0-
*03	0		10529	-0-	10529	675500	10529	2			N	-0-					-0-
*04	0		9388	-0-	9388	684888	9388	2			N	-0-					-0-
*05	0		7056	-0-	7056	691944	7056	2			N	-0-					-0-
*06	0		1671	-0-	1671	693615	1671	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	693615					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	693615					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	693615					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	693615					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	693615					N	-0-					-0-
*12	0	W	1034	-0-	1034	694649	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,999 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	8704	2	646	3	Y	65	72	1			58
							72	9										
02	8736	X	8612	-0-	-124	-0-	7940	2	607	3	Y	59	46	1			71
							65	9										
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	8541	2	636	3	Y	74	36	1			109
							81	9										
04	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	8110	2	608	3	Y	50	80	1			79
							55	9										
05	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8014	2	612	3	Y	44	68	1			55
							48	9										
06	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	7878	2	779	3	Y	59	70	1			44
							65	9										
07	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8036	2	816	3	Y	52	42	1			54
							57	9										
08	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	7884	2	838	3	Y	61					115
							67	9										
09	8580	X	8396	-0-	-184	-0-	7561	2	784	3	Y	46	46	1			115
							51	9										
10	8866	X	8247	-0-	-619	-0-	7388	2	796	3	Y	57	100	1			72
							63	9										
11	8580	X	7797	-0-	-783	-0-	6976	2	758	3	Y	57	52	1			77
							63	9										
12	8866	X	8071	-0-	-795	-0-	7213	2	801	3	Y	52	55	1			74
							57	9										

TOTAL GAS PROD: 103,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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

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-

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	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-

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	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					92
02	196	X	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					92
03	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					92
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					92
05	186	X	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	N	1					93
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	N	12					105
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36	9	N	33					138
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					138
10	310	X	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					145
11	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					145
*12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					152

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					51
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					51
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					51
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					51
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					51
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					51
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	212	2	18	9	N	16					67
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					67
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					67
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					67
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINNERGY, LTD. 665701
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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	682	-0-	-155	-0-	673	2	9	9	N	8					60
02	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					60
03	806	#	371	-0-	-435	-0-	360	2	11	9	N	10					70
04	750	#	72	-0-	-678	-0-	41	2	31	9	N	28					98
05	1333	#	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					98
06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					98
07	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					98
08	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					98
09	1350	#	913	-0-	-437	-0-	913	2			N	-0-					98
10	1643	#	257	-0-	-1386	-0-	257	2			N	-0-					98
11	1590	#	116	-0-	-1474	-0-	116	2			N	-0-					98
12	1643	#	97	-0-	-1546	-0-	95	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	760	-0-	-604 B	-19031	760	2			N	-0-					44
02	1232	#	1264	-0-	32 B	-18999	1247	2	17	9	N	15					59
03	1054	#	1080	-0-	26 B	-18973	1063	2	17	9	N	15					74
04	870	#	1178	-0-	308 B	-18665	1165	2	13	9	N	12					86
05	1395	#	1083	-0-	-312 B	-18977	1060	2	23	9	N	21	66	1			41
06	1350	#	963	-0-	-387 B	-19364	955	2	8	9	N	7					48
07	1395	#	1192	-0-	-203 B	-19567	1179	2	13	9	N	12					60
08	1209	#	1525	-0-	316 B	-19251	1521	2	4	9	N	4					64
09	1170	#	986	-0-	-184 B	-19435	986	2			N	-0-					64
10	1178	#	505	-0-	-673 B	-20108	505	2			N	-0-					64
11	1470	#	664	-0-	-806 B	-20914	661	2	3	9	N	3					67
12	1519	#	1250	-0-	-269 B	-21183	1244	2	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1209	N	138	-0-	-1071 B	-0-	99	2	39	9	N	35					101
02	896	N	873	-0-	-23 B	-0-	838	2	35	9	N	32	119	1			14
03	1581	N	951	-0-	-630 B	-0-	905	2	46	9	N	42					56
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1065	2	34	9	N	31					87
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-	66	1			21
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1262	2	24	9	N	22					43
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1303	2	30	9	N	27	48	1			22
08	1550	N	1149	-0-	-401 B	-0-	1136	2	13	9	N	12					34
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1404	2	29	9	N	26					60
10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1772	2	29	9	N	26					86
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1212	2	17	9	N	15					101
12	1488	N	1328	-0-	-160 B	-0-	1288	2	40	9	N	36	96	1			41

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	3100	N	3097	-0-	-3	595	3097	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2227	-0-	-573	22	2227	2			N	-0-					-0-
03	2489	X	2467	-0-	-22	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1426	-0-	-806	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,512 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	23002	X	21561	-0-	-1441	-0-	21561	2		N	-0-			-0-
02	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26624	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12967	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	17940	X	5878	-0-	-12062	-0-	5878	2		N	-0-			-0-
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-				N	3	3 8		-0-
06	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-				N	-0-			-0-
07	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	26791	2		N	-0-			-0-
08	52057	X	52057	-0-	-0-	-0-	52057	2		N	-0-			-0-
09	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	56618	2		N	-0-			-0-
*10	53885	X	53885	-0-	-0-	-0-	53883	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2		N	-0-			-0-
*12	40300	X	40300	-0-	-0-	-0-	40300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20309	2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	19068	X	15399	-0-	-3669	-0-	15398	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	21111	X	18044	-0-	-3067	-0-	18043	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	20430	X	16796	-0-	-3634	-0-	16796	2		N	-0-			-0-
05	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27755	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	19650	X	10234	-0-	-9416	-0-	10234	2		N	-0-			-0-
07	18042	X	5114	-0-	-12928	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
08	18476	X	7854	-0-	-10622	-0-	7854	2		N	-0-			-0-
09	17880	X	7626	-0-	-10254	-0-	7626	2		N	-0-			-0-
10	18476	X	4397	-0-	-14079	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
11	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	2		N	-0-			-0-
12	7874	X	6908	-0-	-966	-0-	6908	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

01	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2808	-0-	-0-	-0-	2783	2	25	9	N	23					97
02	2800	N	3465	-0-	665	665	3451	2	14	9	N	13					110
03	2202	N	1537	-0-	-665	-0-	713	1	813	2	N	10					120
							11	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	529	1	1886	2	N	16					136
							18	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	690	1	2419	2	N	19					155
							21	9									
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	690	1	1644	2	N	15					170
							17	9									
07	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	368	1	1007	2	N	18	168	1			20
							20	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	644	1	1999	2	N	7					27
							8	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	667	1	2077	2	N	11					38
							12	9									
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	713	1	2029	2	N	10					48
							11	9									
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	529	1	1511	2	N	4					52
							4	9									
*12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	552	1	1374	2	N	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					42
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					42
03	1550	N	885	-0-	-665	-0-	885	2			N	-0-					42
04	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					42
05	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	2			N	-0-					42
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					42
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					42
08	961	N	168	-0-	-793	-0-	168	2			N	-0-					42
09	1500	N	561	-0-	-939	-0-	561	2			N	-0-					42
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					42
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					42
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,485 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	3100	N	3324	-0-	224	224	232 59	1 9	3033	2	N	54	191	1			60
02	2800	N	3027	-0-	227	451	216 9	1 9	2802	2	N	8					68
03	3100	N	3255	-0-	155	606	248 172	1 9	2835	2	N	156	182	1			42
04	3697		3091	-0-	-606	-0-	240 68	1 9	2783	2	N	62					104
05	3002		3002	-0-	-0-	-0-	64 164	1 9	2774	2	N	149	183	1			70
06	2550		337	-0-	-2213	-0-	232	1	105	9	N	95					165
07	2890		2890	-0-	-0-	-0-	248 37	1 9	2605	2	N	34					199
08	3218		3218	-0-	-0-	-0-	248 99	1 9	2871	2	N	90	185	1			104
09	3208		3208	-0-	-0-	-0-	240 66	1 9	2902	2	N	60	102	1			62
10	3033		3033	-0-	-0-	-0-	240 77	1 9	2716	2	N	70					132
11	2992		2992	-0-	-0-	-0-	232 83	1 9	2677	2	N	75					207
*12	4063		4063	-0-	-0-	-0-	232 122	1 9	3709	2	N	111	186	1			132

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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	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-

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 (-)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	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	14B2	EXT	94	-0-	94	94	93	2	1	9	N	1	20	1			71
08	14B2	EXT	255	-0-	255	349	254	2	1	9	N	1					72
09	14B2	EXT	67	-0-	67	416	65	2	2	9	N	2	19	1			55
10	14B2	EXT	161	-0-	161	577	159	2	2	9	N	2					57
11	14B2	EXT	197	-0-	197	774	188	2	9	9	N	8	20	1			45
12	14B2	EXT	102	-0-	102	876	95	2	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			555
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					556
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			551
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					552
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					552
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					553
07	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1	39	1			515
08	DLQ	G-10	509	-0-	509	694	508	2	1	9	Y	1					516
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	824	129	2	1	9	Y	1	39	1			478
10	DLQ	G-10	319	-0-	319	1143	318	2	1	9	Y	1					479
11	DLQ	G-10	377	-0-	377	1520	376	2	1	9	Y	1	40	1			440
12	DLQ	G-10	189	-0-	189	1709	189	2			Y	-0-					440

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
07	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1	18	1			79
08	DLQ	G-10	232	-0-	232	317	231	2	1	9	Y	1					80
09	DLQ	G-10	61	-0-	61	378	59	2	2	9	Y	2	18	1			64
10	DLQ	G-10	146	-0-	146	524	144	2	2	9	Y	2					66
11	DLQ	G-10	179	-0-	179	703	171	2	8	9	Y	7	18	1			55
12	DLQ	G-10	93	-0-	93	796	86	2	7	9	Y	6					61

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					92
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	13					105
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					113
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	7					120
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					131
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					384
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					384
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					384
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					384
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					384
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 93 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	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012 - W/O TO 6-15099-1R

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN (KIRKLAND) //CONT.// 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
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-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	2108	N	1220	-0-	-888	-0-	1141	2	79	9	N	72	166	1		134
02	1064	N	675	-0-	-389	-0-	557	2	118	9	N	107				241
03	1364	N	787	-0-	-577	-0-	682	2	105	9	N	95	172	1		164
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1117	2	109	9	N	99	184	1		79
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1117	2	118	9	N	107				186
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1466	2	97	9	N	88	182	1		92
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1599	2	123	9	N	112				204
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1780	2	112	9	N	102	189	1		117
09	1560	N	925	-0-	-635	-0-	851	2	74	9	N	67				184
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1445	2	150	9	N	136	176	1		144
11	1830	N	1082	-0-	-748	-0-	971	2	111	9	N	101	178	1		67
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1098	2	110	9	N	100				167

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	78	-0-	-232	-0-	11	2	67	9	N	61					134
02	252	#	158	-0-	-94	-0-	18	2	140	9	N	127					261
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	136					397
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	123	0			274
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	274	0			-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-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: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		10	-0-	10	32	10	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		10	-0-	10	42	10	2			N	-0-					-0-
09	55	N	13	-0-	-42	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					84
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 17 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

01	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	18					318
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	28					346
03	1116	#	291	-0-	-825	-0-	282	2	9	9	N	8	139	1			215
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	N	30					245
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					288
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					288
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					291
08	403	#	59	-0-	-344	-0-	50	2	9	9	N	8					299
09	390	#	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-					299
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					299
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	N	8					307
*12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	98	2	23	9	N	21					328

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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-	-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-

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	15500	#	14063	-0-	-1437	-0-	100	1	12531	2	N	1302	1156	1			377
							1432	9									
02	14924		8748	-0-	-6176	-0-	236	1	7629	2	N	803	753	1			427
							883	9									
03	16523		11217	-0-	-5306	-0-	106	1	9920	2	N	1083	1150	1			360
							1191	9									
04	15990		13174	-0-	-2816	-0-	61	1	11772	2	N	1219	1337	1			242
							1341	9									
05	14074	#	9699	-0-	-4375	-0-	234	1	8477	2	N	898	930	1			210
							988	9									
06	13620	#	8689	-0-	-4931	-0-	443	1	7407	2	N	763	766	1			207
							839	9									
07	13609	#	8559	-0-	-5050	-0-	518	1	7152	2	N	808	752	1			263
							889	9									
08	15123	R	15123	-0-	-0-	-0-	35	1	13508	2	N	1436	1336	1			363
							1580	9									
09	15294	R	15294	-0-	-0-	-0-	35	1	13707	2	N	1411	1515	1			259
							1552	9									
10	15874	R	15874	-0-	-0-	-0-	46	1	14171	2	N	1506	1514	1			251
							1657	9									
11	14640	#	12202	-0-	-2438	-0-	344	1	10622	2	N	1124	941	1			434
							1236	9									
12	15810	#	10541	-0-	-5269	-0-	400	1	9093	2	N	953	1147	1			240
							1048	9									

TOTAL GAS PROD: 143,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,306

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3402	-0-	-4100	-0-	3400	2	2	9	N	2	2	8			23
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	N	16	16	8			23
03	7316	X	4295	-0-	-3021	-0-	4277	2	18	9	N	16	16	8			23
04	6900	X	5210	-0-	-1690	-0-	5203	2	7	9	N	6	6	8			23
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					23
06	4170	X	3477	-0-	-693	-0-	3477	2			N	-0-					23
07	5394	X	4233	-0-	-1161	-0-	4233	2			N	-0-					23
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4936	2	3	9	N	3	3	8			23
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	4483	2	3	9	N	3	3	8			23
10	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					23
11	4770	X	2477	-0-	-2293	-0-	2477	2			N	-0-					23
12	4929	X	2181	-0-	-2748	-0-	2178	2	3	9	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 44,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	14946	-0-	-5762	-0-	14943	2	3	9	N	3	3	8			28
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13838	2	15	9	N	14	14	8			28
03	17112	X	16697	-0-	-415	-0-	16682	2	15	9	N	14	14	8			28
04	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15902	2	7	9	N	6	6	8			28
05	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					28
06	16170	X	15724	-0-	-446	-0-	15724	2			N	-0-					28
07	16709	X	15080	-0-	-1629	-0-	15080	2			N	-0-					28
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13214	2	1	9	N	1	1	8			28
09	16590	X	11948	-0-	-4642	-0-	11947	2	1	9	N	1	1	8			28
10	17143	X	12328	-0-	-4815	-0-	12328	2			N	-0-					28
11	15720	X	11227	-0-	-4493	-0-	11227	2			N	-0-					28
12	15066	X	12052	-0-	-3014	-0-	12052	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 170,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1364 N	875	-0-	-489	-0-	33	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	930 N	907	-0-	-23	-0-	35	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	-0-					-0-
*08	930 N	674	-0-	-256	-0-	28	1	646	2	N	-0-					-0-
*09	900 N	565	-0-	-335	-0-	23	1	542	2	N	-0-					-0-
*10	775 N	526	-0-	-249	-0-	20	1	506	2	N	-0-					-0-
11	900 X	495	-0-	-405	-0-	20	1	475	2	N	-0-					-0-
12	930 X	777	-0-	-153	-0-	31	1	746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 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. (I) GAS LIFT(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	2052	-0-	-2071	-0-	77	1	1975	2	Y	-0-					2
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	163	1	4285	2	Y	-0-					2
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	249	1	6277	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	246	1	5942	2	Y	-0-					2
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	245	1	5939	2	Y	-0-					2
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	244	1	5669	2	Y	17					19
							19	9									
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	256	1	5955	2	Y	27					46
							30	9									
*08	6541	X	6432	-0-	-109	-0-	267	1	6065	2	Y	91	6	8			131
							100	9									
09	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	225	1	5288	2	Y	-0-					46
10	6231	X	5583	-0-	-648	-0-	212	1	5371	2	Y	-0-					46
11	6030	X	5500	-0-	-530	-0-	219	1	5187	2	Y	85					131
							94	9									
12	6231	X	5528	-0-	-703	-0-	218	1	5310	2	Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 66,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	274	1	1001	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	231	1	890	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	259	1	948	2	Y	-0-					3
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	292	1	801	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	239	1	845	2	Y	-0-					3
*06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	232	1	819	2	Y	8					11
							9	9									
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	238	1	824	2	Y	13					24
							14	9									
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	246	1	965	2	Y	-0-					24
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	Y	-0-					24
*10	1054	N	226	-0-	-828	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					24
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					24
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3100	N	3670	-0-	570	1047	138	1	3532	2	N	-0-					1
02	2800	N	3218	-0-	418	1465	118	1	3100	2	N	-0-					1
03	4557	X	3092	-0-	-1465	-0-	118	1	2973	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					1
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2975	2	N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	2	N	3					4
							3	9									
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	126	1	2936	2	N	-0-					4
*08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	128	1	2912	2	N	3	3	8			4
							3	9									
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	115	1	2695	2	N	26					30
							29	9									
10	2914	X	2034	-0-	-880	-0-	77	1	1957	2	N	-0-					30
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	113	1	2666	2	N	58					88
							64	9									
12	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	101	1	2464	2	N	2					90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					51
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					51
*08	T. A.		56	-0-	56	56	2	1	54	2	Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					51
10	T. A.		78	-0-	78	134	3	1	75	2	Y	-0-					51
11	T. A.		39	-0-	39	173	2	1	37	2	Y	-0-					51
12	T. A.		23	-0-	23	196	1	1	22	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	7830	X	4003	-0-	-3827	-0-	397	1	3606	2	N	-0-					33
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	345	1	2928	2	N	-0-					33
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	309	1	2852	2	N	-0-					33
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	329	1	2788	2	N	3					36
							3	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2748	2	N	-0-					36
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	335	1	2366	2	N	9					45
							10	9									
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	340	1	2513	2	N	-0-					45
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	392	1	2787	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	382	1	2169	2	N	-0-					45
10	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	429	1	2331	2	N	-0-					45
11	2700	X	2512	-0-	-188	-0-	370	1	2142	2	N	-0-					45
12	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	344	1	2030	2	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	15934	X	12024	-0-	-3910	-0-	451	1	11573	2	N	-0-					163
02	12376	X	10623	-0-	-1753	-0-	390	1	10233	2	N	-0-					163
03	13206	X	10484	-0-	-2722	-0-	399	1	10074	2	N	10					173
							11	9									
04	12180	X	9669	-0-	-2511	-0-	384	1	9281	2	N	4	177	1			-0-
							4	9									
05	12586	X	10124	-0-	-2462	-0-	401	1	9723	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	8862	-0-	-2778	-0-	365	1	8497	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9378	-0-	-2371	-0-	386	1	8992	2	N	-0-					-0-
*08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	386	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	340	1	7976	2	N	48					48
							53	9									
10	7068	X	5389	-0-	-1679	-0-	204	1	5185	2	N	-0-					48
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	321	1	7600	2	N	-0-					48
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	298	1	7273	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 109,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7508	-0-	-862	-0-	282	1	7226	2	N	-0-					132
02	7000	X	6628	-0-	-372	-0-	243	1	6385	2	N	-0-					132
03	7750	X	7154	-0-	-596	-0-	272	1	6881	2	N	1	1	8			132
							1	9									
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	286	1	6923	2	N	92	180	1			44
							101	9									
05	7626	X	6973	-0-	-653	-0-	276	1	6697	2	N	-0-					44
06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	273	1	6353	2	N	-0-					44
07	7347	X	6894	-0-	-453	-0-	284	1	6610	2	N	-0-					44
*08	T. A.		6978	-0-	6978	6978	294	1	6676	2	N	7	1	8			50
							8	9									
09	T. A.		6464	-0-	6464	13442	260	1	6103	2	N	92					142
							101	9									
10	T. A.		6459	-0-	6459	19901	245	1	6214	2	N	-0-					142
11	T. A.		6169	-0-	6169	26070	250	1	5919	2	N	-0-					142
*12	32416	X	6346	-0-	-26070	-0-	250	1	6096	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 81,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	197	1	5055	2	Y	-0-					8
02	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	174	1	4569	2	Y	-0-					8
03	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	188	1	4754	2	Y	-0-					8
04	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	195	1	4723	2	Y	-0-					8
05	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	201	1	4882	2	Y	-0-					8
06	5070	X	4929	-0-	-141	-0-	203	1	4726	2	Y	-0-					8
07	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	211	1	4924	2	Y	-0-					8
*08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	218	1	4958	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
09	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	188	1	4401	2	Y	-0-					8
10	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	167	1	4242	2	Y	-0-					8
11	4950	X	4866	-0-	-84	-0-	197	1	4669	2	Y	-0-					8
12	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	190	1	4634	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 58,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	530	1	4274	2	Y	-0-					67
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	507	1	4300	2	Y	-0-					67
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	Y	-0-					67
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	621	1	5309	2	Y	-0-					67
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	510	1	3640	2	Y	51					118
							56	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	480	1	3128	2	Y	-0-					118
07	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	440	1	2419	2	Y	-0-					118
*08	4061	X	2837	-0-	-1224	-0-	455	1	2371	2	Y	10	102	1			26
							11	9									
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	542	1	3548	2	Y	-0-					26
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	647	1	4438	2	Y	-0-					26
11	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	538	1	2968	2	Y	2					28
							2	9									
*12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	659	1	5823	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 53,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	605	1	2209	2	Y	-0-					7
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	547	1	2104	2	Y	-0-					7
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	602	1	2206	2	Y	-0-					7
04	2700	N	1874	-0-	-826	-0-	501	1	1373	2	Y	-0-					7
05	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	613	1	2164	2	Y	-0-					7
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	613	1	2161	2	Y	46					53
							51	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	630	1	2182	2	Y	9					62
							10	9									
*08	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	559	1	2187	2	Y	-0-					62
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	425	1	2179	2	Y	-0-					62
10	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	441	1	2010	2	Y	-0-					62
11	2820	X	2395	-0-	-425	-0-	406	1	1989	2	Y	-0-					62
12	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	506	1	2191	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 31,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	143	1	3666	2	N	-0-					8
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	132	1	3472	2	N	-0-					8
03	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	150	1	3801	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					8
05	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	157	1	3804	2	N	-0-					8
06	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	139	1	3238	2	N	-0-					8
07	3999	X	3650	-0-	-349	-0-	150	1	3500	2	N	-0-					8
*08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	168	1	3814	2	N	4	4	8			8
							4	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	149	1	3501	2	N	-0-					8
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	130	1	3294	2	N	-0-					8
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	156	1	3695	2	N	-0-					8
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 45,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	930	N	668	-0-	-262	-0-	45	1	623	2	N	-0-					27
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	40	1	598	2	N	-0-					27
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					27
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	N	-0-					27
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	N	1					28
							1	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	40	1	707	2	N	-0-					28
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	77					105
							85	9									
08	744	N	591	-0-	-153	-0-	39	1	468	2	N	76	160	1	1	8	20
							84	9									
09	750	N	515	-0-	-235	-0-	32	1	483	2	N	-0-					20
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					20
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					20
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	292	1	7492	2	Y	-0-					54
02	7000	X	6823	-0-	-177	-0-	250	1	6573	2	Y	-0-					54
03	7750	X	7678	-0-	-72	-0-	292	1	7386	2	Y	-0-					54
04	7500	X	7373	-0-	-127	-0-	293	1	7080	2	Y	-0-					54
05	7750	X	7505	-0-	-245	-0-	297	1	7208	2	Y	-0-					54
06	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	296	1	6882	2	Y	-0-					54
07	7688	X	7517	-0-	-171	-0-	310	1	7207	2	Y	-0-					54
*08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	324	1	7361	2	Y	-0-					54
09	7170	X	6410	-0-	-760	-0-	262	1	6148	2	Y	-0-					54
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	271	1	6869	2	Y	-0-					54
11	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	280	1	6628	2	Y	-0-					54
12	7409	X	7118	-0-	-291	-0-	280	1	6838	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 87,119 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	12059	X	11085	-0-	-974	-0-	416	1	10669	2	N	-0-					22
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	364	1	9559	2	N	-0-					22
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	415	1	10470	2	N	-0-					22
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					22
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	417	1	10123	2	N	79					101
							87	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	415	1	9644	2	N	3	91	1			13
							3	9									
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	438	1	10192	2	N	-0-					13
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	454	1	10320	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	414	1	9703	2	N	-0-					13
10	9920	X	9358	-0-	-562	-0-	355	1	9003	2	N	-0-					13
11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	401	1	9486	2	N	-0-					13
*12	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	406	1	9909	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 124,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	57	1	1457	2	N	-0-					40
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	52	1	1371	2	N	-0-					40
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1596	2	N	-0-					40
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	N	-0-					40
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					40
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					40
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	69	1	1607	2	N	-0-					40
*08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	66	1	1495	2	N	-0-					40
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	66	1	1551	2	N	-0-					40
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	63	1	1595	2	N	-0-					40
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	N	-0-					40
12	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	65	1	1660	2	N	-0-					13
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	2	N	-0-					13
03	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	56	1	1407	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	55	1	1322	2	N	-0-					13
05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	56	1	1350	2	N	-0-					13
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	55	1	1288	2	N	-0-					13
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-					13
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	2	N	4	4	8			13
							4	9									
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	52	1	1226	2	N	-0-					13
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	40	1	1005	2	N	5					18
							6	9									
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	47	1	1106	2	N	-0-					18
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	47	1	1152	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	51	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	46	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	62	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	77	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	81	1	1850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	68	1	1662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					11
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					11
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16 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	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	189	1	4839	2	N	-0-					8
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	151	1	3974	2	N	-0-					8
03	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	196	1	4949	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	173	1	4187	2	N	-0-					8
05	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	201	1	4887	2	N	-0-					8
06	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	194	1	4504	2	N	-0-					8
07	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	203	1	4725	2	N	-0-					8
*08	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	174	1	3945	2	N	3	3	8			8
							3	9									
09	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	185	1	4338	2	N	-0-					8
10	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	171	1	4345	2	N	-0-					8
11	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	175	1	4125	2	N	-0-					8
12	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	173	1	4228	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	75	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	83	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	79	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	68	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-					-0-
*08	1984	N	847	-0-	-1137	-0-	36	1	811	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	79	1	1926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,189 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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: 6

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	10664	X	10274	-0-	-390	-0-	385	1	9889	2	Y	-0-					44
02	9520	X	8485	-0-	-1035	-0-	311	1	8174	2	Y	-0-					44
03	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	375	1	9470	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*04	9930	X	9511	-0-	-419	-0-	374	1	9052	2	Y	77					121
							85	9									
*05	10261	X	9552	-0-	-709	-0-	378	1	9174	2	Y	-0-	105	1			16
*06	9930	X	8846	-0-	-1084	-0-	365	1	8481	2	Y	-0-					16
*07	9858	X	8734	-0-	-1124	-0-	360	1	8374	2	Y	-0-					16
*08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	351	1	7980	2	Y	6	6	8			16
							7	9									
*09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	329	1	7722	2	Y	-0-					16
*10	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	291	1	7393	2	Y	-0-					16
*11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	335	1	7915	2	Y	-0-					16
*12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	349	1	8503	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 106,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	96	1	2473	2	N	-0-					20
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	84	1	2195	2	N	-0-					20
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	2	N	-0-					20
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					20
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	92	1	2245	2	N	38					58
							42	9									
06	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	89	1	2079	2	N	-0-					58
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	95	1	2214	2	N	-0-					58
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2330	2	N	2	2	8			58
							2	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	91	1	2136	2	N	-0-					58
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	87	1	2214	2	N	-0-					58
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	96	1	2267	2	N	57					115
							63	9									
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	183	1	4693	2	N	-0-					2
02	4480	X	4350	-0-	-130	-0-	160	1	4190	2	N	-0-					2
03	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	181	1	4559	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	180	1	4347	2	N	-0-					2
05	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	183	1	4437	2	N	-0-					2
06	4710	X	4437	-0-	-273	-0-	183	1	4254	2	N	-0-					2
07	4805	X	4598	-0-	-207	-0-	189	1	4409	2	N	-0-					2
*08	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	195	1	4440	2	N	2	2	8			2
							2	9									
09	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	176	1	4121	2	N	-0-					2
10	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	162	1	4119	2	N	-0-					2
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	166	1	3936	2	N	-0-					2
12	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	166	1	4062	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	43	1	1095	2	Y	-0-					116
02	1260	N	937	-0-	-323	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					116
03	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	39	1	982	2	Y	-0-					116
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					116
05	1023	N	157	-0-	-866	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					116
06	990	N	348	-0-	-642	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					116
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					116
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	Y	-0-					116
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					116
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					116
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					116
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,179 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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	129	1	3309	2	Y	-0-					8
02	3220	X	2797	-0-	-423	-0-	103	1	2694	2	Y	-0-					8
03	3565	X	2206	-0-	-1359	-0-	84	1	2122	2	Y	-0-					8
04	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	86	1	2071	2	Y	-0-					8
05	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	88	1	2138	2	Y	-0-					8
06	3330	X	2011	-0-	-1319	-0-	83	1	1928	2	Y	-0-					8
07	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-					8
*08	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	93	1	2109	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	83	1	1955	2	Y	-0-					8
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	73	1	1852	2	Y	-0-					8
11	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	78	1	1833	2	Y	-0-					8
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	82	1	2008	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	141	1	3627	2	N	-0-					122
02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	122	1	3202	2	N	-0-					122
03	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	139	1	3500	2	N	-0-					122
04	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	138	1	3336	2	N	-0-					122
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	147	1	3573	2	N	-0-					122
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	149	1	3467	2	N	-0-					122
07	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	150	1	3494	2	N	-0-					122
*08	6603	X	3710	-0-	-2893	-0-	156	1	3554	2	N	-0-					122
09	8580	X	3176	-0-	-5404	-0-	130	1	3046	2	N	-0-					122
10	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	124	1	3143	2	N	-0-					122
11	3630	X	3014	-0-	-616	-0-	122	1	2892	2	N	-0-					122
12	3658	X	3046	-0-	-612	-0-	120	1	2926	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 41,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	102	1	2608	2	N	-0-					73
02	2436	N	2420	-0-	-16	-0-	89	1	2331	2	N	-0-					73
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	N	-0-					73
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	102	1	2477	2	N	-0-					73
05	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	103	1	2510	2	N	-0-					73
06	2610	N	2462	-0-	-148	-0-	101	1	2361	2	N	-0-					73
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	105	1	2436	2	N	2					75
							2	9									
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2501	2	N	2	2	8			75
							2	9									
09	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	98	1	2301	2	N	-0-					75
10	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	94	1	2379	2	N	-0-					75
11	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	99	1	2343	2	N	-0-					75
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	98	1	2388	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	120	1	3070	2	Y	-0-					45
02	3360	X	2588	-0-	-772	-0-	95	1	2493	2	Y	-0-					45
03	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	106	1	2665	2	Y	-0-					45
04	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	105	1	2532	2	Y	-0-					45
05	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	107	1	2594	2	Y	-0-					45
06	3090	X	2100	-0-	-990	-0-	87	1	2013	2	Y	-0-					45
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	125	1	2905	2	Y	-0-					45
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	125	1	2840	2	Y	-0-					45
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-					45
10	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	97	1	2460	2	Y	-0-					45
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	93	1	2209	2	Y	-0-					45
12	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 31,754 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	6572	X	5008	-0-	-1564	-0-	188	1	4820	2	Y	-0-					3
02	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	146	1	3824	2	Y	-0-					3
03	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	152	1	3835	2	Y	-0-					3
04	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	135	1	3275	2	Y	-0-					3
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	203	1	4919	2	Y	-0-					3
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	200	1	4654	2	Y	-0-					3
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	218	1	5066	2	Y	-0-					3
*08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	233	1	5287	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-					3
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	178	1	4524	2	Y	-0-					3
11	2970	X	207	-0-	-2763	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					3
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	3970	-0-	-401	-0-	149	1	3821	2	N	-0-					177
02	3640	X	3630	-0-	-10	-0-	133	1	3497	2	N	-0-					177
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	156	1	3941	2	N	-0-					177
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	147	1	3561	2	N	-0-					177
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	149	1	3617	2	N	-0-					177
06	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	146	1	3386	2	N	-0-					177
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	161	1	3738	2	N	-0-					177
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	168	1	3825	2	N	-0-					177
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	156	1	3654	2	N	-0-					177
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	145	1	3688	2	N	-0-					177
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	154	1	3637	2	N	-0-					177
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	152	1	3699	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 45,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5670	-0-	-2173	-0-	213	1	5457	2	Y	-0-					26
02	6160	X	5153	-0-	-1007	-0-	189	1	4964	2	Y	-0-					26
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	245	1	6185	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*04	6000	X	5530	-0-	-470	-0-	218	1	5265	2	Y	43					69
							47	9									
*05	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	220	1	5334	2	Y	-0-	60	1			9
*06	6210	X	5175	-0-	-1035	-0-	213	1	4962	2	Y	-0-					9
*07	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	237	1	5525	2	Y	-0-					9
*08	6417	X	5600	-0-	-817	-0-	236	1	5360	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	256	1	5995	2	Y	-0-					9
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	228	1	5781	2	Y	-0-					9
*11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	243	1	5738	2	Y	-0-					9
12	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	226	1	5513	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 68,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	5611	X	5296	-0-	-315	-0-	199	1	5097	2	N	-0-					133
02	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	552	1	14500	2	N	-0-					133
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	549	1	13873	2	N	-0-					133
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	425	1	10275	2	N	-0-					133
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	361	1	8768	2	N	-0-					133
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	315	1	7319	2	N	-0-					133
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	287	1	6672	2	N	-0-					133
*08	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	500	1	11350	2	N	35	5	8			163
							39	9									
09	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	589	1	13827	2	N	45					208
							50	9									
10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	442	1	11226	2	N	-0-	178	1			30
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	418	1	9884	2	N	-0-					30
*12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	383	1	9338	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 127,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	11160	X	10877	-0-	-283	-0-	408	1	10469	2	N	-0-					120
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	358	1	9404	2	N	-0-					120
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	406	1	10256	2	N	-0-					120
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	409	1	9888	2	N	-0-					120
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	417	1	10120	2	N	-0-					120
06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	419	1	9748	2	N	-0-					120
07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	440	1	10245	2	N	-0-					120
*08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	459	1	10418	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	419	1	9827	2	N	-0-					120
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	397	1	10071	2	N	-0-					120
11	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	408	1	9642	2	N	-0-					120
*12	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	413	1	10064	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 125,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3627	X	2828	-0-	-799	-0-	570	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	519	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	580	1	2469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	565	1	2306	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	564	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	567	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	584	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	577	1	2258	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	559	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	480	1	2042	2	Y	-0-					-0-
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	559	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	575	1	2384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	11377	X	10592	-0-	-785	-0-	397	1	10195	2	N	-0-					115
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	346	1	9084	2	N	-0-					115
03	10850	X	10400	-0-	-450	-0-	396	1	10004	2	N	-0-					115
04	10500	X	10023	-0-	-477	-0-	398	1	9625	2	N	-0-					115
05	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	399	1	9683	2	N	-0-					115
06	10260	X	9734	-0-	-526	-0-	401	1	9333	2	N	-0-					115
07	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	412	1	9595	2	N	-0-					115
*08	10385	X	10036	-0-	-349	-0-	423	1	9613	2	N	-0-					115
09	10020	X	9300	-0-	-720	-0-	380	1	8920	2	N	-0-					115
10	10075	X	9252	-0-	-823	-0-	351	1	8901	2	N	-0-					115
11	9720	X	8881	-0-	-839	-0-	360	1	8521	2	N	-0-					115
12	10013	X	9208	-0-	-805	-0-	363	1	8845	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 116,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	184	1	4733	2	N	-0-					7
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	159	1	4179	2	N	-0-					7
03	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	173	1	4375	2	N	4					11
							4	9									
04	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	174	1	4219	2	N	13					24
							14	9									
05	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	181	1	4384	2	N	1					25
							1	9									
06	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	176	1	4100	2	N	-0-					25
07	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	183	1	4272	2	N	5					30
							6	9									
*08	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	190	1	4314	2	N	4	4	8			30
							4	9									
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	173	1	4064	2	N	-0-					30
10	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	159	1	4034	2	N	-0-					30
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	163	1	3852	2	N	-0-					30
12	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	162	1	3948	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 52,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	132	1	3393	2	N	-0-					35
02	3388	X	3213	-0-	-175	-0-	118	1	3095	2	N	-0-					35
03	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	129	1	3266	2	N	-0-					35
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	122	1	2945	2	N	-0-					35
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	213	1	5172	2	N	-0-					35
06	3450	X	2441	-0-	-1009	-0-	101	1	2340	2	N	-0-					35
07	3565	X	2481	-0-	-1084	-0-	102	1	2379	2	N	-0-					35
*08	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	88	1	2000	2	N	6	1	8			40
							7	9									
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	406	1	9515	2	N	9					49
							10	9									
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	161	1	4078	2	N	-0-					49
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	436	1	3592	2	N	5					54
							6	9									
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	569	1	5374	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 49,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	10137	X	8541	-0-	-1596	-0-	320	1	8221	2	N	-0-					23
02	8400	X	7435	-0-	-965	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					23
03	9300	X	7843	-0-	-1457	-0-	299	1	7543	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	283	1	6852	2	N	-0-					23
05	8835	X	6951	-0-	-1884	-0-	275	1	6676	2	N	-0-					23
06	8280	X	6378	-0-	-1902	-0-	263	1	6115	2	N	-0-					23
07	8246	X	6381	-0-	-1865	-0-	263	1	6118	2	N	-0-					23
*08	6262	X	6001	-0-	-261	-0-	253	1	5748	2	N	-0-					23
09	6060	X	5373	-0-	-687	-0-	218	1	5111	2	N	40					63
							44	9									
10	6262	X	4976	-0-	-1286	-0-	189	1	4787	2	N	-0-					63
11	6060	X	5895	-0-	-165	-0-	239	1	5656	2	N	-0-					63
12	6262	X	4596	-0-	-1666	-0-	181	1	4415	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 77,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	16492	X	15293	-0-	-1199	-0-	573	1	14720	2	N	-0-					57
02	14140	X	13784	-0-	-356	-0-	506	1	13278	2	N	-0-					57
03	15655	X	14963	-0-	-692	-0-	570	1	14393	2	N	-0-					57
04	15060	X	14516	-0-	-544	-0-	573	1	13854	2	N	81					138
							89	9									
05	15562	X	14669	-0-	-893	-0-	580	1	14089	2	N	-0-					138
06	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	578	1	13457	2	N	-0-					138
07	15252	X	14537	-0-	-715	-0-	599	1	13938	2	N	-0-					138
*08	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	620	1	14087	2	N	4	4	8			138
							4	9									
09	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	555	1	13031	2	N	-0-					138
10	14508	X	13650	-0-	-858	-0-	517	1	13133	2	N	-0-					138
11	14040	X	13129	-0-	-911	-0-	533	1	12596	2	N	-0-					138
12	14508	X	13479	-0-	-1029	-0-	531	1	12946	2	N	2					140
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 170,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5112	2	N	-0-					92
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					92
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	198	1	4785	2	N	-0-					92
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	202	1	4892	2	N	-0-					92
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	203	1	4717	2	N	-0-					92
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	211	1	4918	2	N	-0-					92
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	219	1	4982	2	N	3	3	8			92
							3	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	198	1	4653	2	N	51					143
							56	9									
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	182	1	4623	2	N	-0-					143
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	190	1	4487	2	N	-0-					143
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	188	1	4579	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 59,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	8835	X	8199	-0-	-636	-0-	307	1	7892	2	N	-0-					90
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	268	1	7029	2	N	-0-					90
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	311	1	7858	2	N	43					133
							47	9									
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	7576	2	N	104	180	1			57
							114	9									
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	316	1	7658	2	N	-0-					57
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	315	1	7324	2	N	5					62
							6	9									
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	323	1	7529	2	N	1					63
							1	9									
*08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	335	1	7616	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	296	1	6942	2	N	-0-					63
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	270	1	6841	2	N	-0-					63
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	278	1	6570	2	N	-0-					63
12	5611	X	4918	-0-	-693	-0-	194	1	4724	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 89,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	160	1	4109	2	N	-0-					7
02	4172	X	3838	-0-	-334	-0-	141	1	3697	2	N	-0-					7
03	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	165	1	4167	2	N	4					11
							4	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	167	1	4050	2	N	12					23
							13	9									
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	171	1	4159	2	N	2					25
							2	9									
06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	171	1	3983	2	N	-0-					25
07	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	176	1	4101	2	N	5					30
							6	9									
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	182	1	4137	2	N	3	3	8			30
							3	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	166	1	3894	2	N	-0-					30
10	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	148	1	3760	2	N	-0-					30
11	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	159	1	3753	2	N	-0-					30
12	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	159	1	3890	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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-

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 #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 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	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	131	1	3373	2	N	-0-					73
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	170	1	4471	2	N	-0-					73
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	173	1	4361	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					73
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	166	1	4026	2	N	-0-					73
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	166	1	3851	2	N	-0-					73
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	173	1	4026	2	N	-0-					73
*08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	210	1	4779	2	N	5	5	8			73
							6	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	188	1	4405	2	N	-0-					73
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	2	N	-0-					73
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	164	1	3878	2	N	-0-					73
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	149	1	3623	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 50,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6449	-0-	-991	-0-	242	1	6207	2	N	-0-					21
02	6160	X	5742	-0-	-418	-0-	211	1	5531	2	N	-0-					21
03	6820	X	6077	-0-	-743	-0-	231	1	5845	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	235	1	5675	2	N	-0-					21
05	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	243	1	5887	2	N	-0-					21
06	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	238	1	5526	2	N	8					29
							9	9									
07	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	247	1	5759	2	N	-0-					29
*08	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	255	1	5787	2	N	4	4	8			29
							4	9									
09	5910	X	5620	-0-	-290	-0-	230	1	5390	2	N	-0-					29
10	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	198	1	5016	2	N	-0-					29
11	5820	X	5308	-0-	-512	-0-	215	1	5093	2	N	-0-					29
12	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	220	1	5370	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 69,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	7750	X	6794	-0-	-956	-0-	255	1	6539	2	N	-0-					18
02	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	233	1	6128	2	N	-0-					18
03	7254	X	6875	-0-	-379	-0-	262	1	6612	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	261	1	6306	2	N	-0-					18
05	7099	X	6809	-0-	-290	-0-	269	1	6532	2	N	7					25
							8	9									
06	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	272	1	6331	2	N	-0-					25
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	282	1	6573	2	N	185					210
							204	9									
*08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	291	1	6606	2	N	24	175	1	4	8	55
							26	9									
09	6570	X	6435	-0-	-135	-0-	263	1	6172	2	N	-0-					55
10	7068	X	5812	-0-	-1256	-0-	220	1	5592	2	N	-0-					55
11	6840	X	6461	-0-	-379	-0-	262	1	6199	2	N	-0-					55
12	7068	X	6459	-0-	-609	-0-	254	1	6205	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 79,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	367	1	1253	2	N	-0-					13
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	439	1	1303	2	N	-0-					13
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	457	1	996	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	453	1	871	2	N	-0-					13
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	469	1	917	2	N	-0-					13
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	455	1	883	2	N	-0-					13
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	442	1	242	2	N	-0-					13
*08	1364	N	658	-0-	-706	-0-	441	1	217	2	N	-0-					13
09	1320	N	543	-0-	-777	-0-	423	1	120	2	N	-0-					13
10	682	N	487	-0-	-195	-0-	18	1	469	2	N	-0-					13
11	630	N	509	-0-	-121	-0-	21	1	488	2	N	-0-					13
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	18	1	438	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,201 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 #: 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	11718	X	10853	-0-	-865	-0-	407	1	10446	2	N	-0-					21
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	361	1	9466	2	N	-0-					21
03	10850	X	10690	-0-	-160	-0-	407	1	10283	2	N	-0-					21
04	10500	X	10335	-0-	-165	-0-	410	1	9925	2	N	-0-					21
05	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	419	1	10167	2	N	81					102
							89	9									
06	10500	X	10124	-0-	-376	-0-	417	1	9704	2	N	3	92	1			13
							3	9									
07	10850	X	10441	-0-	-409	-0-	430	1	10011	2	N	-0-					13
*08	10695	X	4697	-0-	-5998	-0-	198	1	4498	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	10350	X	9328	-0-	-1022	-0-	381	1	8947	2	N	-0-					13
10	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	372	1	9450	2	N	-0-					13
11	10110	X	9331	-0-	-779	-0-	379	1	8952	2	N	-0-					13
12	10447	X	9641	-0-	-806	-0-	380	1	9261	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 115,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	9145	X	8490	-0-	-655	-0-	318	1	8172	2	N	-0-					37
02	7840	X	7624	-0-	-216	-0-	280	1	7344	2	N	-0-					37
03	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	313	1	7905	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	8340	X	7887	-0-	-453	-0-	313	1	7574	2	N	-0-					37
05	8618	X	7937	-0-	-681	-0-	314	1	7623	2	N	-0-					37
06	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	318	1	7393	2	N	-0-					37
07	8432	X	7861	-0-	-571	-0-	324	1	7537	2	N	-0-					37
*08	8215	X	7962	-0-	-253	-0-	335	1	7612	2	N	14	4	8			47
							15	9									
09	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	303	1	7110	2	N	12					59
							13	9									
10	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	277	1	7036	2	N	-0-					59
11	7710	X	7155	-0-	-555	-0-	290	1	6854	2	N	10					69
							11	9									
12	7874	X	7288	-0-	-586	-0-	287	1	7001	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 92,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	268	1	6871	2	N	-0-					19
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	227	1	5955	2	N	-0-					19
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	235	1	5935	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	239	1	5778	2	N	-0-					19
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	239	1	5812	2	N	-0-					19
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	237	1	5504	2	N	7					26
							8	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	2	N	-0-					26
*08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	258	1	5849	2	N	2	2	8			26
							2	9									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	233	1	5476	2	N	-0-					26
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	5370	2	N	-0-					26
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	221	1	5229	2	N	-0-					26
*12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	219	1	5347	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 71,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7409	X	6511	-0-	-898	-0-	244	1	6267	2	N	-0-					160
02	6412	X	5865	-0-	-547	-0-	215	1	5650	2	N	-0-					160
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	256	1	6458	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	255	1	6164	2	N	-0-					160
05	6541	X	6483	-0-	-58	-0-	257	1	6226	2	N	-0-					160
06	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	256	1	5962	2	N	-0-					160
07	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	259	1	6036	2	N	-0-					160
*08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	273	1	6191	2	N	4	4	8			160
							4	9									
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	241	1	5658	2	N	-0-					160
10	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	216	1	5481	2	N	-0-					160
11	6210	X	5383	-0-	-827	-0-	218	1	5165	2	N	-0-					160
12	6324	X	6029	-0-	-295	-0-	237	1	5792	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 73,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT(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	8155	-0-	-1052	-0-	306	1	7849	2	N	-0-					15
02	7840	X	5963	-0-	-1877	-0-	219	1	5744	2	N	-0-					15
03	8680	X	7747	-0-	-933	-0-	295	1	7451	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	8220	X	7507	-0-	-713	-0-	298	1	7209	2	N	-0-					15
05	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	313	1	7600	2	N	-0-					15
06	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	302	1	7036	2	N	-0-					15
07	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	304	1	7071	2	N	-0-					15
*08	7843	X	7381	-0-	-462	-0-	311	1	7067	2	N	3	3	8			15
							3	9									
09	7590	X	6942	-0-	-648	-0-	284	1	6658	2	N	-0-					15
10	7905	X	6576	-0-	-1329	-0-	249	1	6327	2	N	-0-					15
11	7350	X	6595	-0-	-755	-0-	268	1	6327	2	N	-0-					15
12	7378	X	6696	-0-	-682	-0-	264	1	6432	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 86,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT(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	7833	-0-	-661	-0-	294	1	7539	2	N	-0-					12
02	7504	X	6716	-0-	-788	-0-	246	1	6470	2	N	-0-					12
03	8215	X	6199	-0-	-2016	-0-	236	1	5962	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	7620	X	6565	-0-	-1055	-0-	261	1	6304	2	N	-0-					12
05	7843	X	7231	-0-	-612	-0-	286	1	6945	2	N	-0-					12
06	7590	X	6973	-0-	-617	-0-	287	1	6686	2	N	-0-					12
07	7440	X	7313	-0-	-127	-0-	298	1	6946	2	N	63					75
							69	9									
*08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	304	1	6899	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	6930	X	6664	-0-	-266	-0-	272	1	6392	2	N	-0-					75
10	7316	X	6484	-0-	-832	-0-	246	1	6238	2	N	-0-					75
11	7080	X	6365	-0-	-715	-0-	258	1	6107	2	N	-0-					75
12	7316	X	6516	-0-	-800	-0-	257	1	6259	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 82,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	764	1	3071	2	Y	-0-					12
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	660	1	2608	2	Y	-0-					12
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	781	1	3401	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	732	1	2553	2	Y	-0-					12
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	752	1	2616	2	Y	-0-					12
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	523	1	1824	2	Y	-0-					12
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	745	1	2676	2	Y	-0-					12
*08	3937	X	2578	-0-	-1359	-0-	566	1	2002	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
09	3300	X	2466	-0-	-834	-0-	635	1	1831	2	Y	-0-					12
10	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	619	1	2509	2	Y	-0-					12
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	758	1	3112	2	Y	-0-					12
12	3410	X	1869	-0-	-1541	-0-	632	1	1237	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	11780	X	11223	-0-	-557	-0-	421	1	10802	2	N	-0-					13
02	10500	X	10051	-0-	-449	-0-	369	1	9682	2	N	-0-					13
03	11625	X	10971	-0-	-654	-0-	418	1	10552	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	10950	X	10414	-0-	-536	-0-	413	1	10001	2	N	-0-					13
05	11315	X	10694	-0-	-621	-0-	423	1	10271	2	N	-0-					13
06	10860	X	10232	-0-	-628	-0-	422	1	9810	2	N	-0-					13
07	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	432	1	10063	2	N	95					108
							105	9									
*08	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	447	1	10151	2	N	4	4	8			108
							4	9									
09	10140	X	9698	-0-	-442	-0-	396	1	9302	2	N	-0-					108
10	10478	X	9371	-0-	-1107	-0-	355	1	9016	2	N	-0-					108
11	10140	X	9402	-0-	-738	-0-	382	1	9020	2	N	-0-					108
12	10478	X	9524	-0-	-954	-0-	375	1	9149	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 122,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1834	-0-	1834	57754	1523	2	311	9	N	283	158	1			175
02	0	W	654	-0-	654	58408	648	2	6	9	N	5					180
03	0	W	546	-0-	546	58954	458	2	88	9	N	80	178	1			82
04	0	W	367	-0-	367	59321	238	2	129	9	N	117	179	1			20
05	0	W	108	-0-	108	59429	5	2	103	9	N	94					114
06	0	W	860	-0-	860	60289	739	2	121	9	N	110	177	1			47
07	0	W	538	-0-	538	60827	458	2	80	9	N	73					120
08	6665		776	-0-	-5889	54938	657	2	119	9	N	108	148	1			80
09	6450		995	-0-	-5455	49483	851	2	144	9	N	131	178	1			33
10	6665		4390	-0-	-2275	47208	4265	2	125	9	N	114					147
11	6450		2244	-0-	-4206	43002	2160	2	84	9	N	76	178	1			45
*12	6665		2359	-0-	-4306	38696	2274	2	85	9	N	77					122

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	4712	#	392	-0-	-4320	-0-	386	2	6	9	N	5					78
02	4256	#	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					78
03	4712	#	33	-0-	-4679	-0-	33	2			N	-0-					78
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					N	2					80
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					80
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					82
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					82
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					82
*12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 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	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	343	1 6 9	2575	2	N	5					160
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	310	1 4 9	2294	2	N	4					164
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	374	1 6 9	2508	2	N	5	1	1			168
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	362	1 8 9	2415	2	N	7					175
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	374	1 23 9	2462	2	N	21	175	1			21
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	362	1 1 9	2380	2	N	1					22
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	374	1 6 9	2438	2	N	5	2	1			25
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	374	1 2 9	2430	2	N	2					27
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	362	1 4 9	2335	2	N	4					31
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	374	1 2 9	2421	2	N	2					33
11	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	362	1 7 9	2228	2	N	6					39
12	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	374	1 4 9	2259	2	N	4					43

TOTAL GAS PROD: 33,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	554	1	2326	2	N	-0-					27
02	2464	N	2231	-0-	-233	-0-	434	1	1797	2	N	-0-					27
03	3100	N	4652	-0-	1552	1552	825	1 11 9	3816	2	N	10					37
04	3000	N	4085	-0-	1085	2637	771	1 13 9	3301	2	N	12					49
05	3100	N	4000	-0-	900	3537	790	1 11 9	3199	2	N	10	6	1			53
06	7230	X	3693	-0-	-3537	-0-	752	1 11 9	2930	2	N	10					63
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	766	1 9 9	2929	2	N	8	4	1			67
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	766	1 7 9	2900	2	N	6					73
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	717	1 6 9	2663	2	N	5					78
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	733	1 8 9	2642	2	N	7					85
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	697	1 8 9	2471	2	N	7					92
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	737	1 7 9	2727	2	N	6					98

TOTAL GAS PROD: 42,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

01	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	137 1 3 9	3604 2	Y	3					35
02	3640 X	3209	-0-	-431	-0-	3209 2		Y	-0-					35
03	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3536 2	3 9	Y	3					38
04	3810 X	3390	-0-	-420	-0-	3388 2	2 9	Y	2					40
05	3906 X	3459	-0-	-447	-0-	3457 2	2 9	Y	2					42
06	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	19 1 9 9	3162 2	Y	8					50
07	3565 X	3438	-0-	-127	-0-	28 1 25 9	3385 2	Y	23					73
08	3534 X	3363	-0-	-171	-0-	194 1 1 9	3168 2	Y	1					74
09	3390 X	3314	-0-	-76	-0-	218 1	3096 2	Y	-0-					74
10	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	243 1 14 9	3152 2	Y	13					87
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	215 1 2 9	3000 2	Y	2	78	1			11
12	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	3113 2		Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 40,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	129	1	3399	2	Y	4					39
							4	9									
02	3556	X	3086	-0-	-470	-0-	3086	2			Y	-0-					39
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	3368	2	3	9	Y	3					42
04	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	3193	2	2	9	Y	2					44
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3236	2	2	9	Y	2					46
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	17	1	2888	2	Y	8					54
							9	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	28	1	3399	2	Y	23					77
							25	9									
08	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	189	1	3086	2	Y	1					78
							1	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	216	1	3060	2	Y	-0-					78
10	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	223	1	2894	2	Y	13					91
							14	9									
11	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	212	1	2954	2	Y	2	82	1			11
							2	9									
12	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	10416	X	9107	-0-	-1309	-0-	374	1	8724	2	N	8					142
							9	9									
02	9408	X	4574	-0-	-4834	-0-	137	1	4437	2	N	-0-					142
03	10416	X	9016	-0-	-1400	-0-	430	1	8578	2	N	7					149
							8	9									
04	9990	X	25	-0-	-9965	-0-	25	2			N	-0-					149
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					149
06	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	50	1	8006	2	N	8					157
							9	9									
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	154	1	9857	2	N	8					165
							9	9									
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	180	1	9900	2	N	6					171
							7	9									
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	539	1	9003	2	N	3					174
							3	9									
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	119	1	8655	2	N	3					177
							3	9									
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	116	1	7983	2	N	2					179
							2	9									
*12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	123	1	8335	2	N	4	165	1			18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 85,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	6009	-0-	-966	-0-	247	1	5761	2	N	1					103
							1	9									
02	5992	X	2779	-0-	-3213	-0-	92	1	2631	2	N	51	137	1			17
							56	9									
03	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	264	1	6175	2	N	-0-					17
04	6360	X	1555	-0-	-4805	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					17
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					17
06	6240	X	2619	-0-	-3621	-0-	61	1	2528	2	N	27					44
							30	9									
07	6448	X	6244	-0-	-204	-0-	222	1	6021	2	N	1					45
							1	9									
08	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	246	1	5608	2	N	-0-					45
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	231	1	5057	2	N	-0-					45
10	6231	X	5328	-0-	-903	-0-	228	1	5098	2	N	2					47
							2	9									
11	6030	X	4854	-0-	-1176	-0-	198	1	4656	2	N	-0-					47
12	6231	X	4672	-0-	-1559	-0-	192	1	4480	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 51,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	223	1	5211	2	N	10					142
							11	9									
02	5320	X	2485	-0-	-2835	-0-	84	1	2388	2	N	12					154
							13	9									
03	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	226	1	5283	2	N	3					157
							3	9									
04	5640	X	1355	-0-	-4285	-0-	58	1	1291	2	N	5					162
							6	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					162
06	5340	X	4589	-0-	-751	-0-	108	1	4481	2	N	-0-					162
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	236	1	6410	2	N	-0-					162
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	252	1	5757	2	N	-0-					162
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	235	1	5157	2	N	-0-					162
10	5518	X	5325	-0-	-193	-0-	228	1	5097	2	N	-0-					162
11	5340	X	5079	-0-	-261	-0-	207	1	4872	2	N	-0-					162
12	5518	X	5389	-0-	-129	-0-	221	1	5166	2	N	2	141	1			23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(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	12464	-0-	-494	-0-	510	1	11914	2	Y	36	73	1			25
							40	9									
02	11508	X	7088	-0-	-4420	-0-	237	1	6784	2	Y	61					86
							67	9									
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	561	1	13114	2	Y	33	77	1			42
							36	9									
04	12060	X	3288	-0-	-8772	-0-	140	1	3145	2	Y	3					45
							3	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					45
06	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	327	1	13563	2	Y	60					105
							66	9									
07	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	555	1	15058	2	Y	44	132	1			17
							48	9									
08	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	561	1	12799	2	Y	30					47
							33	9									
09	12540	X	12083	-0-	-457	-0-	527	1	11553	2	Y	3					50
							3	9									
10	12958	X	12066	-0-	-892	-0-	516	1	11514	2	Y	33	69	1			14
							36	9									
11	12540	X	11190	-0-	-1350	-0-	457	1	10730	2	Y	3					17
							3	9									
12	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	460	1	10752	2	Y	61					78
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 126,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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	11532	X	136	-0-	-11396	-0-	6	1	130	2	N	-0-					53
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					53
03	11532	X	13	-0-	-11519	-0-	1	1	12	2	N	-0-					53
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					53
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					53
06	120	X	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	N	-0-					53
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					53
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	85	1	1996	2	N	-0-					127
02	2072	N	1192	-0-	-880	-0-	40	1	1152	2	N	-0-					127
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	85	1	1999	2	N	1					128
							1	9									
04	2010	N	540	-0-	-1470	-0-	23	1	517	2	N	-0-					128
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					128
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	60	1	2489	2	N	4					132
							4	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	2	N	-0-					132
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	94	1	2155	2	N	-0-					132
09	2550	N	1973	-0-	-577	-0-	86	1	1887	2	N	-0-					132
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1966	2	N	1					133
							1	9									
11	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	88	1	2056	2	N	-0-					133
12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	77	1	1794	2	N	1	102	1			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	41974	X	38572	-0-	-3402	-0-	1582	1	36962	2	N	25					55
							28	9									
02	37184	X	22270	-0-	-14914	-0-	750	1	21452	2	N	62					117
							68	9									
03	41168	X	40962	-0-	-206	-0-	1678	1	39250	2	N	31					148
							34	9									
04	38730	X	10129	-0-	-28601	-0-	432	1	9691	2	N	5					153
							6	9									
05	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					153
06	39630	X	19911	-0-	-19719	-0-	467	1	19390	2	N	49	184	1			18
							54	9									
07	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	1650	1	44787	2	N	107					125
							118	9									
08	43066	X	43066	-0-	-0-	-0-	1807	1	41231	2	N	25					150
							28	9									
09	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1613	1	35390	2	N	102					252
							112	9									
10	39556	X	36311	-0-	-3245	-0-	1556	1	34735	2	N	18	193	1			77
							20	9									
11	38280	X	34106	-0-	-4174	-0-	1392	1	32691	2	N	21					98
							23	9									
12	39556	X	34349	-0-	-5207	-0-	1408	1	32918	2	N	21	92	1			27
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 363,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18744	-0-	-1654	-0-	769	1	17965	2	N	9					28
							10	9									
02	17948	X	11374	-0-	-6574	-0-	383	1	10962	2	N	26	24	1			30
							29	9									
03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	831	1	19436	2	N	3					33
							3	9									
04	18660	X	4936	-0-	-13724	-0-	211	1	4725	2	N	-0-					33
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					33
06	19620	X	16534	-0-	-3086	-0-	388	1	16123	2	N	21					54
							23	9									
07	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	849	1	23053	2	N	5					59
							6	9									
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	859	1	19609	2	N	1					60
							1	9									
09	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	788	1	17282	2	N	18					78
							20	9									
10	19468	X	17506	-0-	-1962	-0-	750	1	16737	2	N	17	73	1			22
							19	9									
11	18840	X	16195	-0-	-2645	-0-	661	1	15534	2	N	-0-					22
12	19468	X	16419	-0-	-3049	-0-	672	1	15716	2	N	28					50
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 184,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. (I) GAS LIFT(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	2245	-0-	-18	-0-	446	1	1759	2	Y	36	80	1			17
							40	9									
02	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	394	1	1539	2	Y	3					20
							3	9									
03	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	102	1	1751	2	Y	17					37
							19	9									
04	2160	N	1876	-0-	-284	-0-	95	1	1769	2	Y	11					48
							12	9									
05	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	96	1	1774	2	Y	12					60
							13	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	5					65
							6	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	2	Y	14					79
							15	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	127	1	1848	2	Y	17					96
							19	9									
09	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	117	1	1655	2	Y	11	76	1			31
							12	9									
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	118	1	1679	2	Y	5					36
							6	9									
11	1920	N	1605	-0-	-315	-0-	112	1	1472	2	Y	19					55
							21	9									
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	2	Y	25	67	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4726	-0-	-234	-0-	945	1	3728	2	Y	48	101	1	23
							53	9							
02	4396	X	4219	-0-	-177	-0-	859	1	3356	2	Y	4			27
							4	9							
03	4805	X	3783	-0-	-1022	-0-	208	1	3555	2	Y	18			45
							20	9							
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	205	1	3844	2	Y	13			58
							14	9							
05	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	214	1	3973	2	Y	15			73
							17	9							
06	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	196	1	3791	2	Y	8			81
							9	9							
07	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	266	1	3856	2	Y	13			94
							14	9							
08	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	265	1	3861	2	Y	26			120
							29	9							
09	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	260	1	3669	2	Y	16	95	1	41
							18	9							
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	271	1	3877	2	Y	6			47
							7	9							
11	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	263	1	3444	2	Y	29			76
							32	9							
12	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	261	1	3775	2	Y	36	94	1	18
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 49,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	13361	X	12568	-0-	-793	-0-	1002	1	11520	2	N	42	178	1	73
							46	9							
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	924	1	10592	2	N	39			112
							43	9							
03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	1023	1	11159	2	N	22			134
							24	9							
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	902	1	10156	2	N	85			219
							94	9							
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1023	1	11298	2	N	23	175	1	67
							25	9							
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	576	1	10829	2	N	42			109
							46	9							
07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	966	1	10949	2	N	53			162
							58	9							
08	11904	X	11870	-0-	-34	-0-	970	1	10853	2	N	43			205
							47	9							
09	11520	X	11433	-0-	-87	-0-	938	1	10458	2	N	34	171	1	68
							37	9							
10	11904	X	11783	-0-	-121	-0-	972	1	10763	2	N	44			112
							48	9							
11	11520	X	11483	-0-	-37	-0-	944	1	10497	2	N	38			150
							42	9							
12	11904	X	11645	-0-	-259	-0-	965	1	10644	2	N	33	161	1	22
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 141,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					185
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					187
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	35					222
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					229
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					232
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					232
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					232
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					240
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	172	1			68
*10	589	N	259	-0-	-330	-0-	224	2	35	9	N	32					100
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5					105
12	651	N	235	-0-	-416	-0-	235	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	896	N	235	-0-	-661	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1117	-0-	-774	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					61
05	744	X	-0-	-0-	-744	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- 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	9363	-0-	9363	766886	384 12	1 9	8967	2	Y	11					74
02	SWR	10	4645	-0-	4645	771531	155 46	1 9	4444	2	Y	42	110	1			6
03	SWR	10	10364	-0-	10364	781895	421 102	1 9	9841	2	Y	93					99
04	SWR	10	2533	-0-	2533	784428	108	1	2425	2	Y	-0-					99
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	784428					Y	-0-					99
06	SWR	10	8769	-0-	8769	793197	206 9	1 9	8554	2	Y	8					107
07	SWR	10	12156	-0-	12156	805353	432 11	1 9	11713	2	Y	10					117
08	SWR	10	10403	-0-	10403	815756	437 4	1 9	9962	2	Y	4					121
09	SWR	10	9400	-0-	9400	825156	410 3	1 9	8987	2	Y	3					124
10	SWR	10	9354	-0-	9354	834510	401 3	1 9	8950	2	Y	3					127
11	SWR	10	8997	-0-	8997	843507	367 3	1 9	8627	2	Y	3	115	1			15
12	SWR	10	8972	-0-	8972	852479	368 3	1 9	8601	2	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 94,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	25575	X	24054	-0-	-1521	-0-	986 32	1 9	23036	2	Y	29	110	1			20
02	22204	X	10638	-0-	-11566	-0-	357 67	1 9	10214	2	Y	61					81
03	24583	X	24544	-0-	-39	-0-	1005 32	1 9	23507	2	Y	29	72	1			38
04	23760	X	6164	-0-	-17596	-0-	263 9	1 9	5892	2	Y	8					46
05	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					Y	-0-					46
06	23760	X	8779	-0-	-14981	-0-	203 139	1 9	8437	2	Y	126					172
07	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	965 131	1 9	26180	2	Y	119	245	1			46
08	24552	X	23776	-0-	-776	-0-	996 58	1 9	22722	2	Y	53					99
09	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	954 7	1 9	20927	2	Y	6					105
10	24800	X	21532	-0-	-3268	-0-	922 35	1 9	20575	2	Y	32	123	1			14
11	24000	X	20737	-0-	-3263	-0-	847 2	1 9	19888	2	Y	2					16
12	24800	X	20118	-0-	-4682	-0-	823 66	1 9	19229	2	Y	60					76

TOTAL GAS PROD: 209,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	81 19	1 9	342	2	N	17					82
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	235 17	1 9	972	2	N	15					97
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	288 20	1 9	1331	2	N	18	2	1			113
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	296 22	1 9	1269	2	N	20					133
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	306 23	1 9	1238	2	N	21	5	1			149
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	296 18	1 9	1153	2	N	16					165
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	326 32	1 9	1247	2	N	29	176	1			18
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	317 15	1 9	1200	2	N	14					32
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	326 20	1 9	1211	2	N	18					50
10	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	334 20	1 9	1202	2	N	18					68
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	339 19	1 9	1203	2	N	17					85
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	353 21	1 9	1308	2	N	19					104

TOTAL GAS PROD: 17,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	812	N	216	-0-	-596	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	982	-0-	-338	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					25
02	560	N	220	-0-	-340	-0-	220	2			Y	-0-					25
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					25
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
06	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			Y	-0-					25
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					25
08	713	X	262	-0-	-451	-0-	262	2			Y	-0-					25
09	450	X	288	-0-	-162	-0-	288	2			Y	-0-					25
10	465	X	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					25
11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					25
12	465	X	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9204	-0-	-96	-0-	9191	2	13	9	N	12					142
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9416	2	2	9	N	2					144
03	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8588	2	33	9	N	30					174
04	8910	X	8466	-0-	-444	-0-	8435	2	31	9	N	28					202
05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9592	2	2	9	N	2					204
06	10080	X	7675	-0-	-2405	-0-	7668	2	7	9	N	6	170	1			40
07	10416	X	8336	-0-	-2080	-0-	8325	2	11	9	N	10					50
08	9579	X	7985	-0-	-1594	-0-	7965	2	20	9	N	18					68
09	9270	X	7640	-0-	-1630	-0-	7634	2	6	9	N	5					73
10	9579	X	8293	-0-	-1286	-0-	8283	2	10	9	N	9					82
11	8070	X	7805	-0-	-265	-0-	7796	2	9	9	N	8					90
12	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8012	2	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 101,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					145
02	7812	X	6145	-0-	-1667	-0-	6032	2	113	9	N	103	188	1			60
03	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	8249	2	22	9	N	20					80
04	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					80
05	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6983	2	6	9	N	5					85
06	8580	X	6820	-0-	-1760	-0-	6820	2			N	-0-					85
07	8370	X	7408	-0-	-962	-0-	7396	2	12	9	N	11					96
08	8370	X	6430	-0-	-1940	-0-	6408	2	22	9	N	20					116
09	8100	X	6576	-0-	-1524	-0-	6572	2	4	9	N	4					120
10	7409	X	6609	-0-	-800	-0-	6581	2	28	9	N	25					145
11	7170	X	6116	-0-	-1054	-0-	6110	2	6	9	N	5					150
*12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7457	2	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 85,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	62	1	3114	2	N	-0-					180
02	2884	X	1815	-0-	-1069	-0-	42	1	1772	2	N	1	1	8			180
							1	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	2	N	91	177	1			94
							100	9									
04	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	60	1	2992	2	N	15	2	8			107
							17	9									
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	62	1	3292	2	N	43	1	8			149
							47	9									
06	3750	X	2391	-0-	-1359	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					149
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	62	1	3898	2	N	90					239
							99	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	62	1	3347	2	N	27					266
							30	9									
09	3300	X	3005	-0-	-295	-0-	60	1	2901	2	N	40					306
							44	9									
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	62	1	2920	2	N	38	175	1			169
							42	9									
11	3300	X	2485	-0-	-815	-0-	58	1	2421	2	N	5					174
							6	9									
12	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	62	1	2429	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 36,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	1333	S	17	-0-	-1316	B -0-	3	2	14	9	N	13					181
02	1253	S	31	-0-	-1222	B -0-	21	2	10	9	N	9					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	S	31	-0-	-186	B -0-	25	2	6	9	N	5					195
04	30	S	28	-0-	-2	B -0-	26	2	2	9	N	2					197
05	2008	S	2008	-0-	-0-	B -0-	1961	2	47	9	N	43	149	1			91
06	2598	S	2598	-0-	-0-	B -0-	2508	2	90	9	N	82					173
07	3063	S	3063	-0-	-0-	B -0-	2990	2	73	9	N	66	176	1			63
08	3263	S	3263	-0-	-0-	B -0-	3163	2	100	9	N	91					154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2613	S	2613	-0-	-0-	B -0-	2493	2	120	9	N	109	175	1			88
10	2772	S	2772	-0-	-0-	B -0-	2638	2	134	9	N	122	166	1			44
11	2626	S	2626	-0-	-0-	B -0-	2562	2	64	9	N	58					102
*12	2695	S	2695	-0-	-0-	B -0-	2560	2	135	9	N	123	176	1			49

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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	961	S	864	-0-	-97	B -0-	780	2	84	9	N	76	153	1			24
02	868	S	843	-0-	-25	B -0-	787	2	56	9	N	51					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	S	828	-0-	-0-	B -0-	776	2	52	9	N	47					122
04	873	S	873	-0-	-0-	B -0-	814	2	59	9	N	54	155	1			21
05	1345	S	1345	-0-	-0-	B -0-	1297	2	48	9	N	44					65
06	1561	S	1561	-0-	-0-	B -0-	1515	2	46	9	N	42					107
07	751	S	751	-0-	-0-	B -0-	700	2	51	9	N	46	144	1			9
08	1333	S	100	-0-	-1233	B -0-	100	2			N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	S	79	-0-	-0-	B -0-	79	2			N	-0-					9
10	744	S	83	-0-	-661	B -0-	83	2			N	-0-					9
11	90	S	76	-0-	-14	B -0-	76	2			N	-0-					9
12	93	S	50	-0-	-43	B -0-	50	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	868	#	826	-0-	-42	-0-	791	2	35	9	N	32					94
02	756	#	195	-0-	-561	-0-	153	2	42	9	N	38					132
03	837	#	40	-0-	-797	-0-	37	2	3	9	N	3	1	8			134
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					134
05	837	#	164	-0-	-673	-0-	164	2			N	-0-					134
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	2	2	8			134
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	134	1			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-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: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					34
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					34
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					34
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					34
05	1178	N	205	-0-	-973	-0-	205	2			N	-0-					34
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					34
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					34
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					34
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					34
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					34
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,637 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	714	1	355	3	Y	9					9
							10	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	652	1	294	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	555	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1050	N	349	-0-	-701	-0-	75	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	290	-0-	-764	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	451	-0-	-359	-0-	139	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	112	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	862	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	110	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	218	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	893	1	285	3	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	329	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	0 A	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 GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	451 6	1 9	1938	3	Y	5					8
02	2296	X	2014	-0-	-282	-0-	405 3	1 9	1606	3	Y	3	7	1			4
03	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	441 2	1 9	1712	3	Y	2					6
04	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	416 34	1 9	1521	3	Y	31	26	1			11
05	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	429	1	1333	3	Y	-0-					11
06	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	344 14	1 9	1596	3	Y	13	22	1			2
07	2232	X	1186	-0-	-1046	-0-	220	1	966	3	Y	-0-					2
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	437	1	2008	3	Y	-0-					2
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	428	1	1875	3	Y	-0-					2
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	421	1	1552	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	389	1	1690	3	Y	-0-					2
12	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	432 7	1 9	1544	3	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					58
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					58
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					58
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					58
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					58
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					58
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					58
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					58
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					58
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					58
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					102
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					102
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					102
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					102
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					102
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10					112
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					112
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					112
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					112
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	61	2	42	9	N	38					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 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	868	N	809	-0-	-59	-0-	575	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	508	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	589	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	590	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	501	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	561	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		400	-0-	400	400	196	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		939	-0-	939	1339	553	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	738	-0-	-862	477	524	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	1132	N	655	-0-	-477	-0-	457	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	580	-0-	-381	-0-	472	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 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	T. A.		38	-0-	38	78	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	115	X	37	-0-	-78	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 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	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	1			Y	-0-					16
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	1	13	9	Y	12					28
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	1	12	9	Y	11					39
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	3	Y	-0-					39
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	1			Y	-0-	36	1			3
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	548	1	7	9	Y	6					9
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	630	1	14	9	Y	13					22
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					22
09	540	N	270	-0-	-270	-0-	269	1	1	9	Y	1					23
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	603	1	15	9	Y	14					37
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	1	13	9	Y	12					49
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	1	9	9	Y	8					57

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110485 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9010 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	72	1	311	3	N	-0-					60
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	60	1	238	3	N	22					82
							24	9									
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	71	1	275	3	N	-0-					82
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	68	1	248	3	N	-0-					82
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	68	1	213	3	N	-0-					82
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	265	3	N	-0-					82
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	63	1	277	3	N	-0-					82
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	3	N	-0-					82
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	3	N	-0-					82
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	61	1	226	3	N	-0-					82
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	57	1	248	3	N	-0-					82
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	43	1	155	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	8184	X	4292	-0-	-3892	-0-	1905	1	2387	3	Y	-0-					214
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1357	1	1383	3	Y	-0-					214
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1864	1	2597	3	Y	-0-					214
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	2181	1	2306	3	Y	-0-					214
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	2366	1	2130	3	Y	7					221
							8	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2267	1	2917	3	Y	-0-	176	1			45
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	2393	1	3178	3	Y	15					60
							17	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	2399	1	3338	3	Y	-0-					60
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	2341	1	3304	3	Y	-0-					60
10	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	2423	1	2894	3	Y	40					100
							44	9									
11	5190	X	2867	-0-	-2323	-0-	1518	1	1349	3	Y	-0-					100
12	5363	X	1768	-0-	-3595	-0-	635	1	1133	3	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 52,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	733	1	754	3	Y	-0-					5
02	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	628	1	580	3	Y	-0-	3	1			2
03	1860	X	1445	-0-	-415	-0-	727	1	718	3	Y	-0-					2
04	1650	X	1405	-0-	-245	-0-	697	1	708	3	Y	-0-					2
05	1550	X	865	-0-	-685	-0-	421	1	444	3	Y	-0-					2
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	693	1	947	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	767	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	604	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	853	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	891	1	1045	3	Y	-0-					-0-
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	809	1	1153	3	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1893	-0-	-246	-0-	861	1	1032	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	731	-0-	-75	-0-	557	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	590	-0-	-194	-0-	577	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	758	-0-	-48	-0-	646	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	614	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	630	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	718	-0-	-2	-0-	561	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	614	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	618	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	544	1	217	3	Y	72					72
							79	9									
12	899	N	709	-0-	-190	-0-	564	1	103	3	Y	38					110
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	625	1	951	3	Y	-0-					42
02	2072	X	1034	-0-	-1038	-0-	520	1	514	3	Y	-0-	25	1			17
03	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	574	1	696	3	Y	-0-					17
04	1560	X	1119	-0-	-441	-0-	539	1	580	3	Y	-0-					17
05	1581	X	663	-0-	-918	-0-	351	1	312	3	Y	-0-					17
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	586	1	1168	3	Y	-0-	14	1			3
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	710	1	1430	3	Y	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	641	1	1042	3	Y	-0-					3
09	1740	N	964	-0-	-776	-0-	373	1	591	3	Y	-0-					3
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					3
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	647	1	1856	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	765	1	1325	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	837	N	607	-0-	-230	-0-	561	1	46	3	Y	-0-					3
02	868	N	500	-0-	-368	-0-	500	1			Y	-0-	2	1			1
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	750	1	108	3	Y	-0-					1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	740	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	450	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	477	-0-	-363	-0-	310	1	165	3	Y	2					2
							2	9									
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	1	1	9	Y	1	2	1			1
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	804	1	370	3	Y	-0-					1
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			Y	-0-	1	1			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	728	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	539	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1824	N	1425	-0-	-399	-0-	965	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1349	-0-	-107	-0-	868	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1589	-0-	-23	-0-	996	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	965	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1020	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	892	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	972	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	621	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	354	-0-	-1266	-0-	275	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	657	-0-	-707	-0-	590	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	472	-0-	-968	-0-	472	1			Y	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	50	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	66	X	16	-0-	-50	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	744	1	3	9	Y	3					5
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-	4	1			1
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			Y	-0-					1
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	Y	2	2	1			1
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	1			Y	-0-					1
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	366	1	1	9	Y	1					2
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	583	1	1	9	Y	1	2	1			1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					1
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	658	1	19	9	Y	17	16	1			2
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	1	3	9	Y	3					5
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	1			Y	-0-					5
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	604	1	221	3	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	508	1	37	9	Y	34					69
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	442	1	26	9	Y	24	62	1			31
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	1	2	9	Y	2					33
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-	23	1			10
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			Y	-0-					10
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	1	3	9	Y	3	12	1			1
07	527	N	197	-0-	-330	-0-	67	1	129	3	Y	1					2
							1	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	1	14	9	Y	13					15
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	518	1	30	9	Y	27					42
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	1	11	9	Y	10					52
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	463	1	3	9	Y	3					55
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	451	1	4	9	Y	4	39	1			20

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 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	775	N	671	-0-	-104	-0-	520	1	147	3	Y	4					13
							4	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	453	1	68	3	Y	1	10	1			4
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	515	1	131	3	Y	14					18
							15	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	507	1	144	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	1			Y	-0-					5
06	630	N	224	-0-	-406	-0-	224	1			Y	-0-					5
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	464	1	22	9	Y	20	18	1			7
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	530	1	221	3	Y	3					10
							3	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	547	1	174	3	Y	18	25	1			3
							20	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	466	1	79	3	Y	4					7
							4	9									
11	720	N	397	-0-	-323	-0-	396	1	1	9	Y	1					8
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	546	1	363	3	Y	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2173	-0-	-927	2617	1055	1	1118	3	Y	-0-					10
02	2800	N	1850	-0-	-950	1667	938	1	912	3	Y	-0-	7	1			3
03	3100	N	2090	-0-	-1010	657	1054	1	1035	3	Y	1					4
							1	9									
04	2594	N	1937	-0-	-657	-0-	1018	1	919	3	Y	-0-	3	1			1
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	1080	1	959	3	Y	-0-					1
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	947	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	654	-0-	-1361	-0-	244	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	1010	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	880	1	1414	3	Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	880	1	1139	3	Y	3					3
							3	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	672	1	704	3	Y	3					6
							3	9									
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	856	1	1062	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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	682	N	473	-0-	-209	-0-	420	1	51	3	Y	2					11
							2	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	1	3	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	510	1	34	3	Y	4					10
							4	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	651	1	23	3	Y	12	17	1			5
							13	9									
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	428	1	51	3	Y	4					9
							4	9									
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	267	1	19	3	Y	9					18
							10	9									
07	713	N	469	-0-	-244	-0-	461	1	8	9	Y	7	18	1			7
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	466	1	55	3	Y	2					9
							2	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	457	1	62	3	Y	-0-	8	1			1
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	1			Y	-0-					1
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	501	1	794	3	Y	-0-					1
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	1			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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	868	N	698	-0-	-170	-0-	590	1	108	3	Y	-0-					1
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	555	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	806	N	595	-0-	-211	-0-	474	1	121	3	Y	-0-					1
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	428	-0-	-409	-0-	354	1	71	3	Y	3					3
							3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	321	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-	3	1			1
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	614	1	150	3	Y	-0-					1
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	613	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	X	606	-0-	-138	-0-	588	1	18	9	Y	16					16
11	750	X	496	-0-	-254	-0-	478	1	18	9	Y	16					32
*12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	684	1	522	3	Y	18	37	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	788	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	703	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	795	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	781	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	809	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	674	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	709	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	233	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	748	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	700	1	194	3	Y	15					15
							17	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	620	1	127	3	Y	4	13	1			6
							4	9									
12	1178	N	900	-0-	-278	-0-	684	1	216	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 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	806	N	663	-0-	-143	-0-	604	1	57	3	Y	2					4
							2	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	536	1	83	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	1	62	3	Y	1					3
							1	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	566	1	185	3	Y	-0-	2	1			1
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	364	1	122	3	Y	-0-					1
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	265	1	127	3	Y	-0-					1
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	569	1	66	3	Y	4					4
							4	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	648	1	164	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	1	11	3	Y	-0-					2
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	484	1	50	3	Y	-0-					2
12	837	N	525	-0-	-312	-0-	524	1	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	N	589	-0-	-31	-0-	580	1	9	9	Y	8					24
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	508	1	8	9	Y	7	21	1			10
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	575	1	2	9	Y	2					12
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			Y	-0-	9	1			3
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			Y	-0-					3
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	1			Y	-0-	3	1			-0-
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	88	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	1	7	9	Y	6					6
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	562	1	17	9	Y	15					21
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	1	10	9	Y	9					30
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	497	1	1	9	Y	1					31
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	529	1	8	9	Y	7	25	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 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	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	862	1	641	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	798	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	912	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	859	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	845	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	780	1	881	3	Y	-0-					-0-
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	877	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	630	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	502	-0-	-1148	-0-	311	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1049	-0-	-718	-0-	711	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	598	-0-	-1112	-0-	580	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	915	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 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	T. A.		17	-0-	17	81	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	608	1	482	3	Y	40	170	1			114
							44	9									
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	546	1	426	3	Y	47	120	1			41
							52	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	631	1	504	3	Y	93	65	1			69
							102	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	639	1	524	3	Y	151	119	1			101
							166	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	608	1	439	3	Y	114					215
							125	9									
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	545	1	478	3	Y	117	169	1			163
							129	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	655	1	626	3	Y	103	174	1			92
							113	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459	1	477	3	Y	60					152
							66	9									
09	1110	N	767	-0-	-343	-0-	296	1	357	3	Y	104	178	1			78
							114	9									
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	568	1	277	3	Y	90					168
							99	9									
11	960	N	700	-0-	-260	-0-	483	1	217	3	Y	-0-	141	1			27
12	806	N	663	-0-	-143	-0-	477	1	186	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	544	1	61	3	Y	29					91
							32	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	255	1	7	9	Y	6	71	1			26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	606	1	123	3	Y	27					53
							30	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	346	1	42	9	Y	38	70	1			21
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	250	1	12	9	Y	11					32
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	145	1	2	9	Y	2					34
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	1	28	9	Y	25	43	1			16
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	1	2	9	Y	2					18
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	1	1	9	Y	1	17	1			2
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	555	1	35	9	Y	32					34
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	489	1	23	9	Y	21					55
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	556	1	39	3	Y	-0-	41	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	967 1	36 3	Y	-0-	6 1		2
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831 1		Y	-0-	2 1		-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967 1		Y	-0-			-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959 1		Y	-0-			-0-
05	930	N	132	-0-	-798	-0-	132 1		Y	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 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	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	1			Y	-0-					25
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	1			Y	-0-					25
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	1	2	9	Y	2					27
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	1	1	9	Y	1					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	Y	1					29
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	1	2	9	Y	2					31
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	1			Y	-0-					31
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	1	20	3	Y	-0-					31
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	563	1	14	3	Y	-0-					31
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	1			Y	-0-					31
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-	27	1			4
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	525	1	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	615	1	285	3	Y	4					51
							4	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	548	1	239	3	Y	8	39	1			20
							9	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	624	1	316	3	Y	1					21
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	627	1	330	3	Y	-0-	15	1			6
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	670	1	362	3	Y	-0-					6
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	579	1	399	3	Y	9	14	1			1
							10	9									
07	992	N	40	-0-	-952	-0-	36	1	4	9	Y	4					5
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	651	1	472	3	Y	11					16
							12	9									
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	612	1	251	3	Y	7					23
							8	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	654	1	390	3	Y	18					41
							20	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	615	1	836	3	Y	31					72
							34	9									
12	899	N	765	-0-	-134	-0-	516	1	234	3	Y	14	57	1			29
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 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	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	1368	1	3133	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3909	-0-	-459	-0-	1231	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	1364	1	2995	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4110	-0-	-570	-0-	1357	1	2753	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	1359	1	2422	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	1124	1	2868	3	Y	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1310	1	3252	3	Y	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	886	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1180	1	3088	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	1342	1	2840	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3937	-0-	-473	-0-	1121	1	2816	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	1232	1	2344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,457 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	606	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	543	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	155	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1458	-0-	-288	-0-	631	1	824	3	Y	3					7
							3	9									
02	1428	X	1265	-0-	-163	-0-	563	1	693	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
03	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	640	1	763	3	Y	5					11
							6	9									
04	1470	X	1241	-0-	-229	-0-	566	1	656	3	Y	17					28
							19	9									
05	1519	X	859	-0-	-660	-0-	373	1	486	3	Y	-0-					28
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	572	1	860	3	Y	8	29	1			7
							9	9									
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	678	1	802	3	Y	-0-					7
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	577	1	651	3	Y	-0-					7
09	1440	N	665	-0-	-775	-0-	300	1	365	3	Y	-0-					7
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	475	1	935	3	Y	-0-	6	1			1
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	653	1	682	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

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	837	N	612	-0-	-225		-0-	372	1	215	3	Y	23					35
								25	9									
02	532	N	308	-0-	-224		-0-	250	1	33	3	Y	23	35	1			23
								25	9									
03	754	N	754	-0-	-0-		-0-	343	1	407	3	Y	4					27
								4	9									
04	972	N	972	-0-	-0-		-0-	586	1	382	3	Y	4					31
								4	9									
05	706	N	706	-0-	-0-		-0-	435	1	271	3	Y	-0-					31
06	1215	N	1215	-0-	-0-		-0-	702	1	513	3	Y	-0-	25	1			6
07	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	817	1	278	3	Y	-0-					6
08	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	600	1	433	3	Y	-0-					6
09	1230	N	723	-0-	-507		-0-	392	1	331	3	Y	-0-					6
10	1085	N	-0-	-0-	-1085		-0-					Y	-0-					6
11	990	N	-0-	-0-	-990		-0-					Y	-0-	5	1			1
12	744	N	-0-	-0-	-744		-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

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	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

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	739	N	739	-0-	-0-		-0-	615	1	122	3	Y	2					31
								2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-		-0-	547	1	122	3	Y	-0-	21	1			10
03	837	N	739	-0-	-98		-0-	619	1	118	3	Y	2					12
								2	9									
04	733	N	733	-0-	-0-		-0-	615	1	108	3	Y	9	15	1			6
								10	9									
05	809	N	809	-0-	-0-		-0-	610	1	149	3	Y	45					51
								50	9									
06	720	N	616	-0-	-104		-0-	534	1	54	3	Y	25	70	1			6
								28	9									
07	744	N	205	-0-	-539		-0-	55	1	150	3	Y	-0-					6
08	768	N	768	-0-	-0-		-0-	614	1	154	3	Y	-0-					6
09	719	N	719	-0-	-0-		-0-	586	1	133	3	Y	-0-					6
10	738	N	738	-0-	-0-		-0-	579	1	148	3	Y	10					16
								11	9									
11	750	N	559	-0-	-191		-0-	456	1	92	3	Y	10					26
								11	9									
12	744	N	596	-0-	-148		-0-	556	1	27	3	Y	12	25	1			13
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	663	1	398	3	Y	8					60
							9	9									
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	588	1	308	3	Y	6	48	1			18
							7	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	675	1	437	3	Y	13					31
							14	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	661	1	347	3	Y	11	32	1			10
							12	9									
05	992	N	547	-0-	-445	-0-	384	1	156	3	Y	6					16
							7	9									
06	1080	N	440	-0-	-640	-0-	272	1	128	3	Y	36					52
							40	9									
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	542	1	43	9	Y	39	67	1			24
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	566	1	144	3	Y	51					75
							56	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	425	1	7	9	Y	6	71	1			10
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	57	1	210	3	Y	-0-					10
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	469	1	165	3	Y	1					11
							1	9									
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	533	1	127	3	Y	2	10	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49	-0-	49	315	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	386	N	71	-0-	-315	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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. 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	686	N	686	-0-	-0-		-0-	622	1	50	3	Y	13	1	1			13
								14	9									
02	756	N	694	-0-	-62		-0-	552	1	58	3	Y	76	22	1			67
								84	9									
03	789	N	789	-0-	-0-		-0-	639	1	120	3	Y	27	74	1			20
								30	9									
04	688	N	688	-0-	-0-		-0-	622	1	65	3	Y	1	20	1			1
								1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-		-0-	726	1	148	3	Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-		-0-	625	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	713	N	682	-0-	-31		-0-	682	1			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-		-0-	199	1			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-		-0-	701	1	174	3	Y	15	4	1			11
								17	9									
10	807	N	807	-0-	-0-		-0-	685	1	118	3	Y	4					15
								4	9									
11	646	N	646	-0-	-0-		-0-	532	1	114	3	Y	-0-	13	1			2
12	806	N	672	-0-	-134		-0-	655	1	17	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

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	589	X	587	-0-	-2		-0-	557	1	27	3	Y	3					15
								3	9									
02	504	N	502	-0-	-2		-0-	490	1	4	3	Y	7	15	1			7
								8	9									
03	633	N	633	-0-	-0-		-0-	564	1	43	3	Y	24					31
								26	9									
04	689	N	689	-0-	-0-		-0-	563	1	81	3	Y	41	51	1			21
								45	9									
05	946	N	946	-0-	-0-		-0-	626	1	320	3	Y	-0-					21
06	676	N	676	-0-	-0-		-0-	502	1	173	3	Y	1	20	1			2
								1	9									
07	713	N	695	-0-	-18		-0-	168	1	527	3	Y	-0-					2
08	523	N	523	-0-	-0-		-0-	523	1			Y	-0-					2
09	690	N	553	-0-	-137		-0-	526	1	27	3	Y	-0-					2
10	682	N	545	-0-	-137		-0-	526	1	15	3	Y	4					6
								4	9									
11	561	N	561	-0-	-0-		-0-	472	1	82	3	Y	6					12
								7	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-		-0-	527	1	64	3	Y	5	11	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 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	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	961	1	1726	3	Y	20					38
							22	9									
02	2856	X	2630	-0-	-226	-0-	984	1	1555	3	Y	83	73	1			48
							91	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1114	1	1731	3	Y	10					58
							11	9									
04	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	1077	1	1519	3	Y	1					59
							1	9									
05	2914	X	1410	-0-	-1504	-0-	585	1	825	3	Y	-0-					59
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	914	1	1904	3	Y	3	50	1			12
							3	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1172	1	2138	3	Y	38					50
							42	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	952	1	1966	3	Y	1					51
							1	9									
09	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	654	1	1176	3	Y	-0-					51
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	1205	1	2028	3	Y	-0-					51
11	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	1076	1	2004	3	Y	-0-	42	1			9
12	3348	X	2837	-0-	-511	-0-	1174	1	1663	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 32,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	665	1	224	3	Y	-0-					3
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	579	1	125	3	Y	-0-	2	1			1
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	662	1	211	3	Y	-0-					1
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	640	1	110	3	Y	47	34	1			14
							52	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	651	1	176	3	Y	8					22
							9	9									
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	524	1	72	3	Y	6	26	1			2
							7	9									
07	837	N	43	-0-	-794	-0-	42	1	1	9	Y	1					3
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	588	1	66	3	Y	1					4
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	581	1	88	3	Y	-0-					4
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	569	1	41	3	Y	-0-					4
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	496	1	89	3	Y	-0-					4
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	537	1	59	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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		-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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			Y	-0-					7
02	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	1			Y	-0-	4	1			3
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			Y	-0-					3
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	1	4	9	Y	4					7
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	352	1	48	3	Y	-0-					7
06	840	N	255	-0-	-585	-0-	255	1			Y	-0-	6	1			1
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	198	1	665	3	Y	-0-					1
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	1076	1	1441	3	Y	58					59
							64	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	1563	1	1045	3	Y	22					81
							24	9									
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1458	1	391	3	Y	18					99
							20	9									
11	2490	X	1510	-0-	-980	-0-	1223	1	242	3	Y	41	114	1			26
							45	9									
12	2728	X	854	-0-	-1874	-0-	814	1	40	9	Y	36					62

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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		2728	X	2377	-0-	-351	-0-	1049	1	1327	3	Y	1					9
								1	9									
02		2464	X	2119	-0-	-345	-0-	938	1	1180	3	Y	1	6	1			4
								1	9									
03		2635	X	2377	-0-	-258	-0-	1066	1	1311	3	Y	-0-					4
04		2550	X	2261	-0-	-289	-0-	997	1	1264	3	Y	-0-					4
05		2635	X	1215	-0-	-1420	-0-	533	1	682	3	Y	-0-					4
06		2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	877	1	1567	3	Y	-0-	3	1			1
07		2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	1048	1	1638	3	Y	-0-					1
08	INC G-10			2451	-0-	2451	2451	902	1	1549	3	Y	-0-					1
09	INC G-10			3016	-0-	3016	5467	1145	1	1871	3	Y	-0-					1
10		1600	N	2468	-0-	868	6335	1079	1	1389	3	Y	-0-					1
11		3000	N	2834	-0-	-166	6169	1063	1	1771	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12		8814	X	2645	-0-	-6169	-0-	1148	1	1497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		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		T. A.		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 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	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	632	1	2250	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2367	-0-	-377	-0-	555	1	1812	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	601	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	572	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	571	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	518	1	1853	3	Y	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	691	1	2964	3	Y	-0-					-0-
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	405	1	1376	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	271	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	648	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2092	-0-	-1028	-0-	517	1	1575	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	838	-0-	-2386	-0-	422	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	845	1	21	3	Y	14					14
							15	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	1	1	9	Y	1	14	1			1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	890	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	751	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	636	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	1			Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	321	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	656	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			Y	-0-					-0-
11	780	N	484	-0-	-296	-0-	484	1			Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	969	1	2226	3	Y	-0-					2
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	856	1	1792	3	Y	-0-	1	1			1
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	959	1	1952	3	Y	31					32
							34	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	929	1	1737	3	Y	9					41
							10	9									
05	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	392	1	283	3	Y	-0-					41
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-	33	1			8
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1041	1	2393	3	Y	-0-					8
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	662	1	1742	3	Y	-0-					8
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	473	1	1142	3	Y	-0-					8
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	7	1			1
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	661	1	31	3	Y	-0-					7
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	553	1	17	3	Y	-0-	5	1			2
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	548	1	141	3	Y	9					11
							10	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	562	1	124	3	Y	10	16	1			5
							11	9									
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	353	1	16	3	Y	-0-					5
06	690	N	234	-0-	-456	-0-	198	1	36	3	Y	-0-					5
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	1			Y	-0-	4	1			1
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	600	1	200	3	Y	-0-					1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	604	1	264	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	578	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
11	780	N	478	-0-	-302	-0-	470	1	8	3	Y	-0-					1
12	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	1			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	369	1	2	9	Y	2					2
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	1			Y	-0-					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					2
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-					2
06	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	1			Y	-0-					2
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 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	2860	N	1768	-0-	-1092	-0-	705	1	1050	3	Y	12					56
							13	9									
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	632	1	886	3	Y	6					62
							7	9									
03	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	670	1	793	3	Y	2					64
							2	9									
04	1800	X	1266	-0-	-534	-0-	638	1	628	3	Y	-0-					64
05	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	735	1	721	3	Y	1					65
							1	9									
06	1710	X	1497	-0-	-213	-0-	621	1	873	3	Y	3					68
							3	9									
07	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	655	1	741	3	Y	1					69
							1	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	218	1	237	3	Y	-0-					69
09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	638	1	658	3	Y	15					84
							17	9									
10	1395	N	953	-0-	-442	-0-	568	1	379	3	Y	5					89
							6	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	441	1	279	3	Y	6	83	1			12
							7	9									
12	1364	N	548	-0-	-816	-0-	446	1	100	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			Y	-0-	3	1			1
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	519	1	51	3	Y	28	5	1			24
							31	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	588	1	13	3	Y	47	36	1			35
							52	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	1	4	9	Y	4	36	1			3
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	659	1	69	3	Y	5					8
							6	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	1			Y	-0-	6	1			2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-	2	1			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	1			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	633	1	266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					5
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	1			Y	-0-	3	1			2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	653	1	69	3	Y	-0-					2
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	669	1	120	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
07	806	N	397	-0-	-409	-0-	83	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	1	1	9	Y	1					2
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	1	1	9	Y	1					3
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	519	1	2	9	Y	2					5
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	1			Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	654	1	238	3	Y	9					39
							10	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	567	1	226	3	Y	5					44
							6	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	613	1	200	3	Y	-0-					44
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	630	1	220	3	Y	1					45
							1	9									
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	659	1	217	3	Y	2					47
							2	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	592	1	189	3	Y	1					48
							1	9									
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	631	1	63	3	Y	-0-					48
08	INC G-10		319	-0-	319	319	209	1	110	3	Y	-0-					48
09	INC G-10		907	-0-	907	1226	622	1	285	3	Y	-0-					48
10	1600	N	698	-0-	-902	324	618	1	78	3	Y	2					50
							2	9									
11	1022	N	698	-0-	-324	-0-	548	1	149	3	Y	1	45	1			6
							1	9									
12	930	N	663	-0-	-267	-0-	583	1	77	3	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 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	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	T. A.	-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-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837 N	654	-0-	-183	-0-	546	1	99	3	Y	8					19
						9	9									
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	487	1	107	3	Y	4	17	1			6
						4	9									
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	557	1	152	3	Y	12					18
						13	9									
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	540	1	165	3	Y	14	25	1			7
						15	9									
05	651 N	315	-0-	-336	-0-	311	1	4	9	Y	4					11
06	690 N	231	-0-	-459	-0-	219	1	12	9	Y	11					22
07	744 N	534	-0-	-210	-0-	528	1	6	9	Y	5	20	1			7
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	402	3	Y	9					16
						10	9									
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	542	1	265	3	Y	15	27	1			4
						17	9									
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	530	1	149	3	Y	13					17
						14	9									
11	960 N	522	-0-	-438	-0-	441	1	50	3	Y	28					45
						31	9									
12	837 N	497	-0-	-340	-0-	425	1	72	9	Y	65	81	1			29

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2166	-0-	-190	-0-	881	1	1281	3	Y	4					27
							4	9									
02	2128	X	1910	-0-	-218	-0-	788	1	1110	3	Y	11	23	1			15
							12	9									
03	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	895	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
04	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	878	1	1087	3	Y	1					18
							1	9									
05	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	908	1	1023	3	Y	-0-					18
06	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	815	1	1176	3	Y	-0-	15	1			3
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	900	1	1025	3	Y	-0-					3
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	711	1	909	3	Y	-0-					3
09	1980	X	1153	-0-	-827	-0-	503	1	650	3	Y	-0-					3
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					3
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	1	3	1			1
12	1922	X	821	-0-	-1101	-0-	179	1	642	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1159	-0-	-267	-0-	822	1	324	3	Y	12					63
							13	9									
02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	720	1	244	3	Y	2					65
							2	9									
03	1147	X	955	-0-	-192	-0-	859	1	92	3	Y	4					69
							4	9									
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	695	1	11	9	Y	10					79
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	800	1	127	3	Y	13	85	1			7
							14	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	712	1	354	3	Y	5					12
							6	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	776	1	116	3	Y	6					18
							7	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	543	1	157	3	Y	1					19
							1	9									
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	444	1	506	3	Y	7					26
							8	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	813	1	417	3	Y	1					27
							1	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	639	1	91	3	Y	-0-					27
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	720	1	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 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	3100	N	1929	-0-	-1171	4288	1156	1	771	3	Y	2					2
							2	9									
02	5995	X	1707	-0-	-4288	-0-	1061	1	643	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1203	1	688	3	Y	-0-					2
04	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1186	1	696	3	Y	-0-					2
05	1953	X	1321	-0-	-632	-0-	710	1	611	3	Y	-0-					2
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1049	1	1142	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1037	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	885	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1236	-0-	-954	-0-	570	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1087	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	985	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	1174	1	1304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1426	X	250	-0-	-1176	-0-	46	1	197	3	Y	6					49
							7	9									
02	1232	N	214	-0-	-1018	-0-	43	1	170	3	Y	1					50
							1	9									
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	49	1	189	3	Y	4					54
							4	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	45	1	163	3	Y	2					56
							2	9									
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	45	1	141	3	Y	-0-	52	1			4
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	37	1	173	3	Y	8					12
							9	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	3					15
							3	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	Y	-0-					15
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	28	1	123	3	Y	2					17
							2	9									
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	45	1	166	3	Y	-0-					17
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					17
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	156	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 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	T. A.		1449	-0-	1449	4678	434	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	878	-0-	-1922	2756	331	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1128	-0-	-1972	784	254	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1088	-0-	-784	-0-	235	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	231	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	193	1	846	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	158	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	728	-0-	-502	-0-	135	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	210	-0-	-844	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 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	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-

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	6882 X	5942	-0-	-940	-0-	582	1	5360	3	N	-0-					43
02	6300 X	6210	-0-	-90	-0-	1428	1	4782	3	N	-0-					43
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	1581	1	5921	3	N	-0-					43
04	6750 X	6473	-0-	-277	-0-	1419	1	5053	3	N	1	1	8			43
						1	9									
05	6882 X	6687	-0-	-195	-0-	1581	1	5106	3	N	-0-					43
06	7260 X	6407	-0-	-853	-0-	1530	1	4877	3	N	-0-					43
07	7502 X	6525	-0-	-977	-0-	1581	1	4944	3	N	-0-					43
08	7502 X	5752	-0-	-1750	-0-	1544	1	4208	3	N	-0-					43
09	6480 X	6338	-0-	-142	-0-	1530	1	4808	3	N	-0-					43
10	6696 X	5832	-0-	-864	-0-	1581	1	4251	3	N	-0-					43
11	6420 X	4892	-0-	-1528	-0-	1493	1	3399	3	N	-0-					43
12	6541 X	5955	-0-	-586	-0-	1428	1	4527	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 74,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	1009	2	63	9	N	57	185	1			11
02	1204	X	943	-0-	-261	-0-	940	2	3	9	N	3	1	8			13
03	1333	X	963	-0-	-370	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			13
04	1080	X	799	-0-	-281	-0-	799	2			N	-0-					13
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	1	8			15
06	1050	X	1042	-0-	-8	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			15
07	1054	X	835	-0-	-219	-0-	832	2	3	9	N	3					18
08	1240	X	1103	-0-	-137	-0-	1101	2	2	9	N	2					20
09	1200	X	1047	-0-	-153	-0-	1047	2			N	-0-					20
10	1240	X	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					20
11	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	970	2	67	9	N	61					81
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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-

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

01	1767 #	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					77
02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					77
03	1767 #	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					77
04	1710 #	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					77
05	1891 #	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					77
06	1830 #	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					77
07	1891 #	1181	-0-	-710	-0-	1181	2			N	-0-					77
08	1767 #	763	-0-	-1004	-0-	763	2			N	-0-					77
09	1710 #	1635	-0-	-75	-0-	1635	2			N	-0-					77
10	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					77
11	1710 #	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					77
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1903	2	90	9	N	82	169	1			56
02	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1710	2	83	9	N	75					131
03	1984	#	1915	-0-	-69	-0-	1836	2	79	9	N	72	156	1			47
04	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1737	2	77	9	N	70					117
05	1984	#	1818	-0-	-166	-0-	1741	2	77	9	N	70					187
06	1920	#	1713	-0-	-207	-0-	1656	2	57	9	N	52	170	1			69
07	1984	#	1758	-0-	-226	-0-	1710	2	48	9	N	44					113
08	1922	#	1494	-0-	-428	-0-	1453	2	41	9	N	37					150
09	1800	#	1432	-0-	-368	-0-	1370	2	62	9	N	56					206
10	1829	#	1183	-0-	-646	-0-	1170	2	13	9	N	12	131	1			87
11	1710	#	1702	-0-	-8	-0-	1616	2	86	9	N	78					165
*12	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1769	2	86	9	N	78	173	1			70

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					94
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					94
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					94
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					94
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					94
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					94
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					94
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					94
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					94
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					94
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	N	5					122
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1061	2	N	2					124
							2	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3					127
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	N	20					147
							22	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	N	30					177
							33	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	111	1	1033	2	N	2					179
							2	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	2	N	6					185
							7	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-					185
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	875	2	N	-0-					185
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	2	N	15					200
							17	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	N	-0-					200
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	46	1	1443	2	N	12	182	1			30
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	15841	X	12186	-0-	-3655	-0-	457	1	11729	2	N	-0-					87
02	12796	X	11588	-0-	-1208	-0-	425	1	11163	2	N	-0-					87
03	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	540	1	13635	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	524	1	12664	2	N	-0-					87
05	13361	X	13064	-0-	-297	-0-	517	1	12547	2	N	-0-					87
06	13710	X	12573	-0-	-1137	-0-	518	1	12055	2	N	-0-					87
07	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	533	1	12413	2	N	-0-					87
*08	13206	X	11748	-0-	-1458	-0-	495	1	11249	2	N	4	4	8			87
							4	9									
09	12780	X	11909	-0-	-871	-0-	487	1	11422	2	N	-0-					87
10	13051	X	10673	-0-	-2378	-0-	401	1	10186	2	N	78					165
							86	9									
11	12570	X	11218	-0-	-1352	-0-	455	1	10763	2	N	-0-					165
12	12958	X	11228	-0-	-1730	-0-	442	1	10783	2	N	3					168
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 146,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	16709	X	14305	-0-	-2404	-0-	536	1	13769	2	N	-0-					25
02	14504	X	12625	-0-	-1879	-0-	463	1	12162	2	N	-0-					25
03	15562	X	12521	-0-	-3041	-0-	477	1	12043	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	14310	X	13061	-0-	-1249	-0-	519	1	12542	2	N	-0-					25
05	14725	X	13608	-0-	-1117	-0-	538	1	13070	2	N	-0-					25
06	13830	X	12469	-0-	-1361	-0-	514	1	11955	2	N	-0-					25
07	13981	X	12407	-0-	-1574	-0-	511	1	11896	2	N	-0-					25
*08	12648	X	12211	-0-	-437	-0-	515	1	11690	2	N	5	5	8			25
							6	9									
09	12240	X	10909	-0-	-1331	-0-	446	1	10463	2	N	-0-					25
10	12648	X	8996	-0-	-3652	-0-	341	1	8655	2	N	-0-					25
11	12240	X	10571	-0-	-1669	-0-	429	1	10142	2	N	-0-					25
12	12400	X	10359	-0-	-2041	-0-	408	1	9951	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 144,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3034	-0-	-0-	-0-	3006	2	28	9	N	25					121
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2625	2	28	9	N	25					146
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2990	2	34	9	N	31					177
04	2700	N	1749	-0-	-951	-0-	1746	2	3	9	N	3	164	1			16
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					31
06	2700	N	1168	-0-	-1532	-0-	1166	2	2	9	N	2					33
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					51
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	N	5					56
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2244	2	15	9	N	14					70
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	851	2			N	-0-					70
*11	2700	N	268	-0-	-2432	-0-	266	2	2	9	N	2					72
12	2790	X	500	-0-	-2290	-0-	500	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	240	3	24	9	N	22	131	1			32
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	231	3	25	9	N	23					55
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	248	3	39	9	N	35					90
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	207	3	17	9	N	15					105
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					105
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					105
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	217	3	21	9	N	19	77	1			47
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	220	3	39	9	N	35					82
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	215	3	9	9	N	8					90
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	211	3	15	9	N	14					104
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	200	3	23	9	N	21					125
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	197	3	24	9	N	22					147

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1	N	-0-	-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-	-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-	-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1	N	-0-	-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-	-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1	N	-0-	-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-	-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-	-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-	-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-	-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	1	N	-0-	-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	1	N	-0-	-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-	-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-	-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1	N	-0-	-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	820	-0-	-188	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	527	2	18	9	N	16					169
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	497	2	18	9	N	16					185
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	366	2	6	9	N	5					190
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	282	2	20	9	N	18					208
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	334	2	31	9	N	28	185	1			51
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					56
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	N	9					65
08	372	N	81	-0-	-291	-0-	68	2	13	9	N	12					77
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	13					90
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					104
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	N	12					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	5	N	154	175	1			112
							169	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1715	2	142	9	N	129	177	1			64
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1910	2	151	9	N	137					201
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2125	2	125	9	N	114	173	1			142
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2434	2	158	9	N	144	180	1			106
06	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1491	2	108	9	N	98					204
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	179	1			163
08	2604	N	1959	-0-	-645	-0-	1808	2	151	9	N	137	172	1			128
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	157	9	N	143	175	1			96
10	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	1614	2	14	5	N	153					249
							168	9									
11	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1627	2	33	5	N	101	170	1			180
							111	9									
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1793	2	191	9	N	174	172	1			182

TOTAL GAS PROD: 23,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 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	1395	N	961	-0-	-434	-0-	37	1	826	2	N	89	137	1	4	8	107
							98	9									
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	41	1	910	2	N	117	6	8			218
							129	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	N	121	174	1			165
							133	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	102	136	1			131
							112	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	861	2	N	108	161	1			78
							119	9									
06	1170	N	632	-0-	-538	-0-	24	1	542	2	N	60					138
							66	9									
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	38	1	834	2	N	42					180
							46	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	N	134	169	1	3	8	142
							147	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	65					207
							72	9									
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	33	1	738	2	N	46	172	1			81
							51	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	N	95					176
							105	9									
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	N	84	157	1			103
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	N	16	7	8			119
							18	9									
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	N	42	2	8			159
							46	9									
03	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	N	129	183	1			105
							142	9									
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	89					194
							98	9									
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	N	44	184	1			54
							48	9									
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	N	115					169
							127	9									
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	N	37	168	1			38
							41	9									
08	T. A.		1594	-0-	1594	1594	61	1	1365	2	N	153	4	8			187
							168	9									
09	T. A.		1340	-0-	1340	2934	58	1	1282	2	N	-0-					187
10	T. A.		1502	-0-	1502	4436	62	1	1371	2	N	63	175	1			75
							69	9									
11	6078	X	1642	-0-	-4436	-0-	68	1	1519	2	N	50					125
							55	9									
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1492	2	N	88	179	1			34
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
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	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-	28	7			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					-0-
09	305	X	165	-0-	-140	-0-	140	1	25	9	N	23					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2					30
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					5
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					5
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	2	87	9	N	79					84
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					85
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					85
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					56
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 900 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	618	2	11	9	N	10					120
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					130
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					140
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13					153
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	638	2	13	9	N	12					165
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	637	2	13	9	N	12					177
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	N	11					188
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	1	8			197
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	N	11					208
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1	154	1			55
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					63
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10					73

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					59
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					59
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					59
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					59
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					59
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					93
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					93
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					93
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					93
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					93
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					93
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 732 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	217	N	155	-0-	-62	-0-	151	2	4	9	N	4	72	1			117
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7	49	1			75
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					77
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					80
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	63	1			21
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	N	9					30
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	601	2	13	9	N	12					42
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	539	2	35	9	N	32	50	1			24
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	489	2	14	9	N	13					37
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	536	2	32	9	N	29	46	1			20
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	453	2	34	9	N	31					51
12	527	N	144	-0-	-383	-0-	134	2	10	9	N	9					60

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	77	2	35	9	N	32					135
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	72	2	3	9	N	3	115	1			23
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	2	29	9	N	26					49
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	17	2	3	9	N	3					52
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					70
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					71
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7					78
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					82
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	37	2	6	9	N	5					87
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					92
*11	90	N	34	-0-	-56	-0-	23	2	11	9	N	10					102
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.//CONT.// 509391
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	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	1459	2	48	9	N	44					64
02	1680	X	95	-0-	-1585	-0-	86	2	9	9	N	8					72
03	1767	X	48	-0-	-1719	-0-	39	2	9	9	N	8					80
04	1710	X	12	-0-	-1698	-0-	12	2			N	-0-					80
05	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					80
06	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	1130	2	19	9	N	17					97
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3830	2	26	9	N	24					121
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3131	2	65	9	N	59	156	1			24
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2736	2	14	9	N	13					37
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2736	2	21	9	N	19					56
*11	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	2667	2	19	9	N	17					73
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	27	-0-	27	37	27	3			N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	1	1	8			84
03	68	X	31	-0-	-37	-0-	29	3	2	9	N	2					86
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	N	4					90
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			90
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					100
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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	868	X	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		759	-0-	759	759	759	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		747	-0-	747	1506	747	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		773	-0-	773	2279	773	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2279					N	NO RPT					-0-
12	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2279					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KATY RESOURCES LLC 451659
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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	N	35					95
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1300	3	39	9	N	35					130
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1370	3	44	9	N	40					170
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					175
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	112	1			65
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					65
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					65
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					65
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					65
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					65
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC //CONT.// 451659
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	421	2	32	9	N	29					50
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	379	2	70	9	N	64	92	1			22
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	368	2	43	9	N	39					61
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	453	2	141	9	N	128	133	1			56
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	427	2	15	9	N	14	47	1			23
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	257	2	42	9	N	38					61
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	373	2	13	9	N	12					73
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	401	2	158	9	N	144	114	1			103
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					105
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	308	2	29	9	N	26	111	1			20
11	540	N	387	-0-	-153	-0-	335	2	52	9	N	47					67
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	10					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-558	-0-	1295	2	7	9	N	6					91
02	1708	N	1063	-0-	-645	-0-	1056	2	7	9	N	6					97
03	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1075	2	4	9	N	4					101
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1020	2	8	9	N	7					108
05	1178	N	622	-0-	-556	-0-	620	2	2	9	N	2					110
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					131
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					133
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14	127	1			20
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	2			N	-0-					20
10	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					20
11	1050	N	867	-0-	-183	-0-	855	2	12	9	N	11					31
12	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	599	-0-	-951	-0-	28	1	560	2	N	10					150
							11	9									
02	1400	X	896	-0-	-504	-0-	44	1	821	2	N	28					178
							31	9									
03	1426	X	982	-0-	-444	-0-	50	1	922	2	N	9					187
							10	9									
04	1380	X	1019	-0-	-361	-0-	52	1	944	2	N	21					208
							23	9									
05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	38	1	877	2	N	20	173	1			55
							22	9									
06	960	X	914	-0-	-46	-0-	40	1	871	2	N	3					58
							3	9									
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	12					70
							13	9									
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1190	2	N	25					95
							28	9									
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1061	2	N	23					118
							25	9									
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	12					130
							13	9									
11	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	44	1	1080	2	N	29					159
							32	9									
12	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	48	1	1066	2	N	26					185
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	1931	-0-	-146	-0-		89	1	1807	2	N	32	187	1			30
								35	9									
02	1904	X	1674	-0-	-230	-0-		83	1	1565	2	N	24					54
								26	9									
03	2108	X	1413	-0-	-695	-0-		73	1	1328	2	N	11					65
								12	9									
04	2040	X	1120	-0-	-920	-0-		58	1	1051	2	N	10					75
								11	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-		83	1	1927	2	N	17					92
								19	9									
06	1860	X	1724	-0-	-136	-0-		74	1	1625	2	N	23					115
								25	9									
07	1860	X	1243	-0-	-617	-0-		56	1	1185	2	N	2					117
								2	9									
08	2015	X	1653	-0-	-362	-0-		67	1	1564	2	N	20					137
								22	9									
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-		83	1	2046	2	N	33					170
								36	9									
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-		90	1	2191	2	N	26					196
								29	9									
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-		86	1	2098	2	N	33	182	1			47
								36	9									
12	2232	X	2213	-0-	-19	-0-		93	1	2074	2	N	42					89
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		101	1	2047	2	N	28					95
								31	9									
02	2100	N	1382	-0-	-718	-0-		69	1	1296	2	N	15					110
								17	9									
03	2325	N	1840	-0-	-485	-0-		94	1	1716	2	N	27					137
								30	9									
04	2100	N	1922	-0-	-178	-0-		99	1	1793	2	N	27					164
								30	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-		96	1	2236	2	N	27	167	1			24
								30	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		96	1	2100	2	N	32					56
								35	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		110	1	2320	2	N	35					91
								39	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		100	1	2339	2	N	35					126
								39	9									
09	2220	N	2162	-0-	-58	-0-		83	1	2045	2	N	31					157
								34	9									
10	2480	N	2096	-0-	-384	-0-		82	1	1986	2	N	25	166	1			16
								28	9									
11	2400	N	2041	-0-	-359	-0-		79	1	1932	2	N	27					43
								30	9									
12	2232	N	1801	-0-	-431	-0-		76	1	1701	2	N	22					65
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	99	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
*11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					14
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					14
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					14
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					14
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					14
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					14
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					14
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					14
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					14
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					14
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		235	-0-	235	388	235	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		250	-0-	250	638	250	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		137	-0-	137	775	137	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	936	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	1187	251	2			Y	-0-					-0-
08	1448	N	261	-0-	-1187	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	439	3	3	9	N	3					121
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					121
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					121
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					121
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					121
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-	101	1			20
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					20
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					20
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					20
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					126
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					126
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					126
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	124	5			2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					2
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					2
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					2
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					2
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					2
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					2
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					38
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					38
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					38
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					38
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					38
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					38
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					38
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					38
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					13
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					13
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					13
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					13
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					13
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					13
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					13
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					13
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					13
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					13
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	159	3	22	9	N	20					30
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	159	3	20	9	N	18					48
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	159	3	19	9	N	17					65
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	N	19					84
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	3	15	9	N	14					98
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					118
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	187	3	24	9	N	22					140
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	182	3	24	9	N	22					162
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	182	3	20	9	N	18					180
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	182	3	19	9	N	17					197
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	191	3	34	9	N	31	198	1			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	226	-0-	-735	-0-	226	3			N	-0-					31
02	868	N	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					31
03	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					31
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	3	17	9	N	15	1	8			45
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	N	9					54
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	3	6	9	N	5	1	8			58
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	838	3	4	9	N	4					62
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	819	3	1	9	N	1					63
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	811	3	2	9	N	2					65
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	830	3	1	9	N	1					66
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	671	3	7	9	N	6					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 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	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					28
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	3			N	-0-					28
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					28
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					28
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					28
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					28
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					28
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					28
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					28
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					28
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 2 RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

01	0 W	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-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

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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: 6

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	248 X	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	N	-0-			159
02	224 X	80	-0-	-144	-0-	3	1	77	2	N	-0-			159
03	248 X	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	2	N	-0-			159
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-			159
05	248 X	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-			159
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-			159
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-			159
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-			159
09	240 X	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	2	N	-0-			159
10	341 X	229	-0-	-112	-0-	10	1	219	2	N	-0-			159
11	330 X	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	2	N	-0-			159
12	341 X	233	-0-	-108	-0-	10	1	223	2	N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: 2,786 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	5	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	248	2	2	5	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	199	2	4	5	N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					72
02	476	#	387	-0-	-89	-0-	387	2			N	-0-					72
03	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					72
04	480	#	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					72
05	496	#	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					72
06	420	#	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					72
07	434	#	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					72
08	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					72
09	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					72
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					72
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					72
12	434	#	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,703 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	684	2	127	9	N	115	176	1	12	8	135
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	695	2	127	9	N	115	7	8			243
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	763	2	133	9	N	121	172	1	8	8	184
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	721	2	117	9	N	106	175	1	5	8	110
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	670	2	80	9	N	73	11	8			172
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	419	2	85	9	N	77	189	1	5	8	55
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	749	2	150	9	N	136	6	8			185
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	745	2	143	9	N	130	154	1	6	8	155
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	742	2	122	9	N	111	172	1	4	8	90
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	816	2	127	9	N	115					205
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	744	2	109	9	N	99	151	1	4	8	149
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	725	2	129	9	N	117	181	1	8	8	77

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6816

01	12989	#	-0-	-0-	-12989		-0-				Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	53	1			-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-	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

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	14B2	EXT	16091	-0-	16091		16091	15457	2	634	9	Y	576	445	1		131
05	14B2	EXT	18242	-0-	18242		34333	17903	2	339	9	Y	308	320	1		119
06	14B2	EXT	10417	-0-	10417		44750	10233	2	184	9	Y	167	216	1		70
07	14B2	EXT	21119	-0-	21119		65869	20855	2	264	9	Y	240	206	1		104
08	23543		23543	-0-	-0-		65869	23257	2	286	9	Y	260	341	1		23
09	5598		23329	-0-	17731	B	83600	23073	2	256	9	Y	233	223	1		33
10	9122		20492	-0-	11370	B	94970	20217	2	275	9	Y	250	221	1		62
11	8541		22902	-0-	14361	B	109331	22628	2	274	9	Y	249	226	1		85
12	9122		23672	-0-	14550	B	123881	23380	2	292	9	Y	265	245	1		105

TOTAL GAS PROD: 179,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,548

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35557		16305	-0-	-19252	-0-	15968	2	62	5	Y	250	363	1			36
							275	9									
02	32116		15975	-0-	-16141	-0-	15715	2	260	9	Y	236	180	1			92
03	35557		17485	-0-	-18072	-0-	17197	2	288	9	Y	262	127	1			227
04	34410		11225	-0-	-23185	-0-	11068	2	157	9	Y	143	231	1			139
05	35557		16662	-0-	-18895	-0-	16424	2	238	9	Y	216	222	1			133
06	34410		9357	-0-	-25053	-0-	9233	2	124	9	Y	113	144	1			102
07	35557		15250	-0-	-20307	-0-	15039	2	211	9	Y	192	156	1			138
08	17484	#	14764	-0-	-2720	-0-	14590	2	174	9	Y	158	209	1			87
09	9360	N	13751	-0-	4391 B	4391	13593	2	158	9	Y	144	137	1			94
10	15252	N	12751	-0-	-2501 B	1890	12654	2	97	9	Y	88	142	1			40
11	14280	N	12979	-0-	-1301 B	589	12823	2	156	9	Y	142	132	1			50
12	15252		11486	-0-	-3766 B	-3177	11351	2	135	9	Y	123	116	1			57

TOTAL GAS PROD: 167,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	5			108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1538	-0-	-291	-0-	65	1	1437	2	N	33			103
							36	9							
02	1652	X	288	-0-	-1364	-0-	12	1	268	2	N	7			110
							8	9							
03	1829	X	365	-0-	-1464	-0-	15	1	333	2	N	15			125
							17	9							
04	1500	X	462	-0-	-1038	-0-	19	1	424	2	N	17			142
							19	9							
05	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	12	1	261	2	N	36			178
							40	9							
06	1500	X	14	-0-	-1486	-0-	1	1	13	2	N	-0-			178
07	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	2	N	-0-			178
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	-0-			178
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	N	-0-			178
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			178
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	N	12			190
							13	9							
12	651	X	590	-0-	-61	-0-	25	1	559	2	N	5			195
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 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	3503	X	2131	-0-	-1372	-0-	91	1	2018	2	N	20	119	1	1	8	26
							22	9									
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	143	1	3176	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	128	1	2848	2	N	-0-					26
04	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	97	1	2163	2	N	-0-					26
05	3689	X	1938	-0-	-1751	-0-	81	1	1807	2	N	45					71
							50	9									
06	3570	X	1111	-0-	-2459	-0-	47	1	1041	2	N	21					92
							23	9									
07	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	101	1	2237	2	N	45					137
							50	9									
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	63	149	1			51
							69	9									
09	2250	X	1654	-0-	-596	-0-	70	1	1549	2	N	32					83
							35	9									
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2593	2	N	36					119
							40	9									
11	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	129	1	2859	2	N	-0-					119
12	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	118	1	2629	2	N	40					159
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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	2356	#	1570	-0-	-786	-0-	67	1	1486	2	N	15					29
							17	9									
02	2128	#	1963	-0-	-165	-0-	83	1	1843	2	N	34					63
							37	9									
03	2232	#	1555	-0-	-677	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					63
04	2100	#	1429	-0-	-671	-0-	59	1	1322	2	N	44					107
							48	9									
05	2170	#	1789	-0-	-381	-0-	77	1	1702	2	N	9					116
							10	9									
06	2100	#	734	-0-	-1366	-0-	30	1	663	2	N	37					153
							41	9									
07	2170	#	1278	-0-	-892	-0-	53	1	1182	2	N	39	170	1			22
							43	9									
08	1798	#	1795	-0-	-3	-0-	76	1	1690	2	N	26					48
							29	9									
09	1740	#	887	-0-	-853	-0-	38	1	849	2	N	-0-					48
10	1798	#	1191	-0-	-607	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					48
11	1740	#	549	-0-	-1191	-0-	23	1	505	2	N	19					67
							21	9									
12	1798	#	1394	-0-	-404	-0-	60	1	1331	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 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

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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	377	2	42	9	N	38					128
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	414	2	41	9	N	37					165
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43					208
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	368	2	50	9	N	45					253
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	361	2	42	9	N	38	173	1			118
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	378	2	41	9	N	37					155
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	342	2	46	9	N	42					197
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	319	2	39	9	N	35					232
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	294	2	34	9	N	31	172	1			91
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	276	2	43	9	N	39					130
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	265	2	41	9	N	37					167
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	433	2	47	9	N	43					210

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07		14B DENY	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					94
*08		14B DENY	122	-0-	122	272	122	2			N	-0-					94
*09	466	X	194	-0-	-272	-0-	194	2			N	-0-					94
*10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		14B2 EXT	-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-

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	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					114
02	504	X	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					114
03	558	X	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					114
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					114
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
08	496	X	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					114
09	480	X	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					114
10	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					114
11	480	X	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					114
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 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
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	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	N	-0-					-0-
11	968	R	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	-0-					-0-
*12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	#	3193	-0-	-1271	-0-	334 125	1 9	2734	2	N	114	192	1			97
02	4032	#	3961	-0-	-71	-0-	401 118	1 9	3442	2	N	107					204
03	4464	#	3422	-0-	-1042	-0-	375 98	1 9	2949	2	N	89	196	1			97
04	3990	#	2858	-0-	-1132	-0-	296 107	1 9	2455	2	N	97					194
05	4371	#	3031	-0-	-1340	-0-	334 81	1 9	2616	2	N	74	176	1			92
06	4230	#	3005	-0-	-1225	-0-	345 77	1 9	2583	2	N	70					162
07	4371	#	2586	-0-	-1785	-0-	291 55	1 9	2240	2	N	50					212
08	3410	#	3012	-0-	-398	-0-	346 42	1 9	2624	2	N	38	187	1			63
09	3000	#	2887	-0-	-113	-0-	328 51	1 9	2508	2	N	46					109
10	3100	#	3056	-0-	-44	-0-	344 72	1 9	2640	2	N	65					174
11	3000	#	2775	-0-	-225	-0-	329 61	1 9	2385	2	N	55					229
12	3007	#	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 33,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	450	1	842	2	N	29					164
							32	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	210	1	634	2	N	30					194
							33	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	210	1	932	2	N	36	184	1			46
							40	9									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	180	1	1027	2	N	32					78
							35	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	180	1	789	2	N	39					117
							43	9									
06	1140	N	963	-0-	-177	-0-	180	1	744	2	N	35					152
							39	9									
07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	210	1	771	2	N	25					177
							28	9									
08	1023	N	704	-0-	-319	-0-	685	2	19	9	N	17	159	1			35
09	960	N	775	-0-	-185	-0-	745	2	30	9	N	27					62
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	802	2	31	9	N	28					90
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	2	28	9	N	25					115
12	806	N	718	-0-	-88	-0-	696	2	22	9	N	20					135

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1749	2	11	9	N	10	5	8			145
02	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	977	2	3	9	N	3	2	8			146
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1097	2	6	9	N	5	1	8			150
04	1710	N	861	-0-	-849	-0-	838	2	23	9	N	21	149	1	2	8	20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					27
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	909	2	3	9	N	3					30
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					35
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	933	2	2	9	N	2					37
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3					40
10	992	N	359	-0-	-633	-0-	356	2	3	9	N	3					43
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2					45
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 11,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	292	1	1710	2	N	2					112
							2	9									
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	280	1	2335	2	N	67					179
							74	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	293	1	2430	2	N	24	162	1			41
							26	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	2	N	42					83
							46	9									
05	2976	N	2567	-0-	-409	-0-	310	1	2257	2	N	-0-					83
06	2670	N	1988	-0-	-682	-0-	298	1	1690	2	N	-0-					83
07	2728	N	2263	-0-	-465	-0-	305	1	1956	2	N	2					85
							2	9									
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	303	1	2195	2	N	-0-					85
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	300	1	1971	2	N	15					100
							17	9									
10	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	309	1	1917	2	N	2					102
							2	9									
11	2430	N	2196	-0-	-234	-0-	285	1	1856	2	N	50					152
							55	9									
12	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	310	1	1815	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 28,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	310	1	1935	2	N	-0-					49
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	280	1	1990	2	N	49					98
							54	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	310	1	2142	2	N	-0-					98
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2022	2	N	-0-					98
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	310	1	2146	2	N	7					105
							8	9									
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	300	1	2013	2	N	26					131
							29	9									
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	306	1	1835	2	N	3					134
							3	9									
08	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	282	1	1353	2	N	-0-					134
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	284	1	2009	2	N	114	181	1			67
							125	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	307	1	2064	2	N	2					69
							2	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	282	1	1922	2	N	46					115
							51	9									
12	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	306	1	2055	2	N	2					117
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-592	-0-	235	1	878	2	N	-0-					55
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	276	1	963	2	N	81					136
							89	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	366	1	1738	2	N	33					169
							36	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	354	1	1834	2	N	87					256
							96	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	25					281
							28	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	345	1	1849	2	N	-0-	181	1			100
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	363	1	1820	2	N	14					114
							15	9									
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	372	1	1737	2	N	14					128
							15	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	360	1	1783	2	N	21					149
							23	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	372	1	1801	2	N	7					156
							8	9									
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	307	1	1686	2	N	-0-					156
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1758	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					69
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					69
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					69
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	51	2	40	9	N	36					105
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					105
06	3000	N	3136	-0-	136	136	3045	2	91	9	N	83					188
07	1905	N	1769	-0-	-136	-0-	1769	2			N	-0-	152	1			36
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	N	34					70
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	2	6	9	N	5					75
10	2232	X	825	-0-	-1407	-0-	734	2	91	9	N	83	58	1			100
*11	2160	X	589	-0-	-1571	-0-	589	2			N	-0-					100
12	1767	X	650	-0-	-1117	-0-	650	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	2			N	-0-					80
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					80
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					80
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	37	2	68	9	N	62	62	1			80
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					80
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					60
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					60
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					60
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-					60
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					60
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					60
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					60
10	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					60
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60
12	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					100
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1	1	8			100
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	68	3	6	9	N	5	5	8			100
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8			100
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	3	8			100
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			100
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	89	2	6	9	N	5	5	8			100
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8	3	8			105
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	556	2	26	9	N	24					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			129
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					113
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4					117
03	1147	N	864	-0-	-283	-0-	861	2	3	9	N	3					120
04	750	N	434	-0-	-316	-0-	402	2	32	9	N	29					149
05	961	N	405	-0-	-556	-0-	401	2	4	9	N	4					153
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	708	2	11	9	N	10					163
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					163
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	88	1			75
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	908	2	15	9	N	14					89
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	987	2	32	9	N	29					118
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	891	2	26	9	N	24					142
12	961	N	633	-0-	-328	-0-	621	2	12	9	N	11					153

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1779	2	21	9	N	19					193
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1849	2			N	-0-					193
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2086	2	37	9	N	34	184	1			43
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	N	30					73
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2019	2	12	9	N	11					84
06	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1916	2	29	9	N	26					110
07	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1970	2	46	9	N	42					152
08	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-	132	1			20
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	N	10					30
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	N	37					67
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1884	2			N	-0-					67
12	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	1849	2	32	9	N	29					96

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2549	2	28	9	N	25					227
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2173	2	7	9	N	6	184	1			49
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2361	2	23	9	N	21					70
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2309	2	24	9	N	22					92
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2389	2	21	9	N	19					111
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2333	2	30	9	N	27					138
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	N	21					159
08	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2197	2	19	9	N	17	62	1			114
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	2331	2	18	9	N	16					130
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2112	2	18	9	N	16					146
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					150
12	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2149	2	37	9	N	34					184

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	54	1			27
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	2			N	-0-					27
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	N	7					34
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					34
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25					59
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					60
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					70
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2			N	-0-					70
09	900	N	401	-0-	-499	-0-	401	2			N	-0-					70
10	3100	N	3110	-0-	10	10	3091	2	19	9	N	17					87
11	3000	N	3344	-0-	344	354	3332	2	12	9	N	11					98
*12	3100	N	3275	-0-	175	529	3211	2	64	9	N	58					156

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					192
02	1624	N	1380	-0-	-244	-0-	1380	2			N	-0-					192
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					192
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	8					200
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	2	7	9	N	6	168	1			38
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	N	17					55
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1945	2	24	9	N	22					77
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	N	20					97
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					115
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1469	2	13	9	N	12					127
11	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1329	2	14	9	N	13					140
12	1798	N	1226	-0-	-572	-0-	1216	2	10	9	N	9					149

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	N	39	161	1			89
02	2128	N	1964	-0-	-164	-0-	1933	2	31	9	N	28					117
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2247	2	40	9	N	36					153
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1921	2	25	9	N	23					176
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9	N	27					203
06	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1956	2			N	-0-					203
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2075	2	24	9	N	22					225
08	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2025	2	6	9	N	5	177	1			53
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	N	49					102
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2081	2	44	9	N	40					142
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1985	2	18	9	N	16					158
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	2142	2	44	9	N	40					198

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1180	2	17	9	N	15					149
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1151	2	15	9	N	14					163
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1199	2	12	9	N	11					174
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	N	16					190
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					190
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					201
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1199	2	12	9	N	11					212
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1282	2	7	9	N	6	174	1			44
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12					56
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13					69
11	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1104	2	11	9	N	10					79
12	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1305	2	15	9	N	14					93

TOTAL GAS PROD: 15,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1160	2	21	9	N	19					194
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1012	2	12	9	N	11					205
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					212
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	939	2	14	9	N	13					225
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1051	2	11	9	N	10					235
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					235
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	977	2	8	9	N	7					242
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-	167	1			75
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	2	7	9	N	6	32	1			49
10	992	N	785	-0-	-207	-0-	779	2	6	9	N	5					54
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					54
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	988	2	21	9	N	19					73

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2104	2	29	9	N	26					151
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					151
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2352	2	57	9	N	52					203
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					203
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	172	1			31
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					31
07	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1859	2	12	9	N	11					42
08	2046	N	336	-0-	-1710	-0-	264	2	72	9	N	65					107
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2082	2	30	9	N	27					134
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					136
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1960	2	39	9	N	35					171
12	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1869	2	17	9	N	15					186

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2493	2	50	9	N	45					81
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2203	2	34	9	N	31					112
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2463	2	37	9	N	34					146
04	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	2179	2	30	9	N	27					173
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2409	2	34	9	N	31					204
06	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	2176	2	13	9	N	12	180	1			36
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2176	2	26	9	N	24					60
08	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2317	2	39	9	N	35					95
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2222	2	18	9	N	16					111
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2272	2	25	9	N	23					134
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2176	2	22	9	N	20					154
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2203	2	36	9	N	33					187

TOTAL GAS PROD: 27,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					37
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2812	2	57	9	N	52					89
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3065	2	31	9	N	28					117
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N	72					189
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7	177	1			19
06	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2586	2	26	9	N	24					43
07	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2377	2	33	9	N	30					73
08	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	2466	2	28	9	N	25	31	1			67
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2604	2	55	9	N	50					117
10	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	2603	2	32	9	N	29					146
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2429	2	30	9	N	27					173
12	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	2340	2	6	9	N	5					178

TOTAL GAS PROD: 34,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	2962	2	1	9	N	1					122
02	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2779	2	68	9	N	62					184
03	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	2549	2	21	9	N	19					203
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2729	2	17	9	N	15					218
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2398	2	15	9	N	14					232
06	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	2361	2	15	9	N	14					246
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3510	2	12	9	N	11	177	1			80
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3127	2	26	9	N	24					104
*09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2845	2	20	9	N	18					122
*10	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2889	2			N	-0-					122
*11	3210	X	2397	-0-	-813	-0-	2397	2			N	-0-					122
12	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 33,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1825	2	50	9	N	45					192
02	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1566	2	40	9	N	36	185	1			43
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1918	2	54	9	N	49					92
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1707	2	63	9	N	57					149
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1819	2	41	9	N	37					186
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1607	2	35	9	N	32					218
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1782	2	30	9	N	27	180	1			65
08	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1649	2	43	9	N	39					104
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1768	2	53	9	N	48					152
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1699	2	36	9	N	33					185
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	2	28	9	N	25					210
12	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	1578	2	23	9	N	21					231

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	4143	2	40	9	N	36					99
02	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	3813	2	11	9	N	10					109
03	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4451	2	39	9	N	35					144
04	4500	X	3855	-0-	-645	-0-	3822	2	33	9	N	30					174
05	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4216	2	43	9	N	39	179	1			34
06	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3908	2	29	9	N	26					60
07	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3873	2	4	9	N	4					64
08	4464	X	3574	-0-	-890	-0-	3563	2	11	9	N	10					74
09	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	3858	2	21	9	N	19					93
10	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3632	2	62	9	N	56					149
11	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3869	2	26	9	N	24					173
12	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	3706	2	32	9	N	29	179	1			23

TOTAL GAS PROD: 47,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2047	2	21	9	N	19					101
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1932	2	73	9	N	66					167
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	N	35					202
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1884	2	43	9	N	39					241
05	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2006	2	25	9	N	23	179	1			85
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1868	2	30	9	N	27					112
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1872	2	28	9	N	25					137
08	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1863	2	15	9	N	14	78	1			73
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					73
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					73
11	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	1459	2	22	9	N	20					93
12	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	1311	2	20	9	N	18					111

TOTAL GAS PROD: 22,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					58
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	903	2			N	-0-					58
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					58
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					58
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1072	2	122	9	N	111					169
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-	133	1			36
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					36
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	994	2	33	9	N	30					66
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					66
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					66
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					66
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2618	-0-	-575	-0-	2604	2	14	9	N	13					189
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2			N	-0-					189
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1					190
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2694	2	47	9	N	43	182	1			51
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2939	2	25	9	N	23					74
06	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2468	2	26	9	N	24					98
07	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	2962	2	44	9	N	40					138
08	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2765	2	1	9	N	1					139
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3036	2	59	9	N	54	113	1			80
10	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2797	2	33	9	N	30					110
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2928	2	41	9	N	37					147
12	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2997	2	36	9	N	33					180

TOTAL GAS PROD: 34,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 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	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	2238	2			N	-0-					145
02	2296	N	1985	-0-	-311	-0-	1985	2			N	-0-					145
03	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	2202	2	10	9	N	9					154
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2345	2	44	9	N	40	175	1			19
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2414	2	56	9	N	51					70
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1953	2	41	9	N	37					107
07	2480	N	2171	-0-	-309	-0-	2161	2	10	9	N	9					116
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2304	2	45	9	N	41					157
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	2	11	9	N	10					167
10	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					167
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	N	9					176
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	2	22	9	N	20	179	1			17

TOTAL GAS PROD: 26,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	30					175
02	1988	N	1683	-0-	-305	-0-	1681	2	2	9	N	2					177
03	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	1979	2	23	9	N	21	179	1			19
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1715	2	43	9	N	39					58
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1961	2	63	9	N	57					115
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1767	2	34	9	N	31					146
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	N	10					156
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					156
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13					169
10	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1917	2	10	9	N	9					178
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1772	2	17	9	N	15	176	1			17
12	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1699	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	1116	N	670	-0-	-446	-0-	664	2	6	9	N	5					34
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1195	2	11	9	N	10					44
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					95
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23					118
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	N	18					136
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1330	2	22	9	N	20					156
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1358	2	21	9	N	19					175
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1377	2	17	9	N	15	171	1			19
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	2	18	9	N	16					35
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1310	2	7	9	N	6					41
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	1190	2	19	9	N	17					58
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1477	2	34	9	N	31					89

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2685	2	21	9	N	19					127
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	2373	2	39	9	N	35					162
03	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2762	2	15	9	N	14					176
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					184
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3304	2	35	9	N	32					216
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2998	2	4	9	N	4					220
07	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	2358	2	24	9	N	22					242
08	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	2720	2	19	9	N	17	174	1			85
09	3240	X	2402	-0-	-838	-0-	2387	2	15	9	N	14					99
10	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2776	2	9	9	N	8					107
11	3000	X	2359	-0-	-641	-0-	2359	2			N	-0-					107
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3168	2	63	9	N	57					164

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3089	2	30	9	N	27					180
02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3227	2	29	9	N	26	180	1			26
03	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3302	2	45	9	N	41					67
04	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	2909	2	91	9	N	83					150
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3201	2	44	9	N	40	164	1			26
06	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3212	2	36	9	N	33					59
07	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3207	2	59	9	N	54					113
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	N	5	95	1			23
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3275	2	94	9	N	85					108
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-	91	1			17
11	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	2969	2	97	9	N	88					105
12	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	3224	2	1	9	N	1					106

TOTAL GAS PROD: 38,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	N	7					149
02	1904	N	1629	-0-	-275	-0-	1621	2	8	9	N	7					156
03	2139	N	1536	-0-	-603	-0-	1523	2	13	9	N	12					168
04	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1670	2	22	9	N	20					188
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1522	2	13	9	N	12					200
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1189	2	3	9	N	3					203
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					207
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4	173	1			38
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	N	24					62
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1807	2	90	9	N	82					144
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					144
12	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 21,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2374	2	26	9	N	24	179	1			20
02	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2069	2	23	9	N	21					41
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2605	2	26	9	N	24					65
04	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	1967	2	21	9	N	19					84
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	21					105
06	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	2055	2	21	9	N	19					124
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2254	2	20	9	N	18					142
08	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2288	2	23	9	N	21					163
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2621	2	34	9	N	31	119	1			75
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2133	2	23	9	N	21					96
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2254	2	28	9	N	25					121
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2210	2	29	9	N	26					147

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	3069	N	2923	-0-	-146	-0-	2887	2	36	9	N	33					96
02	2800	N	2814	-0-	14	14	2783	2	31	9	N	28					124
03	2960	N	2946	-0-	-14	-0-	2913	2	33	9	N	30					154
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	N	30					184
05	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2781	2	20	9	N	18					202
06	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	2600	2	22	9	N	20	61	1			161
07	3100	X	2250	-0-	-850	-0-	2235	2	15	9	N	14					175
08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2672	2	36	9	N	33					208
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2674	2	12	9	N	11	177	1			42
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2935	2	40	9	N	36					78
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2768	2	24	9	N	22					100
*12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29					129

TOTAL GAS PROD: 33,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	N	31					212
02	2436	N	2371	-0-	-65	-0-	2325	2	46	9	N	42	181	1			73
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2557	2	85	9	N	77					150
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2292	2	70	9	N	64					214
05	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2522	2	41	9	N	37	178	1			73
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2397	2	72	9	N	65					138
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62					200
08	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2170	2	34	9	N	31					231
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2542	2	58	9	N	53	185	1			99
10	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2446	2	41	9	N	37					136
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2404	2	67	9	N	61					197
12	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	2478	2	58	9	N	53					250

TOTAL GAS PROD: 29,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					188
02	2184	N	1918	-0-	-266	-0-	1872	2	46	9	N	42					230
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					235
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			N	-0-					235
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2236	2	42	9	N	38					273
06	2370	N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2			N	-0-	177	1			96
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					96
08	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	2			N	-0-					96
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7					103
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1925	2	36	9	N	33					136
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2763	2	13	9	N	12					148
12	2201	N	1750	-0-	-451	-0-	1750	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	4092	X	3601	-0-	-491	-0-	3566	2	35	9	N	32					169
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	3413	2	31	9	N	28					197
03	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3703	2	34	9	N	31	180	1			48
04	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	3491	2	32	9	N	29					77
05	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3508	2	43	9	N	39					116
06	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3414	2	31	9	N	28					144
07	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3465	2	1	9	N	1					145
08	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3625	2	43	9	N	39					184
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3565	2	41	9	N	37					221
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	N	7					228
11	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	3467	2	21	9	N	19	181	1			66
12	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3575	2	33	9	N	30					96

TOTAL GAS PROD: 42,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	2604	N	2229	-0-	-375	-0-	2222	2	7	9	N	6					99
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	2236	2	6	9	N	5					104
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2473	2	12	9	N	11					115
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	4					119
05	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					119
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					119
07	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					119
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	-0-	103	1			16
09	2220	N	1818	-0-	-402	-0-	1818	2			N	-0-					16
10	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	1788	2	19	9	N	17					33
11	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	1635	2	6	9	N	5					38
12	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1643	2	17	9	N	15					53

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	3092	2	52	9	N	47					161
02	3304	X	2945	-0-	-359	-0-	2899	2	46	9	N	42					203
03	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3355	2	44	9	N	40	180	1			63
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2876	2	52	9	N	47					110
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3255	2	51	9	N	46					156
06	3300	X	3007	-0-	-293	-0-	2966	2	41	9	N	37					193
07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3176	2	35	9	N	32					225
08	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3108	2	35	9	N	32	179	1			78
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3109	2	52	9	N	47					125
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3137	2	43	9	N	39					164
11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	2959	2	35	9	N	32					196
12	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3198	2	41	9	N	37	183	1			50

TOTAL GAS PROD: 37,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1497	2	19	9	N	17					156
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					178
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1550	2	9	9	N	8					186
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					190
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1609	2	1	9	N	1	172	1			19
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					21
07	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1311	2	56	9	N	51					72
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1504	2	20	9	N	18					90
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1289	2	15	9	N	14					104
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1413	2	36	9	N	33					137
*11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1307	2	8	9	N	7					144
*12	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1125	-0-	-1975	-0-	1125	2			N	-0-					180
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					180
03	2666	X	1536	-0-	-1130	-0-	1515	2	21	9	N	19	179	1			20
04	2580	X	1297	-0-	-1283	-0-	1234	2	63	9	N	57					77
05	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1278	2	67	9	N	61					138
06	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	1334	2	31	9	N	28					166
07	3100	X	1408	-0-	-1692	-0-	1369	2	39	9	N	35					201
08	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1185	2	3	9	N	3	178	1			26
09	1380	X	1252	-0-	-128	-0-	1237	2	15	9	N	14					40
10	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	1286	2	96	9	N	87					127
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1163	2	54	9	N	49					176
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1316	2	23	9	N	21	178	1			19

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 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	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	2581	2	42	9	N	38					204
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2911	2	52	9	N	47					251
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	2985	2	31	9	N	28	180	1			99
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					134
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2837	2	47	9	N	43					177
06	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2648	2	37	9	N	34					211
07	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	2751	2	24	9	N	22					233
08	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	2			N	-0-	159	1			74
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2960	2	39	9	N	35					109
10	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2715	2	42	9	N	38					147
11	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	-0-					147
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2774	2	28	9	N	25					172

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2388	-0-	-867	-0-	2367	2	21	9	N	19					174
02	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	2544	2	28	9	N	25					199
03	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	2	19	9	N	17					216
04	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830	2	1	9	N	1	181	1			36
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					36
06	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2571	2	13	9	N	12					48
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2898	2	69	9	N	63					111
08	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2578	2	72	9	N	65					176
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	2603	2			N	-0-					176
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3008	2	59	9	N	54	180	1			50
11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-					50
12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2904	2	64	9	N	58					108

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	1121	2	35	9	N	32					274
02	1428	N	694	-0-	-734	-0-	683	2	11	9	N	10					284
03	1488	N	693	-0-	-795	-0-	689	2	4	9	N	4					288
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	2			N	-0-					288
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					288
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					288
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					288
08	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-	98	1			190
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	2			N	-0-					190
10	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	2			N	-0-					190
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					190
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1849	2	14	9	N	13					181
02	1988	N	1535	-0-	-453	-0-	1532	2	3	9	N	3					184
03	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1775	2	9	9	N	8					192
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					192
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	N	29	177	1			44
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1847	2	8	9	N	7					51
07	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1563	2	10	9	N	9					60
08	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1579	2	9	9	N	8					68
09	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1503	2	4	9	N	4					72
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	2	15	9	N	14					86
11	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					86
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2299	-0-	-739	-0-	2262	2	37	9	N	34	187	1			57
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2736	2	24	9	N	22					79
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2789	2	41	9	N	37					116
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2736	2	33	9	N	30					146
05	3038	N	2796	-0-	-242	-0-	2767	2	29	9	N	26					172
06	2730	N	2666	-0-	-64	-0-	2655	2	11	9	N	10					182
07	2852	N	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					182
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2820	2	22	9	N	20					202
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2707	2	24	9	N	22	175	1			49
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18					67
11	2760	N	2392	-0-	-368	-0-	2363	2	29	9	N	26					93
12	2821	N	2645	-0-	-176	-0-	2643	2	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 32,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3444	-0-	-2508	-0-	3410	2	34	9	N	31					214
02	5320	X	3324	-0-	-1996	-0-	3305	2	19	9	N	17	183	1			48
03	5549	X	3417	-0-	-2132	-0-	3413	2	4	9	N	4					52
04	5370	X	2624	-0-	-2746	-0-	2624	2			N	-0-					52
05	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3851	2	19	9	N	17					69
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	3479	2	36	9	N	33					102
07	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3581	2	48	9	N	44					146
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3677	2	62	9	N	56	100	1			102
09	3750	X	3151	-0-	-599	-0-	3068	2	83	9	N	75					177
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5493	2	106	9	N	96	178	1			95
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3862	2	63	9	N	57					152
12	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3568	2	39	9	N	35					187

TOTAL GAS PROD: 43,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-564	-0-	1674	2	56	9	N	51					280
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					280
03	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			N	-0-	181	1			99
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					99
05	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1862	2			N	-0-					99
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1877	2			N	-0-					99
07	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			N	-0-					99
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					99
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	N	3	54	1			48
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2143	2	51	9	N	46					94
11	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	1701	2			N	-0-					94
12	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	1975	2	77	9	N	70					164

TOTAL GAS PROD: 23,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2312	-0-	-540	-0-	2295	2	17	9	N	15					171
02	2576	X	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					171
03	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2621	2	21	9	N	19					190
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4260	2	34	9	N	31					221
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2704	2	15	9	N	14					235
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	2	22	9	N	20	177	1			78
07	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	2498	2	22	9	N	20					98
08	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2398	2	31	9	N	28					126
09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	1990	2	24	9	N	22					148
10	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	2049	2	25	9	N	23					171
11	2640	X	1918	-0-	-722	-0-	1910	2	8	9	N	7					178
12	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	2382	2	3	9	N	3					181

TOTAL GAS PROD: 30,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1449	2			N	-0-					193
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					193
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	2	3	9	N	3					196
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1617	2	36	9	N	33					229
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1607	2	24	9	N	22	175	1			76
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1505	2	30	9	N	27					103
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1458	2	23	9	N	21					124
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1481	2	3	9	N	3					127
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					127
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	89	1			38
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	N	14					52
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1511	2	30	9	N	27					79

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3158	2	40	9	N	36					186
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	3019	2	32	9	N	29					215
03	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	3332	2	6	9	N	5					220
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3116	2	32	9	N	29	178	1			71
05	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3186	2	42	9	N	38					109
06	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2797	2	29	9	N	26					135
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3165	2	29	9	N	26					161
08	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3244	2	31	9	N	28					189
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	N	15					204
10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3140	2	18	9	N	16	178	1			42
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2975	2	26	9	N	24					66
12	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3122	2	36	9	N	33					99

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2631	2	22	9	N	20					166
02	2576	N	2221	-0-	-355	-0-	2212	2	9	9	N	8					174
03	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	2535	2	11	9	N	10					184
04	2580	N	2399	-0-	-181	-0-	2345	2	54	9	N	49					233
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22	176	1			79
06	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2408	2	24	9	N	22					101
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	N	24					125
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	N	23					148
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-	76	1			72
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	N	20					92
11	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2406	2	23	9	N	21					113
12	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2504	2	21	9	N	19					132

TOTAL GAS PROD: 30,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	4075	2	30	9	N	27	180	1			43
02	4312	X	3864	-0-	-448	-0-	3792	2	72	9	N	65					108
03	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	4116	2	45	9	N	41					149
04	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	3791	2	45	9	N	41					190
05	4278	X	3957	-0-	-321	-0-	3915	2	42	9	N	38	178	1			50
06	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	3762	2	41	9	N	37					87
07	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	3968	2	59	9	N	54					141
08	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	3976	2	42	9	N	38					179
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3815	2	48	9	N	44					223
10	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3895	2	33	9	N	30	193	1			60
11	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	3670	2	44	9	N	40					100
12	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3812	2	40	9	N	36					136

TOTAL GAS PROD: 47,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2842	2	41	9	N	37					197
02	3164	X	2844	-0-	-320	-0-	2818	2	26	9	N	24					221
03	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	3067	2	48	9	N	44	180	1			85
04	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2391	2	30	9	N	27					112
05	3162	X	1708	-0-	-1454	-0-	1699	2	9	9	N	8					120
06	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2096	2	25	9	N	23					143
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3217	2	26	9	N	24					167
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3068	2	44	9	N	40					207
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2892	2	39	9	N	35	164	1			78
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29					107
11	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	2037	2	25	9	N	23					130
*12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	N	45					175

TOTAL GAS PROD: 32,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	2821	N	2223	-0-	-598	-0-	2194	2	29	9	N	26	136	1			19
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2373	2	28	9	N	25					44
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2521	2	37	9	N	34					78
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	N	23					101
05	2666	N	2223	-0-	-443	-0-	2198	2	25	9	N	23					124
06	2490	N	2061	-0-	-429	-0-	2038	2	23	9	N	21					145
07	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	2087	2	18	9	N	16					161
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	N	10					171
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					171
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2082	2	34	9	N	31	179	1			23
11	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1966	2	30	9	N	27					50
12	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2204	2	25	9	N	23					73

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2246	-0-	-947	-0-	2246	2			N	-0-					211
02	2800	X	1931	-0-	-869	-0-	1912	2	19	9	N	17					228
03	3100	X	2225	-0-	-875	-0-	2206	2	19	9	N	17					245
04	2970	X	1886	-0-	-1084	-0-	1850	2	36	9	N	33	179	1			99
05	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	1995	2	62	9	N	56					155
06	2160	X	1899	-0-	-261	-0-	1854	2	45	9	N	41					196
07	2232	X	1805	-0-	-427	-0-	1773	2	32	9	N	29					225
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	2	41	9	N	37					262
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2253	2	33	9	N	30	172	1			120
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2354	2	58	9	N	53					173
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2221	2	62	9	N	56					229
*12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2578	2	81	9	N	74					303

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 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	5175	-0-	-591	-0-	5076	2	99	9	N	90					147
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5088	2	103	9	N	94	189	1			52
03	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	5499	2	94	9	N	85					137
04	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5058	2	96	9	N	87					224
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5246	2	90	9	N	82	197	1			109
06	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5066	2	89	9	N	81					190
07	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5380	2	78	9	N	71	186	1			75
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5648	2	90	9	N	82					157
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5369	2	74	9	N	67	157	1			67
10	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5372	2	75	9	N	68					135
11	5520	X	5307	-0-	-213	-0-	5224	2	83	9	N	75					210
12	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5336	2	83	9	N	75	191	1			94

TOTAL GAS PROD: 64,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 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	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	2941	2	79	9	N	72					177
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	2676	2	37	9	N	34	184	1			27
03	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	2954	2	52	9	N	47					74
04	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2716	2	58	9	N	53					127
05	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2845	2	50	9	N	45					172
06	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2685	2	42	9	N	38					210
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2779	2	35	9	N	32	187	1			55
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2789	2	68	9	N	62					117
09	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2694	2	36	9	N	33					150
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2673	2	13	9	N	12					162
*11	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	2484	2	50	9	N	45					207
12	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 33,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3758	2	105	9	N	95					172
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3466	2	87	9	N	79	191	1			60
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3802	2	99	9	N	90					150
04	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3482	2	87	9	N	79	187	1			42
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3584	2	99	9	N	90					132
06	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	3393	2	66	9	N	60					192
07	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3556	2	66	9	N	60	187	1			65
08	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3623	2	114	9	N	104					169
09	3570	X	3559	-0-	-11	-0-	3486	2	73	9	N	66	185	1			50
10	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3499	2	76	9	N	69					119
11	3630	X	3381	-0-	-249	-0-	3306	2	75	9	N	68					187
12	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3388	2	124	9	N	113	190	1			110

TOTAL GAS PROD: 43,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	3638	2	66	9	N	60					197
02	3976	X	3796	-0-	-180	-0-	3697	2	99	9	N	90	183	1			104
03	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	3716	2	67	9	N	61					165
04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3548	2	77	9	N	70	188	1			47
05	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	3611	2	72	9	N	65					112
06	4080	X	3528	-0-	-552	-0-	3464	2	64	9	N	58					170
07	4216	X	3650	-0-	-566	-0-	3587	2	63	9	N	57	178	1			49
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	3497	2	61	9	N	55					104
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3332	2	61	9	N	55					159
10	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3409	2	66	9	N	60					219
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	3270	2	55	9	N	50	197	1			72
12	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3292	2	63	9	N	57					129

TOTAL GAS PROD: 42,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47					97
02	1876	N	1742	-0-	-134	-0-	1707	2	35	9	N	32					129
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					177
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1783	2	43	9	N	39	183	1			33
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1854	2	46	9	N	42					75
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1759	2	44	9	N	40					115
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1830	2	44	9	N	40					155
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1816	2	43	9	N	39					194
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1767	2	37	9	N	34	193	1			35
10	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1787	2	41	9	N	37					72
11	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1690	2	44	9	N	40					112
12	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1730	2	42	9	N	38					150

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	3081	2	84	9	N	76					201
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2863	2	74	9	N	67	184	1			84
03	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3135	2	91	9	N	83					167
04	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2858	2	75	9	N	68	196	1			39
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	2981	2	80	9	N	73					112
06	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2873	2	63	9	N	57					169
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3025	2	69	9	N	63					232
08	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	2989	2	75	9	N	68	186	1			114
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2881	2	75	9	N	68					182
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2897	2	74	9	N	67	192	1			57
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2818	2	66	9	N	60					117
12	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2796	2	88	9	N	80					197

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

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	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2540	2	54	9	N	49					84
02	2772	X	2409	-0-	-363	-0-	2380	2	29	9	N	26					110
03	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	2529	2	55	9	N	50					160
04	2700	X	2546	-0-	-154	-0-	2514	2	32	9	N	29					189
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2484	2	43	9	N	39	179	1			49
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2338	2	34	9	N	31					80
07	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	2571	2	65	9	N	59					139
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2608	2	72	9	N	65					204
09	2370	N	2023	-0-	-347	-0-	2001	2	22	9	N	20					224
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					224
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2664	2	29	9	N	26	195	1			55
12	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	1869	2	30	9	N	27					82

TOTAL GAS PROD: 29,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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	2914	X	2480	-0-	-434	-0-	2480	2			N	-0-					192
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2423	2	79	9	N	72					264
03	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	2625	2	37	9	N	34	191	1			107
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2489	2	57	9	N	52					159
05	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2596	2	47	9	N	43					202
06	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	2448	2	70	9	N	64	179	1			87
07	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2554	2	28	9	N	25					112
08	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	-0-					112
09	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2397	2	66	9	N	60					172
10	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2509	2	46	9	N	42					214
11	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	2400	2			N	-0-					214
12	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	2440	2	34	9	N	31	191	1			54

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3247	-0-	-442	-0-	3203	2	44	9	N	40					199
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2940	2	69	9	N	63					262
03	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3146	2	4	9	N	4	194	1			72
04	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	2929	2	107	9	N	97					169
05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3161	2	55	9	N	50					219
06	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	2970	2	62	9	N	56					275
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3085	2	84	9	N	76	186	1			165
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3184	2	111	9	N	101	189	1			77
09	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	2679	2	80	9	N	73					150
10	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3117	2	43	9	N	39					189
11	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	2985	2	80	9	N	73					262
12	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3038	2	65	9	N	59	189	1			132

TOTAL GAS PROD: 37,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 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	8680	X	7024	-0-	-1656	-0-	6883	2	141	9	N	128	182	1			172
02	7504	X	6430	-0-	-1074	-0-	6285	2	145	9	N	132	194	1			110
03	7967	X	6402	-0-	-1565	-0-	6288	2	114	9	N	104					214
04	7260	X	5728	-0-	-1532	-0-	5630	2	98	9	N	89	179	1			124
05	7192	X	5936	-0-	-1256	-0-	5853	2	83	9	N	75					199
06	6900	X	5994	-0-	-906	-0-	5829	2	165	9	N	150	183	1			166
07	7130	X	5409	-0-	-1721	-0-	5325	2	84	9	N	76					242
08	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	5279	2	118	9	N	107	188	1			161
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5981	2	100	9	N	91	172	1			80
10	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	5895	2	145	9	N	132					212
11	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	5012	2	37	9	N	34	197	1			49
12	6293	X	5450	-0-	-843	-0-	5296	2	154	9	N	140					189

TOTAL GAS PROD: 70,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3129	-0-	-1056	-0-	360	1	2732	2	N	34					162
							37	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	375	1	3510	2	N	50					212
							55	9									
03	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	390	1	2900	2	N	50	190	1			72
							55	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	450	1	3415	2	N	53					125
							58	9									
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	420	1	2989	2	N	48					173
							53	9									
06	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	405	1	3356	2	N	47					220
							52	9									
07	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	450	1	3170	2	N	36	4	8			252
							40	9									
08	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	3121	405	1	2672	2	N	40	182	1			110
							44	9									
09	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	6073	2917	3	35	9	N	32					142
10	9087	X	3014	-0-	-6073	-0-	2981	3	33	9	N	30					172
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2105	2	20	9	N	18					190
12	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3578	3	39	9	N	35	2	8			223

TOTAL GAS PROD: 40,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	918	2	9	9	N	8					239
02	801	N	801	-0-		-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					261
03	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					274
04	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	189	1	3	8	85
05	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	2201	2			N	-0-					85
06	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	1945	2			N	-0-					85
07	1798	N	686	-0-		-1112	-0-	678	2	8	9	N	7					92
08	2201	N	780	-0-		-1421	-0-	767	2	13	9	N	12					104
09	1950	N	311	-0-		-1639	-0-	298	2	13	9	N	12					116
10	682	N	572	-0-		-110	-0-	557	2	15	9	N	14					130
11	750	N	729	-0-		-21	-0-	718	2	11	9	N	10					140
*12	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	1062	2	7	9	N	6					146

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1321	2	26	9	Y	24	23	1			15
02	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1159	2	18	9	Y	16	14	1			17
03	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	1320	2	23	9	Y	21	27	1	1	8	10
04	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1308	2	29	9	Y	26	13	1	1	8	22
05	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	26	1			14
06	1290	N	1195	-0-		-95	-0-	1177	2	18	9	Y	16	1	8			29
07	1364	N	1322	-0-		-42	-0-	1305	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	17
08	1333	N	1317	-0-		-16	-0-	1306	2	11	9	Y	10					27
09	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1261	2	22	9	Y	20	38	1			9
10	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1328	2	18	9	Y	16	15	1			10
11	1260	N	1234	-0-		-26	-0-	1222	2	12	9	Y	11	16	1			5
*12	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	1389	2	32	9	Y	29	17	1			17

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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. GAS	(I) LIFT(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	1477	-0-		-166	-0-	1477	2			N	-0-					116
02	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	1202	2	46	9	N	42	1	8			157
03	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	2	8			181
04	1440	N	1164	-0-		-276	-0-	1111	2	53	9	N	48	3	8			226
05	1395	N	1180	-0-		-215	-0-	1180	2			N	-0-					226
06	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52	3	8			275
07	1209	N	1027	-0-		-182	-0-	998	2	29	9	N	26	187	1			114
08	1178	N	1163	-0-		-15	-0-	1157	2	6	9	N	5					119
09	1710	N	1070	-0-		-640	-0-	1070	2			N	-0-					119
10	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	1266	2	53	9	N	48					167
11	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	1201	2			N	-0-					167
*12	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6					173

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1984	N	1438	-0-	-546	-0-	1424	2	14	9	Y	13	1	8			64
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1466	2	20	9	Y	18	1	8			81
03	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1445	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	54
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10	1	8			63
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	Y	16	1	8			78
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	39
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1683	2	12	9	Y	11					50
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1419	2	9	9	Y	8					58
09	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	1209	2	14	9	Y	13					71
10	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1284	2	17	9	Y	15	37	1			49
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1225	2	12	9	Y	11					60
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1307	2	14	9	Y	13					73

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			4
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			4
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					4
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					7
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	4	1			4
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 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	1922	X	237	-0-	-1685	-0-	224	2	13	9	N	12					236
02	1736	X	856	-0-	-880	-0-	846	2	10	9	N	9					245
03	1426	X	1093	-0-	-333	-0-	1061	2	32	9	N	29	190	1	4	8	80
04	1170	X	909	-0-	-261	-0-	899	2	10	9	N	9					89
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1149	2	1	9	N	1					90
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11	6	8			95
07	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	1019	2	8	9	N	7					102
08	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	1107	2	10	9	N	9					111
09	1140	X	892	-0-	-248	-0-	875	2	17	9	N	15					126
10	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	N	15					141
11	1140	X	901	-0-	-239	-0-	889	2	12	9	N	11	1	8			151
12	1116	X	991	-0-	-125	-0-	977	2	14	9	N	13					164

TOTAL GAS PROD: 11,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 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	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1606	2	11	9	N	10	5	8			141
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1600	2	7	9	N	6					147
03	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2077	2	43	9	N	39					186
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					204
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2194	2	46	9	N	42					246
06	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	1740	2	25	9	N	23	3	8			266
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	N	28	4	8			290
08	3100	N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	192	1			161
09	3000	N	2846	-0-	-154	818	2813	2	33	9	N	30					191
10	3100	N	2698	-0-	-402	416	2662	2	36	9	N	33					224
11	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2188	2	22	9	N	20	1	8			243
12	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	2387	2	41	9	N	37					280

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 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	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1270	2	18	9	N	16	5	8			194
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			194
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1868	2	96	9	N	87	194	1	2	8	85
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	3	8			89
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			89
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1735	2	47	9	N	43	3	8			129
07	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			N	-0-					129
08	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1822	2	70	9	N	64					193
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	N	3					196
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2019	2	11	9	N	10					206
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			206
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2054	2	65	9	N	59					265

TOTAL GAS PROD: 21,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 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	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	1	8			37
02	1316	X	1210	-0-	-106	-0-	1193	2	17	9	Y	15					52
03	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	1503	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	25
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1182	2	8	9	Y	7					32
05	1705	X	1300	-0-	-405	-0-	1288	2	12	9	Y	11					43
06	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	1099	2	8	9	Y	7	34	1	1	8	15
07	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	1236	2	10	9	Y	9					24
08	1519	X	1153	-0-	-366	-0-	1146	2	7	9	Y	6					30
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1255	2	15	9	Y	14	1	8			43
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2521	2	33	9	Y	30	48	1			25
11	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17					42
*12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15					57

TOTAL GAS PROD: 17,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 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	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2			Y	-0-					63
02	3024	X	2376	-0-	-648	-0-	2363	2	13	9	Y	12					75
03	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	2621	2	26	9	Y	24	52	1	1	8	46
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	1	8			66
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2961	2	17	9	Y	15	56	1	1	8	24
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	Y	7	1	8			30
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	2	8			47
08	2976	N	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					47
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2937	2	20	9	Y	18	1	8			64
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					70
11	2790	N	2229	-0-	-561	-0-	2215	2	14	9	Y	13	47	1			36
12	3069	N	2548	-0-	-521	-0-	2509	2	39	9	Y	35					71

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-1059	-0-	1103	2	8	9	Y	7	8	1			18
02	2072	X	551	-0-	-1521	-0-	548	2	3	9	Y	3	4	1			17
03	2294	X	594	-0-	-1700	-0-	591	2	3	9	Y	3	4	1			16
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					16
05	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	17	2			Y	-0-					16
06	1080	X	156	-0-	-924	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			16
07	620	X	203	-0-	-417	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
08	589	X	145	-0-	-444	-0-	144	2	1	9	Y	1	2	1			16
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					17
10	217	X	135	-0-	-82	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			17
11	210	X	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1					18
*12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	8	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(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	1615	-0-	-586	-0-	1601	2	14	9	Y	13	1	8			29
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1453	2	29	9	Y	26	26	1			29
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	17
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2194	2	30	9	Y	27	2	8			42
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1706	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	21
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1456	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	5
07	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2004	2	29	9	Y	26					31
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2041	2	4	9	Y	4					35
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	Y	11	1	8			45
10	2046	N	1293	-0-	-753	-0-	1284	2	9	9	Y	8	22	1			31
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2392	2	53	9	Y	48	43	1			36
*12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	2984	2	70	9	Y	64	46	1			54

TOTAL GAS PROD: 23,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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	4218	-0-	-742	-0-	4122	2	96	9	Y	87	95	1			48
02	4480	X	3488	-0-	-992	-0-	3414	2	74	9	Y	67	46	1	1	8	68
03	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	3720	2	87	9	Y	79	90	1	1	8	56
04	4440	X	3406	-0-	-1034	-0-	3361	2	45	9	Y	41	43	1	1	8	53
05	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3760	2	42	9	Y	38	48	1	2	8	41
06	4080	X	3085	-0-	-995	-0-	3042	2	43	9	Y	39	41	1	1	8	38
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4727	2	65	9	Y	59	56	1	4	8	37
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4801	2	52	9	Y	47	54	1			30
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5120	2	85	9	Y	77	60	1	1	8	46
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3911	2	57	9	Y	52	58	1			40
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3536	2	84	9	Y	76	62	1			54
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4581	2	73	9	Y	66	63	1	3	8	54

TOTAL GAS PROD: 48,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3156	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	31
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2972	2	19	9	Y	17	25	1	1	8	22
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3364	2	30	9	Y	27	25	1	1	8	23
04	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1609	2	13	9	Y	12					35
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2673	2	15	9	Y	14	23	1	1	8	25
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2738	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	28
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2751	2	12	9	Y	11	1	8			38
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3243	2	8	9	Y	7	25	1			20
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3008	2	10	9	Y	9					29
10	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2759	2	32	9	Y	29	23	1			35
11	3060	X	701	-0-	-2359	-0-	697	2	4	9	Y	4					39
12	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2681	2	28	9	Y	25	50	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 31,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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. (I) GAS LIFT(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-	1578	2			Y	-0-					47
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10					57
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	43	1	1	8	33
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14					47
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	2	10	9	Y	9	35	1			21
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					25
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2334	2	15	9	Y	14					39
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					39
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1747	2	7	9	Y	6	1	8			44
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5					49
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12	43	1			18
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2072	2	34	9	Y	31					49

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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	2241	-0-	-518	-0-	2218	2	23	9	Y	21	2	8			58
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	2085	2	29	9	Y	26	1	8			83
03	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2227	2	29	9	Y	26	65	1	1	8	43
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	2430	2	15	9	Y	14	1	8			56
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2645	2	25	9	Y	23	1	8			78
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	Y	15	75	1	1	8	17
07	2542	X	2520	-0-	-22	-0-	2501	2	19	9	Y	17					34
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2617	2	15	9	Y	14					48
09	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	2456	2	32	9	Y	29	1	8			76
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2607	2	34	9	Y	31	67	1			40
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2525	2	25	9	Y	23	1	8			62
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2867	2	33	9	Y	30	1	8			91

TOTAL GAS PROD: 29,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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. (I) GAS LIFT(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	X	2555	-0-	-0-	-0-	2494	2	61	9	Y	55	58	1			11
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2455	2	53	9	Y	48	33	1	1	8	25
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2727	2	63	9	Y	57	65	1	1	8	16
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	14
05	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2400	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	7
06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	2557	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	5
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	32	1	3	8	3
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2978	2	32	9	Y	29	25	1			7
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2842	2	46	9	Y	42	33	1	1	8	15
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2857	2	42	9	Y	38	32	1			21
11	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1932	2	46	9	Y	42	33	1			30
12	3007	X	1812	-0-	-1195	-0-	1783	2	29	9	Y	26	25	1			31

TOTAL GAS PROD: 30,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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. (I) GAS LIFT(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-	5595	2	48	9	Y	44	5	8			90
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5246	2	101	9	Y	92	91	1	1	8	90
03	6355	X	5409	-0-	-946	-0-	5357	2	52	9	Y	47	80	1	2	8	55
04	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	5123	2	67	9	Y	61	3	8			113
05	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4914	2	34	9	Y	31	86	1	2	8	56
06	5730	X	4534	-0-	-1196	-0-	4495	2	39	9	Y	35	77	1	3	8	11
07	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	4726	2	70	9	Y	64	2	8			73
08	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	5145	2	12	9	Y	11					84
09	5190	X	4657	-0-	-533	-0-	4626	2	31	9	Y	28	2	8			110
10	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	4085	2	28	9	Y	25	76	1			59
11	4980	X	3793	-0-	-1187	-0-	3709	2	84	9	Y	76	67	1	1	8	67
12	5146	X	4059	-0-	-1087	-0-	3964	2	95	9	Y	86	62	1	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 57,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-214	-0-	1445	2	15	9	Y	14	1	8			47
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	1	8			67
03	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1525	2	20	9	Y	18	45	1	1	8	39
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1210	2	8	9	Y	7	1	8			45
05	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1023	2	10	9	Y	9					54
06	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	1039	2	7	9	Y	6	32	1			28
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1187	2	9	9	Y	8					36
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1379	2	8	9	Y	7					43
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	Y	16	1	8			58
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	43	1			35
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1286	2	13	9	Y	12					47
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. (I) GAS LIFT(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-	3220	2	72	9	Y	65	63	1	1	8	35
02	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2253	2	33	9	Y	30	25	1	1	8	39
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2590	2	43	9	Y	39	49	1	2	8	27
04	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	2331	2	53	9	Y	48	24	1	1	8	50
05	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2690	2	40	9	Y	36	53	1	1	8	32
06	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	2693	2	36	9	Y	33	1	8			64
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2974	2	34	9	Y	31	59	1	1	8	35
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2886	2	26	9	Y	24					59
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2939	2	53	9	Y	48	92	1	1	8	14
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3150	2	40	9	Y	36	33	1			17
11	2531	N	2441	-0-	-90	-0-	2418	2	23	9	Y	21	30	1			8
12	2573	N	2049	-0-	-524	-0-	2004	2	45	9	Y	41	24	1			25

TOTAL GAS PROD: 32,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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. (I) GAS LIFT(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	1827	-0-	-2203	-0-	1827	2			Y	-0-					65
02	2352	X	2034	-0-	-318	-0-	2023	2	11	9	Y	10					75
03	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2185	2	22	9	Y	20	43	1	1	8	51
04	2490	X	1843	-0-	-647	-0-	1828	2	15	9	Y	14	1	8			64
05	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	2059	2	11	9	Y	10	40	1			34
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3078	2	8	9	Y	7	1	8			40
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2302	2	15	9	Y	14					54
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					54
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2918	2	18	9	Y	16	1	8			69
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	2	7	9	Y	6					75
11	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2056	2	13	9	Y	12	43	1			44
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2182	2	36	9	Y	33					77

TOTAL GAS PROD: 27,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

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	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1903	2	17	9	Y	15	2	8			24
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	Y	34	33	1			25
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2627	2	25	9	Y	23	39	1	1	8	8
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	1	8			29
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	5
06	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1970	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	7
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2408	2	35	9	Y	32	1	8			38
08	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1770	2	4	9	Y	4					42
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1959	2	12	9	Y	11	1	8			52
10	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1767	2	11	9	Y	10	30	1			32
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1597	2	35	9	Y	32	29	1			35
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2159	2	51	9	Y	46	33	1			48

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

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	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2402	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12	17	1			8
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	6
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2132	2	17	9	Y	15	1	8			20
05	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1897	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	13
06	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	1989	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	15
07	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2088	2	10	9	Y	9	1	8			23
08	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	2218	2	6	9	Y	5	16	1			12
09	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1760	2	6	9	Y	5					17
10	2108	X	1756	-0-	-352	-0-	1735	2	21	9	Y	19	15	1			21
11	2160	X	427	-0-	-1733	-0-	425	2	2	9	Y	2					23
12	2232	X	666	-0-	-1566	-0-	660	2	6	9	Y	5	12	1			16

TOTAL GAS PROD: 21,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4339	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	41
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	33
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4475	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	31
04	4230	X	3483	-0-	-747	-0-	3454	2	29	9	Y	26	1	8			56
05	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3473	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	43
06	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	3426	2	36	9	Y	33	29	1	1	8	46
07	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	3799	2	18	9	Y	16	2	8			60
08	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3824	2	9	9	Y	8	30	1			38
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3527	2	12	9	Y	11	1	8			48
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3866	2	45	9	Y	41	32	1			57
11	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3312	2	21	9	Y	19	1	8			75
12	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3430	2	34	9	Y	31	65	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3198	2	28	9	Y	25	2	8			96
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	2739	2	53	9	Y	48	47	1			97
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	52	1	2	8	72
04	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	2605	2	34	9	Y	31	2	8			101
05	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2248	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	77
06	3300	X	2454	-0-	-846	-0-	2433	2	21	9	Y	19	73	1	2	8	21
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2856	2	44	9	Y	40	2	8			59
08	3410	X	2829	-0-	-581	-0-	2822	2	7	9	Y	6					65
09	2640	X	1872	-0-	-768	-0-	1860	2	12	9	Y	11					76
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3578	2	25	9	Y	23	60	1			39
11	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2632	2	59	9	Y	54	47	1			46
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3428	2	80	9	Y	73	52	1	1	8	66

TOTAL GAS PROD: 34,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 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	3800	X	2769	-0-	-1031	-0-	2769	2			Y	-0-					69
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3524	2	20	9	Y	18	1	8			86
03	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	2898	2	30	9	Y	27	57	1	1	8	55
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2506	2	24	9	Y	22	1	8			76
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	3165	2	18	9	Y	16	60	1	1	8	31
06	3810	X	2163	-0-	-1647	-0-	2157	2	6	9	Y	5	1	8			35
07	3937	X	2393	-0-	-1544	-0-	2375	2	18	9	Y	16	2	8			49
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					49
09	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	2546	2	17	9	Y	15	1	8			63
10	2945	X	2075	-0-	-870	-0-	2071	2	4	9	Y	4					67
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2849	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	27
12	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2035	2	34	9	Y	31					58

TOTAL GAS PROD: 32,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 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	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2963	2	21	9	Y	19	20	1	1	8	24
02	2716	X	2047	-0-	-669	-0-	2034	2	13	9	Y	12	17	1			19
03	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	2114	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	17
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2928	2	23	9	Y	21	1	8			37
05	2976	X	1268	-0-	-1708	-0-	1260	2	8	9	Y	7	12	1			32
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3255	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	35
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3063	2	13	9	Y	12	1	8			46
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3234	2	8	9	Y	7	25	1			28
09	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3271	2	11	9	Y	10					38
10	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2748	2	32	9	Y	29	23	1			44
11	3300	X	1953	-0-	-1347	-0-	1941	3	12	9	Y	11					55
12	3379	X	1375	-0-	-2004	-0-	1362	2	13	9	Y	12	24	1			43

TOTAL GAS PROD: 30,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 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	10447	X	9341	-0-	-1106	-0-	9128	2	213	9	Y	194	212	1			130
02	8876	X	7929	-0-	-947	-0-	7763	2	166	9	Y	151	104	1	2	8	175
03	9827	X	8686	-0-	-1141	-0-	8488	2	198	9	Y	180	205	1	4	8	146
04	9480	X	8100	-0-	-1380	-0-	7990	2	110	9	Y	100	104	1	3	8	139
05	9331	X	8085	-0-	-1246	-0-	7999	2	86	9	Y	78	101	1	4	8	112
06	9030	X	7711	-0-	-1319	-0-	7601	2	110	9	Y	100	103	1	4	8	105
07	8773	X	7525	-0-	-1248	-0-	7426	2	99	9	Y	90	88	1	3	8	104
08	8680	X	7878	-0-	-802	-0-	7797	2	81	9	Y	74	99	1			79
09	8100	X	7236	-0-	-864	-0-	7120	2	116	9	Y	105	84	1	2	8	98
10	8091	X	5551	-0-	-2540	-0-	5472	2	79	9	Y	72	92	1			78
11	7710	X	4799	-0-	-2911	-0-	4689	2	110	9	Y	100	79	1	1	8	98
12	7874	X	6764	-0-	-1110	-0-	6656	2	108	9	Y	98	94	1	4	8	98

TOTAL GAS PROD: 89,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

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. (I) GAS LIFT(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	12003	-0-	-862	-0-	11750	2	253	9	Y	230	223	1	3	8	139
02	11620	X	10254	-0-	-1366	-0-	10105	2	149	9	Y	135	114	1	2	8	158
03	12865	X	10848	-0-	-2017	-0-	10668	2	180	9	Y	164	210	1	6	8	106
04	12270	X	10207	-0-	-2063	-0-	9988	2	219	9	Y	199	101	1	6	8	198
05	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	10383	2	154	9	Y	140	206	1	4	8	128
06	11610	X	9851	-0-	-1759	-0-	9719	2	132	9	Y	120	4	8			244
07	11346	X	9814	-0-	-1532	-0-	9693	2	121	9	Y	110	197	1	5	8	152
08	10850	X	9615	-0-	-1235	-0-	9529	2	86	9	Y	78					230
09	10200	X	9055	-0-	-1145	-0-	8892	2	163	9	Y	148	283	1	4	8	91
10	10540	X	9123	-0-	-1417	-0-	9010	2	113	9	Y	103	95	1			99
11	9840	X	8108	-0-	-1732	-0-	8032	2	76	9	Y	69	99	1	1	8	68
12	9827	X	7692	-0-	-2135	-0-	7524	2	168	9	Y	153	91	1	2	8	128

TOTAL GAS PROD: 117,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

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. (I) GAS LIFT(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	4430	-0-	-685	-0-	4335	2	95	9	Y	86	82	1	2	8	64
02	5516	X	3705	-0-	-1811	-0-	3652	2	53	9	Y	48	42	1	1	8	69
03	6107	X	5027	-0-	-1080	-0-	4944	2	83	9	Y	75	96	1	3	8	45
04	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4893	2	106	9	Y	96	48	1	3	8	90
05	5053	X	5001	-0-	-52	-0-	4925	2	76	9	Y	69	99	1	3	8	57
06	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	4470	2	61	9	Y	55	2	8			110
07	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	4373	2	56	9	Y	51	89	1	2	8	70
08	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4265	2	40	9	Y	36					106
09	5010	X	4168	-0-	-842	-0-	4092	2	76	9	Y	69	131	1	2	8	42
10	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4113	2	51	9	Y	46	43	1			45
11	4530	X	4402	-0-	-128	-0-	4360	2	42	9	Y	38	52	1			31
*12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4724	2	105	9	Y	95	56	1	2	8	68

TOTAL GAS PROD: 53,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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. (I) GAS LIFT(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	13917	-0-	-3474	-0-	13820	2	97	9	Y	88	94	1	4	8	94
02	15092	X	12602	-0-	-2490	-0-	12524	2	78	9	Y	71	101	1	1	8	63
03	16244	X	13684	-0-	-2560	-0-	13573	2	111	9	Y	101	101	1	5	8	58
04	15240	X	12571	-0-	-2669	-0-	12470	2	101	9	Y	92	2	8			148
05	14756	X	12527	-0-	-2229	-0-	12451	2	76	9	Y	69	110	1	5	8	102
06	13500	X	11854	-0-	-1646	-0-	11734	2	120	9	Y	109	94	1	4	8	113
07	13950	X	12112	-0-	-1838	-0-	12058	2	54	9	Y	49	4	8			158
08	13671	X	11250	-0-	-2421	-0-	11226	2	24	9	Y	22	85	1			95
09	12570	X	10343	-0-	-2227	-0-	10309	2	34	9	Y	31	2	8			124
10	12524	X	11083	-0-	-1441	-0-	10952	2	131	9	Y	119	94	1			149
11	11850	X	11334	-0-	-516	-0-	11262	2	72	9	Y	65	2	8			212
*12	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12121	2	121	9	Y	110	226	1	4	8	92

TOTAL GAS PROD: 145,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					75
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					75
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					76
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	N	24					100
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2072	2	40	9	N	36	111	1	3	8	22
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					22
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					22
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					22
09	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					22
10	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					22
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1791	2	37	9	N	34					56
*12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2697	N	2131	-0-	-566	-0-	2078	2	53	9	Y	48					59
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2021	2	98	9	Y	89	128	1			20
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					20
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1759	2	95	9	Y	86					106
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	2	39	9	Y	35					141
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1399	2	35	9	Y	32	127	1			46
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2333	2	59	9	Y	54	100	1			-0-
08	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1973	2	50	9	Y	45					45
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1981	2	52	9	Y	47					92
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2344	2	59	9	Y	54	141	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					12
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					12
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					12
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					12
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					2
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	771	-0-	-221	-0-	735	2	36	9	Y	33					112
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			Y	-0-					112
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	821	2	79	9	Y	72					184
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-	157	1			27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15					42
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					42
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	997	2	47	9	Y	43	85	1			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	2	32	9	Y	29					29
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	2	30	9	Y	27					56
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	Y	8					64
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1149	2	45	9	Y	41					105

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3007	N	1203	-0-	-1804	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					22
02	2436	N	2429	-0-	-7	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					22
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	N	68					90
							75	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	91	164	1			17
							100	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	3					20
							3	9									
06	3000	N	3091	-0-	91	91	88	1	2928	2	N	68					88
							75	9									
07	3075	N	2984	-0-	-91	-0-	86	1	2863	2	N	32					120
							35	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	84	1	2785	2	N	76	176	1			20
							84	9									
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	82	1	2738	2	N	-0-					20
10	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	82	1	2732	2	N	63					83
							69	9									
11	2970	X	1490	-0-	-1480	-0-	41	1	1361	2	N	80					163
							88	9									
12	2976	X	730	-0-	-2246	-0-	21	1	694	2	N	14	155	1			22
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2061	2	72	9	Y	65					79
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					79
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	2	7	9	Y	6					85
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2054	2	61	9	Y	55	44	1			96
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	Y	5					101
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					101
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2123	2	48	9	Y	44	132	1			13
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9	9	Y	8					21
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					21
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					21
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3					24
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 24,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	682	N	526	-0-	-156	-0-	522	2	4	9	N	4					78
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					78
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	528	2	3	9	N	3	3	8			78
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					78
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					78
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					78
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					78
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					78
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					78
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					78
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	2	46	9	N	42	172	1			54
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					54
03	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1572	2	33	9	N	30					84
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1570	2	76	9	N	69					153
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	141	1			12
06	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1274	2	14	9	N	13					25
07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	1079	2	33	9	N	30					55
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2032	2	13	9	N	12					67
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1780	2	80	9	N	73					140
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					140
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1885	2	45	9	N	41	116	1			65
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	2	25	9	N	23					88

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	1760	2			Y	-0-					6
02	2072	N	1663	-0-	-409	-0-	1661	2	2	9	Y	2					8
03	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1905	2	15	9	Y	14	15	1	2	8	5
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	13	1	3	8	2
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					2
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2106	2	12	9	Y	11					13
08	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	2042	2	8	9	Y	7					20
09	2190	N	1840	-0-	-350	-0-	1832	2	8	9	Y	7	25	1			2
10	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	1708	2	6	9	Y	5					7
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					16
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2218	2	58	9	Y	53	70	1			9
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2040	2	21	9	Y	19					28
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	2	8			47
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2111	2	1	9	Y	1					48
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2196	2	32	9	Y	29	54	1	3	8	20
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			Y	-0-					20
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2170	2	12	9	Y	11	27	1			4
08	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2120	2	7	9	Y	6					10
09	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			Y	-0-					10
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2164	2	37	9	Y	34	40	1			4
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	4					8
12	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1769	2	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 25,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	42	165	1			83
02	1960	N	1846	-0-	-114	-0-	1817	2	29	9	N	26					109
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2022	2	41	9	N	37	2	8			144
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1929	2	30	9	N	27					171
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2011	2	79	9	N	72	165	1			78
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					78
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	2	1	9	N	1					79
08	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					79
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1902	2	41	9	N	37					116
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20	9	N	18	120	1			14
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			14
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 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	1271	N	948	-0-	-323	-0-	912	2	36	9	N	33					61
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					74
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1253	2	7	9	N	6	2	8			78
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1306	2	28	9	N	25					103
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1748	2	23	9	N	21	3	8			121
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					148
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	135	1			15
08	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1589	2	6	9	N	5					20
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17					37
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1521	2	2	9	N	2	2	8			37
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					37
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1828	2	39	9	N	35					72

TOTAL GAS PROD: 17,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 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	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					21
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	881	2	51	9	N	46					67
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	984	2	2	9	N	2	2	8			67
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	130	1			19
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24	3	8			40
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1440	2	50	9	N	45					85
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1440	2	17	9	N	15					100
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1348	2	67	9	N	61					161
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1404	2	14	9	N	13	149	1			25
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					25
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1549	2	58	9	N	53	1	8			77
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1771	2	31	9	N	28					105

TOTAL GAS PROD: 16,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1309	2	86	9	N	78	125	1			16
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1201	2	41	9	N	37					53
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1294	2	42	9	N	38	2	8			89
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24					113
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1278	2	25	9	N	23	3	8			133
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	806	2	21	9	N	19	143	1			9
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			N	-0-					9
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1299	2	44	9	N	40					49
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1221	2	55	9	N	50					99
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1355	2	54	9	N	49	136	1			12
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1400	2	35	9	N	32					44
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	N	19					63

TOTAL GAS PROD: 15,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	Y	11					31
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20	45	1			6
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1199	2	20	9	Y	18					24
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6					30
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9	Y	22					52
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1091	2	23	9	Y	21	57	1			16
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	Y	7					23
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	981	2	13	9	Y	12					35
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	936	2	21	9	Y	19					54
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	Y	4	55	1			3
11	960	N	752	-0-	-208	-0-	733	2	19	9	Y	17					20
12	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	N	35					142
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2140	2	46	9	N	42					184
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2278	2	37	9	N	34	174	1	2	8	42
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41	9	N	37					79
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2475	2	47	9	N	43	3	8			119
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2295	2	47	9	N	43					162
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2475	2	43	9	N	39					201
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41					242
09	2250	N	1982	-0-	-268	-0-	1974	2	8	9	N	7					249
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2671	2	45	9	N	41	189	1			101
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2482	2	43	9	N	39	1	8			139
*12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2752	2	53	9	N	48					187

TOTAL GAS PROD: 29,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-117	-0-	31	1	1030	2	N	-0-					24
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	23	1	757	2	N	-0-					24
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	1					25
							1	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	-0-					25
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					25
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					25
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	30	1	989	2	N	-0-					25
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					25
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	27	1	913	2	N	-0-					25
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	28	1	919	2	N	-0-					25
11	1050	N	605	-0-	-445	-0-	18	1	587	2	N	-0-					25
12	961	N	271	-0-	-690	-0-	8	1	263	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-117	-0-	1230	2	110	9	Y	100					120
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1141	2	47	9	Y	43	119	1			44
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50	9	Y	45	4	8			85
04	3000	N	6087	-0-	3087	3087	6007	2	80	9	Y	73	134	1			24
05	3100	N	5794	-0-	2694	5781	5748	2	46	9	Y	42	3	8			63
06	3000	N	3586	-0-	586	6367	3586	2			Y	-0-					63
07	9099	X	2732	-0-	-6367	-0-	2689	2	43	9	Y	39					102
08	6293	X	3468	-0-	-2825	-0-	3455	2	13	9	Y	12	106	1			8
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6219	2	55	9	Y	50					58
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6165	2	20	9	Y	18	70	1			6
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20	1	8			25
12	6479	X	4797	-0-	-1682	-0-	4712	2	85	9	Y	77					102

TOTAL GAS PROD: 49,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			Y	-0-					15
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3684	2	109	9	Y	99					114
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3954	2	46	9	Y	42	66	1	4	8	86
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3121	2	4	9	Y	4					90
05	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			Y	-0-	75	1			15
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2029	2	2	9	Y	2					17
07	2728	X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			Y	-0-					17
*08	3720	X	2257	-0-	-1463	-0-	2181	2	76	9	Y	69					86
*09	3120	X	1906	-0-	-1214	-0-	1809	2	97	9	Y	88	143	1			31
*10	2666	X	1418	-0-	-1248	-0-	1273	2	145	9	Y	132					163
*11	2130	X	1128	-0-	-1002	-0-	1128	2			Y	-0-					163
*12	2201	X	1208	-0-	-993	-0-	1110	2	98	9	Y	89	195	1			57

TOTAL GAS PROD: 27,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					116
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	2			N	-0-					116
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					116
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					116
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					116
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					116
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-	93	1			23
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					23
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					23
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					23
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					23
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	551	-0-	-999	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20					20
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					20
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2661	2	42	9	N	38					58
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2831	2	18	9	N	16	1	8			73
*12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3010	2	22	9	N	20					93

TOTAL GAS PROD: 20,662 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 #: 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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					35
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					35
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			35
04	2280	N	1539	-0-	-741	-0-	1539	2			N	-0-					35
05	2480	N	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					35
06	2370	N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-					35
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					35
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					35
09	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	1720	2			N	-0-					35
10	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					35
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					35
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1186	2	40	9	N	36					100
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	2	10	9	N	9					109
03	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1158	2	10	9	N	9	2	8			116
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					116
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1095	2	3	9	N	3	3	8			116
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					116
07	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			N	-0-					116
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					116
09	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	1005	2	18	9	N	16					132
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					132
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			132
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1163	2	21	9	N	19					151

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40	147	1			35
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1498	2	36	9	N	33					68
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1681	2	53	9	N	48	2	8			114
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1587	2	32	9	N	29					143
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1745	2	52	9	N	47	143	1	5	8	42
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1580	2	48	9	N	44					86
07	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1568	2	13	9	N	12					98
08	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1469	2	13	9	N	12					110
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1427	2	35	9	N	32					142
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1315	2	30	9	N	27	139	1			30
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1937	2	26	9	N	24	1	8			53
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2026	2	36	9	N	33					86

TOTAL GAS PROD: 19,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	41	1	2600	2	Y	-0-					46
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	37	1	2435	2	Y	36	75	1			7
							40	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	50	1	3208	2	Y	-0-					7
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	43	1	2764	2	Y	9					16
							10	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2711	2	Y	-0-					16
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	45	1	2828	2	Y	-0-					16
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	44	1	2798	2	Y	25					41
							28	9									
08	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	45	1	2810	2	Y	-0-					41
09	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	35	1	2166	2	Y	-0-					41
10	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	33	1	2134	2	Y	-0-					41
11	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	31	1	2138	2	Y	-0-					41
12	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	62	1	2334	2	Y	47	83	1			5
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2381	2	14	9	N	13					108
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					108
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-					108
04	1350	N	625	-0-	-725	-0-	625	2			N	-0-					108
05	1395	N	693	-0-	-702	-0-	693	2			N	-0-					108
06	870	N	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					108
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	607	2	164	9	N	149					257
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	543	2	1	9	N	1	185	1			73
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					73
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					73
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2426	2			Y	-0-					82
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	2597	2			Y	-0-					82
03	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2636	2			Y	-0-					82
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3269	2	99	9	Y	90					172
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4477	2	67	9	Y	61	154	1			79
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4342	2	54	9	Y	49					128
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4389	2	57	9	Y	52	102	1			78
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3983	2	53	9	Y	48					126
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					126
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					126
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3597	2	96	9	Y	87	183	1			30
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3489	2	97	9	Y	88					118

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4230	2	11	9	N	10	176	1			125
02	4368	X	3844	-0-	-524	-0-	3844	2			N	-0-					125
03	4588	X	4067	-0-	-521	-0-	4054	2	13	9	N	12	2	8			135
04	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4175	2	11	9	N	10					145
05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4179	2	9	9	N	8					153
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4174	2	80	9	N	73					226
07	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	4188	2	1	9	N	1					227
08	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3631	2	56	9	N	51	188	1			90
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4287	2	94	9	N	85					175
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					175
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4296	2	41	9	N	37	154	1	1	8	57
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3812	2	40	9	N	36					93

TOTAL GAS PROD: 49,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2939	2	24	9	N	22					85
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2472	2	45	9	N	41					126
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2820	2	41	9	N	37					163
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	N	21	136	1			48
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					48
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3154	2	8	9	N	7					55
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2963	2	78	9	N	71					126
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3248	2	59	9	N	54					180
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2975	2	20	9	N	18	152	1			46
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3310	2	28	9	N	25					71
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3557	2	1	9	N	1	1	8			71
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 37,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	2790	N	2510	-0-	-280	-0-	2510	2			Y	-0-					56
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2549	2	7	9	Y	6					62
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2374	2	79	9	Y	72	115	1	2	8	17
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			Y	-0-					17
05	2952	N	2869	-0-	-83	-0-	2863	2	6	9	Y	5	3	8			19
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2576	2	108	9	Y	98	103	1			14
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2693	2	37	9	Y	34					48
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2830	2	51	9	Y	46					94
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2741	2	41	9	Y	37					131
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2936	2	78	9	Y	71	173	1			29
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2824	2	51	9	Y	46					75
*12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3069	2	14	9	Y	13					88

TOTAL GAS PROD: 33,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1717	2	125	9	Y	114	110	1			18
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2	9	Y	2					20
03	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1911	2	2	9	Y	2					22
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					22
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					22
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1940	2	41	9	Y	37					59
07	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1755	2	28	9	Y	25	44	1			40
08	2108	N	1600	-0-	-508	-0-	1559	2	41	9	Y	37	72	1			5
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2050	2	88	9	Y	80					85
10	3100	N	3692	-0-	592	592	3682	2	10	9	Y	9	94	1			-0-
11	3000	N	4207	-0-	1207	1799	4102	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
*12	3100	N	4040	-0-	940	2739	4040	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 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	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					71
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2210	2	59	9	N	54					125
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2374	2	21	9	N	19	2	8			142
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2656	2	47	9	N	43	151	1			34
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					34
06	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					34
07	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					34
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2373	2	54	9	N	49					83
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					85
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					115
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2647	2	37	9	N	34					149
*12	3100	N	3139	-0-	39	39	3122	2	17	9	N	15					164

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 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	14B2 EXT		-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		643	-0-	643	643	19	1	624	2	N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					13
07	14B DENY		20	-0-	20	663	1	1	19	2	N	-0-					13
08	14B2 EXT		125	-0-	125	788	4	1	121	2	N	-0-					13
09	953	X	165	-0-	-788	-0-	5	1	160	2	N	-0-					13
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					13
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	2	N	-0-					13
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,223 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 #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	N	15					98
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	913	2	14	9	N	13					111
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1108	2	92	9	N	84	181	1	2	8	12
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					12
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					12
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	2			N	-0-					12
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					12
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					12
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					12
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	963	2	127	9	N	115					127
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					127
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					147
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					159
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2562	2	138	9	N	125	142	1	2	8	140
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	N	6					146
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2436	2	75	9	N	68	104	1	5	8	105
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2387	2	31	9	N	28					133
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2553	2	67	9	N	61					194
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2584	2	54	9	N	49	144	1			99
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					99
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2487	2	62	9	N	56					155
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2555	2	40	9	N	36					191
*12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3010	2	46	9	N	42					233

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2575	2	91	9	N	83					155
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	131	1			24
03	2418	N	1165	-0-	-1253	-0-	1165	2			N	-0-					24
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	2			N	-0-					24
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					24
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					24
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					24
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					27
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1984	2	50	9	N	45					72
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					72
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2591	2	50	9	N	45					117
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25					142

TOTAL GAS PROD: 21,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-					32
02	2800	N	3078	-0-	278	278	88	1	2928	2	N	56					88
							62	9									
03	3100	N	3394	-0-	294	572	97	1	3243	2	N	49	2	8			135
							54	9									
04	3000	N	2937	-0-	-63	509	85	1	2841	2	N	10	123	1			22
							11	9									
05	3032	X	2523	-0-	-509	-0-	73	1	2447	2	N	3	3	8			22
							3	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	89	1	2968	2	N	-0-					22
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	88	1	2944	2	N	10					32
							11	9									
08	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	56	1	1858	2	N	40					72
							44	9									
09	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	59	1	1979	2	N	51					123
							56	9									
10	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	66	1	2200	2	N	45	143	1			25
							50	9									
11	2730	X	924	-0-	-1806	-0-	27	1	897	2	N	-0-					25
12	2821	X	410	-0-	-2411	-0-	12	1	398	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	2	106	9	N	96	164	1			70
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					70
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3530	2	61	9	N	55					125
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	2	13	9	N	12	55	1			82
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	2	36	9	N	33	5	8			110
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3374	2	10	9	N	9					119
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3443	2	77	9	N	70	167	1			22
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					22
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3242	2	79	9	N	72					94
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3424	2	18	9	N	16					110
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3481	2	42	9	N	38	1	8			147
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3491	2	29	9	N	26					173

TOTAL GAS PROD: 41,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

01	6764	X	4404	-0-	-2360	-0-	4313	2	91	9	N	83	185	1			23
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3873	2	29	9	N	26	2	8			47
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3585	2	124	9	N	113					160
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	N	3	3	8			160
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3218	2	86	9	N	78	190	1			48
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					48
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	N	42					90
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					90
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3403	2	87	9	N	79	156	1			13
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8			13
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 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	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					20
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					20
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					20
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					20
05	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1693	2	3	9	N	3	3	8			20
06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2			N	-0-					20
07	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1273	2	158	9	N	144					164
08	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1497	2	8	9	N	7	153	1			18
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1428	2	34	9	N	31					49
10	1426	N	862	-0-	-564	-0-	862	2			N	-0-					49
11	1470	N	689	-0-	-781	-0-	687	2	2	9	N	2	1	8			50
12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1460	2	33	9	N	30					80

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	116	1	3865	2	N	62					82
							68	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	N	45					127
							50	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	95	1	3179	2	N	10					137
							11	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	71					208
							78	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	15	193	1	3	8	27
							17	9									
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-					27
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2645	2	N	-0-					27
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	79	1	2647	2	N	5					32
							6	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	N	68					100
							75	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	-0-					100
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	9	1	8			108
							10	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 31,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3579	2	80	9	N	73					153
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2758	2	13	9	N	12	155	1			10
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60					70
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3794	2	56	9	N	51					121
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3870	2	50	9	N	45	3	8			163
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3638	2	39	9	N	35	181	1			17
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3579	2	24	9	N	22					39
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3480	2	53	9	N	48					87
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3657	2	51	9	N	46					133
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3395	2	33	9	N	30					163
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3055	2	25	9	N	23	171	1			15
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3968	2	56	9	N	51					66

TOTAL GAS PROD: 42,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					21
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	2			N	-0-					21
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					21
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					21
05	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					21
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					21
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					21
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					21
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					21
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					21
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1101	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2243	2	34	9	Y	31					92
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					92
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2309	2	76	9	Y	69	161	1			-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2688	2	57	9	Y	52					52
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2400	2	9	9	Y	8					60
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11					71
08	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2454	2	20	9	Y	18	75	1			14
09	2400	N	2135	-0-	-265	-0-	2135	2			Y	-0-					14
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2267	2	50	9	Y	45					59
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	Y	5					64
*12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2826	2	33	9	Y	30					94

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					19
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					19
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					19
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11					14
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	18	1			3
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					3
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9					12
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	3	8			15
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2	14	1			3
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	1860	N	975	-0-	-885	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4					4
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	Y	3					7
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1935	2	4	9	Y	4	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	9	-0-	9	9		9	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

01	2108	N	804	-0-	-1304	-0-	804	2			Y	-0-					4
02	1932	N	1069	-0-	-863	-0-	1068	2	1	9	Y	1					5
03	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1241	2	7	9	Y	6	10	1			1
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1					2
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	Y	42	39	1			5
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1904	2	2	9	Y	2					7
08	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	1950	2	3	9	Y	3					10
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1630	2	2	9	Y	2					12
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1845	2	6	9	Y	5	15	1			2
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6	1	8			7
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	3394	-0-	294	294	3316	2	78	9	Y	71	70	1			9
02	2800	N	3113	-0-	313	607	3112	2	1	9	Y	1					10
03	2617	N	2010	-0-	-607	-0-	2006	2	4	9	Y	4	2	8			12
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					12
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					12
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2853	2	31	9	Y	28					40
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2671	2	25	9	Y	23	33	1			30
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2852	2	42	9	Y	38	63	1			5
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2554	2	89	9	Y	81	1	8			85
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	94	1			-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2081	2	106	9	Y	96	95	1	1	8	-0-
*12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 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	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1851	2	15	9	N	14					107
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2094	2	96	9	N	87	172	1			22
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18					40
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2223	2	41	9	N	37					77
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					77
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					77
07	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8					85
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2000	2	53	9	N	48					133
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	2	8	9	N	7					140
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3					143
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2262	2	30	9	N	27					170
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	2	11	9	N	10					180

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1612	2	52	9	Y	47					47
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1500	2	15	9	Y	14					61
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					75
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1556	2	20	9	Y	18	79	1			14
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			Y	-0-					14
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1533	2	51	9	Y	46					60
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1552	2	7	9	Y	6	1	8			65
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	Y	10					75

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 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	3080	N	3078	-0-	-2	-0-	3034	2	44	9	Y	40					46
02	2800	N	2963	-0-	163	163	2949	2	14	9	Y	13	46	1			13
03	3100	N	3266	-0-	166	329	3255	2	11	9	Y	10					23
04	3000	N	2913	-0-	-87	242	2888	2	25	9	Y	23	39	1			7
05	2937	X	2695	-0-	-242	-0-	2684	2	11	9	Y	10					17
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					17
07	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	2012	2			Y	-0-					17
08	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1899	2	3	9	Y	3	18	1			2
09	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2501	2	26	9	Y	24					26
10	2697	X	1907	-0-	-790	-0-	1868	2	39	9	Y	35	56	1			5
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3341	2	7	9	Y	6	1	8			10
*12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2966	2	23	9	Y	21					31

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 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	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	40	1	2483	2	Y	38	68	1			9
							42	9									
02	2548	X	2391	-0-	-157	-0-	36	1	2329	2	Y	24					33
							26	9									
03	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	41	1	2669	2	Y	13					46
							14	9									
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	40	1	2552	2	Y	38	66	1			18
							42	9									
05	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	41	1	2637	2	Y	28					46
							31	9									
06	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	38	1	2372	2	Y	20	60	1			6
							22	9									
07	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	39	1	2430	2	Y	4					10
							4	9									
08	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	36	1	2284	2	Y	10					20
							11	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2481	2	Y	31					51
							34	9									
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	41	1	2688	2	Y	21	65	1			7
							23	9									
11	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	26	1	1759	2	Y	16					23
							18	9									
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 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	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	46	1	1538	2	N	39					67
							43	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	80	1	2673	2	N	-0-					67
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	103	1	3435	2	N	33					100
							36	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	105	1	3485	2	N	92	159	1			33
							101	9									
05	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	66	1	2212	2	N	3	3	8			33
							3	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	104	1	3454	2	N	-0-					33
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	103	1	3431	2	N	-0-					33
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	N	-0-					33
09	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	72	1	2387	2	N	-0-					33
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	94	1	3132	2	N	-0-					33
11	2460	X	655	-0-	-1805	-0-	19	1	635	2	N	1	1	8			33
							1	9									
12	2542	X	457	-0-	-2085	-0-	13	1	444	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 30,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1633	2	53	9	N	48	181	1			27
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					27
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25	2	8			50
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1688	2	41	9	N	37					87
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8			87
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1614	2	39	9	N	35					122
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					122
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1600	2	14	9	N	13					135
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2			N	-0-					135
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1979	2	41	9	N	37	159	1			13
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			13
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	620	N	348	-0-	-272	-0-	316	2	32	9	Y	29	39	1			1
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	252	2	6	9	Y	5					6
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	Y	21					27
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	144	2	3	9	Y	3					30
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	135	2	17	9	Y	15	33	1	3	8	9
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			Y	-0-					9
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	146	2	78	9	Y	71	58	1			22
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2					24
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					24
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	114	2	11	9	Y	10	31	1			3
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					3
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2064	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1256	2	47	9	Y	43	70	1			1
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	Y	17					18
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1439	2	23	9	Y	21	2	8			37
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1178	2	1	9	Y	1					38
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1226	2	36	9	Y	33	45	1	3	8	23
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					23
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12	30	1			5
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	Y	7					12
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					12
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1354	2	35	9	Y	32	40	1			4
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4					8
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1221	2	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	2	2	9	Y	2					76
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1723	2	33	9	Y	30					106
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1576	2	103	9	Y	94	155	1	2	8	43
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1635	2	74	9	Y	67					110
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	Y	3	98	1	3	8	12
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2394	2	41	9	Y	37					49
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2413	2	30	9	Y	27					76
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2348	2	42	9	Y	38	106	1			8
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2314	2	23	9	Y	21					29
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2398	2	30	9	Y	27					56
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9					65

TOTAL GAS PROD: 26,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	2270	2	29	9	Y	26					32
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					32
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2					34
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	17	1			34
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2288	2	2	9	Y	2					36
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			Y	-0-					36
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2197	2	12	9	Y	11	43	1			4
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1976	2	2	9	Y	2					6
09	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-					6
10	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			Y	-0-					6
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	Y	1					7
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					145
*02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					145
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					145
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					145
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	143	1			7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

01	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			Y	-0-					39
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	720	2	33	9	Y	30	63	1			6
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					6
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7					13
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			Y	-0-					13
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					13
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	729	2	23	9	Y	21					34
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					34
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			Y	-0-					34
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					34
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					34
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	890	2	43	9	Y	39	69	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)(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-	3535	2	75	9	Y	68	121	1			16
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3767	2	48	9	Y	44					60
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	9	8			84
04	3600	X	2039	-0-	-1561	-0-	1963	2	76	9	Y	69	121	1			32
05	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3435	2	67	9	Y	61	9	8			84
06	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3107	2	40	9	Y	36	109	1			11
07	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3166	2	8	9	Y	7					18
08	3720	X	683	-0-	-3037	-0-	664	2	19	9	Y	17					35
09	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	3312	2	65	9	Y	59					94
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3370	2	41	9	Y	37	119	1			12
11	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2822	2	33	9	Y	30					42
12	3503	X	2563	-0-	-940	-0-	2563	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1993	2	12	9	Y	11					63
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	Y	31	82	1			12
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29					41
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	Y	30	5	8			66
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1391	2	24	9	Y	22					88
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	Y	8	92	1			4
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	Y	14					18
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					18
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1983	2	14	9	Y	13					31
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1978	2	40	9	Y	36					67
12	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	1295	2	4	9	Y	4					71

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1940	2	15	9	Y	14					69
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					69
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	98	1			15
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1687	2	26	9	Y	24					39
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2030	2	41	9	Y	37					76
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1960	2	18	9	Y	16					92
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	2	9	9	Y	8	96	1			4
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1827	2	18	9	Y	16					20
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1643	2			Y	-0-					20
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	2	10	9	Y	9					29
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2088	2	42	9	Y	38	1	8			66
12	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1626	2	9	9	Y	8					74

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 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	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2018	2	97	9	N	88					148
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2189	2	13	9	N	12					160
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1995	2	80	9	N	73	194	1	2	8	37
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2205	2	47	9	N	43					80
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2081	2	69	9	N	63	3	8			140
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2061	2	44	9	N	40					180
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1	159	1			22
08	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1925	2	14	9	N	13					35
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					35
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2523	2	88	9	N	80					115
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2594	2	70	9	N	64	161	1	1	8	17
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2666	2	31	9	N	28					45

TOTAL GAS PROD: 27,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1012	2	23	9	Y	21					64
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	990	2	43	9	Y	39	90	1			13
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1233	2	32	9	Y	29	2	8			40
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15					55
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	Y	29	3	8			81
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	964	2	50	9	Y	45	101	1			25
07	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1125	2	9	9	Y	8					33
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1075	2	17	9	Y	15					48
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					73
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	Y	12	76	1			9
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1172	2	30	9	Y	27					36
12	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	824	2	N	7					27
							8	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	-0-					27
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					27
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	25	1	559	2	N	203	192	1			38
							223	9									
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	24	1	611	2	N	37	3	8			72
							41	9									
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	19	1	576	2	N	2	74	1			-0-
							2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	901	2	Y	58					58
							64	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	21					79
							23	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	862	2	Y	3	74	1			8
							3	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	24	1	868	2	Y	17					25
							19	9									
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	21	1	637	2	Y	19					44
							21	9									
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	844	2	Y	30					74
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6469	2	69	9	N	63					88
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6256	2	59	9	N	54					142
03	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6391	2	72	9	N	65	154	1	2	8	51
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6335	2	35	9	N	32					83
05	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	6662	2	29	9	N	26	5	8			104
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-					104
07	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6183	2	79	9	N	72	176	1			-0-
*08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
*09	6540	X	6453	-0-	-87	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
*10	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
*11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			Y	-0-					-0-
*12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	12896	X	10269	-0-	-2627	-0-	10058	2	211	9	N	192	165	1			121
02	10668	X	8802	-0-	-1866	-0-	8620	2	182	9	N	165	148	1			138
03	11470	X	9524	-0-	-1946	-0-	9349	2	175	9	N	159	172	1	2	8	123
04	10800	X	8874	-0-	-1926	-0-	8706	2	168	9	N	153	138	1			138
05	10788	X	8940	-0-	-1848	-0-	8788	2	152	9	N	138	163	1	5	8	108
06	9930	X	8267	-0-	-1663	-0-	8091	2	176	9	N	160	179	1			89
07	9734	X	8300	-0-	-1434	-0-	8153	2	147	9	N	134	160	1			63
08	9517	X	7818	-0-	-1699	-0-	7702	2	116	9	N	105					168
09	8880	X	7664	-0-	-1216	-0-	7546	2	118	9	N	107	177	1			98
10	8928	X	7667	-0-	-1261	-0-	7531	2	136	9	N	124					222
11	8280	X	8044	-0-	-236	-0-	7927	2	117	9	N	106	191	1	2	8	135
*12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8387	2	138	9	N	125	190	1			70

TOTAL GAS PROD: 102,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2940	2940	-0-	-0-	-0-	2785	2	155	9	N	141	198	1			95
02	2368	2368	-0-	-0-	-0-	2280	2	88	9	N	80					175
03	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3169	2	121	9	N	110	197	1			88
04	2858	2858	-0-	-0-	-0-	2753	2	105	9	N	95					183
05	2635	2635	-0-	-0-	-0-	2540	2	95	9	N	86	196	1			73
06	2400	1599	-0-	-801	-0-	1547	2	52	9	N	47					120
07	3182	3182	-0-	-0-	-0-	3103	2	79	9	N	72					192
08	2893	2893	-0-	-0-	-0-	2807	2	86	9	N	78	187	1			83
09	3002	3002	-0-	-0-	-0-	2915	2	87	9	N	79					162
10	3005	3005	-0-	-0-	-0-	2907	2	98	9	N	89	198	1			53
*11	3311	3311	-0-	-0-	-0-	3210	2	101	9	N	92					145
12	2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 31,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

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

01	DLQ G-10	3825	-0-	3825	20892	3756	2	69	9	N	63	185	1			18
02	4020	3317	-0-	-703	20189	3263	2	54	9	N	49					67
03	5208	3425	-0-	-1783	18406	3375	2	50	9	N	45					112
04	5040	3441	-0-	-1599	16807	3388	2	53	9	N	48					160
05	5208	3624	-0-	-1584	15223	3573	2	51	9	N	46	183	1			23
06	5040	3681	-0-	-1359	13864	3648	2	33	9	N	30					53
07	5208	3609	-0-	-1599	12265	3570	2	39	9	N	35					88
08	4433	3098	-0-	-1335	10930	3048	2	50	9	N	45					133
09	4290	3400	-0-	-890	10040	3369	2	31	9	N	28					161
10	4433	3420	-0-	-1013	9027	3359	2	61	9	N	55	186	1			30
*11	4290	2690	-0-	-1600	7427	2666	2	24	9	N	22					52
12	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	3831					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 37,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	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	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_____ 06/06/2013 - 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	6231	X	4890	-0-	-1341	-0-	110	1	4658	2	N	111					230
							122	9									
02	4984	X	4197	-0-	-787	-0-	107	1	3971	2	N	108	174	1			164
							119	9									
03	5518	X	3568	-0-	-1950	-0-	170	1	3345	2	N	48					212
							53	9									
04	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	86	1	3152	2	N	45	1	8			256
							50	9									
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	117	1	5925	2	N	59					315
							65	9									
06	4740	X	1905	-0-	-2835	-0-	105	1	1779	2	N	19	134	1			200
							21	9									
07	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	83	1	3822	2	N	22					222
							24	9									
08	6107	X	3114	-0-	-2993	-0-	78	1	2991	2	N	41					263
							45	9									
09	5910	X	5539	-0-	-371	-0-	107	1	5374	2	N	53	143	1			173
							58	9									
10	6107	X	4782	-0-	-1325	-0-	95	1	4639	2	N	44					217
							48	9									
11	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	82	1	3222	2	N	29					246
							32	9									
12	5735	X	4739	-0-	-996	-0-	105	1	4581	2	N	48					294
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 49,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 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
06	0		155	-0-	155	155	9 1 1 9		145	2	N	1	1	8			-0-
07	0	W	1667	-0-	1667	1822	35 1 1 9		1631	2	N	1					1
08	0	W	1997	-0-	1997	3819	51	1	1946	2	N	-0-					1
09	0	W	1231	-0-	1231	5050	24	1	1207	2	N	-0-					1
10	0	W	1425	-0-	1425	6475	29	1	1396	2	N	-0-					1
11	0	W	792	-0-	792	7267	20	1	772	2	N	-0-					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7267					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					8
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					8
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					8
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					8
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2590	2	140	9	N	127	75	1			60
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					60
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	585	2	162	9	N	147	166	1			120
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	643	2	215	9	N	195	182	1			133
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	561	2	199	9	N	181	184	1			130
04	720	N	305	-0-	-415	-0-	130	2	175	9	N	159	174	1			115
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	94	2	130	9	N	118	163	1			70
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	555	2	212	9	N	193	179	1			84
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	615	2	217	9	N	197	174	1			107
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	506	2	174	9	N	158	170	1			95
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	477	2	188	9	N	171	182	1			84
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	495	2	175	9	N	159	149	1			94
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	495	2	176	9	N	160	159	1			95
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	429	2	168	9	N	153	161	1			87

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

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-

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		509	-0-	509	509	509	2			N	-0-					5
06	14B2 EXT		1238	-0-	1238	1747	1183	2	55	9	N	50					55
07	14B2 EXT		2218	-0-	2218	3965	2206	2	12	9	N	11					66
08	5478	X	1513	-0-	-3965	-0-	1489	2	24	9	N	22					88
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15					103
10	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	1659	2	105	9	N	95	185	1			13
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1786	2	43	9	N	39					52
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2284	2	110	9	N	100					152

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	T. A.		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	205					226
05	14B2 EXT		1632	-0-	1632	1632	1500	2	132	9	N	120					346
06	14B2 EXT		2119	-0-	2119	3751	2086	2	33	9	N	30	185	1			191
07	14B2 EXT		4106	-0-	4106	7857	4083	2	23	9	N	21					212
08	10958	X	3101	-0-	-7857	-0-	3081	2	20	9	N	18					230
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3494	2	24	9	N	22	186	1			66
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	N	21					87
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2499	2	42	9	N	38					125
12	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2338	2	92	9	N	84					209

TOTAL GAS PROD: 23,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3304	-0-	-137	-0-	3298	2	6	9	N	5					182
02	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					182
03	3689	#	3407	-0-	-282	-0-	3404	2	3	9	N	3					185
04	3570	#	3264	-0-	-306	-0-	3175	2	89	9	N	81	196	1			70
05	3689	#	3452	-0-	-237	-0-	3452	2			N	-0-					70
06	3330	#	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			N	-0-					70
07	3441	#	2481	-0-	-960	-0-	2481	2			N	-0-					70
08	3441	#	2462	-0-	-979	-0-	2462	2			N	-0-					70
09	3330	#	2129	-0-	-1201	-0-	2129	2			N	-0-					70
10	3441	#	2469	-0-	-972	-0-	2469	2			N	-0-					70
11	2700	#	1262	-0-	-1438	-0-	1262	2			N	-0-					70
12	2480	#	2218	-0-	-262	-0-	2218	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 32,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	732	2	11	9	N	10					165
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5					170
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10					180
04	720	N	228	-0-	-492	-0-	211	2	17	9	N	15					195
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	834	2	18	9	N	16	184	1			27
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18	9	N	16					43
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	2	21	9	N	19					62
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	730	2	25	9	N	23					85
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					109
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	N	21					130
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	679	2	24	9	N	22					152
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	856	2	17	9	N	15					167

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	275	1	6050	2	N	149	161	1	2	8	103
							164	9									
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	187	1	4726	2	N	242	172	1	1	8	172
							266	9									
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	319	1	6788	2	N	234	357	1			49
							257	9									
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	308	1	5413	2	N	293	179	1	1	8	162
							322	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	165	1	3121	2	N	128	175	1			115
							141	9									
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	220	1	4774	2	N	152	171	1			96
							167	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4234	2	N	135	177	1			54
							149	9									
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	319	1	5942	2	N	193	172	1	2	8	73
							212	9									
09	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	330	1	5971	2	N	189	177	1			85
							208	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	220	1	3461	2	N	208	183	1	1	8	109
							229	9									
11	1710	X	661	-0-	-1049	-0-	66	1	562	2	N	30					139
							33	9									
12	1767	X	51	-0-	-1716	-0-	11	1	40	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 55,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 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	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1426	3	11	9	N	10	191	1			145
	02	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	50	9	N	45					190
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	54	9	N	49					239
	04	1380	N	1229	-0-	-151	B	-0-	1193	3	36	9	N	33					272
	05	1360	N	1213	-0-	-147	B	-0-	1196	3	17	9	N	15					287
	06	1226	N	743	-0-	-483	B	-0-	736	3	7	9	N	6					293
	07	2659	R	2659	-0-	-0-	B	-0-	1936	3	723	9	N	657	571	1	1	8	378
	08	1205	N	11800	-0-	10595	B	10595	10894	3	906	9	N	824	762	1			440
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10595																		
	09	746	N	16588	-0-	15842	B	26437	15382	3	1206	9	N	1096	1131	1			405
	10	2666	N	17749	-0-	15083	B	41520	16506	3	1243	9	N	1130	1167	1			368
	11	11425		16210	-0-	4785	B	46305	15065	3	1145	9	N	1041	1157	1			252
*12		58032		15002	-0-	-43030		3275	14026	3	976	9	N	887	753	1			386

TOTAL GAS PROD: 87,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
	09/01 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-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1059	2	6	9	N	5					60
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	996	2	3	9	N	3					63
03	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1067	2	13	9	N	12					75
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					75
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	802	2	6	9	N	5					80
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					80
07	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					80
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					80
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					82
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					82
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					82
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		173	-0-	173	678	173	3			N	-0-					-0-
02	678	N	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	211	-0-	-688	-0-	211	2			N	-0-					78
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					78
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					78
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					78
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	2			N	-0-					78
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					78
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					78
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					78
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					45
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					45
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					45
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					45
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					45
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					45
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					45
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					45
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					45
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					45
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					86
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					86
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					86
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					86
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					86
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					86
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	60	1			26
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					26
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					98
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					98
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					98
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					98
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	N	1					99
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					99
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					99
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-	41	1			58
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					58
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					58
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					48
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					48
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					48
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					48
06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					48
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					48
08	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					48
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-	28	1			20
10	651	N	274	-0-	-377	-0-	274	2			N	-0-					20
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	404	S	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	566	S	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	538	S	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	390	S	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	620	S	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	510	S	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	S	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	255	S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	330	S	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	341	S	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	240	S	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	279	S	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					69
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					70
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					70
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					74
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	647	2	2	9	N	2					76
06	900	N	544	-0-	-356	-0-	544	2			N	-0-					76
07	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					76
08	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					76
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			18
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					18
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					18
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					37
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					37
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					37
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					37
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-					37
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					37
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					37
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					37
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					37
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					37
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					115
02	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					115
03	DLQ G-10		202	-0-	202	394	202	2			Y	-0-					115
04	DLQ G-10		219	-0-	219	613	219	2			Y	-0-					115
05	789	N	176	-0-	-613	-0-	176	2			Y	-0-					115
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					115
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					115
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					115
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					115
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					115
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					115
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					158
02	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					158
03	DLQ G-10		304	-0-	304	593	304	2			Y	-0-					158
04	DLQ G-10		329	-0-	329	922	329	2			Y	-0-					158
05	1185	N	263	-0-	-922	-0-	263	2			Y	-0-					158
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					158
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					158
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					158
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					158
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					158
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					158
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-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-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 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	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					88
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					96
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					101
04	480	X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					101
05	496	X	434	-0-	-62	-0-	431	2	3	9	N	3					104
06	480	X	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					104
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					104
08	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					104
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					104
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	388	2	25	9	N	23					127
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					127
*12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					132

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) //CONT.// 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P & A 02-25-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-1610	-0-	143	1	3672	2	N	-0-					28
02	4592	X	3286	-0-	-1306	-0-	121	1	3165	2	N	-0-					28
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	132	1	3346	2	N	-0-					28
04	4110	X	3219	-0-	-891	-0-	128	1	3091	2	N	-0-					28
05	4030	X	3204	-0-	-826	-0-	127	1	3077	2	N	-0-					28
06	3690	X	2997	-0-	-693	-0-	124	1	2873	2	N	-0-					28
07	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	124	1	2884	2	N	-0-					28
*08	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	125	1	2841	2	N	-0-					28
09	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	110	1	2576	2	N	-0-					28
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	99	1	2506	2	N	-0-					28
11	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					28
12	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	99	1	2422	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	60	1	2714	3	N	-0-					23
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	60	1	2099	3	N	-0-					23
03	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	60	1	2473	3	N	-0-					23
04	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					23
05	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	60	1	1594	3	N	-0-					23
06	2670	X	777	-0-	-1893	-0-	60	1	717	3	N	-0-					23
07	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	60	1	2079	3	N	-0-					23
08	2542	X	1117	-0-	-1425	-0-	60	1	1057	3	N	-0-					23
09	1710	X	545	-0-	-1165	-0-	60	1	485	3	N	-0-					23
10	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	60	1	1855	3	N	-0-					23
11	2070	X	1662	-0-	-408	-0-	60	1	1602	3	N	-0-					23
12	2139	X	1501	-0-	-638	-0-	1501	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	227	1	3420	2	N	-0-					125
02	3332	X	3127	-0-	-205	-0-	197	1	2930	2	N	-0-					125
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	213	1	3228	2	N	-0-					125
04	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					125
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	211	1	3223	2	N	-0-					125
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	205	1	3033	2	N	39					164
							43	9									
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	212	1	3183	2	N	-0-					164
08	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	206	1	3135	2	N	1					165
							1	9									
09	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	190	1	2766	2	N	-0-					165
10	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	203	1	3019	2	N	-0-					165
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	226	1	3341	2	N	-0-					165
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	212	1	2953	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	326	1	4901	2	N	-0-					113
02	4172	X	3837	-0-	-335	-0-	242	1	3595	2	N	-0-					113
03	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	257	1	3906	2	N	-0-					113
04	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	238	1	3755	2	N	-0-					113
05	5239	X	2577	-0-	-2662	-0-	159	1	2418	2	N	-0-					113
06	5070	X	3808	-0-	-1262	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					113
07	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	232	1	3493	2	N	1					114
							1	9									
08	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	230	1	3500	2	N	-0-					114
09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	223	1	3244	2	N	-0-					114
10	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	225	1	3345	2	N	-0-					114
11	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	207	1	3065	2	N	-0-					114
12	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	211	1	2941	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 44,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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. GAS LIFT	(I) (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	5870	-0-		-330	-0-	365	1	5492	2	Y	12					32
								13	9									
02	5488	X	5177	-0-		-311	-0-	326	1	4851	2	Y	-0-					32
03	6076	X	5586	-0-		-490	-0-	345	1	5240	2	Y	1					33
								1	9									
04	5850	X	5341	-0-		-509	-0-	318	1	5022	2	Y	1					34
								1	9									
05	5921	X	5584	-0-		-337	-0-	343	1	5230	2	Y	10	40	1			4
								11	9									
06	5670	X	5443	-0-		-227	-0-	344	1	5099	2	Y	-0-					4
07	5735	X	5485	-0-		-250	-0-	342	1	5142	2	Y	1					5
								1	9									
08	5487	X	5284	-0-		-203	-0-	325	1	4956	2	Y	3					8
								3	9									
09	5310	X	4864	-0-		-446	-0-	313	1	4551	2	Y	-0-					8
10	5487	X	4964	-0-		-523	-0-	313	1	4651	2	Y	-0-					8
11	5310	X	4766	-0-		-544	-0-	302	1	4464	2	Y	-0-					8
12	5487	X	4890	-0-		-597	-0-	327	1	4563	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 63,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 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	3379	X	2493	-0-		-886	-0-	153	1	2305	2	N	32					156
								35	9									
02	3052	X	2550	-0-		-502	-0-	161	1	2389	2	N	-0-					156
03	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	168	1	2555	2	N	12					168
								13	9									
04	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	161	1	2539	2	N	3					171
								3	9									
05	2821	X	2670	-0-		-151	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					171
06	2730	X	2435	-0-		-295	-0-	152	1	2259	2	N	22					193
								24	9									
07	2821	X	2387	-0-		-434	-0-	147	1	2207	2	N	30	172	1			51
								33	9									
08	2790	X	2334	-0-		-456	-0-	143	1	2181	2	N	9					60
								10	9									
09	2700	X	2035	-0-		-665	-0-	130	1	1893	2	N	11					71
								12	9									
10	2666	X	2338	-0-		-328	-0-	146	1	2173	2	N	17					88
								19	9									
11	2430	X	2239	-0-		-191	-0-	141	1	2087	2	N	10					98
								11	9									
*12	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	165	1	2309	2	N	6					104
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	13268	X	11809	-0-	-1459	-0-	734	1	11049	2	Y	24					66
							26	9									
02	11732	X	10785	-0-	-947	-0-	679	1	10106	2	Y	-0-					66
03	12989	X	12304	-0-	-685	-0-	761	1	11540	2	Y	3					69
							3	9									
04	12570	X	11817	-0-	-753	-0-	704	1	11111	2	Y	2					71
							2	9									
05	12524	X	11926	-0-	-598	-0-	732	1	11172	2	Y	20	83	1			8
							22	9									
06	11910	X	11591	-0-	-319	-0-	733	1	10858	2	Y	-0-					8
07	12307	X	11597	-0-	-710	-0-	724	1	10872	2	Y	1					9
							1	9									
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	711	1	10829	2	Y	8					17
							9	9									
09	11160	X	10808	-0-	-352	-0-	695	1	10113	2	Y	-0-					17
10	11532	X	11121	-0-	-411	-0-	701	1	10420	2	Y	-0-					17
11	11160	X	10810	-0-	-350	-0-	685	1	10125	2	Y	-0-					17
12	11532	X	11275	-0-	-257	-0-	754	1	10521	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 137,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	154	1	2320	2	N	-0-					72
02	2688	X	2198	-0-	-490	-0-	138	1	2060	2	N	-0-					72
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2920	2	N	-0-					72
04	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	160	1	2518	2	N	-0-					72
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	N	-0-					72
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	169	1	2498	2	N	-0-					72
07	3100	X	2543	-0-	-557	-0-	159	1	2384	2	N	-0-					72
08	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	158	1	2410	2	N	-0-					72
09	3750	X	2436	-0-	-1314	-0-	157	1	2279	2	N	-0-					72
10	3875	X	2540	-0-	-1335	-0-	160	1	2380	2	N	-0-					72
11	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	147	1	2173	2	N	-0-					72
12	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	169	1	2361	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 31,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	184	1	2769	2	Y	6					18
							7	9									
02	3248	X	3068	-0-	-180	-0-	193	1	2875	2	Y	-0-					18
03	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	190	1	2880	2	Y	1					19
							1	9									
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	171	1	2696	2	Y	-0-					19
05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	187	1	2852	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	191	1	2824	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	147	1	2212	2	Y	-0-					2
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	1					3
							1	9									
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	173	1	2517	2	Y	-0-					3
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	187	1	2773	2	Y	-0-					3
11	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	172	1	2540	2	Y	-0-					3
12	2914	X	1222	-0-	-1692	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					132
02	4452	X	4380	-0-	-72	-0-	255	1	4125	2	N	-0-					132
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	2	N	-0-					132
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	276	1	4393	2	N	-0-					132
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	281	1	4588	2	N	3					135
							3	9									
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	274	1	4535	2	N	-0-					135
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	278	1	4606	2	N	-0-					135
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	294	1	4532	2	N	-0-					135
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					135
10	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	275	1	4188	2	N	-0-					135
*11	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	288	1	4254	2	N	-0-					135
12	4991	X	4587	-0-	-404	-0-	285	1	4302	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 56,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					32
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	N	-0-					32
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	N	-0-					32
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	2	N	-0-					32
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	2013	2	N	-0-					32
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1934	2	N	-0-					32
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-					32
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	2	N	-0-					32
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					32
10	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	104	1	1584	2	N	8					40
							9	9									
*11	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	100	1	1485	2	N	-0-					40
12	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	95	1	1433	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					71
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					71
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	-0-					71
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					71
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-					71
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-					71
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					71
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	N	-0-					71
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					71
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	2	N	-0-					71
*11	600	N	545	-0-	-55	-0-	34	1	511	2	N	-0-					71
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			38
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			38
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			38
04	360 N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			38
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			38
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			38
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			38
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			38
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			38
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			38
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			38
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	98	1	962	2	N	-0-			-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	950	2	N	-0-			-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	145	1	691	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	118	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	153	1	888	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	27	1	834	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	16	1	936	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	843	-0-	-211	-0-	102	1	741	2	N	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	120	1	808	2	N	-0-			-0-
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	105	1	865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,593 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	205	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1812	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	298	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	179	1	1754	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	129	1	1632	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	256	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	51	1	1568	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	225	1	1631	2	N	-0-			-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	205	1	1372	2	N	-0-			-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	206	1	1704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,970 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	224	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	211	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2130	-0-	-330	-0-	189	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	184	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	198	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	191	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	200	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	242	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1693	-0-	-570	-0-	110	1	1583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,162 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	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	98	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	102	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	114	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	109	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	1100	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,826 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	87	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	73	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	76	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	79	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	80	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	58	1	831	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	250	1	2331	2	Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	206	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	168	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	2	Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	217	1	2332	2	Y	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	234	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	223	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	227	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	221	1	2161	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	157	1	2255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,838 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	389	-0-	-510	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	34	1	319	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	863	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	83	1	866	2	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
10	930	N	717	-0-	-213	-0-	64	1	653	2	N	-0-					-0-
11	930	N	621	-0-	-309	-0-	58	1	563	2	N	-0-					-0-
12	868	N	636	-0-	-232	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	113	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	203	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1752	-0-	-498	-0-	155	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	190	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1436	-0-	-982	-0-	125	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	113	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	2	N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,290 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1749	-0-	-183	-0-	169	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	125	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	122	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	130	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	126	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	135	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	119	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	120	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	132	1	1291	2	N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,240 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1468	-0-	-454	-0-	123	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	150	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	157	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	164	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	167	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	159	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	120	1	1724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 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	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	364	1	6956	2	N	-0-			-0-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	689	1	6425	2	N	-0-			-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N	-0-			-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	670	1	6973	2	N	-0-			-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	623	1	6806	2	N	-0-			-0-
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	619	1	6375	2	N	-0-			-0-
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	608	1	6541	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7725	-0-	-242	-0-	673	1	7052	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7585	-0-	-65	-0-	658	1	6927	2	N	-0-			-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	701	1	7160	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7201	-0-	-269	-0-	669	1	6532	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	494	1	7118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,849 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1437	-0-	-159	-0-	139	1	1298	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	103	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	101	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	116	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	93	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	77	1	808	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	833	-0-	-307	-0-	72	1	761	2	N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	108	1	1055	2	N	-0-			-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	82	1	1183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,148 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	N	-0-			-0-
*12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 872 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	1	2307	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	213	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	236	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	232	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	220	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2116	-0-	-550	-0-	180	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	220	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	205	1	2160	2	N	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	221	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2119	-0-	-341	-0-	197	1	1922	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	147	1	2115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF. 10118 - 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	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	68	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	172	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	178	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	144	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1354	-0-	-599	-0-	114	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	125	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	149	1	1599	2	N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	180	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	183	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	160	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,733 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	998	2	N	-0-			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	N	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	2	N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	111	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	111	1	1086	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	82	1	1185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	32	1	615	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	712	-0-	-436	-0-	69	1	643	2	N	-0-			-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	50	1	515	2	N	-0-			-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	51	1	535	2	N	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	103	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	101	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	94	1	990	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	100	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	101	1	982	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	69	1	1000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,596 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	N	-0-			-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	39	1	405	2	N	-0-			-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	N	-0-			-0-
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	32	1	328	2	N	-0-			-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	39	1	415	2	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	N	-0-			-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	131	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	114	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	114	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	117	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	117	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	115	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	986	-0-	-334	-0-	86	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	95	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	986	-0-	-304	-0-	92	1	894	2	N	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,032 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	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	210	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	414	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	421	1	4344	2	N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	418	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	402	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	339	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	2	N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	435	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	448	1	4719	2	N	-0-					-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	485	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	465	1	4543	2	N	-0-					-0-
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	334	1	4805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,519 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1717	2	N	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	156	1	1611	2	N	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	155	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	148	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	140	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	151	1	1588	2	N	-0-			-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	169	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	164	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	121	1	1743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,423 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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	174	1	3322	2	N	-0-			-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	317	1	2957	2	N	-0-			-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	331	1	3413	2	N	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	311	1	3240	2	N	-0-			-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	281	1	3074	2	N	-0-			-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	315	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	324	1	3482	2	N	-0-			-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	337	1	3529	2	N	-0-			-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	296	1	3121	2	N	-0-			-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	287	1	2928	2	N	-0-			-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	292	1	2846	2	N	-0-			-0-
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	206	1	2961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,589 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	192	1	1791	2	N	-0-			-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	194	1	2005	2	N	-0-			-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	186	1	1932	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	181	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	183	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	185	1	1985	2	N	-0-			-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2022	2	N	-0-			-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	183	1	1928	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	187	1	1913	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	180	1	1755	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	110	1	1588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,560 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	N	-0-			-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	-0-			-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	-0-			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	858	2	N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1242	2	N	-0-			-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	-0-			-0-
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	47	1	481	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	N	-0-			-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	256	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	271	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	237	1	2464	2	N	-0-			-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	221	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	231	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	228	1	2447	2	N	-0-			-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	234	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	238	1	2507	2	N	-0-			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	233	1	2378	2	N	-0-			-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	243	1	2370	2	N	-0-			-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	173	1	2498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,117 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	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	310	1	5923	2	N	-0-			-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	563	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	512	1	5278	2	N	-0-			-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	397	1	4130	2	N	-0-			-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	595	1	6500	2	N	-0-			-0-
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	554	1	5699	2	N	-0-			-0-
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	522	1	5611	2	N	-0-			-0-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	552	1	5790	2	N	-0-			-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	517	1	5442	2	N	-0-			-0-
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	540	1	5508	2	N	-0-			-0-
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	477	1	4656	2	N	-0-			-0-
*12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	400	1	5758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,484 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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	239	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	244	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	223	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	217	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	220	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	218	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2216	-0-	-357	-0-	193	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	179	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	195	1	1902	2	N	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	153	1	2206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

01	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	266	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	517	1	4819	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	507	1	5229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	489	1	5084	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	472	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5346	-0-	-294	-0-	473	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	462	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	476	1	4992	2	N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	452	1	4763	2	N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	476	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	468	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	327	1	4709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3404	-0-	-130	-0-	169	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	322	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	321	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	323	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	288	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	301	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	286	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	296	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	264	1	2785	2	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	314	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	281	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	211	1	3034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6983	-0-	-240	-0-	347	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	667	1	6219	2	N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	655	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	629	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	603	1	6590	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6746	-0-	-124	-0-	597	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6869	-0-	-230	-0-	584	1	6285	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	613	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6737	-0-	-103	-0-	584	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6831	-0-	-237	-0-	609	1	6222	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6475	-0-	-335	-0-	602	1	5873	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6313	-0-	-724	-0-	410	1	5903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	209	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	370	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	380	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	361	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	381	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	392	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	375	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	378	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	370	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	385	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	386	1	3769	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	254	1	3660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,792 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	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	326	1	6242	2	N	-0-					-0-
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	633	1	5910	2	N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	635	1	6609	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	606	1	6615	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	603	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	591	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	601	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	581	1	6115	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	618	1	6304	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6506	-0-	-304	-0-	605	1	5901	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6355	-0-	-589	-0-	413	1	5942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14477	X	13041	-0-	-1436	-0-	648	1	12393	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	12414	-0-	-18	-0-	1202	1	11212	2	N	-0-					-0-
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1326	1	13672	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1212	1	12605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	1117	1	12197	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	1072	1	11032	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12187	-0-	-2662	-0-	1037	1	11150	2	N	-0-					-0-
08	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	1288	1	13501	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12290	-0-	-1060	-0-	1066	1	11224	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	13095	-0-	-204	-0-	1168	1	11927	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	6858	-0-	-6492	-0-	637	1	6221	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	2246	-0-	-11549	-0-	146	1	2099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 141,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	165	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	326	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	268	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	323	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	299	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	326	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	327	1	3519	2	N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3488	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	268	1	2821	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	287	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2961	-0-	-579	-0-	275	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2880	-0-	-778	-0-	187	1	2693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,455 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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	143	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	272	1	2535	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	262	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	258	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	256	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	253	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	253	1	2723	2	N	-0-					-0-
08	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3016	-0-	16	16	262	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3105	-0-	5	21	277	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	34	280	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	176	1	2528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	418	2	23	9	N	21					125
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	396	2	24	9	N	22					147
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	417	2	22	9	N	20					167
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22					189
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2583	2	22	9	N	20	174	1			35
06	3000	N	3206	-0-	206	206	3182	2	24	9	N	22					57
07	2477	N	2271	-0-	-206	-0-	2224	2	47	9	N	43					100
08	1984	N	307	-0-	-1677	-0-	307	2			N	-0-					100
09	1920		392	-0-	-1528	-0-	392	2			N	-0-					100
10	1984		287	-0-	-1697	-0-	276	2	11	9	N	10					110
11	1920		196	-0-	-1724	-0-	190	2	6	9	N	5					115
12	1984		174	-0-	-1810	-0-	165	2	9	9	N	8					123

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- 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	589	N	470	-0-	-119	-0-	430	2	40	9	N	36					67
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24					91
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	954	2	125	9	N	114	165	1			40
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52					92
05	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1009	2	45	9	N	41					133
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	897	2	69	9	N	63	186	1			10
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	959	2	61	9	N	55					65
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	857	2	41	9	N	37					102
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	877	2	90	9	N	82	174	1			10
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	865	2	53	9	N	48					58
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1052	2	68	9	N	62					120
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	530	2	262	9	N	238	185	1			131
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	869	2	125	9	N	114	160	1			85
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	635	2	52	9	N	47					132
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	531	2	76	9	N	69	178	1			23
05	1116	N	580	-0-	-536	-0-	519	2	61	9	N	55					78
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	469	2	42	9	N	38					116
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	508	2	61	9	N	55	160	1			11
08	589	N	428	-0-	-161	-0-	380	2	48	9	N	44					55
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	387	2	75	9	N	68					123
10	558	N	209	-0-	-349	-0-	170	2	39	9	N	35					158
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	558	2	68	9	N	62	175	1			45
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

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	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5465	2	61	9	N	55					127
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6353	2	92	9	N	84	189	1			22
03	6727	X	5582	-0-	-1145	-0-	5538	2	44	9	N	40					62
04	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	5972	2	86	9	N	78					140
05	7130	X	6220	-0-	-910	-0-	6170	2	50	9	N	45	170	1			15
06	6900	X	5906	-0-	-994	-0-	5860	2	46	9	N	42					57
07	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6042	2	40	9	N	36					93
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	4816	2	30	9	N	27					120
09	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	5678	2	84	9	N	76	186	1			10
10	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5894	2	36	9	N	33					43
11	5910	X	5010	-0-	-900	-0-	4977	2	33	9	N	30					73
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 63,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

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. (I) GAS LIFT(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	5591	-0-	-1570	-0-	5406	2	185	9	N	168	175	1			133
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6091	2	14	9	N	13					146
03	6727	X	1522	-0-	-5205	-0-	1500	2	22	9	N	20					166
04	6300	X	186	-0-	-6114	-0-	162	2	24	9	N	22					188
05	6758	X	259	-0-	-6499	-0-	58	2	201	9	N	183	178	1			193
06	6540	X	374	-0-	-6166	-0-	371	2	3	9	N	3					196
07	6758	X	179	-0-	-6579	-0-	170	2	9	9	N	8					204
08	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	215	2	8	9	N	7					211
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					226
10	372	X	56	-0-	-316	-0-	55	2	1	9	N	1					227
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					227
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 15,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 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	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	52	2	2	9	N	2					140
02	728	X	225	-0-	-503	-0-	208	2	17	9	N	15					155
03	806	X	354	-0-	-452	-0-	289	2	65	9	N	59	189	1			25
04	780	X	538	-0-	-242	-0-	525	2	13	9	N	12					37
05	527	X	446	-0-	-81	-0-	427	2	19	9	N	17					54
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	N	8					62
07	558	X	287	-0-	-271	-0-	276	2	11	9	N	10					72
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	276	2	9	9	N	8					80
09	540	X	104	-0-	-436	-0-	101	2	3	9	N	3					83
10	434	X	264	-0-	-170	-0-	247	2	17	9	N	15					98
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22					120
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					30
02	364	#	147	-0-	-217	-0-	147	2			N	-0-					30
03	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					30
04	270	#	133	-0-	-137	-0-	129	2	4	9	N	4	1	8			33
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					33
06	330	#	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	N	2					35
07	341	#	174	-0-	-167	-0-	173	2	1	9	N	1					36
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	N	3	1	8			38
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					38
10	248	#	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			38
11	360	#	98	-0-	-262	-0-	96	2	2	9	N	2					40
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					34
02	252	#	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					34
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					34
05	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					34
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	N	1					35
07	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					35
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	1	8			37
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					37
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3	1	8			39
11	330	#	259	-0-	-71	-0-	258	2	1	9	N	1					40
12	341	#	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

01	65	X	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	B	31	31	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	379	379	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	963	963	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	1051	746	1			305
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	702	752	1			255
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	-0-	255	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 249381 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

01	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45468	-0-	45468	B	286295	296	1	45172	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		42102	-0-	42102	B	328397	42102	2			Y	-0-					-0-
03	386404	X	58007	-0-	-328397	B	-0-	317	1	57690	2	Y	-0-					-0-
04	45194	X	45194	-0-	-0-	B	-0-	45194	2			Y	-0-					-0-
05	53195	X	53195	-0-	-0-	B	-0-	6911	1	46284	2	Y	-0-					-0-
06	46530	X	44060	-0-	-2470	B	-0-	221	1	43839	2	Y	-0-					-0-
07	48081	X	45055	-0-	-3026	B	-0-	219	1	44836	2	Y	-0-					-0-
08	48081	X	40699	-0-	-7382	B	-0-	223	1	40476	2	Y	-0-					-0-
09	46530	X	41895	-0-	-4635	B	-0-	41895	2			Y	-0-					-0-
10	48081	X	41294	-0-	-6787	B	-0-	7517	1	33777	2	Y	-0-					-0-
11	46899	X	46899	-0-	-0-	B	-0-	9373	1	37526	2	Y	-0-					-0-
12	45043	X	39507	-0-	-5536	B	-0-	305	1	39202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543,375 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

01	2232	N	1987	-0-	-245	B	-0-	1986	2	1	9	N	1					70
02	1988	N	1828	-0-	-160	B	-0-	1828	2			N	-0-					70
03	2201	N	1931	-0-	-270	B	-0-	1925	2	6	9	N	5					75
04	1920	N	1754	-0-	-166	B	-0-	1752	2	2	9	N	2					77
05	2015	N	1934	-0-	-81	B	-0-	1931	2	3	9	N	3					80
06	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-					80
07	1798	N	1149	-0-	-649	B	-0-	1149	2			N	-0-					80
08	1922	N	308	-0-	-1614	B	-0-	308	2			N	-0-					80
09	1890	N	250	-0-	-1640	B	-0-	250	2			N	-0-					80
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-					80
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					80
12	248	N	14	-0-	-234	B	-0-	14	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	1984	N	994	-0-	-990 B	-0-	994	2			N	-0-					30
02	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1599	2	90	9	N	82					112
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					112
04	960	N	818	-0-	-142 B	-0-	818	2			N	-0-					112
05	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			112
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					112
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					112
08	1643	N	794	-0-	-849 B	-0-	794	2			N	-0-					112
09	1500	N	705	-0-	-795 B	-0-	705	2			N	-0-					112
10	868	N	676	-0-	-192 B	-0-	676	2			N	-0-					112
11	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	645	2	132	9	N	120	7	8			225
*12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1058	2	2	9	N	2	2	8			225

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	399	2			N	-0-					92
02	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1611	2	145	9	N	132	2	8			222
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					222
04	390	N	62	-0-	-328 B	-0-	62	2			N	-0-					222
05	1953	N	196	-0-	-1757 B	-0-	196	2			N	-0-					222
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					222
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					222
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					222
09	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					222
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			222
11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	759	2	4	9	N	4	2	8			224
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			Y	-0-					63
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	846	2	45	9	Y	41	2	8			102
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1199	2	17	9	Y	15					117
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					117
05	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	2			Y	-0-	87	1			30
06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1557	2	19	9	Y	17	1	8			46
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1282	2	80	9	Y	73	3	8			116
08	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8			116
09	1590	N	885	-0-	-705 B	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	8			116
10	1364	N	1207	-0-	-157 B	-0-	1150	2	57	9	Y	52	1	8			167
*11	720	N	605	-0-	-115 B	-0-	601	2	4	9	Y	4	4	8			167
12	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	708	2	21	9	Y	19	1	8			184

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

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	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			Y	-0-					138
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	968	2	3	9	Y	3	3	8			138
03	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	22	9	Y	20	91	1			67
04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	837	N	804	-0-	-33	B	-0-	802	2	2	9	Y	2	2	8			67
06	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	921	2	25	9	Y	23	2	8			88
07	837	N	758	-0-	-79	B	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			88
08	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	839	2	12	9	Y	11	2	8			97
09	960	N	704	-0-	-256	B	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	8			97
10	744	N	429	-0-	-315	B	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	8			97
11	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			97
*12	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	791	2	2	9	Y	2	2	8			97

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

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	279	N	91	-0-	-188	B	-0-	91	2			N	-0-					78
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					78
03	310	N	207	-0-	-103	B	-0-	207	2			N	-0-					78
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					78
05	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					78
06	210	N	131	-0-	-79	B	-0-	131	2			N	-0-					78
07	279	N	172	-0-	-107	B	-0-	172	2			N	-0-					78
08	310	N	114	-0-	-196	B	-0-	114	2			N	-0-					78
09	120	N	46	-0-	-74	B	-0-	46	2			N	-0-					78
10	186	N	16	-0-	-170	B	-0-	16	2			N	-0-					78
11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					78
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	2	2	8			78

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1724	-0-	-105	B	-0-	1630	2	94	9	N	85	4	8			115
02	1736	N	1379	-0-	-357	B	-0-	1354	2	25	9	N	23	6	8			132
03	1798	N	1503	-0-	-295	B	-0-	1484	2	19	9	N	17					149
04	1680	N	1349	-0-	-331	B	-0-	1346	2	3	9	N	3	3	8			149
05	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1642	2	8	9	N	7	149	1	7	8	-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	56	9	N	51	2	8			49
07	1395	N	1286	-0-	-109	B	-0-	1197	2	89	9	N	81	11	8			119
08	1643	N	1361	-0-	-282	B	-0-	1351	2	10	9	N	9	8	8			120
09	1560	N	1484	-0-	-76	B	-0-	1390	2	94	9	N	85	169	1	10	8	26
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	59	9	N	54	3	8			77
11	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	10	9	N	9	9	8			77
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	15	9	N	14	14	8			77

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 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	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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	873	-0-	-88	B	-0-	51 2	1 9	820	2	Y	2	3	1			-0-
02	1120	N	863	-0-	-257	B	-0-	48 3	1 9	812	2	Y	3	1	1			2
03	1085	N	945	-0-	-140	B	-0-	53 20	1 9	872	2	Y	18	15	1			5
04	840	N	741	-0-	-99	B	-0-	41 14	1 9	686	2	Y	13	15	1			3
05	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	81 21	1 9	1417	2	Y	19	15	1			7
06	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	61 15	1 9	1004	2	Y	14	12	1			9
07	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	56 26	1 9	935	2	Y	24	24	1			9
08	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	65 23	1 9	1110	2	Y	21	20	1			10
09	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	56 25	1 9	926	2	Y	23	22	1			11
10	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	53 26	1 9	874	2	Y	24	22	1			13
11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	37 23	1 9	581	2	Y	21	22	1			12
12	589	N	294	-0-	-295	B	-0-	16 24	1 9	254	2	Y	22	17	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 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	2356	X	1744	-0-	-612	B	-0-	103	1	1634	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2001	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2113	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1942	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2088	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2100	N	1990	-0-	-110	B	-0-	114	1	1875	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2025	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	2201	N	2071	-0-	-130	B	-0-	116	1	1955	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1958	-0-	-22	B	-0-	109	1	1847	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	2139	N	1968	-0-	-171	B	-0-	111	1	1856	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	2010	N	1847	-0-	-163	B	-0-	110	1	1736	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2015	N	1888	-0-	-127	B	-0-	112	1	1775	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4285	-0-		-24	B	-0-		252	1	4012	2	Y	19	21	1			3
										21	9									
02	3892	X	3726	-0-		-166	B	-0-		207	1	3501	2	Y	16	8	1			11
										18	9									
03	4247	X	3809	-0-		-438	B	-0-		216	1	3580	2	Y	12	20	1			3
										13	9									
04	4140	X	3556	-0-		-584	B	-0-		195	1	3354	2	Y	6	8	1			1
										7	9									
05	4278	X	3286	-0-		-992	B	-0-		178	1	3102	2	Y	5	4	1			2
										6	9									
06	4140	X	3269	-0-		-871	B	-0-		188	1	3078	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
07	4123	X	3691	-0-		-432	B	-0-		210	1	3478	2	Y	3	4	1			1
										3	9									
08	3541	X	3541	-0-		-0-	B	-0-		198	1	3341	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
09	3584	X	3584	-0-		-0-	B	-0-		199	1	3383	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
10	3719	X	3719	-0-		-0-	B	-0-		211	1	3506	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
11	3220	X	3220	-0-		-0-	B	-0-		189	1	3029	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
*12	3348	X	3348	-0-		-0-	B	-0-		199	1	3148	2	Y	1	1	1			1
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3790	-0-		-488	B	-0-		224	1	3556	2	Y	9	10	1			1
										10	9									
02	3920	X	3373	-0-		-547	B	-0-		187	1	3177	2	Y	8	4	1			5
										9	9									
03	4278	X	3527	-0-		-751	B	-0-		200	1	3320	2	Y	6	9	1			2
										7	9									
04	4080	X	3730	-0-		-350	B	-0-		205	1	3521	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
05	4870	X	4870	-0-		-0-	B	-0-		264	1	4606	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4460	X	4460	-0-		-0-	B	-0-		257	1	4203	2	Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-		-0-	B	-0-		253	1	4153	2	Y	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-		-0-	B	-0-		210	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3351	-0-		-9	B	-0-		187	1	3164	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3249	-0-		-223	B	-0-		185	1	3064	2	Y	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-		-0-	B	-0-		200	1	3193	2	Y	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-		-0-	B	-0-		223	1	3535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 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	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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

01	4689 X	4689	-0-	-0-	B	-0-	275	1	4381	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
02	4241 X	4241	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3974	2	Y	29	13	1			21
							32	9									
03	4247 X	4040	-0-	-207	B	-0-	227	1	3747	2	Y	60	65	1			16
							66	9									
04	4110 X	2258	-0-	-1852	B	-0-	121	1	2079	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
05	4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	259	1	4514	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
06	4110 X	1466	-0-	-2644	B	-0-	83	1	1353	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
07	4559 X	4559	-0-	-0-	B	-0-	260	1	4274	2	Y	23	32	1			8
							25	9									
08	3593 X	3593	-0-	-0-	B	-0-	201	1	3374	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
09	4146 X	4146	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3892	2	Y	21	18	1			10
							23	9									
10	4344 X	4344	-0-	-0-	B	-0-	247	1	4075	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
11	4035 X	4035	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3778	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
*12	4229 X	4229	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3958	2	Y	19	14	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 46,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (I)(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	714	-0-	-2231	B	-0-	42	1	671	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	173	-0-	-2493	B	-0-	10	1	160	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	2370	X	6	-0-	-2364	B	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	X	194	-0-	-2255	B	-0-	10	1	181	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3477	2	Y	22	9	1			14
								24	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	187	1	3071	2	Y	11	21	1			4
								12	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2283	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2623	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
10	2141	X	2141	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2011	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
11	3037	X	3037	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2852	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2792	2	Y	7	5	1			5
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1736	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1527	2	Y	7	3	1			5
								8	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1680	2	Y	31	28	1			8
								34	9									
04	1710	N	1595	-0-	-115	B	-0-	86	1	1490	2	Y	17	21	1			4
								19	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1663	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
06	1710	N	1514	-0-	-196	B	-0-	86	1	1415	2	Y	12	8	1			8
								13	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1648	2	Y	17	19	1			6
								19	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1598	2	Y	13	13	1			6
								14	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1532	2	Y	16	14	1			8
								18	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1620	2	Y	16	15	1			9
								18	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1370	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
12	1395	N	1237	-0-	-158	B	-0-	72	1	1147	2	Y	16	12	1			12
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

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	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	149	1 20 9	2379	2	Y	18	18	1			3
02	2380	X	2200	-0-	-180	B	-0-	122	1 9 9	2069	2	Y	8	5	1			6
03	2480	X	2122	-0-	-358	B	-0-	120	1 24 9	1978	2	Y	22	22	1			6
04	2460	X	1989	-0-	-471	B	-0-	109	1 17 9	1863	2	Y	15	18	1			3
05	2542	X	1963	-0-	-579	B	-0-	107	1 11 9	1845	2	Y	10	9	1			4
06	2460	X	2318	-0-	-142	B	-0-	133	1 13 9	2172	2	Y	12	8	1			8
07	2449	X	2407	-0-	-42	B	-0-	137	1 14 9	2256	2	Y	13	16	1			5
08	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	131	1 12 9	2207	2	Y	11	11	1			5
09	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	104	1 15 9	1768	2	Y	14	13	1			6
10	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	83	1 14 9	1387	2	Y	13	12	1			7
11	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	98	1 12 9	1583	2	Y	11	12	1			6
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	B	-0-	211	1 14 9	3345	2	Y	13	9	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8226	-0-	-981	B	-0-	485	1 23 9	7718	2	Y	21	23	1			3
02	8133	X	8133	-0-	-0-	B	-0-	454	1 21 9	7658	2	Y	19	9	1			13
03	8835	X	8528	-0-	-307	B	-0-	485	1 15 9	8028	2	Y	14	23	1			4
04	8550	X	7936	-0-	-614	B	-0-	435	1 8 9	7493	2	Y	7	9	1			2
05	8835	X	7735	-0-	-1100	B	-0-	420	1 9 9	7306	2	Y	8	7	1			3
06	8550	X	6707	-0-	-1843	B	-0-	385	1 7 9	6315	2	Y	6	5	1			4
07	8835	X	7063	-0-	-1772	B	-0-	404	1 9 9	6650	2	Y	8	9	1			3
08	8153	X	7191	-0-	-962	B	-0-	402	1 4 9	6785	2	Y	4	5	1			2
09	7890	X	6367	-0-	-1523	B	-0-	356	1 4 9	6007	2	Y	4	4	1			2
10	7750	X	6836	-0-	-914	B	-0-	390	1 4 9	6442	2	Y	4	4	1			2
11	7155	X	7155	-0-	-0-	B	-0-	421	1 4 9	6730	2	Y	4	4	1			2
*12	7320	X	7320	-0-	-0-	B	-0-	434	1 4 9	6882	2	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 89,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	205	1 9	3247	2	Y	8	9	1			1
02	3136	X	3114	-0-	-22 B	-0-	173	1 10 9	2931	2	Y	9	4	1			6
03	3472	X	3278	-0-	-194 B	-0-	186	1 15 9	3077	2	Y	14	16	1			4
04	3360	X	3184	-0-	-176 B	-0-	174	1 8 9	3002	2	Y	7	9	1			2
05	3472	X	3323	-0-	-149 B	-0-	179	1 6 9	3138	2	Y	5	5	1			2
06	3360	X	2031	-0-	-1329 B	-0-	117	1 6 9	1908	2	Y	5	4	1			3
07	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	224	1 10 9	3677	2	Y	9	9	1			3
08	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	327	1 7 9	5509	2	Y	6	6	1			3
09	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	777	1 7 9	5518	2	Y	6	6	1			3
10	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	700	1 7 9	4389	2	Y	6	6	1			3
11	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	743	1 7 9	4779	2	Y	6	6	1			3
*12	5409	X	5409	-0-	-0- B	-0-	720	1 7 9	4682	2	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 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	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	217	1 15 9	3454	2	Y	14	15	1			2
02	3136	X	3130	-0-	-6 B	-0-	175	1 12 9	2943	2	Y	11	5	1			8
03	3472	X	3332	-0-	-140 B	-0-	188	1 24 9	3120	2	Y	22	24	1			6
04	3360	X	2763	-0-	-597 B	-0-	150	1 19 9	2594	2	Y	17	19	1			4
05	3472	X	3340	-0-	-132 B	-0-	181	1 8 9	3151	2	Y	7	8	1			3
06	3360	X	2555	-0-	-805 B	-0-	146	1 11 9	2398	2	Y	10	6	1			7
07	3472	X	3258	-0-	-214 B	-0-	185	1 10 9	3063	2	Y	9	13	1			3
08	3286	X	3200	-0-	-86 B	-0-	179	1 8 9	3013	2	Y	7	7	1			3
09	3180	X	2810	-0-	-370 B	-0-	156	1 10 9	2644	2	Y	9	8	1			4
10	3286	X	3008	-0-	-278 B	-0-	171	1 10 9	2827	2	Y	9	8	1			5
11	3150	X	3058	-0-	-92 B	-0-	180	1 8 9	2870	2	Y	7	8	1			4
12	3255	X	3134	-0-	-121 B	-0-	185	1 9 9	2940	2	Y	8	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 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	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	B	572	1	9092	2	Y	118	131	1			18
								130	9									
02	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	B	489	1	8275	2	Y	99	48	1			69
								109	9									
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	B	551	1	9134	2	Y	79	127	1			21
								87	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	B	511	1	8787	2	Y	67	73	1			15
								74	9									
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	B	525	1	9158	2	Y	47	44	1			18
								52	9									
06	9060	X	7606	-0-	-1454	-0-	B	436	1	7135	2	Y	32	29	1			21
								35	9									
07	9362	X	4515	-0-	-4847	-0-	B	255	1	4220	2	Y	36	44	1			13
								40	9									
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	B	524	1	8840	2	Y	18	23	1			8
								20	9									
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	B	494	1	8367	2	Y	22	20	1			10
								24	9									
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	B	537	1	8881	2	Y	22	20	1			12
								24	9									
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	B	543	1	8679	2	Y	18	20	1			10
								20	9									
*12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	B	561	1	8886	2	Y	20	15	1			15
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 106,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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. (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	2666	N	2356	-0-	-310	-0-	B	138	1	2206	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	2296	N	1127	-0-	-1169	-0-	B	62	1	1056	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
03	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	B	126	1	2097	2	Y	21	21	1			6
								23	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	B	145	1	2494	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	B	133	1	2325	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	B	123	1	2026	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	B	130	1	2146	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	B	117	1	1969	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	B	135	1	2275	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	B	134	1	2210	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	B	84	1	1341	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	B	141	1	2232	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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	2133	X	2133	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1994	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	448	N	385	-0-	-63	B	-0-	21	1	357	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	56	1	929	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
04	480	N	135	-0-	-345	B	-0-	7	1	122	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	37	1	644	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	480	N	269	-0-	-211	B	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1197	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	2	1	1			1
11	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1665	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1549	2	Y	5	4	1			4
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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	3038	X	2749	-0-	-289	B	-0-	161	1	2580	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2277	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2603	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2664	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2678	2	Y	25	19	1			10
								28	9									
06	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2384	2	Y	43	25	1			28
								47	9									
07	2779	X	2779	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2579	2	Y	40	54	1			14
								44	9									
08	2777	X	2777	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2589	2	Y	32	31	1			15
								35	9									
09	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2405	2	Y	37	35	1			17
								41	9									
10	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2514	2	Y	38	35	1			20
								42	9									
11	2430	N	2404	-0-	-26	B	-0-	140	1	2229	2	Y	32	34	1			18
								35	9									
12	2511	N	2444	-0-	-67	B	-0-	143	1	2262	2	Y	35	26	1			27
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 31,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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	8618	X	8298	-0-	-320 B	-0-		480	1	7653	2	Y	150	166	1			23
								165	9									
02	7388	X	7388	-0-	-0- B	-0-		406	1	6844	2	Y	125	60	1			88
								138	9									
03	8091	X	8005	-0-	-86 B	-0-		450	1	7446	2	Y	99	161	1			26
								109	9									
04	7830	X	7528	-0-	-302 B	-0-		410	1	7063	2	Y	50	65	1			11
								55	9									
05	8091	X	7862	-0-	-229 B	-0-		424	1	7377	2	Y	55	45	1			21
								61	9									
06	7830	X	6488	-0-	-1342 B	-0-		371	1	6076	2	Y	37	34	1			24
								41	9									
07	8091	X	7933	-0-	-158 B	-0-		450	1	7429	2	Y	49	56	1			17
								54	9									
08	7480	X	7480	-0-	-0- B	-0-		417	1	7039	2	Y	22	29	1			10
								24	9									
09	7020	X	6511	-0-	-509 B	-0-		361	1	6122	2	Y	25	23	1			12
								28	9									
10	7549	X	7549	-0-	-0- B	-0-		428	1	7093	2	Y	25	23	1			14
								28	9									
11	7085	X	7085	-0-	-0- B	-0-		416	1	6646	2	Y	21	23	1			12
								23	9									
*12	7354	X	7354	-0-	-0- B	-0-		435	1	6893	2	Y	24	18	1			18
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 89,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-		251	1	4001	2	Y	8	12	1			1
								9	9									
02	3976	X	3753	-0-	-223 B	-0-		209	1	3534	2	Y	9	4	1			6
								10	9									
03	4402	X	4100	-0-	-302 B	-0-		233	1	3846	2	Y	19	20	1			5
								21	9									
04	4260	X	3842	-0-	-418 B	-0-		210	1	3621	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
05	4247	X	3772	-0-	-475 B	-0-		205	1	3558	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
06	4110	X	3617	-0-	-493 B	-0-		208	1	3401	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
07	4154	X	3853	-0-	-301 B	-0-		219	1	3622	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
08	3875	X	3637	-0-	-238 B	-0-		203	1	3425	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
09	3750	X	3534	-0-	-216 B	-0-		196	1	3329	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
10	3844	X	3648	-0-	-196 B	-0-		207	1	3431	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
11	3720	X	3451	-0-	-269 B	-0-		203	1	3240	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
12	3844	X	3289	-0-	-555 B	-0-		195	1	3085	2	Y	8	6	1			6
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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	5394	X	4849	-0-	-545 B	-0-	284	1	4522	2	Y	39	49	1			6
							43	9									
02	4676	X	3518	-0-	-1158 B	-0-	195	1	3295	2	Y	25	13	1			18
							28	9									
03	5177	X	3757	-0-	-1420 B	-0-	209	1	3457	2	Y	83	79	1			22
							91	9									
04	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	291	1	5028	2	Y	101	100	1			23
							111	9									
05	5177	X	5169	-0-	-8 B	-0-	277	1	4820	2	Y	65	63	1			25
							72	9									
06	4680	X	3984	-0-	-696 B	-0-	226	1	3707	2	Y	46	41	1			30
							51	9									
07	5177	X	5079	-0-	-98 B	-0-	286	1	4724	2	Y	63	71	1			22
							69	9									
08	5611	X	4504	-0-	-1107 B	-0-	251	1	4221	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
09	5430	X	4289	-0-	-1141 B	-0-	237	1	4016	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
10	5177	X	4437	-0-	-740 B	-0-	251	1	4149	2	Y	34	31	1			18
							37	9									
11	4920	X	4260	-0-	-660 B	-0-	250	1	3978	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
12	5084	X	4401	-0-	-683 B	-0-	259	1	4108	2	Y	31	23	1			24
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 53,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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	9331	X	7337	-0-	-1994 B	-0-	655	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	695	1	8353	2	N	-0-					-0-
03	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	760	1	8844	2	N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	603	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	204	-0-	-9809 B	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	4368	-0-	-5322 B	-0-	400	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8797	-0-	-1216 B	-0-	735	1	8062	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8228	-0-	-1382 B	-0-	670	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	8763	X	8763	-0-	-0- B	-0-	709	1	8054	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7073	-0-	-1731 B	-0-	602	1	6471	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7909	-0-	-611 B	-0-	665	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7781	-0-	-1271 B	-0-	639	1	7142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,740 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	5699	X	5699	-0-	-0- B	-0-	568	1	5131	2	N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6590	-0-	-199 B	-0-	591	1	5999	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4811	-0-	-1759 B	-0-	427	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5759	-0-	-1030 B	-0-	457	1	5302	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5747	-0-	-733 B	-0-	480	1	5267	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5260	-0-	-1436 B	-0-	475	1	4785	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5565	-0-	-294 B	-0-	545	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3296	-0-	-2374 B	-0-	412	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2849	-0-	-3010 B	-0-	452	1	2397	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	1737	-0-	-3933 B	-0-	313	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	1771	-0-	-3809 B	-0-	294	1	1477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,121 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 #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1151	-0-	-678	B	-0-	68	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	980	-0-	-112	B	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	871	-0-	-462	B	-0-	50	1	821	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	740	-0-	-370	B	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	815	-0-	-270	B	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
06	840	N	620	-0-	-220	B	-0-	35	1	585	2	N	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313	B	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
08	744	N	370	-0-	-374	B	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
09	630	N	195	-0-	-435	B	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	465	N	143	-0-	-322	B	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	360	N	45	-0-	-315	B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 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	6758	X	5900	-0-	-858	B	-0-	348	1	5540	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	5740	X	5236	-0-	-504	B	-0-	292	1	4935	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
03	6169	X	5469	-0-	-700	B	-0-	310	1	5142	2	Y	15	17	1			4
								17	9									
04	5970	X	5383	-0-	-587	B	-0-	295	1	5077	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
05	6014	X	5712	-0-	-302	B	-0-	309	1	5392	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
06	5700	X	5081	-0-	-619	B	-0-	291	1	4775	2	Y	14	9	1			9
								15	9									
07	5797	X	5735	-0-	-62	B	-0-	328	1	5393	2	Y	13	17	1			5
								14	9									
08	5704	X	5704	-0-	-0-	B	-0-	318	1	5376	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
09	5520	X	5453	-0-	-67	B	-0-	303	1	5138	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
10	5735	X	5161	-0-	-574	B	-0-	293	1	4856	2	Y	11	10	1			6
								12	9									
11	5550	X	5043	-0-	-507	B	-0-	296	1	4737	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
12	5735	X	5286	-0-	-449	B	-0-	313	1	4961	2	Y	11	8	1			8
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 65,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	5735	X	5407	-0-	-328 B	-0-	315	1	5018	2	Y	67	73	1			10
							74	9									
02	4900	X	4814	-0-	-86 B	-0-	266	1	4486	2	Y	56	27	1			39
							62	9									
03	5425	X	5210	-0-	-215 B	-0-	294	1	4868	2	Y	44	71	1			12
							48	9									
04	5250	X	4792	-0-	-458 B	-0-	262	1	4506	2	Y	22	29	1			5
							24	9									
05	5425	X	4446	-0-	-979 B	-0-	240	1	4191	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	5220	X	4381	-0-	-839 B	-0-	251	1	4118	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
07	5835	X	5835	-0-	-0- B	-0-	333	1	5487	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0- B	-0-	310	1	5243	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	5377	X	5377	-0-	-0- B	-0-	299	1	5064	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
10	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	297	1	4921	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
11	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	312	1	4987	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*12	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	317	1	5036	2	Y	12	9	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 61,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	9734	X	8731	-0-	-1003 B	-0-	515	1	8216	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7915	-0-	-373 B	-0-	442	1	7473	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8549	-0-	-627 B	-0-	487	1	8062	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8293	-0-	-377 B	-0-	455	1	7838	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8777	-0-	-27 B	-0-	476	1	8301	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8403	-0-	-87 B	-0-	483	1	7920	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8362	-0-	-411 B	-0-	479	1	7883	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7946	-0-	-827 B	-0-	445	1	7501	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7516	-0-	-974 B	-0-	419	1	7097	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7948	-0-	-825 B	-0-	453	1	7495	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7939	-0-	-461 B	-0-	468	1	7471	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8119	-0-	-251 B	-0-	482	1	7637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,498 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	9920	X	5703	-0-	-4217 B	-0-	468 630	1 5	4605	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	3764	-0-	-1528 B	-0-	211	1	3553	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	2546	-0-	-3313 B	-0-	146	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	357	1	6133	2	N	-0-			-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0- B	-0-	352	1	6146	2	N	-0-			-0-
06	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	425	1	6966	2	N	-0-			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	344	1	5659	2	N	-0-			-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	356	1	6020	2	N	-0-			-0-
09	8194	X	8194	-0-	-0- B	-0-	457	1	7737	2	N	-0-			-0-
10	7632	X	7632	-0-	-0- B	-0-	435	1	7197	2	N	-0-			-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	424	1	6768	2	N	-0-			-0-
*12	5997	X	5997	-0-	-0- B	-0-	356	1	5641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,786 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	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 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	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9292	X	9292	-0-	-0- B	-0-	549	1	8743	2	Y	-0-			-0-
02	9100	X	8168	-0-	-932 B	-0-	457	1	7711	2	Y	-0-			-0-
03	10075	X	8479	-0-	-1596 B	-0-	483	1	7996	2	Y	-0-			-0-
04	9660	X	7908	-0-	-1752 B	-0-	435	1	7473	2	Y	-0-			-0-
05	9765	X	8092	-0-	-1673 B	-0-	440	1	7652	2	Y	-0-			-0-
06	9000	X	7961	-0-	-1039 B	-0-	458	1	7503	2	Y	-0-			-0-
07	9052	X	7600	-0-	-1452 B	-0-	434	1	7166	2	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7393	-0-	-543 B	-0-	414	1	6979	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	7359	-0-	-321 B	-0-	411	1	6948	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7411	-0-	-525 B	-0-	421	1	6990	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	7029	-0-	-651 B	-0-	414	1	6615	2	Y	-0-			-0-
12	7595	X	7075	-0-	-520 B	-0-	420	1	6655	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-5081 B	-0-	117	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	1683	-0-	-781 B	-0-	214	1	1469	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	138	1	2403	2	Y	-0-			-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0- B	-0-	483	1	4499	2	Y	-0-			-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	421	1	2589	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	1102	-0-	-1440 B	-0-	345	1	757	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	1346	-0-	-2224 B	-0-	307	1	1039	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	1845	-0-	-1844 B	-0-	270	1	1575	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	1633	-0-	-1937 B	-0-	252	1	1381	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	1779	-0-	-1228 B	-0-	242	1	1537	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-2699 B	-0-	234	1	756	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	358	-0-	-1658 B	-0-	140	1	218	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	362	-0-	-1839 B	-0-	44	1	318	2	N	-0-			-0-
04	1710	X	1217	-0-	-493 B	-0-	137	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0- B	-0-	281	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	1096	-0-	-134 B	-0-	168	1	928	2	N	-0-			-0-
10	953	X	953	-0-	-0- B	-0-	131	1	822	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	822	-0-	-828 B	-0-	137	1	685	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	994	-0-	-711 B	-0-	162	1	832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	X	308	-0-	-33 B	-0-	18	1	290	2	N	-0-			-0-
02	317	X	317	-0-	-0- B	-0-	18	1	299	2	N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0- B	-0-	41	1	670	2	N	-0-			-0-
04	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
05	572	X	572	-0-	-0- B	-0-	32	1	540	2	N	-0-			-0-
06	690	X	663	-0-	-27 B	-0-	38	1	625	2	N	-0-			-0-
07	713	X	464	-0-	-249 B	-0-	26	1	438	2	N	-0-			-0-
08	713	X	110	-0-	-603 B	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
09	660	X	119	-0-	-541 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
10	682	X	83	-0-	-599 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
11	660	X	238	-0-	-422 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
12	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	17	1	278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 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	1860	N	1551	-0-	-309 B	-0-	91	1	1460	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1268	-0-	-272 B	-0-	71	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1138	-0-	-536 B	-0-	65	1	1073	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1049	-0-	-451 B	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	68	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	117	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	143	1	2366	2	N	-0-			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	131	1	2097	2	N	-0-			-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	131	1	2093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	45	1	725	2	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	39	1	661	2	N	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	36	1	613	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	31	1	527	2	N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	34	1	555	2	N	-0-			-0-
08	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	32	1	539	2	N	-0-			-0-
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
10	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
11	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	30	1	475	2	N	-0-			-0-
12	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	30	1	484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9920	X	7358	-0-	-2562 B	-0-	435	1	6923	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	6051	-0-	-1901 B	-0-	338	1	5713	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	5628	-0-	-3176 B	-0-	320	1	5308	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	6133	-0-	-2237 B	-0-	337	1	5796	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	5995	-0-	-2282 B	-0-	325	1	5670	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4637	-0-	-2473 B	-0-	267	1	4370	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4439	-0-	-2257 B	-0-	254	1	4185	2	N	-0-			-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	361	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5799	-0-	-81 B	-0-	324	1	5475	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5171	-0-	-812 B	-0-	295	1	4876	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5360	-0-	-520 B	-0-	316	1	5044	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5411	-0-	-665 B	-0-	321	1	5090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,422 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	651	N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
02	560	N	439	-0-	-121 B	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	31	1	514	2	N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	71	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	33	1	581	2	N	-0-			-0-
06	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
07	682	N	394	-0-	-288 B	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
08	620	N	396	-0-	-224 B	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
09	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-
10	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
11	390	N	271	-0-	-119 B	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
*12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	24	1	383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51646	X	44542	-0-	-7104 B	-0-	2630	1	41912	2	N	-0-			-0-
02	45808	X	39183	-0-	-6625 B	-0-	2189	1	36994	2	N	-0-			-0-
03	50313	X	38407	-0-	-11906 B	-0-	2188	1	36219	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	36402	-0-	-7638 B	-0-	1999	1	34403	2	N	-0-			-0-
05	44547	X	35438	-0-	-9109 B	-0-	1922	1	33516	2	N	-0-			-0-
06	43110	X	31148	-0-	-11962 B	-0-	1792	1	29356	2	N	-0-			-0-
07	43369	X	28636	-0-	-14733 B	-0-	1639	1	26997	2	N	-0-			-0-
08	33976	X	27115	-0-	-6861 B	-0-	1518	1	25597	2	N	-0-			-0-
09	32880	X	25155	-0-	-7725 B	-0-	1403	1	23752	2	N	-0-			-0-
10	33976	X	31105	-0-	-2871 B	-0-	1772	1	29333	2	N	-0-			-0-
11	31140	X	28037	-0-	-3103 B	-0-	1651	1	26386	2	N	-0-			-0-
12	28644	X	26756	-0-	-1888 B	-0-	1588	1	25168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	78	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	501	-0-	-591 B	-0-	28	1	473	2	N	-0-			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	72	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	123	1	2119	2	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	112	1	1930	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	92	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	90	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1959	-0-	-87 B	-0-	109	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1524	-0-	-66 B	-0-	85	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	99	1	1639	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1870	-0-	-20 B	-0-	110	1	1760	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1209	-0-	-372 B	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3245	-0-	-537 B	-0-	191	1	3054	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2388	-0-	-580 B	-0-	133	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3180	X	2437	-0-	-743 B	-0-	135	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	200	1	3487	2	N	-0-			-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	182	1	2969	2	N	-0-			-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	171	1	2823	2	N	-0-			-0-
08	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	126	1	2134	2	N	-0-			-0-
09	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	118	1	1997	2	N	-0-			-0-
10	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	136	1	2259	2	N	-0-			-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	118	1	1888	2	N	-0-			-0-
*12	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	140	1	2230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 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	961	X	735	-0-	-226 B	-0-	43	1	692	2	N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	34	1	580	2	N	-0-			-0-
03	961	N	593	-0-	-368 B	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
04	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	35	1	593	2	N	-0-			-0-
05	682	N	280	-0-	-402 B	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	52	1	857	2	N	-0-			-0-
07	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	25	1	391	2	N	-0-			-0-
08	651	X	370	-0-	-281 B	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-
09	900	X	371	-0-	-529 B	-0-	21	1	350	2	N	-0-			-0-
10	930	X	376	-0-	-554 B	-0-	21	1	355	2	N	-0-			-0-
11	900	X	389	-0-	-511 B	-0-	23	1	366	2	N	-0-			-0-
12	403	X	356	-0-	-47 B	-0-	22	1	334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
07	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
09	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
10	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 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	5580	X	5232	-0-	-348 B	-0-	308	1	4924	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4266	-0-	-634 B	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4660	-0-	-765 B	-0-	265	1	4395	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583 B	-0-	257	1	4410	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325 B	-0-	267	1	4647	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4531	-0-	-539 B	-0-	261	1	4270	2	Y	-0-			-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	280	1	4609	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4357	-0-	-572 B	-0-	244	1	4113	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4081	-0-	-689 B	-0-	228	1	3853	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	3975	-0-	-954 B	-0-	227	1	3748	2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	3685	-0-	-1055 B	-0-	217	1	3468	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	3564	-0-	-1334 B	-0-	211	1	3353	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
07	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
08	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
09	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	15	1	246	2	N	-0-			-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	15	1	224	2	N	-0-			-0-
12	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17019	X	16394	-0-	-625 B	-0-	968	1	15426	2	Y	-0-			-0-
02	13385	X	13385	-0-	-0- B	-0-	748	1	12637	2	Y	-0-			-0-
03	14029	X	14029	-0-	-0- B	-0-	799	1	13230	2	Y	-0-			-0-
04	13043	X	13043	-0-	-0- B	-0-	717	1	12326	2	Y	-0-			-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0- B	-0-	826	1	14392	2	Y	-0-			-0-
06	13307	X	13307	-0-	-0- B	-0-	765	1	12542	2	Y	-0-			-0-
07	13323	X	13323	-0-	-0- B	-0-	762	1	12561	2	Y	-0-			-0-
08	15221	X	13682	-0-	-1539 B	-0-	765	1	12917	2	Y	-0-			-0-
09	14730	X	13204	-0-	-1526 B	-0-	736	1	12468	2	Y	-0-			-0-
10	15221	X	13061	-0-	-2160 B	-0-	743	1	12318	2	Y	-0-			-0-
11	13320	X	11547	-0-	-1773 B	-0-	681	1	10866	2	Y	-0-			-0-
12	13671	X	13165	-0-	-506 B	-0-	781	1	12384	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,358 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	155	X	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	252	N	12	-0-	-240 B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	4747	-0-	-1205 B	-0-	4747	2			N	-0-			2
02	5376	X	4054	-0-	-1322 B	-0-	4054	2			N	-0-			2
03	5766	X	3943	-0-	-1823 B	-0-	3943	2			N	-0-			2
04	4950	X	3856	-0-	-1094 B	-0-	3856	2			N	-0-			2
05	5115	X	4127	-0-	-988 B	-0-	4127	2			N	-0-			2
06	4590	X	4015	-0-	-575 B	-0-	4015	2			N	-0-			2
07	4495	X	3900	-0-	-595 B	-0-	3900	2			N	-0-			2
08	4123	X	3910	-0-	-213 B	-0-	3910	2			N	-0-			2
09	3990	X	3488	-0-	-502 B	-0-	3488	2			N	-0-			2
10	4123	X	3420	-0-	-703 B	-0-	3420	2			N	-0-			2
11	3990	X	3089	-0-	-901 B	-0-	3089	2			N	-0-			2
12	3906	X	2921	-0-	-985 B	-0-	2921	2			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 45,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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	3999	X	2572	-0-	-1427 B	-0-	2525	2	47	9	N	43					266
02	3388	X	2557	-0-	-831 B	-0-	2463	2	94	9	N	85	173	1			178
03	3689	X	2849	-0-	-840 B	-0-	2796	2	53	9	N	48					226
04	2910	X	2646	-0-	-264 B	-0-	2550	2	96	9	N	87	162	1			151
05	3007	X	2675	-0-	-332 B	-0-	2606	2	69	9	N	63					214
06	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	7260	2	66	9	N	60	170	1			104
07	2852	X	2335	-0-	-517 B	-0-	2285	2	50	9	N	45					149
08	7088	X	7088	-0-	-0- B	-0-	7016	2	72	9	N	65					214
09	2580	X	2119	-0-	-461 B	-0-	2028	2	91	9	N	83	182	1			115
10	2666	X	2009	-0-	-657 B	-0-	1959	2	50	9	N	45					160
11	4662	X	4662	-0-	-0- B	-0-	4640	2	22	9	N	20					180
*12	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	5060	2	62	9	N	56					236

TOTAL GAS PROD: 43,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					43
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					43
*11	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					43
*12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	131					N	-0-					-0-
02	177	N	46	-0-	-131 B	-0-	46	2			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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	508 1 7151 5	402 2	N	-0-			18
02	7131 X	7131	-0-	-0- B	-0-	439 1 6389 5	300 2 3 9	N	3	3 8		18
03	7040 X	7040	-0-	-0- B	-0-	428 1 6543 5	67 2 2 9	N	2	2 8		18
04	7965 X	7965	-0-	-0- B	-0-	480 1 7409 5	76 2	N	-0-			18
05	8331 X	8331	-0-	-0- B	-0-	470 1 7448 5	406 2 7 9	N	6	6 8		18
06	8530 X	8530	-0-	-0- B	-0-	525 1 7960 5	41 2 4 9	N	4	4 8		18
07	8578 X	8578	-0-	-0- B	-0-	616 1 9 9	7953 5	N	8	8 8		18
08	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	453 1 1 9	6128 5	N	1	1 8		18
09	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	522 1 12 9	6968 5	N	11	11 8		18
10	7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	507 1 3 9	6701 5	N	3	3 8		18
11	7081 X	7081	-0-	-0- B	-0-	474 1 7 9	6600 5	N	6	6 8		18
*12	6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	453 1 6041 5	28 2 2 9	N	2	2 8		18

TOTAL GAS PROD: 90,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 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-	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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

01	3782	X	1688	-0-	-2094	B	-0-	1688	2			N	-0-					70
02	3416	X	285	-0-	-3131	B	-0-	283	2	2	9	N	2					72
03	2170	X	1778	-0-	-392	B	-0-	1760	2	18	9	N	16					88
04	1950	X	1829	-0-	-121	B	-0-	1827	2	2	9	N	2					90
05	2929	X	2929	-0-	-0-	B	-0-	2901	2	28	9	N	25					115
06	1764	X	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					115
07	1891	X	1722	-0-	-169	B	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			115
08	2914	X	1750	-0-	-1164	B	-0-	1717	2	33	9	N	30					145
09	2820	X	1199	-0-	-1621	B	-0-	1188	2	11	9	N	10					155
10	2914	X	1160	-0-	-1754	B	-0-	1154	2	6	9	N	5					160
11	1770	X	1217	-0-	-553	B	-0-	1217	2			N	-0-					160
12	1736	X	611	-0-	-1125	B	-0-	611	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

01	2790	X	2697	-0-	-93	B	-0-	2676	2	21	9	N	19					122
02	2520	X	2436	-0-	-84	B	-0-	2402	2	34	9	N	31					153
03	2511	X	2291	-0-	-220	B	-0-	2270	2	21	9	N	19					172
04	2610	X	2375	-0-	-235	B	-0-	2358	2	17	9	N	15					187
05	2697	X	2222	-0-	-475	B	-0-	2202	2	20	9	N	18					205
06	2610	X	1576	-0-	-1034	B	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			205
07	2697	X	1607	-0-	-1090	B	-0-	1607	2			N	-0-	176	1			29
08	2449	X	1492	-0-	-957	B	-0-	1492	2			N	-0-					29
09	2370	X	1427	-0-	-943	B	-0-	1427	2			N	-0-					29
10	2232	X	1311	-0-	-921	B	-0-	1311	2			N	-0-					29
11	1590	X	1174	-0-	-416	B	-0-	1174	2			N	-0-					29
*12	2585	X	2585	-0-	-0-	B	-0-	2532	2	53	9	N	48					77

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	923	-0-		-2952	B	-0-	866	2	57	9	N	52				85
02	2072	X	756	-0-		-1316	B	-0-	736	2	20	9	N	18				103
03	1643	X	684	-0-		-959	B	-0-	664	2	20	9	N	18				121
04	1470	X	599	-0-		-871	B	-0-	579	2	20	9	N	18				139
05	837	N	567	-0-		-270	B	-0-	542	2	25	9	N	23				162
06	660	N	567	-0-		-93	B	-0-	556	2	11	9	N	10				172
07	666	N	666	-0-		-0-	B	-0-	635	2	31	9	N	28				200
08	612	N	612	-0-		-0-	B	-0-	598	2	14	9	N	13	181	1		32
09	691	N	691	-0-		-0-	B	-0-	666	2	25	9	N	23				55
10	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	686	2	22	9	N	20				75
11	817	N	817	-0-		-0-	B	-0-	787	2	30	9	N	27				102
12	713	N	596	-0-		-117	B	-0-	556	2	40	9	N	36				138

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	4154	X	2771	-0-		-1383	B	-0-	2771	2			N	-0-				108
02	3752	X	2378	-0-		-1374	B	-0-	2378	2			N	-0-				108
03	3765	X	3765	-0-		-0-	B	-0-	3747	2	18	9	N	16	1	8		123
04	3601	X	3601	-0-		-0-	B	-0-	3529	2	72	9	N	65	2	8		186
05	3318	X	3318	-0-		-0-	B	-0-	3301	2	17	9	N	15	171	1		30
06	3630	X	2548	-0-		-1082	B	-0-	2540	2	8	9	N	7	1	8		36
07	3751	X	3460	-0-		-291	B	-0-	3412	2	48	9	N	44	47	1	3 8	30
08	3751	X	3437	-0-		-314	B	-0-	3406	2	31	9	N	28	1	8		57
09	3600	X	2892	-0-		-708	B	-0-	2885	2	7	9	N	6				63
10	3472	X	3122	-0-		-350	B	-0-	3094	2	28	9	N	25				88
11	3360	X	3146	-0-		-214	B	-0-	3102	2	44	9	N	40	1	8		127
12	3472	X	2526	-0-		-946	B	-0-	2490	2	36	9	N	33	5	8		155

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	2958	X	2958	-0-		-0-	B	-0-	2958	2			N	-0-				80
02	2742	X	2742	-0-		-0-	B	-0-	2720	2	22	9	N	20				100
03	3145	X	3145	-0-		-0-	B	-0-	2998	2	147	9	N	134	194	1		40
04	3030	X	2867	-0-		-163	B	-0-	2784	2	83	9	N	75				115
05	3131	X	2452	-0-		-679	B	-0-	2411	2	41	9	N	37				152
06	3030	X	2954	-0-		-76	B	-0-	2907	2	47	9	N	43				195
07	3131	X	3053	-0-		-78	B	-0-	3035	2	18	9	N	16	93	1		118
08	3131	X	2701	-0-		-430	B	-0-	2680	2	21	9	N	19				137
09	2940	X	2788	-0-		-152	B	-0-	2766	2	22	9	N	20				157
10	3038	X	2594	-0-		-444	B	-0-	2576	2	18	9	N	16	1	8		172
11	2940	X	2812	-0-		-128	B	-0-	2781	2	31	9	N	28				200
12	3038	X	1588	-0-		-1450	B	-0-	1584	2	4	9	N	4	169	1	2 8	33

TOTAL GAS PROD: 32,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	4046	X	4046	-0-		-0-	B	-0-	4046	2			N	-0-					148
02	3162	X	3162	-0-		-0-	B	-0-	3162	2			N	-0-					148
03	3193	X	3193	-0-		-0-	B	-0-	3193	2			N	-0-					148
04	3000	X	2953	-0-		-47	B	-0-	2953	2			N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-		-0-	B	-0-	3873	2			N	-0-					148
06	3202	X	3202	-0-		-0-	B	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8			148
07	3100	X	2830	-0-		-270	B	-0-	2830	2			N	-0-					148
08	3219	X	3219	-0-		-0-	B	-0-	3219	2			N	-0-					148
09	3000	X	2595	-0-		-405	B	-0-	2595	2			N	-0-					148
10	3100	X	2316	-0-		-784	B	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			148
11	3481	X	3481	-0-		-0-	B	-0-	3481	2			N	-0-					148
12	3100	X	1900	-0-		-1200	B	-0-	1900	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 36,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

01	3689	X	3240	-0-		-449	B	-0-	3161	2	79	9	N	72					125
02	3416	X	3032	-0-		-384	B	-0-	2960	2	72	9	N	65					190
03	3782	X	3254	-0-		-528	B	-0-	3180	2	74	9	N	67	194	1			63
04	3660	X	2913	-0-		-747	B	-0-	2865	2	48	9	N	44	1	8			106
05	3348	X	2832	-0-		-516	B	-0-	2754	2	78	9	N	71					177
06	3240	X	2909	-0-		-331	B	-0-	2867	2	42	9	N	38					215
07	3348	X	3083	-0-		-265	B	-0-	3013	2	70	9	N	64	191	1	3	8	85
08	3255	X	2841	-0-		-414	B	-0-	2797	2	44	9	N	40					125
09	2910	X	2583	-0-		-327	B	-0-	2561	2	22	9	N	20					145
10	3069	X	2644	-0-		-425	B	-0-	2615	2	29	9	N	26	1	8			170
11	2970	X	2786	-0-		-184	B	-0-	2722	2	64	9	N	58	1	8			227
12	3069	X	2730	-0-		-339	B	-0-	2691	2	39	9	N	35	187	1	2	8	73

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1737	-0-	-123 B	-0-	1698	2	39	9	N	35					65
02	1680	X	1446	-0-	-234 B	-0-	1411	2	35	9	N	32					97
03	1736	X	1545	-0-	-191 B	-0-	1516	2	29	9	N	26					123
04	1680	X	1420	-0-	-260 B	-0-	1398	2	22	9	N	20					143
05	1736	X	1287	-0-	-449 B	-0-	1276	2	11	9	N	10					153
06	1680	X	1427	-0-	-253 B	-0-	1391	2	36	9	N	33	1	8			185
07	1612	X	1458	-0-	-154 B	-0-	1430	2	28	9	N	25	2	8			208
08	1550	X	1243	-0-	-307 B	-0-	1237	2	6	9	N	5	182	1	1	8	30
09	1440	X	1287	-0-	-153 B	-0-	1258	2	29	9	N	26	1	8			55
10	1488	X	1190	-0-	-298 B	-0-	1168	2	22	9	N	20					75
11	1440	X	1324	-0-	-116 B	-0-	1299	2	25	9	N	23	3	8			95
*12	1739	X	1739	-0-	-0- B	-0-	1720	2	19	9	N	17					112

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	94	1	577	2	N	-0-					75
02	644	N	311	-0-	-333 B	-0-	84	1	227	2	N	-0-					75
03	713	N	327	-0-	-386 B	-0-	45	1	282	2	N	-0-					75
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					75
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	33	1	729	2	N	-0-					75
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	90	1	664	2	N	-0-					75
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	60	1	289	2	N	-0-					75
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					75
09	750	N	315	-0-	-435 B	-0-	21	1	294	2	N	-0-					75
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

01	3255	X	2232	-0-	-1023 B	-0-	2083	2	117	3	Y	29					99
							32	9									
02	2940	X	1464	-0-	-1476 B	-0-	1367	2	75	3	Y	20	77	1			42
							22	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	3876	2	189	3	Y	40					82
							44	9									
04	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	4011	2	194	3	Y	101	77	1			106
							111	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	3911	2	162	3	Y	58					164
							64	9									
06	3990	X	3619	-0-	-371 B	-0-	3403	2	100	3	Y	105	121	1			148
							116	9									
07	4216	X	3544	-0-	-672 B	-0-	3375	2	160	3	Y	8	126	1			30
							9	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	3392	2	164	3	Y	59					89
							65	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	3175	2	152	3	Y	67					156
							74	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0- B	-0-	3245	2	157	3	Y	22	116	1			62
							24	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3339	2	152	3	Y	36					98
							40	9									
12	3317	X	3294	-0-	-23 B	-0-	3030	2	146	3	Y	107	105	1			100
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 40,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	B	-0-	2692	2	151	3	Y	28					51
								31	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	129	3	Y	14	39	1			26
								15	9									
03	2759	X	2607	-0-	-152	B	-0-	2469	2	120	3	Y	16					42
								18	9									
04	2790	X	2754	-0-	-36	B	-0-	2602	2	126	3	Y	24	40	1			26
								26	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2782	2	115	3	Y	5					31
								6	9									
06	2790	X	2697	-0-	-93	B	-0-	2588	2	76	3	Y	30	23	1			38
								33	9									
07	2852	X	2745	-0-	-107	B	-0-	2621	2	124	3	Y	-0-	19	1			19
08	2914	N	2587	-0-	-327	B	-0-	2467	2	119	3	Y	1					20
								1	9									
09	2714	N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	124	3	Y	8					28
								9	9									
10	2759	N	2721	-0-	-38	B	-0-	2583	2	125	3	Y	12	21	1			19
								13	9									
11	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	2752	2	125	3	Y	2					21
								2	9									
12	2790	N	2757	-0-	-33	B	-0-	2602	2	126	3	Y	26	23	1			24
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	B	-0-	3692	2	207	3	Y	46					82
								51	9									
02	3556	X	3443	-0-	-113	B	-0-	3247	2	178	3	Y	16	54	1			44
								18	9									
03	3937	X	3527	-0-	-410	B	-0-	3341	2	163	3	Y	21					65
								23	9									
04	3810	X	3605	-0-	-205	B	-0-	3399	2	165	3	Y	37	61	1			41
								41	9									
05	3937	X	3856	-0-	-81	B	-0-	3694	2	153	3	Y	8					49
								9	9									
06	3810	X	3559	-0-	-251	B	-0-	3412	2	101	3	Y	42	36	1			55
								46	9									
07	3813	X	3544	-0-	-269	B	-0-	3384	2	160	3	Y	-0-	31	1			24
08	3751	X	3577	-0-	-174	B	-0-	3393	2	164	3	Y	18					42
								20	9									
09	3630	X	3591	-0-	-39	B	-0-	3414	2	163	3	Y	13					55
								14	9									
10	3751	X	3557	-0-	-194	B	-0-	3369	2	163	3	Y	23	41	1			37
								25	9									
11	3674	X	3674	-0-	-0-	B	-0-	3502	2	159	3	Y	12					49
								13	9									
12	3720	X	3343	-0-	-377	B	-0-	3158	2	152	3	Y	30	51	1			28
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 43,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1486	2	83	3	N	18					124
								20	9									
02	1456	N	1206	-0-	-250	B	-0-	1143	2	63	3	N	-0-					124
03	1581	N	1518	-0-	-63	B	-0-	1438	2	70	3	N	9					133
								10	9									
04	1530	N	1517	-0-	-13	B	-0-	1440	2	70	3	N	6					139
								7	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1389	2	57	3	N	4					143
								4	9									
06	1470	N	1124	-0-	-346	B	-0-	1073	2	32	3	N	17					160
								19	9									
07	1581	N	1357	-0-	-224	B	-0-	1352	2	5	3	N	-0-					160
08	1457	N	1280	-0-	-177	B	-0-	1221	2	59	3	N	-0-					160
09	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1271	2	61	3	N	3					163
								3	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1460	2	71	3	N	-0-					163
11	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	61	3	N	-0-					163
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1558	2	75	3	N	8					171
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

01	10881	X	10369	-0-	-512	B	-0-	1213	1	9156	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8606	-0-	-1838	B	-0-	613	1	7993	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8795	-0-	-1621	B	-0-	538	1	8257	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8505	-0-	-1515	B	-0-	522	1	7983	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7835	-0-	-2519	B	-0-	442	1	7393	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9177	-0-	-843	B	-0-	702	1	8475	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	6354	-0-	-3163	B	-0-	509	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7115	-0-	-1689	B	-0-	594	1	6521	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8179	-0-	-1001	B	-0-	847	1	7332	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7830	-0-	-1656	B	-0-	631	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	5533	-0-	-3647	B	-0-	514	1	5019	2	N	-0-					-0-
*12	10112	X	10112	-0-	-0-	B	-0-	874	1	9238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,410 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	454	1	3428	2	N	-0-			-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	229	1	2987	2	N	-0-			-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	195	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	207	1	3172	2	N	-0-			-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	185	1	3095	2	N	-0-			-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	114	1	1379	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	887	-0-	-570 B	-0-	71	1	816	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	232	-0-	-1225 B	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	54	-0-	-1356 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
10	1457	X	475	-0-	-982 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-			-0-
11	1410	X	613	-0-	-797 B	-0-	57	1	556	2	N	-0-			-0-
12	899	X	317	-0-	-582 B	-0-	27	1	290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,013 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8432 B	-0-					N	-0-			-0-
02	14224	X	8923	-0-	-5301 B	-0-	635	1	8288	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12887	-0-	-443 B	-0-	788	1	12099	2	N	-0-			-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0- B	-0-	704	1	10775	2	N	-0-			-0-
05	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	586	1	9807	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	8995	-0-	-3485 B	-0-	688	1	8307	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	6518	-0-	-6378 B	-0-	522	1	5996	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	5214	-0-	-7682 B	-0-	436	1	4778	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	8159	-0-	-3331 B	-0-	845	1	7314	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	8816	-0-	-1569 B	-0-	711	1	8105	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	5370	-0-	-3630 B	-0-	499	1	4871	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	5712	-0-	-2720 B	-0-	494	1	5218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,466 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	50	1	375	2	N	-0-			-0-
02	336	N	185	-0-	-151 B	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	N	-0-			-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	24	1	374	2	N	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	84	1	1407	2	N	-0-			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	102	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	127	1	1459	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	738	-0-	-347 B	-0-	62	1	676	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	329	-0-	-721 B	-0-	34	1	295	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
11	720	N	318	-0-	-402 B	-0-	30	1	288	2	N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-1816	-0-	199	2			N	-0-					88
02	1820	X	285	-0-	-1535	-0-	285	2			N	-0-					88
03	1054	X	561	-0-	-493	-0-	561	2			N	-0-					88
04	600	X	403	-0-	-197	-0-	403	2			N	-0-					88
05	434	X	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					88
06	300	X	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					88
07	558	X	400	-0-	-158	-0-	398	2	2	9	N	2					90
08	558	X	110	-0-	-448	-0-	110	2			N	-0-					90
09	390	X	103	-0-	-287	-0-	103	2			N	-0-					90
10	403	X	108	-0-	-295	-0-	108	2			N	-0-					90
11	390	X	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					90
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					312
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5096	2	120	9	Y	109	164	1			257
03	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3854	2	107	9	Y	97					354
04	4440	X	3693	-0-	-747	-0-	3606	2	87	9	Y	79	166	1			267
05	5766	X	3663	-0-	-2103	-0-	3599	2	64	9	Y	58					325
06	5580	X	3358	-0-	-2222	-0-	3284	2	74	9	Y	67					392
07	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	3294	2	96	9	Y	87	191	1			288
08	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3180	2	63	9	Y	57					345
09	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2889	2	70	9	Y	64	167	1			242
10	3658	X	2767	-0-	-891	-0-	2682	2	85	9	Y	77					319
11	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2926	2	59	9	Y	54	156	1			217
12	3379	X	2447	-0-	-932	-0-	2379	2	68	9	Y	62					279

TOTAL GAS PROD: 37,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	172	1	2749	2	Y	40	46	1			6
							44	9									
02	2716	N	2647	-0-	-69	-0-	146	1	2458	2	Y	39	18	1			27
							43	9									
03	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	162	1	2675	2	Y	74	82	1			19
							81	9									
04	2880	N	1836	-0-	-1044	-0-	99	1	1691	2	Y	42	52	1			9
							46	9									
05	2945	N	2182	-0-	-763	-0-	117	1	2035	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
06	2820	N	2334	-0-	-486	-0-	132	1	2170	2	Y	29	20	1			19
							32	9									
07	3100	N	3257	-0-	157	157	183	1	3021	2	Y	48	50	1			17
							53	9									
08	3100	N	2986	-0-	-114	43	165	1	2787	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
09	2797	N	2754	-0-	-43	-0-	152	1	2563	2	Y	35	33	1			16
							39	9									
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	151	1	2512	2	Y	36	33	1			19
							40	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	173	1	2752	2	Y	30	32	1			17
							33	9									
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	170	1	2694	2	Y	33	25	1			25
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1325	-0-	-721	-0-	78	1	1247	2	N	-0-					66
02	1848	X	1687	-0-	-161	-0-	94	1	1593	2	N	-0-					66
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					66
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					66
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-					66
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	111	1	1815	2	N	-0-					66
07	3100	N	3500	-0-	400	400	201	1	3299	2	N	-0-					66
08	3100	N	3313	-0-	213	613	186	1	3127	2	N	-0-					66
09	3000	N	2607	-0-	-393	220	146	1	2461	2	N	-0-					66
10	3135	X	2915	-0-	-220	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					66
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	N	-0-					66
12	2046	X	686	-0-	-1360	-0-	40	1	646	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 26,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-	-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-

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-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	0	A	-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-

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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	28 129	1 9	432	2	Y	117	157	1			18
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17 72	1 9	290	2	Y	65	37	1			46
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20 44	1 9	326	2	Y	40	75	1			11
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18 92	1 9	304	2	Y	84	76	1			19
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	417	2	Y	3	21	1			1
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	221	2	Y	2	2	1			1
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	19 73	1 9	308	2	Y	66	44	1			23
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	12 110	1 9	202	2	Y	100	77	1			46
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16 129	1 9	275	2	Y	117	109	1			54
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	11 129	1 9	173	2	Y	117	108	1			63
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	6 110	1 9	100	2	Y	100	107	1			56
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19 120	1 9	297	2	Y	109	82	1			83

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1088	2	Y	44	49	1			7
							48	9									
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53	1	875	2	Y	44	20	1			31
							48	9									
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	59	1	970	2	Y	23	48	1			6
							25	9									
04	1110	N	610	-0-	-500	-0-	30	1	523	2	Y	52	46	1			12
							57	9									
05	1085	N	140	-0-	-945	-0-	6	1	114	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	40	1	653	2	Y	43	22	1			28
							47	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	56	64	1			20
							62	9									
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	283	1	986	2	Y	67	56	1			31
							74	9									
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	808	1	994	2	Y	78	73	1			36
							86	9									
10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	818	1	706	2	Y	78	72	1			42
							86	9									
11	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	597	1	352	2	Y	67	72	1			37
							74	9									
12	1953	X	691	-0-	-1262	-0-	361	1	249	2	Y	74	55	1			56
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	1	1648	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	846	1	1644	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	708	1	1456	2	Y	105	66	1			40
							116	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	650	1	906	2	Y	79	68	1			51
							87	9									
07	1519	N	975	-0-	-544	-0-	475	1	400	2	Y	91	110	1			32
							100	9									
08	2294	N	890	-0-	-1404	-0-	637	1	202	2	Y	46	57	1			21
							51	9									
09	1650	N	807	-0-	-843	-0-	490	1	260	2	Y	52	49	1			24
							57	9									
10	961	N	301	-0-	-660	-0-	14	1	229	2	Y	53	49	1			28
							58	9									
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	361	1	173	2	Y	45	48	1			25
							50	9									
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	281	1	869	2	Y	50	37	1			38
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	558	X	94	-0-	-464	-0-	4	1	73	2	Y	15	28	1			2
							17	9									
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	34	12	1			24
							37	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	120	112	1			32
							132	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	300	264	1			68
							330	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	178	178	1			68
							196	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	186	134	1			120
							205	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	207	254	1			73
							228	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	135	146	1			62
							149	9									
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	345	2	Y	155	145	1			72
							171	9									
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	16	1	261	2	Y	157	145	1			84
							173	9									
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	13	1	199	2	Y	134	143	1			75
							147	9									
12	558	N	374	-0-	-184	-0-	13	1	201	2	Y	145	109	1			111
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

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
01	10292	X	2695	-0-	-7597	-0-	150	1	2398	2	Y	134	148	1			21
							147	9									
02	9296	X	2273	-0-	-7023	-0-	120	1	2033	2	Y	109	53	1			77
							120	9									
03	3751	X	2319	-0-	-1432	-0-	126	1	2096	2	Y	88	142	1			23
							97	9									
04	3120	X	2064	-0-	-1056	-0-	110	1	1900	2	Y	49	61	1			11
							54	9									
05	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	112	1	1954	2	Y	84	63	1			32
							92	9									
06	2610	X	1584	-0-	-1026	-0-	88	1	1434	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
07	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	106	1	1762	2	Y	75	84	1			27
							83	9									
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	98	1	1652	2	Y	33	45	1			15
							36	9									
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	85	1	1436	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
10	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	91	1	1504	2	Y	39	36	1			21
							43	9									
11	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	84	1	1350	2	Y	34	36	1			19
							37	9									
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	82	1	1298	2	Y	36	27	1			28
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	2	80	9	N	73					150
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	852	2	31	9	N	28					178
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1762	2	45	9	N	41	174	1			45
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1726	2	80	9	N	73					118
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1834	2	121	9	N	110	178	1			50
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	2	90	9	N	82					132
07	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1573	2	80	9	N	73	172	1			33
08	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	1614	2	32	9	N	29					62
09	1800	N	990	-0-	-810	-0-	926	2	64	9	N	58					120
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2			N	-0-					120
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1563	2	19	9	N	17					137
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1475	2	75	9	N	68					205

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	N	19					52
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2350	2	53	9	N	48					100
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18					118
04	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1504	2	35	9	N	32					150
05	2666	N	1597	-0-	-1069	-0-	1533	2	64	9	N	58	175	1			33
06	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					33
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					50
08	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1128	2	52	9	N	47					97
09	2040	N	1416	-0-	-624	-0-	1394	2	22	9	N	20					117
10	2325	N	429	-0-	-1896	-0-	429	2			N	-0-					117
11	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			N	-0-					117
12	1457	N	338	-0-	-1119	-0-	338	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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	2852	X	2245	-0-	-607	-0-	2217	2	28	9	N	25					112
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	2471	2	29	9	N	26					138
03	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2504	2	24	9	N	22					160
04	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2131	2	66	9	N	60	172	1			48
05	2852	X	2193	-0-	-659	-0-	2189	2	4	9	N	4					52
06	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1973	2	42	9	N	38					90
07	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	1996	2	8	9	N	7					97
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	1966	2	40	9	N	36					133
09	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1910	2	26	9	N	24					157
10	2015	N	1297	-0-	-718	-0-	1296	2	1	9	N	1					158
11	1950	N	909	-0-	-1041	-0-	909	2			N	-0-					158
12	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	462	2	73	9	N	66	173	1			43
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4					47
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					47
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					47
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					47
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					47
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					47
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					47
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					47
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1045	2	22	9	N	20					108
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	956	2	22	9	N	20					128
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	945	2	35	9	N	32					160
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1014	2	118	9	N	107	184	1			83
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	983	2	30	9	N	27					110
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	949	2	88	9	N	80					190
07	1178	N	918	-0-	-260	-0-	868	2	50	9	N	45	177	1			58
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	927	2	48	9	N	44					102
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	888	2	62	9	N	56					158
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	874	2	52	9	N	47	170	1			35
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	926	2	2	9	N	2					37
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	856	2	28	9	N	25					62

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	N	20					133
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1177	2	63	9	N	57					190
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1012	2	46	9	N	42	172	1			60
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					60
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					67
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	9	N	31					98
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1053	2	55	9	N	50					148
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1128	2	63	9	N	57					205
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1067	2	45	9	N	41	178	1			68
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					68
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	Y	23					60
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3					63
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	798	2	59	9	Y	54					117
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	871	2	80	9	Y	73					190
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	844	2	25	9	Y	23					213
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1284	2	41	9	Y	37	182	1			68
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14					82
08	INC G-10		1353	-0-	1353	1353	1319	2	34	9	Y	31					113
09	INC G-10		1335	-0-	1335	2688	1221	2	114	9	Y	104	177	1			40
10	INC G-10		1390	-0-	1390	4078	1390	2			Y	-0-					40
11	2400	N	1465	-0-	-935	3143	1465	2			Y	-0-					40
*12	3100	N	1586	-0-	-1514	1629	1578	2	8	9	Y	7					47

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 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	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1052	2	50	9	N	45					78
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	797	2	21	9	N	19					97
03	1147	N	883	-0-	-264	-0-	858	2	25	9	N	23					120
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	666	2	11	9	N	10					130
05	899	N	658	-0-	-241	-0-	625	2	33	9	N	30					160
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	701	2	50	9	N	45	172	1			33
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	773	2	48	9	N	44					77
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	654	2	53	9	N	48					125
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	659	2	28	9	N	25					150
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	793	2	62	9	N	56	174	1			32
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					35
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	3823	2	57	9	Y	52					160
02	4060	X	3657	-0-	-403	-0-	3574	2	83	9	Y	75	178	1			57
03	4743	X	2249	-0-	-2494	-0-	2240	2	9	9	Y	8					65
04	4590	X	2000	-0-	-2590	-0-	1991	2	9	9	Y	8					73
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5154	2	125	9	Y	114	145	1			42
06	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3774	2	36	9	Y	33					75
07	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3521	2	50	9	Y	45					120
08	INC G-10		3638	-0-	3638	3638	3544	2	94	9	Y	85	173	1			32
09	INC G-10		3451	-0-	3451	7089	3417	2	34	9	Y	31					63
10	INC G-10		3526	-0-	3526	10615	3467	2	59	9	Y	54					117
11	14611	X	3996	-0-	-10615	-0-	3952	2	44	9	Y	40					157
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3148	2	54	9	Y	49	174	1			32

TOTAL GAS PROD: 42,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 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	6448	X	5901	-0-	-547	-0-	5813	2	88	9	N	80					225
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3787	2	40	9	N	36	184	1			77
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4646	2	69	9	N	63					140
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4833	2	99	9	N	90	173	1			57
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4711	2	88	9	N	80					137
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3850	2	83	9	N	75					212
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4042	2	58	9	N	53	180	1			85
08	INC G-10		4098	-0-	4098	4098	4008	2	90	9	N	82					167
09	INC G-10		3748	-0-	3748	7846	3682	2	66	9	N	60	175	1			52
10	INC G-10		4388	-0-	4388	12234	4326	2	62	9	N	56					108
11	15284	X	3050	-0-	-12234	-0-	2969	2	81	9	N	74					182
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3937	2	69	9	N	63					245

TOTAL GAS PROD: 51,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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	248	X	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					158
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					158
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					158
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					158
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					158
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					158
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					158
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					158
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					158
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	189	2	55	9	N	50					208
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					32
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					32
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					32
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1836	2	31	9	N	28					153
02	1932	N	1829	-0-	-103	-0-	1750	2	79	9	N	72	173	1			52
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2067	2	6	9	N	5					57
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					117
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1819	2	127	9	N	115	167	1			65
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1671	2	75	9	N	68					133
07	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1576	2	44	9	N	40					173
08	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1687	2	97	9	N	88	178	1			83
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	1500	2	21	9	N	19					102
10	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1222	2	56	9	N	51					153
11	1740	N	1288	-0-	-452	-0-	1168	2	120	9	N	109	177	1			85
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 20,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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	713	N	653	-0-	-60	-0-	631	2	22	9	N	20					135
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	N	35					170
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	442	2	92	9	N	84	179	1			75
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					75
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5					80
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1472	2	57	9	N	52					132
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	248	2	22	9	N	20					152
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	356	2	14	9	N	13					165
09	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	222	2	14	9	N	13					178
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	202	2	13	9	N	12					190
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-					190
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					80
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					80
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					80
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					80
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					80
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					80
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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	9858	X	8124	-0-	-1734	-0-	7964	2	160	9	N	145	182	1			58
02	8232	X	7520	-0-	-712	-0-	7331	2	189	9	N	172	172	1			58
03	9083	X	7906	-0-	-1177	-0-	7856	2	50	9	N	45					103
04	8730	X	6934	-0-	-1796	-0-	6815	2	119	9	N	108	169	1			42
05	8959	X	6847	-0-	-2112	-0-	6698	2	149	9	N	135					177
06	8070	X	6008	-0-	-2062	-0-	5897	2	111	9	N	101	181	1			97
07	8339	X	5343	-0-	-2996	-0-	5233	2	110	9	N	100					197
08	INC G-10		6248	-0-	6248	6248	6159	2	89	9	N	81	170	1			108
09	INC G-10		6236	-0-	6236	12484	6111	2	125	9	N	114	187	1			35
10	INC G-10		5201	-0-	5201	17685	5135	2	66	9	N	60					95
11	18898	X	1213	-0-	-17685	-0-	1213	2			N	-0-					95
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3370	2	14	9	N	13					108

TOTAL GAS PROD: 70,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	219	2	220	9	N	200					238
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					238
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	152	2	26	9	N	24	179	1			83
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					83
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					83
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					83
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	273	2	33	9	N	30					113
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					113
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					118
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	332	2	61	9	N	55	173	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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		187	-0-	187	2397	148	2	39	9	N	35					97
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					97
03	2531	X	134	-0-	-2397	-0-	13	2	121	9	N	110					207
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	90	2	229	9	N	208	172	1			243
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	256	2	41	9	N	37	182	1			98
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	134	2	8	9	N	7					105
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	136	2	107	9	N	97	175	1			27
08	14B2 EXT		229	-0-	229	229	207	2	22	9	N	20					47
09	14B2 EXT		138	-0-	138	367	138	2			N	-0-					47
10	496	X	129	-0-	-367	-0-	126	2	3	9	N	3					50
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50
12	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					193
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					193
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					193
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					193
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					193
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					193
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					193
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					193
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					193
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					193
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	168	3			25
12	868	N	753	-0-	-115	-0-	736	2	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					68
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	9	N	20					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8					108
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					112
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					112
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					112
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					112
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					48
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					48
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1898	2	41	9	N	37					85
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2309	2	96	9	N	87					172
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2538	2	69	9	N	63	177	1			58

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					35
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					35
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					35
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					35
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					37
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1506	2	194	9	N	176	181	1			32
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	588	2	73	9	N	66					98
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	540	2	167	9	N	152	172	1			78
10	1240	N	591	-0-	-649	-0-	563	2	28	9	N	25					103
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	384	2	107	9	N	97					200
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	368	2	13	9	N	12					212

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1497	2	76	9	N	69					172
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					195
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	2	58	9	N	53					248
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30	186	1			92
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42	9	N	38					130
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					170
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1914	2	39	9	N	35	175	1			30
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	N	28					58
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					58
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					58
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	N	7					65
12	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2057	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 20,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	82	2	9	9	N	8					78
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	46	2	162	9	N	147					225
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	N	97	170	1			152
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	2	66	9	N	60					212
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	N	32	161	1			83
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	2	136	9	N	124					207
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	72	2	88	9	N	80	167	1			120
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	39	2	52	9	N	47					167
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	73	2	79	9	N	72	167	1			72
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	127	2	91	9	N	83					155
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	2	86	9	N	78					233
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	111	2	78	9	N	71	171	1			133

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1168	1	2470	2	N	45	5	8			120
							50	9									
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1067	1	1828	2	N	74	7	8			187
							81	9									
03	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	1319	1	824	2	N	9	9	8			187
							10	9									
04	2490	X	1319	-0-	-1171	-0-	209	1	1108	2	N	2					189
							2	9									
05	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	262	1	1334	2	N	-0-					189
06	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	319	1	1173	2	N	4	4	8			189
							4	9									
07	2573	X	1202	-0-	-1371	-0-	234	1	967	2	N	1	1	8			189
							1	9									
08	2139	X	926	-0-	-1213	-0-	141	1	785	2	N	-0-	189	1			-0-
09	1560	X	586	-0-	-974	-0-	98	1	487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	X	377	-0-	-1235	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	809	-0-	-91	-0-	806	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
10	14B	DENY	-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: 7

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
*01	0	W	5835	-0-	5835	89764	5781	2	54	9	N	49	6	8			235
*02	0	W	6476	-0-	6476	96240	6464	2	12	9	N	11	11	8			235
*03	0	W	5704	-0-	5704	101944	5690	2	14	9	N	13	13	8			235
*04	0	W	4657	-0-	4657	106601	4491	2	166	9	N	151	203	1	130	8	53
*05	0	W	4173	-0-	4173	110774	4169	2	4	9	N	4					57
*06	0	W	3518	-0-	3518	114292	3514	2	4	9	N	4	4	8			57
*07	0	W	2632	-0-	2632	116924	2615	2	17	9	N	15	4	8			68
*08	0	W	2402	-0-	2402	119326	2294	2	108	9	N	98	1	8			165
*09	0	W	876	-0-	876	120202	856	2	20	9	N	18	157	1	1	8	25
*10	0	W	109	-0-	109	120311	103	2	6	9	N	5					30
*11	0	W	220	-0-	220	120531	220	2			N	-0-					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	120531					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 36,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-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-	42	1			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					26
09	14B2 EXT		924	-0-	924	924	896	2	28	9	N	25					51
10	14B2 EXT		542	-0-	542	1466	492	2	50	9	N	45					96
11	14B2 EXT		467	-0-	467	1933	394	2	73	9	N	66					162
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1933					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NOBLE ENERGY INC 611665
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	322	-0-	-50	-0-	296	2	26	9	N	24					50
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					57
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					57
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					57
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					57
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4	1	8			60
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	481	2	20	9	N	18					78
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	464	2	4	9	N	4					82
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	457	2	3	9	N	3					85
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	388	2	14	9	N	13					98
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					98
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					117
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	33	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	575	-0-	-565	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
05	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	626	-0-	-604	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,728 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					58
03	527	N	137	-0-	-390	-0-	94	2	43	9	N	39					97
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	241	2	59	9	N	54					151
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					151
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					151
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					151
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					151
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					151
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					151
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					151
12	558	N	241	-0-	-317	-0-	217	2	24	9	N	22	170	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	6355	X	6013	-0-	-342	-0-	279	1	5687	2	N	43					150
							47	9									
02	5656	X	5550	-0-	-106	-0-	252	1	5298	2	N	-0-					150
03	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	279	1	5781	2	N	-0-					150
04	5910	X	5908	-0-	-2	-0-	270	1	5638	2	N	-0-					150
05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	279	1	5650	2	N	167	177	1			140
							184	9									
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5784	2	N	25					165
							28	9									
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	279	1	5895	2	N	156	176	1			145
							172	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	279	1	5846	2	N	-0-					145
09	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	270	1	5583	2	N	-0-					145
10	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	279	1	5760	2	N	-0-					145
11	6150	X	5794	-0-	-356	-0-	270	1	5524	2	N	-0-					145
12	6355	X	5923	-0-	-432	-0-	279	1	5459	2	N	168	181	1			132
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 71,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-	286	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286	Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286	Y	-0-					-0-
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	248	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1012	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1030	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1017	1	4539	2	N	-0-					-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1008	1	4526	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1040	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1005	1	4317	2	N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1054	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1020	1	4341	2	N	-0-					-0-
*12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1063	1	4563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,985 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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. (I) GAS LIFT(L)	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	188	-0-	-122	-0-	94	1	94	2	N	-0-					69
02	392	X	292	-0-	-100	-0-	45	1	247	2	N	-0-					69
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					69
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	-0-					69
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					69
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
07	713	X	478	-0-	-235	-0-	33	1	445	2	N	-0-					69
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-					69
09	690	X	436	-0-	-254	-0-	66	1	370	2	N	-0-					69
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	94	1	480	2	N	-0-					69
11	720	X	303	-0-	-417	-0-	66	1	237	2	N	-0-					69
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 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	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	5056	X	-0-	-0-	-5056	-0-					N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
07	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	98 655	1 9	19686	2	N	595	312	1			283
08	19592	X	17838	-0-	-1754	-0-	17310	2	528	9	N	480	661	1			102
09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17746	2	459	9	N	417	379	1			140
*10	19592	X	2000	-0-	-17592	-0-	1840	2	160	9	N	145	193	1			92
*11	18960	X	583	-0-	-18377	-0-	583	2			N	-0-					92
12	19592	X	2097	-0-	-17495	-0-	2097	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 61,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 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	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	368	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2298	-0-	-26	-0-	331	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2211	-0-	-858	-0-	334	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	325	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	273	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	392	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	380	1	2307	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	6	-0-	-1884	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	93	-0-	-1860	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	483	1	3689	2	N	-0-					-0-
*12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	385	1	2195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 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	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	122	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	121	-0-	-1894	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	151	-0-	-1739	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	139	-0-	-1070	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	481	1	248	2	N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	387	1	197	2	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	411	1	510	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	826	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	799	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	823	1	788	2	N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	811	1	604	2	N	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	554	1	62	2	N	-0-					-0-
10	837	N	412	-0-	-425	-0-	196	1	216	2	N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	796	1	735	2	N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	777	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	556	-0-	-704	-0-	216	1	340	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	233	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	241	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	235	1	847	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	257	1	938	2	N	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	279	1	1406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	125	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	N	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-			-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	106	1	1761	2	N	-0-			-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	2	N	-0-			-0-
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,045 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	428	1	3578	2	N	-0-			-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	365	1	3052	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	395	1	3203	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	346	1	2783	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	381	1	3391	2	N	-0-			-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	519	1	4348	2	N	-0-			-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	451	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	445	1	3919	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	425	1	3614	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3746	-0-	-842	-0-	406	1	3340	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	366	1	3028	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	468	1	3976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	340	1	5415	2	N	-0-			-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	290	1	4895	2	N	-0-			-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	323	1	5346	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	285	1	4883	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	289	1	5042	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4528	-0-	-692	-0-	261	1	4267	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	278	1	4583	2	N	-0-			-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	261	1	4396	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	209	1	3539	2	N	-0-			-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	259	1	4279	2	N	-0-			-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	2	N	-0-			-0-
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	290	1	4604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2418	N	793	-0-	-1625	-0-	47	1	746	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	114	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	158	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	145	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	109	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	98	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	84	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	74	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	86	1	1364	2	N	-0-					-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,787 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	125	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2067	-0-	-333	-0-	114	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	114	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	115	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	117	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	107	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	104	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	109	1	1739	2	N	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 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		-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, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 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	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	195	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3135	-0-	-477	-0-	175	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	189	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	155	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	174	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	172	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	185	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	163	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	174	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	188	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	188	1	2973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 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	4701	X	3658	-0-	-1043	-0-	217	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1374	-0-	-306	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	900	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	876	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	749	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	899	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	897	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	790	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	871	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1409	-0-	-751	-0-	676	1	733	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	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_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

01	8060	X	3279	-0-	-4781	-0-	3265	2	14	9	N	13					240
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5539	2	166	9	N	151	187	1			204
03	7967	X	4705	-0-	-3262	-0-	4518	2	187	9	N	170	182	1			192
04	7710	X	5126	-0-	-2584	-0-	5012	2	114	9	N	104					296
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6782	2	125	9	N	114	183	1			227
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6050	2	160	9	N	145	182	1			190
07	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5648	2	114	9	N	104	282	1			12
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7133	2	274	9	N	249					261
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6750	2	154	9	N	140	179	1			222
10	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	6500	2	147	9	N	134	181	1			175
11	6450	X	5161	-0-	-1289	-0-	5034	2	127	9	N	115	167	1			123
12	6665	X	4677	-0-	-1988	-0-	4563	2	114	9	N	104					227

TOTAL GAS PROD: 68,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

01	4557	X	1278	-0-	-3279	-0-	1278	2			N	-0-					203
02	6888	X	5566	-0-	-1322	-0-	5538	2	28	9	N	25	186	1			42
03	7626	X	4436	-0-	-3190	-0-	4367	2	69	9	N	63					105
04	7230	X	5065	-0-	-2165	-0-	5012	2	53	9	N	48					153
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	9	N	48					201
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6050	2	69	9	N	63	187	1			77
07	6169	X	5518	-0-	-651	-0-	5484	2	34	9	N	31					108
08	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	5385	2	36	9	N	33					141
09	6600	X	3351	-0-	-3249	-0-	3334	2	17	9	N	15					156
10	6820	X	3373	-0-	-3447	-0-	3334	2	39	9	N	35					191
11	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5566	2	42	9	N	38	179	1			50
12	5518	X	4780	-0-	-738	-0-	4741	2	39	9	N	35					85

TOTAL GAS PROD: 57,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 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	7812	X	1715	-0-	-6097	-0-	1707	2	8	9	N	7					161
02	7056	X	5592	-0-	-1464	-0-	5539	2	53	9	N	48					209
03	7719	X	4618	-0-	-3101	-0-	4521	2	97	9	N	88	183	1			114
04	6900	X	5095	-0-	-1805	-0-	5012	2	83	9	N	75					189
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6780	2	20	9	N	18					207
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6050	2	33	9	N	30					237
07	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5648	2	13	9	N	12					249
08	6789	X	3863	-0-	-2926	-0-	3839	2	24	9	N	22					271
09	6570	X	3846	-0-	-2724	-0-	3782	2	64	9	N	58	185	1			144
10	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5905	2	2	9	N	2					146
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6797	2	11	9	N	10					156
*12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6671	2	88	9	N	80					236

TOTAL GAS PROD: 62,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					50
02	392	X	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					50
03	434	X	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					50
04	570	X	173	-0-	-397	-0-	173	2			N	-0-					50
05	589	X	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					50
06	570	X	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					50
07	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					50
08	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					50
09	270	X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					50
10	279	X	261	-0-	-18	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			50
11	270	X	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					50
12	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	X	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	480	X	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	496	X	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	372	X	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	X	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	X	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 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	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7250	2	41	9	N	37					224
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16					240
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3571	2	34	9	N	31	187	1			84
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3123	2	12	9	N	11					95
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	4					99
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7855	2	36	9	N	33					132
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8016	2	102	9	N	93					225
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6171	2	28	9	N	25					250
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					250
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6541	2	66	9	N	60	181	1			129
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5865	2	55	9	N	50					179
*12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5639	2	53	9	N	48					227

TOTAL GAS PROD: 68,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	4743	X	3885	-0-	-858	-0-	3884	2	1	9	N	1					105
02	3920	X	2809	-0-	-1111	-0-	2806	2	3	9	N	3	3	8			105
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	3344	2	74	9	N	67					172
04	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	3169	2	45	9	N	41	177	1	1	8	35
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3890	2	25	9	N	23					58
06	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	3074	2	19	9	N	17					75
07	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3193	2	9	9	N	8					83
08	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	2708	2			N	-0-					83
09	3780	X	2111	-0-	-1669	-0-	2078	2	33	9	N	30	25	1	1	8	87
10	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	3433	2	6	9	N	5					92
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	2	12	9	N	11					103
12	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2824	2	12	9	N	11					114

TOTAL GAS PROD: 37,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	1674	X	1296	-0-	-378	-0-	1296	2			N	-0-					72
02	1512	X	1184	-0-	-328	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	8			72
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1715	2	53	9	N	48	2	8			118
04	1440	X	1214	-0-	-226	-0-	1214	2			N	-0-					118
05	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					118
06	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1063	2	56	9	N	51					169
07	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	1135	2			N	-0-					169
08	1767	X	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					169
09	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	1			169
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					169
11	1110	X	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					169
12	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					61
02	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					61
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					61
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					61
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					61
06	1050	X	436	-0-	-614	-0-	436	2			N	-0-					61
07	1085	X	153	-0-	-932	-0-	153	2			N	-0-					61
08	1085	X	277	-0-	-808	-0-	277	2			N	-0-					61
09	1020	X	699	-0-	-321	-0-	692	2	7	9	N	6	6	1			61
10	961	X	752	-0-	-209	-0-	674	2	78	9	N	71	132	1			-0-
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4232	-0-	-542	-0-	4131	2	101	9	N	92					249
02	4004	X	3669	-0-	-335	-0-	3513	2	156	9	N	142	189	1	3	8	199
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	3702	2	114	9	N	104	194	1	2	8	107
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	3659	2	150	9	N	136	1	8			242
05	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3706	2	90	9	N	82	194	1			130
06	4110	X	3507	-0-	-603	-0-	3402	2	105	9	N	95					225
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3708	2	114	9	N	104	159	1			170
08	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3708	2	78	9	N	71	1	8			240
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3674	2	218	9	N	198	217	1	1	8	220
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3858	2	109	9	N	99	237	1			82
11	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3341	2	138	9	N	125					207
12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3759	2	95	9	N	86	188	1			105

TOTAL GAS PROD: 45,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5721	-0-	-479	-0-	5702	2	19	9	N	17					159
02	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	4631	2	156	9	N	142	192	1	4	8	105
03	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	5067	2	117	9	N	106	1	8			210
04	5760	X	4570	-0-	-1190	-0-	4556	2	14	9	N	13	194	1	1	8	28
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6107	2	32	9	N	29					57
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6102	2	32	9	N	29					86
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6086	2	47	9	N	43					129
08	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5684	2	29	9	N	26	1	8			154
09	6120	X	5589	-0-	-531	-0-	5522	2	67	9	N	61	105	1	1	8	109
10	6324	X	5304	-0-	-1020	-0-	5270	2	34	9	N	31					140
11	6120	X	4892	-0-	-1228	-0-	4853	2	39	9	N	35					175
12	6138	X	5290	-0-	-848	-0-	5238	2	52	9	N	47					222

TOTAL GAS PROD: 65,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	438	1	2124	2	Y	-0-					41
02	3332	X	1648	-0-	-1684	-0-	252	1	1396	2	Y	-0-					41
03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	139	1	2372	2	Y	-0-					41
04	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	56	1	2508	2	Y	7					48
							8	9									
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	177	1	2433	2	Y	-0-					48
06	2490	X	1545	-0-	-945	-0-	152	1	1393	2	Y	-0-					48
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	337	1	2493	2	Y	-0-					48
08	INC G-10		2501	-0-	2501	2501	474	1	2025	2	Y	2					50
							2	9									
09	INC G-10		2714	-0-	2714	5215	185	1	2527	2	Y	2					52
							2	9									
10	1600	N	2761	-0-	1161	6376	298	1	2457	2	Y	5					57
							6	9									
11	3000	N	1923	-0-	-1077	5299	1923	3			Y	-0-					57
*12	3100	N	1919	-0-	-1181	4118	1919	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	141	-0-	-169	-0-	3	1	138	2	N	-0-					33
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					33
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-					33
04	210	X	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	N	-0-					33
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					33
06	240	X	61	-0-	-179	-0-	3	1	58	2	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	80	2	N	1	1	8			11
04	12	X	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1					12
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	336	N	100	-0-	-236	-0-	100	2			Y	-0-					34
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					34
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			Y	-0-					34
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	1	8			50
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					50
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					50
08	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			Y	-0-					50
09	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-					50
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					50
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					50
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	426	-0-	-504	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	68	-0-	-532	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.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

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	-0-					82
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	3	N	3	3	8			82
							3	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1200	N	757	-0-	-443	-0-	60	1	696	3	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	60	1	962	3	N	-0-					82
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	60	1	818	3	N	-0-					82
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	3	N	-0-					82
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	60	1	916	3	N	-0-					82
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	1	1	8			82
							1	9									
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	1091	3	N	-0-					82
11	930	N	204	-0-	-726	-0-	60	1	144	3	N	-0-					82
12	992	N	194	-0-	-798	-0-	194	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11821	2	141	9	N	128	183	1			85
02	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11270	2	149	9	N	135	170	1			50
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11666	2	161	9	N	146					196
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9204	2	112	9	N	102	163	1			135
05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15909	2	163	9	N	148	170	1			113
06	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14133	2	151	9	N	137	175	1			75
07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14394	2	163	9	N	148	172	1			51
08	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19751	2	200	9	N	182	175	1	3	8	55
09	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	23441	2	233	9	N	212	177	1	2	8	88
10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16257	2	149	9	N	135	159	1			64
*11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11300	2	123	9	N	112	1	8			175
*12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8657	2	72	9	N	65	176	1			64

TOTAL GAS PROD: 169,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-2009	-0-	750	2			N	-0-					132
02	2352	X	353	-0-	-1999	-0-	347	2	6	9	N	5					137
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	N	11					148
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2292	2	18	9	N	16					164
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					168
06	2370	X	1958	-0-	-412	-0-	1941	2	17	9	N	15	162	1			21
07	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	1862	2	10	9	N	9					30
08	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1593	2	12	9	N	11	3	8			38
09	2310	X	1276	-0-	-1034	-0-	1269	2	7	9	N	6	1	8			43
10	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1874	2	17	9	N	15					58
*11	1950	X	1633	-0-	-317	-0-	1629	2	4	9	N	4	1	8			61
12	1860	X	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 19,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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	7			-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-

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	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2407	2	55	9	N	50	180	1	1	8	33
02	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2251	2	199	9	N	181	180	1	1	8	33
03	2790	X	2124	-0-	-666	-0-	2124	2			N	-0-					33
04	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			N	-0-					33
05	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2301	2	7	9	N	6	6	8			33
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2218	2	9	9	N	8	8	8			33
07	2728	X	2032	-0-	-696	-0-	2032	2			N	-0-					33
08	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2			N	-0-					33
09	2310	X	1395	-0-	-915	-0-	1351	2	44	9	N	40					73
10	2294	X	1628	-0-	-666	-0-	1628	2			N	-0-					73
11	2220	X	1383	-0-	-837	-0-	1171	2	212	9	N	193	188	1			78
12	2046	X	46	-0-	-2000	-0-	46	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					51
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					51
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					51
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					51
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10					61
06	120	#	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					61
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	5	2	50	9	N	45					106
08	155	#	85	-0-	-70	-0-	5	2	80	9	N	73	179	1			-0-
09	150	#	49	-0-	-101	-0-	5	2	44	9	N	40					40
*10	155	#	55	-0-	-100	-0-	5	2	50	9	N	45					85
*11	90	#	49	-0-	-41	-0-	5	2	44	9	N	40					125
*12	93	#	44	-0-	-49	-0-	5	2	39	9	N	35					160

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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.	2427	-0-	2427	2427	2427	2			Y	-0-					-0-
08	6145 X	3718	-0-	-2427	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
09	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
12	7099 X	3143	-0-	-3956	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	1001	1	7322	2	N	-0-					67
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	907	1	8090	2	N	-0-					67
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1014	1	8426	2	N	16					83
							18	9									
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	982	1	8334	2	N	-0-					83
05	9858	X	9727	-0-	-131	-0-	1008	1	8719	2	N	-0-					83
06	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	966	1	7812	2	N	-0-					83
07	9858	X	8380	-0-	-1478	-0-	977	1	7403	2	N	-0-					83
08	9734	X	7340	-0-	-2394	-0-	1017	1	6323	2	N	-0-					83
09	9420	X	8072	-0-	-1348	-0-	984	1	7088	2	N	-0-					83
10	9734	X	8368	-0-	-1366	-0-	8365	2	3	9	N	3	3	1			83
11	8790	X	7403	-0-	-1387	-0-	7384	2	19	9	N	17	17	8			83
12	8370	X	5986	-0-	-2384	-0-	5972	2	14	9	N	13	13	8			83

TOTAL GAS PROD: 100,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					37
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					37
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					37
11	1650	N	96	-0-	-1554	-0-	96	2			N	-0-					37
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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.		8292	-0-	8292	8292	8286	2	6	9	N	5	5	8			68
08	16286	X	7994	-0-	-8292	-0-	7982	2	12	9	N	11	11	8			68
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2529	2	18	9	N	16	16	8			68
10	8277	X	4393	-0-	-3884	-0-	4389	2	4	9	N	4	4	1			68
11	8010	X	3851	-0-	-4159	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	8			68
12	8277	X	4683	-0-	-3594	-0-	4683	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 31,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

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

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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-					58
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	21	1	2129	2	N	-0-					58
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	63	1	6300	2	N	-0-					58
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-					58
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	84	1	8434	2	N	-0-					58
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					58
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	N	-0-					58
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	N	-0-					58
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	88	1	8828	2	N	-0-					58
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	95	1	9515	2	N	-0-					58
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	96	1	9620	2	N	-0-					58
*12	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	100	1	10023	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 76,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4526	X	1544	-0-	-2982	-0-	15	1	1529	2	N	-0-			20
02	1036	X	313	-0-	-723	-0-	3	1	310	2	N	-0-			20
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-			20
04	1110	X	93	-0-	-1017	-0-	1	1	92	2	N	-0-			20
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-			20
							1	3							
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			20
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	N	-0-			20
							1408	3							
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-			20
09	960	N	286	-0-	-674	-0-	3	1	283	2	N	-0-			20
10	3100	N	22378	-0-	19278	19278	126	1	12644	2	N	-0-			20
							9608	3							
*11	3000	N	27002	-0-	24002	43280	154	1	15439	2	N	-0-			20
							11409	3							
*12	3100	N	8047	-0-	4947	48227	39	1	3916	2	N	-0-			20
							4092	3							

TOTAL GAS PROD: 65,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	2	N	-0-			7
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-			7
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-			7
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	N	-0-			7
05	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	10	1	1027	2	N	-0-			7
06	1110	N	925	-0-	-185	-0-	9	1	916	2	N	-0-			7
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	10	1	957	2	N	-0-			7
08	1023	N	798	-0-	-225	-0-	8	1	790	2	N	-0-			7
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	8	1	776	2	N	-0-			7
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	9	1	853	2	N	-0-			7
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-			7
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	2802	2	N	-0-			-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	N	-0-			-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-			-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	31	1	3108	2	N	-0-			-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-			-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	21	1	2144	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	10	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	1657	-0-	-143	-0-	16	1	1641	2	N	-0-			-0-
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	N	-0-			-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			-0-
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	39	1	3933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	59	1	5854	2	N	-0-			6
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	87	1	8740	2	N	-0-			6
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	94	1	9394	2	N	-0-			6
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			6
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	91	1	9111	2	N	-0-			6
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	N	-0-			6
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	89	1	8941	2	N	-0-			6
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	88	1	8800	2	N	-0-			6
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	N	-0-			6
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	82	1	8160	2	N	-0-			6
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	N	-0-			6
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	48	1	4774	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 97,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 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	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					3
02	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					3
03	14B2	EXT	3	-0-	3	6	1	2	2	9	Y	2					5
04	14B2	EXT	2	-0-	2	8	1	2	1	9	Y	1					6
05	14B2	EXT	3	-0-	3	11	1	2	2	9	Y	2					8
06	14B2	EXT	2	-0-	2	13	1	2	1	9	Y	1					9
07	14B2	EXT	2	-0-	2	15	1	2	1	9	Y	1					10
08	19	R	4	-0-	-15	-0-	1	2	3	9	Y	3					13
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4					17
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					20
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	15					35
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					4
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					5
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					6
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					7
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					8
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					10
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					15
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					19
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	11					30
12	7	#	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9					159
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	1	2	76	9	Y	69	171	1			57
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	1	2	113	9	Y	103					160
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	Y	30					190
05	93	#	23	-0-	-70	-0-	1	2	22	9	Y	20					210
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	1	2	24	9	Y	22	177	1			55
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	1	2	35	9	Y	32					87
08	29	R	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25					112
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	Y	12					124
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					132
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					132
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1					133

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-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-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9585	2	77	9	N	70					317
02	9576	X	8099	-0-	-1477	-0-	8038	2	61	9	N	55	188	1			184
03	10292	X	8618	-0-	-1674	-0-	8567	2	51	9	N	46					230
04	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7891	2	35	9	N	32					262
05	9672	X	7869	-0-	-1803	-0-	7825	2	44	9	N	40					302
06	9360	X	7444	-0-	-1916	-0-	7387	2	57	9	N	52					354
07	8959	X	7350	-0-	-1609	-0-	7322	2	28	9	N	25	190	1			189
08	DLQ G-10		7109	-0-	7109	7109	7078	2	31	9	N	28					217
09	DLQ G-10		6645	-0-	6645	13754	6645	2			N	-0-					217
10	DLQ G-10		6525	-0-	6525	20279	6525	2			N	-0-					217
11	DLQ G-10		6097	-0-	6097	26376	6097	2			N	-0-					217
*12	32151	X	5775	-0-	-26376	-0-	5764	2	11	9	N	10					227

TOTAL GAS PROD: 89,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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

01	1054	#	839	-0-	-215	-0-	829	2	10	9	N	9	1	8			116
02	784	#	717	-0-	-67	-0-	705	2	12	9	N	11	2	8			125
03	868	#	771	-0-	-97	-0-	759	2	12	9	N	11	9	1	1	8	126
04	810	#	725	-0-	-85	-0-	718	2	7	9	N	6					132
05	837	#	715	-0-	-122	-0-	705	2	10	9	N	9	1	8			140
06	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					140
07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18	15	1			143
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					145
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					157
10	841	R	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7	144	1	1	8	19
11	810	#	678	-0-	-132	-0-	668	2	10	9	N	9	9	1			19
12	868	#	763	-0-	-105	-0-	761	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	2759		2012	-0-	-747	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1434	-0-	-806	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1459	-0-	-461	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	945	-0-	-357	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	825	-0-	-725	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-262	-0-	823	3			N	-0-					85
02	980	X	765	-0-	-215	-0-	765	3			N	-0-					85
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					85
04	870	X	631	-0-	-239	-0-	631	3			N	-0-					85
05	899	X	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					85
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					85
07	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			N	-0-					85
08	992	X	733	-0-	-259	-0-	733	3			N	-0-					85
09	990	X	696	-0-	-294	-0-	696	3			N	-0-					85
10	1023	X	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					85
11	990	X	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					85
*12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					163
02	1764	X	1443	-0-	-321	-0-	1443	3			N	-0-					163
03	1953	X	754	-0-	-1199	-0-	733	3	21	9	N	19					182
04	1800	X	1262	-0-	-538	-0-	1262	3			N	-0-					182
05	1860	X	937	-0-	-923	-0-	937	3			N	-0-					182
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	1362	3			N	-0-					182
07	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	1159	3	20	9	N	18					200
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3424	3	25	9	N	23	165	1			58
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2906	3	17	9	N	15					73
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4110	3	32	9	N	29					102
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4100	3	36	9	N	33					135
*12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5610	3	44	9	N	40					175

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4393	-0-	-660	-0-	4387	3	6	9	N	5					163
02	4676	X	3890	-0-	-786	-0-	3846	3	44	9	N	40					203
03	5177	X	4114	-0-	-1063	-0-	4090	3	24	9	N	22					225
04	5010	X	4046	-0-	-964	-0-	3984	3	62	9	N	56	174	1			107
05	4619	X	2265	-0-	-2354	-0-	2254	3	11	9	N	10					117
06	4260	X	3229	-0-	-1031	-0-	3220	3	9	9	N	8					125
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3727	3	42	9	N	38					163
08	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3945	3	21	9	N	19					182
09	4050	X	2709	-0-	-1341	-0-	2709	3			N	-0-	169	1			13
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4131	3	8	9	N	7					20
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	3519	3			N	-0-					20
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	9	N	13					33

TOTAL GAS PROD: 44,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6802	3	47	9	N	43					170
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7058	3	50	9	N	45	168	1			47
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8110	3	62	9	N	56					103
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9151	3	57	9	N	52					155
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	3	30	9	N	27					182
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9142	3	56	9	N	51	171	1			62
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10171	3	56	9	N	51					113
08	4247	X	3164	-0-	-1083	-0-	3149	3	15	9	N	14					127
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4728	3	17	9	N	15					142
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7171	3	31	9	N	28					170
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5910	3	39	9	N	35					205
*12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8020	3	31	9	N	28	186	1			47

TOTAL GAS PROD: 84,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-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
ALTA VISTA ENERGY LLC 015719
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

01	310	N	223	-0-	-87	-0-	14	1	130	2	N	72	186	1			65
							79	9									
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	17	1	161	2	N	22					87
							24	9									
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	19	1	166	2	N	12					99
							13	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	312	1	165	2	N	18					117
							20	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	360	1	169	2	N	28					145
							31	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	348	1	203	2	N	52					197
							57	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	300	1	186	2	N	10					207
							11	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	348	1	217	2	N	28					235
							31	9									
09	600	N	218	-0-	-382	-0-	20	1	183	2	N	14	182	1			67
							15	9									
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	23	1	218	2	N	47					114
							52	9									
11	570	N	335	-0-	-235	-0-	27	1	263	2	N	41					155
							45	9									
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	78	173	1			60
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	628	1	1831	2	N	59					144
							65	9									
02	2380	N	2213	-0-	-167	-0-	593	1	1598	2	N	20					164
							22	9									
03	2821	N	2247	-0-	-574	-0-	649	1	1564	2	N	31					195
							34	9									
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	810	1	1468	2	N	28	163	1			60
							31	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	810	1	1602	2	N	50					110
							55	9									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	810	1	1552	2	N	79					189
							87	9									
07	2387	N	1697	-0-	-690	-0-	675	1	1010	2	N	11	175	1			25
							12	9									
08	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	756	1	1349	2	N	48					73
							53	9									
09	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	646	1	1650	2	N	44					117
							48	9									
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	639	1	1643	2	N	50					167
							55	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	2	N	45					212
							50	9									
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	637	1	1803	2	N	66	174	1			104
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 27,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			95
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					95
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			95
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					95
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					95
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			95
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					95
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					95
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					55
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					60
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					60
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					60
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					60
09	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					60
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					60
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					60
12	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					256
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					256
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					256
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					256
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					256
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					256
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					256
08	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					256
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					256
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					256
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					256
12	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 954 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	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3					63
03	899	#	849	-0-	-50	-0-	847	2	2	9	N	2	2	1			63
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					63
05	961	#	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					63
06	930	#	45	-0-	-885	-0-	45	2			N	-0-					63
07	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					75
08	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18					93
09	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1731	2	15	9	N	14					107
10	2046	#	1329	-0-	-717	-0-	1320	2	9	9	N	8					115
11	1980	#	1134	-0-	-846	-0-	1125	2	9	9	N	8					123
12	2046	#	1181	-0-	-865	-0-	1181	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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	558	#	447	-0-	-111	-0-	441	2	6	9	N	5					79
02	504	#	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					79
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15					94
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	402	2	3	9	N	3					97
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					102
06	480	#	338	-0-	-142	-0-	332	2	6	9	N	5					107
07	496	#	430	-0-	-66	-0-	402	2	28	9	N	25					132
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	429	2	2	9	N	2					134
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	372	2	14	9	N	13					147
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	7					154
11	420	#	409	-0-	-11	-0-	392	2	17	9	N	15					169
*12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					179

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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	935	R	935	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	N	10					48
							11	9									
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	7					55
							8	9									
03	992	#	492	-0-	-500	-0-	29	1	454	2	N	8					63
							9	9									
04	960	#	154	-0-	-806	-0-	10	1	140	2	N	4					67
							4	9									
05	992	#	261	-0-	-731	-0-	16	1	242	2	N	3					70
							3	9									
06	900	#	197	-0-	-703	-0-	13	1	182	2	N	2					72
							2	9									
07	868	#	253	-0-	-615	-0-	12	1	215	2	N	24	79	0			17
							26	9									
08	496	#	250	-0-	-246	-0-	13	1	231	2	N	5					22
							6	9									
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	12	1	205	2	N	3					25
							3	9									
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	7					32
							8	9									
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	5					37
							6	9									
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	11	1	188	2	N	11					48
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	#	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					86
02	532	#	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					86
03	589	#	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-					86
04	570	#	171	-0-	-399	-0-	171	2			N	-0-					86
05	589	#	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					86
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					86
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					86
08	234	R	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					87
09	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					87
10	589	#	93	-0-	-496	-0-	93	2			N	-0-					87
11	570	#	46	-0-	-524	-0-	46	2			N	-0-					87
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	264	-0-	-573	-0-	264	1			N	-0-					850
02	364	#	238	-0-	-126	-0-	238	1			N	-0-					850
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					850
04	390	#	255	-0-	-135	-0-	255	1			N	-0-					850
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					850
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	1			N	-0-					850
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	264	1	122	2	N	-0-					850
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	264	1	297	2	N	-0-					850
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	255	1	295	2	N	-0-					850
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	264	1	254	2	N	-0-					850
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	255	1	371	2	N	-0-	175	1			675
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					675

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					25
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					25
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					25
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1					26
							1	9									
05	217	#	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	2	N	-0-					26
06	210	#	66	-0-	-144	-0-	51	1	15	2	N	-0-					26
07	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					26
08	217	#	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					26
09	210	#	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-					26
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	-0-					26
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	51	1	150	2	N	-0-					26
12	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

01	2077	#	1074	-0-	-1003	-0-	102	1	972	2	N	-0-					411
02	1568	#	273	-0-	-1295	-0-	92	1	181	2	N	-0-					411
03	1736	#	700	-0-	-1036	-0-	102	1	598	2	N	-0-					411
04	1050	#	250	-0-	-800	-0-	99	1	149	2	N	2	179	1			234
							2	9									
05	1085	#	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	2	N	-0-					234
06	1050	#	104	-0-	-946	-0-	99	1	5	2	N	-0-					234
07	713	#	10	-0-	-703	-0-	10	1			N	-0-					234
08	713	#	3	-0-	-710	-0-	3	1			N	-0-					234
09	240	#	9	-0-	-231	-0-	3	1	6	2	N	-0-					234
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	N	-0-					234
11	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-					234
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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-	391	2	28	9	Y	25					61
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	349	2	22	9	Y	20					81
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	74	0			14
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					14
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	373	2	9	9	Y	8					22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					29
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4	28	0			5
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					8
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	399	2	13	9	Y	12					20
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	16	0			4
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					4
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	323	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	3	0			1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4					5
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					7
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					7
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	2	10	9	Y	9	13	0			3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	0			3
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	Y	4					7
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	51	-0-	-2057	-0-	9	1	42	2	N	-0-					14
02	1904	X	36	-0-	-1868	-0-	2	1	34	2	N	-0-					14
03	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					14
04	2040	X	37	-0-	-2003	-0-	2	1	35	2	N	-0-					14
05	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	3	1	33	2	N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					14
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					14
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					14
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					14
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					14
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	372	X	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	N	1					13
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					15
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	N	1					16
04	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					16
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	329	2	2	9	N	2					18
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					18
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					20
08	341	X	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2					22
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
10	403	X	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					22
11	390	X	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					22
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2400	-0-	-607	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2412	-0-	2412	2412	2412	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2471	-0-	2471	4883	2471	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2119	-0-	2119	7002	2119	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2000	-0-	2000	9002	2000	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1830	-0-	1830	10832	1830	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2064	-0-	2064	12896	2064	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2217	-0-	-883	12013	2217	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2241	-0-	-759	11254	2241	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2255	-0-	-845	10409	2255	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2234	-0-	-766	9643	2234	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2404	-0-	-696	8947	2404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					153
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					153
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					153
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					153
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					153
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					153
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					153
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	14	-0-	14	474	14	2			N	-0-					321
02	14B	DENY	6	-0-	6	480	6	2			N	-0-					321
03	14B	DENY	13	-0-	13	493	13	2			N	-0-					321
04	14B	DENY	6	-0-	6	499	6	2			N	-0-					321
05	14B	DENY	6	-0-	6	505	6	2			N	-0-					321
06	511	N	6	-0-	-505	-0-	6	2			N	-0-					321
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					321
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					321
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					615
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					615
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					615
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					615
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					615
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					615
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					615
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					615
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					615
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					615
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					615
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					615

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	125	1	527	2	N	17					77
							19	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	13					90
							14	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	15					105
							17	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	27					132
							30	9									
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	50	1	697	2	N	23					155
							25	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	N	30					185
							33	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	52	168	0	1	8	68
							57	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	173	1	846	2	N	92					160
							101	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	70	1	692	2	N	28	3	8			185
							31	9									
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	118	1	772	2	N	45					230
							50	9									
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	85	1	685	2	N	53	2	8			281
							58	9									
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	168	1	620	2	N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					84
02	1204	X	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					84
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1311	2	47	9	N	43					127
04	1650	X	1040	-0-	-610	-0-	1040	1			N	-0-					127
05	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	1045	2	2	9	N	2					129
06	1650	X	661	-0-	-989	-0-	661	2			N	-0-					129
07	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					129
08	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1329	2	4	9	N	4					133
09	1050	X	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					133
10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					133
11	1290	X	608	-0-	-682	-0-	608	2			N	-0-					133
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					68
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					68
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					68
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					68
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					68
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					68
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					68
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					68
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	144	2	96	9	N	87					155
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					155
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					155
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	2	N	-0-					332
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	N	20					352
							22	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	378	2	N	-0-					352
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	90	1	256	2	N	-0-					352
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	93	1	296	2	N	-0-					352
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	90	1	335	2	N	-0-					352
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	1			N	-0-					352
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	-0-					352
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	N	-0-					352
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	N	-0-					352
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	40					392
							44	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	0	A	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	0	A	-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 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	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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 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	4030	X	3330	-0-	-700	B	-4800	3227	2	103	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3486	-0-	-70	B	-4800	3370	2	116	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3960	-0-	23	B	-4777	3819	2	141	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3622	-0-	-158	B	-4777	3498	2	124	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3911	-0-	36	B	-4741	3779	2	132	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3198	-0-	-612	B	-4741	3087	2	111	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3575	-0-	-362	B	-4741	3445	2	130	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3577	-0-	-329	B	-4741	3439	2	138	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3232	-0-	-548	B	-4741	3122	2	110	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3453	-0-	-453	B	-4741	3338	2	115	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3285	-0-	-165	B	-4741	3166	2	119	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3514	-0-	-51	B	-4741	3398	2	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-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 GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

01	14074 X	10794	-0-	-3280 B	-0-	10460	2	334	3	N	-0-					-0-
02	10500 X	9194	-0-	-1306 B	-0-	8888	2	306	3	N	-0-					-0-
03	11191 X	9418	-0-	-1773 B	-0-	9084	2	334	3	N	-0-					-0-
04	11398 X	11398	-0-	-0- B	-0-	11008	2	390	3	N	-0-					-0-
05	11065 X	11065	-0-	-0- B	-0-	10691	2	374	3	N	-0-					-0-
06	10440 X	10384	-0-	-56 B	-0-	10028	2	356	3	N	-0-					-0-
07	11625 X	10250	-0-	-1375 B	-0-	9878	2	372	3	N	-0-					-0-
08	11780 X	11375	-0-	-405 B	-0-	10940	2	435	3	N	-0-					-0-
09	11400 X	5920	-0-	-5480 B	-0-	5719	2	201	3	N	-0-					-0-
10	11067 X	10993	-0-	-74 B	-0-	10624	2	369	3	N	-0-					-0-
11	11010 X	9542	-0-	-1468 B	-0-	9194	2	348	3	N	-0-					-0-
12	11377 X	8553	-0-	-2824 B	-0-	8271	2	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,886 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-1794	-0-	37	1	60	2	N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					15
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					15
05	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					15
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2599	3	9	9	N	8					148
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	3	22	9	N	20					168
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2499	3	24	9	N	22					190
04	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2428	3	55	9	N	50					240
05	2573	N	1700	-0-	-873	-0-	1699	3	1	9	N	1	174	1			67
06	2430	N	1898	-0-	-532	-0-	1845	3	53	9	N	48					115
07	2573	N	1385	-0-	-1188	-0-	1385	3			N	-0-					115
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1766	3	19	9	N	17					132
09	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1760	3	3	9	N	3					135
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					135
11	1740	N	930	-0-	-810	-0-	930	3			N	-0-					135
12	1829	N	981	-0-	-848	-0-	970	3	11	9	N	10					145

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1445	-0-	1445	14170	626	1	719	2	N	91	373	0			89
							100	9									
02	0	W	1430	-0-	1430	15600	169	1	910	2	N	319					408
							351	9									
03	0	W	3183	-0-	3183	18783	606	1	2188	2	N	354	374	0			388
							389	9									
04	0	W	2868	-0-	2868	21651	542	1	1944	2	N	347	384	0			351
							382	9									
05	26247	X	4596	-0-	-21651	-0-	627	1	3549	2	N	382	556	0			177
							420	9									
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	750	1	3420	2	N	270	190	0			257
							297	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	775	1	2633	2	N	364	357	0			264
							400	9									
08	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	775	1	3323	2	N	287	370	0			181
							316	9									
09	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	750	1	2950	2	N	300	185	0			296
							330	9									
10	4619	X	3433	-0-	-1186	-0-	775	1	2498	2	N	145	189	0			252
							160	9									
11	4470	X	3365	-0-	-1105	-0-	750	1	2348	2	N	243	376	0			119
							267	9									
12	4402	X	2266	-0-	-2136	-0-	775	1	1304	2	N	170					289
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 39,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2757	2	19	9	N	17	177	1			208
02	2856	X	2105	-0-	-751	-0-	2063	2	42	9	N	38					246
03	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	1659	2	76	9	N	69					315
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3335	2	37	9	N	34	177	1			172
05	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3040	2	36	9	N	33					205
06	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2534	2	39	9	N	35					240
07	3441	X	2734	-0-	-707	-0-	2699	2	35	9	N	32	190	1			82
08	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1892	2	39	9	N	35					117
09	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	3005	2	39	9	N	35					152
10	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	2092	2	61	9	N	55					207
11	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	2052	2	36	9	N	33					240
12	3131	X	807	-0-	-2324	-0-	763	2	44	9	N	40					280

TOTAL GAS PROD: 28,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

ENEXCO, INC. 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	324	2	10	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	305	2	10	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	3	N	-0-					-0-
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	209	2	7	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	298	2	10	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	2	12	3	N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	305	2	12	3	N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	838	2	26	3	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	787	2	26	3	N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	2	26	3	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	776	2	26	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	791	2	27	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	675	2	23	3	N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	681	2	24	3	N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	732	2	30	3	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		779	-0-	779	779	751	2	28	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		772	-0-	772	1551	746	2	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	686	2	22	3	N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	3	N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26	3	N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	691	2	24	3	N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	3	N	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	2	25	3	N	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	692	2	24	3	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	2	36	3	N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	3	N	-0-			-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		803	-0-	803	803	774	2	29	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		805	-0-	805	1608	779	2	26	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1956	2	62	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1656	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1782	2	65	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1727	2	62	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1786	2	62	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1683	2	61	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1750	2	66	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1740	2	70	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1624	2	57	3	N	-0-			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1825	2	65	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	1600	2	61	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1849	-0-	1849	3510	1788	2	61	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,666 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1981	2	63	3	N	-0-			-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1856	2	64	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1427	2	54	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1359	2	48	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1726	2	60	3	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2130	2	74	3	N	-0-			-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1673	2	61	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1714	2	68	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1328	2	48	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1482	2	50	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	2220	2	86	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		82	-0-	82	2388	80	2	2	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,654 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1216	2	39	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1120	2	40	3	N	-0-			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1490	2	55	3	N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1539	2	55	3	N	-0-			-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1585	2	56	3	N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	3	N	-0-			-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1536	2	58	3	N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1571	2	63	3	N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	2	61	3	N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1791	2	63	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	1594	2	61	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1670	-0-	1670	3325	1615	2	55	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,910 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	2	30	3	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	3	N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	993	2	36	3	N	-0-			-0-
04	930	N	794	-0-	-136	-0-	768	2	26	3	N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	712	2	25	3	N	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2039	2	76	3	N	-0-			-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	810	2	32	3	N	-0-			-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	3	N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		916	-0-	916	916	881	2	35	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2020	1066	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1174	2	38	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1974	2	72	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1057	2	37	3	N	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1040	2	36	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1073	-0-	-907	-0-	1037	2	36	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	967	2	36	3	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1098	2	44	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	966	-0-	-114	-0-	934	2	32	3	N	-0-			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1171	2	41	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1068	2	40	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,932 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. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-911	-0-	1249	2	41	3	N	-0-			-0-
02	1988	X	1321	-0-	-667	-0-	1275	2	46	3	N	-0-			-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	3	N	-0-			-0-
04	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	1244	2	46	3	N	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	3	N	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1180	2	43	3	N	-0-			-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	963	2	38	3	N	-0-			-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	968	2	37	3	N	-0-			-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2281	2	80	3	N	-0-			-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2326	2	83	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	1172	1131	2	41	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	2475	1258	2	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,130 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. (I) GAS LIFT(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	2989	-0-	-142	-0-	2897	2	92	3	N	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2877	2	104	3	N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3484	2	128	3	N	-0-			-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3396	2	118	3	N	-0-			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3462	2	121	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3325	2	119	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3310	2	124	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3413	2	137	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	3330	2	116	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3455	2	119	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	3209	2	119	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3590	-0-	3590	6918	3472	2	118	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,045 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1806	2	57	3	N	-0-			-0-
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	X	789	-0-	-261	-0-	763	2	26	3	N	-0-			-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1094	2	39	3	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	998	2	35	3	N	-0-			-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1021	2	40	3	N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1089	2	44	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3847	-0-	847	847	3716	2	131	3	N	-0-			-0-
10	2101	N	1254	-0-	-847	-0-	1212	2	42	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	1090	1051	2	39	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	2132	1009	2	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,899 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	3	N	-0-			-0-
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	59	2	1	3	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	3	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	3	N	-0-			-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	3	N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	297	2	11	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	303	292	2	11	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		310	-0-	310	613	300	2	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 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	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 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	777	2	25	3	N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	860	2	30	3	N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	3	N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	3	N	-0-			-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	813	2	29	3	N	-0-			-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	836	2	31	3	N	-0-			-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	817	2	32	3	N	-0-			-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	3	N	-0-			-0-
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	593	2	20	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		573	-0-	573	573	552	2	21	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		594	-0-	594	1167	574	2	20	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	2	55	3	N	-0-			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1662	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1855	2	69	3	N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1890	2	67	3	N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1942	2	68	3	N	-0-			-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	3	N	-0-			-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1812	2	69	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1746	2	70	3	N	-0-			-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1799	2	63	3	N	-0-			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1778	2	69	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3605	1699	2	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,263 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	993	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1566	2	59	3	N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	3	N	-0-			-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1565	2	54	3	N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1511	2	54	3	N	-0-			-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	3	N	-0-			-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1522	2	61	3	N	-0-			-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1526	2	55	3	N	-0-			-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1578	2	56	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1533	2	59	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1583	-0-	1583	3175	1532	2	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,324 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	2	33	3	N	-0-			-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	3	N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	3	N	-0-			-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	424	2	15	3	N	-0-			-0-
07	837	N	183	-0-	-654	-0-	176	2	7	3	N	-0-			-0-
08	744	N	297	-0-	-447	-0-	286	2	11	3	N	-0-			-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	320	2	10	3	N	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	617	2	21	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		668	-0-	668	668	644	2	24	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		649	-0-	649	1317	628	2	21	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	3	N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	729	2	25	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	3	N	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	739	2	26	3	N	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	728	2	25	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	749	2	28	3	N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	702	2	23	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	755	2	26	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		839	-0-	839	839	809	2	30	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		859	-0-	859	1698	831	2	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2015	2	65	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	741	-0-	-267	-0-	716	2	25	3	N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	2	46	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1067	2	38	3	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	989	2	33	3	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	984	2	35	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	3	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	3	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	984	2	34	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1000	2	37	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2079	1009	2	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 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	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4409	2	142	3	N	-0-					-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4109	2	143	3	N	-0-					-0-
03	4402 X	1357	-0-	-3045	-0-	1308	2	49	3	N	-0-					-0-
04	4410 X	626	-0-	-3784	-0-	605	2	21	3	N	-0-					-0-
05	1271 X	602	-0-	-669	-0-	580	2	22	3	N	-0-					-0-
06	1230 X	615	-0-	-615	-0-	594	2	21	3	N	-0-					-0-
07	1271 X	648	-0-	-623	-0-	625	2	23	3	N	-0-					-0-
08	1271 X	641	-0-	-630	-0-	617	2	24	3	N	-0-					-0-
09	630 X	602	-0-	-28	-0-	582	2	20	3	N	-0-					-0-
10	651 X	611	-0-	-40	-0-	591	2	20	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	626	-0-	626	626	603	2	23	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	1087	446	2	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2139	2	69	3	N	-0-					-0-
02	2072 X	2014	-0-	-58	-0-	1947	2	67	3	N	-0-					-0-
03	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	2007	2	74	3	N	-0-					-0-
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2392	2	84	3	N	-0-					-0-
05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2401	2	85	3	N	-0-					-0-
06	2160 X	1653	-0-	-507	-0-	1597	2	56	3	N	-0-					-0-
07	2573 X	2546	-0-	-27	-0-	2454	2	92	3	N	-0-					-0-
08	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	2286	2	90	3	N	-0-					-0-
09	2490 X	2349	-0-	-141	-0-	2269	2	80	3	N	-0-					-0-
10	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2107	2	71	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	1561	2	59	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3317	1641	2	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2107	2	73	3	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2048	2	71	3	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	3	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2105	2	83	3	N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2124	2	74	3	N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2202	2	76	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2142	2	82	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2211	-0-	2211	4435	2137	2	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	3	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	194	2	7	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11	3	N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	195	2	8	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		238	-0-	238	238	230	2	8	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		449	-0-	449	687	434	2	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 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	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6017	2	193	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6615	2	229	3	N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6423	2	237	3	N	-0-					-0-
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8055	2	286	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8325	2	293	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6494	-0-	-826	-0-	6271	2	223	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	6692	2	252	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	7899	2	316	3	N	-0-					-0-
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8271	2	291	3	N	-0-					-0-
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8465	2	293	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7953	-0-	7953	7953	7662	2	291	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7060	-0-	7060	15013	6828	2	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,659 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10393	-0-	-395	-0-	10071	2	322	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	9317	-0-	-147	-0-	9005	2	312	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	9453	-0-	-1025	-0-	9117	2	336	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	8705	2	309	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	9697	-0-	-37	-0-	9369	2	328	3	N	-0-			-0-
06	9420	X	9399	-0-	-21	-0-	9078	2	321	3	N	-0-			-0-
07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9472	2	356	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	9501	-0-	-202	-0-	9138	2	363	3	N	-0-			-0-
09	9390	X	9334	-0-	-56	-0-	9018	2	316	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9562	-0-	-172	-0-	9242	2	320	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9207	-0-	9207	9207	8871	2	336	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9202	-0-	9202	18409	8897	2	305	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	3	N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	3	N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	128	2	5	3	N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-			-0-
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	113	2	6	3	N	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	2	4	3	N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	3	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	3	N	-0-			-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		150	-0-	150	150	145	2	5	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		120	-0-	120	270	115	2	5	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 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	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1774	2	56	3	N	-0-			-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1415	2	49	3	N	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1656	2	62	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4732	-0-	1732	1732	4568	2	164	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5774	-0-	2674	4406	5578	2	196	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5406	-0-	2406	6812	5220	2	186	3	N	-0-			-0-
07	10078	X	3266	-0-	-6812	-0-	3148	2	118	3	N	-0-			-0-
08	1736	X	992	-0-	-744	-0-	955	2	37	3	N	-0-			-0-
09	1680	X	1013	-0-	-667	-0-	978	2	35	3	N	-0-			-0-
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1615	2	55	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1508	2	59	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3354	1728	2	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,219 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	705	-0-	-256	-0-	683	2	22	3	N	-0-					-0-
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	475	2	15	3	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	983	2	35	3	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	3	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	2	23	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	661	2	24	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	2	22	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		575	-0-	575	575	554	2	21	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		490	-0-	490	1065	475	2	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,195 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	3	N	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	229	2	7	3	N	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	420	N	292	-0-	-128	-0-	282	2	10	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		234	-0-	234	234	226	2	8	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		306	-0-	306	540	296	2	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 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	2418	N	487	-0-	-1931	-0-	472	2	15	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	519	-0-	-1553	-0-	502	2	17	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	614	-0-	-502	-0-	592	2	22	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	487	2	15	3	N	-0-					-0-
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	529	2	19	3	N	-0-					-0-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	427	2	18	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	3	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	1162	2	45	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2086	-0-	2086	3293	2015	2	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 040887 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 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	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013

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 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	3	N	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	3	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	711	2	26	3	N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	3	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	888	2	31	3	N	-0-			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	923	2	34	3	N	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1079	2	44	3	N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	914	2	31	3	N	-0-			-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	733	2	24	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		792	-0-	792	792	763	2	29	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		829	-0-	829	1621	803	2	26	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 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	310	N	63	-0-	-247	-0-	62	2	1	3	N	-0-			-0-
02	420	N	158	-0-	-262	-0-	153	2	5	3	N	-0-			-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	354	2	12	3	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	271	2	9	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2359	2	90	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3284	-0-	184	184	3157	2	127	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3094	-0-	94	278	2989	2	105	3	N	-0-			-0-
10	2824	N	2546	-0-	-278	-0-	2460	2	86	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4010	-0-	4010	4010	3862	2	148	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4192	-0-	4192	8202	4053	2	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1310	2	43	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	864	2	31	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	538	-0-	-919	-0-	519	2	19	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	684	-0-	-636	-0-	660	2	24	3	N	-0-			-0-
05	992	N	847	-0-	-145	-0-	819	2	28	3	N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	3	N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1620	2	61	3	N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1308	2	52	3	N	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	3	N	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	2	42	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1280	2	49	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2607	1235	2	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,720 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 #: 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	10633	X	8747	-0-	-1886	-0-	8475	2	272	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9511	-0-	-93	-0-	9193	2	318	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	9383	-0-	-1250	-0-	9050	2	333	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	8766	-0-	-1524	-0-	8466	2	300	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	8796	-0-	-845	-0-	8497	2	299	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8606	-0-	-724	-0-	8311	2	295	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9070	-0-	-571	-0-	8740	2	330	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9376	-0-	-17	-0-	9015	2	361	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	8289	-0-	-471	-0-	8007	2	282	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8979	-0-	-104	-0-	8679	2	300	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728	8408	2	320	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8858	-0-	8858	17586	8565	2	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

01	1054	X	246	-0-	-808	-0-	238	2	8	3	N	-0-					-0-
02	952	X	686	-0-	-266	-0-	664	2	22	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	242	-0-	-812	-0-	233	2	9	3	N	-0-					-0-
04	750	X	433	-0-	-317	-0-	418	2	15	3	N	-0-					-0-
05	775	X	291	-0-	-484	-0-	281	2	10	3	N	-0-					-0-
06	750	X	493	-0-	-257	-0-	478	2	15	3	N	-0-					-0-
07	775	X	51	-0-	-724	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	434	X	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	480	X	42	-0-	-438	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	496	X	195	-0-	-301	-0-	189	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		676	-0-	676	676	652	2	24	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		363	-0-	363	1039	352	2	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 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 #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 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	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

01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5404	2	173	3	N	-0-			-0-
02	4704 X	4247	-0-	-457	-0-	4105	2	142	3	N	-0-			-0-
03	5208 X	3732	-0-	-1476	-0-	3600	2	132	3	N	-0-			-0-
04	5040 X	4599	-0-	-441	-0-	4442	2	157	3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4627	-0-	-736	-0-	4470	2	157	3	N	-0-			-0-
06	5190 X	3075	-0-	-2115	-0-	2971	2	104	3	N	-0-			-0-
07	4743 X	4070	-0-	-673	-0-	3922	2	148	3	N	-0-			-0-
08	4743 X	3673	-0-	-1070	-0-	3531	2	142	3	N	-0-			-0-
09	4590 X	3210	-0-	-1380	-0-	3100	2	110	3	N	-0-			-0-
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4835	2	166	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3294	-0-	3294	3294	3174	2	120	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2254	-0-	2254	5548	2179	2	75	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

01	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11300	2	361	3	N	-0-			-0-
02	11088 X	9752	-0-	-1336	-0-	9426	2	326	3	N	-0-			-0-
03	12276 X	11296	-0-	-980	-0-	10896	2	400	3	N	-0-			-0-
04	11880 X	10249	-0-	-1631	-0-	9898	2	351	3	N	-0-			-0-
05	11470 X	10096	-0-	-1374	-0-	9754	2	342	3	N	-0-			-0-
06	11100 X	9378	-0-	-1722	-0-	9057	2	321	3	N	-0-			-0-
07	11284 X	10054	-0-	-1230	-0-	9690	2	364	3	N	-0-			-0-
08	11284 X	9495	-0-	-1789	-0-	9130	2	365	3	N	-0-			-0-
09	10260 X	9659	-0-	-601	-0-	9331	2	328	3	N	-0-			-0-
10	10106 X	9608	-0-	-498	-0-	9286	2	322	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9745	-0-	9745	9745	9390	2	355	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	9046	-0-	9046	18791	8746	2	300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,039 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 #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5138	2	164	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	4550	-0-	-966	-0-	4397	2	153	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	4964	2	182	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	4905	2	174	3	N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4643	2	163	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	3973	2	141	3	N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5291	2	199	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4053	2	162	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5506	2	194	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4039	-0-	-766	-0-	3903	2	136	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5051	-0-	5051	5051	4869	2	182	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5077	-0-	5077	10128	4908	2	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 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	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16213	2	518	3	N	-0-					-0-
02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14590	2	505	3	N	-0-					-0-
03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14338	2	528	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	14926	-0-	-914	-0-	14414	2	512	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	13956	2	491	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	13886	-0-	-2314	-0-	13410	2	476	3	N	-0-					-0-
07	16709	X	13627	-0-	-3082	-0-	13129	2	498	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	13652	-0-	-1786	-0-	13126	2	526	3	N	-0-					-0-
09	14940	X	12748	-0-	-2192	-0-	12313	2	435	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	12908	-0-	-1538	-0-	12476	2	432	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	11906	-0-	11906	11906	11470	2	436	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	12205	-0-	12205	24111	11799	2	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	2014	2	65	3	N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1663	2	57	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1771	2	65	3	N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2260	2	81	3	N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2693	2	93	3	N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2269	2	82	3	N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2374	2	89	3	N	-0-					-0-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2845	2	113	3	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2630	2	93	3	N	-0-					-0-
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2689	2	92	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	2488	2398	2	90	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2956	-0-	2956	5444	2858	2	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,482 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 #: 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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2739	2	88	3	N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2430	2	83	3	N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1668	2	63	3	N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2368	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	2017	2	71	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1283	-0-	-1447	-0-	1238	2	45	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	1752	2	65	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1930	-0-	-612	-0-	1855	2	75	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	1426	-0-	-1034	-0-	1376	2	50	3	N	-0-					-0-
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2423	2	84	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2560	2	97	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		874	-0-	874	3531	846	2	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,103 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	70	69	2	1	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		89	-0-	89	159	86	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5052	-0-	-621	-0-	4895	2	157	3	N	-0-					-0-
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6602	2	229	3	N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5812	2	215	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4657	2	164	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	4929	2	172	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	3128	2	110	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6735	2	253	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4716	2	188	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4449	-0-	-501	-0-	4297	2	152	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	4343	2	151	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5522	-0-	5522	5522	5320	2	202	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4657	-0-	4657	10179	4502	2	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,084 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 #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2739	2	87	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	2504	2	85	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2508	2	94	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2680	2	96	3	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2757	2	99	3	N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2495	2	89	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2403	-0-	-294	-0-	2317	2	86	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2574	2	103	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2522	2	88	3	N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2584	2	90	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2626	-0-	2626	2626	2531	2	95	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5286	2570	2	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-1718	-0-	3202	2	102	3	N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4922	2	171	3	N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5271	2	194	3	N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4842	2	170	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4118	2	144	3	N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6238	2	221	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4127	-0-	-771	-0-	3977	2	150	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4124	2	166	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	3903	2	137	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4285	2	149	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3758	-0-	3758	3758	3621	2	137	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3657	-0-	3657	7415	3535	2	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	3	N	-0-			-0-
02	700	N	574	-0-	-126	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	663	2	23	3	N	-0-			-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	3	N	-0-			-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	432	2	15	3	N	-0-			-0-
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	267	2	9	3	N	-0-			-0-
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	340	2	14	3	N	-0-			-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	319	2	12	3	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	2	21	3	N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		568	-0-	568	568	547	2	21	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		523	-0-	523	1091	506	2	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 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	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	1585	2	51	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1382	-0-	-438	-0-	1335	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1113	-0-	-716	-0-	1073	2	40	3	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2539	2	91	3	N	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2016	2	71	3	N	-0-			-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1690	2	61	3	N	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1478	2	58	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1186	2	47	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1329	2	46	3	N	-0-			-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2202	2	76	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	1756	2	68	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3491	1612	2	55	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 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	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	4755	2	153	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4462	-0-	-634	-0-	4314	2	148	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	3271	-0-	-1875	-0-	3156	2	115	3	N	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4902	2	172	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4224	2	148	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	3664	2	129	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	4473	2	169	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4388	2	176	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4074	2	145	3	N	-0-			-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4629	2	158	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	4379	2	166	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4488	-0-	4488	9033	4339	2	149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,125 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 #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

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	1767	N	1360	-0-		-407	-0-	1320	2	40	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1463	-0-		-77	-0-	1415	2	48	3	N	-0-			-0-
03	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	1566	2	57	3	N	-0-			-0-
04	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	1575	2	54	3	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1240	2	42	3	N	-0-			-0-
06	930	N	837	-0-		-93	-0-	809	2	28	3	N	-0-			-0-
07	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	996	2	38	3	N	-0-			-0-
08	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	1412	2	56	3	N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	1325	2	47	3	N	-0-			-0-
10	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1128	2	39	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		971	-0-		971	971	936	2	35	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		940	-0-		940	1911	910	2	30	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,146 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-			-0-
03	395	X	395	-0-		-0-	-0-	380	2	15	3	N	-0-			-0-
04	290	X	290	-0-		-0-	-0-	279	2	11	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-		-0-	-0-	146	2	5	3	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	180	2	6	3	N	-0-			-0-
07	155	N	94	-0-		-61	-0-	91	2	3	3	N	-0-			-0-
08	155	N	93	-0-		-62	-0-	89	2	4	3	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-		-0-	-0-	153	2	7	3	N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-		-0-	-0-	218	2	6	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		103	-0-		103	103	98	2	5	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		446	-0-		446	549	431	2	15	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

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	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	3415	2	109	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2500	-0-		-580	-0-	2417	2	83	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2601	-0-		-809	-0-	2509	2	92	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3262	-0-		-38	-0-	3149	2	113	3	N	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-	3551	2	125	3	N	-0-			-0-
06	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	2830	2	99	3	N	-0-			-0-
07	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	2896	2	109	3	N	-0-			-0-
08	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	2977	2	118	3	N	-0-			-0-
09	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	3504	2	124	3	N	-0-			-0-
10	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	3492	2	121	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2968	-0-		2968	2968	2860	2	108	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2758	-0-		2758	5726	2667	2	91	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,559 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 #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1775	2	56	3	N	-0-					-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-					-0-
03	1829 N	1368	-0-	-461	-0-	1319	2	49	3	N	-0-					-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2429	2	85	3	N	-0-					-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2000	2	70	3	N	-0-					-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-					-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1923	2	73	3	N	-0-					-0-
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	2	84	3	N	-0-					-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2221	2	77	3	N	-0-					-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2101	2	71	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1878	-0-	1878	1878	1809	2	69	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1842	-0-	1842	3720	1781	2	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7582	X	7582	-0-		-0-	-0-	7349	2	233	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	2668	-0-		-1728	-0-	2578	2	90	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	4747	-0-		-1794	-0-	4580	2	167	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	3544	-0-		-2786	-0-	3422	2	122	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	3187	-0-		-2176	-0-	3080	2	107	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	3795	-0-		-1395	-0-	3665	2	130	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	1628	-0-		-3115	-0-	1568	2	60	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	2177	-0-		-2566	-0-	2094	2	83	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	2117	-0-		-1693	-0-	2044	2	73	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	2528	-0-		-1409	-0-	2442	2	86	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2440	-0-		2440	2440	2352	2	88	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2490	-0-		2490	4930	2408	2	82	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	983	2	32	3	N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-		-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-		-0-	-0-	905	2	33	3	N	-0-			-0-
04	944	N	944	-0-		-0-	-0-	913	2	31	3	N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-		-0-	-0-	845	2	29	3	N	-0-			-0-
06	668	N	668	-0-		-0-	-0-	646	2	22	3	N	-0-			-0-
07	840	N	840	-0-		-0-	-0-	810	2	30	3	N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-		-0-	-0-	759	2	31	3	N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-		-0-	-0-	647	2	22	3	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-		-0-	-0-	908	2	31	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		851	-0-		851	851	821	2	30	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		761	-0-		761	1612	735	2	26	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	162	X	162	-0-		-0-	-0-	155	2	7	3	N	-0-			-0-
08	131	X	131	-0-		-0-	-0-	125	2	6	3	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-		-0-	-0-	467	2	18	3	N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-		-0-	-0-	429	2	15	3	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-		-0-	-0-	459	2	17	3	N	-0-			-0-
12	496	N	450	-0-		-46	-0-	435	2	15	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-994	-0-	207	2	8	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1254	2	49	3	N	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1544	2	55	3	N	-0-			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1496	2	53	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	800	-0-	-460	-0-	773	2	27	3	N	-0-			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2693	2	101	3	N	-0-			-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	3	N	-0-			-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2675	2	94	3	N	-0-			-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2388	2	82	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	1520	1466	2	54	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	3077	1506	2	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 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	3007	X	1685	-0-	-1322	-0-	1632	2	53	3	N	-0-			-0-
02	2716	X	1875	-0-	-841	-0-	1811	2	64	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	2203	2	77	3	N	-0-			-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3129	2	109	3	N	-0-			-0-
06	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	1901	2	68	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	1786	2	67	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	1921	-0-	-1303	-0-	1847	2	74	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	1659	-0-	-1461	-0-	1604	2	55	3	N	-0-			-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3174	2	109	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	1992	2	75	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	3920	1792	2	61	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	370	-0-	-95	-0-	360	2	10	3	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	3	N	-0-			-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	325	2	12	3	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	3	N	-0-			-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	316	2	10	3	N	-0-			-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	310	2	10	3	N	-0-			-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	295	2	10	3	N	-0-			-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	305	2	11	3	N	-0-			-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	253	2	9	3	N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	285	2	10	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	593	288	2	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	2759	X	48	-0-	-2711	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	17	-0-	-2475	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	107	-0-	-1536	-0-	103	2	4	3	N	-0-					-0-
04	420	X	83	-0-	-337	-0-	80	2	3	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	77	2	2	3	N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2476	2	93	3	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2	89	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	22	2918	2	104	3	N	-0-					-0-
10	1989	N	1967	-0-	-22	-0-	1901	2	66	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2390	-0-	2390	2390	2303	2	87	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2895	-0-	2895	5285	2799	2	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,495 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	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	3007	2	95	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	3953	2	137	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	3462	2	129	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	2854	2	103	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	2115	-0-	-2039	-0-	2043	2	72	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	1618	-0-	-2402	-0-	1563	2	55	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1742	-0-	-2412	-0-	1678	2	64	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	1346	-0-	-2250	-0-	1294	2	52	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	1373	-0-	-1597	-0-	1327	2	46	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1365	-0-	-743	-0-	1318	2	47	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1204	2	46	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		851	-0-	851	2101	823	2	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	231	2	8	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	3	N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		98	-0-	98	129	95	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2566	-0-	-286	-0-	2486	2	80	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	2241	-0-	-55	-0-	2166	2	75	3	N	-0-			-0-
03	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	2518	2	92	3	N	-0-			-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	2	89	3	N	-0-			-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2710	2	95	3	N	-0-			-0-
06	2520	N	1857	-0-	-663	-0-	1795	2	62	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3279	-0-	179	179	3160	2	119	3	N	-0-			-0-
08	2810	N	2631	-0-	-179	-0-	2531	2	100	3	N	-0-			-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1941	2	68	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2459	2	86	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	2187	2106	2	81	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3909	-0-	3909	6096	3780	2	129	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7813	2	250	3	N	-0-			-0-
02	6300	X	6223	-0-	-77	-0-	6015	2	208	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	6668	2	246	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	6540	-0-	-210	-0-	6315	2	225	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	6171	2	217	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5870	-0-	-610	-0-	5668	2	202	3	N	-0-			-0-
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6828	2	258	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	6278	2	251	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5780	2	205	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6159	-0-	-537	-0-	5952	2	207	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5844	-0-	5844	5844	5629	2	215	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6025	-0-	6025	11869	5824	2	201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1412	2	45	3	N	-0-			-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2097	2	73	3	N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1512	2	56	3	N	-0-			-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1435	2	50	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1587	2	55	3	N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1608	2	58	3	N	-0-			-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1567	2	58	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1562	2	64	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	1331	2	47	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1410	2	49	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	1451	2	56	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	2834	1282	2	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,910 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 #: 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	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7344	2	233	3	N	-0-			-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7234	2	250	3	N	-0-			-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7529	2	278	3	N	-0-			-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8350	2	297	3	N	-0-			-0-
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7799	2	274	3	N	-0-			-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6761	2	240	3	N	-0-			-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6109	2	230	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7307	-0-	-629	-0-	7026	2	281	3	N	-0-			-0-
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7815	2	276	3	N	-0-			-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8319	2	288	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7310	-0-	7310	7310	7043	2	267	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6504	-0-	6504	13814	6289	2	215	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,747 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	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	5356	2	170	3	N	-0-			-0-
02	5852	X	4875	-0-	-977	-0-	4713	2	162	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	5181	-0-	-1298	-0-	4998	2	183	3	N	-0-			-0-
04	5640	X	5014	-0-	-626	-0-	4842	2	172	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	4323	2	152	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4567	-0-	-653	-0-	4410	2	157	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	4582	2	172	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4639	-0-	-538	-0-	4460	2	179	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	4281	2	151	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4275	2	148	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	4209	2	158	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4330	-0-	4330	8697	4185	2	145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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 #: 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	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3593	2	112	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3166	-0-	-446	-0-	3060	2	106	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3476	2	126	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3506	2	123	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	1305	2	43	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
07	3751	X	564	-0-	-3187	-0-	544	2	20	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1681	2	66	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	1000	-0-	-2630	-0-	967	2	33	3	N	-0-			-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2946	2	102	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2891	-0-	2891	2891	2786	2	105	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	6992	3965	2	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,801 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	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1178	2	38	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1035	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1327	2	49	3	N	-0-			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1204	2	43	3	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1181	2	41	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1120	2	40	3	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1245	2	48	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1106	2	44	3	N	-0-			-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1509	2	54	3	N	-0-			-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1293	2	46	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	1192	1148	2	44	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	2335	1105	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6452	-0-	-337	-0-	6252	2	200	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	5710	-0-	-422	-0-	5518	2	192	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	6390	-0-	-368	-0-	6162	2	228	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	6527	-0-	-13	-0-	6303	2	224	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6291	2	223	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	5712	2	203	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	6456	2	242	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	6268	2	249	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	6044	2	212	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	5979	2	206	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5897	-0-	5897	5897	5682	2	215	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6117	-0-	6117	12014	5913	2	204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,178 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 #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 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	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6215	2	197	3	N	-0-			-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4651	2	161	3	N	-0-			-0-
03	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4686	2	171	3	N	-0-			-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4718	2	167	3	N	-0-			-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5641	2	200	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4716	2	167	3	N	-0-			-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5276	2	199	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	4779	2	190	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	4439	-0-	-691	-0-	4291	2	148	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4394	2	150	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4692	-0-	4692	4692	4519	2	173	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3795	-0-	3795	8487	3669	2	126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,604 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5318	2	170	3	N	-0-			-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5070	2	175	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	4894	2	180	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4849	2	172	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	4528	-0-	-1269	-0-	4375	2	153	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	4261	-0-	-1349	-0-	4116	2	145	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	4877	2	182	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4571	2	183	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4261	-0-	-749	-0-	4115	2	146	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	3861	-0-	-1192	-0-	3731	2	130	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3758	-0-	3758	3758	3621	2	137	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4263	-0-	4263	8021	4121	2	142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1179	2	37	3	N	-0-			-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1449	2	52	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	612	2	22	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	698	-0-	-472	-0-	676	2	22	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	815	-0-	-456	-0-	786	2	29	3	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	3	N	-0-			-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1018	2	37	3	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	2	35	3	N	-0-			-0-
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	716	2	26	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	981	2	31	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		977	-0-	977	977	942	2	35	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		545	-0-	545	1522	530	2	15	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 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	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7901	2	253	3	N	-0-			-0-
02	5852	X	5712	-0-	-140	-0-	5523	2	189	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	5563	2	205	3	N	-0-			-0-
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	2	242	3	N	-0-			-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6861	2	241	3	N	-0-			-0-
06	6750	X	5671	-0-	-1079	-0-	5477	2	194	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	6094	2	229	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	5552	2	221	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6332	-0-	-418	-0-	6116	2	216	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6016	-0-	-959	-0-	5814	2	202	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5532	-0-	5532	5532	5330	2	202	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5769	-0-	5769	11301	5578	2	191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 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	10697	X	2900	-0-	-7797	-0-	2810	2	90	3	N	-0-			-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2407	2	83	3	N	-0-			-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2763	2	100	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	2880	-0-	-1440	-0-	2782	2	98	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2675	2	93	3	N	-0-			-0-
06	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2381	2	83	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	2108	2	81	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	1779	2	71	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	1778	-0-	-682	-0-	1716	2	62	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	1694	2	58	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	1721	2	65	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2893	1070	2	37	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,827 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 #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12377	-0-	-2131	-0-	11993	2	384	3	N	-0-			-0-
02	13104	X	11169	-0-	-1935	-0-	10795	2	374	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	11262	-0-	-2378	-0-	10860	2	402	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	11796	-0-	-174	-0-	11391	2	405	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	10564	-0-	-1805	-0-	10208	2	356	3	N	-0-			-0-
06	11970	X	11362	-0-	-608	-0-	10971	2	391	3	N	-0-			-0-
07	12369	X	11002	-0-	-1367	-0-	10602	2	400	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	10522	-0-	-1661	-0-	10118	2	404	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	10418	-0-	-1372	-0-	10063	2	355	3	N	-0-			-0-
10	11749	X	10217	-0-	-1532	-0-	9872	2	345	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9391	-0-	9391	9391	9049	2	342	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11344	-0-	11344	20735	10968	2	376	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 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	4092	X	2129	-0-	-1963	-0-	2064	2	65	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	2778	-0-	-918	-0-	2685	2	93	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	2308	2	85	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1900	-0-	-920	-0-	1835	2	65	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2466	2	86	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	338	-0-	-2632	-0-	326	2	12	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3170	-0-	70	70	3054	2	116	3	N	-0-			-0-
08	2806	N	2736	-0-	-70	-0-	2630	2	106	3	N	-0-			-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2327	2	82	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2181	2	76	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2249	-0-	2249	2249	2166	2	83	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4589	2263	2	77	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4208	2	135	3	N	-0-			-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4383	2	152	3	N	-0-			-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4674	2	171	3	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4384	2	155	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	3028	-0-	-1994	-0-	2926	2	102	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4066	-0-	-794	-0-	3926	2	140	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	4718	2	176	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4513	2	179	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4042	-0-	-488	-0-	3905	2	137	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4400	-0-	-498	-0-	4253	2	147	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	4221	2	158	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8686	4164	2	143	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,070 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 #: 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	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3284	2	105	3	N	-0-			-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2855	2	100	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3166	2	118	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3010	2	108	3	N	-0-			-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3218	2	115	3	N	-0-			-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3078	2	111	3	N	-0-			-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3183	2	122	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3020	2	122	3	N	-0-			-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3054	2	109	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3101	2	108	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	2980	2	113	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6264	3065	2	106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,351 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	11470	X	10607	-0-	-863	-0-	10279	2	328	3	N	-0-			-0-
02	10360	X	9817	-0-	-543	-0-	9488	2	329	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10428	-0-	-1042	-0-	10058	2	370	3	N	-0-			-0-
04	10530	X	10221	-0-	-309	-0-	9872	2	349	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	8600	-0-	-1940	-0-	8309	2	291	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	8870	-0-	-1330	-0-	8567	2	303	3	N	-0-			-0-
07	10540	X	9658	-0-	-882	-0-	9308	2	350	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	9647	2	385	3	N	-0-			-0-
09	10200	X	9516	-0-	-684	-0-	9192	2	324	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9572	-0-	-100	-0-	9251	2	321	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7082	-0-	7082	7082	6823	2	259	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8264	-0-	8264	15346	7990	2	274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1198	2	37	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	993	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1028	2	37	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	981	2	35	3	N	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1824	2	65	3	N	-0-			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1240	2	43	3	N	-0-			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1042	2	41	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1146	2	40	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	930	-0-	-248	-0-	901	2	29	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1205	2	45	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2432	-0-	2432	3682	2350	2	82	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,587 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 #: 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	12214	X	10138	-0-	-2076	-0-	9824	2	314	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	8806	-0-	-2226	-0-	8509	2	297	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	8654	-0-	-3560	-0-	8347	2	307	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8239	-0-	-2321	-0-	7957	2	282	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	8816	2	309	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8229	-0-	-1581	-0-	7948	2	281	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8011	-0-	-1754	-0-	7719	2	292	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8172	-0-	-942	-0-	7858	2	314	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	7316	-0-	-1504	-0-	7068	2	248	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7114	-0-	-2000	-0-	6876	2	238	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9719	-0-	9719	9719	9364	2	355	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7941	-0-	7941	17660	7678	2	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

01	1457	X	785	-0-	-672	-0-	761	2	24	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	570	-0-	-774	-0-	552	2	18	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	908	-0-	-580	-0-	876	2	32	3	N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4546	2	161	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4308	2	151	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	1413	2950	2	104	3	N	-0-					-0-
07	5251	X	3838	-0-	-1413	-0-	3698	2	140	3	N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3260	2	130	3	N	-0-					-0-
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	3	N	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3062	2	107	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2653	-0-	2653	2653	2557	2	96	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2620	-0-	2620	5273	2534	2	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 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	6913	X	5779	-0-	-1134	-0-	5600	2	179	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5325	-0-	-779	-0-	5147	2	178	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5780	2	212	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5762	-0-	-778	-0-	5564	2	198	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	5216	2	182	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	4895	2	172	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5971	-0-	-12	-0-	5753	2	218	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5155	-0-	-828	-0-	4958	2	197	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	5228	2	184	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5132	-0-	-851	-0-	4960	2	172	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4395	-0-	4395	4395	4237	2	158	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5338	-0-	5338	9733	5162	2	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,726 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 GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					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

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-		-0-	-0-	162	2	5	3	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-		-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	155	2	5	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-		-0-	-0-	272	2	10	3	N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-		-130	-0-	164	2	6	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-		-19	-0-	129	2	7	3	N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-		-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-		97	97	93	2	4	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		173	-0-		173	270	167	2	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

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	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	6760	2	233	3	N	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-		-0-	-0-	5056	2	192	3	N	-0-					-0-
*12	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	4621	2	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,020 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 #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1493	2	47	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1327	-0-	-213	-0-	1281	2	46	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1309	2	49	3	N	-0-			-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	3	N	-0-			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	2	55	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1222	2	44	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1416	2	55	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	992	2	40	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1151	2	41	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1222	2	42	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1394	2	53	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		894	-0-	894	2341	865	2	29	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	3	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	3	N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	3	N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	3	N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	3	N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	3	N	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	3	N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	115	2	5	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		124	-0-	124	124	119	2	5	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		93	-0-	93	217	90	2	3	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 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	18507	X	17490	-0-	-1017	-0-	16949	2	541	3	N	-0-			-0-
02	16716	X	14843	-0-	-1873	-0-	14346	2	497	3	N	-0-			-0-
03	17887	X	16418	-0-	-1469	-0-	15835	2	583	3	N	-0-			-0-
04	17310	X	15183	-0-	-2127	-0-	14662	2	521	3	N	-0-			-0-
05	17143	X	16137	-0-	-1006	-0-	15592	2	545	3	N	-0-			-0-
06	16590	X	14526	-0-	-2064	-0-	14028	2	498	3	N	-0-			-0-
07	16430	X	15789	-0-	-641	-0-	15216	2	573	3	N	-0-			-0-
08	16430	X	14608	-0-	-1822	-0-	14045	2	563	3	N	-0-			-0-
09	15630	X	14943	-0-	-687	-0-	14434	2	509	3	N	-0-			-0-
10	16151	X	14162	-0-	-1989	-0-	13688	2	474	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		14664	-0-	14664	14664	14127	2	537	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		13378	-0-	13378	28042	12936	2	442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 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	2945	X	1504	-0-	-1441	-0-	1459	2	45	3	N	-0-			-0-
02	1904	X	1724	-0-	-180	-0-	1666	2	58	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	434	-0-	-2139	-0-	419	2	15	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	383	-0-	-2107	-0-	372	2	11	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	212	-0-	-811	-0-	203	2	9	3	N	-0-			-0-
06	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3363	-0-	263	263	3241	2	122	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3926	-0-	826	1089	3777	2	149	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3440	-0-	440	1529	3321	2	119	3	N	-0-			-0-
10	5632	X	4103	-0-	-1529	-0-	3966	2	137	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3356	2	128	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3722	-0-	3722	7206	3597	2	125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 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	10013	X	8180	-0-	-1833	-0-	5495	2	2685	3	N	-0-			-0-
02	9044	X	8490	-0-	-554	-0-	6050	2	2440	3	N	-0-			-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	7531	2	2628	3	N	-0-			-0-
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	6883	2	2626	3	N	-0-			-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	7811	2	2696	3	N	-0-			-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	6944	2	2404	3	N	-0-			-0-
07	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	6537	2	2231	3	N	-0-			-0-
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	6610	2	2215	3	N	-0-			-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6204	2	2130	3	N	-0-			-0-
10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6199	2	2389	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7421	-0-	7421	7421	5100	2	2321	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8426	-0-	8426	15847	5603	2	2823	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,555 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 #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1289	-0-	-1873	-0-	1250	2	39	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	414	-0-	-2442	-0-	400	2	14	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	2934	2	107	3	N	-0-			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4000	2	142	3	N	-0-			-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3210	2	113	3	N	-0-			-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	3	N	-0-			-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3100	2	116	3	N	-0-			-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4089	2	162	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3101	2	109	3	N	-0-			-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3912	2	136	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2442	-0-	2442	2442	2354	2	88	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1819	-0-	1819	4261	1759	2	60	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 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 GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	157	2	5	3	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		67	-0-	67	135	66	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	2	42	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1049	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	3	N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1843	2	64	3	N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	878	2	33	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	593	-0-	-554	-0-	570	2	23	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	765	-0-	-345	-0-	740	2	25	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1109	2	42	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		865	-0-	865	2016	837	2	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,221 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 #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8170	-0-	-324	-0-	7917	2	253	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7170	-0-	-390	-0-	6929	2	241	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	7299	2	267	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7287	-0-	-693	-0-	7037	2	250	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	7513	-0-	-82	-0-	7261	2	252	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7126	-0-	-224	-0-	6881	2	245	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	6963	2	259	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	6986	2	279	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6708	-0-	-582	-0-	6481	2	227	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7451	-0-	-51	-0-	7202	2	249	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7212	-0-	7212	7212	6949	2	263	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7354	-0-	7354	14566	7110	2	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	3	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1349	2	47	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	248	-0-	-930	-0-	239	2	9	3	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1188	2	43	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1164	2	40	3	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1066	2	37	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1047	2	41	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1025	2	42	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	991	2	36	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1048	2	36	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	1165	2	46	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	2413	1161	2	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245 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 #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	462	2	16	3	N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	3	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	508	2	17	3	N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	3	N	-0-					-0-
08	465 N	372	-0-	-93	-0-	358	2	14	3	N	-0-					-0-
09	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	399	2	14	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	432	-0-	432	432	417	2	15	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	503	-0-	503	935	486	2	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

01	217 N	98	-0-	-119	-0-	95	2	3	3	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	3	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	3	N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	3	N	-0-					-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	81	2	3	3	N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	3	N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	3	N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	3	N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	201	195	2	6	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 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 #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 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	1000	N	551	-0-	-449	2172	534	2	17	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1540	-0-	-1260	912	1488	2	52	3	N	-0-			-0-
03	2293	N	1381	-0-	-912	-0-	1331	2	50	3	N	-0-			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1684	2	59	3	N	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	3	N	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1610	2	58	3	N	-0-			-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1975	2	76	3	N	-0-			-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1858	2	75	3	N	-0-			-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1784	2	62	3	N	-0-			-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1996	2	71	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	1826	2	69	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3489	1540	2	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	972	-0-	-1074	-0-	943	2	29	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	1172	-0-	-1124	-0-	1132	2	40	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1196	-0-	-1346	-0-	1153	2	43	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	1583	-0-	-877	-0-	1527	2	56	3	N	-0-			-0-
05	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1045	2	36	3	N	-0-			-0-
06	1260	X	558	-0-	-702	-0-	538	2	20	3	N	-0-			-0-
07	1643	X	963	-0-	-680	-0-	929	2	34	3	N	-0-			-0-
08	1643	X	823	-0-	-820	-0-	791	2	32	3	N	-0-			-0-
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1871	2	66	3	N	-0-			-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1144	2	44	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		251	-0-	251	1439	243	2	8	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6156	-0-	-106	-0-		5965	2	191	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5602	-0-	-54	-0-		5414	2	188	3	N	-0-					-0-
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-		6211	2	229	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	4867	-0-	-1193	-0-		4699	2	168	3	N	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-		5215	2	183	3	N	-0-					-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-		5589	2	198	3	N	-0-					-0-
07	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-		6301	2	236	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5167	-0-	-1281	-0-		4969	2	198	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5422	-0-	-368	-0-		5237	2	185	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	1348	-0-	-5193	-0-		1302	2	46	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	8023	-0-	8023	8023		7732	2	291	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6745	-0-	6745	14768		6521	2	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-		177	2	6	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-		114	2	3	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-		115	2	4	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-		131	2	5	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-		185	2	5	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-		160	2	6	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-		164	2	7	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-		152	2	7	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-		149	2	6	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-		165	2	5	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	193	-0-	193	193		187	2	6	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	203		10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 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 #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

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	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	4251	2	135	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4469	-0-	-431	-0-	4319	2	150	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4447	-0-	-730	-0-	4289	2	158	3	N	-0-			-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4937	2	175	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4617	-0-	-560	-0-	4460	2	157	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4150	2	147	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4534	2	171	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4474	2	179	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4437	2	156	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	4215	2	146	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4014	-0-	4014	4014	3867	2	147	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4044	-0-	4044	8058	3910	2	134	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	3	N	-0-			-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	608	2	22	3	N	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	680	2	24	3	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	3	N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	682	2	23	3	N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	3	N	-0-			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	685	2	27	3	N	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	667	2	23	3	N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	721	-0-	721	721	695	2	26	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	740	-0-	740	1461	715	2	25	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 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. 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	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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 25 WELL #: 3 RRCID -> 180160 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-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 GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	897	2	30	3	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	898	2	30	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	3	N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	858	2	31	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-					-0-
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	509	2	18	3	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	841	2	33	3	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	751	2	25	3	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	2	24	3	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	663	2	24	3	N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	2	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1954	2	62	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	902	2	32	3	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	859	2	30	3	N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	3	N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1156	2	40	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1054	2	40	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	947	2	37	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	847	-0-	-323	-0-	818	2	29	3	N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1442	2	50	3	N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	887	2	34	3	N	-0-					-0-
12	868	N	660	-0-	-208	-0-	639	2	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3324	-0-	-675	-0-	3220	2	104	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3584	-0-	-364	-0-	3463	2	121	3	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4614	2	172	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	3723	2	132	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3953	2	139	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3455	-0-	-925	-0-	3336	2	119	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3403	-0-	-1123	-0-	3280	2	123	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3586	2	144	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3510	2	124	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	3468	2	120	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2762	-0-	2762	2762	2661	2	101	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3302	-0-	3302	6064	3191	2	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,515 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6374	-0-	-539	-0-	6177	2	197	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	2493	-0-	-3751	-0-	2410	2	83	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	6729	-0-	-29	-0-	6490	2	239	3	N	-0-			-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6381	2	227	3	N	-0-			-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6828	2	239	3	N	-0-			-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6380	2	227	3	N	-0-			-0-
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6604	2	250	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6455	-0-	-613	-0-	6206	2	249	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	5912	-0-	-928	-0-	5711	2	201	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	6433	2	225	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5520	-0-	5520	5520	5318	2	202	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5511	-0-	5511	11031	5328	2	183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 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	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10714	2	342	3	N	-0-			-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	9882	2	342	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	11059	-0-	-597	-0-	10666	2	393	3	N	-0-			-0-
04	11280	X	9873	-0-	-1407	-0-	9534	2	339	3	N	-0-			-0-
05	11439	X	11014	-0-	-425	-0-	10642	2	372	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	9763	-0-	-1187	-0-	9430	2	333	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	10305	-0-	-1010	-0-	9931	2	374	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	9817	-0-	-1250	-0-	9440	2	377	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9780	-0-	-870	-0-	9445	2	335	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	8004	-0-	-3001	-0-	7736	2	268	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7468	-0-	7468	7468	7196	2	272	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8914	-0-	8914	16382	8618	2	296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 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	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3532	2	114	3	N	-0-			-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3769	2	130	3	N	-0-			-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4603	2	169	3	N	-0-			-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4052	2	144	3	N	-0-			-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4297	2	151	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	4205	2	150	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	4037	2	153	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	3957	-0-	-817	-0-	3804	2	153	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4070	2	143	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3572	2	124	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3175	-0-	3175	3175	3060	2	115	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3629	-0-	3629	6804	3508	2	121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,176 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11225	-0-	-2570	-0-	10877	2	348	3	N	-0-			-0-
02	12460	X	10483	-0-	-1977	-0-	10132	2	351	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	9562	-0-	-4233	-0-	9221	2	341	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	10493	-0-	-397	-0-	10133	2	360	3	N	-0-			-0-
05	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8070	2	282	3	N	-0-			-0-
06	11220	X	9102	-0-	-2118	-0-	8790	2	312	3	N	-0-			-0-
07	11594	X	8362	-0-	-3232	-0-	8056	2	306	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	10531	-0-	-319	-0-	10126	2	405	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	9754	-0-	-746	-0-	9423	2	331	3	N	-0-			-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9591	2	332	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	7771	2	295	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9727	-0-	9727	17793	9407	2	320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5545	2	179	3	N	-0-			-0-
02	6272	X	4727	-0-	-1545	-0-	4569	2	158	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6197	-0-	-747	-0-	5976	2	221	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	5653	-0-	-527	-0-	5458	2	195	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	4527	-0-	-1177	-0-	4375	2	152	3	N	-0-			-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5382	2	192	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5455	2	206	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	5078	2	204	3	N	-0-			-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5840	2	205	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	4746	2	164	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5502	-0-	5502	5502	5301	2	201	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5485	-0-	5485	10987	5304	2	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 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	16647	X	13587	-0-	-3060	-0-	13167	2	420	3	N	-0-			-0-
02	15036	X	13203	-0-	-1833	-0-	12761	2	442	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	13041	-0-	-3606	-0-	12578	2	463	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	12842	-0-	-1468	-0-	12403	2	439	3	N	-0-			-0-
05	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	12646	2	443	3	N	-0-			-0-
06	14160	X	11613	-0-	-2547	-0-	11215	2	398	3	N	-0-			-0-
07	14632	X	11779	-0-	-2853	-0-	11349	2	430	3	N	-0-			-0-
08	13268	X	12240	-0-	-1028	-0-	11771	2	469	3	N	-0-			-0-
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13019	2	459	3	N	-0-			-0-
10	13082	X	12736	-0-	-346	-0-	12310	2	426	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11873	-0-	11873	11873	11441	2	432	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12297	-0-	12297	24170	11889	2	408	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,778 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	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9497	2	301	3	N	-0-			-0-
02	9828	X	5483	-0-	-4345	-0-	5298	2	185	3	N	-0-			-0-
03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14342	2	528	3	N	-0-			-0-
04	10530	X	7321	-0-	-3209	-0-	7071	2	250	3	N	-0-			-0-
05	9951	X	5451	-0-	-4500	-0-	5265	2	186	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	6692	-0-	-7708	-0-	6463	2	229	3	N	-0-			-0-
07	14880	X	5991	-0-	-8889	-0-	5772	2	219	3	N	-0-			-0-
08	14880	X	6167	-0-	-8713	-0-	5929	2	238	3	N	-0-			-0-
09	7320	X	6146	-0-	-1174	-0-	5937	2	209	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6111	2	212	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5445	-0-	5445	5445	5245	2	200	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4171	-0-	4171	9616	4032	2	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,858 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	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12089	2	387	3	N	-0-			-0-
02	14616	X	10910	-0-	-3706	-0-	10546	2	364	3	N	-0-			-0-
03	16182	X	11373	-0-	-4809	-0-	10968	2	405	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	11082	-0-	-4578	-0-	10702	2	380	3	N	-0-			-0-
05	12741	X	12054	-0-	-687	-0-	11648	2	406	3	N	-0-			-0-
06	12060	X	11961	-0-	-99	-0-	11551	2	410	3	N	-0-			-0-
07	12090	X	9544	-0-	-2546	-0-	9197	2	347	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	9873	-0-	-2186	-0-	9492	2	381	3	N	-0-			-0-
09	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12394	2	437	3	N	-0-			-0-
10	12369	X	10299	-0-	-2070	-0-	9955	2	344	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7163	-0-	7163	7163	6900	2	263	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10946	-0-	10946	18109	10583	2	363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,512 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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5886	2	190	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	3105	2	107	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	2252	-0-	-2398	-0-	2172	2	80	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	2038	-0-	-2552	-0-	1969	2	69	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	3066	2	106	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	2985	-0-	-885	-0-	2881	2	104	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	1777	-0-	-1788	-0-	1713	2	64	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	1266	-0-	-1896	-0-	1217	2	49	3	N	-0-			-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5337	2	189	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2364	2	83	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	1549	2	58	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2336	-0-	2336	3943	2258	2	78	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,694 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4634	-0-	-2310	-0-	4490	2	144	3	N	-0-			-0-
02	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18119	2	627	3	N	-0-			-0-
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12435	2	459	3	N	-0-			-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11056	2	393	3	N	-0-			-0-
05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10941	2	383	3	N	-0-			-0-
06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	10868	2	387	3	N	-0-			-0-
07	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10408	2	391	3	N	-0-			-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9020	2	361	3	N	-0-			-0-
09	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9911	2	348	3	N	-0-			-0-
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10039	2	345	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9457	-0-	9457	9457	9112	2	345	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9294	-0-	9294	18751	8987	2	307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3822	-0-	-363	-0-	3703	2	119	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	3438	2	119	3	N	-0-			-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4142	2	154	3	N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3640	2	130	3	N	-0-			-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3501	2	124	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3025	2	106	3	N	-0-			-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3880	2	147	3	N	-0-			-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3661	2	147	3	N	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3192	2	114	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3035	2	105	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3414	2	130	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3109	-0-	3109	6653	3005	2	104	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1497	2	48	3	N	-0-			-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1216	2	42	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1102	2	41	3	N	-0-			-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1209	2	42	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	913	2	32	3	N	-0-			-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2194	2	82	3	N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1223	2	49	3	N	-0-			-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1221	2	44	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1513	2	53	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	1397	2	52	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	2708	1217	2	42	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,433 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2905	-0-	-1590	-0-	2816	2	89	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3099	2	107	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3263	2	118	3	N	-0-			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3318	2	119	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3077	2	109	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	2746	2	98	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3107	2	116	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2850	2	113	3	N	-0-			-0-
09	3450	X	2733	-0-	-717	-0-	2640	2	93	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2213	2	79	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	2400	2314	2	86	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	943	-0-	943	3343	910	2	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1893	2	62	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1363	-0-	-93	-0-	1316	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	3	N	-0-			-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	2	57	3	N	-0-			-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1341	2	48	3	N	-0-			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1701	2	64	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1567	2	64	3	N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1629	2	55	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1431	2	50	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 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	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7354	2	234	3	N	-0-			-0-
02	5432	X	4394	-0-	-1038	-0-	4247	2	147	3	N	-0-			-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6713	2	246	3	N	-0-			-0-
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5964	2	213	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6263	-0-	-1332	-0-	6050	2	213	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	5875	-0-	-1475	-0-	5672	2	203	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	5940	-0-	-1004	-0-	5722	2	218	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	5508	-0-	-1436	-0-	5296	2	212	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5484	-0-	-696	-0-	5296	2	188	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5032	-0-	-1230	-0-	4860	2	172	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5930	-0-	5930	5930	5711	2	219	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	11597	5479	2	188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,817 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2181	-0-	-237	-0-	2114	2	67	3	N	-0-			-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1667	2	57	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1787	2	65	3	N	-0-			-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2295	2	82	3	N	-0-			-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2150	2	77	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1470	2	51	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1815	2	69	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1646	2	65	3	N	-0-			-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2231	2	80	3	N	-0-			-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1831	2	64	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	1948	1877	2	71	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	4420	2389	2	83	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2209	2	70	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2097	2	72	3	N	-0-			-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2260	2	83	3	N	-0-			-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2164	2	77	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2181	2	77	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2070	2	74	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2065	2	77	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2205	2	89	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	1941	2	68	3	N	-0-			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2136	2	73	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2001	-0-	2001	2001	1927	2	74	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2085	-0-	2085	4086	2014	2	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 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	6107	X	4950	-0-	-1157	-0-	4797	2	153	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	4082	2	142	3	N	-0-			-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4725	2	174	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4322	2	153	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	3797	-0-	-1163	-0-	3668	2	129	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4220	-0-	-580	-0-	4076	2	144	3	N	-0-			-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4763	2	181	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4173	2	166	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	4042	-0-	-428	-0-	3905	2	137	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4235	2	147	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4073	-0-	4073	4073	3924	2	149	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3202	-0-	3202	7275	3097	2	105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,547 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3775	-0-	-4037	-0-	3657	2	118	3	N	-0-			-0-
02	7056	X	5022	-0-	-2034	-0-	4854	2	168	3	N	-0-			-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4816	2	178	3	N	-0-			-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5375	2	192	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	4273	-0-	-1276	-0-	4129	2	144	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	3936	-0-	-1434	-0-	3801	2	135	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5096	2	193	3	N	-0-			-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5825	2	233	3	N	-0-			-0-
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6352	2	225	3	N	-0-			-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6068	2	210	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	5147	2	197	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5241	-0-	5241	10585	5068	2	173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	3	N	-0-			-0-
02	952	N	543	-0-	-409	-0-	527	2	16	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	522	-0-	-501	-0-	504	2	18	3	N	-0-			-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	3	N	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1085	2	40	3	N	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1146	2	41	3	N	-0-			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1014	2	38	3	N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	3	N	-0-			-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	586	2	21	3	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1099	2	38	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	930	-0-	930	930	896	2	34	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	11757	2	376	3	N	-0-			-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4704	2	161	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	3274	-0-	-2058	-0-	3154	2	120	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	4580	-0-	-1630	-0-	4422	2	158	3	N	-0-			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4773	2	166	3	N	-0-			-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4710	2	169	3	N	-0-			-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4696	2	177	3	N	-0-			-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4451	2	180	3	N	-0-			-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4382	2	153	3	N	-0-			-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4663	-0-	4663	4663	4491	2	172	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4428	-0-	4428	9091	4280	2	148	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,258 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	1018	2	33	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1279	2	46	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1827	2	67	3	N	-0-			-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1702	2	61	3	N	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1622	2	56	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	982	-0-	-518	-0-	949	2	33	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	569	-0-	-981	-0-	547	2	22	3	N	-0-			-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1868	2	75	3	N	-0-			-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1670	2	60	3	N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1510	2	53	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1421	2	53	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		179	-0-	179	1653	173	2	6	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,151 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	689	2	22	3	N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	3	N	-0-			-0-
04	690	N	181	-0-	-509	-0-	175	2	6	3	N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	3	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		220	-0-	220	220	212	2	8	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	220					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1386	-0-	-1497	-0-	1342	2	44	3	N	-0-			-0-
02	2548	X	1312	-0-	-1236	-0-	1266	2	46	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	1389	-0-	-1432	-0-	1340	2	49	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	1222	-0-	-1208	-0-	1181	2	41	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1407	2	50	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	1242	-0-	-918	-0-	1199	2	43	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1231	-0-	-815	-0-	1186	2	45	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	1237	-0-	-1119	-0-	1189	2	48	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1125	-0-	-885	-0-	1085	2	40	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	1107	2	39	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	987	2	37	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1113	-0-	-747	-0-	1075	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,884 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	15035	X	5987	-0-	-9048	-0-	4019	2	1968	3	N	-0-			-0-
02	12712	X	5770	-0-	-6942	-0-	4112	2	1658	3	N	-0-			-0-
03	14074	X	6251	-0-	-7823	-0-	4634	2	1617	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	6462	-0-	-5898	-0-	4678	2	1784	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	6456	-0-	-6471	-0-	4801	2	1655	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	4961	2	1716	3	N	-0-			-0-
07	12927	X	6690	-0-	-6237	-0-	4987	2	1703	3	N	-0-			-0-
08	12927	X	6815	-0-	-6112	-0-	5104	2	1711	3	N	-0-			-0-
09	12510	X	6574	-0-	-5936	-0-	4895	2	1679	3	N	-0-			-0-
10	12927	X	6753	-0-	-6174	-0-	4873	2	1880	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		6720	-0-	6720	6720	4618	2	2102	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6884	-0-	6884	13604	4578	2	2306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,039 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	18197	X	16091	-0-	-2106	-0-	15593	2	498	3	N	-0-			-0-
02	16436	X	14270	-0-	-2166	-0-	13792	2	478	3	N	-0-			-0-
03	17639	X	16079	-0-	-1560	-0-	15507	2	572	3	N	-0-			-0-
04	15570	X	14948	-0-	-622	-0-	14436	2	512	3	N	-0-			-0-
05	16089	X	15542	-0-	-547	-0-	15015	2	527	3	N	-0-			-0-
06	15570	X	14045	-0-	-1525	-0-	13565	2	480	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	15083	-0-	-1006	-0-	14535	2	548	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	14470	-0-	-1619	-0-	13911	2	559	3	N	-0-			-0-
09	15030	X	13824	-0-	-1206	-0-	13353	2	471	3	N	-0-			-0-
10	15531	X	13726	-0-	-1805	-0-	13266	2	460	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	12835	2	486	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		13004	-0-	13004	26325	12572	2	432	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,403 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	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	19740	2	629	3	N	-0-			-0-
02	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18190	2	630	3	N	-0-			-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16085	2	595	3	N	-0-			-0-
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	19821	2	703	3	N	-0-			-0-
05	20584	X	18501	-0-	-2083	-0-	17875	2	626	3	N	-0-			-0-
06	19920	X	15954	-0-	-3966	-0-	15406	2	548	3	N	-0-			-0-
07	20584	X	17895	-0-	-2689	-0-	17245	2	650	3	N	-0-			-0-
08	20584	X	16879	-0-	-3705	-0-	16231	2	648	3	N	-0-			-0-
09	19920	X	19782	-0-	-138	-0-	19110	2	672	3	N	-0-			-0-
10	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18268	2	634	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		16488	-0-	16488	16488	15887	2	601	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		16309	-0-	16309	32797	15767	2	542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,103 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4382	-0-	-299	-0-	4247	2	135	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4139	2	144	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4348	2	159	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4275	2	152	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	4327	2	152	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4098	-0-	-462	-0-	3957	2	141	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	3950	-0-	-762	-0-	3805	2	145	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4083	2	164	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	3922	-0-	-518	-0-	3788	2	134	3	N	-0-			-0-
10	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	3634	2	125	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3851	-0-	3851	3851	3709	2	142	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3657	-0-	3657	7508	3535	2	122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 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	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5507	2	177	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	5294	-0-	-642	-0-	5116	2	178	3	N	-0-			-0-
03	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5369	2	199	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	5164	2	185	3	N	-0-			-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5982	2	209	3	N	-0-			-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5744	2	206	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5614	2	212	3	N	-0-			-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5960	2	242	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5729	-0-	-271	-0-	5533	2	196	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5527	-0-	-673	-0-	5341	2	186	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		6383	-0-	6383	6383	6149	2	234	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5300	-0-	5300	11683	5125	2	175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 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	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	13697	2	438	3	N	-0-			-0-
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10484	2	364	3	N	-0-			-0-
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	11940	2	440	3	N	-0-			-0-
04	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9813	2	349	3	N	-0-			-0-
05	14539	X	8301	-0-	-6238	-0-	8020	2	281	3	N	-0-			-0-
06	13680	X	8060	-0-	-5620	-0-	7783	2	277	3	N	-0-			-0-
07	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	15789	2	595	3	N	-0-			-0-
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12496	2	500	3	N	-0-			-0-
09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	12842	2	453	3	N	-0-			-0-
10	16399	X	10666	-0-	-5733	-0-	10307	2	359	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7773	-0-	7773	7773	7489	2	284	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8513	-0-	8513	16286	8231	2	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,513 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9013	2	288	3	N	-0-			-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7042	2	243	3	N	-0-			-0-
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7815	2	289	3	N	-0-			-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7064	2	251	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	7469	-0-	-1831	-0-	7216	2	253	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	7057	2	250	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7042	-0-	-1049	-0-	6786	2	256	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	7094	-0-	-997	-0-	6822	2	272	3	N	-0-			-0-
09	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	6057	2	215	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6255	-0-	-1309	-0-	6045	2	210	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	5016	2	191	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7707	-0-	7707	12914	7452	2	255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3027	2	96	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2719	2	92	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2901	2	106	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	2791	2	98	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	2922	2	102	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2774	2	99	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2837	2	107	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2781	2	111	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2662	2	92	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	2659	2	92	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2640	-0-	2640	2640	2545	2	95	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5312	2583	2	89	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 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	20491	X	15100	-0-	-5391	-0-	14631	2	469	3	N	-0-			-0-
02	18508	X	16372	-0-	-2136	-0-	15822	2	550	3	N	-0-			-0-
03	20491	X	14693	-0-	-5798	-0-	14170	2	523	3	N	-0-			-0-
04	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	17876	2	635	3	N	-0-			-0-
05	18538	X	14386	-0-	-4152	-0-	13900	2	486	3	N	-0-			-0-
06	17550	X	14563	-0-	-2987	-0-	14065	2	498	3	N	-0-			-0-
07	19127	X	13604	-0-	-5523	-0-	13111	2	493	3	N	-0-			-0-
08	19127	X	16123	-0-	-3004	-0-	15503	2	620	3	N	-0-			-0-
09	18510	X	14376	-0-	-4134	-0-	13887	2	489	3	N	-0-			-0-
10	15035	X	14551	-0-	-484	-0-	14065	2	486	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		12686	-0-	12686	12686	12223	2	463	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12441	-0-	12441	25127	12028	2	413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,406 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	16661	-0-	-3148	-0-	16144	2	517	3	N	-0-			-0-
02	17892	X	15634	-0-	-2258	-0-	15110	2	524	3	N	-0-			-0-
03	19809	X	17501	-0-	-2308	-0-	16878	2	623	3	N	-0-			-0-
04	18270	X	17939	-0-	-331	-0-	17323	2	616	3	N	-0-			-0-
05	18879	X	15369	-0-	-3510	-0-	14848	2	521	3	N	-0-			-0-
06	16950	X	15359	-0-	-1591	-0-	14835	2	524	3	N	-0-			-0-
07	18538	X	15088	-0-	-3450	-0-	14539	2	549	3	N	-0-			-0-
08	18538	X	15662	-0-	-2876	-0-	15060	2	602	3	N	-0-			-0-
09	17940	X	17290	-0-	-650	-0-	16704	2	586	3	N	-0-			-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	15880	2	549	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		12985	-0-	12985	12985	12511	2	474	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		16603	-0-	16603	29588	16051	2	552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2738	-0-	-2811	-0-	2654	2	84	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	3171	-0-	-1841	-0-	3067	2	104	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	3848	-0-	-1701	-0-	3708	2	140	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	514	-0-	-4856	-0-	496	2	18	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	2095	-0-	-3299	-0-	2025	2	70	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	1694	-0-	-3526	-0-	1636	2	58	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	2856	-0-	-2538	-0-	2754	2	102	3	N	-0-			-0-
08	5394	X	2606	-0-	-2788	-0-	2506	2	100	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2303	-0-	-1177	-0-	2223	2	80	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	2145	-0-	-2753	-0-	2074	2	71	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1900	2	72	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3929	1892	2	65	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1659	2	54	3	N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	976	2	36	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	981	-0-	-972	-0-	945	2	36	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1046	-0-	-844	-0-	1009	2	37	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1651	2	57	3	N	-0-			-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1721	2	60	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1208	2	46	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	986	-0-	-1649	-0-	946	2	40	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	1417	-0-	-1313	-0-	1368	2	49	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1769	2	63	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		951	-0-	951	951	916	2	35	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		643	-0-	643	1594	620	2	23	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	122	-0-	-467	-0-	117	2	5	3	N	-0-			-0-
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	190	2	7	3	N	-0-			-0-
03	527	N	244	-0-	-283	-0-	236	2	8	3	N	-0-			-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	974	2	35	3	N	-0-			-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	276	2	11	3	N	-0-			-0-
06	360	N	51	-0-	-309	-0-	49	2	2	3	N	-0-			-0-
07	620	N	158	-0-	-462	-0-	151	2	7	3	N	-0-			-0-
08	434	N	88	-0-	-346	-0-	82	2	6	3	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	3	N	-0-			-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		226	-0-	226	226	219	2	7	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		128	-0-	128	354	123	2	5	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13491	-0-	-1544	-0-	13073	2	418	3	N	-0-			-0-
02	13580	X	11574	-0-	-2006	-0-	11187	2	387	3	N	-0-			-0-
03	15035	X	12553	-0-	-2482	-0-	12105	2	448	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12675	-0-	-375	-0-	12240	2	435	3	N	-0-			-0-
05	13237	X	12321	-0-	-916	-0-	11903	2	418	3	N	-0-			-0-
06	12810	X	11807	-0-	-1003	-0-	11403	2	404	3	N	-0-			-0-
07	13113	X	11619	-0-	-1494	-0-	11196	2	423	3	N	-0-			-0-
08	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	11661	2	469	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	12338	-0-	-352	-0-	11918	2	420	3	N	-0-			-0-
10	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11506	2	399	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9442	-0-	9442	9442	9097	2	345	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11554	-0-	11554	20996	11172	2	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 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	7254	X	2814	-0-	-4440	-0-	2727	2	87	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	4756	-0-	-1012	-0-	4596	2	160	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	3579	-0-	-2807	-0-	3451	2	128	3	N	-0-			-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4371	2	154	3	N	-0-			-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6205	2	218	3	N	-0-			-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4662	2	165	3	N	-0-			-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4064	2	154	3	N	-0-			-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3673	2	147	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	2360	-0-	-1270	-0-	2280	2	80	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	2214	-0-	-1537	-0-	2139	2	75	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	2512	2	94	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5740	-0-	5740	8346	5549	2	191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,882 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	9331	X	7308	-0-	-2023	-0-	7082	2	226	3	N	-0-			-0-
02	8344	X	8068	-0-	-276	-0-	7796	2	272	3	N	-0-			-0-
03	9238	X	8785	-0-	-453	-0-	8473	2	312	3	N	-0-			-0-
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8810	2	314	3	N	-0-			-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8397	2	295	3	N	-0-			-0-
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	8905	2	319	3	N	-0-			-0-
07	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8709	2	328	3	N	-0-			-0-
08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8616	2	345	3	N	-0-			-0-
09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8469	2	299	3	N	-0-			-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8548	2	296	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	8607	-0-	8607	8607	8292	2	315	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	9175	-0-	9175	17782	8871	2	304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,593 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	9176	X	6850	-0-	-2326	-0-	6638	2	212	3	N	-0-			-0-
02	8232	X	7239	-0-	-993	-0-	6996	2	243	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	6742	-0-	-2372	-0-	6502	2	240	3	N	-0-			-0-
04	8220	X	6968	-0-	-1252	-0-	6731	2	237	3	N	-0-			-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7699	2	270	3	N	-0-			-0-
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7729	2	278	3	N	-0-			-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6503	2	246	3	N	-0-			-0-
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6302	2	251	3	N	-0-			-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7502	2	264	3	N	-0-			-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7801	2	271	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6236	-0-	6236	6236	6011	2	225	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6516	-0-	6516	12752	6300	2	216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,667 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	10912	X	3910	-0-	-7002	-0-	3789	2	121	3	N	-0-			-0-
02	9856	X	3338	-0-	-6518	-0-	3226	2	112	3	N	-0-			-0-
03	10912	X	3744	-0-	-7168	-0-	3612	2	132	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	3906	-0-	-5844	-0-	3772	2	134	3	N	-0-			-0-
05	9083	X	3888	-0-	-5195	-0-	3757	2	131	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2823	2	100	3	N	-0-			-0-
07	9083	X	3754	-0-	-5329	-0-	3618	2	136	3	N	-0-			-0-
08	9083	X	3794	-0-	-5289	-0-	3646	2	148	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	3483	-0-	-5307	-0-	3364	2	119	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	3023	-0-	-6060	-0-	2923	2	100	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	3308	3186	2	122	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2965	-0-	2965	6273	2867	2	98	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,036 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4577	2	146	3	N	-0-			-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3948	2	137	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3639	2	135	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3736	-0-	-524	-0-	3607	2	129	3	N	-0-			-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5537	2	194	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	3610	-0-	-950	-0-	3487	2	123	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4012	2	152	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	3413	2	136	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	3087	-0-	-1533	-0-	2982	2	105	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	3363	-0-	-1411	-0-	3248	2	115	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4854	-0-	4854	4854	4677	2	177	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	8038	3078	2	106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,860 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	4649	2	149	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4424	-0-	-252	-0-	4277	2	147	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4540	2	168	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	4362	2	154	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4243	2	150	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	4143	2	146	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4321	-0-	-546	-0-	4164	2	157	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	4161	2	166	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	4166	2	146	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4022	2	139	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4165	-0-	4165	4165	4015	2	150	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3951	-0-	3951	8116	3822	2	129	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,365 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	11002	-0-	-8032	-0-	7389	2	3613	3	N	-0-			-0-
02	16912	X	9252	-0-	-7660	-0-	6595	2	2657	3	N	-0-			-0-
03	17763	X	10455	-0-	-7308	-0-	7751	2	2704	3	N	-0-			-0-
04	17160	X	10221	-0-	-6939	-0-	7397	2	2824	3	N	-0-			-0-
05	17732	X	10572	-0-	-7160	-0-	7859	2	2713	3	N	-0-			-0-
06	17160	X	10223	-0-	-6937	-0-	7594	2	2629	3	N	-0-			-0-
07	17019	X	10592	-0-	-6427	-0-	7895	2	2697	3	N	-0-			-0-
08	17050	X	10505	-0-	-6545	-0-	7868	2	2637	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	10008	-0-	-6492	-0-	7452	2	2556	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	9979	-0-	-7102	-0-	7203	2	2776	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	9901	-0-	9901	9901	6803	2	3098	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	9865	-0-	9865	19766	6562	2	3303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,575 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	3	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	129	2	5	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	138	2	5	3	N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	59	2	1	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	209	2	7	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	142	2	5	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		118	-0-	118	118	113	2	5	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		154	-0-	154	272	149	2	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 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	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	11754	2	375	3	N	-0-					-0-
02	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10524	2	366	3	N	-0-					-0-
03	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11166	2	412	3	N	-0-					-0-
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10766	2	383	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	11516	-0-	-6216	-0-	11128	2	388	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	10552	-0-	-6608	-0-	10189	2	363	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	10492	-0-	-7240	-0-	10112	2	380	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	10923	-0-	-6344	-0-	10503	2	420	3	N	-0-					-0-
09	16620	X	11341	-0-	-5279	-0-	10956	2	385	3	N	-0-					-0-
10	17174	X	11062	-0-	-6112	-0-	10691	2	371	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10443	-0-	10443	10443	10061	2	382	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10218	-0-	10218	20661	9877	2	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9244	2	295	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	7385	-0-	-231	-0-	7138	2	247	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	8082	2	298	3	N	-0-					-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7929	2	281	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	8483	-0-	-1065	-0-	8196	2	287	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	1660	-0-	-7580	-0-	1602	2	58	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	6713	-0-	-1781	-0-	6470	2	243	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	5861	-0-	-2633	-0-	5636	2	225	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	4850	-0-	-3370	-0-	4684	2	166	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7403	-0-	-1091	-0-	7155	2	248	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6654	-0-	6654	6654	6411	2	243	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6989	-0-	6989	13643	6758	2	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,127 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. (I) GAS LIFT(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	1348	-0-	-2279	-0-	1306	2	42	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2220	-0-	-692	-0-	2145	2	75	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	2839	2	105	3	N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5559	2	197	3	N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4636	2	163	3	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4077	2	145	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	3591	2	136	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	3702	2	148	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	3551	2	125	3	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4018	2	140	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2735	-0-	2735	2735	2635	2	100	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2951	-0-	2951	5686	2853	2	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,386 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. (I) GAS LIFT(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	5716	-0-	-2530	-0-	5541	2	175	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	4166	-0-	-3282	-0-	4027	2	139	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	4087	-0-	-4159	-0-	3942	2	145	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	4585	-0-	-3665	-0-	4429	2	156	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	3410	-0-	-5115	-0-	3296	2	114	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	2791	-0-	-5459	-0-	2697	2	94	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	2630	-0-	-4438	-0-	2535	2	95	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	2500	-0-	-4568	-0-	2405	2	95	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	1912	-0-	-4928	-0-	1847	2	65	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	1500	-0-	-3584	-0-	1448	2	52	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	1133	2	43	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	2373	1158	2	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,670 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11023	2	352	3	N	-0-					-0-
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10252	2	354	3	N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9011	2	332	3	N	-0-					-0-
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6569	2	233	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	5193	-0-	-6556	-0-	5018	2	175	3	N	-0-					-0-
06	11370	X	4921	-0-	-6449	-0-	4754	2	167	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	4421	-0-	-7328	-0-	4262	2	159	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	5456	-0-	-3875	-0-	5246	2	210	3	N	-0-					-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10485	2	371	3	N	-0-					-0-
10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8290	2	289	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5974	-0-	5974	5974	5756	2	218	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	10909	4772	2	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,461 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3519	-0-		-1193	-0-	3398	2	111	3	N	9	9	1			2
								10	9									
02	4256	X	2411	-0-		-1845	-0-	2327	2	82	3	N	2	4	1			-0-
								2	9									
03	4681	X	4459	-0-		-222	-0-	4301	2	158	3	N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	4224	2	153	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	4053	2	141	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3545	-0-		-715	-0-	3422	2	123	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3742	-0-		-660	-0-	3606	2	136	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4050	-0-		-352	-0-	3893	2	157	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4086	-0-		-174	-0-	3946	2	140	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3958	-0-		-227	-0-	3824	2	134	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3258	-0-		3258	3258	3137	2	121	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3149	-0-		3149	6407	3046	2	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	15598	-0-		-1390	-0-	10477	2	5121	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	13007	-0-		-2057	-0-	9270	2	3737	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	14631	-0-		-2047	-0-	10849	2	3782	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14700	-0-		-660	-0-	10642	2	4058	3	N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-		-0-	-0-	11091	2	3823	3	N	-0-					-0-
06	14370	X	14085	-0-		-285	-0-	10466	2	3619	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	14413	-0-		-436	-0-	10745	2	3668	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	14037	-0-		-812	-0-	10514	2	3523	3	N	-0-					-0-
09	14370	X	13804	-0-		-566	-0-	10276	2	3528	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	13667	-0-		-1182	-0-	9864	2	3803	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12200	-0-		12200	12200	8385	2	3815	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11369	-0-		11369	23569	7562	2	3807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	5639	2	181	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4537	-0-		-419	-0-	4386	2	151	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	5307	-0-		-2071	-0-	5120	2	187	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	4861	-0-		-2279	-0-	4696	2	165	3	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	4759	2	165	3	N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-		-0-	-0-	5903	2	209	3	N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-	4786	2	181	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5005	-0-		-296	-0-	4814	2	191	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	4605	-0-		-1035	-0-	4448	2	157	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5026	-0-		-802	-0-	4857	2	169	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4418	-0-		4418	4418	4258	2	160	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5586	-0-		5586	10004	5404	2	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,168 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-964	-0-	388	2	12	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	832	-0-	-232	-0-	806	2	26	3	N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	862	2	32	3	N	-0-			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	3	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1398	2	49	3	N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1311	2	46	3	N	-0-			-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	2	51	3	N	-0-			-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1480	2	59	3	N	-0-			-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1245	2	44	3	N	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	2	43	3	N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1081	2	40	3	N	-0-			-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1142	2	40	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	268	-0-	-352	-0-	260	2	8	3	N	-0-			-0-
02	868	N	401	-0-	-467	-0-	389	2	12	3	N	-0-			-0-
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	366	2	14	3	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	3	N	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	688	2	25	3	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	3	N	-0-			-0-
07	837	N	412	-0-	-425	-0-	396	2	16	3	N	-0-			-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	773	2	31	3	N	-0-			-0-
09	810	N	641	-0-	-169	-0-	619	2	22	3	N	-0-			-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	546	2	19	3	N	-0-			-0-
11	810	N	294	-0-	-516	-0-	284	2	10	3	N	-0-			-0-
12	837	N	243	-0-	-594	-0-	236	2	7	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 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	8308	X	3939	-0-	-4369	-0-	3816	2	123	3	N	-0-			-0-
02	7840	X	3892	-0-	-3948	-0-	3761	2	131	3	N	-0-			-0-
03	8680	X	4437	-0-	-4243	-0-	4280	2	157	3	N	-0-			-0-
04	8400	X	1186	-0-	-7214	-0-	1145	2	41	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	1386	-0-	-6705	-0-	1339	2	47	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	690	-0-	-7140	-0-	666	2	24	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	1716	-0-	-6375	-0-	1653	2	63	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	1458	-0-	-6633	-0-	1401	2	57	3	N	-0-			-0-
09	2520	X	1052	-0-	-1468	-0-	1015	2	37	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	1214	-0-	-2010	-0-	1174	2	40	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	1411	2	54	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2009	-0-	2009	3474	1942	2	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,444 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6914	-0-	-7036	-0-	4645	2	2269	3	N	-0-			-0-
02	11200	X	7535	-0-	-3665	-0-	5370	2	2165	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	7077	-0-	-5137	-0-	5247	2	1830	3	N	-0-			-0-
04	11310	X	7450	-0-	-3860	-0-	5394	2	2056	3	N	-0-			-0-
05	12245	X	6903	-0-	-5342	-0-	5134	2	1769	3	N	-0-			-0-
06	11850	X	6251	-0-	-5599	-0-	4644	2	1607	3	N	-0-			-0-
07	12245	X	6208	-0-	-6037	-0-	4627	2	1581	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	6740	-0-	-4575	-0-	5050	2	1690	3	N	-0-			-0-
09	10950	X	5831	-0-	-5119	-0-	4341	2	1490	3	N	-0-			-0-
10	10137	X	6520	-0-	-3617	-0-	4707	2	1813	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	4117	2	1873	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11616	3742	2	1884	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4570	-0-	-3149	-0-	4428	2	142	3	N	-0-			-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	9909	2	345	3	N	-0-			-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11429	2	421	3	N	-0-			-0-
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11690	2	415	3	N	-0-			-0-
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12278	2	431	3	N	-0-			-0-
06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11571	2	409	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	11937	-0-	-587	-0-	11503	2	434	3	N	-0-			-0-
08	12710	X	11855	-0-	-855	-0-	11400	2	455	3	N	-0-			-0-
09	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	10849	2	381	3	N	-0-			-0-
10	12710	X	11149	-0-	-1561	-0-	10778	2	371	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		10819	-0-	10819	10819	10424	2	395	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11049	-0-	11049	21868	10681	2	368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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	16306	X	8619	-0-	-7687	-0-	8351	2	268	3	N	-0-			-0-
02	14728	X	7257	-0-	-7471	-0-	7013	2	244	3	N	-0-			-0-
03	15283	X	7212	-0-	-8071	-0-	6955	2	257	3	N	-0-			-0-
04	13170	X	7429	-0-	-5741	-0-	7175	2	254	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	7130	-0-	-5487	-0-	6889	2	241	3	N	-0-			-0-
06	12210	X	7116	-0-	-5094	-0-	6872	2	244	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	6779	-0-	-5745	-0-	6533	2	246	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	6331	-0-	-5635	-0-	6087	2	244	3	N	-0-			-0-
09	11580	X	6425	-0-	-5155	-0-	6207	2	218	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	6027	-0-	-5443	-0-	5824	2	203	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	5694	2	217	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8170	-0-	8170	14081	7900	2	270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,406 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5383	-0-	-1933	-0-	5216	2	167	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	4519	-0-	-1725	-0-	4367	2	152	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	3306	-0-	-4289	-0-	3189	2	117	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	2765	-0-	-4585	-0-	2672	2	93	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	3009	-0-	-4524	-0-	2907	2	102	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	2806	-0-	-4484	-0-	2710	2	96	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	2862	-0-	-4578	-0-	2759	2	103	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	2641	-0-	-2288	-0-	2539	2	102	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	2494	-0-	-1856	-0-	2410	2	84	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	2232	-0-	-2263	-0-	2158	2	74	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	1987	2	74	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2082	-0-	2082	4143	2014	2	68	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

01	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2709	2	88	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	694	-0-	-1938	-0-	671	2	23	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	583	-0-	-2145	-0-	562	2	21	3	N	-0-			-0-
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	407	2	15	3	N	-0-			-0-
05	1271	X	343	-0-	-928	-0-	332	2	11	3	N	-0-			-0-
06	570	N	340	-0-	-230	-0-	328	2	12	3	N	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	2	18	3	N	-0-			-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	281	2	11	3	N	-0-			-0-
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	3	N	-0-			-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	457	2	16	3	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	3	N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	481	2	16	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

01	20491	X	12942	-0-	-7549	-0-	12542	2	400	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	11402	-0-	-5594	-0-	11021	2	381	3	N	-0-			-0-
03	18817	X	11166	-0-	-7651	-0-	10770	2	396	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	11484	-0-	-7146	-0-	11089	2	395	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	11707	-0-	-7544	-0-	11311	2	396	3	N	-0-			-0-
06	18630	X	10774	-0-	-7856	-0-	10405	2	369	3	N	-0-			-0-
07	18786	X	10863	-0-	-7923	-0-	10469	2	394	3	N	-0-			-0-
08	17670	X	10262	-0-	-7408	-0-	9865	2	397	3	N	-0-			-0-
09	17100	X	9889	-0-	-7211	-0-	9553	2	336	3	N	-0-			-0-
10	17453	X	9706	-0-	-7747	-0-	9382	2	324	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	9178	2	348	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9377	-0-	9377	18903	9067	2	310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,098 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17216	-0-	-3306	-0-	16683	2	533	3	N	-0-					-0-
02	18368	X	15182	-0-	-3186	-0-	14674	2	508	3	N	-0-					-0-
03	20212	X	16424	-0-	-3788	-0-	15842	2	582	3	N	-0-					-0-
04	17850	X	16379	-0-	-1471	-0-	15819	2	560	3	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	15760	2	550	3	N	-0-					-0-
06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15104	2	537	3	N	-0-					-0-
07	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14553	2	548	3	N	-0-					-0-
08	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	14667	2	587	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	14290	-0-	-320	-0-	13805	2	485	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14164	-0-	-933	-0-	13691	2	473	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13339	-0-	13339	13339	12851	2	488	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17110	-0-	17110	30449	16544	2	566	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 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	496	N	96	-0-	-400	-0-	92	2	4	3	N	-0-					-0-
02	168	N	29	-0-	-139	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	58	2	3	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	2	6	3	N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	63	2	4	3	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 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	4278	X	3403	-0-	-875	-0-	3296	2	107	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3457	-0-	-407	-0-	3339	2	118	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3317	2	122	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3219	2	115	3	N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3347	2	119	3	N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2182	2	78	3	N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3294	2	125	3	N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3553	2	141	3	N	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2611	2	91	3	N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2696	2	91	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	2628	2	102	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2007	-0-	2007	4737	1940	2	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,698 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3955	-0-	-2958	-0-	3833	2	122	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	3165	-0-	-3079	-0-	3058	2	107	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	3579	-0-	-1970	-0-	3452	2	127	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	4251	-0-	-1539	-0-	4107	2	144	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	3033	-0-	-2299	-0-	2931	2	102	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3506	-0-	-1654	-0-	3386	2	120	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	3214	2	119	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	2872	-0-	-2460	-0-	2761	2	111	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	2234	-0-	-2926	-0-	2158	2	76	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	2466	-0-	-2866	-0-	2384	2	82	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1825	-0-	1825	1825	1757	2	68	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1301	-0-	1301	3126	1256	2	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	742	-0-	-2172	-0-	720	2	22	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	823	-0-	-1809	-0-	794	2	29	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	512	-0-	-2402	-0-	493	2	19	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1074	-0-	-1506	-0-	1037	2	37	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	579	-0-	-661	-0-	558	2	21	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	392	-0-	-808	-0-	378	2	14	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503	-0-	709	2	28	3	N	-0-					-0-
08	806	N	613	-0-	-193	-0-	589	2	24	3	N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	469	2	16	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	540	2	19	3	N	-0-					-0-
11	840	N	403	-0-	-437	-0-	388	2	15	3	N	-0-					-0-
12	713	N	330	-0-	-383	-0-	320	2	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2206	2	71	3	N	-0-			-0-
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1945	2	66	3	N	-0-			-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2761	2	101	3	N	-0-			-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2221	2	79	3	N	-0-			-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2886	2	101	3	N	-0-			-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3190	2	112	3	N	-0-			-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3132	2	117	3	N	-0-			-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3140	2	124	3	N	-0-			-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3433	2	119	3	N	-0-			-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3389	2	117	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	2579	2485	2	94	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	5299	2631	2	89	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,609 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	8494	X	5488	-0-	-3006	-0-	5318	2	170	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	5451	-0-	-2221	-0-	5268	2	183	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	5652	-0-	-951	-0-	5449	2	203	3	N	-0-			-0-
04	6390	X	5386	-0-	-1004	-0-	5201	2	185	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	5346	-0-	-699	-0-	5164	2	182	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	4830	-0-	-1020	-0-	4664	2	166	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	4147	-0-	-1898	-0-	3997	2	150	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5070	-0-	-572	-0-	4875	2	195	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	4706	-0-	-694	-0-	4547	2	159	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	4537	-0-	-795	-0-	4385	2	152	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4330	-0-	4330	4330	4172	2	158	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4112	-0-	4112	8442	3975	2	137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,055 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6142	2	227	3	N	-0-			-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6269	2	223	3	N	-0-			-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6150	2	216	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	4876	-0-	-1274	-0-	4708	2	168	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	3872	-0-	-2824	-0-	3731	2	141	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	4825	-0-	-1871	-0-	4638	2	187	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4392	2	154	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	2610	-0-	-3745	-0-	2523	2	87	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	2142	2	82	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3292	-0-	3292	5516	3183	2	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,472 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	8866	X	4404	-0-	-4462	-0-	4267	2	137	3	N	-0-			-0-
02	7336	X	5247	-0-	-2089	-0-	5072	2	175	3	N	-0-			-0-
03	8122	X	5253	-0-	-2869	-0-	5066	2	187	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	3847	-0-	-2843	-0-	3714	2	133	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	4905	-0-	-3372	-0-	4737	2	168	3	N	-0-			-0-
06	8010	X	5124	-0-	-2886	-0-	4949	2	175	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5264	2	200	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	4677	-0-	-3042	-0-	4496	2	181	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	5105	-0-	-2425	-0-	4931	2	174	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	4661	-0-	-3368	-0-	4504	2	157	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4138	-0-	4138	4138	3987	2	151	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	7777	3519	2	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,464 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	126	2	4	3	N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	3	N	-0-			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2009	2	74	3	N	-0-			-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43	3	N	-0-			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	354	2	11	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	256	2	9	3	N	-0-			-0-
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2899	2	110	3	N	-0-			-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2908	2	117	3	N	-0-			-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2060	2	73	3	N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1971	2	68	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	1476	2	57	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	3445	1850	2	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,095 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	8773	X	3766	-0-	-5007	-0-	3648	2	118	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	5699	-0-	-2225	-0-	5508	2	191	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	6428	-0-	-1787	-0-	6200	2	228	3	N	-0-			-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6332	2	226	3	N	-0-			-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6901	2	243	3	N	-0-			-0-
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7206	2	257	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	5620	-0-	-1169	-0-	5417	2	203	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	5881	2	236	3	N	-0-			-0-
09	7470	X	6861	-0-	-609	-0-	6628	2	233	3	N	-0-			-0-
10	7719	X	5870	-0-	-1849	-0-	5674	2	196	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6472	-0-	6472	6472	6233	2	239	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6009	-0-	6009	12481	5809	2	200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,007 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	11768	-0-	-3980	-0-	11402	2	366	3	N	-0-			-0-
02	14224	X	10501	-0-	-3723	-0-	10148	2	353	3	N	-0-			-0-
03	14229	X	10737	-0-	-3492	-0-	10355	2	382	3	N	-0-			-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	12687	2	448	3	N	-0-			-0-
05	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12888	2	454	3	N	-0-			-0-
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	12736	2	451	3	N	-0-			-0-
07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12377	2	469	3	N	-0-			-0-
08	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	12555	2	503	3	N	-0-			-0-
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11634	2	409	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	11386	-0-	-301	-0-	11004	2	382	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11467	-0-	11467	11467	11047	2	420	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10675	-0-	10675	22142	10321	2	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 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	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-6	-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10096	-0-	-2676	-0-	9783	2	313	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	9717	-0-	-1819	-0-	9392	2	325	3	N	-0-			-0-
03	12183	X	9684	-0-	-2499	-0-	9341	2	343	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9232	-0-	-728	-0-	8914	2	318	3	N	-0-			-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10671	2	373	3	N	-0-			-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10481	2	373	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	9280	-0-	-1415	-0-	8943	2	337	3	N	-0-			-0-
08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10392	2	415	3	N	-0-			-0-
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10048	2	352	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	10089	-0-	-606	-0-	9753	2	336	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	9178	2	348	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8714	-0-	8714	18240	8425	2	289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,443 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7922	2	254	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	2217	-0-	-5035	-0-	2142	2	75	3	N	-0-			-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7403	2	273	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7173	-0-	-747	-0-	6928	2	245	3	N	-0-			-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	6851	2	241	3	N	-0-			-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5831	2	209	3	N	-0-			-0-
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5585	2	211	3	N	-0-			-0-
08	5735	X	3792	-0-	-1943	-0-	3645	2	147	3	N	-0-			-0-
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7957	2	280	3	N	-0-			-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6719	2	232	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6857	-0-	6857	6857	6607	2	250	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6282	-0-	6282	13139	6074	2	208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,289 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7742	2	249	3	N	-0-			-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8632	2	300	3	N	-0-			-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8526	2	316	3	N	-0-			-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7657	2	272	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	8028	-0-	-1861	-0-	7755	2	273	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	7055	-0-	-2515	-0-	6814	2	241	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	6655	-0-	-3234	-0-	6414	2	241	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	7390	-0-	-1445	-0-	7106	2	284	3	N	-0-			-0-
09	7920	X	7035	-0-	-885	-0-	6795	2	240	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	7176	-0-	-853	-0-	6936	2	240	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5676	-0-	5676	5676	5468	2	208	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5824	-0-	5824	11500	5631	2	193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,533 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4257	2	136	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3502	-0-	-82	-0-	3385	2	117	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	1259	-0-	-2399	-0-	1216	2	43	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	2308	-0-	-1922	-0-	2230	2	78	3	N	-0-			-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4005	2	141	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3364	2	120	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3337	2	126	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3603	2	143	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	2975	-0-	-985	-0-	2874	2	101	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3348	-0-	-744	-0-	3235	2	113	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	2881	2776	2	105	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	6161	3169	2	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,785 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5528	-0-	-3958	-0-	5359	2	169	3	N	-0-			-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7483	2	258	3	N	-0-			-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6922	2	254	3	N	-0-			-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6312	2	224	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	5898	-0-	-2038	-0-	5698	2	200	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	4467	-0-	-3213	-0-	4315	2	152	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	4417	-0-	-3519	-0-	4258	2	159	3	N	-0-			-0-
08	7161	X	3909	-0-	-3252	-0-	3759	2	150	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	5245	-0-	-1295	-0-	5067	2	178	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5249	-0-	-641	-0-	5075	2	174	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	3977	3832	2	145	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	6602	2539	2	86	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4188	-0-	-2043	-0-	4058	2	130	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	4445	-0-	-1183	-0-	4296	2	149	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	5763	2	212	3	N	-0-			-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7159	2	256	3	N	-0-			-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5269	2	184	3	N	-0-			-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4383	2	155	3	N	-0-			-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4396	2	164	3	N	-0-			-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3974	2	159	3	N	-0-			-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5069	2	177	3	N	-0-			-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4879	2	167	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3665	-0-	3665	3665	3531	2	134	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	6885	3115	2	105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	7183	-0-	-3636	-0-	6961	2	222	3	N	-0-			-0-
02	9772	X	7032	-0-	-2740	-0-	6797	2	235	3	N	-0-			-0-
03	10819	X	7419	-0-	-3400	-0-	7156	2	263	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	7070	2	252	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	7189	-0-	-3	-0-	6947	2	242	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	6500	2	232	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6154	-0-	-1038	-0-	5931	2	223	3	N	-0-			-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	6955	2	278	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6629	-0-	-331	-0-	6402	2	227	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	6376	2	222	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6160	-0-	6160	6160	5936	2	224	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4874	-0-	4874	11034	4712	2	162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,525 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2524	-0-	-266	-0-	2447	2	77	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2598	2	90	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	2681	2	97	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	2322	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2240	2	78	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	1991	2	71	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	1997	-0-	-979	-0-	1925	2	72	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	1985	2	80	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	1928	2	68	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2185	2	74	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	2545	2450	2	95	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	4722	2106	2	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5316	-0-	-1070	-0-	5151	2	165	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	4041	-0-	-1727	-0-	3905	2	136	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	4445	-0-	-1941	-0-	4286	2	159	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5121	-0-	-879	-0-	4944	2	177	3	N	-0-					-0-
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5277	2	184	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2522	-0-	-1798	-0-	2434	2	88	3	N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4659	2	174	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	3913	2	157	3	N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4611	2	164	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2488	2	87	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	2949	2842	2	107	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	5712	2672	2	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	49	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 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	18693	X	13646	-0-	-5047	-0-	13222	2	424	3	N	-0-			-0-
02	15708	X	13702	-0-	-2006	-0-	13241	2	461	3	N	-0-			-0-
03	17391	X	12111	-0-	-5280	-0-	11679	2	432	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	12179	-0-	-2821	-0-	11761	2	418	3	N	-0-			-0-
05	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17468	2	613	3	N	-0-			-0-
06	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	14608	2	519	3	N	-0-			-0-
07	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	18548	2	698	3	N	-0-			-0-
08	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	17352	2	692	3	N	-0-			-0-
09	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16046	2	563	3	N	-0-			-0-
10	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15352	2	533	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		15732	-0-	15732	15732	15158	2	574	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		16021	-0-	16021	31753	15491	2	530	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,383 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	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12073	2	385	3	N	-0-			-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9641	2	334	3	N	-0-			-0-
03	10230	X	9805	-0-	-425	-0-	9458	2	347	3	N	-0-			-0-
04	12060	X	10185	-0-	-1875	-0-	9835	2	350	3	N	-0-			-0-
05	11439	X	8598	-0-	-2841	-0-	8306	2	292	3	N	-0-			-0-
06	11070	X	8922	-0-	-2148	-0-	8616	2	306	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	9368	-0-	-1668	-0-	9028	2	340	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	3340	-0-	-7200	-0-	3212	2	128	3	N	-0-			-0-
09	10200	X	4897	-0-	-5303	-0-	4730	2	167	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	2725	-0-	-6637	-0-	2634	2	91	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7257	-0-	7257	7257	6994	2	263	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5113	-0-	5113	12370	4943	2	170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,643 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	13020	X	11693	-0-	-1327	-0-	11332	2	361	3	N	-0-			-0-
02	11760	X	9354	-0-	-2406	-0-	9039	2	315	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	10347	-0-	-2673	-0-	9980	2	367	3	N	-0-			-0-
04	12600	X	10791	-0-	-1809	-0-	10421	2	370	3	N	-0-			-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9818	2	344	3	N	-0-			-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9113	2	325	3	N	-0-			-0-
07	9734	X	9603	-0-	-131	-0-	9254	2	349	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9313	2	373	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	8155	-0-	-1265	-0-	7878	2	277	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	7561	-0-	-2173	-0-	7310	2	251	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7776	-0-	7776	7776	7491	2	285	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8176	-0-	8176	15952	7905	2	271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,742 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4520	2	145	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	3923	2	135	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4538	-0-	-1166	-0-	4375	2	163	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4536	-0-	-984	-0-	4381	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	3928	2	137	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3400	-0-	-1100	-0-	3282	2	118	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4235	2	159	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4085	2	166	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3891	-0-	-639	-0-	3758	2	133	3	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4843	2	166	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	3930	2	148	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4242	-0-	4242	8320	4101	2	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16	-0-	16	46	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	223	2	7	3	N	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	3	N	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	3	N	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-			-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	182	2	6	3	N	-0-			-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	305	2	11	3	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	3	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	3	N	-0-			-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	242	2	7	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		277	-0-	277	277	267	2	10	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		274	-0-	274	551	265	2	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 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	3503	X	125	-0-	-3378	-0-	122	2	3	3	N	-0-			-0-
02	3164	X	26	-0-	-3138	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	83	2	3	3	N	-0-			-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	3	N	-0-			-0-
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	117	2	5	3	N	-0-			-0-
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	3	N	-0-			-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	180	2	7	3	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	2	7	3	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	3	N	-0-			-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 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	16182	X	12270	-0-	-3912	-0-	11888	2	382	3	N	-0-			-0-
02	14616	X	11876	-0-	-2740	-0-	11475	2	401	3	N	-0-			-0-
03	16182	X	12407	-0-	-3775	-0-	11966	2	441	3	N	-0-			-0-
04	15600	X	11461	-0-	-4139	-0-	11067	2	394	3	N	-0-			-0-
05	15035	X	10850	-0-	-4185	-0-	10480	2	370	3	N	-0-			-0-
06	14550	X	11422	-0-	-3128	-0-	11030	2	392	3	N	-0-			-0-
07	15035	X	11692	-0-	-3343	-0-	11265	2	427	3	N	-0-			-0-
08	15035	X	11734	-0-	-3301	-0-	11286	2	448	3	N	-0-			-0-
09	14160	X	11773	-0-	-2387	-0-	11369	2	404	3	N	-0-			-0-
10	14570	X	11756	-0-	-2814	-0-	11361	2	395	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11105	-0-	11105	11105	10699	2	406	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11362	-0-	11362	22467	10982	2	380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,708 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1722	-0-	-510	-0-	1668	2	54	3	N	-0-			-0-
02	1176	X	197	-0-	-979	-0-	190	2	7	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2293	-0-	-404	-0-	2210	2	83	3	N	-0-			-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3057	2	109	3	N	-0-			-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2744	2	96	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	397	-0-	-1763	-0-	383	2	14	3	N	-0-			-0-
07	2232	X	325	-0-	-1907	-0-	313	2	12	3	N	-0-			-0-
08	2232	X	384	-0-	-1848	-0-	370	2	14	3	N	-0-			-0-
09	2160	X	260	-0-	-1900	-0-	251	2	9	3	N	-0-			-0-
10	2232	X	189	-0-	-2043	-0-	183	2	6	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		152	-0-	152	152	147	2	5	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	193	41	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 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	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1727	2	55	3	N	-0-			-0-
02	168	X	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 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	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	6845	2	218	3	N	-0-			-0-
02	6888	X	4600	-0-	-2288	-0-	4445	2	155	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	5890	-0-	-1736	-0-	5679	2	211	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	4687	-0-	-2693	-0-	4527	2	160	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	4886	-0-	-911	-0-	4720	2	166	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	4966	2	176	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	3866	-0-	-1931	-0-	3725	2	141	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	3594	-0-	-2203	-0-	3458	2	136	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	3594	-0-	-1536	-0-	3473	2	121	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	4693	2	163	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	3883	2	146	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3197	-0-	3197	7226	3091	2	106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,404 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	8928	X	5581	-0-	-3347	-0-	5409	2	172	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7806	-0-	-258	-0-	7543	2	263	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7531	-0-	-1397	-0-	7260	2	271	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	6585	-0-	-1365	-0-	6361	2	224	3	N	-0-			-0-
05	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6197	2	217	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	6260	-0-	-1870	-0-	6045	2	215	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	5767	-0-	-2634	-0-	5556	2	211	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	5485	2	224	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	5818	-0-	-782	-0-	5619	2	199	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5618	2	199	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5382	-0-	5382	5382	5185	2	197	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5326	-0-	5326	10708	5147	2	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,996 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	16957	X	16659	-0-	-298	-0-	16143	2	516	3	N	-0-			-0-
02	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15415	2	533	3	N	-0-			-0-
03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17045	2	629	3	N	-0-			-0-
04	16410	X	16204	-0-	-206	-0-	15650	2	554	3	N	-0-			-0-
05	17670	X	17558	-0-	-112	-0-	16964	2	594	3	N	-0-			-0-
06	17100	X	16428	-0-	-672	-0-	15866	2	562	3	N	-0-			-0-
07	17670	X	17180	-0-	-490	-0-	16557	2	623	3	N	-0-			-0-
08	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15380	2	615	3	N	-0-			-0-
09	16980	X	14328	-0-	-2652	-0-	13839	2	489	3	N	-0-			-0-
10	17546	X	15084	-0-	-2462	-0-	14577	2	507	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		15191	-0-	15191	15191	14637	2	554	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		14819	-0-	14819	30010	14328	2	491	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,068 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	15190	X	11210	-0-	-3980	-0-	10862	2	348	3	N	-0-			-0-
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-			-0-
03	5748	X	-0-	-0-	-5748	-0-					N	-0-			-0-
04	3464	X	3080	-0-	-384	-0-	2973	2	107	3	N	-0-			-0-
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13410	2	469	3	N	-0-			-0-
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12637	2	453	3	N	-0-			-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11156	2	422	3	N	-0-			-0-
08	13888	X	8703	-0-	-5185	-0-	8367	2	336	3	N	-0-			-0-
09	13440	X	8812	-0-	-4628	-0-	8511	2	301	3	N	-0-			-0-
10	13888	X	9989	-0-	-3899	-0-	9651	2	338	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9894	-0-	9894	9894	9534	2	360	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6510	-0-	6510	16404	6291	2	219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,745 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	12555	X	10556	-0-	-1999	-0-	10230	2	326	3	N	-0-			-0-
02	9660	X	9170	-0-	-490	-0-	8865	2	305	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	9737	-0-	-958	-0-	9391	2	346	3	N	-0-			-0-
04	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9193	2	323	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9184	-0-	-1263	-0-	8874	2	310	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	8407	2	298	3	N	-0-			-0-
07	10168	X	8495	-0-	-1673	-0-	8186	2	309	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	8431	-0-	-1396	-0-	8108	2	323	3	N	-0-			-0-
09	9510	X	7863	-0-	-1647	-0-	7594	2	269	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8521	-0-	-655	-0-	8237	2	284	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	7564	2	287	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8217	-0-	8217	16068	7946	2	271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,246 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	12214	X	11463	-0-	-751	-0-	11108	2	355	3	N	-0-			-0-
02	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	12769	2	444	3	N	-0-			-0-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12439	2	460	3	N	-0-			-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11674	2	413	3	N	-0-			-0-
05	14632	X	10416	-0-	-4216	-0-	10062	2	354	3	N	-0-			-0-
06	14160	X	10498	-0-	-3662	-0-	10137	2	361	3	N	-0-			-0-
07	14632	X	10044	-0-	-4588	-0-	9683	2	361	3	N	-0-			-0-
08	12896	X	9574	-0-	-3322	-0-	9205	2	369	3	N	-0-			-0-
09	12090	X	9615	-0-	-2475	-0-	9288	2	327	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	9985	-0-	-865	-0-	9650	2	335	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9457	-0-	9457	9457	9115	2	342	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8687	-0-	8687	18144	8398	2	289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,938 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		2966	-0-	2966	2966	2114	2	852	3	N	-0-			-0-
03	2966	X	-0-	-0-	-2966	-0-					N	-0-			-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	6770	2	2579	3	N	-0-			-0-
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	8238	2	2842	3	N	-0-			-0-
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4346	2	1503	3	N	-0-			-0-
07	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	8998	2	3073	3	N	-0-			-0-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	8816	2	2953	3	N	-0-			-0-
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	8122	2	2788	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	8987	-0-	-3072	-0-	6487	2	2500	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9372	-0-	9372	9372	6440	2	2932	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8787	-0-	8787	18159	5845	2	2942	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,140 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	2			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: 8 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. (I) GAS LIFT(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	1305	-0-	-2818	-0-	1264	2	41	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	1863	-0-	-1861	-0-	1799	2	64	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1441	2	54	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1496	-0-	-454	-0-	1445	2	51	3	N	-0-					-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9251	2	324	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	8018	-0-	5018	5018	7741	2	277	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	5504	3456	2	130	3	N	-0-					-0-
08	7277	X	1773	-0-	-5504	-0-	1704	2	69	3	N	-0-					-0-
09	1920	X	1541	-0-	-379	-0-	1488	2	53	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	1315	2	47	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1296	2	49	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1166	-0-	1166	2511	1126	2	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,525 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. (I) GAS LIFT(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	11461	-0-	-3078	-0-	7699	2	3762	3	N	-0-					-0-
02	13132	X	11194	-0-	-1938	-0-	7979	2	3215	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	11536	-0-	-3003	-0-	8553	2	2983	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11064	-0-	-2406	-0-	8011	2	3053	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10686	-0-	-1838	-0-	7945	2	2741	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	9750	-0-	-2250	-0-	7245	2	2505	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	6796	2	2320	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	9416	-0-	-2116	-0-	7054	2	2362	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	8855	-0-	-2215	-0-	6593	2	2262	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	8953	-0-	-1742	-0-	6461	2	2492	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8457	-0-	8457	8457	5813	2	2644	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7200	-0-	7200	15657	4790	2	2410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,688 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	6355	X	5330	-0-	-1025	-0-	5166	2	164	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5350	-0-	-390	-0-	5171	2	179	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5910	-0-	-445	-0-	5699	2	211	3	N	-0-			-0-
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	5422	2	193	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4382	2	153	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	4971	2	176	3	N	-0-			-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5461	2	205	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	4803	-0-	-684	-0-	4619	2	184	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	4043	-0-	-1267	-0-	3906	2	137	3	N	-0-			-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7303	2	252	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3998	-0-	3998	3998	3853	2	145	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4489	-0-	4489	8487	4340	2	149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,441 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	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5430	2	174	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	3932	-0-	-1724	-0-	3799	2	133	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	3746	-0-	-2516	-0-	3614	2	132	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	3324	-0-	-2736	-0-	3211	2	113	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	2460	-0-	-3151	-0-	2375	2	85	3	N	-0-			-0-
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6532	2	232	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4116	2	156	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	2280	-0-	-1471	-0-	2192	2	88	3	N	-0-			-0-
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6251	2	219	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	4973	-0-	-638	-0-	4807	2	166	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	3379	3255	2	124	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3273	-0-	3273	6652	3166	2	107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,477 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	805	2	26	3	N	-0-			-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	773	2	26	3	N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	3	N	-0-			-0-
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	427	2	15	3	N	-0-			-0-
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	402	2	15	3	N	-0-			-0-
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	108	2	6	3	N	-0-			-0-
07	465	N	195	-0-	-270	-0-	188	2	7	3	N	-0-			-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	307	2	12	3	N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	3	N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	262	2	10	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	317	-0-	317	589	307	2	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	3	N	-0-					-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	159	2	5	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	3	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	138	2	4	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	3	N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	198	2	7	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	3	N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	109	2	7	3	N	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	75	2	1	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		166	-0-	166	166	161	2	5	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		79	-0-	79	245	76	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 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	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3498	2	113	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	1892	-0-	-2224	-0-	1828	2	64	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	2758	-0-	-1799	-0-	2660	2	98	3	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4719	2	168	3	N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4204	2	147	3	N	-0-					-0-
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6278	2	223	3	N	-0-					-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5544	2	210	3	N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3598	2	143	3	N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3400	2	120	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2564	2	89	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2511	2	99	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1783	-0-	1783	4393	1723	2	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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	3100	N	3676	-0-	576	1352	3559	2	117	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3394	-0-	594	1946	3277	2	117	3	N	-0-					-0-
03	4847	X	2901	-0-	-1946	-0-	2788	2	113	3	N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2713	2	105	3	N	-0-					-0-
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	1711	2	66	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	863	-0-	-1177	-0-	833	2	30	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	128	-0-	-1980	-0-	121	2	7	3	N	-0-					-0-
08	2108	X	298	-0-	-1810	-0-	287	2	11	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	219	-0-	-1821	-0-	211	2	8	3	N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2167	2	82	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	1647	2	70	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2872	1112	2	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,195 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6765	2	216	3	N	-0-			-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7290	2	252	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	6693	-0-	-871	-0-	6457	2	236	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	5176	-0-	-2144	-0-	4998	2	178	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	4601	-0-	-2963	-0-	4444	2	157	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	3896	-0-	-3424	-0-	3761	2	135	3	N	-0-			-0-
07	7564	X	3475	-0-	-4089	-0-	3348	2	127	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	3619	2	145	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	3255	-0-	-1935	-0-	3145	2	110	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	3269	2	117	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4159	-0-	4159	4159	4007	2	152	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3497	-0-	3497	7656	3377	2	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	3626	2	1250	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	13146	-0-	10146	11922	9767	2	3379	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	12640	-0-	9540	21462	9422	2	3218	3	N	-0-			-0-
08	32871	X	11409	-0-	-21462	-0-	8546	2	2863	3	N	-0-			-0-
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	7270	2	2498	3	N	-0-			-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4379	2	1687	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		80	-0-	80	80	56	2	24	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	111	21	2	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	12805	2	6260	3	N	-0-			-0-
02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	11315	2	4559	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	13907	2	4848	3	N	-0-			-0-
04	18450	X	17100	-0-	-1350	-0-	12380	2	4720	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	12871	2	4438	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	12862	-0-	-5588	-0-	9557	2	3305	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	12464	-0-	-6291	-0-	9292	2	3172	3	N	-0-			-0-
08	18755	X	11707	-0-	-7048	-0-	8768	2	2939	3	N	-0-			-0-
09	17100	X	10001	-0-	-7099	-0-	7447	2	2554	3	N	-0-			-0-
10	17298	X	11095	-0-	-6203	-0-	8008	2	3087	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		8631	-0-	8631	8631	5932	2	2699	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5179	-0-	5179	13810	3446	2	1733	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,042 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
02	5656	X	1712	-0-	-3944	-0-	1220	2	492	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1439	2	496	3	N	-0-			-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1613	2	558	3	N	-0-			-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1607	2	547	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	2647	2	908	3	N	-0-			-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3036	2	1172	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	2816	1934	2	882	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	5162	1559	2	787	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 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	7099	X	4573	-0-	-2526	-0-	3072	2	1501	3	N	-0-			-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	5711	2	2301	3	N	-0-			-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	9129	2	3182	3	N	-0-			-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	5633	2	2147	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	7705	-0-	-1161	-0-	5729	2	1976	3	N	-0-			-0-
06	9630	X	8765	-0-	-865	-0-	6513	2	2252	3	N	-0-			-0-
07	9951	X	7044	-0-	-2907	-0-	5251	2	1793	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	7168	-0-	-2783	-0-	5369	2	1799	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7770	-0-	-990	-0-	5785	2	1985	3	N	-0-			-0-
10	9052	X	8712	-0-	-340	-0-	6291	2	2421	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6007	-0-	6007	6007	4129	2	1878	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6043	-0-	6043	12050	4022	2	2021	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 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	8804	X	4978	-0-	-3826	-0-	3345	2	1633	3	N	-0-			-0-
02	7952	X	6392	-0-	-1560	-0-	4556	2	1836	3	N	-0-			-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	7408	2	2582	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	3421	2	1304	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6917	-0-	-151	-0-	5143	2	1774	3	N	-0-			-0-
06	8400	X	3881	-0-	-4519	-0-	2884	2	997	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	4217	-0-	-4463	-0-	3144	2	1073	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	5130	-0-	-3550	-0-	3842	2	1288	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	5343	-0-	-1347	-0-	3978	2	1365	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	4734	-0-	-2179	-0-	3416	2	1318	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4516	-0-	4516	4516	3103	2	1413	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5973	-0-	5973	10489	3975	2	1998	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,796 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	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3708	2	120	3	N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4069	2	142	3	N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5789	2	216	3	N	-0-					-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5104	2	181	3	N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5797	2	203	3	N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6295	2	226	3	N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7119	2	267	3	N	-0-					-0-
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6215	2	246	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5685	2	198	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5856	-0-	-809	-0-	5660	2	196	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5095	-0-	5095	5095	4911	2	184	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4830	-0-	4830	9925	4669	2	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,361 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	6324	X	3132	-0-	-3192	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	2671	-0-	-3041	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2307	-0-	-1143	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2298	-0-	-1267	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1907	-0-	-433	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2222	-0-	-1715	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2408	3	211	9	N	192	192	1			-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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. (I) GAS LIFT(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-	102	1	1809	2	Y	26	65	1			28
							29	9									
02	1932	N	1905	-0-	-27	-0-	99	1	1789	2	Y	15					43
							17	9									
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	99	1	1742	2	Y	19	36	1			26
							21	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	9	27	1			8
							10	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	124	1	2127	2	Y	33					41
							36	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1884	2	Y	13	33	1			21
							14	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	112	1	1906	2	Y	13	29	1			5
							14	9									
08	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	110	1	1865	2	Y	7					12
							8	9									
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	101	1	1791	2	Y	2					14
							2	9									
10	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	103	1	1847	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
11	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	99	1	1764	2	Y	6					9
							7	9									
12	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	97	1	1812	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	299	1	5300	2	Y	5	36	1			7
							6	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	271	1	4879	2	Y	7					14
							8	9									
03	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	293	1	5161	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
04	5520	X	4901	-0-	-619	-0-	266	1	4633	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	5518	X	4998	-0-	-520	-0-	275	1	4712	2	Y	10					12
							11	9									
06	5340	X	4720	-0-	-620	-0-	269	1	4444	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
07	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	266	1	4522	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
08	5456	X	4551	-0-	-905	-0-	252	1	4287	2	Y	11					15
							12	9									
09	4890	X	4151	-0-	-739	-0-	222	1	3923	2	Y	5					20
							6	9									
10	4991	X	2633	-0-	-2358	-0-	139	1	2492	2	Y	2	19	1			3
							2	9									
11	4710	X	961	-0-	-3749	-0-	51	1	904	2	Y	5					8
							6	9									
12	4805	X	1618	-0-	-3187	-0-	82	1	1525	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4043	-0-	-235	-0-	215	1	3818	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
02	3864	X	3603	-0-	-261	-0-	189	1	3408	2	Y	5					15
							6	9									
03	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	200	1	3530	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	3870	X	3186	-0-	-684	-0-	173	1	3007	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	191	1	3274	2	Y	25					29
							28	9									
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	191	1	3150	2	Y	15	24	1			20
							17	9									
07	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	184	1	3131	2	Y	5	23	1			2
							6	9									
08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	182	1	3092	2	Y	9					11
							10	9									
09	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	174	1	3072	2	Y	6					17
							7	9									
10	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	184	1	3289	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	178	1	3177	2	Y	6					11
							7	9									
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	177	1	3305	2	Y	11	15	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

01	2418	N	1867	-0-	-551	-0-	310	1	1538	2	N	17					180
							19	9									
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	299	1	1546	2	N	5					185
							6	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	314	1	1700	2	N	9					194
							10	9									
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	253	1	1409	2	N	4	180	1			18
							4	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	304	1	1677	2	N	7					25
							8	9									
06	1950	N	1482	-0-	-468	-0-	234	1	1241	2	N	6					31
							7	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	282	1	1497	2	N	56					87
							62	9									
08	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	207	1	1072	2	N	-0-					87
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	N	5					92
							6	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	289	1	1594	2	N	4					96
							4	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	306	1	1654	2	N	9					105
							10	9									
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	281	1	1415	2	N	9					114
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. (I) GAS LIFT(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	3374	-0-	-222	-0-	566	1	2806	2	Y	2	25	1			3
							2	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	514	1	2657	2	Y	2					5
							2	9									
03	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	541	1	2923	2	Y	27					32
							30	9									
04	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	468	1	2607	2	Y	6	36	1			2
							7	9									
05	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	463	1	2553	2	Y	8					10
							9	9									
06	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	467	1	2480	2	Y	15					25
							17	9									
07	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	439	1	2329	2	Y	8					33
							9	9									
08	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	487	1	2523	2	Y	6	36	1			3
							7	9									
09	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	454	1	2541	2	Y	15					18
							17	9									
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	533	1	2939	2	Y	11					29
							12	9									
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	568	1	3072	2	Y	28					57
							31	9									
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	584	1	2941	2	Y	16					73
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. (I) GAS LIFT(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	2180	-0-	-114	-0-	111	1	1966	2	Y	94	58	1			96
							103	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	105	1	1893	2	Y	48					144
							53	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	92	119	1			117
							101	9									
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	109	1	1903	2	Y	51	123	1			45
							56	9									
05	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	112	1	1911	2	Y	81					126
							89	9									
06	2190	N	1921	-0-	-269	-0-	109	1	1800	2	Y	11	102	1			35
							12	9									
07	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	106	1	1802	2	Y	32	55	1			12
							35	9									
08	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	101	1	1718	2	Y	35					47
							39	9									
09	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	93	1	1633	2	Y	40					87
							44	9									
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	87	1	1562	2	Y	76	82	1			81
							84	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	23					104
							25	9									
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	Y	32	114	1			22
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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

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	6169	X	5599	-0-	-570	-0-		298	1	5287	2	Y	13					23
								14	9									
02	5348	X	5164	-0-	-184	-0-		271	1	4885	2	Y	7					30
								8	9									
03	5921	X	5604	-0-	-317	-0-		300	1	5291	2	Y	12	33	1			9
								13	9									
04	5670	X	5384	-0-	-286	-0-		292	1	5080	2	Y	11					20
								12	9									
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-		300	1	5130	2	Y	10					30
								11	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-		295	1	4869	2	Y	23					53
								25	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-		295	1	5006	2	Y	12	48	1			17
								13	9									
08	5270	X	5143	-0-	-127	-0-		284	1	4846	2	Y	12					29
								13	9									
09	5100	X	5036	-0-	-64	-0-		269	1	4748	2	Y	17					46
								19	9									
10	5270	X	5104	-0-	-166	-0-		269	1	4818	2	Y	15					61
								17	9									
11	5160	X	4901	-0-	-259	-0-		259	1	4628	2	Y	13					74
								14	9									
12	5301	X	4996	-0-	-305	-0-		253	1	4721	2	Y	20	63	1			31
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

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	620	N	605	-0-	-15	-0-		32	1	572	2	Y	1					41
								1	9									
02	560	N	164	-0-	-396	-0-		8	1	146	2	Y	9					50
								10	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		77	1	1363	2	Y	1	37	1			14
								1	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-		154	1	2674	2	Y	14					28
								15	9									
05	3100	N	3203	-0-	103	103		177	1	3024	2	Y	2	25	1			5
								2	9									
06	3000	N	2912	-0-	-88	15		162	1	2678	2	Y	65					70
								72	9									
07	2974	N	2959	-0-	-15	-0-		164	1	2783	2	Y	11	64	1			17
								12	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		181	1	3083	2	Y	12					29
								13	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		187	1	3295	2	Y	13					42
								14	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		180	1	3213	2	Y	28	62	1			8
								31	9									
11	T. A.		3742	-0-	3742	3742		197	1	3530	2	Y	14					22
								15	9									
12	T. A.		4100	-0-	4100	7842		207	1	3863	2	Y	27					49
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	363	1	1798	2	Y	20					41
							22	9									
02	2296	N	2205	-0-	-91	-0-	357	1	1846	2	Y	2					43
							2	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	371	1	2004	2	Y	1	32	1			12
							1	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	342	1	1906	2	Y	17					29
							19	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	371	1	2047	2	Y	2					31
							2	9									
06	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	353	1	1875	2	Y	19					50
							21	9									
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	401	1	2130	2	Y	12	50	1			12
							13	9									
08	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	388	1	2010	2	Y	9					21
							10	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	391	1	2190	2	Y	2					23
							2	9									
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	422	1	2330	2	Y	4					27
							4	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	378	1	2041	2	Y	29					56
							32	9									
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	413	1	2080	2	Y	8	41	1			23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	234	1	4154	2	Y	15					17
							17	9									
02	4032	X	3956	-0-	-76	-0-	207	1	3732	2	Y	15					32
							17	9									
03	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	225	1	3962	2	Y	27					59
							30	9									
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	218	1	3793	2	Y	5	47	1			17
							6	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	246	1	4209	2	Y	4					21
							4	9									
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	236	1	3890	2	Y	3					24
							3	9									
07	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	230	1	3909	2	Y	6	22	1			8
							7	9									
08	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	225	1	3834	2	Y	11					19
							12	9									
09	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	209	1	3685	2	Y	10					29
							11	9									
10	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	207	1	3710	2	Y	10	32	1			7
							11	9									
11	4110	X	3712	-0-	-398	-0-	196	1	3509	2	Y	6					13
							7	9									
12	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	193	1	3591	2	Y	14					27
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 48,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	128	1	2263	2	N	3					58
							3	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	N	-0-					58
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-					58
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	139	1	2416	2	N	5					63
							6	9									
05	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	139	1	2382	2	N	1					64
							1	9									
06	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	131	1	2170	2	N	1					65
							1	9									
07	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	129	1	2197	2	N	2					67
							2	9									
08	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	127	1	2155	2	N	-0-					67
09	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	118	1	2082	2	N	8					75
							9	9									
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	120	1	2150	2	N	-0-					75
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	114	1	2046	2	N	-0-					75
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 28,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6930	-0-	-882	-0-	370	1	6557	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	326	1	5864	2	Y	4					7
							4	9									
03	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	361	1	6354	2	Y	18	6	1			19
							20	9									
04	6630	X	6566	-0-	-64	-0-	356	1	6198	2	Y	11	21	1			9
							12	9									
05	6851	X	6676	-0-	-175	-0-	368	1	6291	2	Y	15					24
							17	9									
06	6630	X	6347	-0-	-283	-0-	362	1	5973	2	Y	11	20	1			15
							12	9									
07	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	362	1	6152	2	Y	65	56	1			24
							72	9									
08	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	350	1	5968	2	Y	15					39
							17	9									
09	6570	X	6119	-0-	-451	-0-	328	1	5783	2	Y	7					46
							8	9									
10	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	332	1	5942	2	Y	20	43	1			23
							22	9									
11	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	318	1	5680	2	Y	7					30
							8	9									
12	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	314	1	5861	2	Y	11	34	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 76,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. (I) GAS LIFT(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	5075	-0-	-629	-0-	271	1	4804	2	N	-0-					119
02	4900	X	4889	-0-	-11	-0-	256	1	4619	2	N	13					132
							14	9									
03	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	281	1	4955	2	N	3					135
							3	9									
04	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	274	1	4764	2	N	9					144
							10	9									
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	267	1	4575	2	N	-0-	126	1			18
06	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	258	1	4262	2	N	19					37
							21	9									
07	5115	X	4751	-0-	-364	-0-	264	1	4485	2	N	2					39
							2	9									
08	5115	X	4797	-0-	-318	-0-	266	1	4531	2	N	-0-					39
09	4950	X	4631	-0-	-319	-0-	248	1	4380	2	N	3					42
							3	9									
10	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	250	1	4473	2	N	-0-					42
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	240	1	4292	2	N	32					74
							35	9									
12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	236	1	4405	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 57,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-992	-0-	118	1	2091	2	N	21					147
							23	9									
02	2912	X	2720	-0-	-192	-0-	137	1	2459	2	N	113	193	1			67
							124	9									
03	3224	X	2364	-0-	-860	-0-	125	1	2198	2	N	37					104
							41	9									
04	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2138	2	N	38					142
							42	9									
05	2945	X	1417	-0-	-1528	-0-	76	1	1298	2	N	39	142	1			39
							43	9									
06	2850	X	1985	-0-	-865	-0-	111	1	1832	2	N	38					77
							42	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	143	1	2432	2	N	32					109
							35	9									
08	3100	N	3464	-0-	364	364	188	1	3201	2	N	68					177
							75	9									
09	3000	N	3151	-0-	151	515	164	1	2895	2	N	84	182	1			79
							92	9									
10	3100	N	2951	-0-	-149	366	155	1	2765	2	N	28					107
							31	9									
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	189	1	3377	2	N	53					160
							58	9									
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	183	1	3409	2	N	39					199
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 32,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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	5115	X	4793	-0-	-322	-0-	795	1	3942	2	N	51	180	1			82
							56	9									
02	4508	X	4005	-0-	-503	-0-	641	1	3314	2	N	45					127
							50	9									
03	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	625	1	3378	2	N	55					182
							61	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	732	1	4075	2	N	65	175	1			72
							72	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	738	1	4067	2	N	47					119
							52	9									
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	702	1	3727	2	N	17					136
							19	9									
07	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	722	1	3832	2	N	15					151
							17	9									
08	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	715	1	3704	2	N	27					178
							30	9									
09	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	670	1	3751	2	N	9	154	1			33
							10	9									
10	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	654	1	3609	2	N	3					36
							3	9									
11	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	682	1	3685	2	N	2					38
							2	9									
12	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	672	1	3380	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 53,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	405	1	2008	2	Y	29	154	1			33
							32	9									
02	2548	X	2204	-0-	-344	-0-	353	1	1825	2	Y	24					57
							26	9									
03	2821	X	2261	-0-	-560	-0-	342	1	1847	2	Y	65					122
							72	9									
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	317	1	1768	2	Y	23	137	1			8
							25	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	355	1	1956	2	Y	30					38
							33	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	358	1	1903	2	Y	22					60
							24	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	355	1	1882	2	Y	32					92
							35	9									
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	370	1	1916	2	Y	68	125	1			35
							75	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	349	1	1950	2	Y	14					49
							15	9									
10	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	332	1	1830	2	Y	21					70
							23	9									
11	2280	N	1316	-0-	-964	-0-	205	1	1107	2	Y	4					74
							4	9									
12	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	342	1	1722	2	Y	8					82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	71	1	1265	2	N	131	171	1			139
							144	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	N	16					155
							18	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	2	N	22					177
							24	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1476	2	N	32	191	1			18
							35	9									
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	82	1	1407	2	N	17					35
							19	9									
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	81	1	1335	2	N	15					50
							17	9									
07	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	80	1	1364	2	N	82					132
							90	9									
08	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	74	1	1263	2	N	12					144
							13	9									
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	71	1	1261	2	N	16					160
							18	9									
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	73	1	1301	2	N	49	154	1			55
							54	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	17					72
							19	9									
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	69	1	1286	2	N	18					90
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	154	1	2725	2	Y	2					65
							2	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	42					107
							46	9									
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2782	2	Y	7	80	1			34
							8	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2672	2	Y	13					47
							14	9									
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	153	1	2620	2	Y	7	42	1			12
							8	9									
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	148	1	2444	2	Y	19					31
							21	9									
07	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	149	1	2533	2	Y	12	29	1			14
							13	9									
08	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	146	1	2488	2	Y	10					24
							11	9									
09	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	133	1	2346	2	Y	13					37
							14	9									
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	132	1	2368	2	Y	25	55	1			7
							28	9									
11	T. A.		2427	-0-	2427	2427	128	1	2284	2	Y	14					21
							15	9									
12	T. A.		2451	-0-	2451	4878	123	1	2300	2	Y	25					46
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	37	1	662	2	N	-0-					132
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	33	1	586	2	N	-0-					132
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	60					192
							66	9									
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	35	1	612	2	N	-0-					192
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	2	N	-0-	171	1			21
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	N	21					42
							23	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1968	2	N	17					59
							19	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	N	-0-					59
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	37	1	657	2	N	3					62
							3	9									
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	34	1	607	2	N	5					67
							6	9									
11	810	N	578	-0-	-232	-0-	31	1	547	2	N	-0-					67
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	30	1	560	2	N	1					68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. GAS LIFT (I)(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	4782	-0-	-426	-0-	255	1 6 9	4521	2	Y	5					70
02	4704	X	4380	-0-	-324	-0-	228	1 43 9	4109	2	Y	39					109
03	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	264	1 13 9	4653	2	Y	12	82	1			39
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	250	1 33 9	4354	2	Y	30					69
05	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	253	1 22 9	4328	2	Y	20	62	1			27
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	250	1 21 9	4136	2	Y	19					46
07	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	257	1 12 9	4361	2	Y	11	42	1			15
08	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	254	1 12 9	4327	2	Y	11					26
09	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	246	1 14 9	4348	2	Y	13					39
10	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	230	1 30 9	4108	2	Y	27	58	1			8
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	225	1 14 9	4028	2	Y	13					21
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	224	1 31 9	4179	2	Y	28					49

TOTAL GAS PROD: 54,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	390	1 18 9	6921	2	Y	16					41
02	8092	X	4506	-0-	-3586	-0-	236	1 15 9	4255	2	Y	14					55
03	9672	X	4183	-0-	-5489	-0-	221	1 68 9	3894	2	Y	62					117
04	9360	X	5061	-0-	-4299	-0-	273	1 31 9	4757	2	Y	28	94	1			51
05	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	204	1 13 9	3490	2	Y	12					63
06	5640	X	5131	-0-	-509	-0-	291	1 36 9	4804	2	Y	33					96
07	5239	X	4297	-0-	-942	-0-	237	1 34 9	4026	2	Y	31	86	1			41
08	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	247	1 31 9	4203	2	Y	28					69
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	290	1 29 9	5116	2	Y	26					95
10	5301	X	3672	-0-	-1629	-0-	193	1 30 9	3449	2	Y	27	103	1			19
11	5130	X	4334	-0-	-796	-0-	229	1 18 9	4087	2	Y	16					35
12	5611	X	2754	-0-	-2857	-0-	139	1 14 9	2601	2	Y	13					48

TOTAL GAS PROD: 54,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10721	-0-	-67	-0-	571 28	1 9	10122	2	Y	25					28
02	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	517 15	1 9	9304	2	Y	14					42
03	10788	X	10531	-0-	-257	-0-	564 30	1 9	9937	2	Y	27					69
04	10440	X	10094	-0-	-346	-0-	548 6	1 9	9540	2	Y	5	47	1			27
05	11315	X	10101	-0-	-1214	-0-	556 33	1 9	9512	2	Y	30					57
06	10440	X	9236	-0-	-1204	-0-	526 28	1 9	8682	2	Y	25					82
07	10881	X	9400	-0-	-1481	-0-	522 11	1 9	8867	2	Y	10	64	1			28
08	10540	X	9151	-0-	-1389	-0-	507 11	1 9	8633	2	Y	10					38
09	10080	X	8800	-0-	-1280	-0-	471 22	1 9	8307	2	Y	20					58
10	10106	X	8835	-0-	-1271	-0-	466 41	1 9	8328	2	Y	37	44	1	18	8	33
11	9240	X	9059	-0-	-181	-0-	479 19	1 9	8561	2	Y	17					50
12	9393	X	8517	-0-	-876	-0-	432 22	1 9	8063	2	Y	20					70

TOTAL GAS PROD: 114,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	16	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	1	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	5	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	4	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	67	-0-	-522	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	162	2	28	9	Y	25					25
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	496	N	323	-0-	-173	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	29	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	Y	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	2	Y	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	15	1	2473	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	3	1	2132	2	Y	5					5
							6	9									
12	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	13	1	2196	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	74	1	4752	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	5488	X	4454	-0-	-1034	-0-	3	1	4451	2	N	-0-					155
03	6076	X	4308	-0-	-1768	-0-	23	1	4285	2	N	-0-					155
04	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5160	2	86	9	N	78					233
05	6820	X	4866	-0-	-1954	-0-	35	1	4828	2	N	3	193	1			43
							3	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	57	1	5089	2	N	-0-					43
07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			43
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					43
09	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	4002	2			N	-0-					43
10	5890	X	3212	-0-	-2678	-0-	20	1	3192	2	N	-0-					43
11	6000	X	3674	-0-	-2326	-0-	5	1	3669	2	N	-0-					43
12	6200	X	2933	-0-	-3267	-0-	18	1	2915	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 54,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2139	N	1110	-0-	-1029	-0-	17	1	1092	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1	1	1203	2	N	-0-					80
03	1674	N	719	-0-	-955	-0-	4	1	715	2	N	-0-					80
04	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-					80
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	9	1	1214	2	N	-0-					80
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	N	-0-					80
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1237	2	140	9	N	127	188	1	2	8	17
08	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	2			N	-0-					17
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					17
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1700	2	N	10					27
							11	9									
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	3	1	1877	2	N	63					90
							69	9									
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	11	1	1819	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	34	1	2174	2	N	9	2	8			35
							10	9									
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	2043	2	N	-0-					35
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	2	N	-0-					35
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					35
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	16	1	2223	2	N	-0-					35
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	22	1	1982	2	N	-0-					35
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2	2	8			35
08	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					35
09	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			N	-0-					35
10	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	11	1	1710	2	N	-0-					35
11	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	2	1	1550	2	N	-0-					35
12	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	9	1	1502	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (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	47					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- 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	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			Y	-0-					173
02	84	N	12	-0-	-72		-0-	12	2			Y	-0-					173
03	62	N	32	-0-	-30		-0-	32	2			Y	-0-					173
04	90	N	11	-0-	-79		-0-	11	2			Y	-0-					173
05	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	2			Y	-0-					173
06	30	N	4	-0-	-26		-0-	4	2			Y	-0-					173
07	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2			Y	-0-					173
08	155	N	14	-0-	-141		-0-	14	2			Y	-0-					173
09	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			Y	-0-					173
10	62	N	9	-0-	-53		-0-	9	2			Y	-0-					173
11	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2			Y	-0-					173
*12	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	2			Y	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 693 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	1494	1577	-0-	83	B		-311	1532	2	45	9	N	41	198	1			96
02	1087	1765	-0-	678	B		367	1719	2	46	9	N	42					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 367																		
03	1891	2258	-0-	367	B		734	2212	2	46	9	N	42					180
04	1794	1739	-0-	-55	B		679	1689	2	50	9	N	45					225
05	1889	1685	-0-	-204	B		475	1646	2	39	9	N	35					260
06	2120	2464	-0-	344	B		819	2431	2	33	9	N	30	192	1			98
07	1583	1442	-0-	-141	B		678	1412	2	30	9	N	27					125
08	1822	1903	-0-	81	B		759	1872	2	31	9	N	28					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 759																		
09	2412	1499	-0-	-913	B		-154	1468	2	31	9	N	28					181
10	1084	1661	-0-	577	B		423	1615	2	46	9	N	42					223
11	1549	1421	-0-	-128	B		295	1379	2	42	9	N	38					261
12	1880	1493	-0-	-387	B		-92	1452	2	41	9	N	37	190	1			108

TOTAL GAS PROD: 20,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	1096	2	35	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29 B	-0-	1001	2	34	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1118	2	42	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1067	2	38	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1095	2	39	3	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1073	2	38	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1093	2	41	3	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1077	2	44	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1050	2	39	3	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1097	2	38	3	N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1157	2	45	3	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1229	2	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,628 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-1075	-0-	81	1	2375	2	N	3	1	8			149
							3	9									
02	3192	X	2098	-0-	-1094	-0-	76	1	1987	2	N	32					181
							35	9									
03	3534	X	2533	-0-	-1001	-0-	103	1	2405	2	N	23	168	1			36
							25	9									
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	73	1	2099	2	N	28					64
							31	9									
05	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	88	1	2261	2	N	23					87
							25	9									
06	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	76	1	2034	2	N	24					111
							26	9									
07	2542	X	1797	-0-	-745	-0-	69	1	1713	2	N	14					125
							15	9									
08	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	95	1	2229	2	N	20					145
							22	9									
09	2310	X	1612	-0-	-698	-0-	64	1	1531	2	N	15					160
							17	9									
10	2387	X	1493	-0-	-894	-0-	68	1	1407	2	N	16					176
							18	9									
11	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	83	1	1682	2	N	20					196
							22	9									
12	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	71	1	1462	2	N	17					213
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					58
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9252	-0-	-885	-0-	302	1	8852	2	N	89					210
							98	9									
02	9156	X	8302	-0-	-854	-0-	304	1	7896	2	N	93	176	1			127
							102	9									
03	10075	X	9434	-0-	-641	-0-	384	1	9006	2	N	40					167
							44	9									
04	9750	X	8691	-0-	-1059	-0-	291	1	8322	2	N	71	184	1			54
							78	9									
05	9796	X	9136	-0-	-660	-0-	340	1	8715	2	N	74					128
							81	9									
06	9120	X	8474	-0-	-646	-0-	305	1	8103	2	N	60					188
							66	9									
07	9424	X	8199	-0-	-1225	-0-	314	1	7840	2	N	41					229
							45	9									
08	8990	X	8230	-0-	-760	-0-	333	1	7818	2	N	72	173	1			128
							79	9									
09	8700	X	7565	-0-	-1135	-0-	303	1	7201	2	N	55					183
							61	9									
10	8990	X	7858	-0-	-1132	-0-	360	1	7412	2	N	78	171	1			90
							86	9									
11	8460	X	7152	-0-	-1308	-0-	334	1	6752	2	N	60					150
							66	9									
12	8215	X	7935	-0-	-280	-0-	363	1	7497	2	N	68					218
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 100,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	268	1	7871	2	N	55					150
							61	9									
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	294	1	7625	2	N	57					207
							63	9									
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	325	1	7627	2	N	74	176	1			105
							81	9									
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	273	1	7777	2	N	74					179
							81	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	271	1	6953	2	N	62	169	1			72
							68	9									
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	245	1	6509	2	N	69					141
							76	9									
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	304	1	7604	2	N	57					198
							63	9									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	295	1	6931	2	N	46					244
							51	9									
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	279	1	6624	2	N	43	177	1			110
							47	9									
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	319	1	6569	2	N	52					162
							57	9									
11	6630	X	6011	-0-	-619	-0-	281	1	5673	2	N	52					214
							57	9									
12	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	300	1	6191	2	N	53	178	1			89
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 88,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	138	1	4058	2	N	19					108
							21	9									
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	137	1	3548	2	N	1					109
							1	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	165	1	3869	2	N	4					113
							4	9									
04	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	118	1	3447	2	N	10					123
							11	9									
05	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	128	1	3281	2	N	7					130
							8	9									
06	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	137	1	3657	2	N	10					140
							11	9									
07	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	114	1	2836	2	N	12					152
							13	9									
08	3999	X	2579	-0-	-1420	-0-	105	1	2465	2	N	8					160
							9	9									
09	3810	X	2123	-0-	-1687	-0-	86	1	2036	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3937	X	697	-0-	-3240	-0-	32	1	654	2	N	10					170
							11	9									
11	3810	X	233	-0-	-3577	-0-	11	1	222	2	N	-0-					170
12	2976	X	1471	-0-	-1505	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 32,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 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	7130	X	1254	-0-	-5876	-0-	41	1	1198	2	N	14			138
							15	9							
02	6104	X	2224	-0-	-3880	-0-	82	1	2132	2	N	9			147
							10	9							
03	3720	X	1352	-0-	-2368	-0-	55	1	1294	2	N	3			150
							3	9							
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	11			161
							12	9							
05	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	69	1	1778	2	N	8			169
							9	9							
06	2370	X	1717	-0-	-653	-0-	62	1	1653	2	N	2			171
							2	9							
07	2449	X	1170	-0-	-1279	-0-	44	1	1122	2	N	4			175
							4	9							
08	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	67	1	1586	2	N	14			189
							15	9							
09	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	55	1	1294	2	N	-0-			189
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	N	-0-			189
11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	55	1	1106	2	N	-0-			189
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	-0-			189

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	90	1	2651	2	N	15			117
							17	9							
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	87	1	2267	2	N	9			126
							10	9							
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	N	13			139
							14	9							
04	2670	N	2198	-0-	-472	-0-	72	1	2109	2	N	15			154
							17	9							
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	2	N	6			160
							7	9							
06	2610	N	2007	-0-	-603	-0-	72	1	1924	2	N	10			170
							11	9							
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	16			186
							18	9							
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	82	1	1932	2	N	11			197
							12	9							
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	83	1	1979	2	N	8			205
							9	9							
10	2542	N	1658	-0-	-884	-0-	77	1	1577	2	N	4			209
							4	9							
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2341	2	N	-0-			209
12	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	74	1	1535	2	N	3			212
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	2678	N	655	-0-	-2023	-0-	655	2			Y	-0-					88
02	448	N	85	-0-	-363	-0-	85	2			Y	-0-					88
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					88
04	630	N	112	-0-	-518	-0-	112	2			Y	-0-					88
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					88
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					88
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					88
08	1209	N	79	-0-	-1130	-0-	79	2			Y	-0-					88
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					88
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					88
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					88
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	431	N	131	-0-	-300	-0-	131	2			Y	-0-					62
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					62
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					62
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					62
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					62
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					62
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					62
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					62
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					62
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2661	N	800	-0-	-1861	-0-	800	2			Y	-0-					115
02	476	N	227	-0-	-249	-0-	227	2			Y	-0-					115
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					115
04	780	N	140	-0-	-640	-0-	140	2			Y	-0-					115
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					115
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					115
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					115
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					115
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					115
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					115
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					115
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,084 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 #: 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	3100	N	461	-0-	-2639	809	461	2		Y	-0-			162
02	1474	N	665	-0-	-809	-0-	665	2		Y	-0-			162
03	1147	N	362	-0-	-785	-0-	362	2		Y	-0-			162
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2		Y	-0-			162
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			162
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2		Y	-0-			162
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-			162
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			162
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2		Y	-0-			162
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2		Y	-0-			162
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			162
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 6,075 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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	34	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2	1	2591	2	Y	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	14	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	-0-					-0-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2588	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	3	1	2101	2	Y	25					25
							28	9									
*12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	15	1	2505	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	1873	-0-	1073	1073	1	1	1872	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2034	-0-	-1066	7	11	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	21	1	1847	2	Y	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	12	1	1848	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	2	1	1588	2	Y	3					3
							3	9									
12	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	11	1	1796	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	74	1	1610	2	N	2					109
							2	9									
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	67	1	1360	2	N	3					112
							3	9									
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	74	1	1456	2	N	3					115
							3	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	N	35					150
							39	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	N	4	139	1			15
							4	9									
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	78	1	1304	2	N	3					18
							3	9									
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	349	1	1533	2	N	7					25
							8	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	521	1	1508	2	N	17					42
							19	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	492	1	1392	2	N	2					44
							2	9									
10	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	134	1	1415	2	N	6					50
							7	9									
11	1980	N	1403	-0-	-577	-0-	72	1	1321	2	N	9					59
							10	9									
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	75	1	1386	2	N	8					67
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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: 1,825 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	600 194	1 9	9131	2	N	176	189	1			59
02	T. A.		8874	-0-	8874	8874	539 175	1 9	8160	2	N	159					218
03	T. A.		9481	-0-	9481	18355	592 173	1 9	8716	2	N	157	194	1	2	8	179
04	T. A.		9376	-0-	9376	27731	574 171	1 9	8631	2	N	155	186	1			148
05	T. A.		9594	-0-	9594	37325	600 164	1 9	8830	2	N	149	190	1			107
06	T. A.		8976	-0-	8976	46301	551 138	1 9	8287	2	N	125	195	1			37
07	T. A.		9292	-0-	9292	55593	581 160	1 9	8551	2	N	145					182
08	64515	X	8922	-0-	-55593	-0-	577 123	1 9	8222	2	N	112	190	1			104
09	8910	X	8832	-0-	-78	-0-	571 128	1 9	8133	2	N	116	188	1			32
10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	587 157	1 9	8502	2	N	143	2	8			173
*11	8910	X	8702	-0-	-208	-0-	565 145	1 9	7992	2	N	132	173	1			132
*12	9207	X	8922	-0-	-285	-0-	591 173	1 9	8158	2	N	157	179	1			110

TOTAL GAS PROD: 110,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					19
02	14B2 EXT		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					19
03	24	X	2	-0-	-22	-0-	2	2			Y	-0-					19
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-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

01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-					64
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	638	1	294	2	N	-0-					64
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-					64
04	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	684	1	362	2	N	-0-					64
05	1023 N	766	-0-	-257	-0-	589	1	177	2	N	-0-					64
06	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	570	1	488	2	N	-0-					64
07	1085 N	784	-0-	-301	-0-	589	1	195	2	N	-0-					64
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	589	1	236	2	N	-0-					64
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	570	1	484	2	N	-0-					64
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	707	1	251	2	N	-0-					64
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	570	1	434	2	N	-0-					64
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3465	2	81	9	N	74					362
02	3556	X	2953	-0-	-603	-0-	2931	2	22	9	N	20					382
03	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	3128	2	157	9	N	143	197	1			328
04	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	3036	2	18	9	N	16					344
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3890	2	33	9	N	30	182	1			192
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	N	49					241
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3707	2	40	9	N	36					277
08	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3744	2	29	9	N	26					303
09	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3622	2	33	9	N	30					333
10	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	3455	2	31	9	N	28	175	1			186
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3570	2	46	9	N	42					228
12	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	3167	2	32	9	N	29					257

TOTAL GAS PROD: 41,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3217	-0-	-1123	-0-	3199	2	18	9	N	16					268
02	3920	X	2942	-0-	-978	-0-	2931	2	11	9	N	10					278
03	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	3128	2	15	9	N	14					292
04	3120	X	2806	-0-	-314	-0-	2802	2	4	9	N	4					296
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3449	2	10	9	N	9					305
06	3150	X	3147	-0-	-3	-0-	3144	2	3	9	N	3					308
07	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3157	2	4	9	N	4					312
08	3472	X	3074	-0-	-398	-0-	3064	2	10	9	N	9					321
09	3360	X	2372	-0-	-988	-0-	2233	2	139	9	N	126					447
10	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	3064	2	3	9	N	3	179	1			271
11	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3042	2	1	9	N	1					272
12	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2809	2	12	9	N	11					283

TOTAL GAS PROD: 36,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	930	N	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 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. GAS LIFT(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	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-					101
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	28	1	2457	2	N	-0-					101
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2403	2	N	3					104
							3	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2620	2	N	3					107
							3	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	3					110
							3	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	30	1	2379	2	N	1					111
							1	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	N	2					113
							2	9									
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2386	2	N	-0-					113
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	1					114
							1	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	N	-0-					114
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2170	2	N	-0-					116
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3133	1	21	9	N	19	1	8			115
02	2744	X	2660	-0-	-84	-0-	2620	1	40	9	N	36	1	8			150
03	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	1	53	9	N	48					198
04	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2850	1	20	9	N	18					216
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	1	37	9	N	34	181	1	1	8	68
06	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2302	1	25	9	N	23	1	8			90
07	2976	X	1116	-0-	-1860	-0-	1094	1	22	9	N	20					110
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4657	1	37	9	N	34	2	8			142
09	2940	X	728	-0-	-2212	-0-	728	1			N	-0-					142
10	3038	X	540	-0-	-2498	-0-	537	1	3	9	N	3					145
11	2940	X	323	-0-	-2617	-0-	270	1	53	9	N	48					193
12	3038	X	200	-0-	-2838	-0-	200	1			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1953	2	101	9	N	92	192	1			100
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1649	2	66	9	N	60					160
03	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1678	2	35	9	N	32	159	1			33
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1716	2	61	9	N	55					88
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1816	2	72	9	N	65					153
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1855	2	64	9	N	58					211
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46	194	1			63
08	1891	N	622	-0-	-1269	-0-	548	2	74	9	N	67					130
09	1920	N	1280	-0-	-640	-0-	1208	2	72	9	N	65					195
10	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1595	2	78	9	N	71	188	1			78
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2096	2	99	9	N	90					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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

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

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-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2069	-0-	-163	-0-	72	1	1908	2	Y	81	83	1			10
							89	9									
02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	66	1	1725	2	Y	65	62	1			13
							72	9									
03	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	75	1	1808	2	Y	74	77	1			10
							81	9									
04	2010	N	1804	-0-	-206	-0-	76	1	1645	2	Y	75	74	1			11
							83	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111	1	2008	2	Y	92	97	1			6
							101	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1	2113	2	Y	84	72	1			18
							92	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1891	2	84	9	Y	76	79	1			15
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	96	1	2073	2	Y	84	83	1			17
							92	9									
10	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	54	1	1194	2	Y	74	78	1			13
							81	9									
11	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	74	1	2030	2	Y	95	88	1			20
							105	9									
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	Y	91	84	1			27
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 24,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	194	2	Y	2	1	1			1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	138	2	Y	1	2	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	144	2	Y	2	1	1			1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3 1	1 9	49	2	Y	1	2	1			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5 1	1 9	95	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2 1	1 9	42	2	Y	1					1
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	354	2	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	15 9	1 9	395	2	Y	8	7	1			1
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	3 2	1 9	82	2	N	2	3	1			-0-
04	0	N	-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: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	615	-0-	-191	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	414	-0-	-510	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	788	-0-	-297	-0-	31	1	746	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	532	-0-	-460	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	628	-0-	-362	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	999	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	2723	2	Y	1441	1485	1	6	8	157
							1585	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	98	1	2548	2	Y	1211	1124	1	4	8	240
							1332	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	2	Y	1520	1554	1	3	8	203
							1672	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	98	1	2116	2	Y	1202	1235	1	2	8	168
							1322	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	144	1	2598	2	Y	1502	1556	1	4	8	110
							1652	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	1344	1162	1			292
							1478	9									
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	2750	2	1530	9	Y	1391	1405	1			278
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	1268	1297	1			249
							1395	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	121	1	2623	2	Y	1327	1309	1			267
							1460	9									
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	63	1	1388	2	Y	1085	1162	1			190
							1194	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	89	1	2438	2	Y	1439	1325	1			304
							1583	9									
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	109	1	2806	2	Y	1484	1362	1			426
							1632	9									

TOTAL GAS PROD: 49,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,214

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5977	-0-	-1525	-0-	212	1	5618	2	Y	134	140	1	1	8	14
							147	9									
02	6776	X	6014	-0-	-762	-0-	218	1	5663	2	Y	121	111	1			24
							133	9									
03	7502	X	6563	-0-	-939	-0-	256	1	6152	2	Y	141	146	1			19
							155	9									
04	6810	X	4621	-0-	-2189	-0-	199	1	4284	2	Y	125	126	1			18
							138	9									
05	6727	X	5986	-0-	-741	-0-	305	1	5502	2	Y	163	169	1			12
							179	9									
06	6450	X	5991	-0-	-459	-0-	276	1	5558	2	Y	143	124	1			31
							157	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	5385	2	154	9	Y	140	143	1			28
08	6572	X	5956	-0-	-616	-0-	238	1	5565	2	Y	139	140	1			27
							153	9									
09	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	256	1	5536	2	Y	144	142	1			29
							158	9									
10	6200	X	3308	-0-	-2892	-0-	137	1	3037	2	Y	122	129	1			22
							134	9									
11	6000	X	5168	-0-	-832	-0-	177	1	4830	2	Y	146	137	1			31
							161	9									
12	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	204	1	5267	2	Y	143	133	1			41
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 66,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2773	-0-	-482	-0-	100	1	2631	2	Y	38	40	1			4
							42	9									
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	88	1	2277	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	106	1	2548	2	Y	64	60	1			9
							70	9									
04	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	98	1	2100	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	161	1	2910	2	Y	68	70	1			5
							75	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2870	2	Y	58	50	1			13
							64	9									
07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	2404	2	54	9	Y	49	52	1			10
08	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	102	1	2374	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
09	3090	X	2691	-0-	-399	-0-	117	1	2517	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
10	3193	X	1511	-0-	-1682	-0-	63	1	1400	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
11	3090	X	2723	-0-	-367	-0-	94	1	2562	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
12	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	90	1	2316	2	Y	50	48	1			15
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	198	1	5238	2	Y	70	72	1			8
							77	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	177	1	4595	2	Y	55	52	1			11
							61	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	215	1	5155	2	Y	66	68	1			9
							73	9									
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	171	1	3670	2	Y	70	69	1			10
							77	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4685	2	Y	90	93	1			7
							99	9									
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	255	1	5145	2	Y	86	74	1			19
							95	9									
07	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	5086	2	95	9	Y	86	88	1			17
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	201	1	4682	2	Y	76	78	1			15
							84	9									
09	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	230	1	4964	2	Y	84	82	1			17
							92	9									
10	5673	X	2921	-0-	-2752	-0-	123	1	2720	2	Y	71	75	1			13
							78	9									
11	5490	X	4400	-0-	-1090	-0-	152	1	4158	2	Y	82	77	1			18
							90	9									
12	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	192	1	4962	2	Y	88	80	1			26
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 58,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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	14074	X	12938	-0-	-1136	-0-	445	1	11769	2	Y	658	668	1	3	8	72
							724	9									
02	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	508	1	13205	2	Y	590	544	1	1	8	117
							649	9									
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	558	1	13405	2	Y	305	381	1	1	8	40
							336	9									
04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	912	1	19623	2	Y	570	529	1	1	8	80
							627	9									
05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	1131	1	20416	2	Y	603	638	1	1	8	44
							663	9									
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	839	1	16913	2	Y	433	382	1			95
							476	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18022	2	513	9	Y	466	468	1			93
08	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	958	1	22375	2	Y	559	543	1			109
							615	9									
09	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	760	1	16425	2	Y	425	448	1			86
							468	9									
10	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1130	1	25006	2	Y	999	910	1			175
							1099	9									
11	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	620	1	16935	2	Y	511	577	1			109
							562	9									
*12	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	525	1	13531	2	Y	366	370	1			105
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 223,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,485

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	130	-0-	-290	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	X	236	-0-	-198	-0-	10	1	223	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	420	X	281	-0-	-139	-0-	10	1	269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	124	X	82	-0-	-42	-0-	3	1	78	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	635	R	635	-0-	-0-	-0-	593	2	42	9	N	38	169	1			97
02	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1321	2	52	9	N	47					144
03	1271	#	1144	-0-	-127	-0-	1100	2	44	9	N	40					184
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	742	2	29	9	N	26	170	1			40
05	1519	#	375	-0-	-1144	-0-	353	2	22	9	N	20					60
06	1470	#	66	-0-	-1404	-0-	63	2	3	9	N	3					63
07	1519	#	381	-0-	-1138	-0-	342	2	39	9	N	35					98
08	1147	#	213	-0-	-934	-0-	196	2	17	9	N	15					113
09	780	#	454	-0-	-326	-0-	423	2	31	9	N	28					141
10	372	#	42	-0-	-330	-0-	39	2	3	9	N	3					144
11	360	#	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-					144
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					13
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					13
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					13
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	318	3	15	9	N	14					27
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	3	9	9	N	8					35
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					35
10	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					35
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2766	2	72	9	N	65	2	8			90
02	3024	X	1957	-0-	-1067	-0-	1882	2	75	9	N	68	3	8			155
03	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	2452	2	13	9	N	12					167
04	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2153	2	24	9	N	22	161	1	2	8	26
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2456	2	125	9	N	114	3	8			137
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8			137
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2986	2	67	9	N	61	14	8			184
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2885	2	114	9	N	104	164	1	9	8	115
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5	5	8			115
10	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2380	2	32	9	N	29	4	8			140
11	2940	X	1433	-0-	-1507	-0-	1403	2	30	9	N	27	5	8			162
12	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	1976	2	46	9	N	42	10	8			194

TOTAL GAS PROD: 29,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					80
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					80
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					80
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2831	2	59	9	N	54	1	8			80
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					80
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2879	2	62	9	N	56	1	8			135
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1	8			135
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					135
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					135
08	2573	X	1399	-0-	-1174	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			135
09	2490	X	593	-0-	-1897	-0-	527	2	66	9	N	60					195
10	2573	X	551	-0-	-2022	-0-	514	2	37	9	N	34	189	1			40
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					40
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 30,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2798	-0-	-5	-0-	136	1	2252	2	N	2			52
							408	3	2	9					
02	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	144	1	1840	2	N	5			57
							375	3	6	9					
03	3100	N	3240	-0-	140	140	453	1	2315	2	N	-0-			57
							472	3							
04	2806	N	2666	-0-	-140	-0-	193	1	2051	2	N	3			60
							419	3	3	9					
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	162	1	1910	2	N	3			63
							439	3	3	9					
06	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	136	1	1977	2	N	2			65
							454	3	2	9					
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	236	1	2516	2	N	-0-			65
							578	3							
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	242	1	2932	2	N	-0-			65
							623	3							
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	260	1	2909	2	N	-0-			65
							617	3							
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	250	1	2813	2	N	-0-			65
							597	3							
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	258	1	2504	2	N	-0-			65
							523	3							
12	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	116	1	1806	2	N	-0-			65
							377	3							

TOTAL GAS PROD: 36,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	10			47
							28	3	11	9					
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	7	1	92	2	N	8			55
							19	3	9	9					
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	N	13			68
							25	3	14	9					
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	9	1	98	2	N	10			78
							20	3	11	9					
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	7			85
							27	3	8	9					
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	113	2	N	8			93
							26	3	9	9					
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	9			102
							28	3	10	9					
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	87	2	N	3			105
							19	3	3	9					
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	12			117
							25	3	13	9					
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	121	2	N	3			120
							25	3	3	9					
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	10			130
							24	3	11	9					
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	61	2	N	-0-			130
							13	3							

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12		-0-	8	1	144	2	N	-0-					120
								22	3									
02	196	N	123	-0-	-73		-0-	6	1	93	2	N	7					127
								16	3	8	9							
03	62	N	11	-0-	-51		-0-	1	1	9	2	N	-0-					127
								1	3									
04	180	N	168	-0-	-12		-0-	10	1	121	2	N	15					142
								20	3	17	9							
05	124	N	101	-0-	-23		-0-	6	1	69	2	N	13					155
								12	3	14	9							
06	93	N	93	-0-	-0-		-0-	3	1	76	2	N	-0-	137	1			18
								14	3									
07	186	N	102	-0-	-84		-0-	7	1	76	2	N	5					23
								13	3	6	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					23
09	111	N	111	-0-	-0-		-0-	8	1	87	2	N	-0-					23
								16	3									
10	120	N	120	-0-	-0-		-0-	8	1	93	2	N	2					25
								17	3	2	9							
11	111	N	111	-0-	-0-		-0-	8	1	80	2	N	8					33
								14	3	9	9							
12	124	N	104	-0-	-20		-0-	5	1	84	2	N	-0-					33
								15	3									

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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)	MONTHLY STATUS (L)	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-	40	1	720	2	N	11					153
								110	3	12	9							
02	532	N	411	-0-	-121		-0-	23	1	329	2	N	4					157
								55	3	4	9							
03	1302	N	754	-0-	-548		-0-	40	1	608	2	N	5					162
								100	3	6	9							
04	840	N	632	-0-	-208		-0-	43	1	500	2	N	6					168
								82	3	7	9							
05	498	N	498	-0-	-0-		-0-	29	1	390	2	N	9					177
								69	3	10	9							
06	720	N	531	-0-	-189		-0-	20	1	427	2	N	8	162	1			23
								75	3	9	9							
07	651	N	587	-0-	-64		-0-	42	1	457	2	N	7					30
								80	3	8	9							
08	651	N	651	-0-	-0-		-0-	41	1	507	2	N	8					38
								94	3	9	9							
09	540	N	513	-0-	-27		-0-	36	1	397	2	N	7					45
								72	3	8	9							
10	589	N	524	-0-	-65		-0-	35	1	407	2	N	5					50
								76	3	6	9							
11	630	N	549	-0-	-81		-0-	42	1	425	2	N	7					57
								74	3	8	9							
12	527	N	373	-0-	-154		-0-	20	1	301	2	N	-0-					57
								52	3									

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	2	N	5					133
							251	3	6	9							
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	86	1	1210	2	N	2					135
							200	3	2	9							
03	2046	N	1578	-0-	-468	-0-	84	1	1281	2	N	2					137
							211	3	2	9							
04	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	104	1	1205	2	N	1					138
							198	3	1	9							
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	92	1	1217	2	N	10					148
							215	3	11	9							
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	5					153
							233	3	6	9							
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1392	2	N	2	115	1			40
							245	3	2	9							
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-					40
							240	3									
09	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	100	1	1129	2	N	-0-					40
							208	3									
10	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	105	1	1207	2	N	7					47
							223	3	8	9							
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	108	1	1115	2	N	1					48
							195	3	1	9							
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1372	2	N	4					52
							239	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	N	7					85
							107	3	8	9							
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					85
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	54	1	819	2	N	8					93
							135	3	9	9							
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	5					98
							199	3	6	9							
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	5					103
							201	3	6	9							
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	2					105
							179	3	2	9							
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	101	1	1097	2	N	2					107
							193	3	2	9							
08	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	79	1	977	2	N	1					108
							181	3	1	9							
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	78	1	882	2	N	2					110
							163	3	2	9							
10	1395	N	387	-0-	-1008	-0-	27	1	304	2	N	-0-					110
							56	3									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					110
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	-0-					110
							228	3									

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-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	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	N	-0-					113
							4	3									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					113
							9	3									
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					113
							4	3									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	5					118
							11	3	6	9							
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					118
							11	3									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	4					122
							13	3	4	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	91	1			31
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					31
							18	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	14					45
							13	3	15	9							
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	19	2	N	-0-					45
							3	3									
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	7					52
							7	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	70	1	1164	2	N	10					33
							211	3	11	9							
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	97	1	1244	2	N	7					40
							254	3	8	9							
03	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	231	1	1180	2	N	12					52
							241	3	13	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	104	1	1104	2	N	5					57
							225	3	6	9							
05	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	82	1	956	2	N	6					63
							219	3	7	9							
06	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	53	1	776	2	N	7					70
							179	3	8	9							
07	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	75	1	799	2	N	2					72
							184	3	2	9							
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	61	1	739	2	N	6					78
							157	3	7	9							
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	803	2	N	-0-					78
							170	3									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	67	1	756	2	N	5	54	1			29
							161	3	6	9							
11	930	N	609	-0-	-321	-0-	48	1	464	2	N	-0-					29
							97	3									
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	44	1	695	2	N	-0-					29
							146	3									

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	185	2	N	12					38
							28	3	13	9							
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	10	1	145	2	N	12					50
							24	3	13	9							
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	N	10					60
							21	3	11	9							
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	11	1	125	2	N	5					65
							20	3	6	9							
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	135	2	N	10					75
							24	3	11	9							
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	10					85
							22	3	11	9							
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	9	56	1			38
							21	3	10	9							
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	117	2	N	-0-					38
							22	3									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	10					48
							53	3	11	9							
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					48
							30	3									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	17					65
							30	3	19	9							
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	15	1	233	2	N	7					72
							41	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. (I) GAS LIFT(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-	100	1	1777	2	N	8					40
							270	3	9	9							
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	126	1	1753	2	N	27					67
							289	3	30	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1323	2	N	8					75
							218	3	9	9							
04	2100	N	1269	-0-	-831	-0-	87	1	1012	2	N	3					78
							167	3	3	9							
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	137	1	1806	2	N	24					102
							318	3	26	9							
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	N	10					112
							313	3	11	9							
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	6					118
							198	3	7	9							
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	N	12					130
							335	3	13	9							
09	2190	N	1293	-0-	-897	-0-	89	1	1007	2	N	10					140
							186	3	11	9							
10	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	76	1	873	2	N	2	117	1			25
							161	3	2	9							
11	2220	N	1737	-0-	-483	-0-	133	1	1359	2	N	7					32
							237	3	8	9							
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	N	15					47
							236	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 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	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	74	1	1311	2	N	15					145
							199	3	17	9							
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	75	1	1042	2	N	8					153
							171	3	9	9							
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	N	10					163
							238	3	11	9							
04	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	75	1	872	2	N	5					168
							144	3	6	9							
05	1426	N	606	-0-	-820	-0-	37	1	478	2	N	7					175
							83	3	8	9							
06	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	48	1	1031	2	N	27	169	1			33
							181	3	30	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	N	12					45
							170	3	13	9							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	N	7					52
							155	3	8	9							
09	1290	N	424	-0-	-866	-0-	29	1	326	2	N	8					60
							60	3	9	9							
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	123	1	1419	2	N	10					70
							263	3	11	9							
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	2	N	12					82
							181	3	13	9							
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	N	6					88
							198	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	3					93
							13	3	3	9							
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	8	1	115	2	N	12					105
							19	3	13	9							
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	53	2	N	3					108
							9	3	3	9							
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	7					115
							20	3	8	9							
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	104	2	N	7					122
							18	3	8	9							
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	6					128
							9	3	7	9							
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	50	2	N	2	91	1			39
							8	3	2	9							
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	6					45
							19	3	7	9							
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	3					48
							11	3	3	9							
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	9					57
							21	3	10	9							
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	106	2	N	-0-					57
							19	3									
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	47	2	N	11					68
							8	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	59	1	1046	2	N	17					122
							159	3	19	9							
02	1204	N	999	-0-	-205	-0-	57	1	799	2	N	10					132
							132	3	11	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	N	11					143
							146	3	12	9							
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	17					160
							183	3	19	9							
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	12					172
							158	3	13	9							
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	N	8					180
							165	3	9	9							
07	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	78	1	853	2	N	5	164	1			21
							151	3	6	9							
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	63	1	771	2	N	6					27
							142	3	7	9							
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	59	1	675	2	N	3					30
							125	3	3	9							
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	69	1	783	2	N	3					33
							144	3	3	9							
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	2	N	14					47
							187	3	15	9							
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	13					60
							145	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2149	-0-	-207	-0-		100	1	1767	2	N	12					95
								269	3	13	9							
02	2268	N	2005	-0-	-263	-0-		115	1	1608	2	N	15					110
								265	3	17	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		110	1	1679	2	N	18					128
								277	3	20	9							
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-		163	1	1896	2	N	14					142
								313	3	15	9							
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-		140	1	1845	2	N	23					165
								325	3	25	9							
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-		71	1	1527	2	N	17					182
								268	3	19	9							
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-		167	1	1814	2	N	13	172	1			23
								319	3	14	9							
08	2325	N	2292	-0-	-33	-0-		146	1	1794	2	N	19					42
								331	3	21	9							
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		172	1	1946	2	N	16					58
								359	3	18	9							
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		181	1	2075	2	N	17					75
								383	3	19	9							
11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-		155	1	1596	2	N	13					88
								279	3	14	9							
12	2573	N	2559	-0-	-14	-0-		131	1	2049	2	N	19					107
								358	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-		22	1	393	2	N	-0-					20
								60	3									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-		15	1	212	2	N	-0-					20
								34	3									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-		18	1	276	2	N	-0-					20
								45	3									
04	450	N	363	-0-	-87	-0-		25	1	290	2	N	-0-					20
								48	3									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-		16	1	204	2	N	5					25
								35	3	6	9							
06	330	N	247	-0-	-83	-0-		9	1	197	2	N	5					30
								35	3	6	9							
07	372	N	259	-0-	-113	-0-		17	1	193	2	N	13					43
								35	3	14	9							
08	248	N	189	-0-	-59	-0-		13	1	149	2	N	-0-					43
								27	3									
09	240	N	235	-0-	-5	-0-		16	1	183	2	N	2					45
								34	3	2	9							
10	248	N	232	-0-	-16	-0-		16	1	180	2	N	3					48
								33	3	3	9							
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-		18	1	185	2	N	2					50
								32	3	2	9							
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		13	1	205	2	N	-0-					50
								36	3									

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	2	N	-0-					17
							33	3									
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	9	1	130	2	N	-0-					17
							22	3									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	158	2	N	-0-					17
							26	3									
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	16	1	181	2	N	-0-					17
							29	3									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					17
							36	3									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					17
							29	3									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	156	2	N	-0-					17
							28	3									
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	164	2	N	-0-					17
							31	3									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	13	1	147	2	N	-0-					17
							27	3									
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	116	2	N	-0-					17
							21	3									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	6					23
							31	3	7	9							
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					23
							31	3									

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 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	1085	N	990	-0-	-95	-0-	46	1	807	2	N	13					110
							123	3	14	9							
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	15					125
							143	3	17	9							
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	N	5					130
							134	3	6	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	8					138
							130	3	9	9							
05	1209	N	892	-0-	-317	-0-	53	1	704	2	N	10					148
							124	3	11	9							
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	32	1	682	2	N	4					152
							120	3	4	9							
07	1023	N	628	-0-	-395	-0-	45	1	494	2	N	1					153
							88	3	1	9							
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	54	1	656	2	N	12					165
							120	3	13	9							
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	876	2	N	22					187
							162	3	24	9							
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	N	13					200
							156	3	14	9							
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	N	13					213
							149	3	14	9							
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	53	1	826	2	N	17	171	1			59
							144	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. (I) GAS LIFT(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-	113	1	1871	2	N	20					133
							339	3	22	9							
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1601	2	N	22					155
							325	3	24	9							
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	310	1	1584	2	N	22					177
							323	3	24	9							
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	152	1	1605	2	N	12	166	1			23
							327	3	13	9							
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	139	1	1639	2	N	10					33
							377	3	11	9							
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	104	1	1518	2	N	10					43
							349	3	11	9							
07	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	143	1	1517	2	N	10					53
							348	3	11	9							
08	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	113	1	1371	2	N	10					63
							291	3	11	9							
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	133	1	1492	2	N	4					67
							317	3	4	9							
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	144	1	1631	2	N	3					70
							347	3	3	9							
11	1740	N	932	-0-	-808	-0-	72	1	704	2	N	7					77
							148	3	8	9							
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	134	1	2092	2	N	11					88
							437	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 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	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	111	1	1832	2	N	20					125
							331	3	22	9							
02	2044	N	1766	-0-	-278	-0-	106	1	1364	2	N	15					140
							279	3	17	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	294	1	1503	2	N	15					155
							307	3	17	9							
04	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	144	1	1525	2	N	22					177
							311	3	24	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1578	2	N	16	157	1			36
							362	3	18	9							
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	91	1	1323	2	N	6					42
							304	3	7	9							
07	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	129	1	1372	2	N	6					48
							315	3	7	9							
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	N	34					82
							449	3	37	9							
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	2	N	8					90
							377	3	9	9							
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	N	13					103
							325	3	14	9							
11	3000	N	3566	-0-	566	566	278	1	2710	2	N	10	66	1			47
							567	3	11	9							
*12	2863	N	2297	-0-	-566	-0-	115	1	1795	2	N	11					58
							375	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. GAS LIFT (I)(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	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	1780	2	N	19	178	1			18
							322	3	21	9							
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	1990	2	N	24					42
							406	3	26	9							
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	376	1	1924	2	N	13					55
							393	3	14	9							
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	N	22					77
							397	3	24	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	6					83
							285	3	7	9							
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	N	22					105
							285	3	24	9							
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	168	1	1792	2	N	17					122
							412	3	19	9							
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	161	1	1950	2	N	16					138
							414	3	18	9							
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2079	2	N	19					157
							442	3	21	9							
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	173	1	1945	2	N	10					167
							412	3	11	9							
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	192	1	1864	2	N	13	126	1			54
							389	3	14	9							
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	121	1	1884	2	N	13					67
							394	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 28,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 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	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	168	1	2799	2	N	18					153
							507	3	20	9							
02	3528	X	1909	-0-	-1619	-0-	115	1	1481	2	N	10					163
							302	3	11	9							
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	524	1	2679	2	N	25	152	1			36
							546	3	28	9							
04	3540	X	2673	-0-	-867	-0-	193	1	2050	2	N	11					47
							418	3	12	9							
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	248	1	2921	2	N	18					65
							671	3	20	9							
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	150	1	2172	2	N	15					80
							498	3	17	9							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	308	1	3282	2	N	27					107
							754	3	30	9							
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	210	1	2549	2	N	15					122
							542	3	17	9							
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3047	2	N	21					143
							647	3	23	9							
10	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	204	1	2301	2	N	12					155
							489	3	13	9							
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	359	1	3485	2	N	20					175
							728	3	22	9							
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	201	1	3138	2	N	29	162	1			42
							656	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 41,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-232	-0-	101	1	1671	2	N	17					80
							302	3	19	9							
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	111	1	1425	2	N	22					102
							291	3	24	9							
03	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	285	1	1454	2	N	21					123
							296	3	23	9							
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	137	1	1445	2	N	24					147
							294	3	26	9							
05	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	108	1	1270	2	N	18					165
							292	3	20	9							
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	18	155	1			28
							451	3	20	9							
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	188	1	2003	2	N	30					58
							460	3	33	9							
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	1800	2	N	24					82
							382	3	26	9							
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	166	1	1864	2	N	21					103
							396	3	23	9							
10	2697	N	2213	-0-	-484	-0-	149	1	1685	2	N	19					122
							358	3	21	9							
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	173	1	1686	2	N	8					130
							353	3	9	9							
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	129	1	2018	2	N	10					140
							422	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	8					118
							254	3	9	9							
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	7					125
							234	3	8	9							
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	271	1	1386	2	N	15					140
							283	3	17	9							
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	N	8					148
							252	3	9	9							
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1477	2	N	10					158
							340	3	11	9							
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1152	2	N	7					165
							265	3	8	9							
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1541	2	N	5					170
							354	3	6	9							
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	N	6	155	1			21
							360	3	7	9							
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	139	1	1559	2	N	6					27
							331	3	7	9							
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	137	1	1540	2	N	-0-					27
							327	3									
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	164	1	1587	2	N	8					35
							331	3	9	9							
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	N	10					45
							329	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	403	N	290	-0-	-113	-0-	14	1	240	2	N	-0-					160
							36	3									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	15					175
							86	3	17	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	N	17	136	1			56
							126	3	19	9							
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	7					63
							81	3	8	9							
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	35	1	465	2	N	2					65
							82	3	2	9							
06	930	N	603	-0-	-327	-0-	23	1	491	2	N	3					68
							86	3	3	9							
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	40	1	427	2	N	-0-					68
							75	3									
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	28	1	351	2	N	-0-					68
							65	3									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	20	1	234	2	N	-0-					68
							44	3									
10	527	N	229	-0-	-298	-0-	16	1	180	2	N	-0-					68
							33	3									
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	12	1	124	2	N	-0-					68
							22	3									
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	12	1	183	2	N	-0-					68
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	10					125
							113	3	11	9							
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	7					132
							71	3	8	9							
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	74	1	379	2	N	3					135
							77	3	3	9							
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	41	1	436	2	N	5					140
							89	3	6	9							
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	3					143
							92	3	3	9							
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	25	1	353	2	N	2					145
							80	3	2	9							
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	24	1	260	2	N	-0-					145
							60	3									
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	30	1	354	2	N	2					147
							74	3	2	9							
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	25	1	278	2	N	1					148
							59	3	1	9							
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	13	128	1			33
							69	3	14	9							
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	23	1	223	2	N	-0-					33
							47	3									
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	12	1	197	2	N	-0-					33
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2491	-0-	-82	-0-	115	1	2047	2	N	16	163	1			25
							311	3	18	9							
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1570	2	N	20					45
							258	3	22	9							
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	121	1	1844	2	N	2					47
							304	3	2	9							
04	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	152	1	1770	2	N	6					53
							292	3	7	9							
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	130	1	1714	2	N	10					63
							302	3	11	9							
06	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	69	1	1487	2	N	5					68
							261	3	6	9							
07	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	145	1	1579	2	N	-0-					68
							278	3									
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	1754	2	N	15					83
							324	3	17	9							
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	161	1	1824	2	N	15					98
							337	3	17	9							
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	5					103
							348	3	6	9							
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	146	1	1506	2	N	-0-					103
							264	3									
12	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	116	1	1814	2	N	5					108
							317	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 26,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	83	1	1378	2	N	10					40
							250	3	11	9							
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	85	1	1089	2	N	7					47
							222	3	8	9							
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	223	1	1136	2	N	10					57
							231	3	11	9							
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	117	1	1233	2	N	10					67
							251	3	11	9							
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	6					73
							300	3	7	9							
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	7					80
							289	3	8	9							
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1400	2	N	8					88
							322	3	9	9							
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	119	1	1451	2	N	10					98
							309	3	11	9							
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	127	1	1427	2	N	10					108
							304	3	11	9							
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1506	2	N	5					113
							320	3	6	9							
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	140	1	1367	2	N	4					117
							286	3	4	9							
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	85	1	1323	2	N	8					125
							276	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2979	-0-	-772	-0-	144	1	2375	2	N	28					103
							429	3	31	9							
02	2996	X	2648	-0-	-348	-0-	160	1	2045	2	N	24					127
							417	3	26	9							
03	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	368	1	1881	2	N	26					153
							384	3	29	9							
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	192	1	2033	2	N	30	150	1			33
							414	3	33	9							
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	193	1	2270	2	N	24					57
							521	3	26	9							
06	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	114	1	1653	2	N	21					78
							379	3	23	9							
07	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	165	1	1754	2	N	19					97
							403	3	21	9							
08	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	151	1	1825	2	N	15					112
							387	3	17	9							
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	184	1	2057	2	N	15					127
							436	3	17	9							
10	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	191	1	2159	2	N	21					148
							459	3	23	9							
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	186	1	1804	2	N	7					155
							377	3	8	9							
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	145	1	2263	2	N	7					162
							473	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	N	30					145
							298	3	33	9							
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2073	2	N	20					165
							341	3	22	9							
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	128	1	1957	2	N	15					180
							323	3	17	9							
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	N	16	163	1			33
							355	3	18	9							
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	1916	2	N	22					55
							337	3	24	9							
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	1938	2	N	18					73
							341	3	20	9							
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	213	1	2307	2	N	10					83
							406	3	11	9							
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	138	1	1708	2	N	10					93
							316	3	11	9							
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	2	N	20					113
							339	3	22	9							
10	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	128	1	1472	2	N	9					122
							272	3	10	9							
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	191	1	1965	2	N	20					142
							343	3	22	9							
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	8					150
							336	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	138	1	2451	2	N	47					115
							373	3	52	9							
02	2576	X	2316	-0-	-260	-0-	133	1	1857	2	N	18					133
							306	3	20	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	2832	2	N	48	151	1			30
							467	3	53	9							
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	187	1	2173	2	N	20					50
							358	3	22	9							
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2593	2	N	37					87
							456	3	41	9							
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	16					103
							412	3	18	9							
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	231	1	2504	2	N	35					138
							440	3	39	9							
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	148	1	1827	2	N	14					152
							337	3	15	9							
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	231	1	2619	2	N	33	150	1			35
							484	3	36	9							
10	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	192	1	2212	2	N	17					52
							409	3	19	9							
11	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	188	1	1927	2	N	16					68
							336	3	18	9							
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	170	1	2663	2	N	17					85
							466	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 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	4774	X	4202	-0-	-572	-0-	195	1	3459	2	N	20					97
							526	3	22	9							
02	4256	X	3731	-0-	-525	-0-	216	1	3006	2	N	13					110
							495	3	14	9							
03	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	214	1	3273	2	N	20					130
							539	3	22	9							
04	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	279	1	3240	2	N	17					147
							533	3	19	9							
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	267	1	3509	2	N	30	150	1			27
							617	3	33	9							
06	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	146	1	3159	2	N	16					43
							556	3	18	9							
07	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	286	1	3098	2	N	20					63
							544	3	22	9							
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	280	1	3445	2	N	7					70
							635	3	8	9							
09	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	280	1	3167	2	N	27					97
							585	3	30	9							
10	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	285	1	3276	2	N	11	63	1			45
							605	3	12	9							
11	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	309	1	3183	2	N	27					72
							556	3	30	9							
12	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	220	1	3443	2	N	18					90
							602	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 49,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-161	-0-	109	1	1801	2	N	19					77
							326	3	21	9							
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	120	1	1541	2	N	10					87
							315	3	11	9							
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	322	1	1644	2	N	20					107
							335	3	22	9							
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	159	1	1679	2	N	15					122
							342	3	17	9							
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	1902	2	N	18					140
							436	3	20	9							
06	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	107	1	1556	2	N	8					148
							357	3	9	9							
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	163	1	1732	2	N	12					160
							398	3	13	9							
08	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	152	1	1844	2	N	18					178
							392	3	20	9							
09	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	132	1	1484	2	N	5					183
							316	3	6	9							
10	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	139	1	1567	2	N	9					192
							333	3	10	9							
11	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	166	1	1616	2	N	6					198
							338	3	7	9							
12	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	96	1	1499	2	N	59	184	1			73
							313	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					145
							25	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					145
							25	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	126	2	N	-0-					145
							26	3									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	5					150
							30	3	6	9							
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	7					157
							35	3	8	9							
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	5					162
							34	3	6	9							
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	3					165
							48	3	3	9							
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	3					168
							41	3	3	9							
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	4					172
							36	3	4	9							
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	166	2	N	1					173
							36	3	1	9							
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	169	2	N	8	158	1			23
							36	3	9	9							
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	169	2	N	-0-					23
							36	3									

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		80	1	1409	2	N	20					173
								214	3	22	9							
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-		101	1	1408	2	N	12					185
								232	3	13	9							
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		95	1	1450	2	N	10					195
								239	3	11	9							
04	1680	N	1145	-0-	-535	-0-		78	1	911	2	N	5					200
								150	3	6	9							
05	1953	N	1324	-0-	-629	-0-		80	1	1055	2	N	3	156	1			47
								186	3	3	9							
06	1740	N	1051	-0-	-689	-0-		39	1	853	2	N	8					55
								150	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		108	1	1170	2	N	2					57
								206	3	2	9							
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		87	1	1076	2	N	6					63
								199	3	7	9							
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		97	1	1086	2	N	2					65
								199	3	2	9							
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-		89	1	1024	2	N	-0-					65
								189	3									
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-		89	1	914	2	N	3					68
								160	3	3	9							
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-		62	1	963	2	N	-0-					68
								168	3									

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		118	1	1970	2	N	34	162	1			42
								358	3	37	9							
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		84	1	1083	2	N	13					55
								221	3	14	9							
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		344	1	1759	2	N	27					82
								359	3	30	9							
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-		135	1	1436	2	N	23					105
								294	3	25	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		123	1	1434	2	N	27					132
								328	3	30	9							
06	2340	N	1986	-0-	-354	-0-		104	1	1507	2	N	26					158
								346	3	29	9							
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		153	1	1619	2	N	35	163	1			30
								371	3	39	9							
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-		152	1	1837	2	N	23					53
								390	3	25	9							
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		145	1	1621	2	N	15					68
								344	3	17	9							
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-		139	1	1568	2	N	30					98
								333	3	33	9							
11	2340	N	1625	-0-	-715	-0-		126	1	1220	2	N	22					120
								255	3	24	9							
12	2201	N	2071	-0-	-130	-0-		103	1	1605	2	N	25					145
								335	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 24,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					35
							50	3									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					35
							46	3									
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	241	2	N	-0-					35
							40	3									
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	246	2	N	-0-					35
							41	3									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	229	2	N	5					40
							41	3	6	9							
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	7					47
							45	3	8	9							
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	220	2	N	6					53
							39	3	7	9							
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	169	2	N	4					57
							32	3	4	9							
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	18	1	204	2	N	8					65
							38	3	9	9							
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	33					98
							40	3	36	9							
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					98
							37	3									
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	212	2	N	-0-					98
							37	3									

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					61
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					61
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					61
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					61
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 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	2790	X	2454	-0-	-336	-0-	47	1	2392	2	Y	14					34
							15	9									
02	2548	X	2054	-0-	-494	-0-	41	1	2002	2	Y	10	37	1			7
							11	9									
03	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	49	1	2362	2	Y	14					21
							15	9									
04	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	45	1	2198	2	Y	11					32
							12	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	2	Y	19	30	1			21
							21	9									
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2448	2	Y	12	1	8			32
							13	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2728	2	14	9	Y	13	33	1			12
08	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	52	1	2719	2	Y	11					23
							12	9									
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	39	1	2399	2	Y	12	1	8			34
							13	9									
10	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	49	1	2625	2	Y	12	36	1	1	8	9
							13	9									
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	52	1	2832	2	Y	18					27
							20	9									
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	58	1	3016	2	Y	24					51
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 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	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	51	1	2577	2	Y	19					42
							21	9									
02	2464	N	2438	-0-	-26	-0-	49	1	2372	2	Y	15	46	1			11
							17	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2904	2	Y	22					33
							24	9									
04	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	51	1	2471	2	Y	16					49
							18	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	48	1	2660	2	Y	23	47	1			25
							25	9									
06	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	48	1	2502	2	Y	15					40
							17	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	42	1			14
08	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	51	1	2633	2	Y	14					28
							15	9									
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	40	1	2443	2	Y	15	1	8			42
							17	9									
10	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	49	1	2639	2	Y	16	45	1			13
							18	9									
11	2610	N	2052	-0-	-558	-0-	37	1	2001	2	Y	13					26
							14	9									
12	2573	N	2278	-0-	-295	-0-	42	1	2216	2	Y	18					44
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	87	1	4434	2	Y	28					60
							31	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	83	1	4025	2	Y	22	66	1			16
							24	9									
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	89	1	4282	2	Y	28					44
							31	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	102	1	4983	2	Y	27					71
							30	9									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	83	1	4652	2	Y	34	68	1			37
							37	9									
06	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	82	1	4287	2	Y	22	1	8			58
							24	9									
07	5177	X	4212	-0-	-965	-0-	4189	2	23	9	Y	21	61	1			18
08	5177	X	4277	-0-	-900	-0-	80	1	4177	2	Y	18					36
							20	9									
09	5010	X	3724	-0-	-1286	-0-	59	1	3643	2	Y	20	2	8			54
							22	9									
10	4774	X	3683	-0-	-1091	-0-	67	1	3596	2	Y	18	58	1	1	8	13
							20	9									
11	4380	X	3730	-0-	-650	-0-	67	1	3652	2	Y	10					23
							11	9									
12	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	63	1	3295	2	Y	11					34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	67	1	3411	2	Y	19					39
							21	9									
02	3808	X	3443	-0-	-365	-0-	69	1	3357	2	Y	15	43	1			11
							17	9									
03	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	69	1	3344	2	Y	18					29
							20	9									
04	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	47	1	2279	2	Y	11					40
							12	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	42	1	2355	2	Y	15	38	1			17
							17	9									
06	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	48	1	2520	2	Y	11	1	8			27
							12	9									
07	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	2655	2	13	9	Y	12	28	1			11
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	48	1	2520	2	Y	10					21
							11	9									
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	39	1	2397	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	53	1	2860	2	Y	13	34	1	1	8	9
							14	9									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	58	1	3182	2	Y	19					28
							21	9									
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	61	1	3168	2	Y	22					50
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3767	2	37	9	N	34					224
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3297	2	17	9	N	15	179	1			60
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4					64
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					67
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3231	2	8	9	N	7					74
06	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	2566	2	3	9	N	3					77
07	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2752	2	14	9	N	13					90
08	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	2201	2	8	9	N	7					97
09	DLQ G-10		1792	-0-	1792	4001	1792	2			N	-0-					97
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	6530	2518	2	11	9	N	10					107
11	DLQ G-10		3292	-0-	3292	9822	388	1	2886	2	N	16	3	8			120
							18	9									
*12	13659	X	3837	-0-	-9822	-0-	430	1	3385	2	N	20	3	8			137
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 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	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					181
02	2800	N	2999	-0-	199	400	2977	2	22	9	N	20					201
03	3100	N	3105	-0-	5	405	3105	2			N	-0-					201
04	3316	X	2911	-0-	-405	-0-	2900	2	11	9	N	10					211
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2851	2	7	9	N	6					217
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	2230	2	12	9	N	11	174	1			54
07	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2500	2	7	9	N	6					60
08	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2385	2	4	9	N	4					64
09	2850	X	1600	-0-	-1250	-0-	1600	2			N	-0-					64
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					64
*11	3000	N	3052	-0-	52	52	362	1	2687	2	N	3	3	8			64
							3	9									
*12	3100	N	3081	-0-	-19	33	345	1	2711	2	N	23	2	8			85
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

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	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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	78	1	2338	2	N	8					21
							9	9									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	70	1	2417	2	N	18					39
							20	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	N	5					44
							6	9									
04	3000	N	3034	-0-	34	34	75	1	2934	2	N	23					67
							25	9									
05	2898	N	2864	-0-	-34	-0-	78	1	2780	2	N	5					72
							6	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	N	11					83
							12	9									
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	70	1	2133	2	N	3					86
							3	9									
08	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					86
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	75	1	2551	2	N	7					93
							8	9									
10	2852	X	1695	-0-	-1157	-0-	78	1	1616	2	N	1	84	1			10
							1	9									
11	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	71	1	2037	2	N	8					18
							9	9									
12	2728	X	1189	-0-	-1539	-0-	68	1	1113	2	N	7					25
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

01	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	682	N	470	-0-	-212	-0-	16	1	454	2	N	-0-					9
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	3					12
							3	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	559	2	N	2					14
							2	9									
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	76	1	316	2	N	4					18
							4	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	140	1	2621	2	N	5					23
							6	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	41	131	1	2910	2	N	-0-					23
07	3100	N	3246	-0-	146	187	140	1	3106	2	N	-0-					23
08	3100	N	3204	-0-	104	291	140	1	3064	2	N	-0-					23
09	3156	X	2865	-0-	-291	-0-	133	1	2721	2	N	10					33
							11	9									
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	138	1	3046	2	N	9					42
							10	9									
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	135	1	2802	2	N	11					53
							12	9									
12	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	140	1	2747	2	N	10					63
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	7	144	1			23
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	466	2	N	17					40
							19	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	2	N	31					71
							34	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	33					104
							36	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	N	31	112	1			23
							34	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	886	2	N	27					50
							30	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	995	2	N	26					76
							29	9									
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	16	1	995	2	N	22					98
							24	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	15	1	936	2	N	40	110	1			28
							44	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1028	2	N	18					46
							20	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	42	75	1			13
							46	9									
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	16	1	943	2	N	27					40
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 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	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	16	1	4536	2	N	66					93
							73	9									
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	2	N	29					122
							32	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4520	2	N	73	167	1			28
							80	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	N	37					65
							41	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	16	1	5523	2	N	28					93
							31	9									
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	2	N	47					140
							52	9									
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	16	1	5268	2	N	56	166	1			30
							62	9									
08	5642	X	5588	-0-	-54	-0-	16	1	5552	2	N	18					48
							20	9									
09	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	15	1	4652	2	N	55					103
							61	9									
10	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	15	1	5083	2	N	2	88	1			17
							2	9									
11	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	15	1	4674	2	N	26					43
							29	9									
12	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	16	1	4868	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 60,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	140	1	1764	2	N	36	144	1			8
							40	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	126	1	1454	2	N	-0-					8
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	28					36
							31	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1764	2	N	33					69
							36	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	N	-0-					69
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					69
07	2015	N	1171	-0-	-844	-0-	139	1	1032	2	N	-0-					69
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	140	1	2109	2	N	31					100
							34	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	123	1	1706	2	N	24	117	1			7
							26	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1819	2	N	-0-					7
11	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	135	1	1694	2	N	-0-					7
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	140	1	1841	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-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-

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
04	T. A.	139	-0-	139	23511	5	1	134	2	N	-0-					162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
07	T. A.	339	-0-	339	23850	11	1	328	2	N	-0-					162
08	T. A.	440	-0-	440	24290	15	1	425	2	N	-0-					162
09	T. A.	202	-0-	202	24492	7	1	195	2	N	-0-					162
10	24917 X	425	-0-	-24492	-0-	14	1	411	2	N	-0-					162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 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-					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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					43
02	1540	N	18	-0-	-1522	-0-	18	3			N	-0-					43
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, LLC 090879
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 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	589	N	495	-0-	-94	-0-	22	1	402	2	N	1					98
							70	3	1	9							
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	24	1	351	2	N	-0-					98
							61	3									
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	389	2	N	2					100
							68	3	2	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					100
							73	3									
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	26	1	341	2	N	-0-					100
							68	3									
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	16	1	263	2	N	73					173
							53	3	80	9							
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	30	1	327	2	N	8	160	1			21
							65	3	9	9							
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	24	1	281	2	N	12					33
							59	3	13	9							
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	N	7					40
							77	3	8	9							
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	875	2	N	62					102
							185	3	68	9							
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	50	1	523	2	N	33					135
							96	3	36	9							
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	14	1	214	2	N	2					137
							39	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	1					78
							86	3	1	9							
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	952	2	N	5					83
							163	3	6	9							
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	168	1	1663	2	N	-0-					83
							287	3									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	N	4					87
							205	3	4	9							
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	103	1	1336	2	N	10					97
							258	3	11	9							
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	89	1	1383	2	N	-0-					97
							267	3									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	131	1	1543	2	N	-0-					97
							297	3									
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	100	1	1323	2	N	-0-					97
							252	3									
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	112	1	1364	2	N	-0-					97
							259	3									
10	1984	N	1498	-0-	-486	-0-	94	1	1179	2	N	-0-					97
							225	3									
11	1620	N	910	-0-	-710	-0-	65	1	714	2	N	-0-					97
							131	3									
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	2	N	10					107
							273	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	193	2	N	-0-					150
							30	3									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	15	1	190	2	N	-0-					150
							32	3									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	-0-	126	1			24
							57	3									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					24
							61	3									
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	169	2	N	-0-					24
							33	3									
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	12	1	181	2	N	-0-					24
							35	3									
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	8	1	101	2	N	-0-					24
							20	3									
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	7	1	86	2	N	-0-					24
							16	3									
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	5	1	59	2	N	-0-					24
							11	3									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-					24
							36	3									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					24
							23	3									
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	34	2	N	-0-					24
							6	3									

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	N	-0-					27
							61	3									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	307	2	N	-0-					27
							54	3									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	379	2	N	-0-					27
							64	3									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	5					32
							70	3	6	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	N	-0-					32
							216	3									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-	31	1			1
							186	3									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	N	2					3
							181	3	2	9							
08	1426	N	951	-0-	-475	-0-	57	1	751	2	N	-0-					3
							143	3									
09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	63	1	774	2	N	2					5
							148	3	2	9							
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	76	1	944	2	N	-0-					5
							179	3									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	N	-0-					5
							162	3									
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	2	N	-0-					5
							200	3									

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-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-

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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	67 31	1 9	2166	2	N	28					103
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					103
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	2148	2	N	2					105
04	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	64 30	1 9	2063	2	N	27	64	1			68
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	2219	2	N	14					82
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	60 14	1 9	1934	2	N	13					95
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	65 68	1 9	2119	2	N	62					157
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	65 7	1 9	2110	2	N	6					163
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	61 46	1 9	1993	2	N	42	176	1			29
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	85 40	1 9	2739	2	N	36					65
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	71 20	1 9	2302	2	N	18					83
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	65 24	1 9	2117	2	N	22					105

TOTAL GAS PROD: 27,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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-	86	1			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11 35	1 3	200	2	N	-0-					53
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20 51	1 3	293	2	N	-0-					53
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17 39	1 3	223	2	N	-0-					53
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	14 27	1 3	158	2	N	-0-					53
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 68	1 3	341	2	N	-0-					53
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24 77	1 3	388	2	N	-0-					53
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26 57	1 3	287	2	N	-0-					53
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	17 43	1 3	204	2	N	-0-					53
09	480	N	134	-0-	-346	-0-	9 22	1 3	103	2	N	-0-					53
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	12 30	1 3	143	2	N	-0-					53
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	11 22	1 3	119	2	N	-0-					53
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 21	1 3	113	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					28
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	861	-0-	-69	-0-		39	1	709	2	N	2					100
								111	3	2	9							
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-		52	1	681	2	N	2					102
								118	3	2	9							
03	899	N	897	-0-	-2	-0-		71	1	702	2	N	3					105
								121	3	3	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-		64	1	751	2	N	7					112
								130	3	8	9							
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		65	1	823	2	N	-0-					112
								157	3									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-		51	1	776	2	N	1					113
								149	3	1	9							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		67	1	790	2	N	-0-	67	1			46
								152	3									
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-		57	1	768	2	N	-0-					46
								147	3									
09	990	N	880	-0-	-110	-0-		56	1	685	2	N	7					53
								131	3	8	9							
10	1023	N	682	-0-	-341	-0-		43	1	535	2	N	2					55
								102	3	2	9							
11	930	N	761	-0-	-169	-0-		55	1	596	2	N	2					57
								108	3	2	9							
12	899	N	879	-0-	-20	-0-		41	1	707	2	N	1					58
								130	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	694	-0-	-81	-0-		262	1	370	2	N	-0-					28
								62	3									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-		249	1	442	2	N	-0-					28
								74	3									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-		361	1	379	2	N	-0-					28
								63	3									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-		299	1	303	2	N	-0-					28
								51	3									
05	837	N	561	-0-	-276	-0-		302	1	217	2	N	-0-					28
								42	3									
06	780	N	604	-0-	-176	-0-		294	1	259	2	N	-0-					28
								51	3									
07	682	N	598	-0-	-84	-0-		290	1	258	2	N	-0-					28
								50	3									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-		267	1	272	2	N	-0-					28
								56	3									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-		263	1	206	2	N	-0-					28
								43	3									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-		287	1	268	2	N	9					37
								55	3	10	9							
11	570	N	546	-0-	-24	-0-		264	1	236	2	N	-0-					37
								46	3									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-		259	1	229	2	N	-0-					37
								44	3									

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	N	3087	-0-		-0-	-0-	138	1	2493	2	N	19					97
								435	3	21	9							
02	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	128	1	1856	2	N	-0-					97
								324	3									
03	3100	N	3246	-0-		146	146	197	1	2597	2	N	-0-					97
								452	3									
04	2640	N	2472	-0-		-168	-0-	166	1	1964	2	N	-0-					97
								342	3									
05	2855	N	2855	-0-		-0-	-0-	169	1	2237	2	N	3					100
								446	3	3	9							
06	2640	X	2411	-0-		-229	-0-	118	1	1909	2	N	3					103
								381	3	3	9							
07	2728	X	1990	-0-		-738	-0-	140	1	1542	2	N	-0-					103
								308	3									
08	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	189	1	2231	2	N	15					118
								471	3	17	9							
09	2640	X	2291	-0-		-349	-0-	154	1	1765	2	N	-0-					118
								372	3									
10	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	185	1	2172	2	N	-0-					118
								458	3									
11	2640	X	2459	-0-		-181	-0-	182	1	1923	2	N	-0-					118
								354	3									
*12	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	131	1	2063	2	N	-0-					118
								380	3									

TOTAL GAS PROD: 31,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	54	1	978	2	N	27					140
								153	3	30	9							
02	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	72	1	947	2	N	28					168
								164	3	31	9							
03	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	126	1	1248	2	N	25	147	1			46
								215	3	28	9							
04	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	116	1	1342	2	N	24					70
								231	3	26	9							
05	1333	N	1292	-0-		-41	-0-	77	1	990	2	N	32					102
								190	3	35	9							
06	1560	N	984	-0-		-576	-0-	49	1	765	2	N	20					122
								148	3	22	9							
07	1767	N	776	-0-		-991	-0-	49	1	586	2	N	25					147
								113	3	28	9							
08	1302	N	724	-0-		-578	-0-	41	1	543	2	N	33					180
								104	3	36	9							
09	990	N	788	-0-		-202	-0-	49	1	593	2	N	30	154	1			56
								113	3	33	9							
10	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	88	1	1094	2	N	21					77
								208	3	23	9							
11	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	75	1	821	2	N	31					108
								150	3	34	9							
*12	959	N	959	-0-		-0-	-0-	44	1	755	2	N	20					128
								138	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	2	N	11					133
							282	3	12	9							
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	2	N	5					138
							268	3	6	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1	1804	2	N	-0-					138
							311	3									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	157	1	1818	2	N	2					140
							313	3	2	9							
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	157	1	2026	2	N	2					142
							390	3	2	9							
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					142
							339	3									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	169	1	1985	2	N	10	119	1			33
							381	3	11	9							
08	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	146	1	1935	2	N	2					35
							369	3	2	9							
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	N	-0-					35
							392	3									
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	159	1	1998	2	N	-0-					35
							382	3									
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	182	1	2001	2	N	2					37
							366	3	2	9							
12	2697	N	2443	-0-	-254	-0-	116	1	1968	2	N	-0-					37
							359	3									

TOTAL GAS PROD: 28,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 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	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	66	1	1291	2	N	112	151	1			84
							250	3	123	9							
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	N	91					175
							256	3	100	9							
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	2	N	92	167	1			100
							240	3	101	9							
04	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	66	1	813	2	N	82					182
							157	3	90	9							
05	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	70	1	941	2	N	83	158	1			107
							203	3	91	9							
06	1650	N	1186	-0-	-464	-0-	48	1	852	2	N	93	169	1			31
							184	3	102	9							
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	64	1	757	2	N	86					117
							164	3	95	9							
08	1302	N	876	-0-	-426	-0-	46	1	604	2	N	88	155	1			50
							129	3	97	9							
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	61	1	754	2	N	77					127
							162	3	85	9							
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	83	166	1			44
							174	3	91	9							
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	N	69					113
							169	3	76	9							
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	62					175
							177	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	97	1	1764	2	N	7					35
							308	3	8	9							
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	N	13					48
							260	3	14	9							
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	15					63
							349	3	17	9							
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	N	9					72
							309	3	10	9							
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	138	1	1825	2	N	-0-					72
							364	3									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	21					93
							354	3	23	9							
07	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	141	1	1558	2	N	-0-					93
							311	3									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	N	7					100
							376	3	8	9							
09	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	122	1	1399	2	N	-0-					100
							295	3									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	N	13					113
							350	3	14	9							
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	150	1	1586	2	N	2					115
							292	3	2	9							
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	93	1	1480	2	N	7					122
							273	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1213	2	N	-0-					32
							92	3									
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	68	1	833	2	N	-0-					32
							57	3									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-					32
							67	3									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					32
							81	3									
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	57	1	723	2	N	-0-					32
							83	3									
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	54	1	808	2	N	8					40
							93	3	9	9							
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	95	1	1064	2	N	3					43
							122	3	3	9							
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	55	1	710	2	N	-0-					43
							66	3									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	N	19					62
							103	3	21	9							
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	79	1	922	2	N	-0-					62
							87	3									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	72	1	760	2	N	-0-					62
							69	3									
12	1333	N	817	-0-	-516	-0-	40	1	712	2	N	-0-					62
							65	3									

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2187	-0-	-262	-0-		99	1	1797	2	N	9					137
								281	3	10	9							
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		134	1	1748	2	N	3					140
								302	3	3	9							
03	2356	N	2100	-0-	-256	-0-		166	1	1649	2	N	-0-					140
								285	3									
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-		124	1	1437	2	N	2					142
								248	3	2	9							
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-		109	1	1412	2	N	1					143
								272	3	1	9							
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-		71	1	1080	2	N	-0-					143
								207	3									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		142	1	1666	2	N	4					147
								320	3	4	9							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		121	1	1602	2	N	-0-					147
								306	3									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		128	1	1573	2	N	6					153
								300	3	7	9							
10	2139	N	1892	-0-	-247	-0-		119	1	1487	2	N	2					155
								284	3	2	9							
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		150	1	1657	2	N	-0-					155
								304	3									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-		109	1	1852	2	N	7					162
								338	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4093	-0-	-1084	-0-		185	1	3220	2	N	30					65
								655	3	33	9							
02	4396	X	3814	-0-	-582	-0-		213	1	2977	2	N	18					83
								604	3	20	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-		857	1	2984	2	N	35					118
								605	3	39	9							
04	3960	X	3494	-0-	-466	-0-		239	1	2690	2	N	17					135
								546	3	19	9							
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-		232	1	2821	2	N	23					158
								669	3	25	9							
06	4320	X	3189	-0-	-1131	-0-		168	1	2425	2	N	20					178
								574	3	22	9							
07	4464	X	1888	-0-	-2576	-0-		143	1	1406	2	N	5	156	1			27
								333	3	6	9							
08	4464	X	2746	-0-	-1718	-0-		182	1	2031	2	N	23					50
								508	3	25	9							
09	3630	X	3035	-0-	-595	-0-		215	1	2252	2	N	5					55
								562	3	6	9							
10	3751	X	3191	-0-	-560	-0-		221	1	2360	2	N	18					73
								590	3	20	9							
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-		271	1	2665	2	N	19					92
								602	3	21	9							
12	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-		102	1	1480	2	N	13					105
								335	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 39,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	3348	X	3219	-0-		-129	-0-	143	1	2501	2	N	60	179	1			39
								509	3	66	9							
02	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	194	1	2722	2	N	26					65
								552	3	29	9							
03	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	665	1	2319	2	N	25					90
								470	3	28	9							
04	3120	X	2678	-0-		-442	-0-	184	1	2060	2	N	15					105
								417	3	17	9							
05	3503	X	2448	-0-		-1055	-0-	152	1	1845	2	N	13					118
								437	3	14	9							
06	3240	X	1709	-0-		-1531	-0-	89	1	1302	2	N	7					125
								310	3	8	9							
07	3348	X	1509	-0-		-1839	-0-	114	1	1125	2	N	3	94	1			34
								267	3	3	9							
08	3348	X	3165	-0-		-183	-0-	209	1	2327	2	N	44					78
								581	3	48	9							
09	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	225	1	2365	2	N	30					108
								591	3	33	9							
10	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	188	1	2010	2	N	14					122
								502	3	15	9							
11	3060	X	2010	-0-		-1050	-0-	153	1	1510	2	N	5					127
								341	3	6	9							
*12	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	197	1	2845	2	N	48					175
								642	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 33,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-		-0-	-0-	34	1	619	2	N	23					45
								97	3	25	9							
02	673	N	673	-0-		-0-	-0-	41	1	528	2	N	12					57
								91	3	13	9							
03	682	N	557	-0-		-125	-0-	44	1	432	2	N	6					63
								74	3	7	9							
04	750	N	549	-0-		-201	-0-	38	1	433	2	N	4					67
								74	3	4	9							
05	760	N	760	-0-		-0-	-0-	44	1	572	2	N	31					98
								110	3	34	9							
06	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	52	1	802	2	N	17					115
								154	3	19	9							
07	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	70	1	817	2	N	13					128
								157	3	14	9							
08	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	71	1	931	2	N	10					138
								177	3	11	9							
09	1020	N	616	-0-		-404	-0-	38	1	471	2	N	15					153
								90	3	17	9							
10	1054	N	683	-0-		-371	-0-	43	1	536	2	N	2					155
								102	3	2	9							
11	1140	N	515	-0-		-625	-0-	36	1	404	2	N	-0-					155
								75	3									
12	651	N	588	-0-		-63	-0-	27	1	449	2	N	28					183
								81	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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	5642	X	3806	-0-	-1836		-0-	159	1	3055	2	N	-0-					77
								592	3									
02	5096	X	3766	-0-	-1330		-0-	196	1	2986	2	N	5					82
								578	3	6	9							
03	5394	X	4052	-0-	-1342		-0-	304	1	3119	2	N	23					105
								604	3	25	9							
04	5220	X	4072	-0-	-1148		-0-	257	1	3193	2	N	3					108
								619	3	3	9							
05	4867	X	3178	-0-	-1689		-0-	183	1	2447	2	N	19	105	1			22
								527	3	21	9							
06	4050	X	2528	-0-	-1522		-0-	112	1	1982	2	N	6					28
								427	3	7	9							
07	4216	X	2530	-0-	-1686		-0-	167	1	1944	2	N	-0-					28
								419	3									
08	4216	X	3547	-0-	-669		-0-	208	1	2750	2	N	-0-					28
								589	3									
09	4080	X	3719	-0-	-361		-0-	234	1	2870	2	N	-0-					28
								615	3									
10	3193	X	2989	-0-	-204		-0-	190	1	2305	2	N	-0-					28
								494	3									
11	3420	X	2496	-0-	-924		-0-	179	1	1897	2	N	-0-					28
								420	3									
12	3782	X	3335	-0-	-447		-0-	157	1	2603	2	N	-0-					28
								575	3									

TOTAL GAS PROD: 40,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

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	5208	X	5133	-0-	-75		-0-	229	1	4152	2	N	25					87
								724	3	28	9							
02	4814	X	4814	-0-	-0-		-0-	267	1	3857	2	N	16					103
								672	3	18	9							
03	6018	X	6018	-0-	-0-		-0-	363	1	4797	2	N	19					122
								837	3	21	9							
04	5040	X	5038	-0-	-2		-0-	336	1	3982	2	N	23					145
								695	3	25	9							
05	5208	X	4342	-0-	-866		-0-	255	1	3387	2	N	22					167
								676	3	24	9							
06	5820	X	5576	-0-	-244		-0-	272	1	4403	2	N	21	166	1			22
								878	3	23	9							
07	6014	X	4969	-0-	-1045		-0-	349	1	3851	2	N	-0-					22
								769	3									
08	6014	X	4584	-0-	-1430		-0-	298	1	3524	2	N	16					38
								744	3	18	9							
09	5580	X	3998	-0-	-1582		-0-	267	1	3070	2	N	12					50
								648	3	13	9							
10	5766	X	3876	-0-	-1890		-0-	254	1	2984	2	N	8					58
								629	3	9	9							
11	5580	X	4112	-0-	-1468		-0-	304	1	3202	2	N	15					73
								589	3	17	9							
*12	5104	X	5104	-0-	-0-		-0-	259	1	4078	2	N	15					88
								750	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 57,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	152	1	2943	2	N	-0-					157
							570	3									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	154	1	2335	2	N	6	148	1			15
							452	3	7	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2386	2	N	5					20
							462	3	6	9							
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	2173	2	N	10					30
							421	3	11	9							
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	197	1	2641	2	N	3					33
							570	3	3	9							
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	154	1	2731	2	N	-0-					33
							589	3									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	N	-0-					33
							566	3									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	180	1	2373	2	N	7					40
							508	3	8	9							
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	2	N	2					42
							503	3	2	9							
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	169	1	2050	2	N	1					43
							439	3	1	9							
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	188	1	1998	2	N	-0-					43
							442	3									
*12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	129	1	2148	2	N	4					47
							475	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 36,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2188	2	N	2					60
							342	3	2	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	1752	2	N	3					63
							301	3	3	9							
03	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	179	1	1772	2	N	2					65
							305	3	2	9							
04	2580	N	2072	-0-	-508	-0-	142	1	1645	2	N	2					67
							283	3	2	9							
05	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	124	1	1597	2	N	1					68
							307	3	1	9							
06	2190	N	1687	-0-	-503	-0-	87	1	1340	2	N	2					70
							258	3	2	9							
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	104	1	1225	2	N	-0-					70
							235	3									
08	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	102	1	1356	2	N	-0-					70
							259	3									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	104	1	1275	2	N	-0-					70
							243	3									
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	96	1	1206	2	N	-0-					70
							231	3									
11	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	89	1	975	2	N	2					72
							178	3	2	9							
12	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	60	1	1019	2	N	-0-					72
							186	3									

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		66	1	1057	2	N	-0-					85
								80	3									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		102	1	1253	2	N	-0-					85
								85	3									
03	1581	N	983	-0-	-598	-0-		77	1	848	2	N	-0-					85
								58	3									
04	1170	N	830	-0-	-340	-0-		63	1	718	2	N	-0-					85
								49	3									
05	1581	N	837	-0-	-744	-0-		55	1	701	2	N	-0-					85
								81	3									
06	960	N	660	-0-	-300	-0-		38	1	558	2	N	-0-					85
								64	3									
07	868	N	867	-0-	-1	-0-		64	1	720	2	N	-0-					85
								83	3									
08	837	N	677	-0-	-160	-0-		44	1	578	2	N	-0-					85
								55	3									
09	660	N	574	-0-	-86	-0-		41	1	486	2	N	-0-					85
								47	3									
10	868	N	660	-0-	-208	-0-		48	1	559	2	N	-0-					85
								53	3									
11	660	N	604	-0-	-56	-0-		47	1	509	2	N	-0-					85
								48	3									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-		35	1	633	2	N	-0-					85
								59	3									

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1362	-0-	-219	-0-		75	1	1196	2	N	-0-					40
								91	3									
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-		80	1	990	2	N	-0-					40
								68	3									
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-		114	1	1242	2	N	-0-					40
								85	3									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		116	1	1320	2	N	-0-					40
								90	3									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		88	1	1134	2	N	2					42
								132	3	2	9							
06	1380	N	1130	-0-	-250	-0-		63	1	955	2	N	1					43
								111	3	1	9							
07	1581	N	1185	-0-	-396	-0-		88	1	984	2	N	-0-					43
								113	3									
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-		36	1	462	2	N	-0-					43
								43	3									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		133	1	1549	2	N	-0-					43
								146	3									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		90	1	1060	2	N	-0-					43
								101	3									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		96	1	1017	2	N	-0-					43
								93	3									
12	1891	N	678	-0-	-1213	-0-		33	1	591	2	N	-0-					43
								54	3									

TOTAL GAS PROD: 14,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	119	1	2148	2	N	5					85
							337	3	6	9							
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	140	1	1825	2	N	5					90
							314	3	6	9							
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	200	1	1980	2	N	3					93
							341	3	3	9							
04	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	149	1	1723	2	N	2					95
							296	3	2	9							
05	2542	N	1868	-0-	-674	-0-	115	1	1471	2	N	-0-					95
							282	3									
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	124	1	1914	2	N	3					98
							369	3	3	9							
07	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	131	1	1552	2	N	2					100
							299	3	2	9							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	N	2					102
							286	3	2	9							
09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	133	1	1641	2	N	6					108
							314	3	7	9							
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	116	1	1458	2	N	2					110
							279	3	2	9							
11	1830	N	1472	-0-	-358	-0-	105	1	1156	2	N	-0-					110
							211	3									
12	2170	N	1299	-0-	-871	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					110
							192	3									

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	N	-0-					38
							48	3									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	N	-0-					38
							44	3									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	711	2	N	-0-					38
							48	3									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					38
							49	3									
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	51	1	648	2	N	-0-					38
							74	3									
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	35	1	514	2	N	-0-					38
							59	3									
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	48	1	543	2	N	-0-					38
							63	3									
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	32	1	432	2	N	-0-					38
							42	3									
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	28	1	317	2	N	-0-					38
							29	3									
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	31	1	360	2	N	-0-					38
							34	3									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-					38
							49	3									
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	N	-0-					38
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	8680	X	7501	-0-	-1179	-0-	336	1	6085	2	N	17					92
							1061	3	19	9							
02	7840	X	6904	-0-	-936	-0-	384	1	5545	2	N	8					100
							966	3	9	9							
03	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	492	1	6488	2	N	10					110
							1130	3	11	9							
04	8400	X	7664	-0-	-736	-0-	514	1	6088	2	N	-0-					110
							1062	3									
05	8587	X	7584	-0-	-1003	-0-	448	1	5930	2	N	22					132
							1182	3	24	9							
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	362	1	5863	2	N	16					148
							1169	3	18	9							
07	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	534	1	5884	2	N	4					152
							1174	3	4	9							
08	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	492	1	5817	2	N	5					157
							1228	3	6	9							
09	7650	X	7364	-0-	-286	-0-	494	1	5666	2	N	8					165
							1195	3	9	9							
10	7657	X	7646	-0-	-11	-0-	500	1	5895	2	N	5	128	1			42
							1245	3	6	9							
11	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	525	1	5540	2	N	1					43
							1020	3	1	9							
12	7595	X	7466	-0-	-129	-0-	379	1	5983	2	N	2					45
							1102	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 89,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	N	2					85
							241	3	2	9							
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					85
							191	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	2	N	7					92
							205	3	8	9							
04	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					92
							184	3									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	5					97
							241	3	6	9							
06	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	60	1	922	2	N	-0-					97
							177	3									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1314	2	N	3					100
							252	3	3	9							
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	90	1	1185	2	N	-0-					100
							226	3									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	N	12					112
							187	3	13	9							
10	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	69	1	867	2	N	-0-					112
							166	3									
11	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	86	1	944	2	N	5					117
							172	3	6	9							
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	55	1	946	2	N	-0-					117
							173	3									

TOTAL GAS PROD: 16,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	713	N	640	-0-	-73	-0-	29	1	508	2	N	-0-					152
							103	3									
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	30	1	426	2	N	-0-					152
							86	3									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	510	2	N	5					157
							104	3	6	9							
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	42	1	471	2	N	-0-	141	1			16
							95	3									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	31	1	379	2	N	-0-					16
							90	3									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	444	2	N	-0-					16
							105	3									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-					16
							142	3									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					16
							100	3									
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	36	1	377	2	N	-0-					16
							94	3									
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	47	1	500	2	N	-0-					16
							125	3									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	N	17					33
							128	3	19	9							
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	23	1	333	2	N	-0-					33
							75	3									

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 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	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					43
							202	3									
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	76	1	991	2	N	-0-					43
							171	3									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	1812	2	N	-0-					43
							312	3									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	113	1	1312	2	N	4					47
							226	3	4	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					47
							329	3									
06	2220	N	1300	-0-	-920	-0-	67	1	1034	2	N	-0-					47
							199	3									
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	98	1	1160	2	N	1					48
							224	3	1	9							
08	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	102	1	1355	2	N	4					52
							259	3	4	9							
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	N	-0-					52
							294	3									
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	90	1	1121	2	N	3					55
							213	3	3	9							
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	N	7					62
							258	3	8	9							
12	2015	N	1497	-0-	-518	-0-	71	1	1206	2	N	-0-					62
							220	3									

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9689	-0-	-1254	-0-	442	1	7977	2	N	21	152	1			51
							1247	3	23	9							
02	9688	X	8929	-0-	-759	-0-	551	1	7141	2	N	7					58
							1229	3	8	9							
03	10726	X	9816	-0-	-910	-0-	777	1	7691	2	N	20					78
							1326	3	22	9							
04	9900	X	9349	-0-	-551	-0-	641	1	7416	2	N	14					92
							1277	3	15	9							
05	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	578	1	7449	2	N	16					108
							1433	3	18	9							
06	9570	X	7823	-0-	-1747	-0-	404	1	6210	2	N	14					122
							1194	3	15	9							
07	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	582	1	6859	2	N	21					143
							1319	3	23	9							
08	9827	X	8476	-0-	-1351	-0-	505	1	6678	2	N	17					160
							1274	3	19	9							
09	9360	X	8021	-0-	-1339	-0-	513	1	6294	2	N	13					173
							1200	3	14	9							
10	9486	X	8790	-0-	-696	-0-	553	1	6903	2	N	16	165	1			24
							1316	3	18	9							
11	8490	X	7911	-0-	-579	-0-	565	1	6195	2	N	18					42
							1131	3	20	9							
12	8773	X	7571	-0-	-1202	-0-	357	1	6085	2	N	15					57
							1112	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 104,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11346	-0-	-744	-0-	503	1	9159	2	N	105					207
							1568	3	116	9							
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	560	1	8268	2	N	86	163	1			130
							1273	3	95	9							
03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1537	1	9028	2	N	92					222
							1391	3	101	9							
04	11250	X	10915	-0-	-335	-0-	745	1	8734	2	N	84	189	1			117
							1344	3	92	9							
05	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	641	1	8235	2	N	80	160	1			37
							1516	3	88	9							
06	11640	X	9971	-0-	-1669	-0-	484	1	7933	2	N	85					122
							1460	3	94	9							
07	12028	X	10597	-0-	-1431	-0-	737	1	8251	2	N	83	149	1			56
							1518	3	91	9							
08	12028	X	10412	-0-	-1616	-0-	637	1	8115	2	N	87					143
							1564	3	96	9							
09	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	604	1	7228	2	N	75	148	1			70
							1392	3	83	9							
10	10602	X	10205	-0-	-397	-0-	646	1	7948	2	N	73					143
							1531	3	80	9							
11	10260	X	9029	-0-	-1231	-0-	646	1	6824	2	N	104	190	1			57
							1445	3	114	9							
*12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	426	1	7363	2	N	90					147
							1560	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 123,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6144	-0-	-676	-0-	340	1	5395	2	N	-0-					62
							409	3									
02	6160	X	4398	-0-	-1762	-0-	311	1	3826	2	N	-0-					62
							261	3									
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	562	1	6168	2	N	1					63
							421	3	1	9							
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	494	1	5609	2	N	5					68
							382	3	6	9							
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	382	1	4885	2	N	15					83
							563	3	17	9							
06	6810	X	4739	-0-	-2071	-0-	269	1	3999	2	N	10					93
							460	3	11	9							
07	7037	X	5974	-0-	-1063	-0-	441	1	4954	2	N	7					100
							571	3	8	9							
08	7037	X	5613	-0-	-1424	-0-	365	1	4789	2	N	5					105
							453	3	6	9							
09	6480	X	4773	-0-	-1707	-0-	347	1	4040	2	N	4	74	1			35
							382	3	4	9							
10	5983	X	5010	-0-	-973	-0-	363	1	4243	2	N	3					38
							401	3	3	9							
11	5790	X	5039	-0-	-751	-0-	399	1	4245	2	N	4					42
							391	3	4	9							
12	5983	X	5260	-0-	-723	-0-	255	1	4578	2	N	5					47
							421	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 66,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	217	1	3570	2	N	23					120
							598	3	25	9							
02	4480	X	4067	-0-	-413	-0-	239	1	3269	2	N	10					130
							548	3	11	9							
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	619	1	3723	2	N	8					138
							624	3	9	9							
04	4470	X	4055	-0-	-415	-0-	316	1	3191	2	N	12					150
							535	3	13	9							
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	344	1	4017	2	N	5					155
							773	3	6	9							
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	268	1	3859	2	N	15					170
							742	3	17	9							
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	380	1	3905	2	N	-0-	139	1			31
							751	3									
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	338	1	3966	2	N	22					53
							811	3	24	9							
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	339	1	3603	2	N	34					87
							731	3	37	9							
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	370	1	4118	2	N	3					90
							835	3	3	9							
11	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	363	1	3509	2	N	28					118
							658	3	31	9							
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	257	1	3897	2	N	4					122
							731	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 57,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8075	-0-	-1101	-0-	362	1	6559	2	N	10					88
							1143	3	11	9							
02	7840	X	7464	-0-	-376	-0-	414	1	5995	2	N	9					97
							1045	3	10	9							
03	8680	X	7854	-0-	-826	-0-	475	1	6267	2	N	18					115
							1092	3	20	9							
04	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	507	1	5997	2	N	3					118
							1045	3	3	9							
05	8277	X	7189	-0-	-1088	-0-	424	1	5629	2	N	12					130
							1123	3	13	9							
06	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	355	1	5754	2	N	20					150
							1147	3	22	9							
07	8277	X	7053	-0-	-1224	-0-	496	1	5462	2	N	5					155
							1089	3	6	9							
08	7843	X	7315	-0-	-528	-0-	477	1	5636	2	N	12	145	1			22
							1189	3	13	9							
09	7560	X	7369	-0-	-191	-0-	494	1	5671	2	N	6					28
							1197	3	7	9							
10	7533	X	7441	-0-	-92	-0-	487	1	5733	2	N	10					38
							1210	3	11	9							
11	7290	X	7235	-0-	-55	-0-	536	1	5652	2	N	5					43
							1041	3	6	9							
12	7626	X	7148	-0-	-478	-0-	363	1	5712	2	N	20					63
							1051	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 88,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	8587	X	7167	-0-	-1420	-0-	119	1	5981	2	N	55					152
							1006	3	61	9							
02	7784	X	6397	-0-	-1387	-0-	170	1	5304	2	N	34	164	1			22
							886	3	37	9							
03	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	400	1	6200	2	N	28					50
							1035	3	31	9							
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	362	1	7227	2	N	22					72
							1206	3	24	9							
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	310	1	7303	2	N	31					103
							1420	3	34	9							
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	196	1	6908	2	N	37					140
							1342	3	41	9							
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	381	1	6849	2	N	15					155
							1331	3	17	9							
08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	272	1	6150	2	N	29	163	1			21
							1258	3	32	9							
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	313	1	6234	2	N	17					38
							1276	3	19	9							
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	310	1	6344	2	N	22					60
							1296	3	24	9							
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	339	1	5763	2	N	-0-					60
							1117	3									
12	7719	X	7474	-0-	-245	-0-	159	1	6099	2	N	30					90
							1183	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 94,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	331	-0-	-10	-0-	9	1	322	2	N	-0-					-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-					-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					95
	02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
	04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
	06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
	08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
	10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	85	1			14
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					13
02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	1055	2			N	-0-					13
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					13
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1609	2	109	9	N	99					112
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1757	2	91	9	N	83					195
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4					199
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					199
08	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	2			N	-0-					199
09	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	2			N	-0-					199
10	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1226	2	31	9	N	28	177	1			50
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1306	2	50	9	N	45					95
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1359	2	46	9	N	42					137

TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 8516

01	620	N	482	-0-	-138	-0-	30	1	444	2	N	7					142
							8	9									
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	28	1	256	2	N	-0-					142
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	31	1	337	2	N	22	142	1			22
							24	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	30	1	331	2	N	14					36
							15	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	19					55
							21	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	310	2	N	23					78
							25	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	340	2	N	27					105
							30	9									
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	30	1	239	2	N	13					118
							14	9									
09	360	N	76	-0-	-284	-0-	15	1	51	2	N	9					127
							10	9									
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	31	1	176	2	N	19					146
							21	9									
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	28	1	174	2	N	7					153
							8	9									
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	43	152	1			44
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2297	2	40	9	N	36					42
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
03	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					42
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	N	78					120
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					125
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					127
07	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2494	2	46	9	N	42	163	1			6
08	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2279	2	79	9	N	72					78
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	2333	2			N	-0-					78
10	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	2264	2			N	-0-					78
11	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					78
*12	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2360	2	36	9	N	33					111

TOTAL GAS PROD: 28,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	171					270
							188	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	14					284
							15	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					284
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					284
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					284
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					284
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					284
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					284
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					284
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					284
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					284
*12	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	899	N	896	-0-	-3	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	23	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	836	2	Y	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	751	-0-	-148	-0-	21	1	730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,961 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 #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					167
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					167
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					167
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					167
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					167
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					167
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					167
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					167
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 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	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	37	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	T. A.		22	-0-	22	59	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
08	T. A.		19	-0-	19	78	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	78	X	-0-	-0-	-78	-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: 78 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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	961	N	693	-0-	-268	-0-	693	2			N	-0-					45
02	700	N	563	-0-	-137	-0-	563	2			N	-0-					45
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					45
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					45
08	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					45
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	2			N	-0-					45
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	724	2	12	9	N	11					56
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					58
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					68

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	837	N	830	-0-	-7	-0-	810	2	20	9	N	18					39
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					39
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					39
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					57
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					57
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					57
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					57
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					57
09	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	1387	2			N	-0-					57
10	1922	N	1160	-0-	-762	-0-	1160	2			N	-0-					57
11	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	2			N	-0-					57
*12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

01	3813	X	2007	-0-	-1806	-0-	310	1	1612	2	Y	77	91	1			56
							85	9									
02	3444	X	2209	-0-	-1235	-0-	300	1	1855	2	Y	49	47	1			58
							54	9									
03	3534	X	1595	-0-	-1939	-0-	244	1	1323	2	Y	25	65	1			18
							28	9									
04	2610	X	1672	-0-	-938	-0-	267	1	1382	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
05	2449	X	1894	-0-	-555	-0-	251	1	1630	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
06	2370	X	1506	-0-	-864	-0-	232	1	1245	2	Y	26	14	1			18
							29	9									
07	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	243	1	1437	2	Y	27	21	1			24
							30	9									
08	1891	X	1642	-0-	-249	-0-	223	1	1393	2	Y	24	29	1			19
							26	9									
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	262	1	1618	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	299	1	1949	2	Y	25	39	1			6
							28	9									
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	214	1	1781	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	270	1	2094	2	Y	30	22	1			17
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 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	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					112
02	1428	N	1037	-0-	-391	-0-	70	1	897	2	N	64	154	1			22
							70	9									
03	1457	N	482	-0-	-975	-0-	7	1	475	2	N	-0-					22
04	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	9	1	1173	2	N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					22
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	9	1	2012	2	N	108					130
							119	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	38	1	2632	2	N	47	160	1			17
							52	9									
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2422	2	N	27					44
							30	9									
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	9	1	3040	2	N	13					57
							14	9									
11	2640	N	1875	-0-	-765	-0-	1823	2	52	9	N	47					104
*12	2604	N	1871	-0-	-733	-0-	9	1	1817	2	N	41					145
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	Y	38					67
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	832	2	36	9	Y	33					100
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	567	2	2	9	Y	2					102
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31					133
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	Y	23					156
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	Y	4	148	1			12
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					13
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					13
09	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-					13
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					13
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1					14
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					122
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	157	1			8
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2287	2	30	9	N	27					35
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					35
05	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	1711	2			N	-0-					35
06	2250	N	844	-0-	-1406	-0-	844	2			N	-0-					35
07	1891	N	635	-0-	-1256	-0-	635	2			N	-0-					35
08	1705	N	431	-0-	-1274	-0-	431	2			N	-0-					35
09	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	2			N	-0-					35
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					35
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					35
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	N	16					125
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	N	4					129
03	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					129
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					129
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					129
06	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1562	2	3	9	N	3					132
07	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1528	2	37	9	N	34	154	1			12
08	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	1742	2	80	9	N	73					85
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2366	2	29	9	N	26					111
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					111
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					111
12	2232	N	1619	-0-	-613	-0-	1577	2	42	9	N	38					149

TOTAL GAS PROD: 22,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	2065	2	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	53	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	56	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	57	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	58	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	54	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*12	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	59	1	2002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,312 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	22	1	755	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	26	1	883	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	2	N	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	32	1	1078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	8	1	283	2	N	-0-					-0-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	2	N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	801	2	N	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	24	1	848	2	N	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	26	1	877	2	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	27	1	920	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	N	-0-					-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	1130	2	N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,644 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	49	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	40	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1654	-0-	-416	-0-	48	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	50	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	53	1	1832	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	52	1	1808	2	N	-0-					-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	50	1	1711	2	N	-0-					-0-
*12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	52	1	1784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 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 #: 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	56	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	59	1	2099	2	Y	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2025	2	Y	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	57	1	1920	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	54	1	1870	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	54	1	1837	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	52	1	1780	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	53	1	1843	2	Y	-0-			-0-
*11	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	47	1	1635	2	Y	-0-			-0-
*12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	52	1	1774	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	679	-0-	-3	-0-	19	1	660	2	N	-0-			-0-
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	9	1	306	2	N	-0-			-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	16	1	577	2	N	-0-			-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	N	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	-0-			-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	20	1	690	2	N	-0-			-0-
09	870	N	556	-0-	-314	-0-	16	1	540	2	N	-0-			-0-
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	12	1	427	2	N	-0-			-0-
*11	690	N	604	-0-	-86	-0-	17	1	587	2	N	-0-			-0-
*12	589	N	561	-0-	-28	-0-	16	1	545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 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	899	N	323	-0-	-576	-0-	9	1	314	2	N	-0-					65
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	8	1	280	2	N	-0-					65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	-0-					65
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	269	2	N	-0-					65
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					65
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	4	1	132	2	N	-0-					65
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	3	1	109	2	N	-0-					65
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	N	-0-					65
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	2	1	63	2	N	-0-					65
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	2	N	-0-					65
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					65
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B DENY	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 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	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	57	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	58	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	55	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	56	1	1955	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	52	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	39	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1341	-0-	-674	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1347	-0-	-453	-0-	38	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	43	1	1475	2	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1064	-0-	-226	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					-0-
*12	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	36	1	1214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	X	122	-0-	-219	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308	X	248	-0-	-60	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	868	X	190	-0-	-678	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
04	840	X	147	-0-	-693	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
05	868	X	306	-0-	-562	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	N	-0-					-0-
10	372	N	172	-0-	-200	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	98	-0-	-336	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 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	837	N	643	-0-	-194	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	17	1	609	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	17	1	578	2	N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	814	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	591	-0-	-9	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
*12	620	N	579	-0-	-41	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 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 #: 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	651	N	643	-0-	-8	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					-0-
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	16	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	14	1	494	2	N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
10	589	N	320	-0-	-269	-0-	9	1	311	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	305	-0-	-175	-0-	9	1	296	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	306	-0-	-128	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 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 #: 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-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	41	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT SWD WELL #: 4 RRCID -> 146005 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2544 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/16/2013 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					142
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	142	1			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 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	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					125
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					125
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					125
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1466	2	33	9	N	30					155
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					155
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			N	-0-					155
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					155
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3					158
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					158
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					158
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			N	-0-					158
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					93
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					93
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					93
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					93
05	775	X	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					95
06	750	X	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					95
07	775	X	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					95
08	775	X	275	-0-	-500	-0-	271	2	4	9	N	4					99
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2082	2	21	9	N	19					118
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					118
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					118
*12	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 29,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					45
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					45
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					45
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					45
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1002	2	67	9	N	61					106
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					106
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					106
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					106
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1006	2	1	9	N	1					107
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					107
*12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					59
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5516	2	32	9	N	29					88
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					88
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					88
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					88
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5671	2	89	9	N	81	154	1			15
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5904	2	42	9	N	38					53
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					53
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6160	2	14	9	N	13					66
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6119	2	7	9	N	6					72
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	2	12	9	N	11					83
*12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6201	2	11	9	N	10					93

TOTAL GAS PROD: 71,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					136
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					138
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					138
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3					141
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					141
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					143
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					143
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3	81	1			65
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					65
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					65
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					65
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	311	2	9	9	N	8					84
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	N	7					91
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					91
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	262	2	6	9	N	5					96
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					96
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	2	3	9	N	3					99
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					100
09	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					100
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					100
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-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: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 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	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					117
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					117
03	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			N	-0-					117
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					117
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					117
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					117
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					117
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	94	1			23
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					23
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					23
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,672 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 #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					115
02	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					115
03	1860	N	202	-0-	-1658	-0-	202	2			N	-0-					115
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	150	2			N	-0-					115
05	1395	N	448	-0-	-947	-0-	387	2	61	9	N	55	158	1			12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					12
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
06	14B DENY	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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	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	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-

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					10
02	2464	N	103	-0-	-2361	-0-	103	2			N	-0-					10
03	2728	N	304	-0-	-2424	-0-	304	2			N	-0-					10
04	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			N	-0-					10
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					10
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					10
07	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	2			N	-0-					10
08	3100	N	3250	-0-	150	804	3250	2			N	-0-					10
09	3000	N	3365	-0-	365	1169	3365	2			N	-0-					10
10	4175	X	3006	-0-	-1169	-0-	3006	2			N	-0-					10
11	2640	X	2415	-0-	-225	-0-	2415	2			N	-0-					10
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			N	-0-					144
02	3836	X	3649	-0-	-187	-0-	3649	2			N	-0-					144
03	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					144
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3750	2			N	-0-					144
05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					144
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	2			N	-0-					144
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					144
08	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	3637	2	109	9	N	99	176	1			67
09	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	3321	2			N	-0-					67
10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3745	2	183	9	N	166	178	1			55
11	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	3274	2			N	-0-					55
12	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	3325	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 44,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	927	2	19	9	N	17					132
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					150
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	688	2	14	9	N	13	151	1			12
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	716	2	31	9	N	28					40
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	647	2	30	9	N	27					67
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	595	2	22	9	N	20					87
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	607	2	30	9	N	27					114
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	683	2	25	9	N	23	111	1			26
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22					48
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	636	2	2	9	N	2					50
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	595	2	44	9	N	40					90
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	775	2	24	9	N	22					112

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1698	2	39	9	N	35					109
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					109
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1636	2	34	9	N	31					140
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					140
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					140
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					140
07	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	1423	2			N	-0-					140
08	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1233	2	2	9	N	2					142
09	1590	N	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					142
10	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					142
11	1200	N	610	-0-	-590	-0-	610	2			N	-0-					142
*12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 15,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	21	1	743	2	N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	23	1	802	2	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	760	2	N	-0-					-0-
08	837	N	766	-0-	-71	-0-	22	1	744	2	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	22	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	2	N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	22	1	767	2	N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	29	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	24	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	966	-0-	-654	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	874	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	447	-0-	-483	-0-	13	1	434	2	N	-0-					-0-
*12	992	N	208	-0-	-784	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 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	2015	N	1538	-0-	-477	-0-	1538	2			Y	-0-					12
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					12
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					12
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	2263	N	1502	-0-	-761	-0-	1502	2			Y	-0-					12
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					12
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			Y	-0-					12
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					12
09	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			Y	-0-					12
10	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			Y	-0-					12
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			Y	-0-					12
*12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,827 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 #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 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	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					32
02	2380	N	1835	-0-	-545	-0-	1835	2			N	-0-					32
03	2852	N	1961	-0-	-891	-0-	1961	2			N	-0-					32
04	2790	N	1801	-0-	-989	-0-	1801	2			N	-0-					32
05	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					32
06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	2			N	-0-					32
07	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					32
08	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1338	2	31	9	N	28					60
09	1650	N	1274	-0-	-376	-0-	1274	2			N	-0-					60
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	2	8	9	N	7					67
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					67
*12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 23,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 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	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3003	2	29	9	N	26	157	1			9
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2674	2	83	9	N	75					84
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2862	2	33	9	N	30					114
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					126
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2803	2	33	9	N	30	149	1			7
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2630	2	42	9	N	38					45
07	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2631	2	36	9	N	33					78
08	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2695	2	50	9	N	45					123
09	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2605	2	28	9	N	25	146	1			2
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2737	2	55	9	N	50					52
11	2670	N	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			N	-0-					52
12	2728	N	1963	-0-	-765	-0-	1888	2	75	9	N	68	43	1			77

TOTAL GAS PROD: 31,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 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	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	2058	2			N	-0-					112
02	2716	X	1606	-0-	-1110	-0-	1606	2			N	-0-					112
03	3038	X	1729	-0-	-1309	-0-	1671	2	58	9	N	53					165
04	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	1779	2			N	-0-	151	1			14
05	3038	X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	2			N	-0-					14
06	1980	X	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			N	-0-					14
07	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-					14
08	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	1373	2			N	-0-					14
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1310	2			N	-0-					14
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					14
11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			N	-0-					14
12	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	2604	X	1889	-0-	-715	-0-	302	1	1574	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
02	2156	X	1795	-0-	-361	-0-	248	1	1539	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	232	1	1264	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	2010	X	1115	-0-	-895	-0-	180	1	932	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1984	X	816	-0-	-1168	-0-	109	1	704	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1515	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	314	1	1853	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	257	1	1608	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	294	1	1818	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292	1	1905	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	246	1	2044	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	300	1	2332	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

01	3100	N	3869	-0-	769	769	109	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2982	-0-	182	951	87	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2664	-0-	-436	515	73	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	3171	X	2656	-0-	-515	-0-	72	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	69	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	72	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	61	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	60	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	66	1	2276	2	N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	62	1	2132	2	N	-0-					-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	68	1	2318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

01	2542	N	2285	-0-	-257	-0-	2285	2			N	-0-					120
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					120
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					120
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-					120
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					120
06	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					120
07	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	2			N	-0-					120
08	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1708	2	6	9	N	5					125
09	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	1721	2			N	-0-					125
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					125
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					125
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					5
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					5
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					5
04	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2048	2	48	9	N	44					49
05	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	1612	2			N	-0-					49
06	2160	N	1349	-0-	-811	-0-	1349	2			N	-0-					49
07	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			N	-0-					49
08	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					49
09	1350	N	482	-0-	-868	-0-	481	2	1	9	N	1					50
10	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	2			N	-0-					50
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					50
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1387	2	26	9	N	24					74

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1603	2	63	9	N	57	151	1			5
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1436	2	103	9	N	94					99
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65	159	1			5
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1456	2	52	9	N	47					52
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1464	2	83	9	N	75					127
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1394	2	59	9	N	54	150	1			31
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1485	2	88	9	N	80					111
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1519	2	47	9	N	43	151	1			3
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1418	2	85	9	N	77					80
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1523	2	106	9	N	96	164	1			12
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	2			N	-0-					12
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1438	2	107	9	N	97					109

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	27	1	932	2	N	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	23	1	758	2	N	-0-					-0-
03	992	N	805	-0-	-187	-0-	22	1	783	2	N	-0-					-0-
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	680	2	N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	19	1	649	2	N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	18	1	639	2	N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	18	1	614	2	N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	17	1	578	2	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					21
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					21
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					21
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					21
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					21
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					21
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					21
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					21
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					21
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,995 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	930	N	845	-0-	-85	-0-	24	1	821	2	N	-0-					-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	21	1	712	2	N	-0-					-0-
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	21	1	739	2	N	-0-					-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	20	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	20	1	717	2	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	21	1	700	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	20	1	700	2	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	20	1	667	2	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	18	1	634	2	N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	18	1	619	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	633	-0-	-27	-0-	18	1	615	2	N	-0-					-0-
*12	682	N	640	-0-	-42	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 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	589	N	306	-0-	-283	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	174	-0-	-1035	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	62	1	2052	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	40	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	34	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	38	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	38	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	39	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	38	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	2	N	-0-					-0-
*12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	39	1	1335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	9	N	60					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 60

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	N	-0-					117
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	22	1	743	2	N	-0-					117
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	23	1	829	2	N	-0-					117
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-					117
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	N	39	137	1			19
							43	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					19
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	32	1	1104	2	N	-0-					19
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	N	48					67
							53	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	2	N	-0-					67
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	31	1	1079	2	N	1	46	1			22
							1	9									
*11	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					22
*12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	1075	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1457	X	929	-0-	-528	-0-	134	1	694	2	Y	92	114	1			67
							101	9									
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	181	1	1125	2	Y	74	56	1			85
							81	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	156	1	849	2	Y	60	101	1			44
							66	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	208	1	1077	2	Y	60	44	1			60
							66	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	364	1	2355	2	Y	61	91	1			30
							67	9									
06	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	245	1	1315	2	Y	63	50	1			43
							69	9									
07	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	208	1	1226	2	Y	57	48	1			52
							63	9									
08	2790	X	1661	-0-	-1129	-0-	221	1	1379	2	Y	55	65	1			42
							61	9									
09	2700	X	1442	-0-	-1258	-0-	193	1	1196	2	Y	48	47	1			43
							53	9									
10	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	230	1	1499	2	Y	57	86	1			14
							63	9									
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	2	Y	54	48	1			20
							59	9									
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	270	1	2092	2	Y	67	49	1			38
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					94
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7374	2	56	9	N	51					145
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					145
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7647	2	37	9	N	34	166	1			13
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					13
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					13
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					13
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7376	2	32	9	N	29					42
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7087	2	19	9	N	17					59
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					59
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					59
*12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7182	2	50	9	N	45					104

TOTAL GAS PROD: 89,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	3	N	1					200
							1	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					200
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					200
04	1230	N	450	-0-	-780	-0-	14	1	296	3	N	126	177	1			149
							1	8	139	9							
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					149
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	N	138	175	1			112
							4	8	152	9							
07	3100	N	3540	-0-	440	440	173	1	3162	3	N	175	172	1			115
							12	8	193	9							
08	3100	N	3227	-0-	127	567	173	1	2995	3	N	49					164
							5	8	54	9							
09	3000	N	2639	-0-	-361	206	137	1	2454	3	N	38					202
							6	8	42	9							
10	2633	X	2427	-0-	-206	-0-	127	1	2244	3	N	47	177	1			72
							4	8	52	9							
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	131	1	2311	3	N	87					159
							4	8	96	9							
*12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	139	1	2365	3	N	-0-					159
							4	8									

TOTAL GAS PROD: 21,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	151	1	5186	2	N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	134	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	136	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	156	1	5604	2	N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	151	1	5297	2	N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	163	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	174	1	6021	2	N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	156	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	131	1	4513	2	N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	134	1	4648	2	N	-0-					-0-
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	157	1	5435	2	N	-0-					-0-
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	160	1	5462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

01	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15066	2	39	9	N	35					130
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					130
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14565	2	32	9	N	29					159
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14322	2	3	9	N	3	152	1			10
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14669	2	22	9	N	20					30
06	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					30
07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14773	2	21	9	N	19					49
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					49
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					49
10	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13322	2	20	9	N	18					67
11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11903	2	20	9	N	18					85
*12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12724	2	22	9	N	20					105

TOTAL GAS PROD: 165,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					59
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					59
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					59
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					59
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					59
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					59
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					59
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					59
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					59
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					59
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					59
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 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	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					112
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					112
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6556	2	59	9	N	54	156	1			10
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					10
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					10
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					10
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					10
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					10
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					10
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					10
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					10
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 74,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	67	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	57	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	64	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	53	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	585	-0-	-1575	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1609	-0-	-592	-0-	45	1	1564	2	N	-0-					-0-
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	2	N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,004 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					33
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					33
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					33
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					33
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					33
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					33
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					33
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13					46
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					46
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					46
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2			N	-0-					46
12	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	135	1	4634	2	N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	126	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	129	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	123	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	123	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	119	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	115	1	3987	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	112	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	2	N	-0-					-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	2	N	-0-					-0-
*11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	102	1	3533	2	N	-0-					-0-
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	110	1	3746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,706 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	N	-0-					40
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					40
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					40
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	N	-0-					40
							1	8									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	-0-					40
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					40
							1	8									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	3	N	-0-					40
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	N	-0-					40
							1	8									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	941	3	N	-0-					40
							1	8									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	3	N	-0-					40
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	3	N	-0-					40
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	230	1	4327	3	N	80					145
							88	9									
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	198	1	3515	3	N	61					206
							67	9									
03	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	155	1	3549	3	N	144	183	1			167
							158	9									
04	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	117	1	2505	3	N	81	169	1			79
							89	9									
05	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	180	1	3664	3	N	-0-					79
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	219	1	4238	3	N	132					211
							145	9									
07	4185	X	3364	-0-	-821	-0-	172	1	3146	3	N	42	179	1			74
							46	9									
08	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	197	1	3425	3	N	128					202
							141	9									
09	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	205	1	3668	3	N	9					211
							10	9									
10	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	236	1	4182	3	N	125	179	1			157
							138	9									
*11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	5027	3	N	102					259
							112	9									
*12	3999	X	1908	-0-	-2091	-0-	103	1	1761	3	N	40	190	1			109
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 46,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

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	961	N	556	-0-	-405	-0-	26	1	486	3	N	40					167
							44	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	80	175	1			72
							88	9									
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	3	N	-0-					72
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	14	1	310	3	N	122	174	1			20
							4	8	134	9							
05	899	N	262	-0-	-637	-0-	3	1	56	3	N	183	176	1			27
							2	8	201	9							
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	155					182
							3	8	171	9							
07	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	11	3	N	-0-					182
							4	8									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	468	1	27	3	N	190	182	1			190
							4	8	209	9							
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	1998	3	N	2	175	1			17
							6	8	2	9							
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	123	1	2189	3	N	168					185
							3	8	185	9							
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	3	N	2					187
							2	9									
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	126	1	2159	3	N	44					231
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					101
02	3752	X	3595	-0-	-157	-0-	3595	2			N	-0-					101
03	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	3891	2			N	-0-					101
04	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					101
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-					101
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3865	2	6	9	N	5					106
07	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-					106
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3527	2	42	9	N	38					144
09	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2949	2	4	9	N	4					148
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					148
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	2			N	-0-					148
*12	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 45,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1727	1	8982	2	Y	31	39	1			23
							34	9									
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	1511	1	9365	2	Y	38	19	1			42
							42	9									
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1675	1	9117	2	Y	49	55	1			36
							54	9									
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1679	1	8694	2	Y	42	35	1			43
							46	9									
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1573	1	10179	2	Y	41	64	1			20
							45	9									
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	1602	1	8609	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
07	12090	X	11839	-0-	-251	-0-	1708	1	10089	2	Y	38	31	1			34
							42	9									
08	11811	X	11204	-0-	-607	-0-	1539	1	9626	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
09	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1598	1	9886	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	1659	1	10812	2	Y	36	56	1			9
							40	9									
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	1379	1	11466	2	Y	35	31	1			13
							39	9									
*12	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	1635	1	12690	2	Y	42	31	1			24
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 139,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	11439	X	11118	-0-	-321	-0-	314	1	10804	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9995	-0-	-141	-0-	290	1	9705	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11109	-0-	-113	-0-	304	1	10805	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	289	1	10373	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	301	1	10561	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10300	-0-	-440	-0-	297	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	293	1	10152	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	302	1	10347	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10271	-0-	-379	-0-	289	1	9982	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10300	-0-	-550	-0-	289	1	10011	2	N	-0-					-0-
*11	10320	X	9780	-0-	-540	-0-	275	1	9505	2	N	-0-					-0-
*12	10664	X	10175	-0-	-489	-0-	290	1	9885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,666 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	22661	X	22479	-0-	-182	-0-	634	1	21845	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	20205	-0-	-235	-0-	587	1	19618	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	22532	-0-	-191	-0-	616	1	21916	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	21057	-0-	-933	-0-	571	1	20486	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	21272	-0-	-1451	-0-	590	1	20682	2	N	-0-					-0-
06	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	608	1	20482	2	N	-0-					-0-
07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	608	1	21038	2	N	-0-					-0-
08	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	607	1	20766	2	N	-0-					-0-
09	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	584	1	20164	2	N	-0-					-0-
10	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	582	1	20181	2	N	-0-					-0-
*11	19650	X	19467	-0-	-183	-0-	548	1	18919	2	N	-0-					-0-
*12	20305	X	20144	-0-	-161	-0-	573	1	19571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,776 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	19313	X	17781	-0-	-1532	-0-	502	1	17279	2	N	-0-			-0-
02	17444	X	16781	-0-	-663	-0-	487	1	16294	2	N	-0-			-0-
03	19313	X	18183	-0-	-1130	-0-	497	1	17686	2	N	-0-			-0-
04	18690	X	17166	-0-	-1524	-0-	465	1	16701	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	17350	-0-	-1219	-0-	481	1	16869	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16037	-0-	-853	-0-	463	1	15574	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	16166	-0-	-1287	-0-	454	1	15712	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	14957	-0-	-2496	-0-	425	1	14532	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	14972	-0-	-1918	-0-	422	1	14550	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	14620	-0-	-2740	-0-	410	1	14210	2	N	-0-			-0-
*11	16050	X	13963	-0-	-2087	-0-	393	1	13570	2	N	-0-			-0-
*12	16151	X	14077	-0-	-2074	-0-	401	1	13676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,053 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	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	687	1	23668	2	N	-0-			-0-
02	21840	X	21797	-0-	-43	-0-	633	1	21164	2	N	-0-			-0-
03	24180	X	24126	-0-	-54	-0-	660	1	23466	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	23149	-0-	-251	-0-	627	1	22522	2	N	-0-			-0-
05	24180	X	23184	-0-	-996	-0-	643	1	22541	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	21560	-0-	-1150	-0-	622	1	20938	2	N	-0-			-0-
07	23467	X	22188	-0-	-1279	-0-	623	1	21565	2	N	-0-			-0-
08	23467	X	21482	-0-	-1985	-0-	610	1	20872	2	N	-0-			-0-
09	22710	X	20936	-0-	-1774	-0-	590	1	20346	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	20994	-0-	-2194	-0-	588	1	20406	2	N	-0-			-0-
*11	21570	X	19933	-0-	-1637	-0-	561	1	19372	2	N	-0-			-0-
*12	22196	X	20520	-0-	-1676	-0-	584	1	19936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,224 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	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	110	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	101	1	3383	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	106	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	97	1	3490	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	102	1	3561	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	102	1	3432	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	102	1	3542	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	101	1	3453	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	88	1	3023	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	101	1	3492	2	N	-0-			-0-
*11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	91	1	3144	2	N	-0-			-0-
*12	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	101	1	3433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,690 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	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	248	1	839	2	N	-0-					87
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	839	1	1107	2	N	-0-					87
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	869	1	1123	2	N	-0-					87
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	875	1	987	2	N	108	180	1			15
							2	8	119	9							
05	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	799	1	1026	2	N	-0-					15
							1	8									
06	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	777	1	950	2	N	47					62
							2	8	52	9							
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	916	1	1028	2	N	-0-					62
							2	8									
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	846	1	965	2	N	-0-					62
							1	8									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	842	1	832	2	N	-0-					62
							1	8									
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	930	1	908	2	N	-0-					62
							1	8									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	900	1	857	2	N	-0-					62
							1	8									
12	1736	N	1053	-0-	-683	-0-	316	1	737	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	20150	X	19127	-0-	-1023	-0-	540	1	18587	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	17011	-0-	-1189	-0-	494	1	16517	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	19260	-0-	-890	-0-	527	1	18733	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	17943	-0-	-1407	-0-	486	1	17457	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	17907	-0-	-1406	-0-	497	1	17410	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	17055	-0-	-1305	-0-	492	1	16563	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	15877	-0-	-3095	-0-	446	1	15431	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	14804	-0-	-4168	-0-	421	1	14383	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	14025	-0-	-3915	-0-	395	1	13630	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	15110	-0-	-2808	-0-	423	1	14687	2	N	-0-					-0-
*11	17070	X	14592	-0-	-2478	-0-	411	1	14181	2	N	-0-					-0-
*12	15872	X	12874	-0-	-2998	-0-	366	1	12508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,585 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	25234	X	23302	-0-	-1932	-0-	657	1	22645	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	599	1	20048	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	22647	-0-	-1781	-0-	620	1	22027	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	21466	-0-	-2174	-0-	582	1	20884	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21617	-0-	-2470	-0-	613	1	21004	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	20907	-0-	-1113	-0-	603	1	20304	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	21159	-0-	-1595	-0-	595	1	20564	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	20554	-0-	-2107	-0-	584	1	19970	2	N	-0-					-0-
09	21480	X	19637	-0-	-1843	-0-	553	1	19084	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	19561	-0-	-2046	-0-	555	1	19006	2	N	-0-					-0-
*11	20910	X	18328	-0-	-2582	-0-	516	1	17812	2	N	-0-					-0-
*12	21173	X	18639	-0-	-2534	-0-	530	1	18109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,464 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	19468	X	18434	-0-	-1034	-0-	520	1	17914	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16362	-0-	-1222	-0-	475	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17958	-0-	-1262	-0-	491	1	17467	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	17658	-0-	-792	-0-	479	1	17179	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17801	-0-	-1109	-0-	494	1	17307	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16973	-0-	-217	-0-	490	1	16483	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17094	-0-	-669	-0-	480	1	16614	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16540	-0-	-1223	-0-	470	1	16070	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15851	-0-	-1339	-0-	446	1	15405	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	15761	-0-	-2002	-0-	441	1	15320	2	N	-0-					-0-
*11	16980	X	15225	-0-	-1755	-0-	428	1	14797	2	N	-0-					-0-
*12	17081	X	16237	-0-	-844	-0-	462	1	15775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,894 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	39928	X	35430	-0-	-4498	-0-	1000	1	34430	2	N	-0-					-0-
02	35700	X	31443	-0-	-4257	-0-	913	1	30530	2	N	-0-					-0-
03	38781	X	34566	-0-	-4215	-0-	946	1	33620	2	N	-0-					-0-
04	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	887	1	31863	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	32865	-0-	-3529	-0-	912	1	31953	2	N	-0-					-0-
06	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	914	1	30780	2	N	-0-					-0-
07	32736	X	32242	-0-	-494	-0-	906	1	31336	2	N	-0-					-0-
08	32736	X	31443	-0-	-1293	-0-	893	1	30550	2	N	-0-					-0-
09	31680	X	30136	-0-	-1544	-0-	849	1	29287	2	N	-0-					-0-
10	32736	X	30199	-0-	-2537	-0-	846	1	29353	2	N	-0-					-0-
*11	31680	X	28392	-0-	-3288	-0-	799	1	27593	2	N	-0-					-0-
*12	32240	X	28844	-0-	-3396	-0-	820	1	28024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,004 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	35619	X	32786	-0-	-2833	-0-	32752	2	34	9	N	31					135
02	32172	X	28739	-0-	-3433	-0-	28739	2			N	-0-					135
03	35340	X	31118	-0-	-4222	-0-	31083	2	35	9	N	32	155	1			12
04	33300	X	29539	-0-	-3761	-0-	29508	2	31	9	N	28					40
05	33449	X	30033	-0-	-3416	-0-	30001	2	32	9	N	29					69
06	29940	X	28499	-0-	-1441	-0-	28477	2	22	9	N	20					89
07	30938	X	28990	-0-	-1948	-0-	28956	2	34	9	N	31					120
08	30938	X	28555	-0-	-2383	-0-	28509	2	46	9	N	42					162
09	29550	X	27125	-0-	-2425	-0-	27123	2	2	9	N	2					164
10	30039	X	27507	-0-	-2532	-0-	27507	2			N	-0-	154	1			10
11	28500	X	25660	-0-	-2840	-0-	25636	2	24	9	N	22					32
*12	28985	X	26704	-0-	-2281	-0-	26679	2	25	9	N	23					55

TOTAL GAS PROD: 345,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	34844	X	31258	-0-	-3586	-0-	882	1	30376	2	N	-0-					-0-
02	31052	X	27578	-0-	-3474	-0-	800	1	26778	2	N	-0-					-0-
03	33697	X	30280	-0-	-3417	-0-	828	1	29452	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	29093	-0-	-2797	-0-	788	1	28305	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	28965	-0-	-3368	-0-	803	1	28162	2	N	-0-					-0-
06	28530	X	27200	-0-	-1330	-0-	784	1	26416	2	N	-0-					-0-
07	29481	X	27488	-0-	-1993	-0-	772	1	26716	2	N	-0-					-0-
08	29481	X	26685	-0-	-2796	-0-	758	1	25927	2	N	-0-					-0-
09	28530	X	25478	-0-	-3052	-0-	717	1	24761	2	N	-0-					-0-
10	28954	X	25413	-0-	-3541	-0-	712	1	24701	2	N	-0-					-0-
*11	27210	X	23850	-0-	-3360	-0-	671	1	23179	2	N	-0-					-0-
*12	27497	X	24231	-0-	-3266	-0-	689	1	23542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,519 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	48050	X	40067	-0-	-7983	-0-	1131	1	38936	2	N	-0-					-0-
02	42840	X	35900	-0-	-6940	-0-	1042	1	34858	2	N	-0-					-0-
03	46314	X	38436	-0-	-7878	-0-	1051	1	37385	2	N	-0-					-0-
04	42000	X	36366	-0-	-5634	-0-	985	1	35381	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	36337	-0-	-5699	-0-	1008	1	35329	2	N	-0-					-0-
06	37650	X	34788	-0-	-2862	-0-	1003	1	33785	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	35155	-0-	-3750	-0-	988	1	34167	2	N	-0-					-0-
08	38440	X	34171	-0-	-4269	-0-	971	1	33200	2	N	-0-					-0-
09	36360	X	32767	-0-	-3593	-0-	923	1	31844	2	N	-0-					-0-
10	36332	X	32777	-0-	-3555	-0-	918	1	31859	2	N	-0-					-0-
*11	34800	X	30792	-0-	-4008	-0-	866	1	29926	2	N	-0-					-0-
*12	35154	X	31698	-0-	-3456	-0-	902	1	30796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,254 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	23436	X	19521	-0-	-3915	-0-	985	1	18530	3	N	5					80
							6	9									
02	20580	X	17626	-0-	-2954	-0-	936	1	16658	3	N	29					109
							32	9									
03	21762	X	19809	-0-	-1953	-0-	829	1	18941	3	N	35					144
							39	9									
04	20280	X	18856	-0-	-1424	-0-	836	1	17967	3	N	30					174
							20	8	33	9							
05	19530	X	18931	-0-	-599	-0-	886	1	18010	3	N	23					197
							10	8	25	9							
06	18900	X	15728	-0-	-3172	-0-	773	1	14936	3	N	4	178	1			23
							15	8	4	9							
07	19809	X	12112	-0-	-7697	-0-	627	1	11445	3	N	27					50
							10	8	30	9							
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	1102	1	19135	3	N	-0-					50
							20	8									
09	18840	X	18392	-0-	-448	-0-	968	1	17340	3	N	55					105
							23	8	61	9							
10	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	1019	1	18081	3	N	-0-					105
							18	8									
*11	19590	X	18121	-0-	-1469	-0-	975	1	17144	3	N	2					107
							2	9									
*12	20243	X	18833	-0-	-1410	-0-	1043	1	17790	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 217,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	40827	X	37313	-0-	-3514	-0-	37261	2	52	9	N	47					162
02	36876	X	32772	-0-	-4104	-0-	32703	2	69	9	N	63	181	1			44
03	40796	X	35202	-0-	-5594	-0-	35169	2	33	9	N	30					74
04	38280	X	33230	-0-	-5050	-0-	33178	2	52	9	N	47					121
05	38440	X	33353	-0-	-5087	-0-	33314	2	39	9	N	35					156
06	33960	X	31499	-0-	-2461	-0-	31463	2	36	9	N	33	154	1			35
07	35092	X	31821	-0-	-3271	-0-	31821	2			N	-0-					35
08	35092	X	31123	-0-	-3969	-0-	31069	2	54	9	N	49					84
09	33240	X	29376	-0-	-3864	-0-	29376	2			N	-0-					84
10	33356	X	29668	-0-	-3688	-0-	29618	2	50	9	N	45					129
11	31500	X	28166	-0-	-3334	-0-	28166	2			N	-0-	109	1			20
*12	31806	X	28488	-0-	-3318	-0-	28444	2	44	9	N	40					60

TOTAL GAS PROD: 382,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	29946	X	25318	-0-	-4628	-0-	714	1	24604	2	N	-0-					-0-
02	26488	X	22265	-0-	-4223	-0-	646	1	21619	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	24285	-0-	-4266	-0-	664	1	23621	2	N	-0-					-0-
04	26130	X	22753	-0-	-3377	-0-	617	1	22136	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23256	-0-	-2970	-0-	645	1	22611	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	23569	-0-	-941	-0-	680	1	22889	2	N	-0-					-0-
07	24645	X	23792	-0-	-853	-0-	669	1	23123	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	23110	-0-	-1163	-0-	656	1	22454	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	22362	-0-	-1218	-0-	630	1	21732	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	22692	-0-	-1674	-0-	635	1	22057	2	N	-0-					-0-
*11	23580	X	21293	-0-	-2287	-0-	599	1	20694	2	N	-0-					-0-
*12	23777	X	21894	-0-	-1883	-0-	623	1	21271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,589 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	60171	X	50912	-0-	-9259	-0-	2571	1	48341	3	N	-0-					115
02	54348	X	45053	-0-	-9295	-0-	2388	1	42510	3	N	141	156	1			100
							155	9									
03	58528	X	48859	-0-	-9669	-0-	2050	1	46809	3	N	-0-					100
04	53670	X	45888	-0-	-7782	-0-	2038	1	43820	3	N	-0-					100
							30	8									
05	52979	X	45046	-0-	-7933	-0-	2113	1	42919	3	N	2					102
							12	8	2	9							
06	43140	X	41458	-0-	-1682	-0-	2039	1	39399	3	N	-0-					102
							20	8									
07	44578	X	41585	-0-	-2993	-0-	2161	1	39396	3	N	-0-					102
							28	8									
08	44578	X	40141	-0-	-4437	-0-	2186	1	37937	3	N	-0-					102
							18	8									
09	43140	X	37140	-0-	-6000	-0-	1963	1	35156	3	N	-0-					102
							21	8									
10	44578	X	38784	-0-	-5794	-0-	2069	1	36697	3	N	-0-					102
							18	8									
*11	41460	X	35369	-0-	-6091	-0-	1902	1	33467	3	N	-0-					102
*12	41571	X	36378	-0-	-5193	-0-	2014	1	34364	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 506,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	52111	X	41121	-0-	-10990	-0-	1161	1	39960	2	N	-0-					-0-
02	45724	X	35744	-0-	-9980	-0-	1038	1	34706	2	N	-0-					-0-
03	48949	X	38878	-0-	-10071	-0-	1064	1	37814	2	N	-0-					-0-
04	44340	X	36537	-0-	-7803	-0-	990	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	43772	X	36720	-0-	-7052	-0-	1018	1	35702	2	N	-0-					-0-
06	39780	X	35642	-0-	-4138	-0-	1028	1	34614	2	N	-0-					-0-
07	39587	X	35957	-0-	-3630	-0-	1010	1	34947	2	N	-0-					-0-
08	38874	X	34832	-0-	-4042	-0-	989	1	33843	2	N	-0-					-0-
09	36540	X	33214	-0-	-3326	-0-	935	1	32279	2	N	-0-					-0-
10	36828	X	32790	-0-	-4038	-0-	918	1	31872	2	N	-0-					-0-
*11	35640	X	30199	-0-	-5441	-0-	849	1	29350	2	N	-0-					-0-
*12	35960	X	30667	-0-	-5293	-0-	872	1	29795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,301 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	34301	-0-	-78074	-0-	34261	2	40	9	N	36	167	1			13
02	35000	X	30410	-0-	-4590	-0-	30351	2	59	9	N	54					67
03	37324	X	32832	-0-	-4492	-0-	32832	2			N	-0-					67
04	35100	X	31319	-0-	-3781	-0-	31229	2	90	9	N	82					149
05	35278	X	31344	-0-	-3934	-0-	31315	2	29	9	N	26	162	1			13
06	31680	X	29618	-0-	-2062	-0-	29564	2	54	9	N	49					62
07	32736	X	30152	-0-	-2584	-0-	30128	2	24	9	N	22					84
08	32736	X	29721	-0-	-3015	-0-	29677	2	44	9	N	40					124
09	31320	X	28166	-0-	-3154	-0-	28132	2	34	9	N	31					155
10	31341	X	28507	-0-	-2834	-0-	28494	2	13	9	N	12	160	1			7
11	29610	X	27096	-0-	-2514	-0-	27057	2	39	9	N	35					42
*12	30101	X	27386	-0-	-2715	-0-	27350	2	36	9	N	33					75

TOTAL GAS PROD: 360,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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
01	125271	X	47719	-0-	-77552	-0-	45228	1	2405	2	N	78					206
							86	9									
02	113148	X	40836	-0-	-72312	-0-	2167	1	38585	3	N	76	175	1			107
							84	9									
03	125271	X	43133	-0-	-82138	-0-	1806	1	41243	3	N	76					183
							84	9									
04	39262	X	39262	-0-	-0-	-0-	1741	1	37420	3	N	70	183	1			70
							24	8	77	9							
05	51429	X	38364	-0-	-13065	-0-	1796	1	36484	3	N	70					140
							7	8	77	9							
06	46170	X	35874	-0-	-10296	-0-	1760	1	34024	3	N	65					205
							18	8	72	9							
07	45198	X	35640	-0-	-9558	-0-	1848	1	33705	3	N	55	182	1			78
							26	8	61	9							
08	43121	X	34491	-0-	-8630	-0-	1874	1	32534	3	N	60					138
							17	8	66	9							
09	39240	X	30574	-0-	-8666	-0-	1613	1	28875	3	N	59					197
							21	8	65	9							
10	38378	X	28735	-0-	-9643	-0-	1529	1	27132	3	N	54	179	1			72
							15	8	59	9							
11	35880	X	27213	-0-	-8667	-0-	1460	1	25678	3	N	57					129
							12	8	63	9							
*12	35650	X	28086	-0-	-7564	-0-	1551	1	26456	3	N	57					186
							16	8	63	9							

TOTAL GAS PROD: 429,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	41223	-0-	41223	1613807	41138	2	85	9	Y	77	96	1			56
02	0	Z	32316	-0-	32316	1646123	32224	2	92	9	Y	84	47	1			93
03	0	Z	40437	-0-	40437	1686560	40309	2	128	9	Y	116	124	1			85
04	0	Z	37741	-0-	37741	1724301	37631	2	110	9	Y	100	83	1			102
05	0	Z	34806	-0-	34806	1759107	34699	2	107	9	Y	97	151	1			48
06	0	Z	36050	-0-	36050	1795157	35945	2	105	9	Y	95	78	1			65
07	1829380	X	34223	-0-	-1795157	-0-	34124	2	99	9	Y	90	74	1			81
08	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33439	2	89	9	Y	81	100	1			62
09	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	31862	2	84	9	Y	76	70	1			68
10	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28880	2	92	9	Y	84	132	1			20
11	36060	X	27091	-0-	-8969	-0-	26999	2	92	9	Y	84	73	1			31
12	34224	X	25175	-0-	-9049	-0-	25065	2	110	9	Y	100	73	1			58

TOTAL GAS PROD: 403,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173662	X	36908	-0-	-136754	-0-	1860	1	34979	3	N	63					118
							69	9									
02	156856	X	31987	-0-	-124869	-0-	1698	1	30232	3	N	52					170
							57	9									
03	173662	X	34587	-0-	-139075	-0-	1448	1	33076	3	N	57					227
							63	9									
04	168060	X	32921	-0-	-135139	-0-	1460	1	31376	3	N	57	182	1			102
							22	8	63	9							
05	36921	X	32144	-0-	-4777	-0-	1505	1	30571	3	N	53					155
							10	8	58	9							
06	35730	X	29693	-0-	-6037	-0-	1457	1	28165	3	N	49	182	1			22
							17	8	54	9							
07	35402	X	29642	-0-	-5760	-0-	1536	1	28020	3	N	56					78
							24	8	62	9							
08	34596	X	28703	-0-	-5893	-0-	1560	1	27071	3	N	52					130
							15	8	57	9							
09	32910	X	26224	-0-	-6686	-0-	1383	1	24778	3	N	42					172
							17	8	46	9							
10	32147	X	27091	-0-	-5056	-0-	1442	1	25588	3	N	43					215
							14	8	47	9							
11	29700	X	24717	-0-	-4983	-0-	1327	1	23335	3	N	39	174	1			80
							12	8	43	9							
*12	29636	X	25321	-0-	-4315	-0-	1398	1	23856	3	N	48					128
							14	8	53	9							

TOTAL GAS PROD: 359,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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	123194	X	34540	-0-	-88654	-0-	34501	2	39	9	N	35					99
02	111272	X	29308	-0-	-81964	-0-	29217	2	91	9	N	83	169	1			13
03	123194	X	31696	-0-	-91498	-0-	31696	2			N	-0-					13
04	119220	X	30004	-0-	-89216	-0-	29944	2	1	8	N	54					67
							59	9									
05	36146	X	29885	-0-	-6261	-0-	29838	2	47	9	N	43					110
06	33420	X	27966	-0-	-5454	-0-	27966	2			N	-0-					110
07	32457	X	27722	-0-	-4735	-0-	27682	2	40	9	N	36	106	1			40
08	31682	X	27075	-0-	-4607	-0-	27042	2	33	9	N	30					70
09	30000	X	25357	-0-	-4643	-0-	25324	2	33	9	N	30					100
10	29884	X	25324	-0-	-4560	-0-	25324	2			N	-0-					100
11	27960	X	23686	-0-	-4274	-0-	23654	2	32	9	N	29					129
12	27714	X	23890	-0-	-3824	-0-	23889	2	1	9	N	1	70	1			60

TOTAL GAS PROD: 336,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

01	152365	X	54122	-0-	-98243	-0-	2728	1	51306	3	N	80					140
							88	9									
02	137620	X	44763	-0-	-92857	-0-	2376	1	42315	3	N	65					205
							72	9									
03	152365	X	47076	-0-	-105289	-0-	1972	1	45029	3	N	68	170	1			103
							75	9									
04	147450	X	43316	-0-	-104134	-0-	1920	1	41288	3	N	69					172
							32	8	76	9							
05	152365	X	42013	-0-	-110352	-0-	1968	1	39988	3	N	40	179	1			33
							13	8	44	9							
06	52380	X	38612	-0-	-13768	-0-	1897	1	36654	3	N	34					67
							24	8	37	9							
07	49569	X	38340	-0-	-11229	-0-	1989	1	36270	3	N	43					110
							34	8	47	9							
08	47089	X	36636	-0-	-10453	-0-	1992	1	34567	3	N	52					162
							20	8	57	9							
09	43290	X	33549	-0-	-9741	-0-	1770	1	31703	3	N	45	192	1			15
							26	8	50	9							
10	42005	X	34569	-0-	-7436	-0-	1841	1	32653	3	N	50					65
							20	8	55	9							
11	38610	X	32539	-0-	-6071	-0-	1747	1	30721	3	N	50					115
							16	8	55	9							
*12	38347	X	33282	-0-	-5065	-0-	1839	1	31363	3	N	55					170
							19	8	61	9							

TOTAL GAS PROD: 478,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE WELL #: 2 RRCID -> 098630 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9193 - 9436

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	16	1	1745	2	N	3					28
							3	9									
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	14	1	1572	2	N	-0-					28
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	16	1	1708	2	N	7					35
							8	9									
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	15	1	1612	2	N	4	2	8			37
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1776	2	N	1					38
							1	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2011	2	N	5					43
							6	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	4					47
							4	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	2	N	-0-					47
09	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	15	1	1936	2	N	1					48
							1	9									
10	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	16	1	2011	2	N	-0-					48
11	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	15	1	1848	2	N	2					50
							2	9									
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	16	1	1686	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7354	-0-	4254	4254	16	1	7182	2	N	142					146
							156	9									
02	2800	N	680	-0-	-2120	2134	12	1	668	2	N	-0-	119	1			27
03	2831	N	697	-0-	-2134	-0-	16	1	681	2	N	-0-					27
04	2250	X	803	-0-	-1447	-0-	15	1	762	2	N	24	1	8			50
							26	9									
05	2325	X	797	-0-	-1528	-0-	16	1	761	2	N	18					68
							20	9									
06	2250	X	669	-0-	-1581	-0-	15	1	654	2	N	-0-					68
07	837	X	569	-0-	-268	-0-	16	1	498	2	N	50					118
							55	9									
08	837	X	833	-0-	-4	-0-	16	1	792	2	N	23					141
							25	9									
09	810	X	667	-0-	-143	-0-	15	1	610	2	N	38	119	1			60
							42	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	14					74
							15	9									
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	15	1	688	2	N	73					147
							80	9									
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	16	1	655	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	14	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2848	-0-	48	48	14	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	3034	N	2986	-0-	-48	-0-	16	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	16	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	16	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	16	1	2744	2	N	35					35
							39	9									
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	15	1	2654	2	N	-0-					35
10	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	16	1	2709	2	N	-0-					35
11	2700	N	2522	-0-	-178	-0-	15	1	2507	2	N	-0-					35
12	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 32,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 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	868	N	750	-0-	-118	-0-	14	1	736	2	N	-0-					25
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	14	1	678	2	N	-0-					25
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	16	1	735	2	N	2					27
							2	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	N	-0-					27
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					27
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					27
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	16	1	653	2	N	-0-					27
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	N	-0-					27
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	15	1	485	2	N	7					34
							8	9									
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	2	N	-0-					34
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	12	1	495	2	N	-0-					34
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					53
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	-0-					53
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	-0-					53
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	15					68
							17	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					68
07	434	N	271	-0-	-163	-0-	12	1	259	2	N	-0-					68
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	9	1	484	2	N	-0-					68
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	N	-0-					68
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					68
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	13	1	353	2	N	9					77
							10	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3401	-0-	301	895	3401	2			N	-0-					32
02	4063	X	3168	-0-	-895	-0-	14	1	3136	2	N	16					48
							18	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	16	1	3447	2	N	-0-					48
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	15	1	3261	2	N	-0-					48
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	16	1	3329	2	N	21					69
							23	9									
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	2	N	-0-					69
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	16	1	3153	2	N	3					72
							3	9									
08	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	7	1	1889	2	N	-0-	72	1			-0-
09	2850	X	1376	-0-	-1474	-0-	5	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2201	X	1303	-0-	-898	-0-	13	1	1290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	140	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	115	1	923	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	47	140	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2232	-0-	-47	-0-	135	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	104	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	140	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	135	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	140	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-					-0-
*12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	140	1	2800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	90	143	1			12
							99	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	14	1	2387	2	N	-0-					12
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-					12
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					12
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	-0-					12
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	15	1	1679	2	N	-0-					12
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	16	1	1901	2	N	-0-					12
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	15	1	1764	2	N	-0-					12
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	14	1	1620	2	N	-0-					12
10	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	16	1	1706	2	N	-0-					12
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	14	1	1539	2	N	-0-					12
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	15	1	1619	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	899	N	882	-0-	-17	-0-	16	1	866	2	N	-0-					30
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	14	1	726	2	N	-0-					30
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	14	1	799	2	N	2					32
							2	9									
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	15	1	762	2	N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	-0-					32
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-					32
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	2	N	-0-					32
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	16	1	760	2	N	-0-					32
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	N	-0-					32
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	15	1	709	2	N	9					41
							10	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	N	-0-					41
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	149	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3669	2	N	-0-					-0-
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	15	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	16	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	15	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	16	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2089	2	N	-0-					-0-
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	16	1	3426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	16	1	3808	2	N	46					48
							51	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	14	1	3480	2	N	56					104
							62	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3545	2	N	-0-					104
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	15	1	3537	2	N	-0-	79	1			25
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	16	1	3500	2	N	-0-					25
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	2	N	-0-					25
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	2	N	4					29
							4	9									
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	16	1	3019	2	N	-0-					29
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	2	N	-0-					29
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	2	N	-0-					29
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	15	1	2908	2	N	-0-					29
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					16
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					16
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 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	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	16	1	1000	2	N	-0-					15
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	14	1	907	2	N	6					21
							7	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	N	6					27
							7	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1786	2	N	-0-					27
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	2					29
							2	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	13	1	964	2	N	-0-					29
07	1860	N	892	-0-	-968	-0-	16	1	876	2	N	-0-					29
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	16	1	850	2	N	-0-					29
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	15	1	1392	2	N	-0-					29
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-					29
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	15	1	863	2	N	-0-					29
12	1457	N	853	-0-	-604	-0-	16	1	837	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1711	2	N	-0-					63
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	14	1	1664	2	N	-0-					63
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	16	1	1635	2	N	14	6	1			71
							15	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	15	1	1733	2	N	-0-					71
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					71
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	-0-					71
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					71
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	16	1	2031	2	N	-0-					71
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	15	1	1860	2	N	5					76
							6	9									
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	16	1	1995	2	N	-0-					76
11	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					76
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1951	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 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	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	16	1	2191	2	N	-0-					34
02	1848	N	1770	-0-	-78	-0-	14	1	1724	2	N	29					63
							32	9									
03	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					63
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	2	N	-0-					63
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	16	1	2631	2	N	-0-					63
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	15	1	2204	2	N	18					81
							20	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2558	2	N	-0-					81
08	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	16	1	2605	2	N	-0-	64	1			17
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	14	1	2378	2	N	-0-					17
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	16	1	2499	2	N	-0-					17
11	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	15	1	2250	2	N	19					36
							21	9									
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16	1	2478	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 27,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1446	2	N	5					27
							6	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	2	N	-0-					27
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	16	1	1279	2	N	-0-					27
04	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	15	1	1052	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	2	N	6					33
							7	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1207	2	N	6					39
							7	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	16	1	1384	2	N	10					49
							11	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					49
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	15	1	1210	2	N	4					53
							4	9									
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	16	1	1310	2	N	1					54
							1	9									
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	15	1	1219	2	N	2					56
							2	9									
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	16	1	1186	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2322	-0-	-282	-0-	139	1	2180	2	N	3					162
							3	9									
02	2324	N	2044	-0-	-280	-0-	125	1	1919	2	N	-0-					162
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	N	56	154	1			64
							62	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	7	1	8			70
							8	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2299	2	N	19					89
							21	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	N	39					128
							43	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	139	1	2362	2	N	125	163	1			90
							138	9									
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	140	1	2314	2	N	-0-					90
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	8					98
							9	9									
10	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	139	1	2407	2	N	75	151	1			22
							83	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	2	N	-0-					22
12	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	139	1	2300	2	N	50					72
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 29,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 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	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	16	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-32	-0-	16	1	1270	2	N	42					51
							46	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	2	N	33					84
							36	9									
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	14	1	1233	2	N	-0-					84
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	15	1	1177	2	N	-0-					84
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	2	N	-0-					84
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	15	1	1092	2	N	48					132
							53	9									
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	16	1	1142	2	N	1	130	1			3
							1	9									
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	16	1	1120	2	N	-0-					3
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	15	1	1069	2	N	-0-					3
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	16	1	1073	2	N	-0-					3
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	41					44
							45	9									
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

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	4495	X	3646	-0-	-849	-0-		14	1	3602	2	N	27					150
								30	9									
02	4060	X	2615	-0-	-1445	-0-		13	1	2602	2	N	-0-					150
03	4495	X	2742	-0-	-1753	-0-		14	1	2728	2	N	-0-					150
04	4320	X	2606	-0-	-1714	-0-		15	1	2544	2	N	43	158	1			35
								47	9									
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-		15	1	3855	2	N	184	174	1			45
								202	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-		15	1	4454	2	N	127					172
								140	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		15	1	3603	2	N	8	163	1			17
								9	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-		15	1	2647	2	N	-0-					17
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-		15	1	2488	2	N	-0-					17
10	2573	X	2331	-0-	-242	-0-		16	1	2315	2	N	-0-					17
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-		15	1	2098	2	N	-0-					17
12	2573	X	1927	-0-	-646	-0-		16	1	1897	2	N	13					30
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

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	3224	X	2971	-0-	-253	-0-		16	1	2955	2	N	-0-					35
02	2912	X	2615	-0-	-297	-0-		14	1	2601	2	N	-0-					35
03	3224	X	2885	-0-	-339	-0-		16	1	2869	2	N	-0-					35
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		15	1	3924	2	N	100					135
								110	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-		16	1	4185	2	N	50	173	1			12
								55	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-		15	1	3824	2	N	-0-					12
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		16	1	4069	2	N	90					102
								99	9									
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-		16	1	4084	2	N	-0-					102
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-		15	1	3991	2	N	11					113
								12	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-		16	1	4060	2	N	44					157
								48	9									
11	3960	X	3877	-0-	-83	-0-		15	1	3833	2	N	26	175	1			8
								29	9									
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-		16	1	3924	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 44,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. (I) GAS LIFT(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	2012	-0-	-282	-0-	14	1	1998	2	N	-0-					125
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	14	1	2169	2	N	47					172
							52	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	20	180	1			12
							22	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	-0-					12
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2418	2	N	-0-					12
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	1	2175	2	N	86					98
							95	9									
07	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	15	1	2104	2	N	-0-	88	1			10
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	16	1	2257	2	N	-0-					10
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	15	1	2162	2	N	-0-					10
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	16	1	2293	2	N	25					35
							28	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	2	N	63	91	1			7
							69	9									
12	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	15	1	1600	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	16	1	2893	2	N	59					79
							65	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	2	N	20					99
							22	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	2	N	-0-					99
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	3					102
							3	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	2	N	77	164	1			15
							85	9									
06	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	15	1	2661	2	N	-0-					15
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	16	1	2849	2	N	-0-					15
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	16	1	2690	2	N	-0-					15
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	15	1	2747	2	N	72					87
							79	9									
10	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	16	1	2833	2	N	-0-					87
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	2	N	65					152
							72	9									
12	2883	N	2744	-0-	-139	-0-	16	1	2686	2	N	38	168	1			22
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 34,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 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	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	16	1	2940	2	N	-0-					95
02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	14	1	2742	2	N	-0-					95
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	16	1	3138	2	N	-0-					95
04	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	15	1	2954	2	N	-0-					95
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	47					142
							52	9									
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	15	1	2795	2	N	36	168	1			10
							40	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	16	1	3033	2	N	15					25
							17	9									
08	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	16	1	3009	2	N	45					70
							50	9									
09	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	15	1	2790	2	N	-0-					70
10	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	16	1	2840	2	N	95	67	1			98
							105	9									
11	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	15	1	2711	2	N	20					118
							22	9									
12	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	16	1	2685	2	N	32					150
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 35,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 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	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	16	1	2699	2	N	-0-					8
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	14	1	2297	2	N	47					55
							52	9									
03	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	16	1	2554	2	N	-0-					55
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					55
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	16	1	2620	2	N	-0-					55
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	15	1	2395	2	N	-0-					55
07	2728	N	2387	-0-	-341	-0-	15	1	2372	2	N	-0-					55
08	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	16	1	2612	2	N	-0-					55
09	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	13	1	2352	2	N	-0-					55
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	16	1	2578	2	N	-0-					55
11	2550	N	2060	-0-	-490	-0-	13	1	2012	2	N	32	79	1			8
							35	9									
12	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	13	1	2430	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2882	2	N	94					152
							103	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	126	1	2829	2	N	89	178	1			63
							98	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	127	165	1			25
							140	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-					25
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	140	1	3143	2	N	105					130
							116	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	52	159	1			23
							57	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	140	1	3010	2	N	125					148
							138	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	140	1	3090	2	N	78	166	1			60
							86	9									
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	48					108
							53	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	N	68	176	1			-0-
							75	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2861	2	N	113					113
							124	9									
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	140	1	2940	2	N	77	173	1			17
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 38,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	16	1	3605	2	N	4	134	1			13
							4	9									
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	14	1	3239	2	N	-0-					13
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	16	1	3563	2	N	-0-					13
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	15	1	3441	2	N	-0-					13
05	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	16	1	3502	2	N	-0-					13
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	15	1	3245	2	N	-0-					13
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	16	1	3424	2	N	-0-					13
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	16	1	3374	2	N	-0-					13
09	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	14	1	3124	2	N	-0-					13
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	16	1	3433	2	N	-0-					13
11	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	15	1	3202	2	N	-0-					13
*12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	16	1	3267	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 40,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 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	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	14	1	2593	2	N	-0-					100
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	14	1	2774	2	N	-0-					100
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	16	1	2918	2	N	-0-					100
04	3270	X	2371	-0-	-899	-0-	15	1	2353	2	N	3	3	8			100
							3	9									
05	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	16	1	2889	2	N	30					130
							33	9									
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	2	N	-0-					130
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	2	N	59	172	1			17
							65	9									
08	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	16	1	2827	2	N	-0-					17
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	2	N	-0-					17
10	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					17
11	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	15	1	2693	2	N	-0-					17
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	16	1	2720	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 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	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	140	1	5129	2	N	-0-					83
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	126	1	5639	2	N	-0-					83
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	140	1	6770	2	N	-0-					83
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	135	1	6070	2	N	28	1	8			110
							31	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	140	1	6176	2	N	-0-					110
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	131	1	5109	2	N	-0-					110
07	5797	X	4252	-0-	-1545	-0-	131	1	4121	2	N	-0-					110
08	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	140	1	4831	2	N	-0-					110
09	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	135	1	5329	2	N	37					147
							41	9									
10	5797	X	5200	-0-	-597	-0-	137	1	5062	2	N	1	141	1			7
							1	9									
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	131	1	5170	2	N	-0-					7
*12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	140	1	5581	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 66,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 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	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	16	1	3352	2	N	-0-					12
02	3052	X	2651	-0-	-401	-0-	14	1	2637	2	N	-0-					12
03	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	16	1	2966	2	N	-0-					12
04	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	15	1	2821	2	N	-0-					12
05	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	16	1	2996	2	N	-0-					12
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	2	N	-0-					12
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	16	1	2904	2	N	-0-					12
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	2	N	-0-					12
09	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	14	1	2843	2	N	-0-					12
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	2	N	-0-					12
11	2880	N	2635	-0-	-245	-0-	15	1	2620	2	N	-0-					12
12	2945	N	2666	-0-	-279	-0-	16	1	2650	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 34,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 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	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	15	1	1406	2	N	-0-					25
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	N	-0-					25
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	16	1	1672	2	N	-0-					25
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	15	1	1291	2	N	-0-					25
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	-0-					25
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					25
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					25
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					25
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-					25
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	N	32					57
							35	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	N	35					92
							39	9									
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	16	1	1526	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 18,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 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	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	16	1	2905	2	N	-0-					43
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	2	N	-0-					43
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	2	N	39					82
							43	9									
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	2	N	-0-					82
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	N	-0-					82
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	15	1	2731	2	N	-0-					82
07	3069	N	2994	-0-	-75	-0-	16	1	2978	2	N	-0-	75	1			7
08	2976	N	2855	-0-	-121	-0-	15	1	2840	2	N	-0-					7
09	2760	N	2624	-0-	-136	-0-	13	1	2611	2	N	-0-					7
10	3007	N	2877	-0-	-130	-0-	16	1	2861	2	N	-0-					7
11	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	15	1	2695	2	N	-0-					7
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	16	1	2742	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 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	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	16	1	2299	2	N	-0-					23
02	2156	N	2128	-0-	-28	-0-	14	1	2114	2	N	-0-					23
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	16	1	2371	2	N	-0-					23
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	15	1	2339	2	N	-0-					23
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	14	1	2345	2	N	7					30
							8	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	2	N	-0-					30
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	20					50
							22	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	16	1	2436	2	N	42					92
							46	9									
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	15	1	2210	2	N	10	80	1			22
							11	9									
10	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	15	1	2300	2	N	-0-					22
11	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	15	1	2265	2	N	-0-					22
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	16	1	2338	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 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	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	16	1	4201	2	N	-0-					155
02	4284	X	3812	-0-	-472	-0-	14	1	3798	2	N	-0-					155
03	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	16	1	4181	2	N	-0-					155
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	15	1	3985	2	N	6	153	1			8
							7	9									
05	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	16	1	4073	2	N	-0-					8
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3790	2	N	-0-					8
07	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	16	1	3977	2	N	-0-					8
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	16	1	3961	2	N	-0-					8
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					8
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	16	1	3863	2	N	-0-					8
11	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	15	1	3759	2	N	-0-					8
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	16	1	3800	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 47,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 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	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	16	1	4098	2	N	-0-					8
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	14	1	3810	2	N	29					37
							32	9									
03	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	16	1	4124	2	N	22					59
							24	9									
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	15	1	3983	2	N	-0-					59
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	16	1	4078	2	N	-0-					59
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	15	1	3740	2	N	-0-	53	1			6
07	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	16	1	3982	2	N	-0-					6
08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	16	1	3996	2	N	-0-					6
09	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	14	1	3720	2	N	-0-					6
10	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	16	1	4008	2	N	-0-					6
11	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	15	1	3738	2	N	-0-					6
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	16	1	3902	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 47,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	14	1	2683	2	N	-0-					3
02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	12	1	2478	2	N	-0-					3
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	16	1	3043	2	N	-0-					3
04	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	12	1	2091	2	N	-0-					3
05	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	15	1	2771	2	N	-0-					3
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	15	1	2456	2	N	-0-					3
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	16	1	2451	2	N	-0-					3
08	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	16	1	2379	2	N	-0-					3
09	2460	N	1919	-0-	-541	-0-	13	1	1906	2	N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	13	1	2249	2	N	-0-					3
11	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	15	1	2223	2	N	-0-					3
12	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	11	1	1490	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	124	1	1993	2	N	9					52
							10	9									
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	126	1	1819	2	N	-0-	35	1			17
03	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	138	1	1859	2	N	-0-					17
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					17
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	N	46					63
							51	9									
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	138	1	1611	2	N	-0-					63
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	140	1	1720	2	N	14					77
							15	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	135	1	1663	2	N	-0-					77
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	N	-0-					77
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	135	1	1610	2	N	3					80
							3	9									
12	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	140	1	1618	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 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	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	16	1	1182	2	N	-0-					37
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	14	1	1231	2	N	-0-					37
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	-0-					37
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1268	2	N	-0-					37
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					37
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	2	N	-0-					37
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	16	1	1041	2	N	5					42
							6	9									
08	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	16	1	1064	2	N	30					72
							33	9									
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	15	1	1057	2	N	-0-					72
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1104	2	N	-0-					72
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	15	1	984	2	N	-0-					72
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	16	1	925	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	14	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	10					10
							11	9									
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	15	1	2241	2	N	8					18
							9	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	16	1	2298	2	N	-0-					18
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2174	2	N	82					100
							90	9									
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	16	1	2268	2	N	-0-					100
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	15	1	2261	2	N	-0-					100
09	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	15	1	2242	2	N	-0-					100
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	16	1	2275	2	N	-0-					100
11	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	15	1	2140	2	N	-0-					100
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	16	1	2113	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	16	1	3630	2	N	-0-					18
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	14	1	3346	2	N	-0-					18
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					18
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	15	1	2896	2	N	-0-					18
05	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	16	1	2667	2	N	-0-					18
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	15	1	2357	2	N	-0-					18
07	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	16	1	2412	2	N	-0-					18
08	3162	X	2354	-0-	-808	-0-	16	1	2338	2	N	-0-					18
09	2910	X	2256	-0-	-654	-0-	15	1	2241	2	N	-0-					18
10	2697	X	2266	-0-	-431	-0-	16	1	2250	2	N	-0-					18
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	15	1	3652	2	N	-0-					18
*12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 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	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	16	1	3576	2	N	6					48
							7	9									
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	14	1	3238	2	N	-0-					48
03	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	16	1	3487	2	N	-0-					48
04	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	15	1	3297	2	N	-0-					48
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	16	1	3418	2	N	19					67
							21	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	2	N	42					109
							46	9									
07	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	16	1	3336	2	N	5	49	1			65
							6	9									
08	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	16	1	3302	2	N	-0-					65
09	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	15	1	3167	2	N	7					72
							8	9									
10	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	16	1	3236	2	N	-0-					72
11	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	15	1	3074	2	N	-0-					72
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	16	1	3106	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 39,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	14	1	3263	2	N	-0-					104
02	3444	X	2788	-0-	-656	-0-	13	1	2775	2	N	-0-					104
03	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	16	1	3550	2	N	-0-					104
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	15	1	3373	2	N	4	4	8			104
							4	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3410	2	N	16					120
							18	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	13	1	3038	2	N	-0-					120
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	16	1	5100	2	N	-0-					120
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	15	1	5204	2	N	-0-					120
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-					120
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	16	1	4609	2	N	25	145	1			-0-
							28	9									
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	15	1	4235	2	N	-0-					-0-
*12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	4171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	16	1	6265	2	N	5					96
							6	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	2	N	32					128
							35	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	16	1	6106	2	N	46	161	1			13
							51	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	15	1	5878	2	N	-0-					13
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	15	1	5796	2	N	-0-					13
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					13
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	16	1	6070	2	N	-0-					13
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	16	1	5944	2	N	65					78
							72	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	15	1	5743	2	N	-0-					78
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5887	2	N	-0-					78
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	15	1	5601	2	N	-0-					78
*12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	16	1	5734	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 70,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3578	-0-	3578	3578	3578	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1508	-0-	1508	5086	1462	3	46	9	N	42					42
*11	14B2 EXT		1462	-0-	1462	6548	1462	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6548					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE 08/01/1956 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1					76
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					76
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					89
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					91
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	N	2					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	21	7			72

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					82
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					86
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					88
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					88
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					88
06	990	N	201	-0-	-789	-0-	201	2			N	-0-					88
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					89
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	677	2	2	9	N	2					91
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					91
10	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1085	2	4	9	N	4					95
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					96
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	31	1	850	2	N	51					147
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	N	-0-					224
02	1904	N	1498	-0-	-406	-0-	77	1	1421	2	N	-0-					224
03	2666	N	2070	-0-	-596	-0-	85	1	1926	2	N	54	2	8			276
							59	9									
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	73	1	1559	2	N	7	2	8			281
							8	9									
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	74	1	1486	2	N	49	1	8			329
							54	9									
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	65	1	1316	2	N	16	181	1			164
							18	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	64	1	1322	2	N	23	2	8			185
							25	9									
08	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	65	1	1282	2	N	45					230
							50	9									
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	66	1	1340	2	N	2	2	8			230
							2	9									
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	67	1	1283	2	N	17	193	1			54
							19	9									
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	53	1	971	2	N	16	5	8			65
							18	9									
12	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	69	1	1165	2	N	24	9	8			80
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	120	1	2705	2	N	28					166
							31	9									
02	2632	N	2440	-0-	-192	-0-	123	1	2280	2	N	34	3	8			197
							37	9									
03	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	106	1	2416	2	N	31	166	1	2	8	60
							34	9									
04	2760	N	2239	-0-	-521	-0-	99	1	2109	2	N	28	2	8			86
							31	9									
05	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	97	1	1942	2	N	25	2	8			109
							28	9									
06	2460	N	2074	-0-	-386	-0-	96	1	1950	2	N	25	2	8			132
							28	9									
07	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	91	1	1881	2	N	25	2	8			155
							28	9									
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	92	1	1825	2	N	21					176
							23	9									
09	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	83	1	1691	2	N	10	2	8			184
							11	9									
10	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	84	1	1619	2	N	19					203
							21	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	N	32	180	1	3	8	52
							35	9									
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	105	1	1782	2	N	17	1	8			68
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 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	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	43	1	959	2	N	-0-					162
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	43	1	789	2	N	8					170
							9	9									
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	44	1	994	2	N	4					174
							4	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					174
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					174
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-					174
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	N	20					194
							22	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	N	-0-					194
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	8					202
							9	9									
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					202
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	53	1	955	2	N	-0-					202
12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	52	1	886	2	N	1	1	8			202
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1868	-0-	-302	-0-	79	1	1789	2	N	-0-					209
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	80	1	1485	2	N	17	2	8			224
							19	9									
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	82	1	1851	2	N	5					229
							6	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	N	5					234
							6	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					234
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	N	2	2	8			234
							2	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	6					240
							7	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1854	2	N	5					245
							6	9									
09	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	90	1	1835	2	N	11					256
							12	9									
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	91	1	1748	2	N	-0-	187	1			69
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	95	1	1723	2	N	2	2	8			69
							2	9									
12	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	106	1	1787	2	N	2	2	8			69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	54	1	1225	2	N	1					175
							1	9									
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	61	1	1139	2	N	2	2	8			175
							2	9									
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	64	1	1448	2	N	2					177
							2	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	N	30					207
							33	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-					207
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					207
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1724	2	N	3					210
							3	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1593	2	N	9					219
							10	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	10					229
							11	9									
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	82	1	1575	2	N	-0-	178	1			51
11	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	70	1	1273	2	N	6	6	8			51
							7	9									
12	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	77	1	1307	2	N	4	4	8			51
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	31399	-0-	-13489	-0-	31268	2	131	9	N	119	7	8			199
02	36400	X	26730	-0-	-9670	-0-	26599	2	131	9	N	119	196	1	25	8	97
03	36332	X	26632	-0-	-9700	-0-	26612	2	20	9	N	18	11	8			104
04	33780	X	24553	-0-	-9227	-0-	24347	2	206	9	N	187	177	1	17	8	97
05	31403	X	24189	-0-	-7214	-0-	24131	2	58	9	N	53	13	8			137
06	30390	X	30004	-0-	-386	-0-	29975	2	29	9	N	26	26	8			137
07	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	30719	2	146	9	N	133	195	1	25	8	50
08	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	29866	2	2	9	N	2					52
09	30000	X	29746	-0-	-254	-0-	29592	2	154	9	N	140	30	8			162
10	31000	X	28464	-0-	-2536	-0-	28417	2	47	9	N	43	180	1			25
11	30000	X	26991	-0-	-3009	-0-	26911	2	80	9	N	73	33	8			65
12	30876	X	26854	-0-	-4022	-0-	26797	2	57	9	N	52	10	8			107

TOTAL GAS PROD: 336,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-					89
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	2027	3	9	9	N	8					97
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					97
04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2205	3	9	9	N	8					105
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	N	20					125
06	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	1778	2	6	9	N	5	53	1			77
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1832	3	3	9	N	3					80
08	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1866	3	13	9	N	12					92
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1723	3	11	9	N	10					102
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					102
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					102
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	3			N	-0-					164
02	4536	X	4269	-0-	-267	-0-	4265	3	4	9	N	4					168
03	4991	X	4027	-0-	-964	-0-	4026	3	1	9	N	1					169
04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4750	3	15	9	N	14					183
05	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4734	3	2	9	N	2	146	1			39
06	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	4212	2			N	-0-					39
07	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4667	3	8	9	N	7					46
08	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	3			N	-0-					46
09	4770	X	3980	-0-	-790	-0-	3980	3			N	-0-					46
10	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	3979	3	22	9	N	20					66
11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	3955	3			N	-0-					66
12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	3912	3	1	9	N	1					67

TOTAL GAS PROD: 51,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					22
02	2408	N	2186	-0-	-222	-0-	2174	3	12	9	N	11					33
03	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	2253	3	17	9	N	15					48
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2124	3	2	9	N	2					50
05	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					50
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2211	2	43	9	N	39					89
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					89
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					89
09	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2090	3			N	-0-					89
10	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	3			N	-0-					89
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	2024	3			N	-0-					89
12	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 26,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
01	0	W	91528	-0-	91528	509938	91313	3	215	9	N	195	376	1			62
02	0	W	67457	-0-	67457	577395	67322	3	135	9	N	123					185
03	0	W	67568	-0-	67568	644963	67385	3	183	9	N	166	193	1			158
04	0	W	61875	-0-	61875	706838	61721	3	154	9	N	140					298
05	0	W	59681	-0-	59681	766519	59561	3	120	9	N	109	185	1			222
06	0	W	51747	-0-	51747	818266	51634	2	113	9	N	103	170	1			155
07	0	W	50810	-0-	50810	869076	50696	3	114	9	N	104	192	1			67
08	0	W	48452	-0-	48452	917528	48344	3	108	9	N	98					165
09	0	W	44997	-0-	44997	962525	44912	3	85	9	N	77	152	1			90
10	0	W	44354	-0-	44354	1006879	44263	3	91	9	N	83					173
11	0	W	39889	-0-	39889	1046768	39768	3	121	9	N	110	183	1			100
12	0	W	42040	-0-	42040	1088808	41944	3	96	9	N	87					187

TOTAL GAS PROD: 670,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117186	X	117186	-0-	-0-	-0-	116656	3	530	9	N	482	186	1	1	8	295
03	179242	X	149415	-0-	-29827	-0-	148900	3	515	9	N	468	576	1			187
04	173460	X	118304	-0-	-55156	-0-	117964	3	340	9	N	309	189	1			307
05	179242	X	108550	-0-	-70692	-0-	108317	3	233	9	N	212	192	1			327
06	173460	X	87237	-0-	-86223	-0-	87036	2	201	9	N	183	347	1			163
07	149420	X	81624	-0-	-67796	-0-	81483	3	141	9	N	128	128	1			163
08	149420	X	64835	-0-	-84585	-0-	64772	3	63	9	N	57					220
09	118290	X	55925	-0-	-62365	-0-	55808	3	117	9	N	106	151	1			175
10	108562	X	54977	-0-	-53585	-0-	54872	3	105	9	N	95					270
11	87240	X	50093	-0-	-37147	-0-	49994	3	99	9	N	90	183	1			177
12	81623	X	49553	-0-	-32070	-0-	49458	3	95	9	N	86					263

TOTAL GAS PROD: 937,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	76	1	1936	2	Y	9	2	8			36
							10	9									
02	1764	N	1628	-0-	-136	-0-	58	1	1506	2	Y	58	69	1	1	8	24
							64	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	2	Y	60					84
							66	9									
04	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	71	1	1851	2	Y	13	78	1	1	8	18
							14	9									
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	61	1	1517	2	Y	10	1	8			27
							11	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	82	1	1753	2	Y	7					34
							8	9									
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	63	1	1284	2	Y	13	3	8			44
							14	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	2	Y	11	2	8			53
							12	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	Y	9					62
							10	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					62
11	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	83	1	1479	2	Y	5					67
							6	9									
12	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	1322	72	1	1247	2	Y	3	1	8			69
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	116 12	1 9	2964	2	Y	11					84
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	123 79	1 9	3218	2	Y	72	118	1			38
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120 91	1 9	3131	2	Y	83					121
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	127 11	1 9	3277	2	Y	10	107	1	2	8	22
05	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	122 20	1 9	3041	2	Y	18					40
06	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	101 14	1 9	2158	2	Y	13					53
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	148 17	1 9	3039	2	Y	15					68
08	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	118 23	1 9	2330	2	Y	21					89
09	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	125 9	1 9	2359	2	Y	8					97
10	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	119 1	1 9	2192	2	Y	1	1	8			97
11	3000	X	1324	-0-	-1676	-0-	70 1	1 9	1253	2	Y	1	1	8			97
12	DLQ	G-10	2617	-0-	2617	2617	143 9	1 9	2465	2	Y	8					105

TOTAL GAS PROD: 33,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	67611	X	55934	-0-	-11677	-0-	2226	1	53526	2	N	165	181	1	35	8	105
							182	9									
02	58044	X	51457	-0-	-6587	-0-	2003	1	49316	2	N	125	180	1	13	8	37
							138	9									
03	61845	X	57309	-0-	-4536	-0-	2227	1	54977	2	N	95					132
							105	9									
04	56640	X	54685	-0-	-1955	-0-	2142	1	52265	2	N	253	180	1	57	8	148
							278	9									
05	57474	X	54960	-0-	-2514	-0-	2235	1	52547	2	N	162	172	1	58	8	80
							178	9									
06	54720	X	45942	-0-	-8778	-0-	2157	1	43628	2	N	143	169	1	17	8	37
							157	9									
07	56544	X	45154	-0-	-11390	-0-	2207	1	42790	2	N	143	23	8			157
							157	9									
08	56544	X	43148	-0-	-13396	-0-	2193	1	40813	2	N	129	178	1	23	8	85
							142	9									
09	54690	X	40168	-0-	-14522	-0-	2120	1	37902	2	N	133	165	1	18	8	35
							146	9									
10	54963	X	40989	-0-	-13974	-0-	2217	1	38615	2	N	143	14	8			164
							157	9									
11	45930	X	39119	-0-	-6811	-0-	2187	1	36779	2	N	139	180	1	7	8	116
							153	9									
12	DLQ G-10		38184	-0-	38184	38184	2203	1	35843	2	N	125	179	1	15	8	47
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 567,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

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	T. A.		-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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	N	17	2	8			108
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	2	8			138
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10	1	8			147
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			N	-0-					147
05	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					147
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			147
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			147
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	N	16	1	8			162
09	1830	N	169	-0-	-1661	-0-	163	2	6	9	N	5	1	8			166
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					166
11	1290	N	47	-0-	-1243	-0-	47	2			N	-0-					166
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1830	2	65	9	N	59	159	1			66

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	1	5	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-837	-0-	53	1	1774	2	N	2					62
							2	9									
02	2296	N	1611	-0-	-685	-0-	48	1	1563	2	N	-0-					62
03	2728	N	1905	-0-	-823	-0-	57	1	1809	2	N	35					97
							39	9									
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					97
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	2	N	20					117
							22	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-					117
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	N	-0-					117
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	2	N	20					137
							22	9									
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	70	1	1676	2	N	40	157	1			20
							44	9									
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	93	1	1766	2	N	-0-					20
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	80	1	1672	2	N	-0-					20
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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. (I) GAS LIFT(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	4085	-0-	985	3555	269	1	3816	2	N	-0-					125
02	6912	X	3357	-0-	-3555	-0-	187	1	3170	2	N	-0-					125
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	194	1	3260	2	Y	-0-					125
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	239	1	3250	2	Y	6	6	8			125
							7	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	178	1	2702	2	Y	-0-					125
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	154	1	2290	2	Y	9	133	1			1
							10	9									
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	161	1	2354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	161	1	2408	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	148	1	2096	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	145	1	2150	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	400	1	5266	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	244	1	2983	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. (I) GAS LIFT(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	2342	-0-	-107	-0-	68	1	2271	2	N	3					122
							3	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	2	N	2					124
							2	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2515	2	N	5					129
							6	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	80	1	2389	2	N	5					134
							6	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	89	1	2571	2	N	-0-					134
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	2	N	72					206
							79	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	N	20	175	1			51
							22	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	99	1	2635	2	N	2					53
							2	9									
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	99	1	2369	2	N	3					56
							3	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	135	1	2545	2	N	-0-					56
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	2	N	-0-					56
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	119	1	2522	2	N	24					80
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN 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	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	147 1 6 9		2090	2	N	-0-					142
02	1988	N	1981	-0-	-7	-0-	110 1		1871	2	N	-0-					142
03	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	113 1		1904	2	Y	-0-					142
04	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	129 1 6 9		1747	2	Y	5	5	8			142
05	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	115 1		1745	2	Y	-0-					142
06	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	113 1		1680	2	Y	-0-					142
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	116 1 2 9		1699	2	Y	2	141	1	3 5		-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	113 1 13 9		1690	2	Y	12	7	1			5
09	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	107 1 10 9		1526	2	Y	9	9	1			5
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	110 1 4 9		1628	2	Y	4	7	1			2
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	124 1 11 9		1638	2	Y	10	9	1			3
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137 1 21 9		1676	2	Y	19	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	3792	-0-	-3524		-0-		249	1	3536	2	N	6					49
									7	9									
02	5936	X	3814	-0-	-2122		-0-		208	1	3528	2	N	71	102	1			18
									78	9									
03	6541	X	3907	-0-	-2634		-0-		218	1	3661	2	Y	25					43
									28	9									
04	4430	X	4430	-0-	-0-		-0-		299	1	4059	2	Y	65	52	1	12	8	44
									72	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-		-0-		324	1	4928	2	Y	44	88	1			-0-
									48	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-		-0-		186	1	2769	2	Y	27	18	1			9
									30	9									
07	2790	X	2479	-0-	-311		-0-		156	1	2290	2	Y	30	30	1			9
									33	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-		-0-		228	1	3405	2	Y	62	46	1			25
									68	9									
09	2700	X	2258	-0-	-442		-0-		144	1	2046	2	Y	62	55	1			32
									68	9									
10	2790	X	2632	-0-	-158		-0-		164	1	2435	2	Y	30	46	1			16
									33	9									
11	2700	X	1796	-0-	-904		-0-		121	1	1596	2	Y	72	67	1			21
									79	9									
12	3689	X	2128	-0-	-1561		-0-		155	1	1894	2	Y	72	79	1			14
									79	9									

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7107	-0-	-426		-0-		461	1	6550	2	N	87	189	1			89
									96	9									
02	6804	X	6363	-0-	-441		-0-		344	1	5852	2	N	152	178	1			63
									167	9									
03	7533	X	6972	-0-	-561		-0-		385	1	6458	2	Y	117					171
									129	9									
04	7290	X	5982	-0-	-1308		-0-		409	1	5559	2	Y	13	178	1	6	8	-0-
									14	9									
05	7533	X	6916	-0-	-617		-0-		427	1	6489	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6845	-0-	-55		-0-		431	1	6406	2	Y	7	5	1			2
									8	9									
07	7256	X	7256	-0-	-0-		-0-		463	1	6784	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	6913	X	6494	-0-	-419		-0-		406	1	6069	2	Y	17	12	1			7
									19	9									
09	6840	X	5824	-0-	-1016		-0-		382	1	5423	2	Y	17	15	1			9
									19	9									
10	7254	X	6498	-0-	-756		-0-		409	1	6076	2	Y	12	15	1			6
									13	9									
11	7020	X	6559	-0-	-461		-0-		460	1	6058	2	Y	37	32	1			11
									41	9									
12	7254	X	6284	-0-	-970		-0-		473	1	5778	2	Y	30	35	1			6
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 79,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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. 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	4176	-0-		-350	-0-		122	1	4048	2	N	5					125
									6	9									
02	4088	X	3714	-0-		-374	-0-		110	1	3580	2	N	22					147
									24	9									
03	4588	X	4217	-0-		-371	-0-		129	1	4074	2	N	13					160
									14	9									
04	4440	X	4070	-0-		-370	-0-		132	1	3938	2	N	-0-					160
05	4588	X	4224	-0-		-364	-0-		141	1	4075	2	N	7					167
									8	9									
06	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-		147	1	3985	2	N	72					239
									79	9									
07	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-		150	1	4139	2	N	13	188	1			64
									14	9									
08	4216	X	4189	-0-		-27	-0-		152	1	4037	2	N	-0-					64
09	4080	X	3840	-0-		-240	-0-		152	1	3637	2	N	46					110
									51	9									
10	4216	X	4177	-0-		-39	-0-		210	1	3967	2	N	-0-					110
11	4080	X	4037	-0-		-43	-0-		184	1	3849	2	N	4					114
									4	9									
*12	4090	X	4090	-0-		-0-	-0-		183	1	3883	2	N	22					136
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 49,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. 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	2325	N	2006	-0-		-319	-0-		132	1	1874	2	N	-0-					74
02	2100	N	1947	-0-		-153	-0-		108	1	1839	2	N	-0-					74
03	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-		118	1	1985	2	Y	-0-					74
04	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		135	1	1838	2	Y	3	3	8			74
									3	9									
05	2170	N	1989	-0-		-181	-0-		123	1	1866	2	Y	-0-					74
06	2040	N	1835	-0-		-205	-0-		116	1	1719	2	Y	-0-					74
07	2046	N	1962	-0-		-84	-0-		125	1	1837	2	Y	-0-					74
08	1984	N	1767	-0-		-217	-0-		111	1	1656	2	Y	-0-					74
09	1830	N	1740	-0-		-90	-0-		114	1	1626	2	Y	-0-					74
10	1953	N	1833	-0-		-120	-0-		116	1	1717	2	Y	-0-					74
11	1710	N	1666	-0-		-44	-0-		118	1	1548	2	Y	-0-					74
12	1798	N	1741	-0-		-57	-0-		131	1	1603	2	Y	6	79	1			1
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

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	N	1824	-0-		-129	-0-		1824	2			N	-0-					9
02	1680	N	1524	-0-		-156	-0-		1524	2			N	-0-					9
03	1891	N	1841	-0-		-50	-0-		1841	2			N	-0-					9
04	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		1893	2	13	9	N	12	3	8			18
05	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-		1859	2			N	-0-					18
06	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-		1829	2			N	-0-					18
07	1984	N	1878	-0-		-106	-0-		1878	2			N	-0-					18
08	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-		1903	2	85	9	N	77					95
09	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-		1867	2			N	-0-					95
10	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-		1946	2			N	-0-					95
11	1920	N	1877	-0-		-43	-0-		1877	2			N	-0-					95
12	1922	N	1840	-0-		-82	-0-		1840	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1860	N	332	-0-	-1528	-0-	21	1	300	2	N	10	160	1			32
							11	9									
02	1708	N	453	-0-	-1255	-0-	25	1	428	2	N	-0-					32
03	1550	N	182	-0-	-1368	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					32
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	29	4	8			57
							32	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	1	58	1			-0-
							1	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	86	1	1226	2	Y	26	22	1			14
							29	9									
10	1302	N	609	-0-	-693	-0-	38	1	569	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	59	1	774	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
12	1395	X	594	-0-	-801	-0-	44	1	532	2	Y	16	18	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2393	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	N	106	142	1			133
							117	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	128	1	2172	2	N	39					172
							43	9									
03	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	136	1	2275	2	Y	66	128	1			110
							73	9									
04	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	149	1	2031	2	Y	43	79	1	6	8	68
							47	9									
05	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	136	1	2067	2	Y	5	73	1			-0-
							6	9									
06	2400	N	2016	-0-	-384	-0-	126	1	1866	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
07	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	135	1	1982	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	136	1	2027	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	2	Y	30	33	1			15
							33	9									
10	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	115	1	1715	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	149	1	1958	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	155	1	1896	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	X	2314	-0-	-0-	-0-	150	1	2127	2	N	34	53	1			35
							37	9									
02	2016	X	1898	-0-	-118	-0-	104	1	1774	2	N	18	43	1			10
							20	9									
03	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	116	1	1939	2	Y	33					43
							36	9									
04	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	122	1	1659	2	Y	7	45	1	5	8	-0-
							8	9									
05	2325	X	1779	-0-	-546	-0-	110	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	113	1	1678	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	118	1	1770	2	Y	59	44	1			24
							65	9									
09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	105	1	1491	2	Y	58	52	1			30
							64	9									
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	105	1	1563	2	Y	30	44	1			16
							33	9									
11	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	106	1	1394	2	Y	58	57	1			17
							64	9									
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	131	1	1603	2	Y	17	31	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-516	-0-	188	1	2671	2	N	60	93	1			61
							66	9									
02	3108	X	2590	-0-	-518	-0-	144	1	2445	2	N	1					62
							1	9									
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	158	1	2649	2	Y	74	97	1			39
							81	9									
04	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	181	1	2465	2	Y	22	5	8			56
							24	9									
05	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	167	1	2542	2	Y	4	60	1			-0-
							4	9									
06	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	145	1	2155	2	Y	42	28	1			14
							46	9									
07	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	144	1	2116	2	Y	45	46	1			13
							50	9									
08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	133	1	1990	2	Y	89	66	1			36
							98	9									
09	2670	X	2403	-0-	-267	-0-	152	1	2157	2	Y	85	77	1			44
							94	9									
10	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	160	1	2374	2	Y	46	66	1			24
							51	9									
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	171	1	2257	2	Y	112	103	1			33
							123	9									
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	183	1	2243	2	Y	103	116	1			20
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 30,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 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	7285	X	4754	-0-	-2531	-0-	4670	2	84	9	N	76	6	8			121
02	6580	X	3555	-0-	-3025	-0-	3546	2	9	9	N	8	6	8			123
03	7161	X	3568	-0-	-3593	-0-	3527	2	41	9	N	37	8	8			152
04	5700	X	3583	-0-	-2117	-0-	3553	2	30	9	N	27	10	8			169
05	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-	3577	2	64	9	N	58	7	8			220
06	4590	X	2464	-0-	-2126	-0-	2449	2	15	9	N	14	179	1	6	8	49
07	3937	X	2723	-0-	-1214	-0-	2708	2	15	9	N	14	7	8			56
08	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2898	2	11	9	N	10	8	8			58
09	3570	X	2265	-0-	-1305	-0-	2228	2	37	9	N	34	7	8			85
10	3627	X	1891	-0-	-1736	-0-	1876	2	15	9	N	14	6	8			93
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4498	2	34	9	N	31	4	8			120
*12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5195	2	81	9	N	74	11	8			183

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-343	-0-	193	1	2740	2	N	65	73	1			18
							72	9									
02	2968	X	2272	-0-	-696	-0-	124	1	2102	2	N	42	47	1			13
							46	9									
03	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	143	1	2398	2	Y	90	50	1			53
							99	9									
04	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	175	1	2383	2	Y	63	55	1	3	8	58
							69	9									
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	159	1	2418	2	Y	1	59	1			-0-
							1	9									
06	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2234	2	Y	32	23	1			9
							35	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	158	1	2364	2	Y	66	49	1			26
							73	9									
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	Y	70	60	1			36
							77	9									
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	100	84	1			52
							110	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	163	1	2142	2	Y	298	262	1			88
							328	9									
12	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	178	1	2172	2	Y	93	163	1			18
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 30,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	325	1	4616	2	N	77	137	1			7
							85	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	310	1	5270	2	N	66	62	1			11
							73	9									
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	329	1	5525	2	Y	1					12
							1	9									
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	382	1	5189	2	Y	63	5	8			70
							69	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	2	Y	18	88	1			-0-
							20	9									
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	342	1	5081	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	6262	X	5237	-0-	-1025	-0-	333	1	4874	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
08	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	324	1	4850	2	Y	54	40	1			22
							59	9									
09	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	351	1	4991	2	Y	54	48	1			28
							59	9									
10	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	339	1	5040	2	Y	28	41	1			15
							31	9									
11	5460	X	4806	-0-	-654	-0-	334	1	4400	2	Y	65	61	1			19
							72	9									
12	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	411	1	5030	2	Y	58	66	1			11
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 64,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	232	1	3304	2	N	129	216	1			11
							142	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	172	1	2917	2	N	110	103	1			18
							121	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	188	1	3146	2	Y	-0-					18
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	231	1	3146	2	Y	74	5	8			87
							81	9									
05	3689	X	2602	-0-	-1087	-0-	160	1	2438	2	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	202	1	3003	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	235	1	3441	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	220	1	3285	2	Y	78	58	1			31
							86	9									
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	236	1	3357	2	Y	76	68	1			39
							84	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	234	1	3477	2	Y	42	59	1			22
							46	9									
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	227	1	2984	2	Y	102	94	1			30
							112	9									
12	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	221	1	2702	2	Y	92	104	1			18
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 40,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. (I) GAS LIFT(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	1923	-0-	-185	-0-	126	1	1797	2	N	-0-					87
02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	96	1	1628	2	N	-0-					87
03	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					87
04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	123	1	1676	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	113	1	1716	2	Y	2	89	1			-0-
							2	9									
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	106	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	112	1	1643	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	109	1	1630	2	Y	40	27	1			16
							44	9									
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	104	1	1472	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
10	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	106	1	1570	2	Y	2	17	1			1
							2	9									
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	114	1	1495	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	123	1	1500	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	106	1	1503	2	N	32					137
							35	9									
02	1680	N	407	-0-	-1273	-0-	18	1	311	2	N	71	174	1			34
							78	9									
03	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	94	1	1572	2	Y	37					71
							41	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	24	5	8			90
							26	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	2					92
							2	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	95	1	1407	2	Y	7	97	1			2
							8	9									
07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	110	1	1605	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1508	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	44	1	653	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
11	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	102	1	1340	2	Y	62	55	1			18
							68	9									
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	2	Y	61	67	1			12
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	82	1	1161	2	N	1					26
							1	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1859	2	N	4					30
							4	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	2035	2	Y	10					40
							11	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	127	1	1936	2	Y	39					80
							43	9									
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	122	1	1817	2	Y	-0-					80
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					80
08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					80
09	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	106	1	1499	2	Y	-0-					80
10	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					80
11	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					80
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	137	1	1679	2	Y	9	87	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	126	1	1794	2	N	10					75
							11	9									
02	1792	N	1738	-0-	-54	-0-	96	1	1640	2	N	2					77
							2	9									
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	105	1	1767	2	Y	75					152
							83	9									
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	118	1	1602	2	Y	22	4	8			170
							24	9									
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	108	1	1647	2	Y	7	177	1			-0-
							8	9									
06	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	101	1	1505	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	106	1	1552	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	104	1	1560	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	97	1	1385	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	94	1	1401	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	104	1	1369	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	110	1	1349	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-329	-0-	121	1	1726	2	N	23					142
							25	9									
02	1792	N	1669	-0-	-123	-0-	92	1	1568	2	N	8					150
							9	9									
03	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	59	1	998	2	Y	24	174	1			-0-
							26	9									
04	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	83	1	1122	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	108	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	107	1	1589	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	110	1	1618	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	106	65	1			43
							117	9									
09	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	101	1	1428	2	Y	102	92	1			53
							112	9									
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	101	1	1506	2	Y	7	56	1			4
							8	9									
11	1740	N	1138	-0-	-602	-0-	79	1	1037	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	89	1	1091	2	Y	20	22	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	2773	2	N	7					30
							8	9									
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	70	1	2264	2	N	-0-					30
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	87	1	2746	2	N	-0-					30
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	81	1	2401	2	N	-0-					30
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					30
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	83	1	2244	2	N	-0-					30
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	91	1	2526	2	N	-0-					30
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	85	1	2252	2	N	-0-					30
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	80	1	1924	2	N	-0-					30
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	N	-0-					30
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	12	1	243	2	N	-0-					30
12	682	X	204	-0-	-478	-0-	9	1	195	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	751	2	136	9	N	124	3	8			215
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	604	2	11	9	N	10	181	1	3	8	41
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	695	2	135	9	N	123	4	8			160
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	758	2	7	9	N	6	5	8			161
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	770	2	45	9	N	41	4	8			198
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	619	2	57	9	N	52	4	8			246
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	N	12	186	1	4	8	68
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	556	2	64	9	N	58	4	8			122
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	610	2	87	9	N	79	2	8			199
10	806	N	665	-0-	-141	-0-	662	2	3	9	N	3	3	8			199
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	534	2	20	9	N	18	4	8			213
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	479	2	37	9	N	34	171	1	2	8	74

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	1271	X	965	-0-		-306		-0-	63	1	890	2	N	11					36
									12	9									
02	1148	X	870	-0-		-278		-0-	48	1	822	2	N	-0-					36
03	1314	X	1314	-0-		-0-		-0-	72	1	1205	2	Y	34					70
									37	9									
04	1140	X	813	-0-		-327		-0-	50	1	679	2	Y	76	6	8			140
									84	9									
05	1240	X	1240	-0-		-0-		-0-	77	1	1163	2	Y	-0-	140	1			-0-
06	1260	X	855	-0-		-405		-0-	53	1	793	2	Y	8	5	1			3
									9	9									
07	1302	X	1188	-0-		-114		-0-	75	1	1099	2	Y	13	12	1			4
									14	9									
08	1302	X	849	-0-		-453		-0-	52	1	771	2	Y	24	18	1			10
									26	9									
09	1200	X	561	-0-		-639		-0-	35	1	492	2	Y	31	25	1			16
									34	9									
10	1240	X	934	-0-		-306		-0-	57	1	854	2	Y	21	26	1			11
									23	9									
11	1140	X	828	-0-		-312		-0-	55	1	725	2	Y	44	42	1			13
									48	9									
12	1178	X	657	-0-		-521		-0-	47	1	570	2	Y	36	42	1			7
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	5789	X	5789	-0-		-0-		-0-	381	1	5408	2	N	-0-					43
02	5632	X	5632	-0-		-0-		-0-	313	1	5319	2	N	-0-					43
03	6200	X	5845	-0-		-355		-0-	329	1	5516	2	Y	-0-					43
04	6000	X	5686	-0-		-314		-0-	388	1	5281	2	Y	15	15	8			43
									17	9									
05	6393	X	6393	-0-		-0-		-0-	394	1	5980	2	Y	17	60	1			-0-
									19	9									
06	6030	X	5728	-0-		-302		-0-	361	1	5359	2	Y	7	5	1			2
									8	9									
07	6231	X	5361	-0-		-870		-0-	342	1	5010	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	6386	X	5106	-0-		-1280		-0-	319	1	4768	2	Y	17	12	1			7
									19	9									
09	6180	X	5537	-0-		-643		-0-	363	1	5155	2	Y	17	15	1			9
									19	9									
10	7494	X	7494	-0-		-0-		-0-	472	1	7013	2	Y	8	13	1			4
									9	9									
11	9387	X	9387	-0-		-0-		-0-	661	1	8703	2	Y	21	19	1			6
									23	9									
*12	11620	X	11620	-0-		-0-		-0-	877	1	10717	2	Y	24	25	1			5
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 79,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	136	1	4494	2	N	5					75
							6	9									
02	4704	X	3978	-0-	-726	-0-	119	1	3857	2	N	2					77
							2	9									
03	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	136	1	4313	2	N	2					79
							2	9									
04	5340	X	4326	-0-	-1014	-0-	139	1	4153	2	N	31					110
							34	9									
05	5518	X	4314	-0-	-1204	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					110
06	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	152	1	4110	2	N	-0-					110
07	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	155	1	4279	2	N	2					112
							2	9									
08	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	157	1	4167	2	N	-0-					112
09	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	152	1	3643	2	N	12					124
							13	9									
10	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	209	1	3950	2	N	53					177
							58	9									
11	4290	X	3929	-0-	-361	-0-	179	1	3750	2	N	-0-					177
12	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	180	1	3832	2	N	35	192	1			20
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	563	-0-	-3188	-0-	37	1	523	2	N	3					30
							3	9									
02	3388	X	2592	-0-	-796	-0-	140	1	2384	2	N	62	76	1			16
							68	9									
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	131	1	2201	2	Y	89					105
							98	9									
04	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	164	1	2232	2	Y	57	113	1	9	8	40
							63	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	191	1	2902	2	Y	41	81	1			-0-
							45	9									
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2407	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	189	1	2830	2	Y	72	52	1			29
							79	9									
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2008	2	Y	62	59	1			32
							68	9									
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	165	1	2457	2	Y	33	48	1			17
							36	9									
11	1890	X	1133	-0-	-757	-0-	74	1	978	2	Y	74	69	1			22
							81	9									
12	3100	X	1426	-0-	-1674	-0-	101	1	1234	2	Y	83	89	1			16
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4199	-0-		-978		-0-	271	1	3851	2	N	70	98	1			71
									77	9									
02	4676	X	3618	-0-		-1058		-0-	201	1	3417	2	N	-0-					71
03	4929	X	4476	-0-		-453		-0-	249	1	4170	2	Y	52	95	1			28
									57	9									
04	4380	X	3992	-0-		-388		-0-	272	1	3701	2	Y	17	5	8			40
									19	9									
05	4371	X	4120	-0-		-251		-0-	254	1	3863	2	Y	3	43	1			-0-
									3	9									
06	4149	X	4149	-0-		-0-		-0-	259	1	3850	2	Y	36	24	1			12
									40	9									
07	4185	X	3863	-0-		-322		-0-	244	1	3574	2	Y	41	41	1			12
									45	9									
08	4185	X	3817	-0-		-368		-0-	233	1	3488	2	Y	87	64	1			35
									96	9									
09	4050	X	3472	-0-		-578		-0-	222	1	3150	2	Y	91	79	1			47
									100	9									
10	4185	X	3591	-0-		-594		-0-	223	1	3320	2	Y	44	68	1			23
									48	9									
11	4050	X	3506	-0-		-544		-0-	239	1	3147	2	Y	109	100	1			32
									120	9									
12	3844	X	3536	-0-		-308		-0-	258	1	3158	2	Y	109	120	1			21
									120	9									

TOTAL GAS PROD: 46,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 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	4276	X	4276	-0-		-0-		-0-	277	1	3934	2	N	59	67	1			63
									65	9									
02	4424	X	3634	-0-		-790		-0-	200	1	3404	2	N	27	73	1			17
									30	9									
03	4898	X	3874	-0-		-1024		-0-	215	1	3612	2	Y	43					60
									47	9									
04	4740	X	3502	-0-		-1238		-0-	239	1	3250	2	Y	12	60	1	12	8	-0-
									13	9									
05	4309	X	3412	-0-		-897		-0-	211	1	3201	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3182	-0-		-958		-0-	199	1	2960	2	Y	21	14	1			7
									23	9									
07	4030	X	3135	-0-		-895		-0-	198	1	2909	2	Y	25	25	1			7
									28	9									
08	3875	X	3408	-0-		-467		-0-	210	1	3137	2	Y	55	40	1			22
									61	9									
09	3510	X	3013	-0-		-497		-0-	194	1	2760	2	Y	54	48	1			28
									59	9									
10	3410	X	3063	-0-		-347		-0-	191	1	2841	2	Y	28	41	1			15
									31	9									
11	3300	X	2908	-0-		-392		-0-	199	1	2626	2	Y	75	68	1			22
									83	9									
12	3410	X	2860	-0-		-550		-0-	209	1	2555	2	Y	87	92	1			17
									96	9									

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	3937	X	3759	-0-		-178	-0-	108	1	3598	2	N	48					215
								53	9									
02	3556	X	3136	-0-		-420	-0-	93	1	3017	2	N	24	177	1			62
								26	9									
03	3968	X	3592	-0-		-376	-0-	110	1	3482	2	N	-0-					62
04	3840	X	3555	-0-		-285	-0-	115	1	3440	2	N	-0-					62
05	3968	X	3928	-0-		-40	-0-	131	1	3786	2	N	10					72
								11	9									
06	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	130	1	3530	2	N	-0-					72
07	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	133	1	3684	2	N	28					100
								31	9									
08	3875	X	3824	-0-		-51	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					100
09	3750	X	3667	-0-		-83	-0-	144	1	3449	2	N	67					167
								74	9									
10	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					167
11	3720	X	3700	-0-		-20	-0-	169	1	3531	2	N	-0-					167
12	3844	X	3719	-0-		-125	-0-	166	1	3517	2	N	33	179	1			21
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 44,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	4712	X	2189	-0-		-2523	-0-	143	1	2033	2	N	12					136
								13	9									
02	4256	X	2227	-0-		-2029	-0-	122	1	2081	2	N	22					158
								24	9									
03	4712	X	2006	-0-		-2706	-0-	112	1	1881	2	Y	12					170
								13	9									
04	3900	X	2534	-0-		-1366	-0-	173	1	2354	2	Y	6	6	8			170
								7	9									
05	3317	X	3218	-0-		-99	-0-	199	1	3017	2	Y	2	172	1			-0-
								2	9									
06	2400	X	2213	-0-		-187	-0-	139	1	2066	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
07	2635	X	2525	-0-		-110	-0-	161	1	2355	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	3224	X	2467	-0-		-757	-0-	154	1	2299	2	Y	13	10	1			5
								14	9									
09	3120	X	2567	-0-		-553	-0-	168	1	2389	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
10	3224	X	2423	-0-		-801	-0-	153	1	2266	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
11	2430	X	1665	-0-		-765	-0-	117	1	1542	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
12	2666	X	2491	-0-		-175	-0-	188	1	2295	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-871	-0-	189	1	2687	2	N	4	28	1			14
							4	9									
02	3388	X	1855	-0-	-1533	-0-	99	1	1688	2	N	62					76
							68	9									
03	3627	X	2219	-0-	-1408	-0-	118	1	1985	2	Y	105	52	1			129
							116	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	188	1	2559	2	Y	60	90	1	13	8	86
							66	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	186	1	2826	2	Y	13	99	1			-0-
							14	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2558	2	Y	62	41	1			21
							68	9									
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	183	1	2683	2	Y	58	62	1			17
							64	9									
08	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	170	1	2535	2	Y	120	89	1			48
							132	9									
09	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	157	1	2227	2	Y	119	106	1			61
							131	9									
10	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	158	1	2346	2	Y	59	89	1			31
							65	9									
11	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	149	1	1957	2	Y	156	141	1			46
							172	9									
12	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	145	1	1767	2	Y	40	78	1			8
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 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	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	472	1	6709	2	N	27					64
							30	9									
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	379	1	6447	2	N	23					87
							25	9									
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	430	1	7219	2	Y	3					105
							3	9									
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	492	1	6696	2	Y	12	12	8			105
							13	9									
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	446	1	6777	2	Y	30	135	1			-0-
							33	9									
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	411	1	6112	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	426	1	6242	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	435	1	6501	2	Y	40	30	1			16
							44	9									
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	434	1	6158	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	423	1	6290	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	423	1	5575	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	7006	X	6039	-0-	-967	-0-	454	1	5552	2	Y	30	29	1			6
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 81,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	153	1	2173	2	N	60	177	1			30
							66	9									
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	120	1	2033	2	N	200	173	1			57
							220	9									
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	162	1	2718	2	Y	45					102
							50	9									
04	2310	N	2155	-0-	-155	-0-	141	1	1914	2	Y	91	161	1	4	8	28
							100	9									
05	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	137	1	2087	2	Y	29					57
							32	9									
06	2760	N	2197	-0-	-563	-0-	137	1	2029	2	Y	28	76	1			9
							31	9									
07	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	129	1	1896	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	130	1	1947	2	Y	55	41	1			22
							61	9									
09	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	130	1	1848	2	Y	57	50	1			29
							63	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	2	Y	28	42	1			15
							31	9									
11	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	119	1	1565	2	Y	67	62	1			20
							74	9									
12	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	143	1	1743	2	Y	67	74	1			13
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 26,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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. GAS LIFT (I)(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	13914	-0-	-3694	-0-	915	1	12999	2	N	-0-					1
02	15904	X	12835	-0-	-3069	-0-	713	1	12122	2	N	-0-					1
03	16988	X	13459	-0-	-3529	-0-	757	1	12702	2	Y	-0-					1
04	16440	X	13414	-0-	-3026	-0-	917	1	12469	2	Y	25	2	5	24	8	-0-
							28	9									
05	15593	X	13660	-0-	-1933	-0-	844	1	12816	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	794	1	11790	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	887	1	12997	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	13144	X	11245	-0-	-1899	-0-	704	1	10528	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
09	12720	X	9144	-0-	-3576	-0-	601	1	8540	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	13144	X	12747	-0-	-397	-0-	804	1	11941	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	12720	X	12583	-0-	-137	-0-	886	1	11667	2	Y	27	20	1			8
							30	9									
*12	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	983	1	12018	2	Y	26	29	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 152,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2606	-0-	-153	-0-	158	1	2251	2	N	179	354	1			28
							197	9									
02	2380	N	2192	-0-	-188	-0-	122	1	2070	2	N	-0-					28
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	142	1	2380	2	Y	219					247
							241	9									
04	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	163	1	2216	2	Y	44	178	1	3	8	110
							48	9									
05	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	138	1	2104	2	Y	-0-					110
06	2670	N	2097	-0-	-573	-0-	132	1	1965	2	Y	-0-					110
07	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	141	1	2060	2	Y	47					157
							52	9									
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	Y	207	361	1			3
							228	9									
09	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	127	1	1810	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	125	1	1864	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2580	N	1920	-0-	-660	-0-	135	1	1778	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	164	1	2006	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 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	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					92
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	133	1	2262	2	N	41					133
							45	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	120	1	2008	2	Y	-0-					133
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	184	1	2499	2	Y	7	6	8			134
							8	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	183	1	2782	2	Y	-0-					134
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	161	1	2389	2	Y	15	147	1			2
							17	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	183	1	2689	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	174	1	2590	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
11	1440	N	583	-0-	-857	-0-	40	1	528	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	184	1	2255	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	115	1	1637	2	N	52					181
							57	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	5	166	1			20
							6	9									
03	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	69	1	1152	2	Y	84					104
							92	9									
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	81	1	1100	2	Y	28	8	8			124
							31	9									
05	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	73	1	1110	2	Y	41					165
							45	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-					165
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	77	1	1130	2	Y	9	173	1			1
							10	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	92	1	1308	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	84	1	1102	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	99	1	1211	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3772	-0-		-227		-0-	109	1	3610	2	N	48					177
									53	9									
02	3780	X	3412	-0-		-368		-0-	102	1	3308	2	N	2					179
									2	9									
03	4371	X	3764	-0-		-607		-0-	115	1	3649	2	N	-0-					179
04	4230	X	3601	-0-		-629		-0-	117	1	3483	2	N	1					180
									1	9									
05	4371	X	3769	-0-		-602		-0-	124	1	3576	2	N	63	191	1			52
									69	9									
06	3634	X	3634	-0-		-0-		-0-	128	1	3475	2	N	28					80
									31	9									
07	3751	X	3707	-0-		-44		-0-	129	1	3565	2	N	12					92
									13	9									
08	3751	X	3577	-0-		-174		-0-	130	1	3447	2	N	-0-					92
09	3630	X	3331	-0-		-299		-0-	133	1	3181	2	N	15					107
									17	9									
10	3751	X	3637	-0-		-114		-0-	181	1	3412	2	N	40					147
									44	9									
11	3630	X	3360	-0-		-270		-0-	153	1	3207	2	N	-0-					147
12	3720	X	3429	-0-		-291		-0-	154	1	3275	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 42,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2771	-0-		-515		-0-	81	1	2688	2	N	2					164
									2	9									
02	2940	X	2527	-0-		-413		-0-	74	1	2414	2	N	35					199
									39	9									
03	3348	X	2814	-0-		-534		-0-	86	1	2726	2	N	2	188	1			13
									2	9									
04	3240	X	2714	-0-		-526		-0-	88	1	2620	2	N	5					18
									6	9									
05	3348	X	2746	-0-		-602		-0-	92	1	2652	2	N	2					20
									2	9									
06	2729	X	2729	-0-		-0-		-0-	97	1	2632	2	N	-0-					20
07	2796	X	2796	-0-		-0-		-0-	98	1	2698	2	N	-0-					20
08	2790	X	2768	-0-		-22		-0-	100	1	2666	2	N	2					22
									2	9									
09	2700	N	2684	-0-		-16		-0-	106	1	2536	2	N	38					60
									42	9									
10	2849	N	2849	-0-		-0-		-0-	143	1	2706	2	N	-0-					60
11	2670	N	2655	-0-		-15		-0-	121	1	2534	2	N	-0-					60
*12	2959	X	2959	-0-		-0-		-0-	132	1	2797	2	N	27					87
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	24490	X	23086	-0-	-1404	-0-	674	1	22348	2	Y	58					89
							64	9									
02	21980	X	19957	-0-	-2023	-0-	594	1	19299	2	Y	58					147
							64	9									
03	24862	X	22562	-0-	-2300	-0-	689	1	21833	2	Y	36					183
							40	9									
04	24060	X	21769	-0-	-2291	-0-	705	1	21019	2	Y	41	176	1	13	8	35
							45	9									
05	24862	X	22441	-0-	-2421	-0-	749	1	21668	2	Y	22					57
							24	9									
06	22050	X	21470	-0-	-580	-0-	764	1	20676	2	Y	27					84
							30	9									
07	22568	X	21917	-0-	-651	-0-	765	1	21138	2	Y	13					97
							14	9									
08	22568	X	21267	-0-	-1301	-0-	770	1	20461	2	Y	33					130
							36	9									
09	21780	X	19189	-0-	-2591	-0-	765	1	18345	2	Y	72					202
							79	9									
10	22444	X	21199	-0-	-1245	-0-	1064	1	20104	2	Y	28	181	1			49
							31	9									
11	21480	X	20365	-0-	-1115	-0-	927	1	19418	2	Y	18					67
							20	9									
12	20398	X	20265	-0-	-133	-0-	910	1	19323	2	Y	29					96
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 255,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	242	1	3443	2	N	48	63	1			50
							53	9									
02	3808	X	3318	-0-	-490	-0-	183	1	3103	2	N	29	64	1			15
							32	9									
03	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	198	1	3328	2	Y	42					57
							46	9									
04	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	230	1	3128	2	Y	9	61	1	5	8	-0-
							10	9									
05	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	200	1	3034	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	192	1	2851	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
07	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	197	1	2892	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	188	1	2813	2	Y	58	43	1			23
							64	9									
09	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	182	1	2584	2	Y	59	52	1			30
							65	9									
10	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	180	1	2667	2	Y	30	44	1			16
							33	9									
11	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	186	1	2451	2	Y	68	64	1			20
							75	9									
12	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	212	1	2587	2	Y	68	75	1			13
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 37,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	28737	X	24802	-0-	-3935	-0-	1630	1	23170	2	N	2					60
							2	9									
02	25956	X	22204	-0-	-3752	-0-	1234	1	20967	2	N	3					63
							3	9									
03	27776	X	23980	-0-	-3796	-0-	1349	1	22631	2	Y	-0-					63
04	26880	X	22559	-0-	-4321	-0-	1540	1	20943	2	Y	69	53	8			79
							76	9									
05	25730	X	22528	-0-	-3202	-0-	1391	1	21137	2	Y	-0-	79	1			-0-
06	24030	X	20884	-0-	-3146	-0-	1312	1	19499	2	Y	66	61	1			5
							73	9									
07	24614	X	21065	-0-	-3549	-0-	1344	1	19703	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
08	24056	X	20406	-0-	-3650	-0-	1278	1	19093	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
09	22530	X	18693	-0-	-3837	-0-	1227	1	17430	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
10	22537	X	19490	-0-	-3047	-0-	1228	1	18243	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
11	20880	X	18455	-0-	-2425	-0-	1299	1	17111	2	Y	41	38	1			12
							45	9									
12	21049	X	18396	-0-	-2653	-0-	1387	1	16963	2	Y	42	46	1			8
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 253,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	39804	X	33675	-0-	-6129	-0-	1576	1	32021	2	N	71	53	8			71
							78	9									
02	34832	X	29551	-0-	-5281	-0-	1349	1	28095	2	N	97	55	8			113
							107	9									
03	37200	X	31854	-0-	-5346	-0-	1500	1	30192	2	N	147	68	8			192
							162	9									
04	34710	X	29785	-0-	-4925	-0-	1484	1	28162	2	N	126	89	8			229
							139	9									
05	34813	X	29991	-0-	-4822	-0-	1562	1	28342	2	N	79	166	1	55	8	87
							87	9									
06	32580	X	28783	-0-	-3797	-0-	1451	1	27270	2	N	56	56	8			87
							62	9									
07	32705	X	28991	-0-	-3714	-0-	1451	1	27412	2	N	116	52	8			151
							128	9									
08	31868	X	28532	-0-	-3336	-0-	1448	1	26989	2	N	86	129	1	52	8	56
							95	9									
09	29790	X	27070	-0-	-2720	-0-	1411	1	25530	2	N	117	56	8			117
							129	9									
10	29977	X	27045	-0-	-2932	-0-	1502	1	25421	2	N	111	56	8			172
							122	9									
11	28770	X	25417	-0-	-3353	-0-	1498	1	23856	2	N	57	52	8			177
							63	9									
12	28024	X	24811	-0-	-3213	-0-	542	1	24137	2	N	120	53	8			244
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 345,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

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	21328	X	18763	-0-		-2565	-0-	1233	1	17528	2	N	2					99
								2	9									
02	19012	X	16842	-0-		-2170	-0-	936	1	15903	2	N	3					102
								3	9									
03	20987	X	18191	-0-		-2796	-0-	1022	1	17151	2	Y	16					118
								18	9									
04	19740	X	16022	-0-		-3718	-0-	1094	1	14880	2	Y	44	44	8			118
								48	9									
05	19406	X	15166	-0-		-4240	-0-	936	1	14227	2	Y	3	121	1			-0-
								3	9									
06	18180	X	14747	-0-		-3433	-0-	930	1	13815	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	18662	X	15562	-0-		-3100	-0-	994	1	14566	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	18228	X	14827	-0-		-3401	-0-	930	1	13893	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	16020	X	13545	-0-		-2475	-0-	890	1	12643	2	Y	11	7	1			6
								12	9									
10	15562	X	13984	-0-		-1578	-0-	881	1	13084	2	Y	17	14	1			9
								19	9									
11	15060	X	13279	-0-		-1781	-0-	934	1	12304	2	Y	37	35	1			11
								41	9									
12	15562	X	13535	-0-		-2027	-0-	1021	1	12480	2	Y	31	36	1			6
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 184,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

01	2480	N	2013	-0-		-467	-0-	132	1	1881	2	N	-0-					72
02	2184	N	1945	-0-		-239	-0-	108	1	1837	2	N	-0-					72
03	2294	N	2067	-0-		-227	-0-	116	1	1951	2	Y	-0-					72
04	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	136	1	1849	2	Y	4	4	8			72
								4	9									
05	2170	N	2005	-0-		-165	-0-	124	1	1881	2	Y	-0-					72
06	2010	N	1820	-0-		-190	-0-	115	1	1702	2	Y	3	74	1			1
								3	9									
07	2046	N	1863	-0-		-183	-0-	119	1	1742	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	2015	N	1844	-0-		-171	-0-	115	1	1725	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	1830	N	1692	-0-		-138	-0-	111	1	1575	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
10	1860	N	1828	-0-		-32	-0-	115	1	1705	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
11	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	31	26	1			9
								34	9									
*12	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	137	1	1678	2	Y	34	36	1			7
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	43958	X	33526	-0-	-10432	-0-	33327	2	199	9	Y	181	185	1	105
02	36288	X	28533	-0-	-7755	-0-	28369	2	164	9	Y	149	173	1	81
03	38254	X	30623	-0-	-7631	-0-	30492	2	131	9	Y	119	172	1	28
04	36060	X	28205	-0-	-7855	-0-	28133	2	72	9	Y	65			93
05	34565	X	27919	-0-	-6646	-0-	27833	2	86	9	Y	78	78	1	93
06	29850	X	25676	-0-	-4174	-0-	25631	2	45	9	Y	41	78	1	56
07	30845	X	25491	-0-	-5354	-0-	25421	2	70	9	Y	64	78	1	42
08	30628	X	24514	-0-	-6114	-0-	24464	2	50	9	Y	45			87
09	28200	X	21688	-0-	-6512	-0-	21633	2	55	9	Y	50	81	1	56
10	27931	X	19821	-0-	-8110	-0-	19776	2	45	9	Y	41	76	1	21
11	25680	X	18048	-0-	-7632	-0-	17972	2	76	9	Y	69			90
12	23963	X	16870	-0-	-7093	-0-	16731	2	139	9	Y	126	84	1	132

TOTAL GAS PROD: 300,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 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	EOM BALANCE
01	78895	X	55476	-0-	-23419	-0-	55300	2	176	9	Y	160	178	1	93
02	66052	X	46615	-0-	-19437	-0-	46463	2	152	9	Y	138	156	1	75
03	66402	X	47653	-0-	-18749	-0-	47492	2	161	9	Y	146	187	1	34
04	60810	X	45752	-0-	-15058	-0-	45660	2	92	9	Y	84			118
05	59055	X	45557	-0-	-13498	-0-	45446	2	111	9	Y	101	100	1	119
06	53400	X	42118	-0-	-11282	-0-	42063	2	55	9	Y	50	99	1	70
07	51615	X	41761	-0-	-9854	-0-	41666	2	95	9	Y	86	100	1	56
08	47647	X	40472	-0-	-7175	-0-	40406	2	66	9	Y	60			116
09	45750	X	38305	-0-	-7445	-0-	38231	2	74	9	Y	67	107	1	76
10	45570	X	32683	-0-	-12887	-0-	32622	2	61	9	Y	55	103	1	28
11	42120	X	36701	-0-	-5419	-0-	36623	2	78	9	Y	71			99
12	40672	X	33993	-0-	-6679	-0-	33827	2	166	9	Y	151	93	1	157

TOTAL GAS PROD: 507,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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	EOM BALANCE
01	94798	X	51579	-0-	-43219	-0-	1497	1	49652	2	N	391	369	1	120
							430	9							
02	75824	X	42767	-0-	-33057	-0-	1270	1	41222	2	N	250	180	1	190
							275	9							
03	72385	X	45558	-0-	-26827	-0-	1393	1	44132	2	N	30			220
							33	9							
04	70050	X	39730	-0-	-30320	-0-	1288	1	38387	2	N	50	192	1	78
							55	9							
05	72385	X	39480	-0-	-32905	-0-	1319	1	38139	2	N	20			98
							22	9							
06	45360	X	34782	-0-	-10578	-0-	1233	1	33377	2	N	156	189	1	65
							172	9							
07	46872	X	33618	-0-	-13254	-0-	1171	1	32342	2	N	95			160
							105	9							
08	45570	X	31038	-0-	-14532	-0-	1124	1	29871	2	N	39	177	1	22
							43	9							
09	39720	X	28156	-0-	-11564	-0-	1121	1	26875	2	N	145			167
							160	9							
10	39494	X	29372	-0-	-10122	-0-	1472	1	27817	2	N	75	172	1	70
							83	9							
11	34770	X	27829	-0-	-6941	-0-	1268	1	26559	2	N	2			72
							2	9							
12	29295	X	27377	-0-	-1918	-0-	1225	1	26009	2	N	130	182	1	20
							143	9							

TOTAL GAS PROD: 431,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	87265	X	4880	-0-	-82385	-0-	4847	2	33	9	N	30	107	1			22
02	68376	X	59457	-0-	-8919	-0-	3293	1	55969	2	N	177	129	1			70
							195	9									
03	67580	X	59975	-0-	-7605	-0-	3362	1	56403	2	Y	191	126	1			135
							210	9									
04	57690	X	52543	-0-	-5147	-0-	3583	1	48719	2	Y	219	115	1	64	8	175
							241	9									
05	65937	X	50810	-0-	-15127	-0-	3138	1	47671	2	Y	1	176	1			-0-
							1	9									
06	63810	X	45847	-0-	-17963	-0-	2891	1	42956	2	Y	-0-					-0-
07	65937	X	45666	-0-	-20271	-0-	2913	1	42699	2	Y	49	35	1			14
							54	9									
08	60047	X	43674	-0-	-16373	-0-	2731	1	40818	2	Y	114	82	1			46
							125	9									
09	52620	X	39758	-0-	-12862	-0-	2605	1	37000	2	Y	139	113	1			72
							153	9									
10	50809	X	39325	-0-	-11484	-0-	2475	1	36772	2	Y	71	106	1			37
							78	9									
11	45840	X	36871	-0-	-8969	-0-	2589	1	34091	2	Y	174	160	1			51
							191	9									
12	45663	X	36602	-0-	-9061	-0-	2753	1	33659	2	Y	173	191	1			33
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 515,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

01	81778	X	42003	-0-	-39775	-0-	41417	2	586	9	N	533	454	1			265
02	63336	X	34776	-0-	-28560	-0-	34355	2	421	9	N	383	362	1			286
03	58590	X	36630	-0-	-21960	-0-	36210	2	420	9	N	382	526	1			142
04	55620	X	33423	-0-	-22197	-0-	32878	2	545	9	N	495	537	1			100
05	57474	X	33538	-0-	-23936	-0-	33048	2	490	9	N	445	269	1			276
06	37530	X	31145	-0-	-6385	-0-	30815	2	330	9	N	300	340	1			236
07	38502	X	31427	-0-	-7075	-0-	31073	2	354	9	N	322	358	1			200
08	36642	X	29395	-0-	-7247	-0-	29065	2	330	9	N	300	345	1			155
09	33420	X	25378	-0-	-8042	-0-	24931	2	447	9	N	406	440	1			121
10	33542	X	26262	-0-	-7280	-0-	25871	2	391	9	N	355	270	1			206
11	31140	X	24806	-0-	-6334	-0-	24436	2	370	9	N	336	365	1			177
12	27032	X	25039	-0-	-1993	-0-	24697	2	342	9	N	311	277	1			211

TOTAL GAS PROD: 373,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,568

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					109
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					109
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 226 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	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					139
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					139
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					139
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					139
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					139
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					139
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					139
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					139
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					139
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					139
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	852	2	47	9	N	43	167	1			15
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4346	2	39	9	N	35					113
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4659	2	57	9	N	52					165
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4551	2	52	9	N	47					212
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	2	39	9	N	35	172	1			75
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4801	2	42	9	N	38					113
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4662	2	32	9	N	29					142
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4724	2	31	9	N	28					170
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4718	2	26	9	N	24	172	1			22
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4582	2	32	9	N	29					51
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4771	2	40	9	N	36					87
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4893	2	32	9	N	29					116
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5020	2	52	9	N	47					163

TOTAL GAS PROD: 57,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	2569	-0-	2569	2569	2569	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2569					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2659	-0-	2659	5228	2659	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 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	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4436	2	1	9	N	1					77
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					78
03	4650 X	4158	-0-	-492	-0-	4152	2	6	9	N	5					83
04	4500 X	4211	-0-	-289	-0-	4210	2	1	9	N	1					84
05	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4113	2	7	9	N	6					90
06	4290 X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2			N	-0-					90
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					95
08	4340 X	3012	-0-	-1328	-0-	3012	2			N	-0-					95
09	4200 X	3525	-0-	-675	-0-	3512	2	13	9	N	12					107
10	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					107
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					107
12	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	4001	2	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 47,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					56
02	2800	N	17761	-0-	14961	14961	17565	2	196	9	N	178					234
03	3100	N	7446	-0-	4346	19307	7393	2	53	9	N	48	190	1			92
04	3000	N	3077	-0-	77	19384	3063	2	14	9	N	13					105
05	27560	X	8176	-0-	-19384	-0-	8107	2	69	9	N	63					168
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12730	2	124	9	N	113					281
07	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12487	2	106	9	N	96	184	1			193
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11633	2	108	9	N	98					291
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9651	2	80	9	N	73	178	1			186
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6489	2	55	9	N	50					236
11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9846	2	111	9	N	101	173	1			164
*12	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12697	2	158	9	N	144					308

TOTAL GAS PROD: 114,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 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	2356	N	893	-0-	-1463	-0-	884	2	9	9	N	8					187
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					191
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					196
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8					204
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					204
06	1890	N	879	-0-	-1011	-0-	870	2	9	9	N	8					212
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	N	8					220
08	3100	N	3371	-0-	271	271	3362	2	9	9	N	8					228
09	3000	N	3185	-0-	185	456	3182	2	3	9	N	3	178	1			53
10	3100	N	3903	-0-	803	1259	3886	2	17	9	N	15					68
11	4314	X	3055	-0-	-1259	-0-	3042	2	13	9	N	12					80
12	2356	X	1298	-0-	-1058	-0-	1289	2	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 25,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1737	2	6	9	N	5					195
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2					197
03	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					197
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1611	2	3	9	N	3					200
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1648	2	2	9	N	2					202
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2					204
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3					207
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1	9	N	1	178	1			30
09	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					30
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1515	2	3	9	N	3					33
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			N	-0-					33
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					150
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3					153
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					153
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					153
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					153
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					153
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					153
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					153
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					153
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3002	2	22	9	N	20					113
02	3192	X	2664	-0-	-528	-0-	2645	2	19	9	N	17					130
03	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	2762	2	11	9	N	10					140
04	3210	X	1857	-0-	-1353	-0-	1844	2	13	9	N	12					152
05	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	1871	2	13	9	N	12					164
06	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	2470	2	9	9	N	8					172
07	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					172
08	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2570	2	9	9	N	8					180
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					190
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	N	13	172	1			31
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	2	13	9	N	12					43
*12	3100	N	4696	-0-	1596	1596	4685	2	11	9	N	10					53

TOTAL GAS PROD: 32,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2378	2	42	9	N	38					221
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1812	2	42	9	N	38					259
03	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1961	2	36	9	N	33	186	1			106
04	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1960	2	33	9	N	30					136
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1770	2	22	9	N	20					156
06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	1344	2	30	9	N	27					183
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	2	52	9	N	47	163	1			67
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	N	23					90
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	2	33	9	N	30					120
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					147
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	2	31	9	N	28					175
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2576	2	39	9	N	35					210

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-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	-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	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					28
10	14B2	EXT	170	-0-	170	174	170	2			N	-0-					28
11	14B2	EXT	128	-0-	128	302	128	2			N	-0-					28
*12		364 X	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

01	10664	X	8187	-0-	-2477	-0-	8168	2	19	9	N	17					84
02	8932	X	7070	-0-	-1862	-0-	7056	2	14	9	N	13					97
03	9300	X	7549	-0-	-1751	-0-	7541	2	8	9	N	7					104
04	8580	X	7039	-0-	-1541	-0-	7019	2	20	9	N	18					122
05	8246	X	7024	-0-	-1222	-0-	7018	2	6	9	N	5					127
06	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	6379	2	9	9	N	8					135
07	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	6541	2	25	9	N	23					158
08	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	6491	2	6	9	N	5					163
09	7020	X	6118	-0-	-902	-0-	6115	2	3	9	N	3					166
10	7037	X	6143	-0-	-894	-0-	6141	2	2	9	N	2					168
11	6390	X	5831	-0-	-559	-0-	5823	2	8	9	N	7					175
12	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5797	2	14	9	N	13					188

TOTAL GAS PROD: 80,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5735	2	6	9	N	5					160
02	5628	X	5512	-0-	-116	-0-	5501	2	11	9	N	10					170
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5980	2	9	9	N	8					178
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5729	2	13	9	N	12					190
05	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5869	2	11	9	N	10					200
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5711	2	13	9	N	12					212
07	5983	X	5968	-0-	-15	-0-	5964	2	4	9	N	4	175	1			41
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5992	2	11	9	N	10					51
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5743	2	2	9	N	2					53
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5974	2	17	9	N	15					68
11	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	5673	2	3	9	N	3					71
*12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6158	2	17	9	N	15					86

TOTAL GAS PROD: 70,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					175
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	35	1	22	2	N	-0-					175
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	109	1	34	2	N	-0-					175
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					175
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					175
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					175
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					175
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	2			N	-0-					175
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	2	N	-0-					175
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	134	1	172	2	N	-0-					175
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	171	1	246	2	N	-0-					175
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					14
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	119	1	89	2	N	-0-					14
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	2	N	-0-					14
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-					14
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					14
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					14
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					14
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	395	1	507	2	N	-0-					14
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					14
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					14
12	930	N	53	-0-	-877	-0-	15	1	38	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					171
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	433	1	325	2	N	-0-					171
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1427	1	476	2	N	-0-					171
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					171
05	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					171
06	1830	N	38	-0-	-1792	-0-	38	2			N	-0-					171
07	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			N	-0-					171
08	496	N	109	-0-	-387	-0-	109	2			N	-0-					171
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					171
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	186	1	321	2	N	-0-					171
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					171
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 4,638 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					128
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	228	1	162	2	N	-0-					128
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	281	1	95	2	N	-0-					128
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					128
05	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					128
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					128
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					128
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					128
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					128
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	69	1	21	2	N	-0-					128
11	510	N	35	-0-	-475	-0-	12	1	23	2	N	-0-					128
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	297	-0-	-416	-0-	60	1	237	2	N	-0-					159
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					159
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	79	1	316	2	N	-0-					159
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	212	2	N	-0-					159
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	39	1	157	2	N	-0-					159
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	185	1	739	2	N	-0-					159
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	241	1	1025	2	N	-0-					159
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	N	-0-					159
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	136	1	542	2	N	-0-					159
12	1302	N	195	-0-	-1107	-0-	39	1	156	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					88
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	N	-0-					88
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					88
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					88
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					88
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					88
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	141	1	388	2	N	-0-					88
10	961	N	290	-0-	-671	-0-	95	1	195	2	N	-0-					88
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	2	N	-0-					88
12	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

01	372	X	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					127
02	336	X	117	-0-	-219	-0-	65	1	52	2	N	-0-					127
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	14	1	7	2	N	-0-					127
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					127
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					127
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					127
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					127
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					127
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					127
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					127
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2467	-0-	-168	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1988	-0-	-412	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1963	-0-	-486	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	10	-0-	-2067	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 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	3193	X	2029	-0-	-1164	-0-	2000	2	29	9	Y	26	96	1			25
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3153	2	45	9	Y	41	28	1			38
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2853	2	36	9	Y	33	42	1			29
04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2639	2	33	9	Y	30	33	1			26
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3494	2	33	9	Y	30	33	1			23
06	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2702	2	29	9	Y	26	32	1			17
07	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2926	2	30	9	Y	27	26	1			18
08	3193	X	2488	-0-	-705	-0-	2391	2	97	9	Y	88	49	1			57
09	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	2310	2	89	9	Y	81	91	1			47
10	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	2289	2	92	9	Y	84	102	1			29
11	2850	X	2039	-0-	-811	-0-	1949	2	90	9	Y	82	98	1			13
*12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1805	2	119	9	Y	108	3	8			118

TOTAL GAS PROD: 31,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3594	-0-	494	494	3591	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	3000	N	3293	-0-	293	787	3291	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	3100	N	3394	-0-	294	1081	3391	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	3036	X	1955	-0-	-1081	-0-	1953	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3596	X	2005	-0-	-1591	-0-	2003	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 21,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4997	2	32	9	Y	29	88	1			28
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4509	2	29	9	Y	26	30	1			24
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5548	2	32	9	Y	29	27	1			26
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4673	2	26	9	Y	24	29	1			21
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5756	2	24	9	Y	22	26	1			17
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5341	2	25	9	Y	23	25	1			15
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5386	2	25	9	Y	23	23	1			15
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-	15	1			-0-
09	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					13
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					13
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZIVNEY ENERGY //CONT.// 950462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-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	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 90 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					80
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	47					127
							52	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	10	1	328	2	N	23					150
							25	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	15	145	1			20
							17	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	25					45
							28	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	35					80
							39	9									
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	11	1	359	2	N	13					93
							14	9									
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	356	2	N	35					128
							39	9									
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	10	1	321	2	N	21	79	1			70
							23	9									
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8	1	255	2	N	10					80
							11	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	20					100
							22	9									
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	7			-0-

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/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 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	1271	X	772	-0-	-499	-0-	16	1	687	2	N	63					97
							69	9									
02	1148	X	1141	-0-	-7	-0-	14	1	1020	2	N	97					194
							107	9									
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	114	184	1			124
							125	9									
04	1020	X	782	-0-	-238	-0-	15	1	703	2	N	58					182
							64	9									
05	1023	X	684	-0-	-339	-0-	16	1	632	2	N	33	171	1			44
							36	9									
06	1230	X	726	-0-	-504	-0-	15	1	672	2	N	35					79
							39	9									
07	1271	X	930	-0-	-341	-0-	16	1	861	2	N	48					127
							53	9									
08	1085	X	374	-0-	-711	-0-	13	1	326	2	N	32					159
							35	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					159
10	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					159
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	15	1	1136	2	N	38					197
							42	9									
*12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	16	1	1005	2	N	157	176	1			178
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-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	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-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	589	X	389	-0-	-200	-0-	95	1	228	2	N	60					153
							66	9									
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	N	15					168
							17	9									
03	620	X	527	-0-	-93	-0-	131	1	370	2	N	24	161	1			31
							26	9									
04	600	X	265	-0-	-335	-0-	51	1	188	2	N	24					55
							26	9									
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	140	1	694	2	N	6					61
							7	9									
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	131	1	744	2	N	-0-					61
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N	-0-					61
08	837	X	631	-0-	-206	-0-	140	1	491	2	N	-0-					61
09	870	X	524	-0-	-346	-0-	135	1	389	2	N	-0-					61
10	899	X	542	-0-	-357	-0-	140	1	402	2	N	-0-					61
11	870	X	521	-0-	-349	-0-	135	1	386	2	N	-0-					61
12	837	X	529	-0-	-308	-0-	140	1	389	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	124	N	96	-0-	-28	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	312	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	321	1	2068	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	281	1	1955	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	298	1	2220	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1829	-0-	-571	-0-	199	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	268	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*11	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	255	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	238	1	1818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	493	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	512	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	569	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	327	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	338	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	333	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	336	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	280	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	338	1	2582	2	N	-0-					-0-
*11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	322	1	2403	2	N	-0-					-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	329	1	2514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,789 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	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	73	1	2349	2	N	2					27
							2	9									
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	66	1	2126	2	N	6					33
							7	9									
03	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					33
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	69	1	2231	2	N	-0-					33
05	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	69	1	2223	2	N	7					40
							8	9									
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2163	2	N	37					77
							41	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	74	1	2384	2	N	-0-					77
08	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	68	1	2192	2	N	5					82
							6	9									
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	64	1	2063	2	N	1	83	1			-0-
							1	9									
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	69	1	2247	2	N	12					12
							13	9									
11	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	65	1	2113	2	N	6					18
							7	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	69	1	2219	2	N	12					30
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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-					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

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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2013 - W/O TO ID #270614, EFF

TOTAL GAS PROD: 1 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

01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5263	-0-	-107	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
*12	4836	X	4816	-0-	-20	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-			37
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1 14 9	157 2	N	13			50
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16 1	167 2	N	-0-			50
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 2	N	-0-			50
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	171 2	N	13			63
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1 24 9	166 2	N	22	41 1		44
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	180 2	N	3			47
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 2	N	-0-			47
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1 14 9	195 2	N	13			60
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	N	-0-			60
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	15 1 8 9	146 2	N	7			67
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	16 1	127 2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	2	26	9	N	24	135	1			169
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	1720	2	41	9	N	37					206
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	N	38					244
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	2	35	9	N	32					276
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2138	2	45	9	N	41	180	1			137
06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1724	2	52	9	N	47					184
07	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1572	2	41	9	N	37					221
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2187	2	47	9	N	43					264
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2094	2	48	9	N	44	176	1			132
10	1612	N	260	-0-	-1352	-0-	242	2	18	9	N	16	79	1			69
11	2160	N	833	-0-	-1327	-0-	764	2	69	9	N	63					132
12	2201	N	917	-0-	-1284	-0-	862	2	55	9	N	50					182

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-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-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	16 121	1 9	788	2	N	110	162	1			128
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	14 57	1 9	658	2	N	52					180
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	672	2	N	47	152	1			75
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15 146	1 9	855	2	N	133	181	1			27
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	906	2	N	60					87
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	864	2	N	98	172	1			13
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	16 138	1 9	905	2	N	125					138
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16 173	1 9	921	2	N	157	173	1			122
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15 74	1 9	895	2	N	67	172	1			17
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	16 157	1 9	925	2	N	143					160
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	873	2	N	34	177	1			17
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16 182	1 9	911	2	N	165					182

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	3224	X	1736	-0-	-1488	-0-	11	1	1661	2	N	58					211
							64	9									
02	2912	X	2493	-0-	-419	-0-	14	1	2401	2	N	71					282
							78	9									
03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	15	1	2512	2	N	75	175	1			182
							83	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	N	56					238
							62	9									
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	95	162	1			171
							105	9									
06	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	14	1	2144	2	N	67					238
							74	9									
07	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	16	1	2109	2	N	48	185	1			101
							53	9									
08	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	15	1	2286	2	N	60					161
							66	9									
09	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	14	1	1991	2	N	44					205
							48	9									
10	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	15	1	2457	2	N	63					268
							69	9									
11	2280	X	1739	-0-	-541	-0-	13	1	1689	2	N	34	176	1			126
							37	9									
12	2356	X	1780	-0-	-576	-0-	12	1	1732	2	N	33					159
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

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	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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			150
04	14B2	EXT	-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	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-

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	527	N	230	-0-	-297	-0-	72	1	158	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	170	1	202	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	221	1	99	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	299	1	181	2	N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	201	1	119	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	454	1	217	2	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	329	1	200	2	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	270	1	386	2	N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	238	1	387	2	N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	218	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	3281	X	3142	-0-	-139	-0-	85	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4684	-0-	-1299	-0-	130	1	4554	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2578	-0-	-3212	-0-	74	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	2625	-0-	-3358	-0-	74	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2584	-0-	-3399	-0-	73	1	2511	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	2438	-0-	-3352	-0-	69	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2488	-0-	-3495	-0-	70	1	2418	2	N	-0-					-0-
*11	5790	X	2542	-0-	-3248	-0-	72	1	2470	2	N	-0-					-0-
*12	5983	X	2375	-0-	-3608	-0-	68	1	2307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

01	5859	X	3590	-0-	-2269	-0-	16	1	3527	2	N	43	191	1			50
							47	9									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	14	1	5378	2	N	65					115
							72	9									
03	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	16	1	4408	2	N	54	112	1			57
							59	9									
04	4410	X	2747	-0-	-1663	-0-	12	1	2696	2	N	35					92
							39	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	16	1	4550	2	N	31					123
							34	9									
06	5850	X	4282	-0-	-1568	-0-	13	1	4207	2	N	56	134	1			45
							62	9									
07	6045	X	3396	-0-	-2649	-0-	12	1	3369	2	N	14	59	1			-0-
							15	9									
08	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	14	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	15	1	5046	2	N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	108	80	1			28
							119	9									
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	15	1	5014	2	N	73	89	1			12
							80	9									
12	5239	X	2377	-0-	-2862	-0-	10	1	2336	2	N	28					40
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 50,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					14
02	3808	X	19	-0-	-3789	-0-	18	2	1	9	N	1					15
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					46
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					46
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					46
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					46
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					46
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					46
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					46
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					46
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					46
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,949 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

HARDEY CO., THE 355737
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-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. GAS LIFT (I)(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.		179	-0-	179	179	28	1	112	2	Y	35					132
							39	9									
02	T. A.		2482	-0-	2482	2661	587	1	1834	2	Y	55					187
							61	9									
03	T. A.		2849	-0-	2849	5510	886	1	1921	2	Y	38	190	1			35
							42	9									
04	T. A.		2487	-0-	2487	7997	756	1	1699	2	Y	29					64
							32	9									
05	T. A.		2896	-0-	2896	10893	918	1	1936	2	Y	38					102
							42	9									
06	T. A.		2763	-0-	2763	13656	925	1	1797	2	Y	37					139
							41	9									
07	T. A.		2606	-0-	2606	16262	827	1	1745	2	Y	31					170
							34	9									
08	T. A.		2699	-0-	2699	18961	917	1	1754	2	Y	25					195
							28	9									
09	21510	X	2549	-0-	-18961	-0-	925	1	1602	2	Y	20	178	1			37
							22	9									
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	968	1	1652	2	Y	32					69
							35	9									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	736	1	1545	2	Y	28					97
							31	9									
12	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	585	1	1542	2	Y	28					125
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2528	2	N	-0-					19
02	2800	N	3907	-0-	1107	1107	126	1	3764	2	N	15					34
							17	9									
03	3100	N	4696	-0-	1596	2703	140	1	4407	2	N	135	164	1			5
							149	9									
04	3000	N	4313	-0-	1313	4016	135	1	3999	2	N	163	163	1			5
							179	9									
05	3100	N	3447	-0-	347	4363	104	1	3254	2	N	81					86
							89	9									
06	8530	X	4167	-0-	-4363	-0-	131	1	4022	2	N	13					99
							14	9									
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	140	1	4081	2	N	55	154	1			-0-
							61	9									
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	140	1	4213	2	N	26					26
							29	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	99					125
							109	9									
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	140	1	4084	2	N	34	159	1			-0-
							37	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	135	1	4028	2	N	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	140	1	4135	2	N	77					77
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 48,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	7					57
							8	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	14	1	1090	2	N	1					58
							1	9									
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	16	1	1181	2	N	25					83
							28	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	15	1	1127	2	N	5					88
							6	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	16	1	1192	2	N	10					98
							11	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	14	1	1097	2	N	24					122
							26	9									
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	16	1	1122	2	N	-0-					122
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1208	2	N	46					168
							51	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	1295	2	N	15	162	1			21
							17	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	2	N	12					33
							13	9									
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	15	1	1166	2	N	33					66
							36	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	16	1	1360	2	N	52					118
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	217	1	1736	2	N	45					77
							50	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	196	1	1626	2	N	31					108
							34	9									
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	217	1	1760	2	N	20					128
							22	9									
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	196	1	1334	2	N	26					154
							29	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	210	1	1896	2	N	27	151	1			30
							30	9									
06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	154	1	1119	2	N	21					51
							23	9									
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	217	1	1991	2	N	19					70
							21	9									
08	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	210	1	1704	2	N	29					99
							32	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	196	1	1667	2	N	20					119
							22	9									
10	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	217	1	1740	2	N	26					145
							29	9									
11	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	168	1	1209	2	N	30	143	1			32
							33	9									
12	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	189	1	1356	2	N	29					61
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

01	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2159	2	9	9	N	8					131
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					136
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2172	2	8	9	N	7					143
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2041	2	3	9	N	3					146
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2108	2	6	9	N	5					151
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2023	2	6	9	N	5					156
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	N	7					163
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	N	5					168
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5					173
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2071	2	3	9	N	3					176
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	N	5					181
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2133	2	9	9	N	8					189

TOTAL GAS PROD: 24,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					19
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1094	2	N	-0-					19
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					19
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	-0-					19
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	-0-					19
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					19
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					19
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					19
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-					19
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					19
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	-0-					19
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,370 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

01	527	N	449	-0-	-78	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	312	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	2	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	472	1	1010	2	N	34					100
							37	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	495	1	4665	2	N	46					102
						51	9											
02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	38					140
						42	9											
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	495	1	4570	2	N	33					173
						36	9											
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	474	1	4384	2	N	31	163	1			41
						34	9											
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	482	1	4337	2	N	26					67
						29	9											
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	480	1	4391	2	N	15					82
						17	9											
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	483	1	4432	2	N	10					92
						11	9											
08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	496	1	4472	2	N	24					116
						26	9											
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	480	1	3931	2	N	11					127
						12	9											
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	452	1	4106	2	N	35					162
						39	9											
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	480	1	4547	2	N	40	164	1			38
						44	9											
*12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	491	1	4389	2	N	28					66
						31	9											

TOTAL GAS PROD: 58,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					140
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					140
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	8	1	182	2	N	-0-					140
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					140
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					140
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					140
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					140
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					140
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 814 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

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

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					131
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					131
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					131
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					131
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					131
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					131
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					131
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					131
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					131
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					131
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					131
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,352 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					175
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					175
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					175
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					175
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					175
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					175
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					175
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					175
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					175
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					175
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					175
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 3,023 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	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6736	2	94	9	N	85					212
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5728	2	69	9	N	63					275
03	6851	X	5919	-0-	-932	-0-	5851	2	68	9	N	62	195	1			142
04	6630	X	5208	-0-	-1422	-0-	5151	2	57	9	N	52					194
05	6851	X	4892	-0-	-1959	-0-	4839	2	53	9	N	48					242
06	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4309	2	36	9	N	33					275
07	5580	X	4128	-0-	-1452	-0-	4097	2	31	9	N	28	182	1			121
08	5580	X	3447	-0-	-2133	-0-	3419	2	28	9	N	25					146
09	5220	X	3858	-0-	-1362	-0-	3823	2	35	9	N	32					178
10	4898	X	1972	-0-	-2926	-0-	1947	2	25	9	N	23					201
11	4350	X	1	-0-	-4349	-0-	1	2			N	-0-					201
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 46,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	1891	#	772	-0-	-1119	-0-	35	1	628	2	N	-0-					48
							109	3									
02	1064	#	736	-0-	-328	-0-	41	1	592	2	N	-0-					48
							103	3									
03	1178	#	1140	-0-	-38	-0-	69	1	912	2	N	-0-					48
							159	3									
04	1140	#	935	-0-	-205	-0-	63	1	743	2	N	-0-					48
							129	3									
05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	59	1	784	2	N	-0-					48
							156	3									
06	1110	#	834	-0-	-276	-0-	40	1	661	2	N	-0-					48
							133	3									
07	1147	#	864	-0-	-283	-0-	61	1	670	2	N	-0-					48
							133	3									
08	1147	#	42	-0-	-1105	-0-	2	1	21	2	N	14					62
							4	3	15	9							
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					62
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	44	1			18
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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	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/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	265	346	1			22
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	14	1	166	9	N	151					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	169	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	168	1			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	183	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	117	1			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	348	1			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	177	1			68
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	2	282	9	N	256	176	1			148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	276	1			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	176	1			178

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43 118	1 9	1123	2	N	107					297
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36 234	1 9	922	2	N	213	353	1			157
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	38 213	1 9	976	2	N	194	181	1			170
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9 441	1 9	234	2	N	401	357	1			214
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	437	360	1			291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	536	1			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	355	1			184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	361	1			194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	358	1			182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	358	1			164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	179	1			265
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	178	1			281

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,667

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7579	2	37	9	N	34					145
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6907	2	43	9	N	39	159	1			25
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7614	2	7	9	N	6					31
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7322	2	57	9	N	52					83
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					83
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6970	2	59	9	N	54					137
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7331	2	17	9	N	15					152
08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7732	2	32	9	N	29	160	1			21
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7517	2	3	9	N	3					24
10	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					24
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5498	2	41	9	N	37					61
*12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 86,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					15
02	784	N	475	-0-	-309	-0-	475	2			N	-0-					15
03	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					15
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					15
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					15
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					15
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					15
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					15
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					15
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					15
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,413 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	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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					61
02	T. A.	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					61
03	456 X	230	-0-	-226	-0-	230	2			N	-0-					61
04	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					61
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
06	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	1			N	-0-					61
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	1			N	-0-					61
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	112	1	38	2	N	-0-					61
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	112	1	55	2	N	-0-					61
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-					61
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					61
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,960 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	125	1	32	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	1	75	2	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	108	1	126	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	75	1	153	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	4340	X	3350	-0-	-990	-0-	3350	2			N	-0-					108
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	2876	2			N	-0-					108
03	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					108
04	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3052	2	48	9	N	44					152
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					152
06	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2973	2			N	-0-					152
07	3193	X	2294	-0-	-899	-0-	2274	2	20	9	N	18					170
08	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	1691	2			N	-0-					170
09	3090	X	1411	-0-	-1679	-0-	1411	2			N	-0-					170
10	3131	X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2			N	-0-					170
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					170
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 33,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3240	2	19	9	Y	17	105	1			23
02	2800	X	2626	-0-	-174	-0-	2601	2	25	9	Y	23					46
03	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2732	2	14	9	Y	13					59
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	2	24	9	Y	22					81
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3275	2	15	9	Y	14					95
06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2740	2	22	9	Y	20					115
07	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2861	2	10	9	Y	9					124
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3258	2	10	9	Y	9					133
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2909	2	6	9	Y	5					138
10	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	2837	2	17	9	Y	15	133	1			20
11	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2793	2	23	9	Y	21					41
*12	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3082	2	19	9	Y	17					58

TOTAL GAS PROD: 35,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					50
02	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					50
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					50
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					50
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
07	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					50
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					50
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					50
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					50
*12	1643	X	691	-0-	-952	-0-	691	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,251 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	1612	N	69	-0-	-1543	-0-	69	2			N	-0-			134
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			134
03	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	2			N	-0-			134
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			134
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			134
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			134
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			134
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			134
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			134
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			134
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			134
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1602	2	7	9	N	6			57
02	1428	X	1393	-0-	-35	-0-	1390	2	3	9	N	3			60
03	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1504	2	6	9	N	5			65
04	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	1548	2	4	9	N	4			69
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3			72
06	1560	X	1432	-0-	-128	-0-	1428	2	4	9	N	4			76
07	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	1543	2	1	9	N	1			77
08	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-			77
09	1560	X	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-			77
10	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-			77
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2			79
*12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4			83

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3104	-0-	-306	-0-	3103	2	1	9	N	1					180
02	3164	X	2789	-0-	-375	-0-	2789	2			N	-0-					180
03	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	2			N	-0-					180
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					180
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					180
06	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			N	-0-					180
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					180
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					180
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					180
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					180
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					180
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	238	1	3194	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 39,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			N	-0-					17
02	1792	X	710	-0-	-1082	-0-	710	2			N	-0-					17
03	1581	X	863	-0-	-718	-0-	863	2			N	-0-					17
04	1530	X	1339	-0-	-191	-0-	1339	2			N	-0-					17
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					17
06	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-					17
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					17
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					17
09	2040	X	1591	-0-	-449	-0-	1591	2			N	-0-					17
10	2108	X	551	-0-	-1557	-0-	551	2			N	-0-					17
11	1950	X	1340	-0-	-610	-0-	1340	2			N	-0-					17
*12	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	1305	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	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	-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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
05	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	19	7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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

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-

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 #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 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	1922	X	1823	-0-	-99	-0-	1816	2	7	9	Y	6					51
02	T. A.		1870	-0-	1870	1870	1870	2			Y	-0-					51
03	T. A.		1740	-0-	1740	3610	1740	2			Y	-0-					51
04	T. A.		1614	-0-	1614	5224	1613	2	1	9	Y	1					52
05	T. A.		1673	-0-	1673	6897	1655	2	18	9	Y	16					68
06	T. A.		1596	-0-	1596	8493	1596	2			Y	-0-					68
07	T. A.		1641	-0-	1641	10134	1641	2			Y	-0-					68
08	T. A.		2319	-0-	2319	12453	2293	2	26	9	Y	24					92
09	14551	X	2098	-0-	-12453	-0-	2097	2	1	9	Y	1					93
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					93
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			Y	-0-					93
*12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1470	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	X	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			107
02	224	X	166	-0-	-58	-0-	166	2		N	-0-			107
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			107
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			107
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			107
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			107
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			107
08	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			107
09	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2		N	-0-			107
10	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			107
11	240	X	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			107
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-290	-0-	2239	2	13	9	N	12					122
02	2436	X	1686	-0-	-750	-0-	1675	2	11	9	N	10					132
03	2697	X	2124	-0-	-573	-0-	2121	2	3	9	N	3					135
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	2001	2	9	9	N	8					143
05	2263	X	1319	-0-	-944	-0-	1262	2	57	9	N	52	183	1			12
06	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	2			N	-0-					12
07	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	1800	2			N	-0-					12
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
09	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					12
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					12
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					12
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 21,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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

01	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-

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

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 (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-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	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					30
02	2352	X	1516	-0-	-836	-0-	1516	2			N	-0-					30
03	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					30
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					30
05	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	20	1	1252	2	N	50					80
							55	9									
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	109	1	2812	2	N	26					106
							29	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					106
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					106
09	2520	N	1452	-0-	-1068	-0-	1452	2			N	-0-					106
10	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	24	1	1469	2	N	-0-					106
*11	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	60	1	1230	2	N	3					109
							3	9									
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	372	1	2269	2	N	66	162	1			13
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1760	2	15	9	N	14					77
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	1274	2	9	9	N	8					85
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1588	2	8	9	N	7					92
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1695	2	9	9	N	8					100
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8					108
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					115
07	1767	N	329	-0-	-1438	-0-	329	2			N	-0-					115
08	1798	N	326	-0-	-1472	-0-	326	2			N	-0-					115
09	1590	N	288	-0-	-1302	-0-	288	2			N	-0-					115
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					115
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					115
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					13
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					13
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					13
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					13
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					13
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					13
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					13
08	3100	N	4170	-0-	1070	1070	4170	2			N	-0-					13
09	3000	N	2996	-0-	-4	1066	2996	2			N	-0-					13
10	3100	N	2644	-0-	-456	610	2644	2			N	-0-					13
11	3200	X	2590	-0-	-610	-0-	2590	2			N	-0-					13
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					24
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					24
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					24
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					24
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					24
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					24
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					24
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					24
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					24
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	24	1			-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2011 - P&A EFFECTIVE 9-8-11

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 #: 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-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2987	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	2873	2	N	75					198
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	28 85	1 9	2578	2	N	77	181	1			94
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	2955	2	N	57					151
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	30 74	1 9	3200	2	N	67	168	1			50
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	2929	2	N	72					122
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30 113	1 9	3742	2	N	103					225
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	2862	2	N	49	183	1			91
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	3393	2	N	78					169
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	29 35	1 9	2381	2	N	32					201
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	2724	2	N	44					245
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	736	2	N	6	179	1			72
12	620	X	503	-0-	-117	-0-	31 1	1 9	471	2	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 31,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					1
02	T. A.		9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-					1
03	T. A.		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					1
04	T. A.		8	-0-	8	48	8	2			Y	-0-					1
05	T. A.		11	-0-	11	59	11	2			Y	-0-					1
06	71	N	12	-0-	-59	-0-	12	2			Y	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	415	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	161	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	260	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	534	1	1299	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	501	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	911	-0-	-289	-0-	344	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	466	1	1452	2	N	-0-					-0-
*11	1170	N	624	-0-	-546	-0-	384	1	240	2	N	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	494	1	736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	496 23	1 9	3328	2	Y	21					250
02	3388	X	2275	-0-	-1113	-0-	312 29	1 9	1934	2	Y	26	179	1			97
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	484	1	3048	2	Y	-0-					97
04	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	424	1	2912	2	Y	-0-					97
05	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	409	1	3246	2	Y	-0-					97
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	456	1	3072	2	Y	-0-					97
07	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	311	1	1834	2	Y	-0-					97
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	473	1	3444	2	Y	-0-	73	1			24
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	479	1	3028	2	Y	-0-					24
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	460	1	3273	2	Y	-0-					24
11	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	449	1	2500	2	Y	-0-					24
*12	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	419	1	2693	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 39,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3100	N	3472	-0-	372	372	3444	2	28	9	N	25					35
06	2775	N	2403	-0-	-372	-0-	2392	2	11	9	N	10					45
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					45
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					45
09	2610	X	1926	-0-	-684	-0-	1915	2	11	9	N	10					55
10	2697	X	1959	-0-	-738	-0-	1959	2			N	-0-					55
11	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					55
*12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			N	-0-	70	1			8
02	2912	X	2889	-0-	-23	-0-	2889	2			N	-0-					8
03	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			N	-0-					8
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					8
05	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					8
06	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					8
07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			N	-0-					8
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	2749	2			N	-0-					8
09	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			N	-0-					8
10	3162	X	2795	-0-	-367	-0-	2795	2			N	-0-					8
11	3030	X	2708	-0-	-322	-0-	2707	2	1	9	N	1					9
12	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 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	283	X	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-					27
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	2	N	20					47
							22	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	31	1	4271	2	N	-0-					47
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	30	1	7048	2	N	24					71
							26	9									
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	31	1	7442	2	N	20					91
							22	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	30	1	6673	2	N	-0-					91
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	31	1	6337	2	N	-0-	75	1			16
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	31	1	6379	2	N	6					22
							7	9									
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	30	1	6315	2	N	6					28
							7	9									
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	31	1	6307	2	N	18					46
							20	9									
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	30	1	6048	2	N	20	46	1			20
							22	9									
*12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	31	1	6426	2	N	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
06	14B DENY	-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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	N	-0-		7
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	N	-0-		7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -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
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					52
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					52
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					52
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					32
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					32
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			N	-0-					32
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					32
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			N	-0-					32
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					32
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2750	2	17	9	N	15					47
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					47
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					47
11	2670	N	1879	-0-	-791	-0-	1879	2			N	-0-					47
12	2759	N	1965	-0-	-794	-0-	1965	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 26,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-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 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					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-

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-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	16	1	4495	2	N	4					29
							4	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	14	1	4048	2	N	3					32
							3	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	16	1	4413	2	N	5					37
							6	9									
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	2	N	-0-					37
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	16	1	4612	2	N	4					41
							4	9									
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	15	1	4286	2	N	1					42
							1	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	16	1	4570	2	N	1					43
							1	9									
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	N	-0-					43
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4413	2	N	4					47
							4	9									
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	16	1	4544	2	N	2					49
							2	9									
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	15	1	4377	2	N	4					53
							4	9									
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	16	1	4498	2	N	3					56
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9808	2	32	9	N	29					99
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9490	2	28	9	N	25					124
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10237	2	30	9	N	27					151
04	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10386	2	28	9	N	25					176
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10165	2	28	9	N	25					201
06	10200	X	8922	-0-	-1278	-0-	8905	2	17	9	N	15					216
07	10540	X	9360	-0-	-1180	-0-	9339	2	21	9	N	19	167	1			68
08	10757	X	9521	-0-	-1236	-0-	9497	2	24	9	N	22					90
09	10410	X	8251	-0-	-2159	-0-	8228	2	23	9	N	21					111
10	10199	X	8282	-0-	-1917	-0-	8252	2	30	9	N	27					138
11	9210	X	5637	-0-	-3573	-0-	5618	2	19	9	N	17					155
12	9393	X	8399	-0-	-994	-0-	265	1	8100	2	N	31					186
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 108,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	3060	2	7	9	N	6			209
02	3164	X	2886	-0-	-278	-0-	2882	2	4	9	N	4			213
03	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	3046	2	10	9	N	9			222
04	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2874	2	8	9	N	7			229
05	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3285	2	9	9	N	8			237
06	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	2773	2	4	9	N	4			241
07	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	3013	2			N	-0-			241
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			241
09	3180	X	3016	-0-	-164	-0-	3016	2			N	-0-			241
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	2			N	-0-			241
11	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2			N	-0-			241
*12	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	2762	2			N	-0-			241

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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-

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			99
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			99
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			99
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			99
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			99
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			99
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			99
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			99
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			99
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			99
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			99
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	2			N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					130
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 17 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					46
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					46
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					51
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					54
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					54
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					54
08	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-					54
09	1650	N	898	-0-	-752	-0-	887	2	11	9	N	10					64
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	731	2	2	9	N	2					66
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					66
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					43
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					43
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					43
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					43
06	T. A.		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					43
07	T. A.		180	-0-	180	385	180	2			Y	-0-					43
08	T. A.		186	-0-	186	571	186	2			Y	-0-					43
09	T. A.		153	-0-	153	724	153	2			Y	-0-					43
10	891	X	167	-0-	-724	-0-	167	2			Y	-0-					43
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					43
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2587	2	45	9	N	41	179	1			63
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					107
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2590	2	36	9	N	33					140
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2469	2	35	9	N	32					172
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	2	34	9	N	31					203
06	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2176	2	31	9	N	28					231
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29	171	1			89
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					120
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2520	2	11	9	N	10					130
10	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2166	2	35	9	N	32					162
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2587	2	34	9	N	31					193
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2722	2	48	9	N	44					237

TOTAL GAS PROD: 30,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3128	2	53	9	N	48					134
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2653	2	41	9	N	37					171
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2819	2	48	9	N	44	181	1			34
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2950	2	45	9	N	41					75
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3030	2	47	9	N	43					118
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	N	38					156
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2747	2	39	9	N	35	158	1			33
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	N	40					73
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3074	2	44	9	N	40					113
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2884	2	44	9	N	40					153
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2550	2	44	9	N	40	150	1			43
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2408	2	44	9	N	40					83

TOTAL GAS PROD: 34,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					34
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					34
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					34
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					34
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					34
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					34
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					34
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					34
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					34
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					34
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					34
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	2108	N	899	-0-	-1209	-0-	891	2	8	9	N	7					37
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5					42
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					50
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					50
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2370	2	8	9	N	7					57
06	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					57
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					57
08	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-					57
09	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1956	2			N	-0-					57
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			N	-0-					57
11	2010	N	1428	-0-	-582	-0-	1428	2			N	-0-					57
12	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 24,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2873	2	13	9	N	12					61
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	N	21					82
03	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2163	2	4	9	N	4					86
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2569	2	20	9	N	18					104
05	2170	X	1144	-0-	-1026	-0-	1127	2	17	9	N	15					119
06	2100	X	735	-0-	-1365	-0-	735	2			N	-0-					119
07	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	1401	2	32	9	N	29					148
08	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					148
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34	177	1			5
10	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1052	2	25	9	N	23					28
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					38
12	1240	N	996	-0-	-244	-0-	979	2	17	9	N	15					53

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2467	2	28	9	N	25					189
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	9	N	20	166	1			43
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2374	2	30	9	N	27					70
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	2	25	9	N	23					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2441	2	30	9	N	27					120
06	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2319	2	20	9	N	18					138
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13					151
08	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2202	2	20	9	N	18					169
09	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	2136	2	14	9	N	13					182
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2171	2	31	9	N	28	161	1			49
11	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2031	2	13	9	N	12					61
12	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2068	2	31	9	N	28					89

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2967	2	98	9	N	89	171	1			153
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2689	2	97	9	N	88					241
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2698	2	100	9	N	91	168	1			164
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2859	2	92	9	N	84	182	1			66
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3009	2	110	9	N	100					166
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2891	2	94	9	N	85	178	1			73
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3019	2	83	9	N	75					148
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3160	2	83	9	N	75					223
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	N	66	179	1			110
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3171	2	88	9	N	80					190
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	2	72	9	N	65	166	1			89
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3540	2	94	9	N	85					174

TOTAL GAS PROD: 37,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

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	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1835	2	85	9	N	77	178	1			33
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1683	2	78	9	N	71					104
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1953	2	84	9	N	76					180
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1802	2	78	9	N	71	182	1			69
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1862	2	80	9	N	73					142
06	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1784	2	68	9	N	62	177	1			27
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1832	2	77	9	N	70					97
08	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1785	2	69	9	N	63					160
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	166	1			57
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1887	2	80	9	N	73					130
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1811	2	70	9	N	64	174	1			20
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1822	2	84	9	N	76					96

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	2604	X	1321	-0-	-1283	-0-	1318	2	3	9	N	3					41
02	2352	X	325	-0-	-2027	-0-	323	2	2	9	N	2					43
03	2356	X	401	-0-	-1955	-0-	401	2			N	-0-					43
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	767	2			N	-0-					43
05	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-					43
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					43
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5					48
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1558	2	8	9	N	7					55
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					55
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10					65
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					65
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	2					19
							2	9									
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					19
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					19
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					19
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	217	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	251	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	279	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	482	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	539	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	538	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	503	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	538	1	1474	2	N	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	489	1	1320	2	N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	527	1	1324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	1			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					90
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	N	3	3	8			90
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					90
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	N	4	4	8			90
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					90
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4	4	8			90
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2700	2	7	9	N	6	6	8			90
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2979	2	4	9	N	4	4	8			90
09	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			N	-0-					90
10	3100	N	5035	-0-	1935	2299	5035	2			N	-0-					90
11	3000	N	5623	-0-	2623	4922	5623	2			N	-0-					90
12	2108		4769	-0-	2661	7583	4762	2	7	9	N	6	6	8			90

TOTAL GAS PROD: 38,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
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	1302	N	218	-0-	-1084	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	43	-0-	-1161	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	23	-0-	-1279	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	14	-0-	-1216	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	7	-0-	-1202	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					33
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					33
03	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	5409	2	50	9	N	45					78
04	6300	X	5074	-0-	-1226	-0-	5074	2			N	-0-					78
05	6510	X	5228	-0-	-1282	-0-	5228	2			N	-0-					78
06	5910	X	4257	-0-	-1653	-0-	4257	2			N	-0-					78
07	5797	X	4429	-0-	-1368	-0-	4429	2			N	-0-					78
08	5456	X	4384	-0-	-1072	-0-	4384	2			N	-0-					78
09	5070	X	4191	-0-	-879	-0-	4179	2	12	9	N	11					89
10	5239	X	4497	-0-	-742	-0-	4450	2	47	9	N	43					132
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4586	2	9	9	N	8					140
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4445	2	1	9	N	1	140	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	405	2	76	9	N	69					103
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	411	2	72	9	N	65					168
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	528	2	63	9	N	57	170	1			55
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	195	2	124	9	N	113					168
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	677	2	87	9	N	79	158	1			89
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	659	2	37	9	N	34					123
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					123
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	92	1			31
09	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					31
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	439	2	6	9	N	5					36
11	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-					36
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	186	X	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	N	-0-					8
02	168	X	129	-0-	-39	-0-	14	1	115	2	N	-0-					8
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	2	N	-0-					8
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					8
05	155	X	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-					8
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	15	1	85	2	N	-0-					8
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					8
08	155	X	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					8
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	32					40
							35	9									
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					40
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					40
12	217	X	129	-0-	-88	-0-	16	1	113	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 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	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	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	6141	2	N	8					89
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	5536	2	N	3					92
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	140	1	5516	2	N	-0-					92
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	135	1	5196	2	N	-0-					92
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	5533	2	N	6					98
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15 76	1 9	5086	2	N	69					167
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	16	1	5462	2	N	-0-					167
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5290	2	N	-0-	151	1			16
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	5212	2	N	26					42
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	16	1	5315	2	N	-0-					42
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	5175	2	N	2					44
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	16 36	1 9	4240	2	N	33					77

TOTAL GAS PROD: 64,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	82	-0-	-786	-0-	16	1	35	2	N	28					133
							31	9									
02	840	X	187	-0-	-653	-0-	14	1	173	2	N	-0-					133
03	930	X	283	-0-	-647	-0-	16	1	267	2	N	-0-					133
04	900	X	259	-0-	-641	-0-	15	1	240	2	N	4					137
							4	9									
05	837	X	518	-0-	-319	-0-	16	1	462	2	N	36					173
							40	9									
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	N	18	145	1			46
							20	9									
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	58					104
							64	9									
08	527	X	507	-0-	-20	-0-	16	1	491	2	N	-0-	61	1			43
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	2	N	-0-					43
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	16	1	788	2	N	76					119
							84	9									
11	510	X	442	-0-	-68	-0-	11	1	419	2	N	11	76	1			54
							12	9									
12	775	X	589	-0-	-186	-0-	16	1	556	2	N	15					69
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	361	-0-	-538	-0-	16	1	345	2	N	-0-					30
02	812	X	372	-0-	-440	-0-	13	1	359	2	N	-0-					30
03	868	X	767	-0-	-101	-0-	16	1	747	2	N	4					34
							4	9									
04	780	X	745	-0-	-35	-0-	15	1	730	2	N	-0-					34
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16	1	708	2	N	2					36
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	727	2	N	4					40
							4	9									
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	14					54
							15	9									
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	N	-0-					54
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					54
10	837	X	830	-0-	-7	-0-	16	1	814	2	N	-0-					54
11	810	X	751	-0-	-59	-0-	15	1	736	2	N	-0-					54
12	899	X	753	-0-	-146	-0-	16	1	737	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	16	1	3092	2	N	15					98
							17	9									
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	14	1	3796	2	N	17					115
							19	9									
03	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	16	1	3527	2	N	20					135
							22	9									
04	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	15	1	2939	2	N	12					147
							13	9									
05	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	16	1	3280	2	N	25					172
							28	9									
06	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	15	1	2929	2	N	15	147	1			40
							17	9									
07	4247	X	3240	-0-	-1007	-0-	16	1	3196	2	N	25					65
							28	9									
08	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	16	1	3324	2	N	-0-					65
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3253	2	N	12					77
							13	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	16	1	3400	2	N	11					88
							12	9									
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15	1	3309	2	N	33	96	1			25
							36	9									
12	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	16	1	3219	2	N	12					37
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	11	1	2492	2	N	8					99
							9	9									
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	14	1	3754	2	N	43					142
							47	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	16	1	3726	2	N	15	149	1			8
							17	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83					91
							91	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-					91
06	4080	X	2828	-0-	-1252	-0-	14	1	2747	2	N	61					152
							67	9									
07	4216	X	3176	-0-	-1040	-0-	16	1	3070	2	N	82	149	1			85
							90	9									
08	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	16	1	2957	2	N	74	151	1			8
							81	9									
09	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	15	1	3111	2	N	-0-					8
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	16	1	3225	2	N	73					81
							80	9									
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	2	N	79	151	1			9
							87	9									
12	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	16	1	3061	2	N	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 46 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	3131 X	2272	-0-	-859	-0-	2272	2			N	-0-					248
02	2744 X	1994	-0-	-750	-0-	1993	2	1	9	N	1	146	1			103
03	2945 X	2105	-0-	-840	-0-	2105	2			N	-0-					103
04	2850 X	1970	-0-	-880	-0-	1970	2			N	-0-					103
05	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			N	-0-					103
06	2190 X	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					103
07	2201 X	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					103
08	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	1873	2			N	-0-					103
09	1980 X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-					103
10	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1780	2			N	-0-					103
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2168	2	13	9	N	12					115
*12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 23,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3 21	1 3	126	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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: 974 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 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	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	79	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2496	-0-	-164	-0-	72	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	87	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1491	-0-	-1423	-0-	41	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	25	-0-	-3571	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	21	-0-	-3159	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4346	2	1	9	N	1					53
02	3976	X	3387	-0-	-589	-0-	3387	2			N	-0-					53
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					53
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					53
05	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3978	2	21	9	N	19					72
06	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	4452	2	22	9	N	20					92
07	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4312	2	4	9	N	4					96
08	4960	X	4158	-0-	-802	-0-	4158	2			N	-0-					96
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	4010	2	26	9	N	24					120
10	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	4441	2			N	-0-					120
11	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	4266	2	3	9	N	3	111	1			12
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 51,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	248 1 307 9		490	2	N	-0-					16
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	224 1 307 9		472	2	N	-0-					16
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	248 1 307 9		526	2	N	-0-					16
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240 1 307 9		489	2	N	-0-					16
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	248 1 307 9		520	2	N	-0-					16
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	205 1 307 9		391	2	N	-0-					16
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	224 1 307 9		1193	2	N	279	170	1			125
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	248 1 186 9		2081	2	N	169	272	1			22
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	240 1 199 9		2061	2	N	181	136	1			67
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	248 1 138 9		2214	2	N	125	144	1			48
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	232 1 149 9		2153	2	N	135	145	1			38
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	240 1 125 9		2205	2	N	114					152

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73 2				N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 2				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2				N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 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	2201	X	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-					78
02	1932	X	1795	-0-	-137	-0-	1793	2	2	9	N	2					80
03	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1915	2	21	9	N	19					99
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	N	21					120
05	2046	X	1772	-0-	-274	-0-	1772	2			N	-0-					120
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					120
07	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1744	2			N	-0-					120
08	2263	X	1712	-0-	-551	-0-	1712	2			N	-0-	111	1			9
09	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1775	2			N	-0-					9
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					9
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					9
*12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					22
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					24
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					27
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					29
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					30
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					32
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	384	2	13	9	N	12					44

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 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	5642	X	3156	-0-	-2486	-0-	16	1	3140	2	N	-0-					14
02	5096	X	1999	-0-	-3097	-0-	14	1	1985	2	N	-0-					14
03	5580	X	1540	-0-	-4040	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					14
04	5400	X	2473	-0-	-2927	-0-	15	1	2457	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	16	1	5357	2	N	6					20
							7	9									
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	N	52					72
							57	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	16	1	5552	2	N	-0-					72
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	16	1	5521	2	N	-0-					72
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	15	1	5345	2	N	-0-					72
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	16	1	5591	2	N	5					77
							6	9									
11	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	15	1	5152	2	N	25					102
							28	9									
12	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	15	1	4712	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 51,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	16	1	1719	2	N	3					53
							3	9									
02	2772	X	2419	-0-	-353	-0-	14	1	2390	2	N	14					67
							15	9									
03	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	16	1	2173	2	N	16					83
							18	9									
04	2610	X	1148	-0-	-1462	-0-	15	1	1129	2	N	4					87
							4	9									
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	16	1	2318	2	N	1					88
							1	9									
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	15	1	2451	2	N	-0-					88
07	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	15	1	2331	2	N	4					92
							4	9									
08	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	16	1	2222	2	N	-0-					92
09	2460	X	2028	-0-	-432	-0-	15	1	2002	2	N	10					102
							11	9									
10	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	16	1	1948	2	N	3					105
							3	9									
11	2460	X	1615	-0-	-845	-0-	15	1	1600	2	N	-0-					105
12	2356	X	712	-0-	-1644	-0-	9	1	701	2	N	2					107
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	25	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	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-

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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	2077	N	501	-0-	-1576	-0-	501	2			N	-0-					75
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	14	1	472	2	N	-0-					75
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	10					85
							11	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	23					108
							25	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					108
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	2					110
							2	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	12					122
							13	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1021	2	N	10	104	1			28
							11	9									
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	15	1	737	2	N	-0-					28
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-					28
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	15	1	1438	2	N	-0-					28
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	155	X	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					78
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	29					107
							32	9									
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	N	-0-					107
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	35					142
							39	9									
05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	137	2	N	1					143
							1	9									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	5	129	1			19
							6	9									
07	186	X	163	-0-	-23	-0-	16	1	140	2	N	6					25
							7	9									
08	186	X	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	N	-0-					25
09	180	X	173	-0-	-7	-0-	15	1	123	2	N	32					57
							35	9									
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	18					75
							20	9									
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	15	1	111	2	N	16	77	1			14
							18	9									
12	186	X	95	-0-	-91	-0-	16	1	79	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	16	1	1322	2	N	153	173	1			182
							168	9									
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	143	168	1			157
							157	9									
03	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	16	1	1365	2	N	200	329	1			28
							220	9									
04	1590	X	727	-0-	-863	-0-	14	1	713	2	N	-0-					28
05	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	16	1	1020	2	N	120					148
							132	9									
06	1650	X	805	-0-	-845	-0-	15	1	747	2	N	39	160	1			27
							43	9									
07	1705	X	1368	-0-	-337	-0-	16	1	1197	2	N	141					168
							155	9									
08	1612	X	1440	-0-	-172	-0-	16	1	1308	2	N	105	171	1			102
							116	9									
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	15	1	907	2	N	48					150
							53	9									
10	1364	X	527	-0-	-837	-0-	16	1	511	2	N	-0-	103	1			47
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	N	237	199	1			85
							261	9									
12	1426	X	890	-0-	-536	-0-	16	1	846	2	N	25					110
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					22
04	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					22
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					22
06	300	X	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					22
07	310	X	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					22
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 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	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-

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	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					202
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					202
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					205
04	750 X	659	-0-	-91	-0-	651	2	8	9	N	7					212
05	806 X	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	N	2					214
06	780 X	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					214
07	806 X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					214
08	775 X	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					214
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3					217
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					217
11	750 X	329	-0-	-421	-0-	327	2	2	9	N	2					219
12	775 X	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-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

01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	2	1	9	N	1					143
02	3276 X	3248	-0-	-28	-0-	3248	2			N	-0-					143
03	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2			N	-0-					143
04	3810 X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-					143
05	3937 X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					143
06	3690 X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					143
07	3813 X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-					143
08	3813 X	3296	-0-	-517	-0-	3296	2			N	-0-					143
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					143
10	3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					143
11	3180 X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			N	-0-					143
12	4309 X	2896	-0-	-1413	-0-	2895	2	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 39,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5108	2	6	9	N	5					112
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5268	2	19	9	N	17					129
03	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	5402	2	9	9	N	8					137
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	5129	2	8	9	N	7					144
05	5859	X	4212	-0-	-1647	-0-	4195	2	17	9	N	15					159
06	5670	X	3899	-0-	-1771	-0-	3891	2	8	9	N	7					166
07	5859	X	3945	-0-	-1914	-0-	3932	2	13	9	N	12					178
08	5425	X	4128	-0-	-1297	-0-	4120	2	8	9	N	7					185
09	5130	X	4112	-0-	-1018	-0-	4103	2	9	9	N	8					193
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	2	13	9	N	12	178	1			27
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4812	2	8	9	N	7					34
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4620	2	14	9	N	13					47

TOTAL GAS PROD: 55,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

01	589	#	491	-0-	-98	-0-	22	1	399	2	N	-0-					25
							70	3									
02	476	#	367	-0-	-109	-0-	20	1	295	2	N	-0-					25
							52	3									
03	527	#	365	-0-	-162	-0-	22	1	292	2	N	-0-					25
							51	3									
04	480	#	351	-0-	-129	-0-	24	1	279	2	N	-0-					25
							48	3									
05	496	#	339	-0-	-157	-0-	20	1	266	2	N	-0-					25
							53	3									
06	480	#	301	-0-	-179	-0-	14	1	239	2	N	-0-					25
							48	3									
07	403	#	275	-0-	-128	-0-	20	1	213	2	N	-0-					25
							42	3									
08	372	#	294	-0-	-78	-0-	19	1	227	2	N	-0-					25
							48	3									
09	360	#	241	-0-	-119	-0-	16	1	185	2	N	-0-					25
							40	3									
10	341	#	256	-0-	-85	-0-	16	1	198	2	N	-0-					25
							42	3									
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	16	1	163	2	N	-0-					25
							30	3									
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	11	1	184	2	N	-0-					25
							34	3									

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	A	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 (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 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	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	372	1	10773	2	N	7					128
							8	9									
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	305	1	9870	2	N	61	156	1			33
							67	9									
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	239	1	8054	2	N	-0-					33
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	360	1	11597	2	N	73					106
							80	9									
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	372	1	11431	2	N	22					128
							24	9									
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	360	1	10831	2	N	53	171	1			10
							58	9									
07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	372	1	11689	2	N	-0-					10
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	372	1	11511	2	N	39					49
							43	9									
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	360	1	10140	2	N	19					68
							21	9									
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	372	1	9960	2	N	3					71
							3	9									
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	360	1	7784	2	N	-0-					71
*12	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	372	1	12168	2	N	114	179	1			6
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 130,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					10
02	784	X	689	-0-	-95	-0-	689	2			N	-0-					10
03	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	2			N	-0-					10
04	930	X	785	-0-	-145	-0-	240	1	486	2	N	54					64
							59	9									
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	818	2	N	-0-					64
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	360	1	575	2	N	-0-					64
07	806	X	797	-0-	-9	-0-	372	1	425	2	N	-0-					64
08	1178	X	864	-0-	-314	-0-	372	1	492	2	N	-0-					64
09	1140	X	810	-0-	-330	-0-	360	1	450	2	N	-0-					64
10	1178	X	867	-0-	-311	-0-	372	1	495	2	N	-0-					64
11	930	X	435	-0-	-495	-0-	72	1	363	2	N	-0-					64
12	868	X	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-13	-0-	3270	2	34	9	N	31					182
02	2884	X	2772	-0-	-112	-0-	2772	2			N	-0-					182
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3329	2	7	9	N	6	180	1			8
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	2858	2			N	-0-					8
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					8
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	2			N	-0-					8
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3275	2	17	9	N	15					23
08	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3213	2	44	9	N	40					63
09	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3218	2	58	9	N	53					116
10	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	3023	2			N	-0-					116
11	3180	X	1213	-0-	-1967	-0-	1213	2			N	-0-					116
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 37,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	361	1	3588	2	N	306	345	1			165
							337	9									
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	230	1	2530	2	N	157	162	1			160
							173	9									
03	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	327	1	3018	2	N	216	175	1			201
							238	9									
04	4140	X	3521	-0-	-619	-0-	352	1	2938	2	N	210	354	1			57
							231	9									
05	4278	X	3483	-0-	-795	-0-	372	1	2879	2	N	211	168	1			100
							232	9									
06	4140	X	3270	-0-	-870	-0-	350	1	2720	2	N	182	150	1			132
							200	9									
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	372	1	2741	2	N	197	177	1			152
							217	9									
08	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	192	1	2127	2	N	84	172	1			64
							92	9									
09	3510	X	1928	-0-	-1582	-0-	60	1	1865	2	N	3					67
							3	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	372	1	2927	2	N	220	178	1			109
							242	9									
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	324	1	2928	2	N	239	169	1			179
							263	9									
12	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	324	1	2512	2	N	180	351	1			8
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 38,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 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	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	31	1	3210	2	N	4					111
							4	9									
02	3052	X	2925	-0-	-127	-0-	28	1	2845	2	N	47	153	1			5
							52	9									
03	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	31	1	3100	2	N	39					44
							43	9									
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	31	1	2901	2	N	102					146
							112	9									
05	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	31	1	3089	2	N	110	160	1			96
							121	9									
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	84	1	2917	2	N	5					101
							6	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	93	1	3056	2	N	87	153	1			35
							96	9									
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	93	1	3090	2	N	26					61
							29	9									
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	90	1	2991	2	N	68					129
							75	9									
10	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	93	1	2615	2	N	57	148	1			38
							63	9									
11	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	90	1	3026	2	N	5					43
							6	9									
12	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	93	1	2867	2	N	110	148	1			5
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 37,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	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 (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	140	1	5274	2	N	-0-					23
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	126	1	4621	2	N	-0-					23
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	5358	2	N	-0-					23
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	N	-0-					23
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	140	1	5229	2	N	-0-					23
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	120	1	3816	2	N	2					25
							2	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	140	1	4460	2	N	-0-					25
08	3100	X	1486	-0-	-1614	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					25
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					25
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					25
11	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					25
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 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	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	16	1	1777	2	N	57					130
							63	9									
02	1708	X	1648	-0-	-60	-0-	14	1	1609	2	N	23					153
							25	9									
03	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	16	1	1726	2	N	46	169	1			30
							51	9									
04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	15	1	1604	2	N	45					75
							50	9									
05	1860	X	469	-0-	-1391	-0-	10	1	431	2	N	25					100
							28	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					100
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					100
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					100
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	8	93	1			15
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	981	-0-	-166	-0-	15	1	966	2	N	-0-					27
02	1036	X	859	-0-	-177	-0-	14	1	845	2	N	-0-					27
03	1147	X	910	-0-	-237	-0-	14	1	868	2	N	25					52
							28	9									
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	2	N	24	3	8			73
							26	9									
05	992	X	909	-0-	-83	-0-	15	1	813	2	N	74					147
							81	9									
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	15	1	885	2	N	86	170	1			63
							95	9									
07	1147	X	906	-0-	-241	-0-	15	1	807	2	N	76	94	1			45
							84	9									
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	95					140
							105	9									
09	1110	X	988	-0-	-122	-0-	15	1	912	2	N	55	180	1			15
							61	9									
10	1023	X	935	-0-	-88	-0-	16	1	919	2	N	-0-					15
11	1140	X	964	-0-	-176	-0-	15	1	877	2	N	65	77	1			3
							72	9									
12	1178	X	1030	-0-	-148	-0-	16	1	915	2	N	90					93
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					152
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	96	1			56
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					56
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					56
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					56
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					56
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					56
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					56
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					56
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					56
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					56
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2677	-0-	-361	-0-	2619	2	58	9	N	53					139
02	2716	X	2387	-0-	-329	-0-	2387	2			N	-0-					139
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					139
04	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	2464	2	56	9	N	51					190
05	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					190
06	2580	X	2379	-0-	-201	-0-	2370	2	9	9	N	8					198
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2361	2	20	9	N	18					216
08	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2270	2	19	9	N	17					233
09	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	1507	2	4	9	N	4	166	1			71
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2535	2	9	9	N	8					79
11	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2138	2	13	9	N	12					91
12	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	2222	2	11	9	N	10					101

TOTAL GAS PROD: 28,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5450	-0-	-502	-0-	1126	1	4324	3	Y	-0-					-0-
02	4924	R	4924	-0-	-0-	-0-	1006	1	3918	3	Y	-0-					-0-
03	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1146	1	4264	3	Y	-0-					-0-
04	5198	R	5198	-0-	-0-	-0-	1041	1	428	2	Y	-0-					-0-
							3729	3									
05	6014	R	6014	-0-	-0-	-0-	2231	1	3783	3	Y	-0-					-0-
06	5915	R	5915	-0-	-0-	-0-	2474	1	3440	3	Y	1					1
							1	9									
07	6190	R	6190	-0-	-0-	-0-	2496	1	3694	3	Y	-0-					1
08	6014	#	5980	-0-	-34	-0-	2422	1	3558	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	2479	1	3492	3	Y	-0-					-0-
10	6200	#	6155	-0-	-45	-0-	2584	1	3571	3	Y	-0-					-0-
11	6000	#	5568	-0-	-432	-0-	2522	1	3046	3	Y	-0-					-0-
12	6200	#	6015	-0-	-185	-0-	2816	1	3199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	265 2 9	1	1026	2	N	2					108
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	342 2 9	1	608	2	N	2					110
03	1705	N	681	-0-	-1024	-0-	681	2			N	-0-					110
04	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	435	1	612	2	N	-0-					110
05	1054	N	332	-0-	-722	-0-	332	2			N	-0-					110
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					110
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					110
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					110
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					110
10	1085	N	677	-0-	-408	-0-	677	2			N	-0-					110
11	1650	X	794	-0-	-856	-0-	794	2			N	-0-					110
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2			N	-0-					25
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					25
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	11 45	1 9	268	2	N	41					238
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13 57	1 9	248	2	N	52					290
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24 33	1 9	547	2	N	30					320
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30 63	1 9	634	2	N	57	197	1			180
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16 42	1 9	318	2	N	38					218
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	24 32	1 9	492	2	N	29					247
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	23 34	1 9	474	2	N	31					278
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20 39	1 9	401	2	N	35					313
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	599	2	N	42					355
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40 41	1 9	742	2	N	37	175	1			217
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	567	2	N	15					232
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39 44	1 9	659	2	N	40					272

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					55
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	131	1	165	2	N	-0-					55
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	232	1	275	2	N	-0-					55
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	369	1	164	2	N	-0-					55
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	254	1	153	2	N	-0-					55
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	286	1	170	2	N	-0-					55
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	259	1	124	2	N	-0-					55
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	325	1	198	2	N	-0-					55
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	69	1	98	2	N	-0-					55
11	360	N	18	-0-	-342	-0-	7	1	11	2	N	-0-					55
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

01	279	#	98	-0-	-181	-0-	31	1	67	2	N	-0-					83
02	224	#	43	-0-	-181	-0-	16	1	27	2	N	-0-					83
03	248	#	122	-0-	-126	-0-	54	1	68	2	N	-0-					83
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	175	1	209	2	N	-0-	60	1			23
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	178	1	80	2	N	-0-					23
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	138	1	83	2	N	-0-					23
07	403	#	363	-0-	-40	-0-	228	1	135	2	N	-0-					23
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	329	1	157	2	N	-0-					23
09	390	#	233	-0-	-157	-0-	145	1	88	2	N	-0-					23
10	372	#	99	-0-	-273	-0-	41	1	58	2	N	-0-					23
11	480	#	98	-0-	-382	-0-	37	1	61	2	N	-0-					23
12	496	#	63	-0-	-433	-0-	25	1	38	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

01	651	#	571	-0-	-80	-0-	179	1	392	2	N	-0-					50
02	952	#	698	-0-	-254	-0-	259	1	439	2	N	-0-					50
03	1054	#	523	-0-	-531	-0-	232	1	291	2	N	-0-					50
04	1020	#	239	-0-	-781	-0-	109	1	130	2	N	-0-					50
05	951	R	951	-0-	-0-	-0-	658	1	293	2	N	-0-					50
06	750	#	381	-0-	-369	-0-	238	1	143	2	N	-0-					50
07	775	#	273	-0-	-502	-0-	171	1	102	2	N	-0-					50
08	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1048	1	502	2	N	-0-					50
09	930	#	284	-0-	-646	-0-	176	1	108	2	N	-0-					50
10	961	#	627	-0-	-334	-0-	259	1	368	2	N	-0-					50
11	1500	#	386	-0-	-1114	-0-	147	1	239	2	N	-0-					50
12	1550	#	349	-0-	-1201	-0-	137	1	211	2	N	1	1	8			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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. (I) GAS LIFT(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-	278	1	1059	2	Y	-0-					30
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	206	1	1102	2	Y	-0-					30
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	516	1	1020	2	Y	47					77
							52	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	388	1	2040	2	Y	3					80
							3	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	554	1	1415	2	Y	-0-					80
06	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	432	1	936	2	Y	-0-					80
							24	4									
07	2511	X	1806	-0-	-705	-0-	496	1	1239	2	Y	36					116
							31	4	40	9							
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	496	1	994	2	Y	7					123
							28	4	8	9							
09	2000	N	1530	-0-	-470	1056	491	1	1033	2	Y	5					128
							6	9									
*10	2501	N	1445	-0-	-1056	-0-	522	1	920	2	Y	3					131
							3	9									
*11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	489	1	963	2	Y	2					133
							2	9									
12	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	474	1	1005	2	Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	36	1	1891	2	N	80	180	1			142
							88	9									
02	2044	X	1538	-0-	-506	-0-	74	1	1398	2	N	60					202
							66	9									
03	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	52	1	1895	2	N	70	169	1			103
							77	9									
04	2190	X	2134	-0-	-56	-0-	50	1	2033	2	N	46					149
							51	9									
05	2015	X	1197	-0-	-818	-0-	60	1	1082	2	N	50	156	1			43
							55	9									
06	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	55	1	1436	2	N	53					96
							58	9									
07	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	42	1	1860	2	N	41					137
							45	9									
08	2201	X	1630	-0-	-571	-0-	48	1	1525	2	N	52					189
							57	9									
09	2130	X	1493	-0-	-637	-0-	42	1	1403	2	N	44	1	8			232
							48	9									
10	1953	X	1359	-0-	-594	-0-	48	1	1259	2	N	47	175	1	2	8	102
							52	9									
11	1890	X	1483	-0-	-407	-0-	40	1	1392	2	N	46					148
							51	9									
12	1953	X	1100	-0-	-853	-0-	48	1	1002	2	N	45					193
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14714	2	44	9	N	40	158	1			77
02	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	320	1	18973	2	N	65					142
							72	9									
03	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	305	1	24574	2	N	74					216
							81	9									
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	300	1	22190	2	N	62	181	1			97
							68	9									
05	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	280	1	21571	2	N	54					151
							59	9									
06	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	265	1	20093	2	N	73	179	1			45
							80	9									
07	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	241	1	18760	2	N	42					87
							46	9									
08	21607	X	19831	-0-	-1776	-0-	185	1	19595	2	N	46					133
							51	9									
09	20910	X	17401	-0-	-3509	-0-	180	1	17170	2	N	46	1	8			178
							51	9									
10	21607	X	16002	-0-	-5605	-0-	182	1	15794	2	N	24	162	1	2	8	38
							26	9									
11	20430	X	16390	-0-	-4040	-0-	170	1	16178	2	N	38					76
							42	9									
12	19840	X	12732	-0-	-7108	-0-	188	1	12492	2	N	47					123
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 225,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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. (I) GAS LIFT(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	5028	-0-	-676	-0-	315	1	4701	2	Y	11					45
							12	9									
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	Y	-0-					45
03	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	367	1	4689	2	Y	25					70
							28	9									
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	284	1	4618	2	Y	22					92
							24	9									
05	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	337	1	4802	2	Y	12					104
							13	9									
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	340	1	4904	2	Y	13					117
							14	9									
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	358	1	5008	2	Y	28					145
							31	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	343	1	4885	2	Y	24					169
							26	9									
09	4950	X	4693	-0-	-257	-0-	317	1	4367	2	Y	8					177
							9	9									
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	528	1	6511	2	Y	7					184
							8	9									
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	434	1	5804	2	Y	45	193	0			36
							50	9									
*12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	577	1	6014	2	Y	3					39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 65,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	344	1	5132	2	Y	30					169
							33	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	299	1	4577	2	Y	63	183	0			49
							69	9									
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	377	1	4818	2	Y	35					84
							39	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	310	1	5044	2	Y	21					105
							23	9									
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	390	1	5554	2	Y	24					129
							26	9									
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	395	1	5697	2	Y	22					151
							24	9									
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	416	1	5812	2	Y	23					174
							25	9									
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	394	1	5618	2	Y	65	174	0			65
							72	9									
09	5970	X	5855	-0-	-115	-0-	394	1	5439	2	Y	20					85
							22	9									
10	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	436	1	5383	2	Y	25					110
							28	9									
11	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	374	1	4998	2	Y	36					146
							40	9									
12	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	477	1	4975	2	Y	18					164
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 68,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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. GAS LIFT (I)(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	8555	-0-	-621	-0-	1578	1	6934	2	Y	39					79
							43	9									
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1078	1	6633	2	Y	23					102
							25	9									
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	50					152
04	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1007	1	8911	2	Y	40					192
							44	9									
05	8494	X	6621	-0-	-1873	-0-	1120	1	5487	2	Y	13	180	0			25
							14	9									
06	8220	X	5977	-0-	-2243	-0-	1019	1	4912	2	Y	42					67
							46	9									
07	8494	X	7998	-0-	-496	-0-	1240	1	6738	2	Y	18					85
							20	9									
08	8339	X	7597	-0-	-742	-0-	1129	1	6429	2	Y	35					120
							39	9									
09	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	950	1	5935	2	Y	27					147
							30	9									
10	7998	X	6467	-0-	-1531	-0-	1042	1	5416	2	Y	8					155
							9	9									
11	7740	X	6281	-0-	-1459	-0-	1100	1	5118	2	Y	57					212
							63	9									
12	7998	X	6874	-0-	-1124	-0-	1215	1	5645	2	Y	13	195	0			30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-		718	1	13666	2	Y	113	173	0			119
								124	9									
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-		1064	1	11868	2	Y	15					134
								17	9									
03	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-		1218	1	12724	2	Y	43					177
								47	9									
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-		1252	1	12342	2	Y	40	185	0			32
								44	9									
05	13826	X	13773	-0-	-53	-0-		1249	1	12461	2	Y	57					89
								63	9									
06	13380	X	13077	-0-	-303	-0-		1259	1	11740	2	Y	71					160
								78	9									
07	13826	X	13098	-0-	-728	-0-		1329	1	11732	2	Y	34					194
								37	9									
08	13826	X	12991	-0-	-835	-0-		1261	1	11695	2	Y	32	184	0			42
								35	9									
09	13380	X	12242	-0-	-1138	-0-		1239	1	10956	2	Y	43					85
								47	9									
10	13764	X	13288	-0-	-476	-0-		1337	1	11898	2	Y	48	108	0			25
								53	9									
11	13080	X	12517	-0-	-563	-0-		1174	1	11313	2	Y	27					52
								30	9									
12	13113	X	12455	-0-	-658	-0-		1282	1	11138	2	Y	32					84
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 158,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8304	-0-	-624	-0-		518	1	7740	2	N	42					112
								46	9									
02	7644	X	7628	-0-	-16	-0-		466	1	7126	2	N	33					145
								36	9									
03	8463	X	8400	-0-	-63	-0-		607	1	7760	2	N	30					175
								33	9									
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-		477	1	7773	2	N	55	190	0			40
								61	9									
05	8432	X	8036	-0-	-396	-0-		526	1	7488	2	N	20					60
								22	9									
06	8160	X	7303	-0-	-857	-0-		882	1	6367	2	N	49					109
								54	9									
07	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-		577	1	6742	2	N	21					130
								23	9									
08	8432	X	8106	-0-	-326	-0-		529	1	7542	2	N	32					162
								35	9									
09	8160	X	7677	-0-	-483	-0-		515	1	7107	2	N	50	185	0			27
								55	9									
10	8029	X	7074	-0-	-955	-0-		530	1	6536	2	N	7					34
								8	9									
11	7830	X	6111	-0-	-1719	-0-		423	1	5652	2	N	33					67
								36	9									
12	8091	X	6155	-0-	-1936	-0-		536	1	5589	2	N	27					94
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 90,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	1984	N	1550	-0-	-434	-0-		1531	2	19	9	Y	17					152
02	1820	X	1511	-0-	-309	-0-		1499	2	12	9	Y	11					163
03	2015	X	1066	-0-	-949	-0-		1051	2	15	9	Y	14					177
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-		2351	2	17	9	Y	15					192
05	1674	X	1417	-0-	-257	-0-		1410	2	7	9	Y	6					198
06	1620	X	1169	-0-	-451	-0-		1168	2	1	9	Y	1	172	1			27
07	2449	X	1658	-0-	-791	-0-		1658	2			Y	-0-					27
08	2449	X	1697	-0-	-752	-0-		1696	2	1	9	Y	1					28
09	2370	X	1582	-0-	-788	-0-		1574	2	8	9	Y	7					35
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-		1686	2	9	9	Y	8					43
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-		1584	2	6	9	Y	5					48
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	544	1	2642	2	N	475	355	1			588
							523	9									
02	3444	X	3429	-0-	-15	-0-	3001	2	428	9	N	389	721	1			256
03	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	68	1	2978	2	N	426	532	1			150
							469	9									
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	258	1	2850	2	N	416	361	1			205
							458	9									
05	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	420	1	2519	2	N	411	355	1			261
							452	9									
06	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	618	1	2284	2	N	306	362	1			205
							337	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3363	2	443	9	N	403	356	1			252
08	3689	X	2641	-0-	-1048	-0-	59	1	2256	2	N	296	353	1			195
							326	9									
09	3570	X	3112	-0-	-458	-0-	2727	2	385	9	N	350	360	1			185
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	90	1	2605	2	N	371	354	1			202
							408	9									
11	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	385	1	2464	2	N	381	363	1			220
							419	9									
12	3813	X	3276	-0-	-537	-0-	274	1	2575	2	N	388	371	1			237
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 40,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 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	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	344	1	1026	2	N	2					84
							2	9									
02	1232	N	929	-0-	-303	-0-	159	1	767	2	N	3					87
							3	9									
03	1271	N	739	-0-	-532	-0-	140	1	590	2	N	8					95
							9	9									
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	125	1	560	2	N	4					99
							4	9									
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	237	1	747	2	N	3					102
							3	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	136	1	852	2	N	2					104
							2	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					104
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	204	1	898	2	N	-0-					104
*09	990	N	783	-0-	-207	-0-	70	1	707	2	N	5					109
							6	9									
10	1085	N	776	-0-	-309	-0-	146	1	629	2	N	1	1	8			109
							1	9									
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	199	1	708	2	N	1					110
							1	9									
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	316	1	936	2	N	5					115
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	868	-0-	-756	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	849	-0-	-1507	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2055	-0-	-855	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	490	-0-	-2420	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1883	-0-	-187	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	496	-0-	-744	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1148	-0-	-1402	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1391	-0-	-1244	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,611 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,933 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. (I) GAS LIFT(L)	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	3664	-0-	564	564	3664	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5409	-0-	2609	3173	5409	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5738	-0-	2638	5811	5738	3			N	-0-					-0-
04	11982	X	6171	-0-	-5811	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,816 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	1986	-0-	1986	122075	694	1	1277	2	N	14	15	1			8
							15	9									
02	SWR	10	1840	-0-	1840	123915	627	1	1193	2	N	18	20	1			6
							20	9									
03	SWR	10	1954	-0-	1954	125869	694	1	1239	2	N	19	17	1			8
							21	9									
04	SWR	10	1910	-0-	1910	127779	672	1	1217	2	N	19	20	1			7
							21	9									
05	SWR	10	1852	-0-	1852	129631	694	1	1138	2	N	18	15	1			10
							20	9									
06	SWR	10	1681	-0-	1681	131312	672	1	987	2	N	20	20	1			10
							22	9									
07	SWR	10	1471	-0-	1471	132783	694	1	762	2	N	14	12	1			12
							15	9									
08	SWR	10	1228	-0-	1228	134011	672	1	550	2	N	5	12	1			5
							6	9									
09	SWR	10	2186	-0-	2186	136197	538	1	1639	2	N	8	9	1			4
							9	9									
10	SWR	10	3458	-0-	3458	139655	694	1	2746	2	N	16	13	1			7
							18	9									
11	SWR	10	2884	-0-	2884	142539	672	1	2195	2	N	15	14	1			8
							17	9									
12	SWR	10	2709	-0-	2709	145248	694	1	2001	2	N	13	13	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	858	-0-	-785	-0-	858	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	487	-0-	-683	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	452	-0-	-788	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1193	-0-	-1159	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,926 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4170	-0-	-510	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4188	-0-	-679	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4298	-0-	-412	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4146	-0-	-876	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3707	-0-	-1153	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3513	-0-	-889	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2602	-0-	-518	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 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	8277	X	2840	-0-	-5437	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	2171	-0-	-4605	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	2616	-0-	-4049	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5210	-0-	-1240	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4903	-0-	-522	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4244	-0-	-1006	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	260	-0-	-4700	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3392	-0-	-1348	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	600	N	286	-0-	-314	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	967	-0-	-198	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	644	N	504	-0-	-140	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	713	X	197	-0-	-516	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	690	X	423	-0-	-267	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	365	-0-	-658	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 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	3100	N	3979	-0-	879	879	3979	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5224	-0-	2424	3303	5224	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2031	-0-	-1069	2234	2031	3			N	-0-					-0-
04	2893	X	659	-0-	-2234	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	2871	-0-	-2957	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	2990	-0-	-2311	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	4723	-0-	-1757	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	1397	-0-	-3470	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2010	-0-	-900	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
10	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
05	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
07	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
08	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
09	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 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	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1004	-0-	-312	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	600	-0-	-810	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	17	-0-	-1440	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	437	-0-	-763	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2731	-0-	-993	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	538	-0-	-3182	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-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: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-2812	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	821	-0-	-1979	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1239	-0-	-621	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	220	-0-	-3159	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1564	-0-	-1646	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	1629	-0-	-1688	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3223	-0-	223	376	3223	3			N	-0-					-0-
05	2752	N	2376	-0-	-376	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1578	-0-	-1632	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2280	-0-	-960	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,575 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 #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 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	1767	X	1479	-0-	-288	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1025	-0-	-571	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1484	-0-	-196	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	855	-0-	-675	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3060	-0-	-482	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2289	-0-	-771	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2493	-0-	-567	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,810 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	647	-0-	-433	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,429 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 #: 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1864	-0-	-461	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	824	-0-	-1563	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	115	-0-	-1655	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	112	-0-	-2337	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	800	-0-	-790	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	527	-0-	-1023	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5149	-0-	2049	2049	5149	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5362	-0-	2362	4411	5362	3			N	-0-					-0-
*12	9947	X	5536	-0-	-4411	-0-	5536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3556	-0-	456	456	3556	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3920	-0-	920	1376	3920	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3812	-0-	712	2088	3812	3			N	-0-					-0-
06	5649	X	3561	-0-	-2088	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

01	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2539	-0-	-37	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1638	-0-	-1214	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,994 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 #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
06	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
08	2015	X	1163	-0-	-852	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09	1710	X	1245	-0-	-465	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 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	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2762	-0-	-402	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1420	-0-	-1494	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1837	-0-	-713	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1060	-0-	1060	1578	1060	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		561	-0-	561	2139	561	3			N	-0-					-0-
*12	2728	X	589	-0-	-2139	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-596	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1720	-0-	-492	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1072	-0-	-943	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	599	-0-	-1323	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5048	-0-	2048	2048	5048	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3836	-0-	736	2784	3836	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3100	-0-	100	2884	3100	3			N	-0-					-0-
*12	5612	X	2728	-0-	-2884	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,927 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	244	-0-	-1027	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1250	-0-	-550	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	2825	3			N	-0-					-0-
03	3136	X	3111	-0-	-25	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	941	-0-	-4609	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6473	-0-	-1957	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,966 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 #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	576	-0-	-478	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	900	N	349	-0-	-551	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	930	X	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	961	X	460	-0-	-501	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	961	X	530	-0-	-431	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	952	X	798	-0-	-154	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	842	-0-	-491	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 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	14B2 EXT		-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
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	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1292	-0-	-80	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1462	-0-	-801	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1383	-0-	-807	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	220	-0-	-2043	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1213	-0-	-947	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1200	-0-	-870	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1641	-0-	-909	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 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	8623	X	4688	-0-	-3935	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	852	-0-	-264	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1117	-0-	-1239	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	597	-0-	-1503	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	555	-0-	-1894	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	264	-0-	-914	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3697	-0-	-531	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3577	-0-	-1073	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3118	-0-	-1408	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,675 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1682	-0-	-240	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1532	-0-	-316	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
06	1740	X	1138	-0-	-602	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
08	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
10	2015	X	1279	-0-	-736	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
11	1560	X	1337	-0-	-223	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
12	1767	X	1304	-0-	-463	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	80	-0-	-1000	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	682	N	29	-0-	-653	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 4,180 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	8401	X	6442	-0-	-1959	-0-	6442	3		N	-0-			-0-
02	7588	X	6561	-0-	-1027	-0-	6561	3		N	-0-			-0-
03	8401	X	6985	-0-	-1416	-0-	6985	3		N	-0-			-0-
04	8130	X	6853	-0-	-1277	-0-	6853	3		N	-0-			-0-
05	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	3		N	-0-			-0-
06	7020	X	6649	-0-	-371	-0-	6649	3		N	-0-			-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3		N	-0-			-0-
08	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	3		N	-0-			-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3		N	-0-			-0-
10	8060	X	6825	-0-	-1235	-0-	6825	3		N	-0-			-0-
11	7800	X	6972	-0-	-828	-0-	6972	3		N	-0-			-0-
12	8091	X	7346	-0-	-745	-0-	7346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
06	2100	X	1389	-0-	-711	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
07	2170	X	814	-0-	-1356	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08	2139	X	974	-0-	-1165	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09	2070	X	1103	-0-	-967	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
10	1705	X	901	-0-	-804	-0-	901	3		N	-0-			-0-
11	1380	X	791	-0-	-589	-0-	791	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3087	-0-	87	87	3087	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4426	-0-	1326	1413	4426	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	5309	-0-	2309	3722	5309	3		N	-0-			-0-
*12	9325	X	5603	-0-	-3722	-0-	5603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,771 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	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
02	2492	X	1529	-0-	-963	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
03	1643	X	1200	-0-	-443	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
12	2418	X	1974	-0-	-444	-0-	1974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2656	-0-	-320	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1735	-0-	-1265	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	806	X	255	-0-	-551	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 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 #: 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	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1003	-0-	-578	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	878	-0-	-734	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	848	-0-	-919	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	857	-0-	-739	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	717	-0-	-663	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 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	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
*12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,697 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 #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	773	-0-	-247	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3647	-0-	-373	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3106	-0-	-1761	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,355 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 #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1645	-0-	-711	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1612	-0-	-744	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1417	-0-	-383	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	1975	-0-	-2255	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2746	-0-	-1594	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3114	-0-	-1226	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2743	-0-	-1457	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,931 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	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 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 #: 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	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
05	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
06	2250	X	1647	-0-	-603	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
08	2170	X	1488	-0-	-682	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
11	2010	X	1980	-0-	-30	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
06	1710	X	1014	-0-	-696	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
07	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
08	1736	X	1322	-0-	-414	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
09	1680	X	1327	-0-	-353	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2054	X	536	-0-	-1518	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	205	-0-	-1835	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	932	-0-	-1176	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	729	X	157	-0-	-572	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 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	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	878	-0-	-832	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	434	-0-	-1209	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3007	X	1513	-0-	-1494	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1608	-0-	-1108	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1284	-0-	-638	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3087	-0-	87	87	3087	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-	-769	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	43	-0-	-1290	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	262	-0-	-1071	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	381	-0-	-909	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	289	-0-	-734	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	510	X	198	-0-	-312	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2760	-0-	-68	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2037	-0-	-1353	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1037	-0-	-2466	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,763 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 #: 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	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1548	-0-	-1332	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	699	-0-	-1761	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	936	-0-	-1544	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1987	-0-	-1853	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1433	-0-	-799	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1			-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-450	-0-	852	2			N	-0-					93
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					93
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					93
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	N	57					150
06	1680	N	1143	-0-	-537	-0-	1143	2			N	-0-					150
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					150
08	1550	N	606	-0-	-944	-0-	606	2			N	-0-					150
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	879	2	32	9	N	29	147	1			32
10	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					32
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					32
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		683	-0-	683	830	683	2			N	-0-					27
06	14B2 EXT		152	-0-	152	982	152	2			N	-0-					27
07	3183	X	2201	-0-	-982	-0-	2181	2	20	9	N	18					45
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2647	2	11	9	N	10					55
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					55
10	2201	X	1333	-0-	-868	-0-	1333	2			N	-0-					55
11	2580	X	1544	-0-	-1036	-0-	1544	2			N	-0-					55
12	2666	X	1474	-0-	-1192	-0-	1474	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	168	1			20
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					20
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					20
06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	983	2			Y	-0-					20
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3511	2	44	9	Y	40					60
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3341	2	32	9	Y	29					89
09	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2414	2	26	9	Y	24	91	1			22
10	3565	X	1910	-0-	-1655	-0-	1910	2			Y	-0-					22
11	3450	X	2479	-0-	-971	-0-	2479	2			Y	-0-					22
12	3565	X	2205	-0-	-1360	-0-	2205	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1853	2	24	9	N	22	166	1			58
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1476	2	51	9	N	46					104
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	N	42	1	8			145
04	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1576	2	39	9	N	35					180
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1662	2	35	9	N	32	2	8			210
06	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	1321	2	36	9	N	33	173	1			70
07	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1415	2	37	9	N	34					104
08	1705	N	1051	-0-	-654	-0-	1028	2	23	9	N	21					125
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1213	2	19	9	N	17					142
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1566	2	33	9	N	30					172
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	N	20					192
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-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-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	N	18					130
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	716	2	13	9	N	12					142
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	765	2	11	9	N	10					152
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	698	2	17	9	N	15					167
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	640	2	6	9	N	5					172
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	151	1			27
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	709	2	9	9	N	8					35
08	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	2			N	-0-					35
09	1080	N	347	-0-	-733	-0-	344	2	3	9	N	3					38
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5					43
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	663	2	15	9	N	14					57
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1162	3	136	9	N	124	178	1	3	8	89
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	834	3	154	9	N	140	181	1			48
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	986	3	90	9	N	82					130
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1067	3	69	9	N	63	4	8			189
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1122	3	72	9	N	65	189	1			65
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1484	3	69	9	N	63	2	8			126
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1054	3	69	9	N	63					189
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	924	3	68	9	N	62	186	1	2	8	63
09	1560	N	999	-0-	-561	-0-	938	3	61	9	N	55					118
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	973	3	58	9	N	53	3	8			168
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	828	3	52	9	N	47	160	1			55
12	1023	N	809	-0-	-214	-0-	764	3	45	9	N	41	4	8			92

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	372	N	323	-0-	-49	-0-	19	1	304	2	N	-0-					40
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	18	1	250	2	N	-0-					40
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-	32	1			8
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	N	-0-					8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					8
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					8
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					8
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	-0-					8
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					8
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					8
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	20	1	272	3	N	-0-					8
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	19	1	267	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-					18
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	10	1	140	2	N	-0-					18
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					18
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	600	-0-	-330	-0-	36	1	563	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	34	1	486	2	N	4	4	8			90
							4	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	38	1	558	2	N	11	96	1			5
							12	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					5
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	544	2	N	3	3	8			5
							3	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					5
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	-0-					5
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					5
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	37	1	501	3	N	-0-					5
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	3	N	-0-					5
11	600	N	442	-0-	-158	-0-	30	1	410	3	N	2	2	8			5
							2	9									
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	23	1	313	3	N	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2 EXT		912	-0-	912	912	911	2	1	9	N	1	1	8			188
07	14B2 EXT		637	-0-	637	1549	637	2			N	-0-					188
08	14B2 EXT		11	-0-	11	1560	11	2			N	-0-					188
09	1640	X	80	-0-	-1560	-0-	80	2			N	-0-					188
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					188
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	N	-0-					74
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	64	1	66	2	N	-0-					74
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					74
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	36	1	71	2	N	-0-					74
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-					74
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	16	1	47	2	N	-0-					74
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	2	N	-0-					74
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					74
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					74
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	N	-0-					74
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	2	N	-0-					74
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	21	2	N	2					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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 #: 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	Y	76	76	1			30
							84	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	963	2	Y	74	72	1			32
							81	9									
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	40	1	1097	2	Y	79	83	1			28
							87	9									
04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	35	1	941	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	34	1	1026	2	Y	64	63	1			30
							70	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	63	64	1			29
							69	9									
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	33	1	948	2	Y	61	60	1			30
							67	9									
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	33	1	940	2	Y	65	68	1			27
							72	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	1028	2	Y	73	66	1			34
							80	9									
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	28	1	941	2	Y	-0-	34	1			-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	27	1	976	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	2	Y	26	26	1			10
								29 9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2154	2	Y	25	24	1			11
								28 9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	26	28	1			9
								29 9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	2	Y	25	25	1			9
								28 9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	24	23	1			10
								26 9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	21	21	1			10
								23 9									
07	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	80	1	2197	2	Y	21	21	1			10
								23 9									
08	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	74	1	2101	2	Y	22	21	1			11
								24 9									
09	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	73	1	2069	2	Y	21	23	1			9
								23 9									
10	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	70	1	2168	2	Y	24	22	1			11
								26 9									
11	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	49	1	1777	2	Y	35	21	1			14
								39 9									

TOTAL GAS PROD: 26,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2427	2	Y	20	20	1			8
								22 9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	Y	19	19	1			8
								21 9									
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	85	1	2365	2	Y	21	22	1			7
								23 9									
04	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	77	1	2109	2	Y	19	19	1			7
								21 9									
05	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	74	1	2102	2	Y	19	18	1			8
								21 9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	72	1	2154	2	Y	16	16	1			8
								18 9									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2153	2	Y	17	17	1			8
								19 9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	Y	16	16	1			8
								18 9									
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	76	1	2148	2	Y	17	18	1			7
								19 9									
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	74	1	2308	2	Y	19	17	1			9
								21 9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	62	1	2085	2	Y	-0-	9	1			-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	61	1	2188	2	Y	13	8	1			5
								14 9									

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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 #: 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	37	1	1115	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	38	1	1033	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1271	N	951	-0-	-320	-0-	32	1	910	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1170	N	832	-0-	-338	-0-	28	1	795	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	23	1	722	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
11	930	N	642	-0-	-288	-0-	19	1	623	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	868	N	599	-0-	-269	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1749	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	71	1	1985	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	72	1	2147	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	59	1	1628	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	66	1	1875	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	66	1	1875	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	61	1	1885	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	52	1	1729	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	44	1	1585	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2115	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1947	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2178	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	69	1	2080	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	71	1	2011	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	68	1	1936	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	63	1	1945	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	54	1	1828	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	49	1	1752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2287	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	78	1	2194	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	77	1	2127	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
04	2700	X	1856	-0-	-844	-0-	65	1	1758	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	2666	X	2058	-0-	-608	-0-	69	1	1956	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
06	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	64	1	1904	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	2	Y	26	27	1			12
							29	9									
08	2046	N	1487	-0-	-559	-0-	50	1	1406	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
09	2010	N	1332	-0-	-678	-0-	44	1	1259	2	Y	26	29	1			11
							29	9									
10	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	58	1	1812	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	48	1	1616	2	Y	-0-	14	1			-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	42	1	1522	2	Y	18	11	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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 #: 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	14	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	19	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	17	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	98	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	87	1	2693	2	Y	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	71	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	51	1	1827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	49	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	44	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	51	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,492 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 #: 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	143	-0-	-757	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	197	-0-	-640	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	253	-0-	-197	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	1341	2	Y	25	25	1			10
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	1078	2	Y	25	24	1			11
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	43 28	1 9	1185	2	Y	25	27	1			9
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	44 26	1 9	1209	2	Y	24	24	1			9
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	41 26	1 9	1177	2	Y	24	23	1			10
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	31 21	1 9	936	2	Y	19	20	1			9
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44 23	1 9	1211	2	Y	21	20	1			10
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	1304	2	Y	21	20	1			11
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60 23	1 9	1716	2	Y	21	23	1			9
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	55 29	1 9	1699	2	Y	26	22	1	2	8	11
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	24	1	871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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 #: 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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	58 209	1 9	1647	2	Y	190	186	1			75
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60 198	1 9	1707	2	Y	180	177	1			78
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	70 209	1 9	1934	2	Y	190	200	1			68
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67 193	1 9	1812	2	Y	175	178	1			65
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65 189	1 9	1851	2	Y	172	166	1			71
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	63 168	1 9	1895	2	Y	153	151	1			73
07	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	68 166	1 9	1863	2	Y	151	153	1			71
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	66 172	1 9	1875	2	Y	156	149	1			78
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	63 172	1 9	1796	2	Y	156	169	1			65
10	2108	N	1074	-0-	-1034	-0-	28 190	1 9	856	2	Y	173	157	1			81
11	2040	N	61	-0-	-1979	-0-	1 25	1 9	35	2	Y	23	95	1			9
12	2108	N	60	-0-	-2048	-0-	1 15	1 9	44	2	Y	14	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1695	2	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	44 3	1 9	1469	2	Y	3	2	1			1
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	1611	2	Y	32	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 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 #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	52	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-					-0-
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2361	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2395	-0-	-550	-0-	65	1	2330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	64	1	1827	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1581	N	378	-0-	-1203	-0-	13	1	359	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	1085	N	520	-0-	-565	-0-	18	1	496	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
12	1426	N	198	-0-	-1228	-0-	5	1	193	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	30	30	1			12
							33	9									
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	108	1	3075	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	387	105	1	3141	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
07	2828	N	2441	-0-	-387	-0-	85	1	2335	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2028	2	Y	25	22	1			12
							28	9									
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	70	1	1985	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2575	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	41	1	1476	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	19	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	Y	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1745	-0-	-1355	153	58	1	1659	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	1876	N	1723	-0-	-153	-0-	58	1	1637	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	46	1	1284	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1626	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	52	1	1630	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-	11	1			-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1393	2	Y	17	10	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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 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-	41	1	1173	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,842 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	66	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	26	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	233	-0-	-790	-0-	6	1	224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	28	1	763	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	39	1	1117	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1247	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	1350	N	959	-0-	-391	-0-	27	1	919	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	31	1	1103	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	281	-0-	-559	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	25	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	867	-0-	-303	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	99	-0-	-201	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	105	-0-	-205	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	95	-0-	-205	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3030	2	Y	79	78	1			31
							87	9									
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	99	1	2794	2	Y	76	74	1			33
							84	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	115	1	3181	2	Y	79	84	1			28
							87	9									
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	2972	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3125	2	Y	73	70	1			30
							80	9									
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3063	2	Y	64	63	1			31
							70	9									
07	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	100	1	2756	2	Y	61	63	1			29
							67	9									
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	105	1	2977	2	Y	66	62	1			33
							73	9									
09	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	98	1	2795	2	Y	65	71	1			27
							72	9									
10	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	87	1	2709	2	Y	73	66	1			34
							80	9									
11	3240	X	2890	-0-	-350	-0-	83	1	2785	2	Y	20	46	1			8
							22	9									
12	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	83	1	2993	2	Y	43	34	1			17
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	33	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	850	-0-	-700	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	23	1	773	2	Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	47	1	1677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,387 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	83	1	2370	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	93	1	2627	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	73	1	2007	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	71	1	2013	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	71	1	2015	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	67	1	2080	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	56	1	1886	2	Y	38	28	1			15
							42	9									
12	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	48	1	1745	2	Y	10	21	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	105	1	2985	2	Y	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	92	1	2593	2	Y	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	32	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4158	-0-	1058	1058	141	1	4017	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2568	-0-	-432	626	83	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2745	-0-	-355	271	96	1	2649	2	Y	-0-					-0-
08	3931	X	3660	-0-	-271	-0-	125	1	3535	2	Y	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	103	1	2925	2	Y	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	92	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	76	1	2543	2	Y	30	18	1			12
							33	9									
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	74	1	2659	2	Y	73	55	1			30
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	3144	X	3050	-0-	-94	-0-	100	1	2848	2	Y	93	92	1			37
							102	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2897	2	Y	90	88	1			39
							99	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114	1	3175	2	Y	96	101	1			34
							106	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	113	1	3079	2	Y	89	90	1			33
							98	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	113	1	3215	2	Y	87	84	1			36
							96	9									
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	112	1	3346	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	120	1	3293	2	Y	76	77	1			36
							84	9									
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	117	1	3319	2	Y	76	74	1			38
							84	9									
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	87	1	2458	2	Y	67	77	1			28
							74	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	119	1	3687	2	Y	89	75	1			42
							98	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	-0-	42	1			-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	89	1	3215	2	Y	115	68	1			47
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 40,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	622	-0-	-680	-0-	21	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	605	-0-	-505	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	36	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	66	1	1883	2	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	41	1	1392	2	Y	27	16	1			11
							30	9									
12	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	28	1	1026	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	61	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	60	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	52	1	1738	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
12	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	43	1	1545	2	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1729	2	Y	68	67	1			27
							75	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	Y	65	64	1			28
							72	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1594	2	Y	68	72	1			24
							75	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	2	Y	64	64	1			24
							70	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	Y	58	58	1			24
							64	9									
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	30	1	896	2	Y	55	53	1			26
							61	9									
07	1674	N	712	-0-	-962	-0-	23	1	628	2	Y	55	55	1			26
							61	9									
08	1457	N	553	-0-	-904	-0-	17	1	474	2	Y	56	54	1			28
							62	9									
09	990	N	732	-0-	-258	-0-	23	1	648	2	Y	55	60	1			23
							61	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	20	1	617	2	Y	64	57	1			30
							70	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	-0-	30	1			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	25	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1046	-0-	1046	1046	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1235	-0-	1235	2281	42	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1153	-0-	1153	3434	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	4555	X	1121	-0-	-3434	-0-	35	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	31	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	22	1	791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	287	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	220	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	254	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	234	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	198	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1095	-0-	-517	-0-	160	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	930	-0-	-651	-0-	136	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	750	-0-	-810	-0-	112	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	414	-0-	-671	-0-	74	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	161	1	702	2	Y	23					23
							25	9									
12	775	N	175	-0-	-600	-0-	37	1	138	2	Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	Y	46	82	1			13
							51	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	343	2	Y	77					90
							85	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	63	1	377	2	Y	40	86	1			44
							44	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	Y	46					90
							51	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	Y	44	92	1			42
							48	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	89	1	653	2	Y	32	61	1			13
							35	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	804	2	Y	34					47
							37	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	155	1	904	2	Y	33					80
							36	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	125	1	713	2	Y	53	107	1			26
							58	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	786	2	Y	30					56
							33	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	143	1	622	2	Y	-0-					56
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	90	1	333	2	Y	-0-	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	46	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	21	-0-	-351	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	544	2	Y	14	29	1			4
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	111 28	1 9	746	2	Y	25					29
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	56 13	1 9	332	2	Y	12	28	1			13
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	146 17	1 9	994	2	Y	15					28
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129 19	1 9	899	2	Y	17	29	1			16
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83 12	1 9	608	2	Y	11	23	1			4
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	573	2	Y	10					14
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	159 10	1 9	925	2	Y	9					23
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	186 19	1 9	1065	2	Y	17	32	1			8
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	241 10	1 9	1112	2	Y	9					17
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	117	1	508	2	Y	-0-					17
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	185 10	1 9	681	2	Y	9	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1361	2	Y	43	40	1			17
							47	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	2	Y	42	41	1			18
							46	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
04	1050	N	731	-0-	-319	-0-	25	1	680	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	37	31	1			15
							41	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	28	1	846	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	14	1	390	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	-0-	16	1			-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	21	1	744	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	29	1	969	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	29	1	1037	2	Y	19	15	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1863	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	33	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	21	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	32	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	27	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	368	-0-	-283	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 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	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	2	Y	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	2014	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	73	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	66	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	61	1	1747	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	56	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	58	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	54	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	45	1	1407	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	39	1	1294	2	Y	55	33	1			22
							61	9									
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	38	1	1370	2	Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		2064	-0-	2064	2064	72	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2087	-0-	2087	4151	71	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1697	-0-	1697	5848	58	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	7608	X	1760	-0-	-5848	-0-	55	1	1705	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	50	1	1815	2	Y	17	10	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	86	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 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	3100	N	1661	-0-	-1439	1274	52	1	1488	2	Y	110	108	1			44
							121	9									
02	2657	N	1383	-0-	-1274	-0-	43	1	1226	2	Y	104	103	1			45
							114	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	Y	107	114	1			38
							118	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	102	102	1			38
							112	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	18	1	520	2	Y	98	96	1			40
							108	9									
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	20	1	608	2	Y	80	82	1			38
							88	9									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	23	1	627	2	Y	88	85	1			41
							97	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	Y	88	85	1			44
							97	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	952	2	Y	91	97	1			38
							100	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	2	Y	105	93	1	2	8	48
							116	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	12	55	1			5
							13	9									
12	1116	N	876	-0-	-240	-0-	23	1	842	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	739	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	17	1	522	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
08	899	N	572	-0-	-327	-0-	18	1	523	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	31	28	1			15
							34	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1007	2	Y	35	36	1			14
							39	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	26	1	990	2	Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	11	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	19	1	69	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		25	-0-	25	31	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	39	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	45	X	6	-0-	-39	-0-	1	1	5	2	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: 148 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	208	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	197	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	257	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	702	-0-	-1437	-0-	103	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	239	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	348	-0-	-1332	-0-	52	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	300	-0-	-413	-0-	53	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	352	-0-	-1238	-0-	66	1	286	2	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,980 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	71	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	75	1	2710	2	Y	27	16	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	52	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1593	2	Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	91	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	82	1	2242	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1436	-0-	-951	-0-	50	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1133	-0-	-665	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	922	-0-	-638	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	31	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	27	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	23	1	837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,798 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	101	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	88	1	2643	2	Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	83	1	2340	2	Y	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	74	1	2312	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	55	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1630	-0-	-633	-0-	44	1	1575	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			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		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		96	-0-	96	172	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		128	-0-	128	300	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	378	X	78	-0-	-300	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2631	-0-	-0-	-0-	89	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1418	-0-	-1279	-0-	50	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1147	-0-	-1550	-0-	39	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1124	-0-	-1156	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	33	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	30	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	984	-0-	-163	-0-	27	1	957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 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	3100	N	4669	-0-	1569	1569	158	1	4511	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5251	-0-	2451	4020	179	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5820	-0-	2720	6740	202	1	5618	2	Y	-0-					-0-
04	12101	X	5361	-0-	-6740	-0-	190	1	5171	2	Y	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	183	1	5221	2	Y	-0-					-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	180	1	5383	2	Y	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	184	1	5064	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	156	1	4425	2	Y	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	145	1	4511	2	Y	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	144	1	4839	2	Y	37	22	1			15
							41	9									
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	129	1	4635	2	Y	31	33	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 60,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	73	1	2181	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	70	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	67	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2132	-0-	-118	-0-	72	1	2060	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	66	1	2042	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	58	1	1933	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1763	-0-	-438	-0-	48	1	1715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	25	1	849	2	Y	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	34	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	25	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	18	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	214	-0-	-313	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	105	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	111	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	117	1	3212	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	106	1	2989	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	106	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	106	1	3300	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	90	1	3025	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2216	-0-	-1101	-0-	60	1	2145	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	54	1	1489	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	37	1	1057	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	36	1	1027	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	46	1	1437	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	12	7	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	46	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	608	-0-	-832	-0-	21	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	852	-0-	-1163	-0-	27	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	45	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	2336	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	66	1	1869	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	72	1	1988	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	2100	N	1108	-0-	-992	-0-	39	1	1058	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	77	1	2193	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	54	1	1627	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	50	1	1417	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	41	1	1175	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	1240	N	718	-0-	-522	-0-	22	1	684	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	562	X	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3009	-0-	9	9	97	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	88	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	99	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	Y	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	81	1	2520	2	Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	Y	27	28	1	1	8	9
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	64	1	1754	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	83	1	2362	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2626	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	70	1	2170	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	51	1	1727	2	Y	-0-	11	1			-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	50	1	1809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	1966	2	Y	44	43	1			17
							48	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
03	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	57	1	1581	2	Y	43	46	1			15
							47	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	65	1	1765	2	Y	41	41	1			15
							45	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	Y	39	38	1			16
							43	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	47	1	1290	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
08	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	39	1	1094	2	Y	34	33	1			17
							37	9									
09	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	47	1	1339	2	Y	36	38	1			15
							40	9									
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	39	1	1225	2	Y	40	36	1			19
							44	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-	19	1			-0-
12	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	30	1	1099	2	Y	15	9	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	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: 3 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 #: 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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3435	-0-	335	335	121	1	3314	2	Y	-0-					-0-
08	2958	N	2623	-0-	-335	-0-	89	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	81	1	2510	2	Y	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	18	11	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	84	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	2277	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	86	1	2564	2	Y	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	55	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1179	-0-	-831	-0-	40	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1154	-0-	-923	-0-	36	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1263	-0-	-297	-0-	37	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	21	1	575	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	22	1	590	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	18	1	500	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	15	1	435	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	15	1	452	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	12	1	387	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		68	-0-	68	104	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		20	-0-	20	124	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	169	X	45	-0-	-124	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 10708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	415	1	2662	2	Y	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	336	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	383	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	322	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	281	1	1960	2	Y	-0-					-0-
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	322	1	2365	2	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	406	1	2370	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	263	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1054	-0-	-1016	-0-	157	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	691	-0-	-1448	-0-	123	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	440	-0-	-1300	-0-	80	1	347	2	Y	12					12
							13	9									
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	403	1	1486	2	Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	61	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	58	1	1647	2	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	68	1	2038	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	55	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	54	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	55	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	46	1	1557	2	Y	102	61	1			41
							112	9									
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	42	1	1505	2	Y	59	76	1			24
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1944	2	Y	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1796	-0-	-994	-0-	62	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1990	-0-	-242	-0-	70	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1703	-0-	-560	-0-	58	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1483	-0-	-707	-0-	50	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	69	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1914	-0-	-276	-0-	55	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	44	1	1588	2	Y	15	9	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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	495	X	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	62	-0-	-279	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	49	-0-	-281	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	301	-0-	-40	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	174	-0-	-66	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
*12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	82	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	79	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	81	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	76	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	70	1	2182	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	61	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	58	1	2097	2	Y	35	21	1			14
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	124	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	106	1	2891	2	Y	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	97	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	99	1	2716	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	96	1	2723	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	90	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	84	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	72	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	69	1	2486	2	Y	93	55	1			38
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 32,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 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	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	84	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2364	-0-	-23	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	1483	-0-	-1028	-0-	51	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	79	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	80	1	2476	2	Y	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2262	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2191	-0-	-227	-0-	59	1	2132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,193 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 #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	75	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	80	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	77	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	81	1	2225	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	72	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	64	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	58	1	1953	2	Y	30	18	1			12
							33	9									
12	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	52	1	1879	2	Y	14	20	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	193	-0-	-467	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		133	-0-	133	133	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		237	-0-	237	370	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		422	-0-	422	792	14	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	1322	X	530	-0-	-792	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	190	-0-	-461	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	24	-0-	-756	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 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 #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	2	Y	378	348	1			149
							416	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	Y	343	344	1			148
							377	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	2	Y	379	392	1			135
							417	9									
04	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	65	1	1777	2	Y	351	355	1			131
							386	9									
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	63	1	1783	2	Y	342	332	1			141
							376	9									
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	1796	2	Y	306	301	1			146
							337	9									
07	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	61	1	1685	2	Y	302	307	1			141
							332	9									
08	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	59	1	1660	2	Y	312	298	1			155
							343	9									
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	57	1	1617	2	Y	313	338	1			130
							344	9									
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	48	1	1492	2	Y	336	309	1			157
							370	9									
11	2010	N	1540	-0-	-470	-0-	44	1	1471	2	Y	23	171	1			9
							25	9									
12	2077	N	1686	-0-	-391	-0-	45	1	1631	2	Y	9	14	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,394

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	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2148	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	81	1	2280	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	42	44	1			15
							46	9									
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	31	32	1			15
							34	9									
07	2666	X	1016	-0-	-1650	-0-	34	1	945	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
08	2418	X	1362	-0-	-1056	-0-	45	1	1284	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	72	1	2053	2	Y	35	36	1			14
							39	9									
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	86	1	2681	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1934	2	Y	-0-	18	1			-0-
*12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	64	1	2300	2	Y	76	45	1			31
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		146	-0-	146	146	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		26	-0-	26	172	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		27	-0-	27	199	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	342	X	143	-0-	-199	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
10	96	X	92	-0-	-4	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	X	485	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	2325	X	81	-0-	-2244	-0-	3	1	70	2	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	50	1	1369	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2038	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	63	1	1970	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	52	1	1857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2031	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	70	1	1896	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	59	1	1670	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	26	23	1			12
							29	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	64	1	2143	2	Y	-0-	12	1			-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	59	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	57	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	2008	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	30	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	49	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	44	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	842	-0-	-243	-0-	26	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	959	-0-	-451	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	899	-0-	-434	-0-	24	1	865	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	77	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	103	1	2813	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	78	1	2221	2	Y	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	81	1	2412	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	84	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	71	1	2029	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	64	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2017	-0-	-473	-0-	58	1	1931	2	Y	25	15	1			10
							28	9									
12	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	54	1	1928	2	Y	62	47	1			25
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 27,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1675	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	56	1	1743	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
11	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	45	1	1526	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
12	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	42	1	1514	2	Y	74	52	1			30
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	23	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	338	-0-	-468	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	126	-0-	-594	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	37	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 11047

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	21	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 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. "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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1311	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	46	1	1259	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1300	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	41	1	1216	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	42	1	1159	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	43	1	1229	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	37	1	1255	2	Y	31	28	1			12
							34	9									
12	1426	N	970	-0-	-456	-0-	26	1	927	2	Y	15	21	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1698	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1540	2	Y	26	27	1	1	8	9
							29	9									
04	1440	N	957	-0-	-483	-0-	33	1	898	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	30	1	840	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	40	1	1203	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1336	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	53	1	1663	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	Y	-0-	11	1			-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	38	1	1368	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	46	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	42	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1243	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3450	X	2145	-0-	-1305	-0-	72	1	2058	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	3689	X	1719	-0-	-1970	-0-	59	1	1645	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	79	1	2141	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	95	1	2699	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	2070	X	2015	-0-	-55	-0-	65	1	1936	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	52	1	1416	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	47	1	1339	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1484	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	43	1	1566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		60 1 59 9	1714	2	Y	54	53	1			21
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		54 1 56 9	1539	2	Y	51	50	1			22
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		78 1 58 9	2178	2	Y	53	56	1			19
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		64 1 54 9	1746	2	Y	49	50	1			18
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		61 1 54 9	1728	2	Y	49	47	1			20
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		65 1 48 9	1951	2	Y	44	43	1			21
07	1922	N	1698	-0-	-224	-0-		58 1 44 9	1596	2	Y	40	42	1			19
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-		47 1 48 9	1333	2	Y	44	41	1			22
09	2070	N	1514	-0-	-556	-0-		50 1 46 9	1418	2	Y	42	46	1			18
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-		46 1 54 9	1432	2	Y	49	44	1			23
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		42 1 33 9	1409	2	Y	30	41	1			12
12	1550	N	986	-0-	-564	-0-		26 1 9 9	951	2	Y	8	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		49 1 25 9	1397	2	Y	23	23	1			9
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		46 1 25 9	1287	2	Y	23	22	1			10
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-		50 1 25 9	1400	2	Y	23	25	1			8
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		52 1 24 9	1427	2	Y	22	22	1			8
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-		50 1 24 9	1409	2	Y	22	21	1			9
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-		26 1 15 9	787	2	Y	14	16	1			7
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-		52 1 21 9	1433	2	Y	19	17	1			9
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-		49 1 22 9	1397	2	Y	20	19	1			10
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		46 1 21 9	1294	2	Y	19	21	1			8
10	1519	N	1365	-0-	-154	-0-		42 1 24 9	1299	2	Y	22	20	1			10
11	1410	N	1272	-0-	-138	-0-		36 1 19 9	1217	2	Y	17	20	1			7
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-		35 1	1276	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	64	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	67	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	60	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	56	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	46	1	1549	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	45	1	1608	2	Y	22	22	1			9
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	67	1	1865	2	Y	42	44	1			15
							46	9									
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	52	1	1423	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	56	1	1588	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	Y	34	31	1			17
							37	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	Y	34	37	1			14
							37	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	-0-	18	1			-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1407	2	Y	29	17	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	107	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	108	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	97	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	107	1	3041	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	94	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	105	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	104	1	2945	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	88	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	83	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	65	1	2332	2	Y	15	9	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	106	1	3039	2	Y	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	102	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	114	1	3247	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	112	1	3072	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	102	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	95	1	2698	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2982	-0-	-490	-0-	93	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	74	1	2665	2	Y	15	9	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	61	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	39	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	36	1	1300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,738 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 #: 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	50	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	40	1	1458	2	Y	15	17	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

01	SHUT IN		2	-0-	2	55	2	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		22	-0-	22	77	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	107	X	30	-0-	-77	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	81	1	2260	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	80	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	79	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	73	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	69	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	52	1	1752	2	Y	70	42	1			28
							77	9									
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	57	1	2068	2	Y	263	184	1			107
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		61	-0-	61	87	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	97	X	10	-0-	-87	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	399	1	2560	2	Y	18	39	1			5
							20	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	343	1	2301	2	Y	34					39
							37	9									
03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	423	1	2523	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	415	1	2824	2	Y	22					40
							24	9									
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	389	1	2715	2	Y	23	41	1			22
							25	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	440	1	3230	2	Y	16	31	1			7
							18	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	525	1	3066	2	Y	14					21
							15	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	521	1	3034	2	Y	14					35
							15	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	456	1	2607	2	Y	25	48	1			12
							28	9									
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2474	2	Y	12					24
							13	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	621	1	2705	2	Y	18					42
							20	9									
12	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	586	1	2161	2	Y	15	45	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	88	1	2499	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	69	1	1973	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	62	1	1867	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	2232	X	1882	-0-	-350	-0-	66	1	1806	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	70	1	1977	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	64	1	1827	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	66	1	2060	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	41	30	1			16
							45	9									
*12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2005	2	Y	75	61	1			30
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 25,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	2	Y	16	32	1			5
							18	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	238	1	1596	2	Y	28					33
							31	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	254	1	1515	2	Y	13	31	1			15
							14	9									
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	Y	18					33
							20	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	354	1	2469	2	Y	19	34	1			18
							21	9									
06	3000	N	3219	-0-	219	219	384	1	2821	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
07	2741	N	2522	-0-	-219	-0-	367	1	2142	2	Y	12					17
							13	9									
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	388	1	2259	2	Y	12					29
							13	9									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	435	1	2487	2	Y	20	39	1			10
							22	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	594	1	2742	2	Y	10					20
							11	9									
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	511	1	2228	2	Y	10					30
							11	9									
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	511	1	1883	2	Y	35	38	1			27
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	58	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	59	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	59	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1478	-0-	-322	-0-	50	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	48	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	926	-0-	-364	-0-	26	1	864	2	Y	33	20	1			13
							36	9									
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	35	1	1271	2	Y	10	19	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	95	1	2679	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	107	1	2984	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	99	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	100	1	2762	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	99	1	2790	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	94	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2625	-0-	-506	-0-	82	1	2543	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	72	1	2406	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	68	1	2458	2	Y	19	11	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	100	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	88	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	96	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	93	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2672	-0-	-1389	-0-	91	1	2581	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2720	-0-	-160	-0-	88	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	92	1	2521	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	90	1	2561	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	85	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	92	1	2859	2	Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2831	2	Y	80	48	1			32
							88	9									
12	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	63	1	2280	2	Y	22	45	1			9
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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 #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1783	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	10	1	303	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	775	N	358	-0-	-417	-0-	12	1	339	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	17	1	486	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	74	1	2309	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	61	1	2035	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	2	Y	93	55	1			38
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	31	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	772	-0-	-158	-0-	22	1	728	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
12	1023	N	717	-0-	-306	-0-	19	1	698	2	Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	Y	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	2	Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	62	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	60	1	1702	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	57	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	56	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	44	1	1484	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
12	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	43	1	1557	2	Y	68	47	1			28
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	82	1	2287	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2427	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2574	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	84	1	2506	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2706	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	97	1	2735	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
09	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	77	1	2189	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	77	1	2408	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	73	1	2615	2	Y	9	14	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	57	1	1705	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	Y	20	18	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	2	Y	61	60	1			24
							67	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	54	1	1524	2	Y	61	64	1			22
							67	9									
04	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	54	1	1479	2	Y	56	57	1			21
							62	9									
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	66	1	1893	2	Y	55	53	1			23
							61	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	64	1	1960	2	Y	48	48	1			23
							53	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	2	Y	43	46	1			20
							47	9									
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	49	1	1406	2	Y	50	45	1			25
							55	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	44	51	1			18
							48	9									
10	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	29	1	927	2	Y	57	49	1			26
							63	9									
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	53	1	1844	2	Y	65	65	1			26
							72	9									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	52	1	1957	2	Y	-0-	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1 23 9	3002	2	Y	21	21	1			8
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1 23 9	2622	2	Y	21	20	1			9
03	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	101	1 24 9	2796	2	Y	22	23	1			8
04	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	97	1 21 9	2645	2	Y	19	20	1			7
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	90	1 22 9	2560	2	Y	20	19	1			8
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	92	1 19 9	2749	2	Y	17	17	1			8
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	94	1 19 9	2595	2	Y	17	17	1			8
08	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	98	1 20 9	2762	2	Y	18	17	1			9
09	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	92	1 19 9	2618	2	Y	17	19	1			7
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	85	1 22 9	2636	2	Y	20	18	1			9
11	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	74	1	2483	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	70	1 14 9	2522	2	Y	13	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 33,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1 54 9	1463	2	Y	49	48	1			19
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1 51 9	1569	2	Y	46	45	1			20
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1 56 9	1672	2	Y	51	51	1	3	8	17
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1 51 9	1516	2	Y	46	46	1			17
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	57	1 48 9	1626	2	Y	44	43	1			18
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	53	1 45 9	1573	2	Y	41	39	1	1	8	19
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1 42 9	1509	2	Y	38	39	1			18
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	43	1 44 9	1218	2	Y	40	38	1			20
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	48	1 44 9	1360	2	Y	40	43	1			17
10	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	31	1 42 9	971	2	Y	38	37	1			18
11	1260	N	976	-0-	-284	-0-	28	1 23 9	925	2	Y	21	31	1			8
12	1488	N	826	-0-	-662	-0-	22	1	804	2	Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1425	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1664	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	49	1	1347	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1277	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	47	1	1474	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1395	N	919	-0-	-476	-0-	24	1	876	2	Y	17	10	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1046	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	1333	N	768	-0-	-565	-0-	26	1	727	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	39	1	1116	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1254	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	32	1	1070	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	31	1	1124	2	Y	59	35	1			24
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	45	1	1287	2	Y	-0-					-0-
								9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	-0-					-0-
								9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	Y	-0-					-0-
								9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1135	2	Y	-0-					-0-
								9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	Y	-0-					-0-
								9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					-0-
								9									
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	38	1	1032	2	Y	-0-					-0-
								9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	2	Y	-0-					-0-
								9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	2	Y	-0-					-0-
								9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	Y	-0-					-0-
								9									
11	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	33	1	1117	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	32	1	1137	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1684	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1468	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1739	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	62	1	1710	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	60	1	1710	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1517	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
10	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	32	1	1005	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
11	1740	N	828	-0-	-912	-0-	23	1	768	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
12	1643	N	739	-0-	-904	-0-	19	1	679	2	Y	37	36	1			15
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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 #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	63	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	70	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	66	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	57	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1322	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	50	1	1797	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	51	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	48	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	46	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	44	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	35	1	1178	2	Y	27	16	1			11
							30	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1270	2	Y	10	17	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	53	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	42	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	66	1	2044	2	Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,830 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 #: 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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2140	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	2241	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	79	1	2241	2	Y	33	32	1			14
							36	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	2241	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	77	1	2123	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
08	2356	N	1482	-0-	-874	-0-	49	1	1400	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
09	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	69	1	1972	2	Y	31	33	1			13
							34	9									
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	65	1	2036	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	47	1	1592	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	45	1	1625	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	95	1	2719	2	Y	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	97	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	104	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	101	1	2868	2	Y	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	95	1	2612	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	91	1	2580	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	90	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	76	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	71	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	65	1	2361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	2895	2	Y	71	70	1			28
							78	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	68	67	1			29
							75	9									
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	98	1	2733	2	Y	76	75	1	5	8	25
							84	9									
04	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	95	1	2583	2	Y	67	67	1			25
							74	9									
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	92	1	2610	2	Y	65	63	1			27
							72	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	58	57	1			28
							64	9									
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	100	1	2743	2	Y	57	58	1			27
							63	9									
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3251	2	Y	58	56	1			29
							64	9									
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	152	1	4332	2	Y	60	64	1			25
							66	9									
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	137	1	4273	2	Y	66	60	1			31
							73	9									
11	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	85	1	2838	2	Y	55	61	1	5	8	20
							61	9									
*12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	108	1	3906	2	Y	42	45	1			17
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 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	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	92	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	80	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	97	1	2774	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3163	-0-	163	163	102	1	3061	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3093	-0-	-7	156	109	1	2984	2	Y	-0-					-0-
08	2521	N	2365	-0-	-156	-0-	81	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	881	-0-	-499	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	990	-0-	-436	-0-	31	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	939	-0-	-441	-0-	27	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	939	-0-	-487	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,179 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	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	82	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	87	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2307	-0-	-63	-0-	82	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	76	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	84	1	2298	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	77	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	75	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	69	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	59	1	1979	2	Y	40	24	1			16
							44	9									
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	57	1	2066	2	Y	15	25	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	0	W	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	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-

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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	N	-0-					20
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	84	1	294	2	N	-0-					20
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	2	N	-0-					20
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					20
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	93	1	300	2	N	-0-					20
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	90	1	307	2	N	-0-					20
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	90	1	299	2	N	-0-					20
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	93	1	304	2	N	-0-					20
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	90	1	279	2	N	-0-					20
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	93	1	295	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					72
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					72
03	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					72
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					72
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					72
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
07	1612 N	1117	-0-	-495	-0-	1117	2			N	-0-					72
08	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					72
09	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					72
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					72
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2			N	-0-					72
12	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2					2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					2
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	N	1					3
04	1440	N	663	-0-	-777	-0-	663	2			N	-0-	3	1			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	N	5					13
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					13
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2217	2	63	9	N	57	57	8			13
04	3630	X	1585	-0-	-2045	-0-	1584	2	1	9	N	1					14
05	3751	X	1843	-0-	-1908	-0-	1843	2			N	-0-					14
06	3630	X	1185	-0-	-2445	-0-	1185	2			N	-0-					14
07	2604	X	537	-0-	-2067	-0-	537	2			N	-0-					14
08	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	1843	2	46	9	N	42					56
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					56
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					56
*11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1444	2			N	-0-					56
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 22,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4355	-0-	-357	-0-	4355	2			N	-0-					5
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	3905	2			N	-0-					5
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					5
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					5
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					5
06	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	2			N	-0-					5
07	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	4028	2			N	-0-					5
08	4743	X	3750	-0-	-993	-0-	3750	2			N	-0-					5
09	4590	X	3674	-0-	-916	-0-	3674	2			N	-0-					5
10	4619	X	4028	-0-	-591	-0-	4028	2			N	-0-					5
11	4080	X	3730	-0-	-350	-0-	3730	2			N	-0-					5
*12	4030	X	3866	-0-	-164	-0-	3866	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 49,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	244	-0-	-655	-0-	244	2			N	-0-					60
02	1484	N	144	-0-	-1340	-0-	144	2			N	-0-					60
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					60
06	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	1444	2			N	-0-					60
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
08	1240	N	214	-0-	-1026	-0-	214	2			N	-0-					60
09	1440	N	474	-0-	-966	-0-	474	2			N	-0-					60
10	1085	N	454	-0-	-631	-0-	454	2			N	-0-					60
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					60
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,323 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	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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-

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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11089	-0-	-536	-0-	11085	2	4	9	Y	4					4
02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			Y	-0-					4
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12180	2	3	9	Y	3					7
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12337	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			Y	-0-					-0-
06	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10735	2	17	9	Y	15					15
07	12741	X	10558	-0-	-2183	-0-	10558	2			Y	-0-					15
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10062	2	11	9	Y	10					25
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9027	2	3	9	Y	3	27	1			1
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			Y	-0-					1
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10432	2	9	9	Y	8					9
*12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10606	2	8	9	Y	7					16

TOTAL GAS PROD: 130,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					239
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					241
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					241
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					245
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					245
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					245
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					245
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1384	2	1	9	N	1					246
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1284	2	2	9	N	2					248
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					251
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3					254
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	189	1			65

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	27	-0-	-337	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 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 #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 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	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		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12	-0-	12	40	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	40	N	-0-	-0-	-40	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	223	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	218	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	241	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	279	1	2340	2	Y	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	208	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	207	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	210	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	207	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	198	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1401	-0-	-789	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	180	1	2009	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					60
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					60
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					60
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					60
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					60
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					60
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					60
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					60
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					60
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					60
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,219 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 #: 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	14B2	EXT	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-937	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	65	-0-	-1083	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					44
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					44
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					44
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					44
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					44
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					44
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					44
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					44
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					44
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	Y	-0-					44
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	Y	-0-					44
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,380 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 #: 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					68
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					68
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					68
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					68
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					68
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-					68
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	-0-					68
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	2	Y	-0-					68
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					68
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					68
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	Y	-0-					68
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

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	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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

01	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					9
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	1448	2			N	-0-					9
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	2	1	9	N	1	1	8			9
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					9
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					9
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					9
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					9
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					9
10	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1580	2			N	-0-					9
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					9
12	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2666	N	2356	-0-	-310	-0-	2356	2			N	-0-					44
02	2380	N	2137	-0-	-243	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	8			44
03	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			44
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			44
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					44
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					44
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					44
08	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					44
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	2282	2			N	-0-					44
10	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					44
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					44
12	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	1029	2	N	-0-					110
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	N	2	2	8			110
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1257	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	258	1	1070	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	-0-					110
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					110
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	241	1	1186	2	N	-0-					110
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	218	1	1940	2	N	-0-					110
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					110
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	215	1	1762	2	N	-0-					110
11	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	217	1	1568	2	N	-0-					110
12	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	254	1	1334	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 19,330 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	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-					27
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			N	-0-					27
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					27
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					27
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					27
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					27
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					27
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					27
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-					27
12	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	187	1	1132	2	N	-0-					105
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	262	1	1051	2	N	-0-					105
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1182	2	N	-0-					105
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1161	2	N	-0-					105
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	289	1	1151	2	N	-0-					105
06	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	228	1	900	2	N	-0-					105
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	237	1	1243	2	N	-0-					105
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	229	1	2475	2	N	-0-					105
09	3000	N	3179	-0-	179	179	192	1	2987	2	N	-0-					105
10	3100	N	3528	-0-	428	607	241	1	3287	2	N	-0-					105
11	3000	N	3002	-0-	2	609	241	1	2761	2	N	-0-					105
*12	3509	X	2900	-0-	-609	-0-	282	1	2618	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 24,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 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	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			N	-0-					97
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1453	2	2	9	N	2	2	8			97
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8			97
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					97
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					97
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					97
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					97
09	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			N	-0-					97
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					97
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	1414	2			N	-0-					97
12	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	1413	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 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	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					17
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					17
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					17
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					17
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					17
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					17
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					17
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					17
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					17
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					17
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 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	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					16
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					16
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					16
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					16
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					16
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					16
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					16
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					16
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					16
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					16
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					16
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

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	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	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	14B2 EXT	-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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	206	1	3048	2	Y	-0-					25
02	3080	X	3002	-0-	-78	-0-	195	1	2807	2	Y	-0-					25
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	210	1	3295	2	Y	-0-					25
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	196	1	3013	2	Y	-0-					25
05	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	214	1	3085	2	Y	-0-					25
06	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	188	1	2818	2	Y	-0-					25
07	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	171	1	2924	2	Y	-0-					25
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	159	1	2921	2	Y	-0-					25
09	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	116	1	2938	2	Y	-0-					25
10	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	163	1	2982	2	Y	-0-					25
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	176	1	2864	2	Y	-0-					25
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	152	1	2740	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

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 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	Y	-0-			60
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	55	1	799	2	Y	-0-			60
03	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	2	Y	-0-			60
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-			60
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	-0-			60
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	Y	-0-			60
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	66	1	1139	2	Y	-0-			60
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-			60
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	2	Y	-0-			60
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-			60
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1079	2	Y	-0-			60
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	59	1	1060	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			11
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			11
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			11
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			11
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-			11
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			11
07	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-			11
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			11
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-			11
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			11
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			52
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			52
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			52
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-			52
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			52
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-			52
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			52
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			52
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2		N	-0-			52
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			52
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2		N	-0-			52
12	465	N	94	-0-	-371	-0-	94	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			45
02	1120	N	860	-0-	-260	-0-	860	2		N	-0-			45
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			45
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			45
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			45
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	2		N	-0-			45
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2		N	-0-			45
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			45
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			45
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			45
11	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2		N	-0-			45
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					116
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1061	2	14	9	N	13					129
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	N	15					144
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1122	2	12	9	N	11	90	1			65
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1103	2	14	9	N	13					78
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	940	2	11	9	N	10					88
07	1178	N	710	-0-	-468	-0-	704	2	6	9	N	5					93
08	1116	N	808	-0-	-308	-0-	801	2	7	9	N	6					99
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	825	2	6	9	N	5					104
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	N	8					112
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					119
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	809	2	9	9	N	8					127

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	3002	2	4	9	Y	4					4
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					4
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	Y	3					7
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2606	-0-	-835	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					13
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	8			13
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					13
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					13
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					13
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					13
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					13
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					13
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					13
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					13
*12	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 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-	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	T. A.		-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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-266	-0-	602	2		Y	-0-			7
02	644	N	338	-0-	-306	-0-	338	2		Y	-0-			7
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	565	2	2 9	Y	2	2 8		7
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			7
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			7
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			7
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2		Y	-0-			7
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2		Y	-0-			7
09	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2		Y	-0-			7
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			7
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2		Y	-0-			7
*12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2913	-0-	-32	-0-	2913	2		N	-0-			70
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			70
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2770	2	17 9	N	15	66 1	10 8	9
04	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18 9	N	16			25
05	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2 9	N	2			27
06	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2612	2	2 9	N	2			29
07	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2577	2	1 9	N	1			30
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2778	2	14 9	N	13			43
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1 9	N	1			44
10	2573	N	1575	-0-	-998	-0-	1574	2	1 9	N	1			45
*11	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	2474	2	12 9	N	11			56
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 30,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-199	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
07	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	3632	2			Y	-0-					4
08	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3462	2	2	9	Y	2					6
09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	3386	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
10	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3590	2	2	9	Y	2					2
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 45,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2282	-0-	-350	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2564	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2032	-0-	-458	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2434	2	9	9	N	8					8
09	2610	X	1663	-0-	-947	-0-	1663	2			N	-0-					8
10	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					8
11	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	2291	2	3	9	N	3					11
12	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 #: 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	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					24
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	1011	2			N	-0-					24
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					24
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			N	-0-					24
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					24
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					24
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					24
08	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			N	-0-					24
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	946	2	1	9	N	1					25
10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					25
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					25
*12	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	2	1	9	N	1					110
02	2688	X	2562	-0-	-126	-0-	2547	2	15	9	N	14					124
03	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-	109	1			15
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2716	2			N	-0-					15
05	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					15
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					15
07	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			N	-0-					15
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2670	2			N	-0-					15
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					15
10	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					15
*11	2818	N	2763	-0-	-55	-0-	2763	2			N	-0-					15
*12	2883	N	2281	-0-	-602	-0-	2281	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 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	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2469	-0-	-331	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2782	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	2529	2	2	9	Y	2					2
07	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			Y	-0-					2
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	2328	2	6	9	Y	5					7
09	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	2456	2			Y	-0-					7
10	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			Y	-0-					7
11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	1728	2	2	9	Y	2					9
12	2542	N	1792	-0-	-750	-0-	1792	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					9
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					9
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					9
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2410	2	24	9	N	22					31
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					31
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					31
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					31
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					31
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					31
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					31
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2165	2	29	9	N	26					57
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 25,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 #: 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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	Y	6					53
02	3388	X	3308	-0-	-80	-0-	3301	2	7	9	Y	6					59
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	3568	2	7	9	Y	6					65
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3433	2	2	9	Y	2					67
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3500	2	7	9	Y	6					73
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	3264	2	1	9	Y	1					74
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3333	2	4	9	Y	4					78
08	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	3054	2	4	9	Y	4					82
09	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	2984	2	3	9	Y	3	71	1			14
10	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	3191	2	4	9	Y	4					18
11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3088	2	6	9	Y	5					23
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3057	2	4	9	Y	4					27

TOTAL GAS PROD: 39,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2425	2	37	9	Y	34					38
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					38
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2664	2	32	9	Y	29					67
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2699	2	14	9	Y	13	77	1			3
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2504	2	28	9	Y	25					28
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					28
08	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2347	2	19	9	Y	17					45
09	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	2295	2	6	9	Y	5	48	1			2
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					2
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3876	2	22	9	Y	20					22
*12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3941	2	21	9	Y	19					41

TOTAL GAS PROD: 33,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					32
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					32
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					32
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	Y	42					74
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					74
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					74
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					74
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2260	2	42	9	Y	38					112
09	2370	N	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			Y	-0-	108	1			4
10	2387	N	1288	-0-	-1099	-0-	1288	2			Y	-0-					4
11	2220	N	1272	-0-	-948	-0-	1272	2			Y	-0-					4
*12	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1293	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-	66	1			9
02	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	2309	2	3	9	N	3					12
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					14
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					14
05	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2531	2	2	9	N	2					16
06	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	2407	2	2	9	N	2					18
07	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	2417	2	1	9	N	1					19
08	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2329	2	2	9	N	2					21
09	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2243	2	3	9	N	3					24
10	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					24
*11	2250	N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2			N	-0-					24
*12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7					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: 7

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	Y	3					3
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					3
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					3
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					3
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					3
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			Y	-0-					3
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			Y	-0-					3
10	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	2			Y	-0-					3
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					3
12	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 #: 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	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5888	2	9	9	Y	8					39
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5227	2	9	9	Y	8					47
03	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	5811	2	9	9	Y	8					55
04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	5353	2	9	9	Y	8					63
05	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5219	2	9	9	Y	8					71
06	5700	X	4619	-0-	-1081	-0-	4618	2	1	9	Y	1	63	1			9
07	5828	X	4623	-0-	-1205	-0-	4615	2	8	9	Y	7					16
08	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4499	2	7	9	Y	6					22
09	5070	X	4108	-0-	-962	-0-	4102	2	6	9	Y	5					27
10	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	4540	2	7	9	Y	6					33
11	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4263	2	9	9	Y	8					41
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4215	2	9	9	Y	8					49

TOTAL GAS PROD: 58,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			Y	-0-					1
02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	2541	2	7	9	Y	6					7
03	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	2697	2			Y	-0-					7
04	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	2670	2			Y	-0-					7
05	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			Y	-0-					7
06	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2513	2			Y	-0-					7
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	2568	2	6	9	Y	5					12
08	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			Y	-0-					12
09	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2505	2			Y	-0-					12
10	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2543	2			Y	-0-					12
11	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			Y	-0-					12
12	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2136	2	30	9	Y	27					30
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	2026	2			Y	-0-					30
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2347	2	26	9	Y	24					54
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	Y	9	61	1			2
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					2
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3111	2	21	9	Y	19					21
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					21
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3638	2	20	9	Y	18					39
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3558	2	6	9	Y	5	42	1			2
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					2
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3772	2	14	9	Y	13					15
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3835	2	13	9	Y	12					27

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 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	868	N	860	-0-	-8	-0-	859	2	1	9	N	1					28
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	750	2			N	-0-					28
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					30
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	805	2	2	9	N	2					32
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2					34
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					34
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	831	2	1	9	N	1					35
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	785	2	1	9	N	1					36
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					36
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1					37
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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: 1

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	N	16					79
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2021	2	15	9	N	14					93
03	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	2080	2	17	9	N	15					108
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1933	2	11	9	N	10	99	1			19
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13					32
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1951	2	12	9	N	11					43
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1934	2	12	9	N	11					54
08	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1936	2	12	9	N	11					65
09	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1840	2	10	9	N	9					74
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1899	2	11	9	N	10					84
11	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1870	2	11	9	N	10					94
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1887	2	14	9	N	13					107

TOTAL GAS PROD: 23,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3580	2	1	9	Y	1					2
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					2
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3933	2	1	9	Y	1					3
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3798	2	15	9	Y	14					14
07	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2			Y	-0-					14
08	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3638	2	19	9	Y	17					31
09	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	3558	2	6	9	Y	5	34	1			2
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					2
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3772	2	14	9	Y	13					15
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3835	2	13	9	Y	12					27

TOTAL GAS PROD: 45,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					73
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	643	2			N	-0-					73
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					73
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					73
05	713	N	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					73
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					73
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					73
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					73
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					73
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					73
*11	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-					73
*12	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3218	2	6	9	N	5					53
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2776	2	6	9	N	5					58
03	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	3076	2	4	9	N	4					62
04	3390	X	2876	-0-	-514	-0-	2876	2			N	-0-					62
05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					62
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2882	2	6	9	N	5	54	1			13
07	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2778	2	1	9	N	1					14
08	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2874	2	1	9	N	1					15
09	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2702	2	6	9	N	5					20
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1					21
11	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	2712	2			N	-0-					21
*12	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 34,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	103	1			20
02	2072	N	2016	-0-	-56	-0-	2016	2			N	-0-					20
03	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					20
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					20
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					20
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20
07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					20
08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					20
09	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			N	-0-					20
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					20
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-					20
*12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 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	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					18
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					18
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					18
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					18
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					18
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					18
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					18
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1					19
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					19
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2872	2	51	9	N	46					65
*11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					65
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 34,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 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	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			Y	-0-					3
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					3
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					3
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					7
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					7
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					7
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2			Y	-0-					7
08	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	2			Y	-0-					7
09	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 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	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					3
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					3
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					3
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3695	2	4	9	Y	4					7
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					7
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					7
07	3813	X	3372	-0-	-441	-0-	3372	2			Y	-0-					7
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					7
09	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	2893	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2454	-0-	-456	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	966	-0-	-460	-0-	937	2	29	9	Y	26	20	8			6
04	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					7
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					7
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					7
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					7
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1231	2	11	9	Y	10					17
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	719	2			Y	-0-					17
10	1147	N	816	-0-	-331	-0-	816	2			Y	-0-					17
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1196	2	3	9	Y	3					20
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3100	N	3150	-0-	50	67	3150	2			Y	-0-					-0-
02	2876	X	2809	-0-	-67	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	2489	2	1	9	Y	1					1
07	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	2			Y	-0-					1
08	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			Y	-0-					1
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1					2
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					2
11	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			Y	-0-					2
*12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0	N	-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	1					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1015	-0-	1015	1430	1015	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		758	-0-	758	2188	758	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		406	-0-	406	2594	406	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		260	-0-	260	2854	258	2	2	9	Y	2					2
07	T. A.		206	-0-	206	3060	206	2			Y	-0-					2
08	3100	N	174	-0-	-2926	134	174	2			Y	-0-					2
09	268	N	134	-0-	-134	-0-	134	2			Y	-0-					2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

01	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3364	2	4	9	Y	4					53
02	3164	X	2966	-0-	-198	-0-	2963	2	3	9	Y	3					56
03	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3326	2	3	9	Y	3					59
04	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	3138	2	3	9	Y	3					62
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3217	2	3	9	Y	3					65
06	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	3125	2	1	9	Y	1	58	1			8
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3243	2	2	9	Y	2					10
08	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3156	2	2	9	Y	2					12
09	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3096	2	2	9	Y	2					14
10	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3242	2	3	9	Y	3					17
11	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	2998	2	2	9	Y	2					19
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3114	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 38,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 #: 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	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-					10
02	1596	N	1219	-0-	-377	-0-	1219	2			N	-0-					10
03	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					10
04	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	2			N	-0-					10
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					10
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					10
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					10
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					10
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					11
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					11
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					11
*12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10
02	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	1296	2			Y	-0-					10
03	2325	N	1069	-0-	-1256	-0-	1066	2	3	9	Y	3					13
04	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	1859	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3518	2	9	9	Y	8					8
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					8
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					13
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3224	2	2	9	Y	2	14	1			1
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					1
11	3030	X	1944	-0-	-1086	-0-	1942	2	2	9	Y	2					3
12	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2691	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 33,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1270	2	8	9	Y	7					7
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6					13
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	1319	-0-	-31	-0-	1312	2	7	9	Y	6					6
07	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			Y	-0-					6
08	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1229	2	3	9	Y	3					9
09	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1202	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	754	-0-	-446	-0-	752	2	2	9	Y	2					2
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			Y	-0-					7
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	2154	2	56	9	Y	51					58
03	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	2256	2	1	9	Y	1					59
04	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			Y	-0-					59
05	2449	X	1438	-0-	-1011	-0-	1437	2	1	9	Y	1					60
06	2370	X	1290	-0-	-1080	-0-	1290	2			Y	-0-					60
07	2449	X	1168	-0-	-1281	-0-	1115	2	53	9	Y	48					108
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			Y	-0-					108
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	2			Y	-0-					108
10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-					108
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					108
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					76
02	2156	X	2121	-0-	-35	-0-	2121	2			N	-0-					76
03	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					76
04	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					76
05	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					76
06	2280	X	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					76
07	2356	X	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					76
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	2197	2			N	-0-					76
09	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			N	-0-					76
10	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					76
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					76
*12	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 26,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3673	2	1	9	N	1					51
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	3273	2	3	9	N	3					54
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3596	2	8	9	N	7	7	8			54
04	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	3430	2	1	9	N	1					55
05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3513	2	2	9	N	2					57
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	2			N	-0-	39	1			18
07	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3439	2	2	9	N	2					20
08	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3336	2	8	9	N	7					27
09	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	3340	2	3	9	N	3					30
10	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3441	2	3	9	N	3					33
11	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3312	2	9	9	N	8					41
12	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3338	2	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 41,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-					17
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	1498	2			N	-0-					17
03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1621	2	11	9	N	10	10	8			17
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					17
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					17
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					17
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					17
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	2			N	-0-					17
09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	949	2			N	-0-					17
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					17
11	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	2			N	-0-					17
*12	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5					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: 5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2642	2			N	-0-					34
02	2380	N	2243	-0-	-137	-0-	2243	2			N	-0-					34
03	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8			34
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-					34
05	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			N	-0-					34
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					34
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					34
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					34
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					34
10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					34
*11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	2209	2			N	-0-					34
*12	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					156
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					156
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14	9	N	13	13	8			156
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					156
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					156
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8	146	1			18
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					18
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1851	2	10	9	N	9					27
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					27
10	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2			N	-0-					27
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					27
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	2812	-0-	-1038	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2023	-0-	-777	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	941	-0-	-2159	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	224	-0-	-2776	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	307	-0-	-2793	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	213	-0-	-2517	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	190	-0-	-2042	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	930	X	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 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	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	597	-0-	-488	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	22157	-0-	19357	19357	22157	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2015	-0-	-1085	18272	2015	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1037	-0-	-1963	16309	1037	2			N	-0-					-0-
05	17496	X	1187	-0-	-16309	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	680	-0-	-2320	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2015	X	905	-0-	-1110	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	666	-0-	-605	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
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	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1030	-0-	-678	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	234	-0-	-1596	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	85	-0-	-1565	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	400	-0-	-747	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1075	-0-	-755	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	65	-0-	-1423	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	263	-0-	-171	-0-	17 7	1 9	239	2	Y	6					15
02	420	N	170	-0-	-250	-0-	9 15	1 9	146	2	Y	14	17	1			12
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					12
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	8	1			4
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					4
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					4
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					4
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-	3	1			1
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					1
12	310	N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	204	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2720	-0-	-164	-0-	166	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	176	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	185	1	2670	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	171	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	153	1	2494	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	162	1	2529	2	Y	-0-					-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	153	1	2583	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3159	-0-	159	159	181	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3276	-0-	176	335	185	1	3091	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3223	-0-	223	558	223	1	3000	2	Y	-0-					-0-
*12	3771	X	3213	-0-	-558	-0-	199	1	3014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					9
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					9
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					9
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					9
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					9
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					9
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					9
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					9
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					9
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					9
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

01	992	N	427	-0-	-565	-0-	427	2			N	-0-					14
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					14
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					14
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					14
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	1613	2			N	-0-					14
06	1770	N	744	-0-	-1026	-0-	744	2			N	-0-					14
07	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	1173	2			N	-0-					14
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					14
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					14
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					14
11	1740	N	1246	-0-	-494	-0-	1246	2			N	-0-					14
12	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,201 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 #: 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	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	201	1	2808	2	Y	-0-			-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	Y	-0-			-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	210	1	3322	2	Y	-0-			-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	188	1	2709	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	162	1	2613	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	152	1	2473	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	156	1	2440	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2174	-0-	-736	-0-	124	1	2050	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	127	1	2127	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	155	1	2086	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	132	1	2007	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	69	1	967	2	Y	-0-			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-			-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	57	1	913	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	52	1	845	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	55	1	854	2	Y	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-			-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	Y	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	-0-			-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1673	-0-	-203	-0-	102	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	117	1	1842	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	117	1	1694	2	Y	-0-			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	103	1	1673	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	105	1	1640	2	Y	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	Y	-0-			-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-			-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-			-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,436 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					207
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	905	2			N	-0-					207
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					207
04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	2			N	-0-					207
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					207
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					207
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					207
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					207
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					207
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					207
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					207
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	Y	4					13
							4	9									
02	3192	X	1767	-0-	-1425	-0-	107	1	1652	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
03	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	151	1	2389	2	Y	-0-					11
04	3420	X	2126	-0-	-1294	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-	4	1			7
05	3193	X	1772	-0-	-1421	-0-	104	1	1668	2	Y	-0-					7
06	2460	X	1491	-0-	-969	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					7
07	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					7
08	1798	X	1232	-0-	-566	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-					7
09	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					7
10	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	2	Y	-0-	2	1			5
11	1200	N	944	-0-	-256	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					5
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	Y	1					2
							1	9									
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	89	1	1371	2	Y	-0-	1	1			1
03	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	86	1	1351	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	84	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	80	1	1288	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					1
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					1
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	-0-					1
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	-0-					1
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	136	1	2063	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12
03	14B DENY		126	-0-	126	126	4	1	69	2	Y	48					60
							53	9									
04	14B DENY		221	-0-	221	347	4	1	63	2	Y	140	99	1			101
							154	9									
05	14B DENY		162	-0-	162	509	2	1	38	2	Y	111					212
							122	9									
06	14B DENY		172	-0-	172	681	10	1	162	2	Y	-0-					212
07	14B DENY		78	-0-	78	759	5	1	73	2	Y	-0-					212
08	14B2 EXT		95	-0-	95	854	5	1	90	2	Y	-0-					212
09	956	X	102	-0-	-854	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					212
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	149	1			65
							2	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					65
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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	217	N	138	-0-	-79	-0-	9	1	122	2	Y	6					15
							7	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					12
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-	8	1			4
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					4
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					4
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					4
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					4
10	3100	N	3427	-0-	327	327	193	1	3234	2	Y	-0-	3	1			1
11	2882	N	2555	-0-	-327	-0-	177	1	2378	2	Y	-0-					1
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	145	1	2199	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	70	1	974	2	Y	6					20
							7	9									
02	1372	N	1148	-0-	-224	-0-	69	1	1064	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					17
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-	8	1			9
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					9
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	65	1	1055	2	Y	-0-					9
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-					9
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	-0-					9
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	60	1	983	2	Y	-0-					9
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1540	2	Y	-0-	3	1			6
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-					6
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3069	X	6	-0-	-3063	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	233	1	3591	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	176	1	2782	2	Y	-0-					2
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	198	1	2859	2	Y	-0-	1	1			1
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	176	1	2838	2	Y	-0-					1
06	3450	X	2818	-0-	-632	-0-	163	1	2655	2	Y	-0-					1
07	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	177	1	2761	2	Y	-0-					1
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	177	1	2991	2	Y	-0-					1
09	3060	X	1934	-0-	-1126	-0-	111	1	1823	2	Y	-0-					1
10	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	108	1	1811	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3060	X	2507	-0-	-553	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	178	1	2694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	159	1	2222	2	Y	6					15
							7	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2064	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	160	1	2522	2	Y	-0-					12
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	-0-	8	1			4
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2428	2	Y	-0-					4
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	149	1	2328	2	Y	-0-					4
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	136	1	2300	2	Y	-0-					4
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	-0-					4
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	120	1	2010	2	Y	-0-	3	1			1
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	130	1	1751	2	Y	-0-					1
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	101	1	1528	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	85	1	1194	2	Y	6					22
							7	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	106	1	1635	2	Y	14	17	1			19
							15	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-	8	1			11
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					11
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					11
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	Y	-0-					11
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	2	Y	-0-					11
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	2	Y	-0-					11
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	95	1	1593	2	Y	-0-	3	1			8
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	103	1	1378	2	Y	-0-					8
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	211	1	2952	2	Y	-0-					1
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	168	1	2581	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	175	1	2766	2	Y	-0-					1
04	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	186	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	176	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	161	1	2623	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	171	1	2665	2	Y	-0-					-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	159	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	152	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	152	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	177	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	159	1	2411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 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	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	199	1	2780	2	Y	6					20
							7	9									
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	166	1	2556	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	160	1	2529	2	Y	-0-					17
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	180	1	2603	2	Y	-0-	8	1			9
05	3193	X	2080	-0-	-1113	-0-	122	1	1958	2	Y	-0-					9
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	170	1	2771	2	Y	-0-					9
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	169	1	2634	2	Y	-0-					9
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	200	1	3376	2	Y	-0-					9
09	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	125	1	2064	2	Y	-0-					9
10	3100	N	3352	-0-	252	252	189	1	3163	2	Y	-0-	3	1			6
11	3179	X	2927	-0-	-252	-0-	203	1	2724	2	Y	-0-					6
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	198	1	3002	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 34,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	267	1	3737	2	Y	7					17
							8	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	220	1	3390	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	236	1	3719	2	Y	-0-					13
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	250	1	3605	2	Y	-0-	8	1			5
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	221	1	3565	2	Y	-0-					5
06	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	203	1	3311	2	Y	-0-					5
07	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	214	1	3330	2	Y	-0-					5
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	198	1	3349	2	Y	-0-					5
09	3390	X	3163	-0-	-227	-0-	181	1	2982	2	Y	-0-					5
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	193	1	3232	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	3390	X	3233	-0-	-157	-0-	224	1	3009	2	Y	-0-					3
12	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	190	1	2886	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	326	2	Y	7					17
							8	9									
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	348	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					13
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	8	1			5
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					5
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	Y	-0-					5
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	-0-					5
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	Y	-0-					5
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	Y	-0-	3	1			2
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1479	2	Y	-0-					2
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	8	1	114	2	Y	4					16
							4	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					14
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	5	1			9
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					9
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					9
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					9
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					9
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					9
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	142	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					8
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					3
03	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	117	1	1847	2	Y	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					3
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					3
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-					3
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	107	1	1666	2	Y	-0-					3
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					3
09	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	86	1	1412	2	Y	-0-					3
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-					3
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					3
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	100	1	1515	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,204 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 #: 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 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-	65	1	914	2	Y	6					17
							7	9									
02	1064	N	792	-0-	-272	-0-	47	1	730	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-					14
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-	8	1			6
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-					6
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	-0-					6
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					6
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	Y	-0-					6
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	Y	-0-					6
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	62	1	1038	2	Y	-0-	3	1			3
11	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	77	1	1032	2	Y	-0-					3
12	1302	N	996	-0-	-306	-0-	62	1	934	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	240	1	3351	2	Y	-0-					1
02	2800	N	3169	-0-	369	369	193	1	2976	2	Y	-0-					1
03	3068	N	2699	-0-	-369	-0-	161	1	2538	2	Y	-0-					1
04	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	157	1	2269	2	Y	-0-					1
05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					1
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	129	1	2009	2	Y	-0-					1
08	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	121	1	2037	2	Y	-0-					1
09	2430	X	1870	-0-	-560	-0-	107	1	1763	2	Y	-0-					1
10	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	98	1	1632	2	Y	-0-					1
11	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-					1
12	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	112	1	1695	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	259	1	3622	2	Y	1					5
							1	9									
02	3304	X	3270	-0-	-34	-0-	199	1	3069	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	218	1	3438	2	Y	-0-					4
04	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	225	1	3243	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	203	1	3276	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	182	1	2963	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	162	1	2527	2	Y	-0-					3
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	193	1	3256	2	Y	-0-					3
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	142	1	2335	2	Y	-0-					3
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	3259	2	Y	-0-	1	1			2
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	2	Y	-0-					2
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	203	1	3073	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1209	N	897	-0-	-312	-0-	60	1	836	2	Y	1					4
							1	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-	1	1			3
03	3100	N	6826	-0-	3726	3726	407	1	6419	2	Y	-0-					3
04	3000	N	5278	-0-	2278	6004	342	1	4935	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3100	N	4742	-0-	1642	7646	277	1	4465	2	Y	-0-					3
06	11790	X	4144	-0-	-7646	-0-	240	1	3904	2	Y	-0-					3
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	263	1	4104	2	Y	-0-					3
08	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	233	1	3935	2	Y	-0-					3
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	221	1	3641	2	Y	-0-					3
10	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	189	1	3164	2	Y	-0-					3
11	4230	X	1434	-0-	-2796	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					3
12	4371	X	1840	-0-	-2531	-0-	114	1	1726	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	209	1	2930	2	Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	183	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	186	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	204	1	2950	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	170	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	182	1	2833	2	Y	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	179	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	167	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	169	1	2834	2	Y	-0-					-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2646	2	Y	-0-					-0-
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	188	1	2852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3999	X	3054	-0-	-945	-0-	204	1	2850	2	Y	-0-					3
02	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	177	1	2722	2	Y	-0-					3
03	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	200	1	3151	2	Y	-0-					3
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	203	1	2925	2	Y	-0-					3
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	2	Y	-0-					3
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	230	1	3753	2	Y	-0-					3
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	234	1	3646	2	Y	-0-					3
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	213	1	3602	2	Y	-0-					3
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	199	1	3281	2	Y	-0-					3
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	198	1	3315	2	Y	-0-					3
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	254	1	3414	2	Y	-0-					3
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	233	1	3532	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,276 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	1178	N	151	-0-	-1027	-0-	151	2			N	-0-					188
02	1036	N	149	-0-	-887	-0-	149	2			N	-0-					188
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					188
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					188
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					188
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					188
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					188
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					188
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					188
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					188
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					188
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					97
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					105
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					108
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	407	2	35	9	N	32					140
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					140
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	363	2	1	9	N	1					141
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					141
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					141
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			141
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					141
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					141
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	432	2	11	9	N	10					151

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	429	-0-	-5	-0-	411	2	18	9	N	16	16	8			75
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					75
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			75
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6	1	8			80
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	2	8			80
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					81
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					81
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					81
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					81
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					81
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					81
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 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	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	3074	2	39	9	N	35					50
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4923	1799	2	11	9	N	10					60
03	7828	X	2905	-0-	-4923	-0-	2883	2	22	9	N	20					80
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2852	2	11	9	N	10					90
05	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2618	2	103	9	N	94	174	1			10
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61	9	N	55					65
07	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2521	2	22	9	N	20					85
08	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2646	2	11	9	N	10					95
09	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2343	2	6	9	N	5					100
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5					105
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					105
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3000	2	45	9	N	41	181	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 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	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	1	8			153
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25	157	1			21
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2650	2	26	9	N	24	1	8			44
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	2	23	9	N	21	1	8			64
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2259	2	19	9	N	17	1	8			80
06	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1921	2	21	9	N	19					99
07	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1686	2	15	9	N	14					113
08	2170	N	1388	-0-	-782	-0-	1378	2	10	9	N	9					122
09	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	1600	2	11	9	N	10					132
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2359	2	23	9	N	21	1	8			152
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	2	21	9	N	19					171
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	N	17	158	1			30

TOTAL GAS PROD: 25,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1781	2	12	9	N	11					89
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					95
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	N	2					97
04	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1306	2	6	9	N	5					102
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			104
06	1410	N	802	-0-	-608	-0-	799	2	3	9	N	3					107
07	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					107
08	1209	N	806	-0-	-403	-0-	798	2	8	9	N	7					114
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					117
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1463	2	4	9	N	4	1	8			120
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	N	2					122
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1118	2	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 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	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1926	2	6	9	N	5					45
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15					60
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1946	2	41	9	N	37					97
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1754	2	2	9	N	2					99
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1843	2	39	9	N	35	22	8			112
06	1920	N	792	-0-	-1128	-0-	786	2	6	9	N	5	4	8			113
07	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1465	2	12	9	N	11					124
08	1891	N	1416	-0-	-475	-0-	1401	2	15	9	N	14	7	8			131
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	N	10	9	8			132
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1826	2	18	9	N	16	3	8			145
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					146
12	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1132	2	30	9	N	27	3	8			170

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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	3100	N	3156	-0-	56	56	185	1	2959	2	N	11	1	8			71
							12	9									
02	2800	N	2889	-0-	89	145	172	1	2709	2	N	7					78
							8	9									
03	3100	N	3268	-0-	168	313	238	1	3021	2	N	8					86
							9	9									
04	3358	X	3045	-0-	-313	-0-	203	1	2836	2	N	5					91
							6	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	241	1	3024	2	N	7	3	8			95
							8	9									
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	248	1	2985	2	N	9	4	8			100
							10	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264	1	2855	2	N	9	47	1			62
							10	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	289	1	3094	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	269	1	2888	2	N	6	1	8			72
							7	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	258	1	2873	2	N	6					78
							7	9									
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	212	1	2463	2	N	4	1	8			81
							4	9									
*12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	164	1	1941	2	N	4	1	8			84
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	639	1	1651	2	N	10	112	1	1	8	15
							11	9									
02	2464	N	1866	-0-	-598	-0-	497	1	1360	2	N	8					23
							9	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	734	1	2250	2	N	12					35
							13	9									
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	5					40
							6	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	734	1	1955	2	N	37	18	8			59
							41	9									
06	2910	N	2478	-0-	-432	-0-	710	1	1744	2	N	22	12	8			69
							24	9									
07	2852	N	1688	-0-	-1164	-0-	568	1	1113	2	N	6					75
							7	9									
08	2728	N	1221	-0-	-1507	-0-	450	1	767	2	N	4	4	8			75
							4	9									
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	639	1	2243	2	N	3	3	8			75
							3	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	686	1	1985	2	N	3	2	8			76
							3	9									
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	615	1	1701	2	N	7	1	8			82
							8	9									
*12	2976	N	2206	-0-	-770	-0-	663	1	1540	2	N	3	3	8			82
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1870	2	12	9	N	11	1	8			63
02	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2114	2	11	9	N	10					73
03	2883	X	1554	-0-	-1329	-0-	1546	2	8	9	N	7					80
04	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1407	2	11	9	N	10					90
05	2356	X	1737	-0-	-619	-0-	1719	2	18	9	N	16	8	8			98
06	2280	X	884	-0-	-1396	-0-	873	2	11	9	N	10	6	8			102
07	2356	X	841	-0-	-1515	-0-	835	2	6	9	N	5					107
08	1736	N	613	-0-	-1123	-0-	611	2	2	9	N	2	2	8			107
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	715	2	3	9	N	3	1	8			109
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	738	2	3	9	N	3	2	8			110
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1217	2	12	9	N	11					121
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12	104	1	2	8	27

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10025	2	20	9	N	18	2	8			96
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8640	2	20	9	N	18					114
03	10943	X	7362	-0-	-3581	-0-	7347	2	15	9	N	14					128
04	10590	X	8843	-0-	-1747	-0-	8821	2	22	9	N	20					148
05	10943	X	5844	-0-	-5099	-0-	5821	2	23	9	N	21	99	1	4	8	66
06	9720	X	8405	-0-	-1315	-0-	8359	2	46	9	N	42	4	8			104
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	8636	2	26	9	N	24					128
08	9145	X	8075	-0-	-1070	-0-	8028	2	47	9	N	43	3	8			168
09	8850	X	7792	-0-	-1058	-0-	7762	2	30	9	N	27	1	8			194
10	8680	X	7521	-0-	-1159	-0-	7498	2	23	9	N	21	150	1			65
11	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	7960	2	23	9	N	21					86
12	8649	X	4981	-0-	-3668	-0-	4973	2	8	9	N	7	89	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 94,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1872	2	6	9	N	5	1	8			31
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1701	2	7	9	N	6					37
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1842	2	10	9	N	9					46
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1804	2	9	9	N	8					54
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	N	8	4	8			58
06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1612	2	10	9	N	9	4	8			63
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1701	2	8	9	N	7					70
08	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1656	2	10	9	N	9	2	8			77
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7	1	8			83
10	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1691	2	10	9	N	9					92
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1599	2	6	9	N	5					97
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1663	2	6	9	N	5	58	1	2	8	42

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	14446	X	13867	-0-	-579	-0-	13826	2	41	9	N	37	5	8			69
02	13048	X	12138	-0-	-910	-0-	12109	2	29	9	N	26					95
03	14446	X	13261	-0-	-1185	-0-	13224	2	37	9	N	34					129
04	13710	X	12219	-0-	-1491	-0-	12187	2	32	9	N	29					158
05	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13030	2	21	9	N	19	8	8			169
06	13410	X	12027	-0-	-1383	-0-	12002	2	25	9	N	23	4	8			188
07	13206	X	12395	-0-	-811	-0-	12377	2	18	9	N	16	176	1			28
08	13206	X	11932	-0-	-1274	-0-	11901	2	31	9	N	28	2	8			54
09	12630	X	11555	-0-	-1075	-0-	11536	2	19	9	N	17	1	8			70
10	13051	X	11106	-0-	-1945	-0-	11081	2	25	9	N	23	2	8			91
11	12030	X	10082	-0-	-1948	-0-	10042	2	40	9	N	36	1	8			126
12	12400	X	10378	-0-	-2022	-0-	10348	2	30	9	N	27	127	1	2	8	24

TOTAL GAS PROD: 144,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	42470	X	40654	-0-	-1816	-0-	40346	2	308	9	N	280	234	1	1	8	244
02	38360	X	36588	-0-	-1772	-0-	36369	2	219	9	N	199	216	1			227
03	40083	X	34426	-0-	-5657	-0-	34167	2	259	9	N	235	156	1			306
04	39330	X	33024	-0-	-6306	-0-	32829	2	195	9	N	177	337	1			146
05	40641	X	32964	-0-	-7677	-0-	32655	2	309	9	N	281	190	1	124	8	113
06	39330	X	31226	-0-	-8104	-0-	31024	2	202	9	N	184	170	1	11	8	116
07	33170	X	31950	-0-	-1220	-0-	31730	2	220	9	N	200	180	1			136
08	33170	X	30494	-0-	-2676	-0-	30319	2	175	9	N	159	198	1	8	8	89
09	32100	X	27885	-0-	-4215	-0-	27694	2	191	9	N	174	11	8			252
10	32953	X	27598	-0-	-5355	-0-	27431	2	167	9	N	152	321	1			83
11	31230	X	26381	-0-	-4849	-0-	26201	2	180	9	N	164					247
12	31961	X	26491	-0-	-5470	-0-	26324	2	167	9	N	152	174	1	9	8	216

TOTAL GAS PROD: 379,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					100
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					100
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					100
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					100
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					100
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					100
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					100
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					100
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					100
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					100
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					100
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,251 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					120
02	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	2			Y	-0-					120
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					120
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					120
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					120
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					120
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					120
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					120
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					120
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					120
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					120
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B DENY		1437	-0-	1437	1437	1437	2			N	-0-					102
*11	14B2 EXT		17543	-0-	17543	18980	17266	2	277	9	N	252	191	1			163
12	14B2 EXT		18055	-0-	18055	37035	18000	2	55	9	N	50					213

TOTAL GAS PROD: 37,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	24273	X	20996	-0-	-3277	-0-	20800	2	196	9	N	178	181	1			47
02	21924	X	18589	-0-	-3335	-0-	18415	2	174	9	N	158					205
03	24180	X	20094	-0-	-4086	-0-	19853	2	241	9	N	219	377	1	15	8	32
04	22320	X	17446	-0-	-4874	-0-	17285	2	161	9	N	146					178
05	22103	X	18253	-0-	-3850	-0-	18067	2	186	9	N	169	193	1	7	8	147
06	20310	X	15113	-0-	-5197	-0-	14964	2	149	9	N	135	190	1			92
07	20584	X	15122	-0-	-5462	-0-	14970	2	152	9	N	138					230
08	20088	X	16148	-0-	-3940	-0-	15984	2	164	9	N	149	192	1	9	8	178
09	17670	X	15216	-0-	-2454	-0-	15071	2	145	9	N	132	188	1			122
10	18259	X	13084	-0-	-5175	-0-	12933	2	151	9	N	137	184	1			75
*11	15630	X	10738	-0-	-4892	-0-	10582	2	156	9	N	142					217
12	16151	X	11055	-0-	-5096	-0-	11000	2	55	9	N	50					267

TOTAL GAS PROD: 191,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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	29667	X	22795	-0-	-6872	-0-	22707	2	88	9	N	80					150
02	25172	X	20254	-0-	-4918	-0-	20147	2	107	9	N	97					247
03	26536	X	21568	-0-	-4968	-0-	21418	2	150	9	N	136	194	1	32	8	157
04	24810	X	19305	-0-	-5505	-0-	19206	2	99	9	N	90					247
05	24645	X	20669	-0-	-3976	-0-	20501	2	168	9	N	153	194	1	23	8	183
06	22050	X	17706	-0-	-4344	-0-	17610	2	96	9	N	87					270
07	22413	X	22150	-0-	-263	-0-	22050	2	100	9	N	91	193	1			168
08	21576	X	17467	-0-	-4109	-0-	17373	2	94	9	N	85	6	8			247
09	20010	X	17917	-0-	-2093	-0-	17821	2	96	9	N	87	194	1			140
10	22165	X	16877	-0-	-5288	-0-	16787	2	90	9	N	82	182	1			40
*11	21450	X	15541	-0-	-5909	-0-	15428	2	113	9	N	103					143
12	22165	X	16110	-0-	-6055	-0-	16000	2	110	9	N	100					243

TOTAL GAS PROD: 228,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
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	23777	X	20298	-0-	-3479	-0-	20157	2	141	9	N	128					170
02	20832	X	18305	-0-	-2527	-0-	18161	2	144	9	N	131	193	1			108
03	22506	X	19843	-0-	-2663	-0-	19683	2	160	9	N	145	195	1	8	8	50
04	20850	X	17043	-0-	-3807	-0-	16903	2	140	9	N	127					177
05	21328	X	18227	-0-	-3101	-0-	18059	2	168	9	N	153	194	1	11	8	125
06	19650	X	13263	-0-	-6387	-0-	13172	2	91	9	N	83	185	1			23
07	20026	X	17215	-0-	-2811	-0-	17065	2	150	9	N	136					159
08	19840	X	17841	-0-	-1999	-0-	17744	2	97	9	N	88	192	1	10	8	45
09	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17992	2	143	9	N	130					175
10	18228	X	16891	-0-	-1337	-0-	16763	2	128	9	N	116	172	1			119
11	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	104	171	1			52
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	114	106	1			60

TOTAL GAS PROD: 177,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	29605	X	29337	-0-	-268	-0-	28979	2	358	9	N	325	193	1	2	8	207
02	26740	X	25606	-0-	-1134	-0-	25288	2	318	9	N	289	361	1	3	8	132
03	29605	X	27380	-0-	-2225	-0-	27051	2	329	9	N	299	190	1	14	8	227
04	28650	X	24993	-0-	-3657	-0-	24652	2	341	9	N	310	369	1	13	8	155
05	29605	X	24494	-0-	-5111	-0-	24161	2	333	9	N	303	357	1	6	8	95
06	28380	X	23589	-0-	-4791	-0-	23273	2	316	9	N	287	169	1	1	8	212
07	27466	X	23901	-0-	-3565	-0-	23593	2	308	9	N	280	354	1			138
08	27373	X	23155	-0-	-4218	-0-	22846	2	309	9	N	281	186	1	1	8	232
09	24990	X	21672	-0-	-3318	-0-	21374	2	298	9	N	271	368	1	9	8	126
10	24490	X	21787	-0-	-2703	-0-	21489	2	298	9	N	271	190	1			207
11	23580	X	20359	-0-	-3221	-0-	20062	2	297	9	N	270	380	1	6	8	91
12	23901	X	20382	-0-	-3519	-0-	20055	2	327	9	N	297	191	1	26	8	171

TOTAL GAS PROD: 286,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 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	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3222	3	29	9	N	26	1	8			166
02	3248	X	2958	-0-	-290	-0-	2922	3	36	9	N	33					199
03	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3095	3	34	9	N	31					230
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3006	3	25	9	N	23	190	1			63
05	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3050	3	35	9	N	32					95
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2874	2	44	9	N	40					135
07	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2955	3	24	9	N	22					157
08	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2885	3	25	9	N	23					180
09	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2862	3	28	9	N	25					205
10	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2861	3	24	9	N	22	180	1			47
11	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	2611	3	14	9	N	13					60
12	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	2629	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 35,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11527	3	111	9	N	101	185	1	20	8	55
02	10976	X	10331	-0-	-645	-0-	10270	3	61	9	N	55					110
03	12152	X	11183	-0-	-969	-0-	11111	3	72	9	N	65					175
04	11760	X	10605	-0-	-1155	-0-	10472	3	133	9	N	121	177	1	29	8	90
05	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10542	3	81	9	N	74	22	8			142
06	11250	X	8874	-0-	-2376	-0-	8832	2	42	9	N	38					180
07	10943	X	9397	-0-	-1546	-0-	9302	3	95	9	N	86	181	1			85
08	10943	X	9172	-0-	-1771	-0-	9161	3	11	9	N	10					95
09	10590	X	8904	-0-	-1686	-0-	8874	3	30	9	N	27					122
10	10633	X	8737	-0-	-1896	-0-	8657	3	80	9	N	73					195
11	9090	X	8354	-0-	-736	-0-	8275	3	79	9	N	72	187	1			80
12	9393	X	8163	-0-	-1230	-0-	8080	3	83	9	N	75					155

TOTAL GAS PROD: 115,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 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	1240	N	745	-0-	-495	-0-	188	1	557	3	N	-0-			102
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	3	N	-0-			102
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	N	-0-			102
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	N	-0-			102
05	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	179	1	903	3	N	-0-			102
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	137	1	806	3	N	-0-			102
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	90	1	347	3	N	-0-			102
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	132	1	813	3	N	-0-			102
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	3	N	-0-			102
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	852	3	N	-0-			102
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1028	3	N	-0-			102
12	1054	N	825	-0-	-229	-0-	127	1	698	3	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			152
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	3			N	-0-			152
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			152
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-			152
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-			152
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-			152
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			152
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			152
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-			152
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			152
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			152
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 3,517 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	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	364	1	1081	3	N	-0-					134
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	270	1	2426	3	N	-0-					134
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	172	1	2001	3	N	-0-					134
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	172	1	1600	3	N	-0-					134
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	327	1	1649	3	N	-0-					134
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	326	1	1928	3	N	-0-					134
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	426	1	1634	3	N	-0-					134
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	294	1	1773	3	N	-0-					134
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	316	1	2138	3	N	-0-					134
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	272	1	2090	3	N	-0-					134
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	268	1	2044	3	N	-0-					134
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	362	1	2039	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1352	2	2	9	Y	2					115
02	1484	X	1152	-0-	-332	-0-	1151	2	1	9	Y	1					116
03	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	1331	2	1	9	Y	1					117
04	1650	X	1128	-0-	-522	-0-	1128	2			Y	-0-					117
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					118
06	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	1024	2	2	9	Y	2					120
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					121
08	1612	N	841	-0-	-771	-0-	840	2	1	9	Y	1					122
09	1020	N	725	-0-	-295	-0-	724	2	1	9	Y	1					123
10	961	N	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					124
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	610	2	2	9	Y	2	70	1			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2					136
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					138
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					140
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	238	2	1	9	Y	1					141
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					142
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					143
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					144
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	376	2	1	9	Y	1					145
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	Y	1					146
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					147
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3					328
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4					332
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2					334
04	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1069	2	1	9	Y	1					335
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					336
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					338
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2					340
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					343
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	Y	3					346
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	Y	2					348
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					349
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					167
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					168
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					169
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					169
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					170
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	Y	1					171
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					172
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	492	2	2	9	Y	2					174
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					175
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					176
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3	70	1			109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10715 - 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	2945	N	2922	-0-	-23	-0-	2904	2	18	9	N	16					137
02	2688	N	2568	-0-	-120	-0-	2535	2	33	9	N	30					167
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2812	2	9	9	N	8	97	1	2	8	76
04	2820	N	2508	-0-	-312	-0-	2496	2	12	9	N	11					87
05	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2766	2	12	9	N	11	3	8			95
06	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	2182	2	3	9	N	3					98
07	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2184	2	9	9	N	8					106
08	2790	N	2168	-0-	-622	-0-	2159	2	9	9	N	8	67	1			47
09	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-					47
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					82
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	2	40	9	N	36					118
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7139	2	8	9	N	7					67
02	6216	X	6131	-0-	-85	-0-	6096	2	35	9	N	32					99
03	6882	X	5453	-0-	-1429	-0-	5428	2	25	9	N	23	59	1	1	8	62
04	6660	X	5942	-0-	-718	-0-	5914	2	28	9	N	25					87
05	6882	X	6139	-0-	-743	-0-	6117	2	22	9	N	20	2	8			105
06	6660	X	4255	-0-	-2405	-0-	4248	2	7	9	N	6					111
07	6789	X	3565	-0-	-3224	-0-	3543	2	22	9	N	20					131
08	6138	X	5277	-0-	-861	-0-	5256	2	21	9	N	19	83	1	1	8	66
09	5940	X	3273	-0-	-2667	-0-	3271	2	2	9	N	2					68
10	6138	X	4751	-0-	-1387	-0-	4682	2	69	9	N	63					131
11	5100	X	4754	-0-	-346	-0-	4682	2	72	9	N	65					196
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 56,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	108	1	3086	2	Y	48	47	1			19
							53	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2880	2	Y	46	45	1			20
							51	9									
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	104	1	2895	2	Y	48	51	1			17
							53	9									
04	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	90	1	2456	2	Y	44	45	1			16
							48	9									
05	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	83	1	2366	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	85	1	2559	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
07	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	78	1	2136	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
08	3038	X	2259	-0-	-779	-0-	76	1	2139	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
09	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	85	1	2415	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
10	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	84	1	2607	2	Y	45	41	1			21
							50	9									
11	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	69	1	2303	2	Y	52	52	1			21
							57	9									
12	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	59	1	2129	2	Y	24	35	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1					70
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					70
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					71
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					73
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					74
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					74
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					74
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					74
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					74
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					74
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5060	3	74	9	N	67					107
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					107
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3781	3	13	9	N	12					119
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	3	29	9	N	26	122	1			23
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3583	3	62	9	N	56					79
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	3	35	9	N	32					111
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					111
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					111
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3348	3	14	9	N	13					124
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3027	3	35	9	N	32	131	1			25
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2330	3	62	9	N	56					81
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 38,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3656	3	136	9	N	124	178	1			26
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3623	3	108	9	N	98					124
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4125	3	106	9	N	96	185	1			35
04	5400	X	3918	-0-	-1482	-0-	3777	3	141	9	N	128	130	1			33
05	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-	3760	3	77	9	N	70					103
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4145	3	140	9	N	127	179	1			51
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	3076	3025	3	51	9	N	46					97
08	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5559	2419	3	64	9	N	58	137	1			18
09	DLQ G-10		3161	-0-	3161	8720	3089	3	72	9	N	65					83
10	11513	X	2793	-0-	-8720	-0-	2793	3			N	-0-					83
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1928	3	101	9	N	92					175
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 37,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	DLQ G-10		89	-0-	89	744	75	2	14	9	Y	13	2	1	3	8	250
02	DLQ G-10		160	-0-	160	904	86	2	74	9	Y	67					317
03	DLQ G-10		129	-0-	129	1033	89	2	40	9	Y	36	2	1	12	8	339
04	DLQ G-10		79	-0-	79	1112	75	2	4	9	Y	4	2	1			341
05	DLQ G-10		66	-0-	66	1178	60	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	344
06	DLQ G-10		59	-0-	59	1237	55	2	4	9	Y	4	1	8			347
07	DLQ G-10		60	-0-	60	1297	58	2	2	9	Y	2	1	1	126	7	222
08	DLQ G-10		94	-0-	94	1391	54	2	40	9	Y	36	1	1			257
09	DLQ G-10		69	-0-	69	1460	63	2	6	9	Y	5	1	1			261
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					261
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					261
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	103	-0-	103	1788	101	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	1903	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	2025	120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	2127	100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10	83	-0-	83	2210	81	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	2284	74	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	2364	78	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10	74	-0-	74	2438	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ G-10	86	-0-	86	2524	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2524					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1622	-0-	1622	13429	1585	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10	1809	-0-	1809	15238	1809	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	17156	1881	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	DLQ G-10	1611	-0-	1611	18767	1575	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	DLQ G-10	1304	-0-	1304	20071	1270	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	DLQ G-10	1164	-0-	1164	21235	1164	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1252	-0-	1252	22487	1221	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	DLQ G-10	1165	-0-	1165	23652	1129	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	DLQ G-10	1350	-0-	1350	25002	1330	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25002					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25002					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25002					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	408	-0-	408	4695	398	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10	454	-0-	454	5149	454	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	481	-0-	481	5630	472	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	DLQ G-10	404	-0-	404	6034	395	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10	328	-0-	328	6362	319	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	DLQ G-10	292	-0-	292	6654	292	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	315	-0-	315	6969	307	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ G-10	292	-0-	292	7261	283	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10	340	-0-	340	7601	334	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7601					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7601					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7601					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	695	-0-	695	4379	678	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ G-10	773	-0-	773	5152	773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	819	-0-	819	5971	804	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	DLQ G-10	688	-0-	688	6659	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10	557	-0-	557	7216	543	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10	498	-0-	498	7714	498	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	535	-0-	535	8249	522	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	DLQ G-10	498	-0-	498	8747	483	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10	577	-0-	577	9324	568	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9324					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9324					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9324					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3720	-0-	3720	25970	3634	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	DLQ G-10	4146	-0-	4146	30116	4146	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4396	-0-	4396	34512	4311	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	DLQ G-10	3693	-0-	3693	38205	3609	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
05	DLQ G-10	2988	-0-	2988	41193	2911	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	DLQ G-10	2668	-0-	2668	43861	2668	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2869	-0-	2869	46730	2800	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	DLQ G-10	2673	-0-	2673	49403	2589	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	DLQ G-10	3094	-0-	3094	52497	3048	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52497					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52497					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52497					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	3189	2	N	17					142
02	2800 X	2656	-0-	-144	-0-	12 14	1 9	2630	2	N	13					155
03	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	13 15	1 9	2911	2	N	14					169
04	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	12 23	1 9	2653	2	N	21					190
05	3224 X	2609	-0-	-615	-0-	11 17	1 9	2581	2	N	15					205
06	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	16 17	1 9	2828	2	N	15	177	1			43
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	2537	2	N	14					57
08	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	14 25	1 9	2804	2	N	23					80
09	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	8 15	1 9	2250	2	N	14					94
10	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	10 18	1 9	2650	2	N	16					110
11	2850 X	2320	-0-	-530	-0-	8	1	2312	2	N	-0-					110
12	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	8	1	2401	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

01	5518	X	2411	-0-	-3107	-0-	2411	3			Y	-0-					11
02	4984	X	2140	-0-	-2844	-0-	2140	3			Y	-0-					11
03	5518	X	4768	-0-	-750	-0-	4761	3	7	9	Y	6					17
04	5340	X	3627	-0-	-1713	-0-	3627	3			Y	-0-					17
05	4588	X	2538	-0-	-2050	-0-	2520	3	18	9	Y	16					33
06	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3772	3	47	9	Y	43					76
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5698	3	20	9	Y	18					94
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	499	3	43	9	Y	39					133
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					133
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-	116	1			17
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					17
*12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

01	4092	X	2875	-0-	-1217	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2522	-0-	-1174	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2976	-0-	-20	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2670	-0-	-647	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,900 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	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3518	-0-	-592	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
*12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2594	-0-	-134	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 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	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2875	-0-	-93	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2203	-0-	-1083	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1515	-0-	-1035	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1309	-0-	-1760	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-700	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	784	N	235	-0-	-549	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	413	-0-	-641	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	713	N	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 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	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3610	-0-	-254	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2394	-0-	-1746	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3406	-0-	-1004	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2521	-0-	-1292	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3479	-0-	-49	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4512	-0-	-618	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4887	-0-	-3	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4410	-0-	-360	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3996	-0-	-1057	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4123	X	3217	-0-	-906	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3050	-0-	-198	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2840	-0-	-550	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,432 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	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4890	-0-	-870	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4801	-0-	-509	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4259	-0-	-1228	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2860	-0-	-1040	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	992	X	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	896	X	485	-0-	-411	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	961	X	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	690	X	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	810	X	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 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	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1079	-0-	-13	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1469	-0-	-19	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4805	X	4235	-0-	-570	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
02	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	3998	3		N	-0-			-0-
03	4805	X	4237	-0-	-568	-0-	4237	3		N	-0-			-0-
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-			-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
*12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,271 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	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3		N	-0-			-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3		N	-0-			-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3		N	-0-			-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3		N	-0-			-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3		N	-0-			-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3		N	-0-			-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3		N	-0-			-0-
08	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3		N	-0-			-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3		N	-0-			-0-
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3		N	-0-			-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3		N	-0-			-0-
*12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-669	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-			-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		N	-0-			-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,167 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 #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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	3646	-0-	-322	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3067	-0-	-461	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3026	-0-	-784	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,447 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. (I) GAS LIFT(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	1994	-0-	-1726	-0-	116	1	1878	2	Y	-0-					95
02	3612	X	2646	-0-	-966	-0-	141	1	2505	2	Y	-0-					95
03	3999	X	2609	-0-	-1390	-0-	137	1	2472	2	Y	-0-					95
04	3870	X	2404	-0-	-1466	-0-	127	1	2277	2	Y	-0-					95
05	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	128	1	2328	2	Y	123	175	1			43
							135	9									
06	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					43
07	2945	X	2223	-0-	-722	-0-	114	1	2109	2	Y	-0-					43
08	2604	X	1832	-0-	-772	-0-	94	1	1736	2	Y	2					45
							2	9									
09	2520	X	85	-0-	-2435	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					45
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					45
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					45
12	2232	X	1	-0-	-2231	-0-	1	1			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	6169	X	5951	-0-	-218	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6156	-0-	-199	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6007	-0-	-143	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5990	-0-	-489	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6119	-0-	-151	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4664	-0-	-1660	-0-	4664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,860 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 #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-2786	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	2548	X	393	-0-	-2155	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		N	-0-			-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3		N	-0-			-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		N	-0-			-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3		N	-0-			-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
10	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
11	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	3454	3		N	-0-			-0-
12	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	3470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
02	5544	X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
03	6138	X	4939	-0-	-1199	-0-	4939	3		N	-0-			-0-
04	5940	X	3926	-0-	-2014	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
05	5363	X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3		N	-0-			-0-
06	5190	X	2976	-0-	-2214	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	934	-0-	-1796	-0-	934	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	7	-0-	-2814	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	1536	-0-	-2804	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	1388	-0-	-2812	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1716	-0-	-2438	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2058	-0-	-1786	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2270	-0-	-790	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3981	-0-	-429	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1921	-0-	-539	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,103 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 #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 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	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	3		N	-0-			-0-
02	4256	X	4165	-0-	-91	-0-	4165	3		N	-0-			-0-
03	4712	X	4380	-0-	-332	-0-	4380	3		N	-0-			-0-
04	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
07	4619	X	4614	-0-	-5	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
08	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	3		N	-0-			-0-
09	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	3		N	-0-			-0-
10	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4539	3		N	-0-			-0-
11	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	4567	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 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	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3		N	-0-			-0-
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3		N	-0-			-0-
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3		N	-0-			-0-
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3		N	-0-			-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3		N	-0-			-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3		N	-0-			-0-
07	7781	X	3568	-0-	-4213	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
08	7719	X	3967	-0-	-3752	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
09	7470	X	3438	-0-	-4032	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
10	7719	X	3447	-0-	-4272	-0-	3447	3		N	-0-			-0-
11	5070	X	3747	-0-	-1323	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
12	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	3310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	3633	-0-	-831	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
02	3556	X	3232	-0-	-324	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
03	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
04	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	2610	-0-	-960	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
11	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,566 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 #: 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	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
02	2828	X	2020	-0-	-808	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
03	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
04	3030	X	1931	-0-	-1099	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
05	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
06	2340	X	1767	-0-	-573	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
07	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 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	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	5716	3		N	-0-			-0-
02	5572	X	4741	-0-	-831	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
03	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5717	3		N	-0-			-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		N	-0-			-0-
05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-			-0-
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-			-0-
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3		N	-0-			-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-			-0-
09	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	3		N	-0-			-0-
10	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6583	3		N	-0-			-0-
11	6660	X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3		N	-0-			-0-
12	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	6666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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	5859	X	4723	-0-	-1136	-0-	4723	3		N	-0-			-0-
02	5292	X	4777	-0-	-515	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
03	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	5280	3		N	-0-			-0-
04	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
05	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	4917	3		N	-0-			-0-
06	5130	X	3678	-0-	-1452	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3		N	-0-			-0-
08	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	4336	3		N	-0-			-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3		N	-0-			-0-
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
11	4530	X	4317	-0-	-213	-0-	4317	3		N	-0-			-0-
12	4681	X	3239	-0-	-1442	-0-	3239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3351	-0-	-345	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,735 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 #: 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	2263	X	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1406	-0-	-554	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1532	-0-	-421	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1653	-0-	-424	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1461	-0-	-549	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 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	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,256 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1561	-0-	-511	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3		N	-0-			-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3		N	-0-			-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3		N	-0-			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3		N	-0-			-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3		N	-0-			-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3		N	-0-			-0-
08	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	3		N	-0-			-0-
09	5160	X	4849	-0-	-311	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
10	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
11	5160	X	4648	-0-	-512	-0-	4648	3		N	-0-			-0-
12	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,170 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
11	1740	N	1115	-0-	-625	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1066	-0-	-670	-0-	1066	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3		N	-0-			-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3		N	-0-			-0-
04	5610	X	5525	-0-	-85	-0-	5525	3		N	-0-			-0-
05	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	5707	3		N	-0-			-0-
06	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	3		N	-0-			-0-
07	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	5837	3		N	-0-			-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3		N	-0-			-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-			-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3		N	-0-			-0-
11	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	5755	3		N	-0-			-0-
12	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4867	X	4628	-0-	-239	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3732	-0-	-664	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4528	-0-	-773	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4806	-0-	-495	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4098	-0-	-1032	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4448	-0-	-357	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,739 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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 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	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,812 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 #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
*12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2203	-0-	-917	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4375	-0-	-665	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3536	-0-	-1294	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2632	-0-	-1646	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2390	-0-	-1888	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2365	-0-	-1775	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2134	-0-	-1406	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1239	-0-	-1396	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2208	-0-	-284	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1959	-0-	-924	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,623 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	2728	X	1100	-0-	-1628	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1132	-0-	-1276	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2488	-0-	-1046	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2794	-0-	-626	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,174 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 #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 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	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3		N	-0-			-0-
03	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
10	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
11	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
12	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 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	5673	X	5307	-0-	-366	-0-	5307	3		N	-0-			-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3		N	-0-			-0-
03	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3		N	-0-			-0-
04	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	4951	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	5043	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	4928	-0-	-772	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
07	5890	X	5407	-0-	-483	-0-	5407	3		N	-0-			-0-
08	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5374	3		N	-0-			-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		N	-0-			-0-
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	4884	3		N	-0-			-0-
12	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	5189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
02	4088	X	3834	-0-	-254	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
03	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3		N	-0-			-0-
04	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3		N	-0-			-0-
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	4077	3		N	-0-			-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3		N	-0-			-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
10	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
11	4260	X	3139	-0-	-1121	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
12	4402	X	3587	-0-	-815	-0-	3587	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,013 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 #: 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	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

01	5425	X	4108	-0-	-1317	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4296	-0-	-1346	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4539	-0-	-591	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
*12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

01	7099	X	6710	-0-	-389	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5872	-0-	-540	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6134	-0-	-736	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6213	-0-	-886	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5804	-0-	-676	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5112	-0-	-1212	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5210	-0-	-910	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5664	-0-	-536	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5510	-0-	-280	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	5700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,134 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 #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 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	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	7793	3		N	-0-			-0-
02	7140	X	6515	-0-	-625	-0-	6515	3		N	-0-			-0-
03	7905	X	6800	-0-	-1105	-0-	6800	3		N	-0-			-0-
04	7530	X	7178	-0-	-352	-0-	7178	3		N	-0-			-0-
05	7781	X	7254	-0-	-527	-0-	7254	3		N	-0-			-0-
06	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	6975	3		N	-0-			-0-
07	7409	X	6592	-0-	-817	-0-	6592	3		N	-0-			-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3		N	-0-			-0-
09	7170	X	6343	-0-	-827	-0-	6343	3		N	-0-			-0-
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3		N	-0-			-0-
11	7440	X	7283	-0-	-157	-0-	7283	3		N	-0-			-0-
*12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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	1612	X	1392	-0-	-220	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
02	1428	X	1212	-0-	-216	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
04	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
05	1643	X	956	-0-	-687	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	2280	X	1023	-0-	-1257	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	3		N	-0-			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	783	-0-	-357	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	2781	-0-	-1156	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
03	3813	X	2830	-0-	-983	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
06	3510	X	1603	-0-	-1907	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
07	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
09	2190	X	1472	-0-	-718	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-			-0-
11	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
*12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,601 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 #: 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	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
02	3276	X	2019	-0-	-1257	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
03	3627	X	2549	-0-	-1078	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
05	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
08	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3		N	-0-			-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,585 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	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3		N	-0-			-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3		N	-0-			-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3		N	-0-			-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3		N	-0-			-0-
05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3		N	-0-			-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3		N	-0-			-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3		N	-0-			-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3		N	-0-			-0-
09	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
10	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	3		N	-0-			-0-
11	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	4963	3		N	-0-			-0-
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	5050	-0-	-716	-0-	5050	3		N	-0-			-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3		N	-0-			-0-
03	5580	X	4256	-0-	-1324	-0-	4256	3		N	-0-			-0-
04	5400	X	3976	-0-	-1424	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
05	5580	X	4578	-0-	-1002	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
06	5400	X	4354	-0-	-1046	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3		N	-0-			-0-
08	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	4527	3		N	-0-			-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
10	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
11	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
12	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6355	X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	3811	-0-	-1929	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4452	-0-	-498	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3418	-0-	-1697	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3787	-0-	-1080	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,943 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	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2538	-0-	-94	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1761	-0-	-1060	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2259	-0-	-321	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1573	-0-	-677	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1084	-0-	-806	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1106	-0-	-506	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 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 #: 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	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	2959	-0-	-1571	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3153	-0-	-1528	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,841 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	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5219	-0-	-745	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4731	-0-	-1659	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5000	-0-	-1448	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5121	-0-	-99	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
*12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4741	-0-	-103	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15066	X	13102	-0-	-1964	-0-	12871	3	231	9	Y	210	293	1			194
02	13272	X	11394	-0-	-1878	-0-	11265	3	129	9	Y	117	250	1			61
03	13795	X	12246	-0-	-1549	-0-	12033	3	213	9	Y	194	102	1			153
04	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	11923	3	118	9	Y	107	101	1			159
05	13609	X	12374	-0-	-1235	-0-	12183	3	191	9	Y	174	214	1			119
06	12690	X	11895	-0-	-795	-0-	11734	3	161	9	Y	146	107	1			158
07	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	11886	3	172	9	Y	156	204	1			110
08	12431	X	11881	-0-	-550	-0-	11730	3	151	9	Y	137	99	1			148
09	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11117	3	130	9	Y	118	196	1			70
10	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11045	3	132	9	Y	120	95	1			95
11	11910	X	10855	-0-	-1055	-0-	10713	3	142	9	Y	129	97	1			127
12	12059	X	10793	-0-	-1266	-0-	10641	3	152	9	Y	138	112	1			153

TOTAL GAS PROD: 141,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

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	3875	X	3030	-0-	-845	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2650	-0-	-850	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3604	-0-	-26	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2809	-0-	-942	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7782	3	57	9	Y	52	8	1			48
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6354	3	76	9	Y	69	81	1			36
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7607	3	162	9	Y	147	67	1			116
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7727	3	70	9	Y	64	77	1			103
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7720	3	96	9	Y	87	130	1			60
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7215	3	66	9	Y	60	53	1			67
07	8060	X	7617	-0-	-443	-0-	7547	3	70	9	Y	64	86	1			45
08	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7323	3	64	9	Y	58	40	1			63
09	7800	X	7252	-0-	-548	-0-	7180	3	72	9	Y	65	90	1			38
10	7812	X	7559	-0-	-253	-0-	7505	3	54	9	Y	49	48	1			39
11	7380	X	7016	-0-	-364	-0-	6964	3	52	9	Y	47	39	1			47
12	7626	X	6978	-0-	-648	-0-	6914	3	64	9	Y	58	41	1			64

TOTAL GAS PROD: 88,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4560	3	25	9	Y	23	58	1			21
02	4312	X	4010	-0-	-302	-0-	4006	3	4	9	Y	4	23	1			2
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	4336	3	18	9	Y	16					17
05	4588	X	2535	-0-	-2053	-0-	2514	3	21	9	Y	19	23	1			13
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4468	3	26	9	Y	24	11	1			26
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4959	3	34	9	Y	31	35	1			22
08	4588	X	4585	-0-	-3	-0-	4555	3	30	9	Y	27	20	1			29
09	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	4479	3	13	9	Y	12	34	1			7
10	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4211	3	30	9	Y	27	13	1			21
11	4830	X	3782	-0-	-1048	-0-	3764	3	18	9	Y	16	21	1			16
12	4991	X	3913	-0-	-1078	-0-	3910	3	3	9	Y	3	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6088	3	8	9	Y	7	3	1			7
02	5656	X	5398	-0-	-258	-0-	5379	3	19	9	Y	17	15	1			9
03	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5734	3	6	9	Y	5	10	1			4
04	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5648	3	2	9	Y	2	2	1			4
05	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5760	3	9	9	Y	8	6	1			6
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	5513	3	18	9	Y	16	5	1			17
07	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5609	3	34	9	Y	31	26	1			22
08	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5519	3	34	9	Y	31	20	1			33
09	5550	X	5356	-0-	-194	-0-	5324	3	32	9	Y	29	45	1			17
10	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5605	3	32	9	Y	29	23	1			23
11	5520	X	5235	-0-	-285	-0-	5201	3	34	9	Y	31	24	1			30
12	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5317	3	36	9	Y	33	26	1			37

TOTAL GAS PROD: 66,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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	5306	-0-	-243	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4728	-0-	-402	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4633	-0-	-707	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2610	-0-	-1320	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 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	682	N	541	-0-	-141	-0-	528	2	13	9	Y	12	12	8			95
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	302	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	4	8			110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	1	8			115
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	Y	15					130
06	690	N	177	-0-	-513	-0-	174	2	3	9	Y	3					133
07	651	N	294	-0-	-357	-0-	286	2	8	9	Y	7					140
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8					148
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	91	1			58
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1	9	Y	1	38	1			21
11	690	N	213	-0-	-477	-0-	211	2	2	9	Y	2	1	8			22
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	9	Y	23					45

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 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	1953	N	622	-0-	-1331	-0-	621	2	1	9	N	1					108
02	1596	N	564	-0-	-1032	-0-	562	2	2	9	N	2					110
03	1643	N	703	-0-	-940	-0-	692	2	11	9	N	10					120
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					122
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					125
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					125
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			125
08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1250	2	28	9	N	25					150
09	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1040	2	56	9	N	51					201
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1322	2	33	9	N	30					231
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			231
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	N	6	162	1			75

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

01	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					23
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	462	2	2	9	N	2					25
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	395	2	1	9	N	1					28
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					30
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					32
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					34
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1					35
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					37
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5	3	8			39
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			40
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					170
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					170
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					170
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					170
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					170
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					170
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					170
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					170
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					170
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	2	8			170
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					170
12	992	N	599	-0-	-393	-0-	599	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					102
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					102
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	N	4	4	8			102
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					102
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			102
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			102
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			102
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	8			102
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					102
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			102

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2	2	8			189
02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	1450	2	4	9	N	4	4	8			189
03	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1754	2	4	9	N	4	4	8			189
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					189
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			N	-0-					189
07	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					189
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					189
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					189
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					189
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					189
12	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8			189

TOTAL GAS PROD: 25,356 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	420	-0-	-1170	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	542	-0-	-1101	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	484	-0-	-1159	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	738	-0-	-762	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	732	-0-	-539	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	272	-0-	-503	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	2282	2	9	9	N	8					121
02	2268	X	1710	-0-	-558	-0-	1700	2	10	9	N	9					130
03	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	1917	2	11	9	N	10					140
04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1836	2	13	9	N	12					152
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2143	2	13	9	N	12					164
06	1860	N	845	-0-	-1015	-0-	839	2	6	9	N	5					169
07	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1803	2	8	9	N	7					176
08	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	1789	2	9	9	N	8					184
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	8	9	N	7					191
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					198
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1571	2	8	9	N	7	177	1			28
12	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2027	2	12	9	N	11					39

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2888	-0-	-57	-0-	2885	2	3	9	N	3					149
02	2660	X	1894	-0-	-766	-0-	1894	2			N	-0-					149
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	2	2	9	N	2					151
04	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2596	2	18	9	N	16					167
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2858	2	47	9	N	43	176	1			34
06	2760	N	1123	-0-	-1637	-0-	1121	2	2	9	N	2					36
07	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2610	2	17	9	N	15					51
08	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2648	2	14	9	N	13					64
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2884	2	3	9	N	3					67
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2933	2	10	9	N	9					76
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	N	8					84
12	2945	N	2617	-0-	-328	-0-	2602	2	15	9	N	14					98

TOTAL GAS PROD: 30,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2241	2	42	9	Y	38	89	1			29
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			Y	-0-					29
03	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1821	2	31	9	Y	28					57
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					67
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1770	2	63	9	Y	57					124
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1781	2	12	9	Y	11					135
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1896	2	18	9	Y	16	123	1			28
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					28
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					28
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	Y	6					34
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					34
12	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	1537	2	79	9	Y	72	89	1			17

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	2945	X	1437	-0-	-1508	-0-	1395	2	42	9	Y	38	89	1			29
02	2436	X	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					29
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3296	2	31	9	Y	28					57
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	Y	2					59
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	Y	5					64
06	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	2362	2	1	9	Y	1					65
07	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2401	2	1	9	Y	1	59	1			7
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2			Y	-0-					7
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					7
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3065	2	7	9	Y	6					13
11	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2526	2			Y	-0-					13
12	3069	N	2172	-0-	-897	-0-	2116	2	56	9	Y	51	52	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. 149421
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	22	1			3
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5					8
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	Y	8					16
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	2	2	9	Y	2					18
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-					18
07	INC G-10		1076	-0-	1076	1076	1074	2	2	9	Y	2	18	1			2
08	INC G-10		1050	-0-	1050	2126	1043	2	7	9	Y	6					8
09	INC G-10		946	-0-	946	3072	946	2			Y	-0-					8
10	2400	N	968	-0-	-1432	1640	953	2	15	9	Y	14					22
11	2579	N	939	-0-	-1640	-0-	935	2	4	9	Y	4	9	1			17
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	949	2	2	9	Y	2	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1723	N	1109	-0-	-614	-0-	1108	2	1	9	Y	1	28	1			3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					3
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7					10
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14					24
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	Y	4					28
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					28
07	INC G-10		1951	-0-	1951	1951	1948	2	3	9	Y	3	27	1			4
08	INC G-10		2027	-0-	2027	3978	2016	2	11	9	Y	10					14
09	INC G-10		1790	-0-	1790	5768	1790	2			Y	-0-					14
10	2400	N	1945	-0-	-455	5313	1922	2	23	9	Y	21					35
11	3000	N	1806	-0-	-1194	4119	1799	2	7	9	Y	6	13	1			28
*12	3100	N	1910	-0-	-1190	2929	1907	2	3	9	Y	3	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2029	-0-	-1071	2177	2026	2	3	9	Y	3	34	1			5
02	2800	N	1741	-0-	-1059	1118	1741	2			Y	-0-					5
03	2936	N	1818	-0-	-1118	-0-	1809	2	9	9	Y	8					13
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	Y	18					31
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4					35
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			Y	-0-					35
07	INC G-10		2204	-0-	2204	2204	2200	2	4	9	Y	4	34	1			5
08	INC G-10		2031	-0-	2031	4235	2018	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		2059	-0-	2059	6294	2059	2			Y	-0-					17
10	2400	N	2352	-0-	-48	6246	2323	2	29	9	Y	26					43
11	3000	N	2273	-0-	-727	5519	2264	2	9	9	Y	8	17	1			34
*12	3100	N	2071	-0-	-1029	4490	2068	2	3	9	Y	3	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	N	1075	-0-	-1969	-0-	1075	2			Y	-0-	35	1			3
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					3
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	Y	10					13
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16					29
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2064	2	4	9	Y	4					33
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					33
07	INC G-10		2185	-0-	2185	2185	2181	2	4	9	Y	4	32	1			5
08	INC G-10		2083	-0-	2083	4268	2070	2	13	9	Y	12					17
09	INC G-10		2081	-0-	2081	6349	2081	2			Y	-0-					17
10	2400	N	1979	-0-	-421	5928	1951	2	28	9	Y	25					42
11	3000	N	1878	-0-	-1122	4806	1869	2	9	9	Y	8	16	1			34
*12	3100	N	1519	-0-	-1581	3225	1516	2	3	9	Y	3	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1600	-0-	-1500	1008	1598	2	2	9	Y	2	31	1			4
02	2550	N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2			Y	-0-					4
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10					14
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2010	2	17	9	Y	15					29
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4					33
06	1920	N	1134	-0-	-786	-0-	1134	2			Y	-0-					33
07	INC G-10		1136	-0-	1136	1136	1136	2			Y	-0-	31	1			2
08	INC G-10		1969	-0-	1969	3105	1957	2	12	9	Y	11					13
09	INC G-10		1018	-0-	1018	4123	1018	2			Y	-0-					13
10	2400	N	2858	-0-	458	4581	2832	2	26	9	Y	24					37
11	3000	N	2236	-0-	-764	3817	2228	2	8	9	Y	7	15	1			29
*12	3100	N	2193	-0-	-907	2910	2190	2	3	9	Y	3	30	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3677	2	15	9	N	14	156	1			63
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2874	2	23	9	N	21					84
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3509	2	26	9	N	24	1	8			107
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	N	17					124
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4251	2	18	9	N	16	1	8			139
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3851	2	18	9	N	16	1	8			154
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3549	2	19	9	N	17	1	8			170
08	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1963	2	2	9	N	2					172
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	N	12					184
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3911	2	24	9	N	22	1	8			205
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3430	2	9	9	N	8	1	8			212
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3164	2	23	9	N	21	156	1			77

TOTAL GAS PROD: 42,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	1790	2	7	9	N	6					88
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2251	2	9	9	N	8					96
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2613	2	4	9	N	4					100
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					100
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					100
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2021	2	7	9	N	6					106
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	N	11					117
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	N	10					127
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	N	5					132
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	N	2					134
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					134
12	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1664	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 27,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

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-	92
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92

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
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					187
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					187
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					187
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					187
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	187	1			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					3
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	N	19					22
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					22
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1					23
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1					24
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1159	-0-	1159	1159	1135	2	24	9	N	22					22
05	14B2	EXT	1118	-0-	1118	2277	1118	2			N	-0-					22
06	14B2	EXT	147	-0-	147	2424	147	2			N	-0-					22
07	3100	N	760	-0-	-2340	84	760	2			N	-0-					22
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					23
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					35
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					42
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					43
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	883	2	19	9	N	17					60

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5584	2	59	9	N	54					149
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5386	2	40	9	N	36					185
03	6789	X	5736	-0-	-1053	-0-	5695	2	41	9	N	37					222
04	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5051	2	81	9	N	74					296
05	6789	X	5346	-0-	-1443	-0-	5334	2	12	9	N	11					307
06	5820	X	5090	-0-	-730	-0-	5047	2	43	9	N	39					346
07	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5108	2	32	9	N	29	185	1			190
08	5735	X	3071	-0-	-2664	-0-	3056	2	15	9	N	14					204
09	5160	X	2691	-0-	-2469	-0-	2691	2			N	-0-					204
10	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3877	2	22	9	N	20					224
11	5100	X	1613	-0-	-3487	-0-	1595	2	18	9	N	16					240
12	5146	X	1441	-0-	-3705	-0-	1433	2	8	9	N	7					247

TOTAL GAS PROD: 50,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					68
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2					70
03	3100	N	3351	-0-	251	251	3345	2	6	9	N	5					75
04	2880	N	2629	-0-	-251	-0-	2626	2	3	9	N	3					78
05	1860	N	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-					78
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					82
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					82
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					82
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					82
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					82
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					82
12	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 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	2387	N	1398	-0-	-989	-0-	1398	2			N	-0-					135
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	N	9					144
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					147
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3					150
05	2387	N	1238	-0-	-1149	-0-	1238	2			N	-0-					150
06	2130	N	1675	-0-	-455	-0-	1673	2	2	9	N	2					152
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					152
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
09	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	1374	2			N	-0-					152
10	2015	N	1003	-0-	-1012	-0-	1003	2			N	-0-					152
11	1620	N	848	-0-	-772	-0-	848	2			N	-0-					152
12	1426	N	769	-0-	-657	-0-	769	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					164
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					174
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					174
04	3000	N	4172	-0-	1172	1172	4141	2	31	9	N	28					202
05	1825	N	653	-0-	-1172	-0-	629	2	24	9	N	22					224
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25	9	N	23					247
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3852	2	47	9	N	43					290
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					290
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					290
10	1550	X	1225	-0-	-325	-0-	1202	2	23	9	N	21					311
11	1500	X	636	-0-	-864	-0-	636	2			N	-0-					311
12	1550	X	808	-0-	-742	-0-	805	2	3	9	N	3					314

TOTAL GAS PROD: 24,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					154
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					154
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					154
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					154
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					154
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					154
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					154
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					154
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					154
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					154
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					154
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					204
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					204
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					204
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					204
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					204
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					204
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					204
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					204
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					204
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					204
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					204
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					80
02	1344	N	83	-0-	-1261	-0-	81	2	2	9	N	2					82
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					82
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					82
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					82
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					82
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					82
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					82
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					82
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					82
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1085	N	117	-0-	-968	-0-	117	2			N	-0-					332
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					341
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1					342
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					346
05	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1069	2	3	9	N	3					349
06	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1972	2	14	9	N	13					362
07	961	N	92	-0-	-869	-0-	92	2			N	-0-	186	1			176
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					176
09	1980	N	22	-0-	-1958	-0-	22	2			N	-0-					176
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					176
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					176
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6					182

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					24
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					24
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3					27
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					38
05	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1678	2	2	9	N	2					40
06	1770	N	1255	-0-	-515	-0-	1255	2			N	-0-					40
07	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	1523	2			N	-0-					40
08	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1310	2	2	9	N	2					42
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					42
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	1017	2	6	9	N	5					47
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					47
12	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					132
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	94	2			N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	1221	2			N	-0-					24
02	1736	N	852	-0-	-884	-0-	852	2			N	-0-					24
03	1364	N	945	-0-	-419	-0-	944	2	1	9	N	1					25
04	1170	N	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					25
05	930	N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-					25
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					25
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			N	-0-					25
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					25
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					25
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					48
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					48
12	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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	2759	X	1478	-0-	-1281	-0-	1436	2	42	9	N	38					115
02	2492	X	1331	-0-	-1161	-0-	1294	2	37	9	N	34					149
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	1227	2	39	9	N	35					184
04	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	1082	2	42	9	N	38					222
05	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	973	2	41	9	N	37					259
06	1230	N	709	-0-	-521	-0-	680	2	29	9	N	26	190	1			95
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	882	2	35	9	N	32					127
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	703	2	46	9	N	42					169
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	710	2	55	9	N	50					219
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	772	2	29	9	N	26					245
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	803	2	44	9	N	40	186	1			99
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	853	2	47	9	N	43					142

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3362	2	78	9	N	71	189	1			87
02	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3032	2	9	9	N	8					95
03	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	3763	2	15	9	N	14					109
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3085	2	11	9	N	10					119
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	N	21					140
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	2	2	9	N	2					142
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3879	2	25	9	N	23					165
08	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3449	2	10	9	N	9					174
09	3780	X	3148	-0-	-632	-0-	3145	2	3	9	N	3					177
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3627	2	11	9	N	10					187
11	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	3140	2	2	9	N	2					189
12	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3504	2	18	9	N	16					205

TOTAL GAS PROD: 41,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	414	1	1612	2	N	17	2	8			92
							19	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	2	N	6	3	8			95
							7	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	421	1	1623	2	N	5	5	8			95
							6	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	414	1	1733	2	N	5	81	1	2	8	17
							6	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	437	1	1810	2	N	2	2	8			17
							2	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	404	1	1487	3	N	-0-					17
07	2232	N	1299	-0-	-933	-0-	343	1	932	3	N	22	20	8			19
							24	9									
08	2263	N	1422	-0-	-841	-0-	357	1	1061	3	N	4	1	8			22
							4	9									
09	1890	N	1348	-0-	-542	-0-	342	1	999	3	N	6	3	8			25
							7	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	343	1	874	3	N	6	1	8			30
							7	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	387	1	1196	3	N	16	4	8			42
							18	9									
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	419	1	1485	3	N	21	3	8			60
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-					94
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	30	1	448	2	N	13	104	1			3
							14	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	38	1	574	2	N	-0-					3
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					3
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	33	1	486	3	N	-0-					3
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	N	-0-					3
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	3	N	-0-					3
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					3
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	34	1	475	3	N	-0-					3
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	32	1	464	3	N	-0-					3
12	558	N	351	-0-	-207	-0-	22	1	321	3	N	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 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	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	241	1	1612	2	N	7					27
							8	9									
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	207	1	1562	2	N	-0-					27
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	235	1	1423	2	N	13	3	8			37
							14	9									
04	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	232	1	1326	2	N	3					40
							3	9									
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	242	1	1644	2	N	7					47
							8	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1394	3	N	10	2	8			55
							11	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	224	1	1393	3	N	-0-					55
08	1891	N	1237	-0-	-654	-0-	144	1	1093	3	N	-0-					55
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	N	-0-					55
10	3100	N	3410	-0-	310	310	352	1	3039	3	N	17					72
							19	9									
11	2054	N	1744	-0-	-310	-0-	224	1	1520	3	N	-0-					72
12	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	224	1	1466	3	N	14	2	8			84
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	N	224	181	1			152
							246	9									
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62	1	497	2	N	124	182	1	2	8	92
							136	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	189	157	1			124
							208	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	152	186	1	1	8	89
							167	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	143	177	1			55
							157	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	150					205
							165	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	771	3	N	100	186	1			119
							110	9									
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	694	3	N	154	179	1			94
							169	9									
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	76	1	654	3	N	153	180	1			67
							168	9									
10	961	N	519	-0-	-442	-0-	49	1	376	3	N	85					152
							94	9									
11	900	N	591	-0-	-309	-0-	58	1	400	3	N	121	183	1			90
							133	9									
12	930	N	645	-0-	-285	-0-	64	1	453	3	N	116	2	8			204
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 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	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	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	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	565	-0-	565	565	22	1	301	3	N	220	114	1	3	8	123
							242	9									
12	14B2	EXT	1245	-0-	1245	1810	57	1	802	3	N	351	349	1			125
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	250	1	947	2	N	10					28
							11	9									
02	1260	N	440	-0-	-820	-0-	27	1	411	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	1364	N	473	-0-	-891	-0-	29	1	444	2	N	-0-					28
04	1170	N	493	-0-	-677	-0-	29	1	464	2	N	-0-					28
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					28
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					28
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	22	1	336	3	N	-0-					28
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	31	1	430	3	N	-0-					28
09	480	N	290	-0-	-190	-0-	19	1	271	3	N	-0-					28
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					28
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	30	1	418	3	N	1	1	8			28
							1	9									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	8	8			105
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	180	1	1817	2	N	100	75	1	21	8	109
							110	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	169	1	1638	2	N	70	12	8			167
							77	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	N	74	178	1	11	8	52
							81	9									
05	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	173	1	1585	2	N	69	12	8			109
							76	9									
06	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	167	1	1543	3	N	69	4	8			174
							76	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	191	1	1898	3	N	87	177	1	11	8	73
							96	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	185	1	1673	3	N	28	2	8			99
							31	9									
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	166	1	1476	3	N	57	6	8			150
							63	9									
10	2170	N	1557	-0-	-613	-0-	159	1	1332	3	N	60	173	1			37
							66	9									
11	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	145	1	1188	3	N	31	3	8			65
							34	9									
12	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	103	1	1030	3	N	37	2	8			100
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	510	1	2655	2	N	19	2	8			42
							21	9									
02	2744	X	1986	-0-	-758	-0-	387	1	1568	2	N	28	5	8			65
							31	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	N	32	5	8			92
							35	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	488	1	2435	2	N	20	2	8			110
							22	9									
05	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	434	1	1774	2	N	9	2	8			117
							10	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	574	1	3115	3	N	30					147
							33	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	546	1	3022	3	N	32	9	8			170
							35	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	572	1	2734	3	N	27	175	1			22
							30	9									
09	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	498	1	2346	3	N	14	4	8			32
							15	9									
10	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	507	1	2292	3	N	13	3	8			42
							14	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	488	1	2207	3	N	20	4	8			58
							22	9									
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	599	1	3127	3	N	33	2	8			89
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	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	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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	85	1	884	2	N	9					40
							10	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	831	2	N	7					47
							8	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	82	1	795	2	N	10					57
							11	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	83	1	827	2	N	8					65
							9	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	6					71
							7	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	N	3					74
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	85	1	850	3	N	-0-					74
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	90	1	817	3	N	-0-					74
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	92	1	864	3	N	4					78
							4	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	93	1	884	3	N	6					84
							7	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	N	41	120	1			5
							45	9									
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	91	1	846	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	2398	-0-	-237	-0-	373	1	2008	2	N	15	2	8			92
							17	9									
02	2380	X	2063	-0-	-317	-0-	259	1	1790	2	N	13	5	8			100
							14	9									
03	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	308	1	2311	2	N	9	5	8			104
							10	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	293	1	2251	2	N	21	5	8			120
							23	9									
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	316	1	2349	2	N	16	4	8			132
							18	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	302	1	2253	3	N	14	2	8			144
							15	9									
07	2635	N	2079	-0-	-556	-0-	273	1	1780	3	N	24	1	8			167
							26	9									
08	2635	N	1742	-0-	-893	-0-	255	1	1467	3	N	18	180	1			5
							20	9									
09	2550	N	1808	-0-	-742	-0-	258	1	1539	3	N	10	3	8			12
							11	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	293	1	1953	3	N	15					27
							17	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	278	1	1825	3	N	9	3	8			33
							10	9									
*12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	308	1	2153	3	N	12	3	8			42
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	233	1	1238	2	N	6	2	8			67
							7	9									
02	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	203	1	935	2	N	8	5	8			70
							9	9									
03	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	225	1	1036	2	N	12	5	8			77
							13	9									
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	203	1	828	2	N	15	7	8			85
							17	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	2	N	15	5	8			95
							17	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	225	1	1090	3	N	30	5	8			120
							33	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	246	1	1345	3	N	23	11	8			132
							25	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	247	1	1261	3	N	10					142
							11	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	232	1	1160	3	N	18	6	8			154
							20	9									
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	233	1	1075	3	N	17	165	1			6
							19	9									
11	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	219	1	957	3	N	16	4	8			18
							18	9									
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	241	1	1196	3	N	20	3	8			35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	255	1	1611	2	N	1	1	8			10
							1	9									
02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	236	1	1448	2	N	-0-					10
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	266	1	1690	2	N	15	5	8			20
							17	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	N	32	5	8			47
							35	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	285	1	1919	2	N	18	3	8			62
							20	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1829	3	N	8	3	8			67
							9	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	276	1	1822	3	N	24	9	8			82
							26	9									
08	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	272	1	1646	3	N	2	54	1	2	8	28
							2	9									
09	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	263	1	1628	3	N	14	5	8			37
							15	9									
10	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	257	1	1452	3	N	11					48
							12	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	276	1	1805	3	N	21	4	8			65
							23	9									
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	303	1	2086	3	N	8	3	8			70
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B DENY	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 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	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	438	1	3068	2	N	22	2	8			117
							24	9									
02	3444	X	3207	-0-	-237	-0-	408	1	2785	2	N	13	5	8			125
							14	9									
03	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	461	1	3240	2	N	35	5	8			155
							39	9									
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	459	1	3448	2	N	23	162	1	6	8	10
							25	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	487	1	3514	2	N	11	3	8			18
							12	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	466	1	3360	3	N	33	3	8			48
							36	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	507	1	3923	3	N	36	11	8			73
							40	9									
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	549	1	4210	3	N	25	1	8			97
							28	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	394	1	3493	3	N	19	4	8			112
							21	9									
10	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	394	1	3387	3	N	18					130
							20	9									
11	3750	X	3743	-0-	-7	-0-	384	1	3334	3	N	23	1	8			152
							25	9									
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	429	1	3861	3	N	26	152	1	4	8	22
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 47,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	446	-0-	-267	-0-	26	1	420	2	N	-0-					17
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	38	1	571	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	2	N	31	3	8			45
							34	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	N	3	1	8			47
							3	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					47
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	3	N	7	2	8			52
							8	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2453	3	N	11	1	8			62
							12	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	162	1	2253	3	N	-0-					62
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	146	1	2085	3	N	9	3	8			68
							10	9									
10	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	156	1	2205	3	N	4					72
							4	9									
11	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	135	1	1923	3	N	22	2	8			92
							24	9									
12	2325	N	1384	-0-	-941	-0-	91	1	1280	3	N	12	99	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	386	1	1703	2	N	2	2	8					27
							2	9											
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	348	1	1436	2	N	10	5	8					32
							11	9											
03	2108	N	1275	-0-	-833	-0-	298	1	970	2	N	6	5	8					33
							7	9											
04	2010	N	1260	-0-	-750	-0-	76	1	1177	2	N	6	2	8					37
							7	9											
05	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	73	1	1057	2	N	3	3	8					37
							3	9											
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	N	-0-							37
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	3	N	3							40
							3	9											
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	3	N	2							42
							2	9											
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	78	1	1105	3	N	3	3	8					42
							3	9											
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	3	N	8							50
							9	9											
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	61	1	859	3	N	3	1	8					52
							3	9											
12	1240	N	862	-0-	-378	-0-	57	1	797	3	N	7	2	8					57
							8	9											

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	79	1	1243	2	N	9	1	8			100
						10	9									
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	74	1	1085	2	N	3	3	8			100
						3	9									
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	24	120	1	1	8	3
						26	9									
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1507	2	N	9	2	8			10
						10	9									
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	2	N	10	3	8			17
						11	9									
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	3	N	-0-					17
07	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	101	1	1498	3	N	25	10	8			32
						28	9									
08	1767 N	1621	-0-	-146	-0-	109	1	1495	3	N	15					47
						17	9									
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	3	N	15					62
						17	9									
10	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	107	1	1493	3	N	7	1	8			68
						8	9									
11	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	100	1	1401	3	N	14	2	8			80
						15	9									
12	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	111	1	1534	3	N	1	1	8			80
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 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	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	69	1	1116	2	N	3	1	8			57
							3	9									
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	67	1	998	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	75	1	1130	2	N	24	1	8			90
							26	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	32	2	8			120
							35	9									
05	1209	N	958	-0-	-251	-0-	61	1	888	2	N	8	120	1	3	8	5
							9	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	120	1	1777	3	N	-0-					5
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1468	3	N	18	10	8			13
							20	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	3	N	2					15
							2	9									
09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	95	1	1352	3	N	3	1	8			17
							3	9									
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	97	1	1352	3	N	-0-					17
11	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	89	1	1255	3	N	1	1	8			17
							1	9									
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	101	1	1404	3	N	10	2	8			25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

01	558	N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	2	N	-0-					10
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	26	1	383	2	N	-0-					10
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					10
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	N	-0-					10
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	22	1	328	3	N	-0-					10
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	23	1	340	3	N	-0-					10
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	-0-					10
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	19	1	272	3	N	-0-					10
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	3	N	-0-					10
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	19	1	258	3	N	-0-					10
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	18	1	254	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	596	1	1562	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	1848	N	891	-0-	-957	-0-	266	1	619	2	N	5	3	8			72
							6	9									
03	2015	N	385	-0-	-1630	-0-	25	1	360	2	N	-0-					72
04	2100	N	505	-0-	-1595	-0-	31	1	474	2	N	-0-					72
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	23	1	329	2	N	-0-					72
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	3	N	-0-					72
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	23	1	332	3	N	-0-					72
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	3	N	-0-					72
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					72
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	15	1	205	3	N	-0-					72
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	3	N	-0-					72
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	3	N	-0-	40	1			32

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	129	1	2043	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	126	1	1867	2	N	3	3	8			107
							3	9									
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	96	1	1430	2	N	14	2	8			119
							15	9									
04	2100	N	616	-0-	-1484	-0-	36	1	562	2	N	16	1	8			134
							18	9									
05	2201	N	1020	-0-	-1181	-0-	64	1	927	2	N	26	155	1			5
							29	9									
06	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	65	1	949	3	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	931	3	N	12	7	8			10
							13	9									
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	50	1	692	3	N	5					15
							6	9									
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	52	1	722	3	N	13	3	8			25
							14	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	88	1	1223	3	N	-0-					25
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	38	1	525	3	N	2	2	8			25
							2	9									
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	48	1	675	3	N	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	241	1 9	4059	2	N	8	1	8			89
02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	208	1 6 9	3270	2	N	5	5	8			89
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	255	1 6 9	4052	2	N	5	5	8			89
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	249	1 9 9	4099	2	N	8	3	8			94
05	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	262	1 1 9	4020	2	N	1	1	8			94
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	4020	3	N	2	2	8			94
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	269	1 11 9	4237	3	N	10	10	8			94
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	289	1 1 9	4238	3	N	1					95
09	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	264	1 12 9	3957	3	N	11	4	8			102
10	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	270	1 6 9	3992	3	N	5	2	8			105
11	4380	X	3773	-0-	-607	-0-	237	1 13 9	3523	3	N	12	81	1	1	8	35
12	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	243	1 10 9	3585	3	N	9	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 50,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	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-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

01	465	N	70	-0-	-395	-0-	4	1	66	2	N	-0-					77
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	14	1	200	2	N	-0-					77
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					77
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-					77
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					77
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					77
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	N	-0-					77
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	N	-0-					77
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	21	1	300	3	N	-0-					77
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					77
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					77
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	18	1	263	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	667	-0-	-976	-0-	101	1	566	2	N	-0-					27
02	1260	N	549	-0-	-711	-0-	35	1	514	2	N	-0-					27
03	589	N	242	-0-	-347	-0-	15	1	221	2	N	5					32
							6	9									
04	660	N	399	-0-	-261	-0-	24	1	375	2	N	-0-					32
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	29	1	411	2	N	3					35
							3	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	3					38
							3	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	358	3	N	4					42
							4	9									
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	26	1	353	3	N	3					45
							3	9									
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	21	1	294	3	N	5					50
							6	9									
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	11	1	151	3	N	2	2	8			50
							2	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	2					52
							2	9									
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	570	1	1180	2	N	5	2	8			15
							6	9									
02	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	178	1	1031	2	N	3	3	8			15
							3	9									
03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	259	1	1569	2	N	3	3	8			15
							3	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	285	1	2107	2	N	12	5	8			22
							13	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	307	1	2206	2	N	11	1	8			32
							12	9									
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2174	3	N	25	2	8			55
							28	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	305	1	2248	3	N	38	20	8			73
							42	9									
08	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	309	1	2135	3	N	14					87
							15	9									
09	2490	N	2143	-0-	-347	-0-	281	1	1851	3	N	10					97
							11	9									
10	2604	N	1657	-0-	-947	-0-	254	1	1403	3	N	-0-					97
11	2370	N	1948	-0-	-422	-0-	250	1	1665	3	N	30	122	1	2	8	3
							33	9									
12	2201	N	1866	-0-	-335	-0-	268	1	1592	3	N	5	3	8			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	2294	N	1101	-0-	-1193	-0-	68	1	1025	2	Y	7	2	8			28
							8	9									
02	1708	N	772	-0-	-936	-0-	50	1	716	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	13	8	8			33
							14	9									
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	60	1	902	2	Y	14	6	8			41
							15	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	6	3	8			44
							7	9									
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	77	1	1076	3	Y	16	4	8			56
							18	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	3	Y	13	10	8			59
							14	9									
08	1333	N	816	-0-	-517	-0-	57	1	759	3	Y	-0-					59
09	1170	N	779	-0-	-391	-0-	53	1	719	3	Y	6	6	8			59
							7	9									
10	1302	N	965	-0-	-337	-0-	67	1	896	3	Y	2	2	8			59
							2	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	771	3	Y	3	26	1	3	8	33
							3	9									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	823	3	Y	3	3	8			33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	339	1	1839	2	N	40	179	1	2	8	3
							44	9									
02	2016	N	1945	-0-	-71	-0-	311	1	1617	2	N	15	5	8			13
							17	9									
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	338	1	1729	2	N	59	10	8			62
							65	9									
04	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	272	1	1808	2	N	27	5	8			84
							30	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	293	1	1901	2	N	25	7	8			102
							28	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	284	1	1874	3	N	22	5	8			119
							24	9									
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	277	1	1729	3	N	10					129
							11	9									
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	293	1	1808	3	N	22	2	8			149
							24	9									
09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	238	1	1186	3	N	36	172	1	6	8	7
							40	9									
10	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	259	1	1378	3	N	2					9
							2	9									
11	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	242	1	1222	3	N	28	5	8			32
							31	9									
12	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	231	1	1015	3	N	17	1	8			48
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	351	1	1652	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	322	1	1482	2	N	5	5	8			55
							6	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	369	1	1833	2	N	5	5	8			55
							6	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	6	6	8			55
							7	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	374	1	1831	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	359	1	1762	3	N	7	2	8			60
							8	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	377	1	1936	3	N	28	13	8			75
							31	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	406	1	2199	3	N	7					82
							8	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	376	1	1937	3	N	26	4	8			104
							29	9									
10	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	378	1	1827	3	N	8	2	8			110
							9	9									
11	2520	N	1670	-0-	-850	-0-	333	1	1324	3	N	12	107	1	3	8	12
							13	9									
12	2418	N	1360	-0-	-1058	-0-	321	1	1028	3	N	10	4	8			18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1602	2	Y	5					29
							6	9									
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					29
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	8					37
							9	9									
04	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	91	1	1364	2	Y	9					46
							10	9									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	90	1	1254	2	Y	4					50
							4	9									
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	90	1	1260	3	Y	14					64
							15	9									
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	90	1	1289	3	Y	4					68
							4	9									
08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	83	1	1101	3	Y	-0-					68
09	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	79	1	1064	3	Y	-0-					68
10	1395	N	944	-0-	-451	-0-	66	1	878	3	Y	-0-					68
11	1140	N	767	-0-	-373	-0-	53	1	714	3	Y	-0-	38	1			30
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	58	1	771	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	987	2	N	171	180	1	1	8	129
							188	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	N	147	184	1			92
							162	9									
03	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	123	1	1305	2	N	148	185	1	5	8	50
							163	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	117	2	8			165
							129	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	74	1	1016	2	N	131	189	1	3	8	104
							144	9									
06	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	64	1	889	3	N	133	183	1	2	8	52
							146	9									
07	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	62	1	871	3	N	88					140
							97	9									
08	1240	N	860	-0-	-380	-0-	54	1	708	3	N	89	177	1			52
							98	9									
09	1110	N	774	-0-	-336	-0-	46	1	627	3	N	92	2	8			142
							101	9									
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	38	1	494	3	N	75	184	1			33
							83	9									
11	840	N	577	-0-	-263	-0-	34	1	447	3	N	87	1	8			119
							96	9									
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	37	1	483	3	N	87	181	1			25
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 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	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	2	N	-0-					31
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	23	1	331	2	N	-0-					31
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	327	2	N	3	3	8			31
							3	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					31
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					31
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	-0-					31
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					31
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-					31
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					31
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	22	1	290	3	N	-0-					31
11	480	N	102	-0-	-378	-0-	7	1	95	3	N	-0-					31
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	892	3	N	2	2	8			31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	N	-0-					37
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	73	1	691	2	N	15					52
							17	9									
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	72	1	703	2	N	10					62
							11	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	2	N	-0-					62
05	868	N	472	-0-	-396	-0-	31	1	441	2	N	-0-					62
06	750	N	138	-0-	-612	-0-	9	1	129	3	N	-0-					62
07	961	N	403	-0-	-558	-0-	25	1	361	3	N	15					77
							17	9									
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	20	1	272	3	N	-0-					77
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	8					85
							9	9									
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	19	1	261	3	N	4					89
							4	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	30					119
							33	9									
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	265	3	N	16	130	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	388	1	3869	2	N	10	2	8			137
							11	9									
02	4480	X	4008	-0-	-472	-0-	372	1	3619	2	N	15	5	8			147
							17	9									
03	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	407	1	4028	2	N	20	8	8			159
							22	9									
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	407	1	4177	2	N	32	179	1	7	8	5
							35	9									
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	448	1	4415	2	N	7	7	8			5
							8	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	417	1	4091	3	N	5	5	8			5
							6	9									
07	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	413	1	4018	3	N	10	10	8			5
							11	9									
08	4743	X	3921	-0-	-822	-0-	399	1	3522	3	N	-0-					5
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	450	1	4431	3	N	14	6	8			13
							15	9									
10	4743	X	4598	-0-	-145	-0-	439	1	4146	3	N	12					25
							13	9									
11	4500	X	3549	-0-	-951	-0-	366	1	3165	3	N	16	4	8			37
							18	9									
12	4743	X	3393	-0-	-1350	-0-	362	1	3021	3	N	9	3	8			43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 51,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-253	-0-	242	1	1375	2	N	19	2	8			40
							21	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	223	1	1221	2	N	15	5	8			50
							17	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	259	1	1538	2	N	35	5	8			80
							39	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	240	1	1387	2	N	21	6	8			95
							23	9									
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	244	1	1263	2	N	29	7	8			117
							32	9									
06	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	236	1	1246	3	N	27	5	8			139
							30	9									
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	239	1	1228	3	N	30	10	8			159
							33	9									
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	241	1	1179	3	N	33					192
							36	9									
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	236	1	1196	3	N	10	190	1	4	8	8
							11	9									
10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	229	1	1015	3	N	18	1	8			25
							20	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	249	1	1363	3	N	22	5	8			42
							24	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	261	1	1465	3	N	29	3	8			68
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1226	2	N	17	2	8			37
							19	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1067	2	N	8					45
							9	9									
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	66	1	984	2	N	2					47
							2	9									
04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	44	1	685	2	N	-0-					47
05	1302	N	679	-0-	-623	-0-	44	1	628	2	N	6					53
							7	9									
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	38	1	569	3	N	10	1	8			62
							11	9									
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	36	1	534	3	N	6					68
							7	9									
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	38	1	516	3	N	9					77
							10	9									
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	38	1	548	3	N	3					80
							3	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	529	3	N	2					82
							2	9									
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	22	1	313	3	N	-0-					82
12	620	N	296	-0-	-324	-0-	19	1	275	3	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1236	-0-	-159	-0-	258	1	961	2	N	15	2	8			18
							17	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	247	1	989	2	N	19	7	8			30
							21	9									
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	262	1	993	2	N	22	5	8			47
							24	9									
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	296	1	848	2	N	21	6	8			62
							23	9									
05	1395	N	724	-0-	-671	-0-	278	1	426	2	N	18	7	8			73
							20	9									
06	1230	N	614	-0-	-616	-0-	263	1	331	3	N	18	2	8			89
							20	9									
07	1209	N	622	-0-	-587	-0-	263	1	344	3	N	14	1	8			102
							15	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	267	1	686	3	N	-0-					102
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	N	-0-					102
10	3100	N	6781	-0-	3681	3681	454	1	6251	3	N	69	153	1			18
							76	9									
11	3000	N	8709	-0-	5709	9390	558	1	7655	3	N	451	181	1	7	8	281
							496	9									
*12	3100	N	2439	-0-	-661	8729	152	1	2071	3	N	196	376	1	9	8	92
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 26,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	172	1	433	2	N	2					57
							2	9									
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	95	1	258	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	296	1	820	2	N	15					82
							17	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	206	1	562	2	N	44	108	1	3	8	15
							48	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	2	N	-0-					15
06	1110	N	311	-0-	-799	-0-	92	1	219	3	N	-0-					15
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	299	1	667	3	N	-0-					15
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	78	1	308	3	N	8					23
							9	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	209	1	384	3	N	-0-					23
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	313	1	979	3	N	37					60
							41	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	255	1	697	3	N	11	1	8			70
							12	9									
12	620	N	476	-0-	-144	-0-	103	1	351	3	N	20					90
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	N	-0-					73
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	4	4	8			73
							4	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	73	1			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	247	1	1444	2	N	17	1	8			53
							19	9									
02	1540	N	1395	-0-	-145	-0-	219	1	1173	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	248	1	1378	2	N	18	3	8			68
							20	9									
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	234	1	1293	2	N	13	2	8			79
							14	9									
05	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	229	1	1049	2	N	11					90
							12	9									
06	1590	N	1070	-0-	-520	-0-	209	1	857	3	N	4	2	8			92
							4	9									
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	188	1	926	3	N	42					134
							46	9									
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3	137	1			-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	3	N	1181	888	1	4	8	289
							1299	9									
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	3	N	1097	1097	1	3	8	286
							1207	9									
11	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	147	1	1944	3	N	778	735	1	7	8	322
							856	9									
12	2480	N	1934	-0-	-546	-0-	100	1	1307	3	N	479	560	1	7	8	234
							527	9									

TOTAL GAS PROD: 19,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,646

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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	288	1	2126	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	259	1	1788	2	N	9	5	8			57
							10	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	288	1	2003	2	N	20	5	8			72
							22	9									
04	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	272	1	1906	2	N	17	2	8			87
							19	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	293	1	2003	2	N	29	67	1	1	8	48
							32	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	282	1	1948	3	N	22	5	8			65
							24	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	288	1	1994	3	N	32	20	8			77
							35	9									
08	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	283	1	1777	3	N	9	1	8			85
							10	9									
09	2250	N	1732	-0-	-518	-0-	254	1	1472	3	N	5	1	8			89
							6	9									
10	2325	N	1892	-0-	-433	-0-	265	1	1615	3	N	11					100
							12	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	285	1	1913	3	N	21	2	8			119
							23	9									
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	285	1	1825	3	N	26	80	1	3	8	62
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	399	1	1422	2	N	21	1	8			142
							23	9									
02	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	362	1	1229	2	N	17	5	8			154
							19	9									
03	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	354	1	1131	2	N	11	5	8			160
							12	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	347	1	1197	2	N	14					174
							15	9									
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	362	1	1210	2	N	24	176	1	7	8	15
							26	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	385	1	1258	3	N	-0-					15
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	403	1	1399	3	N	13	11	8			17
							14	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	408	1	1368	3	N	1	1	8			17
							1	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	389	1	1261	3	N	14	1	8			30
							15	9									
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	407	1	1364	3	N	7					37
							8	9									
11	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	366	1	1062	3	N	18	2	8			53
							20	9									
12	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	25	1	352	3	N	10	3	8			60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2511	N	2174	-0-	-337	-0-	276	1	1894	2	N	4	2	8			7
							4	9									
02	2240	N	1920	-0-	-320	-0-	252	1	1645	2	N	21	5	8			23
							23	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	294	1	2060	2	N	48	9	8			62
							53	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	280	1	2001	2	N	22	7	8			77
							24	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	2	N	17	5	8			89
							19	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	304	1	2238	3	N	28	5	8			112
							31	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	316	1	2361	3	N	19	11	8			120
							21	9									
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	334	1	2444	3	N	18	1	8			137
							20	9									
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	326	1	2451	3	N	28	5	8			160
							31	9									
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	320	1	2276	3	N	26	173	1			13
							29	9									
11	2700	N	2498	-0-	-202	-0-	307	1	2176	3	N	14	5	8			22
							15	9									
12	2914	N	1806	-0-	-1108	-0-	264	1	1501	3	N	37	4	8			55
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 29,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	226	1	1109	2	N	19	1	8			20
							21	9									
02	1204	N	1075	-0-	-129	-0-	189	1	862	2	N	22	5	8			37
							24	9									
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					37
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					37
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	-0-					37
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					37
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	3	N	-0-					37
09	780	N	327	-0-	-453	-0-	22	1	305	3	N	-0-					37
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	12	1	162	3	N	-0-					37
11	960	N	214	-0-	-746	-0-	15	1	199	3	N	-0-					37
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	18	1	255	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			30
03	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

01	2232 N	1699	-0-	-533	-0-	319	1	1380	2	N	-0-					105
02	1932 N	1860	-0-	-72	-0-	328	1	1532	2	N	-0-					105
03	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	358	1	1641	2	N	-0-					105
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	344	1	1606	2	N	-0-					105
05	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	362	1	1632	2	N	5					110
						6	9									
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	353	1	1655	3	N	2					112
						2	9									
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	369	1	1786	3	N	2					114
						2	9									
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	382	1	1839	3	N	6					120
						7	9									
09	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	356	1	1625	3	N	20	78	1			62
						22	9									
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	373	1	1733	3	N	1	36	1			27
						1	9									
11	2160 N	903	-0-	-1257	-0-	285	1	618	3	N	-0-					27
12	2077 N	1632	-0-	-445	-0-	252	1	1380	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	894	1	6380	2	N	4	2	8			44
							4	9									
02	6804	X	6711	-0-	-93	-0-	838	1	5850	2	N	21	8	8			57
							23	9									
03	7657	X	5429	-0-	-2228	-0-	481	1	4939	2	N	8	5	8			60
							9	9									
04	7410	X	2925	-0-	-4485	-0-	316	1	2594	2	N	14	6	8			68
							15	9									
05	7657	X	2779	-0-	-4878	-0-	322	1	2432	2	N	23	6	8			85
							25	9									
06	7200	X	2631	-0-	-4569	-0-	306	1	2300	3	N	23	4	8			104
							25	9									
07	7440	X	2728	-0-	-4712	-0-	313	1	2371	3	N	40					144
							44	9									
08	5425	X	2764	-0-	-2661	-0-	329	1	2420	3	N	14	1	8			157
							15	9									
09	2940	X	2319	-0-	-621	-0-	290	1	2008	3	N	19	1	8			175
							21	9									
10	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	297	1	2009	3	N	14	177	1			12
							15	9									
11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	285	1	1910	3	N	23	3	8			32
							25	9									
12	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	317	1	2265	3	N	23	3	8			52
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	259	1	1702	2	N	22	2	8			130
							24	9									
02	1988	N	1657	-0-	-331	-0-	233	1	1407	2	N	15	3	8			142
							17	9									
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	255	1	1528	2	N	46	180	1	5	8	3
							51	9									
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	250	1	1582	2	N	25	5	8			23
							28	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	273	1	1747	2	N	17	3	8			37
							19	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	265	1	1727	3	N	7	4	8			40
							8	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	274	1	1832	3	N	10	10	8			40
							11	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	2031	3	N	12					52
							13	9									
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	292	1	2048	3	N	25	4	8			73
							28	9									
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	324	1	2418	3	N	2	2	8			73
							2	9									
11	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	286	1	1962	3	N	8	4	8			77
							9	9									
12	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	302	1	2093	3	N	3	3	8			77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	393	1	1476	2	N	118	2	8			210
							130	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	421	1	1626	2	N	61	181	1	8	8	82
							67	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	463	1	1773	2	N	26	8	8			100
							29	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	449	1	1792	2	N	25	5	8			120
							28	9									
05	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	442	1	1423	2	N	41	7	8			154
							45	9									
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	419	1	1260	3	N	35	2	8			187
							39	9									
07	2356	N	1664	-0-	-692	-0-	423	1	1186	3	N	50	187	1	20	8	30
							55	9									
08	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	438	1	1293	3	N	27	2	8			55
							30	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	432	1	1548	3	N	46	4	8			97
							51	9									
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	468	1	1714	3	N	5	2	8			100
							6	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	470	1	1904	3	N	17	71	1	6	8	40
							19	9									
*12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	491	1	2021	3	N	29	4	8			65
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	294	1	838	2	N	15	2	8			132
							17	9									
02	1512	N	954	-0-	-558	-0-	262	1	670	2	N	20	3	8			149
							22	9									
03	961	N	545	-0-	-416	-0-	244	1	291	2	N	9	3	8			155
							10	9									
04	1110	N	322	-0-	-788	-0-	51	1	235	2	N	33	180	1	5	8	3
							36	9									
05	1054	N	467	-0-	-587	-0-	262	1	201	2	N	4	4	8			3
							4	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	284	1	869	3	N	2	2	8			3
							2	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	240	1	120	3	N	10	10	8			3
							11	9									
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	219	1	42	3	N	-0-					3
09	1170	N	184	-0-	-986	-0-	12	1	172	3	N	-0-					3
10	372	N	31	-0-	-341	-0-	3	1	28	3	N	-0-					3
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	9	1	130	3	N	-0-					3
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		9774	-0-	9774	9774	9772	2	2	9	N	2					60
07	14B2 EXT		6290	-0-	6290	16064	6254	2	36	9	N	33					93
08	14B2 EXT		5974	-0-	5974	22038	5887	2	87	9	N	79	1	8			171
09	25445	X	3407	-0-	-22038	-0-	3319	2	88	9	N	80	175	1	8	8	68
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3036	2	89	9	N	81					149
11	9780	X	2246	-0-	-7534	-0-	2196	2	50	9	N	45					194
12	6293	X	2161	-0-	-4132	-0-	2128	2	33	9	N	30	181	1	4	8	39

TOTAL GAS PROD: 32,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

01	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	219	1	1889	2	N	29	1	8			190
							32	9									
02	1988	N	1885	-0-	-103	-0-	205	1	1666	2	N	13	123	1			80
							14	9									
03	2356	N	272	-0-	-2084	-0-	236	1	36	9	N	33					113
04	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	207	1	1606	2	N	14					127
							15	9									
05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	232	1	1537	2	N	32	65	1	14	8	80
							35	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1873	2	N	18	4	8			94
							20	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	221	1	2011	2	N	18					112
							20	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	2	N	21	5	8			128
							23	9									
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	227	1	1793	2	N	21	8	8			141
							23	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	232	1	1980	2	N	18					159
							20	9									
11	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	222	1	1590	2	N	9	109	1			59
							10	9									
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	269	1	1986	2	N	5	5	8			59
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 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	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2102	2	24	9	N	22	98	1			14
02	1960	X	1763	-0-	-197	-0-	1698	2	65	9	N	59					73
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2566	2	43	9	N	39					112
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2611	2	51	9	N	46					158
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2825	2	81	9	N	74	128	1	21	8	83
06	2100	N	1017	-0-	-1083	-0-	997	2	20	9	N	18	10	8			91
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2218	2	29	9	N	26					117
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			117
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2483	2	8	9	N	7	2	8			122
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	2994	2	81	9	N	74					196
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2356	2	51	9	N	46	142	1			100
*12	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	1742	2	11	9	N	10	10	8			100

TOTAL GAS PROD: 27,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	N	14	1	8			134
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	59	1			98
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	N	1					99
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					99
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	N	4	4	8			99
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1	1	8			99
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1666	2	2	9	N	2					101
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1727	2	13	9	N	12	1	8			112
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	2	8			115
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1815	2	13	9	N	12					127
11	1680	N	483	-0-	-1197	-0-	483	2			N	-0-					127
*12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	8			127

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 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	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					28
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	227	2			N	-0-					28
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					28
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					28
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					28
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					28
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					28
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					28
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					28
12	1147	N	372	-0-	-775	-0-	372	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	159	1	2546	2	N	7	1	8			65
							8	9									
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2626	2	N	8					73
							9	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	11					84
							12	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	196	1	2725	2	N	3					87
							3	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	N	18	4	8			101
							20	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	211	1	2540	2	N	9	4	8			106
							10	9									
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	231	1	2508	2	N	20	114	1			12
							22	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	243	1	2605	2	N	4	2	8			14
							4	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	267	1	2866	2	N	10	1	8			23
							11	9									
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	268	1	2985	2	N	10					33
							11	9									
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	231	1	2680	2	N	7					40
							8	9									
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	235	1	2772	2	N	8	1	8			47
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 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	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1326	2	3	9	N	3	98	1			46
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8					54
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					57
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					62
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1901	2	11	9	N	10	8	8			64
06	1620	N	656	-0-	-964	-0-	649	2	7	9	N	6	2	8			68
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11					79
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1879	2	22	9	N	20	2	8			97
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7	4	8			100
10	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	1205	2	10	9	N	9					109
11	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1389	2	4	9	N	4	78	1			35
12	1984	N	1031	-0-	-953	-0-	1027	2	4	9	N	4	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					72
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					72
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					72
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					72
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1					73
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					73
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					73
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					75
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					76
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					76
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	538	2	2	9	N	2					78
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	2387	X	1775	-0-	-612	-0-	51	1	1716	2	N	7	2	8			158
							8	9									
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	2	54	1			106
							2	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2849	2	N	3					109
							3	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	2					111
							2	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	89	1	2967	2	N	10	9	8			112
							11	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	2	N	3	3	8			112
							3	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	109	1	3642	2	N	9					121
							10	9									
*08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2367	2	N	2	2	8			121
							2	9									
*09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					121
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	65	1			56
*11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					56
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					40
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					40
05	3100	N	9998	-0-	6898	6898	9878	2	120	9	N	109					149
06	3000	N	5301	-0-	2301	9199	5194	2	107	9	N	97	178	1	6	8	62
07	3100	N	4496	-0-	1396	10595	4412	2	84	9	N	76					138
08	14737	X	4142	-0-	-10595	-0-	4092	2	50	9	N	45	8	8			175
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	N	34	150	1	4	8	55
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	2	20	9	N	18					73
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3104	2	25	9	N	23					96
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2982	2	19	9	N	17	2	8			111

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 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	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	N	12	1	8			38
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4042	2	36	9	N	33					71
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4688	2	13	9	N	12					83
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4149	2	10	9	N	9					92
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17	10	8			99
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2838	2	21	9	N	19	7	8			111
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19	9	N	17					128
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2342	2	24	9	N	22	2	8			148
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2571	2	41	9	N	37	1	8			184
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	31	9	N	28	190	1			22
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	N	14	1	8			35
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2890	2	25	9	N	23	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	1	8			77
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7					84
03	2232	N	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1	9	N	1					85
04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	767	2	3	9	N	3					88
05	1767	N	913	-0-	-854	-0-	902	2	11	9	N	10	4	8			94
06	1260	N	835	-0-	-425	-0-	832	2	3	9	N	3	3	8			94
07	806	N	133	-0-	-673	-0-	132	2	1	9	N	1					95
08	899	N	170	-0-	-729	-0-	168	2	2	9	N	2	1	8			96
09	840	N	132	-0-	-708	-0-	86	2	46	9	N	42	122	1	1	8	15
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	N	3					18
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					19
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 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	620	N	375	-0-	-245	-0-	11	1	364	2	N	-0-					43
02	728	N	313	-0-	-415	-0-	9	1	304	2	N	-0-					43
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	10	1	320	2	N	1					44
							1	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	9	1	309	2	N	1					45
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	9	1	300	2	N	4	4	8			45
							4	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	8	1	280	2	N	3	3	8			45
							3	9									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	9	1	304	2	N	2					47
							2	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	8	1	280	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	252	2	N	1					48
							1	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	2	N	-0-					48
*12	310	N	267	-0-	-43	-0-	8	1	258	2	N	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					144
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6					150
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	N	9					159
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6					165
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	937	2	11	9	N	10	4	8			171
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	915	2	7	9	N	6	3	8			174
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					180
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	136	1	2	8	44
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7	1	8			50
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1001	2	8	9	N	7					57
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	870	2	4	9	N	4	1	8			60
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	886	2	4	9	N	4	2	8			62

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					1
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					1
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	N	-0-					1
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	17	1	557	2	N	-0-					1
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	16	1	547	2	N	-0-					1
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	N	-0-					1
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	3220	2	N	18					65
							20	9									
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77	1	2573	2	N	23					88
							25	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	97	1	3218	2	N	29					117
							32	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3145	2	N	12	96	1			33
							13	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	98	1	3265	2	N	21	4	8			50
							23	9									
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	N	16	2	8			64
							18	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	88	1	2941	2	N	28					92
							31	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3196	2	N	19	59	1	1	8	51
							21	9									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	91	1	3047	2	N	17	1	8			67
							19	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2830	2	N	11					78
							12	9									
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	84	1	2799	2	N	17					95
							19	9									
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2818	2	N	17	81	1	1	8	30
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2427	2	26	9	N	24	189	1	1	8	42
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2820	2	14	9	N	13					55
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3145	2	70	9	N	64					119
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	N	20					139
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19	19	8			139
06	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2478	2	43	9	N	39	12	8			166
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19					185
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3090	2	20	9	N	18	5	8			198
09	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	2518	2	20	9	N	18	9	8			207
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2739	2	50	9	N	45	127	1			125
11	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	2280	2	32	9	N	29					154
*12	2635	N	1885	-0-	-750	-0-	1881	2	4	9	N	4	4	8			154

TOTAL GAS PROD: 32,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	508	X	508	-0-	-0-	-0-	101	1	406	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	534	1	8406	2	N	61					114
							67	9									
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	443	1	4425	2	N	16					130
							18	9									
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	621	1	7258	2	N	24					154
							26	9									
05	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	485	1	6194	2	N	16	148	1	2	8	20
							18	9									
06	8580	X	4142	-0-	-4438	-0-	409	1	3707	2	N	24	2	8			42
							26	9									
07	8029	X	5390	-0-	-2639	-0-	454	1	4851	2	N	77					119
							85	9									
08	8029	X	4833	-0-	-3196	-0-	424	1	4341	2	N	62	134	1	2	8	45
							68	9									
09	7770	X	4404	-0-	-3366	-0-	420	1	3941	2	N	39	4	8			80
							43	9									
10	6696	X	4101	-0-	-2595	-0-	426	1	3651	2	N	22	2	8			100
							24	9									
11	5220	X	3278	-0-	-1942	-0-	365	1	2887	2	N	24	1	8			123
							26	9									
12	5394	X	3839	-0-	-1555	-0-	416	1	3389	2	N	31	109	1	3	8	42
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 58,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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	3100	N	3031	-0-	-69	114	603	1	2426	2	N	2					74
							2	9									
02	2255	N	2141	-0-	-114	-0-	128	1	2013	2	N	-0-					74
03	2945	X	2029	-0-	-916	-0-	184	1	1844	2	N	1					75
							1	9									
04	2850	X	1041	-0-	-1809	-0-	82	1	959	2	N	-0-					75
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	248	1	3169	2	N	15	44	1	2	8	44
							17	9									
06	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	139	1	1256	2	N	7					51
							8	9									
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	280	1	2988	2	N	13					64
							14	9									
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	309	1	3160	2	N	3	46	1	1	8	20
							3	9									
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	289	1	2714	2	N	1	1	8			20
							1	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	307	1	2635	2	N	7					27
							8	9									
11	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	282	1	2234	2	N	3					30
							3	9									
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	317	1	2585	2	N	4	1	8			33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	279	N	138	-0-	-141	-0-	4	1	134	2	N	-0-					46
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	3	1	101	2	N	-0-					46
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	59	2	N	1					47
							1	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	29	2	N	1					48
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	6	4	8			50
							7	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	2	2	8			50
							2	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	2					52
							2	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	8	2	8			58
							9	9									
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	5	1	172	2	N	1	1	8			58
							1	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	1					59
							1	9									
11	600	N	138	-0-	-462	-0-	4	1	133	2	N	1					60
							1	9									
*12	186	N	93	-0-	-93	-0-	3	1	89	2	N	1	1	8			60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	403	N	331	-0-	-72	-0-	320	2	11	9	N	10					100
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23	85	1			38
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4					42
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					44
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13	10	8			47
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			47
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	N	7					54
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2434	2	12	9	N	11	4	8			61
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2538	2	28	9	N	25	14	8			72
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	N	5					77
11	2370	N	1530	-0-	-840	-0-	1509	2	21	9	N	19					96
*12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2960	2	18	9	N	16	16	8			96

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2728	2	14	9	N	13					77
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	N	11					88
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13					101
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12					113
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4	4	8			113
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	2	21	9	N	19	4	8			128
07	3100	N	3167	-0-	67	67	3161	2	6	9	N	5	106	1			27
08	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2900	2	9	9	N	8	2	8			33
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3402	2	32	9	N	29	1	8			61
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4441	2	52	9	N	47					108
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3833	2	36	9	N	33					141
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3825	2	31	9	N	28	1	8			168

TOTAL GAS PROD: 36,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	N	6	1	8			93
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2					95
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2057	2	20	9	N	18					113
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5					118
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2082	2	40	9	N	36	109	1	25	8	20
06	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	796	2	29	9	N	26	26	8			20
07	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1723	2	2	9	N	2					22
08	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3	3	8			22
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	2	6	9	N	5	2	8			25
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1					26
11	2040	N	1375	-0-	-665	-0-	1371	2	4	9	N	4	2	8			28
12	2108	N	1155	-0-	-953	-0-	1152	2	3	9	N	3	3	8			28

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 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	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	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-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					98
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	2			N	-0-					98
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	171	2	3	9	N	3					101
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					103
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	2	6	9	N	5	91	1	2	8	15
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			15
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	1					16
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			16
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					16
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					16
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					16
*12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	6463	-0-	-109	-0-	6428	2	35	9	N	32	7	8			52
	02	5936	X	5371	-0-	-565	-0-	5349	2	22	9	N	20					72
	03	6572	X	3781	-0-	-2791	-0-	3756	2	25	9	N	23					95
	04	6360	X	3985	-0-	-2375	-0-	3968	2	17	9	N	15					110
	05	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	6146	2	44	9	N	40	4	8			146
	06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5576	2	23	9	N	21	4	8			163
	07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6465	2	15	9	N	14	118	1			59
	08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7030	2	8	9	N	7	2	8			64
	09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6715	2	18	9	N	16	1	8			79
	10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6774	2	21	9	N	19	2	8			96
	11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5583	2	9	9	N	8	1	8			103
*	12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4997	2	10	9	N	9	1	8			111

TOTAL GAS PROD: 69,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	642	1	10291	2	N	10	1	8			60
							11	9									
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	478	1	7527	2	N	6					66
							7	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	521	1	6605	2	N	14					80
							15	9									
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	563	1	7852	2	N	6					86
							7	9									
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	568	1	7126	2	N	13	4	8			95
							14	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	531	1	6390	2	N	13	4	8			104
							14	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	586	1	6354	2	N	13	67	1			50
							14	9									
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	556	1	5955	2	N	12	2	8			60
							13	9									
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	514	1	5514	2	N	7	1	8			66
							8	9									
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	517	1	5756	2	N	8					74
							9	9									
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	455	1	5277	2	N	6					80
							7	9									
*12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	508	1	6004	2	N	8	1	8			87
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 87,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

01	2108	N	131	-0-	-1977	-0-	131	2			Y	-0-	23	1			4
02	1904	N	294	-0-	-1610	-0-	294	2			Y	-0-					4
03	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1053	2	1	9	Y	1					5
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					5
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1945	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
08	1953	N	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1172	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-	2	1			6
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					7
*12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1154	2	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 13,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

01	2108	N	67	-0-	-2041	-0-	67	2			Y	-0-	22	1			4
02	1904	N	368	-0-	-1536	-0-	368	2			Y	-0-					4
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1316	2	1	9	Y	1					5
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					5
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	Y	9	9	8			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
08	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1172	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
10	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	1404	2			Y	-0-	2	1			6
11	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	1154	2	1	9	Y	1					7
*12	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1154	2	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	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	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2134	-0-	2134	2134	2102	2	32	9	Y	29	1	8			28
09	14B2	EXT	2212	-0-	2212	4346	2050	2	162	9	Y	147	109	1	9	8	57
10	5656	X	1310	-0-	-4346	-0-	1301	2	9	9	Y	8	41	1	3	8	21
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					22
*12	1767	N	21	-0-	-1746	-0-	18	2	3	9	Y	3	3	8			22

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	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	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1798	N	676	-0-	-1122	-0-	676	2			Y	-0-	22	1			4
02	1624	N	835	-0-	-789	-0-	835	2			Y	-0-					4
03	1457	N	991	-0-	-466	-0-	990	2	1	9	Y	1					5
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					5
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	969	2	17	9	Y	15	15	8			5
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2	2	8			5
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	1					6
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-	2	1			4
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1					5
*12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	744	N	269	-0-	-475	-0-	269	2			Y	-0-	23	1			4
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	412	2			Y	-0-					4
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1					5
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					5
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	2	17	9	Y	15	15	8			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
08	1984	X	909	-0-	-1075	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	1920	X	1194	-0-	-726	-0-	1172	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
10	1953	X	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			6
11	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	1154	2	1	9	Y	1					7
*12	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1154	2	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3100	N	3116	-0-	16	16	3110	2	6	9	N	5					20
02	3221	X	3205	-0-	-16	-0-	3111	2	94	9	N	85	102	1			3
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2262	2	4	9	N	4					7
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	N	2					9
05	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2494	2	14	9	N	13	12	8			10
06	2850	X	910	-0-	-1940	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			10
07	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2348	2	7	9	N	6					16
08	2945	X	1589	-0-	-1356	-0-	1586	2	3	9	N	3	3	8			16
09	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2744	2	24	9	N	22	7	8			31
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	N	17					48
11	2280	X	2186	-0-	-94	-0-	2163	2	23	9	N	21					69
*12	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	2357	2	19	9	N	17	17	8			69

TOTAL GAS PROD: 29,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3436	2	2	9	N	2					72
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3027	2	1	9	N	1					73
03	3503	X	2644	-0-	-859	-0-	2640	2	4	9	N	4					77
04	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2			N	-0-					77
05	3441	X	1862	-0-	-1579	-0-	1853	2	9	9	N	8	8	8			77
06	3330	X	1326	-0-	-2004	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			77
07	3286	X	3001	-0-	-285	-0-	2995	2	6	9	N	5					82
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	N	3	3	8			82
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	2643	2	4	9	N	4	3	8			83
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	N	1					84
11	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	2998	2	1	9	N	1					85
12	3286	X	2259	-0-	-1027	-0-	2256	2	3	9	N	3	2	8			86

TOTAL GAS PROD: 32,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					8
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					8
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					10
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					11
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	N	6	2	8			15
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	250	2	3	9	N	3	2	8			16
07	1085	N	905	-0-	-180	-0-	899	2	6	9	N	5					21
08	992	N	536	-0-	-456	-0-	535	2	1	9	N	1	1	8			21
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8			21
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	867	2	1	9	N	1					22
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					22
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-	23	1			4
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					4
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					5
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					5
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	17	8			5
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	8			6
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1					7
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	Y	3	3	8			7
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			7
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-	2	1			5
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1	1	8			5
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					80
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					80
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1576	2	44	9	N	40					120
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	2			N	-0-					120
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					120
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					120
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					120
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					144
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					144
11	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	1299	2	54	9	N	49	166	1			27
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 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	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	Y	1	1	8			204
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					204
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					204
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2028	3	2	9	Y	2	2	8			204
05	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1981	3	18	9	Y	16					220
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1689	3	9	9	Y	8	132	1			96
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					106
08	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1533	3	6	9	Y	5					111
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	3	7	9	Y	6	47	1			70
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	3	9	9	Y	8					78
11	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			Y	-0-					78
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		143	-0-	143	325	143	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	504	179	3			Y	-0-					-0-
06	639	X	135	-0-	-504	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	3	10	9	Y	9	7	1			47
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2010	3	7	9	Y	6	7	1			46
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2117	3	4	9	Y	4					50
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	Y	5	8	1			47
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2					49
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3					52
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	3	1	9	Y	1	26	1			27
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2234	3	3	9	Y	3					30
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2143	3	9	9	Y	8					38
10	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2138	3	4	9	Y	4	17	1			25
11	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	2010	3	9	9	Y	8					33
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2076	3	58	9	Y	53	12	1			74

TOTAL GAS PROD: 25,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	3	1	9	Y	1	1	1			12
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2647	3	1	9	Y	1					13
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	3	1	9	Y	1	2	1			12
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					12
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1					13
07	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2804	3	1	9	Y	1	6	1			8
08	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2711	3	3	9	Y	3					11
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2833	3	30	9	Y	27					38
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2940	3	4	9	Y	4	17	1			25
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2773	3	9	9	Y	8					33
12	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2922	3	2	9	Y	2	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 33,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2537	-0-	-0-	-0-	2531	3	6	9	Y	5	4	1			34
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	1			34
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	Y	2					36
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	Y	2	4	1			34
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1					35
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					36
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2476	3	1	9	Y	1	18	1			19
08	2635	N	2290	-0-	-345	-0-	2288	3	2	9	Y	2					21
09	2370	N	1806	-0-	-564	-0-	1796	3	10	9	Y	9					30
10	2480	N	1112	-0-	-1368	-0-	1110	3	2	9	Y	2	13	1			19
11	2220	N	1488	-0-	-732	-0-	1481	3	7	9	Y	6					25
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	3	4	9	Y	4	20	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1370	3	40	9	Y	36	63	1			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1272	3	47	9	Y	43					43
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1345	3	25	9	Y	23	63	1			3
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1264	3	30	9	Y	27	13	1			17
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1333	3	25	9	Y	23	1	8			39
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					62
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					62
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-	62	1			-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1175	3	20	9	Y	18					18

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	3			Y	-0-	1	1			14
02	1092	N	748	-0-	-344	-0-	748	3			Y	-0-					14
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					14
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	14	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	804	-0-	-366	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16	22	1			14
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	3	17	9	Y	15					29
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1454	3	19	9	Y	17	40	1			6
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	Y	13					19
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1333	3	23	9	Y	21	21	1			19
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5					24
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	Y	10	11	1			23
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	736	3	11	9	Y	10					33
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	3	2	9	Y	2	13	1			22
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	935	3	13	9	Y	12	13	1			21
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	3	17	9	Y	15	16	1			20
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	883	3	1	9	Y	1	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					26
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					26
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					26
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	26	1			-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3649	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	3	4	9	Y	4					6
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3405	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
04	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3156	3	4	9	Y	4					4
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3357	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2988	2	6	9	Y	5					9
07	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2876	3	11	9	Y	10	4	1			15
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3284	3	10	9	Y	9					24
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3238	3	2	9	Y	2	9	1			17
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3314	3	14	9	Y	13	10	1			20
11	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	3123	3	18	9	Y	16	15	1			21
12	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3188	3	40	9	Y	36	27	1			30

TOTAL GAS PROD: 38,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	1			29
02	2744	X	2706	-0-	-38	-0-	2703	3	3	9	Y	3					32
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2843	3	4	9	Y	4	9	1			27
04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2604	3	3	9	Y	3					30
05	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			30
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9					39
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2375	3	21	9	Y	19	18	1			40
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2344	3	19	9	Y	17					57
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	3	3	9	Y	3	22	1			38
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	3	24	9	Y	22	23	1			37
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	3	30	9	Y	27	28	1			36
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2386	3	32	9	Y	29	31	1			34

TOTAL GAS PROD: 30,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2372	3	29	9	Y	26	35	1			8
02	2352	N	2216	-0-	-136	-0-	2190	3	26	9	Y	24					32
03	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2227	3	34	9	Y	31	63	1			-0-
04	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	2151	3	23	9	Y	21					21
05	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2163	3	51	9	Y	46	47	1			20
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	2000	2	7	9	Y	6					26
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	Y	24	12	1			38
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	3	23	9	Y	21					59
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2098	3	4	9	Y	4	23	1			40
10	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2163	3	33	9	Y	30	24	1			46
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2173	3	40	9	Y	36	35	1			47
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2332	3	41	9	Y	37	35	1			49

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 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	2325	N	1499	-0-	-826	-0-	1498	3	1	9	Y	1	4	1			107
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	Y	1					108
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-	1	1			107
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-	107	1			-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
06	3117	X	3038	-0-	-79	-0-	3025	2	13	9	Y	12					12
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16					28
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3372	3	10	9	Y	9	28	1			9
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	3	31	9	Y	28					37
10	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2749	3	20	9	Y	18	27	1			28
11	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3067	3	41	9	Y	37					65
12	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3165	3	26	9	Y	24					89

TOTAL GAS PROD: 34,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 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	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	3211	3	4	9	Y	4	5	1			43
02	3388	X	2791	-0-	-597	-0-	2788	3	3	9	Y	3					46
03	3751	X	2496	-0-	-1255	-0-	2492	3	4	9	Y	4	9	1			41
04	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2733	3	3	9	Y	3					44
05	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2955	3	8	9	Y	7	7	1			44
06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2805	2	3	9	Y	3					47
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2943	3	8	9	Y	7	21	1			33
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	Y	7					40
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-	15	1			25
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2798	3	10	9	Y	9	15	1			19
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2648	3	12	9	Y	11	14	1			16
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2608	3	12	9	Y	11	13	1			14

TOTAL GAS PROD: 33,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	3	17	9	Y	15	12	1			53
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	3	11	9	Y	10	11	1			52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	3	8	9	Y	7					59
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1318	3	11	9	Y	10	14	1	1	8	54
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	Y	4					58
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					62
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1262	3	1	9	Y	1	31	1			32
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1174	3	2	9	Y	2					34
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	3			Y	-0-					34
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1248	3	3	9	Y	3	15	1			22
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	3	3	9	Y	3					25
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					35
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	N	5					40
03	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1538	3	3	9	N	3	1	8			42
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	N	1	1	8			42
05	2077	N	1539	-0-	-538	-0-	1538	3	1	9	N	1	1	8			42
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					43
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					43
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					43
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	3	4	9	N	4					47
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1937	3	7	9	N	6					53
11	1980	N	1609	-0-	-371	-0-	1601	3	8	9	N	7					60
12	2201	N	1521	-0-	-680	-0-	1510	3	11	9	N	10					70

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 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	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	2562	3	37	9	Y	34	27	1			13
02	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2475	3	28	9	Y	25	28	1			10
03	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2828	3	19	9	Y	17					27
04	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2604	3	23	9	Y	21	33	1	1	8	14
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2827	3	10	9	Y	9					23
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2456	2	11	9	Y	10					33
07	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2486	3	1	9	Y	1	16	1			18
08	2852	N	2381	-0-	-471	-0-	2377	3	4	9	Y	4					22
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2501	3	39	9	Y	35					57
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	3	6	9	Y	5	25	1			37
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	3	12	9	Y	11					48
12	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	2497	3	3	9	Y	3	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 30,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2382	3	68	9	N	62	158	1	1	8	64
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1744	3	66	9	N	60					124
03	2356	N	1672	-0-	-684	-0-	1665	3	7	9	N	6	1	8			129
04	2370	N	1328	-0-	-1042	-0-	1328	3			N	-0-					129
05	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	1070	3	1	9	N	1	1	8			129
06	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	2			N	-0-					129
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					129
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					129
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					129
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					129
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					129
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 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	868	X	146	-0-	-722	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	409	-0-	-375	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	331	-0-	-537	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	201	-0-	-249	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	N	8	1	8			115
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3053	3	9	9	N	8					123
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3439	3	25	9	N	23	1	8			145
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3271	3	84	9	N	76	177	1	2	8	42
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6	1	8			47
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2178	2	61	9	N	55					102
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2227	3	31	9	N	28					130
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2127	3	57	9	N	52					182
09	1770	X	1506	-0-	-264	-0-	1488	3	18	9	N	16	170	1			28
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2658	3	4	9	N	4					32
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3464	3	88	9	N	80					112
12	1829	X	762	-0-	-1067	-0-	722	3	40	9	N	36					148

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1351	3	83	9	N	75					249
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	N	8					257
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	757	3	21	9	N	19	181	1			95
04	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-					95
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					95
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					95
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					95
08	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	3			N	-0-					95
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5					100
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					100
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	3			N	-0-					100
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	3	1	9	Y	1	2	1			6
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	Y	1					7
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	4	1			5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	Y	1					6
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			6
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					7
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	Y	3	3	1			7
08	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1386	3	2	9	Y	2					9
09	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1596	3	1	9	Y	1	4	1			6
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1596	3	4	9	Y	4	4	1			6
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1290	3	3	9	Y	3	4	1			5
12	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1439	3	11	9	Y	10	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	3	4	9	Y	4	3	1			10
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	Y	3	3	1			10
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2					12
04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1346	3	3	9	Y	3	4	1			11
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1345	3	1	9	Y	1					12
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1289	2	6	9	Y	5					17
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			Y	-0-	8	1			9
08	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1076	3	2	9	Y	2					11
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1237	3	15	9	Y	14					25
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	3	3	9	Y	3	11	1			17
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	Y	5					22
12	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1004	3	2	9	Y	2	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	3	2	9	Y	2					4
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	Y	2					2
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	2	1	9	Y	1					3
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14	1	1			16
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2299	3	14	9	Y	13					29
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2	11	1			20
10	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	1990	3	19	9	Y	17	12	1			25
11	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2020	3	25	9	Y	23	20	1			28
12	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2058	3	26	9	Y	24	25	1			27

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2752	3	32	9	Y	29	23	1			37
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3701	3	23	9	Y	21	24	1			34
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	3	15	9	Y	14					48
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4032	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	37
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4166	3	9	9	Y	8					45
06	4500	X	3882	-0-	-618	-0-	3873	2	9	9	Y	8					53
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3917	3	1	9	Y	1	26	1			28
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3783	3	3	9	Y	3					31
09	3900	X	3366	-0-	-534	-0-	3358	3	8	9	Y	7					38
10	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3262	3	4	9	Y	4	17	1			25
11	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3668	3	9	9	Y	8					33
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3803	3	3	9	Y	3	27	1			9

TOTAL GAS PROD: 45,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3569	3	61	9	N	55	152	1	1	8	19
02	3136	X	3059	-0-	-77	-0-	3033	3	26	9	N	24					43
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3198	3	21	9	N	19	1	8			61
04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	3352	3	15	9	N	14	2	8			73
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3511	3	9	9	N	8	1	8			80
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3107	2	1	9	N	1					81
07	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3000	3	13	9	N	12					93
08	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	3095	3	22	9	N	20					113
09	3420	X	2815	-0-	-605	-0-	2815	3			N	-0-					113
10	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	2945	3	75	9	N	68					181
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	2926	3	2	9	N	2	162	1			21
12	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2629	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 37,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	3	1	9	N	1	1	8			94
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	3	28	9	N	25					119
03	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1645	3	3	9	N	3					122
04	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	1466	3	6	9	N	5					127
05	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	1517	3			N	-0-					127
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					127
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	3	3	9	N	3					130
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1942	3	10	9	N	9					139
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1905	3	14	9	N	13					152
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1935	3	8	9	N	7					159
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	N	3					162
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1823	3	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 21,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3473	3	83	9	N	75	2	8			129
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3099	3	15	9	N	14					143
03	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3361	3	35	9	N	32	1	8			174
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3140	3	7	9	N	6	132	1	1	8	47
05	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3151	3	22	9	N	20	1	8			66
06	3450	X	2946	-0-	-504	-0-	2921	2	25	9	N	23					89
07	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3079	3	37	9	N	34					123
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3098	3	4	9	N	4					127
09	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3093	3	3	9	N	3					130
10	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			N	-0-					130
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3038	3	4	9	N	4					134
12	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3089	3	25	9	N	23					157

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3891	3	39	9	N	35					56
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3317	3	28	9	N	25					81
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	3	15	9	N	14	1	8			94
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	8			95
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	2245	3	8	9	N	7	1	8			101
06	2460	X	2236	-0-	-224	-0-	2235	2	1	9	N	1					102
07	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	2454	3	3	9	N	3					105
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	3	12	9	N	11					116
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					116
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2510	3	64	9	N	58					174
11	2460	X	1729	-0-	-731	-0-	1726	3	3	9	N	3	153	1			24
12	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2456	3	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 32,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2761	3	32	9	Y	29	39	1			38
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2537	3	30	9	Y	27					65
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2793	3	35	9	Y	32	72	1			25
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2484	3	23	9	Y	21					46
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2782	3	59	9	Y	54	55	1			45
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15	9	Y	14					59
07	2604	X	1385	-0-	-1219	-0-	1371	3	14	9	Y	13	27	1			45
08	2852	X	2050	-0-	-802	-0-	2037	3	13	9	Y	12					57
09	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2599	3	2	9	Y	2	22	1			37
10	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2634	3	18	9	Y	16	22	1			31
11	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	2343	3	22	9	Y	20	23	1			28
12	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2581	3	4	9	Y	4	15	1			17

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1750	3	2	9	Y	2	3	1			7
02	1904	N	1751	-0-	-153	-0-	1749	3	2	9	Y	2					9
03	2108	N	1644	-0-	-464	-0-	1642	3	2	9	Y	2	6	1			5
04	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1468	3	2	9	Y	2					7
05	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1604	3	6	9	Y	5	5	1			7
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1					8
07	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			Y	-0-	4	1			4
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			Y	-0-					4
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	3	1	9	Y	1	2	1			3
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-	2	1			1
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					33
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					33
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					33
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2340	3	1	9	Y	1					1
08	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2164	3	2	9	Y	2					3
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2221	3	29	9	Y	26					29
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2285	3	3	9	Y	3	13	1			19
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	3	6	9	Y	5					24
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2250	3	3	9	Y	3	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1					247
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2					249
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4476	2	3	9	N	3					252
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4342	2	2	9	N	2					254
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	2	9	N	2	108	1			148
06	2250	X	1888	-0-	-362	-0-	1885	2	3	9	N	3					151
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4					155
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4802	2	3	9	N	3					158
09	2250	X	394	-0-	-1856	-0-	390	2	4	9	N	4					162
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4877	2	7	9	N	6	92	1			76
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4861	2	6	9	N	5					81
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 41,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		8	-0-	8	21	8	2			Y	-0-					-0-
10	33	X	12	-0-	-21	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	171	-0-	-309	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	214	-0-	-158	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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 #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	100	1	2855	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	2263	X	1616	-0-	-647	-0-	55	1	1530	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	45	1	1236	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2264	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3004	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	107	1	2937	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	45	1	1282	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	1643	X	1225	-0-	-418	-0-	37	1	1159	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
11	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	42	1	1395	2	Y	28	29	1			11
							31	9									
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	74	1	2667	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2705	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	100	1	2830	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	2	Y	21	20	1	2	8	7
							23	9									
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	116	1	3160	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
05	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	108	1	3067	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	101	1	3024	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
07	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	102	1	2792	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	3534	X	2974	-0-	-560	-0-	101	1	2855	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
09	3300	X	2330	-0-	-970	-0-	79	1	2236	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	92	1	2857	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	3150	X	2227	-0-	-923	-0-	64	1	2143	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
12	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	70	1	2528	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		31	-0-	31	61	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		23	-0-	23	84	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2013

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 184827 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 11096 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	722	2	Y	23	19	1			9
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	1015	2	Y	26	24	1			11
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	40 32	1 9	1113	2	Y	29	30	1			10
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33 30	1 9	898	2	Y	27	27	1			10
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	840	2	Y	27	26	1			11
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	736	2	Y	23	23	1			11
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	739	2	Y	24	24	1			11
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32 26	1 9	900	2	Y	24	23	1			12
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	966	2	Y	24	26	1			10
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27 30	1 9	833	2	Y	27	24	1			13
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17 30	1 9	579	2	Y	27	29	1			11
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	9	1	310	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	81	1	2308	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2316	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2513	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
04	2730	X	846	-0-	-1884	-0-	29	1	795	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2810	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2861	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	95	1	2607	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	91	1	2569	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	67	1	2077	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	75	1	2514	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	1923	2	Y	108	76	1			44
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 29,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 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	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	104	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	92	1	2594	2	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	100	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2851	-0-	-125	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					-0-
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	2	Y	-0-					-0-
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	91	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	89	1	2758	2	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	73	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	75	1	2704	2	Y	12	7	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			6
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			3
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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: 46

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 #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	88	1	2510	2	Y	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	82	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2129	-0-	-1171	-0-	75	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2415	-0-	-840	-0-	82	1	2333	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	87	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	101	1	2866	2	Y	-0-					-0-
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	95	1	2948	2	Y	-0-					-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	82	1	2745	2	Y	-0-					-0-
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	77	1	2772	2	Y	39	23	1			16
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	46	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	Y	-0-					-0-
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	59	1	2134	2	Y	83	49	1			34
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					144
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					144
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					144
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					144
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					144
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					144
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					144
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					144
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	2	N	-0-					144
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	N	-0-					144
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					144
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	47	1	1626	2	N	-0-			42
02	1176	N	622	-0-	-554	-0-	17	1	605	2	N	-0-			42
03	3100	N	3535	-0-	435	435	131	1	3404	2	N	-0-			42
04	3000	N	3709	-0-	709	1144	111	1	3598	2	N	-0-			42
05	3100	N	4310	-0-	1210	2354	135	1	4144	2	N	28			70
							31	9							
06	5817	X	3463	-0-	-2354	-0-	110	1	3353	2	N	-0-			70
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	96	1	2789	2	N	37			107
							41	9							
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	90	1	2901	2	N	-0-			107
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	98	1	3194	2	N	-0-			107
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	90	1	2876	2	N	-0-			107
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	47			154
							52	9							
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	80	1	2581	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 34,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 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	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	950	2	56	9	Y	51					51
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	762	2	48	9	Y	44	81	1			14
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	914	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	991	2	47	9	Y	43					53
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	989	2	37	9	Y	34	77	1			10
06	960	N	436	-0-	-524	-0-	407	2	29	9	Y	26					36
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	682	2	35	9	Y	32	64	1			4
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	883	2	61	9	Y	55					59
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	962	2	61	9	Y	55	104	1			10
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	929	2	54	9	Y	49					59
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	Y	34	77	1			16
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	842	2	58	9	Y	53					69

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	2	N	-0-					110
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					110
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					110
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	74					184
							81	9									
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-	167	1			17
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					17
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					17
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					17
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					17
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					17
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					17
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4567	2	243	9	Y	221	362	1			37
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3799	2	193	9	Y	175	170	1			42
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4650	2	199	9	Y	181	179	1			44
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4125	2	162	9	Y	147					191
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4429	2	194	9	Y	176	176	1			191
06	4260	X	2003	-0-	-2257	-0-	1820	2	183	9	Y	166	185	1			172
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4405	2	89	9	Y	81	178	1			75
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4598	2	240	9	Y	218	184	1			109
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4319	2	119	9	Y	108	176	1			41
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4228	2	64	9	Y	58	75	1			24
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	2	47	9	Y	43	62	1			5
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4065	2	62	9	Y	56	53	1			8

TOTAL GAS PROD: 50,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	2	N	175	18	1			184
							193	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	65	1	2193	2	N	-0-					184
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	2986	2	N	45					229
							50	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	81	1	2646	2	N	3	183	1			49
							3	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					49
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	N	-0-					49
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	105	1	3506	2	N	75					124
							83	9									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	N	-0-					124
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-					124
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	97	1	3157	2	N	-0-					124
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	N	75	174	1			25
							83	9									
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	91	1	3132	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	54	1	1693	2	N	3	3	1			42
							3	9									
02	1932	N	826	-0-	-1106	-0-	24	1	802	2	N	-0-					42
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	59	1	1920	2	N	-0-					42
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	66	1	2158	2	N	104					146
							114	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	N	-0-					146
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	50	1	1694	2	N	-0-					146
07	2418	N	1217	-0-	-1201	-0-	35	1	1175	2	N	6					152
							7	9									
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	27	1	903	2	N	2					154
							2	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2359	2	N	-0-					154
10	1209	N	760	-0-	-449	-0-	21	1	675	2	N	58	178	1			34
							64	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1911	2	N	-0-					34
12	2511	N	1047	-0-	-1464	-0-	30	1	1017	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	2883	N	1614	-0-	-1269	-0-	50	1	1564	2	N	-0-					16
02	2744	N	1248	-0-	-1496	-0-	36	1	1212	2	N	-0-					16
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	61	1	1998	2	N	-0-					16
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	61	1	1990	2	N	-0-					16
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	41	1	1428	2	N	-0-					16
06	1980	N	938	-0-	-1042	-0-	27	1	911	2	N	-0-					16
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					16
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					16
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	2	N	27	184	1			40
							30	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-					40
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					40
04	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25	1	816	2	N	-0-					40
05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					40
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					40
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	24	1	812	2	N	-0-					40
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	28	1	930	2	N	-0-					40
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	24	1	793	2	N	-0-					40
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	17	1	564	2	N	-0-					40
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	-0-					40
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2522	2	210	9	Y	191	151	1			120
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					120
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2821	2	136	9	Y	124	169	1			75
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	Y	181	181	1			75
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2236	2	87	9	Y	79					154
06	1890	N	240	-0-	-1650	-0-	240	2			Y	-0-					154
07	2139	N	1438	-0-	-701	-0-	1408	2	30	9	Y	27					181
08	2139	N	1310	-0-	-829	-0-	1309	2	1	9	Y	1	154	1			28
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					28
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1421	2	86	9	Y	78					106
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1365	2	118	9	Y	107	163	1			50
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1267	2	33	9	Y	30					80

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 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	1395	N	545	-0-	-850	-0-	17	1	524	2	N	4	4	1			121
							4	9									
02	896	N	368	-0-	-528	-0-	8	1	275	2	N	77	178	1			20
							85	9									
03	651	N	286	-0-	-365	-0-	8	1	278	2	N	-0-					20
04	540	N	149	-0-	-391	-0-	4	1	145	2	N	-0-					20
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					20
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-					20
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					20
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					20
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3196	2	N	14	14	1			15
							15	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-					15
03	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	86	1	2821	2	N	5					20
							6	9									
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	95	1	3105	2	N	28					48
							31	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	124	1	4258	2	N	49					97
							54	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	119	1	4010	2	N	-0-					97
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	122	1	4066	2	N	77	167	1			7
							85	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	120	1	3978	2	N	23					30
							25	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	122	1	4026	2	N	-0-					30
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	141	1	4582	2	N	29					59
							32	9									
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	141	1	4353	2	N	6					65
							7	9									
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	98	1	3365	2	N	64					129
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 46,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	1565	-0-	-295	-0-	48	1	1507	2	N	9	9	1			64
							10	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-					64
03	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	47	1	1545	2	N	24					88
							26	9									
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	38	1	1230	2	N	52					140
							57	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	27	1	937	2	N	-0-					140
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	38	1	1287	2	N	-0-					140
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	34	1	1145	2	N	23					163
							25	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-					163
09	1320	N	947	-0-	-373	-0-	28	1	919	2	N	-0-					163
10	1209	N	924	-0-	-285	-0-	27	1	889	2	N	7	160	1			10
							8	9									
11	990	N	710	-0-	-280	-0-	22	1	688	2	N	-0-					10
12	992	N	730	-0-	-262	-0-	21	1	709	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	3	3	1			147
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	-0-					147
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					147
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-					147
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					147
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					147
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	-0-					147
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					147
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-					147
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	N	-0-					147
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	N	-0-					147
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	66	1	2067	2	N	10	10	1			55
							11	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-					55
03	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	55	1	1807	2	N	-0-					55
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2161	2	N	37					92
							41	9									
05	2263	N	1699	-0-	-564	-0-	47	1	1631	2	N	19					111
							21	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	N	-0-					111
07	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	57	1	1883	2	N	-0-					111
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					111
09	2190	N	1820	-0-	-370	-0-	52	1	1735	2	N	30					141
							33	9									
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	56	1	1822	2	N	-0-					141
11	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	51	1	1563	2	N	-0-					141
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	49	1	1691	2	N	2	2	8			141
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	17	17	1			40
							19	9									
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					40
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					40
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					40
07	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					40
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-					40
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	N	-0-					40
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					71
02	1344	N	463	-0-	-881	-0-	463	2			Y	-0-					71
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2027	2	31	9	Y	28					99
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	Y	20					119
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1517	2	63	9	Y	57					176
06	1860	N	143	-0-	-1717	-0-	143	2			Y	-0-	167	1			9
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					9
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					9
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			Y	-0-					21
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			Y	-0-					21
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					21
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					21
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					21
06	2070	N	930	-0-	-1140	-0-	930	2			Y	-0-	20	1			1
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					1
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					1
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					1
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	104	1	3277	2	N	122	196	1			60
							134	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	92	1	3081	2	N	-0-					60
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	102	1	3350	2	N	42					102
							46	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	97	1	3173	2	N	88					190
							97	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	97	1	3340	2	N	51	178	1			63
							56	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3158	2	N	-0-					63
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	90	1	3010	2	N	45					108
							50	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3469	2	N	-0-					108
09	2880	X	151	-0-	-2729	-0-	4	1	147	2	N	-0-					108
10	2976	X	24	-0-	-2952	-0-	1	1	23	2	N	-0-					108
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					108
12	2976	X	700	-0-	-2276	-0-	20	1	680	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 27,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	64	1	2004	2	N	9	9	1			104
							10	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	69	1	2318	2	N	-0-					104
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	72	1	2341	2	N	53					157
							58	9									
04	2010	N	279	-0-	-1731	-0-	8	1	271	2	N	-0-					157
05	2635	N	20	-0-	-2615	-0-	1	1	19	2	N	-0-					157
06	2400	N	483	-0-	-1917	-0-	14	1	469	2	N	-0-					157
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	2	N	29					186
							32	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-					186
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	11	179	1			18
							12	9									
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	28	1	923	2	N	-0-					18
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	-0-					18
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	2131	2	29	9	Y	26	20	1			12
02	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			Y	-0-					12
03	3255	X	1392	-0-	-1863	-0-	1392	2			Y	-0-	9	1			3
04	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	1545	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4415	2	12	9	Y	11					12
06	2820	X	743	-0-	-2077	-0-	743	2			Y	-0-					12
07	2914	X	2161	-0-	-753	-0-	2161	2			Y	-0-					12
08	4433	X	3070	-0-	-1363	-0-	3070	2			Y	-0-	10	1			2
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	2			Y	-0-					2
10	4433	X	2144	-0-	-2289	-0-	2140	2	4	9	Y	4					6
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-	5	1			1
12	4309	X	2103	-0-	-2206	-0-	2092	2	11	9	Y	10					11

TOTAL GAS PROD: 29,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1395	N	981	-0-	-414	-0-	30	1	944	2	N	6	6	1			28
							7	9									
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	34	1	1151	2	N	-0-					28
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	36	1	1184	2	N	-0-					28
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					28
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	36	1	1256	2	N	-0-					28
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					28
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	35	1	1173	2	N	69					97
							76	9									
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	34	1	1132	2	N	-0-					97
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					97
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	35	1	1123	2	N	-0-					97
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	32	1	982	2	N	-0-					97
12	1178	N	782	-0-	-396	-0-	22	1	760	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 13,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	34	200	1			29
						37	9									
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	73	1	2444	2	N	109					138
						120	9									
03	2542 X	2078	-0-	-464	-0-	62	1	2016	2	N	-0-					138
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	N	95					233
						105	9									
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	81	1	2797	2	N	-0-	177	1			56
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	79	1	2678	2	N	130					186
						143	9									
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2711	2	N	5	174	1			17
						6	9									
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2609	2	N	85					102
						94	9									
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	75	1	2481	2	N	-0-					102
10	2542 N	2005	-0-	-537	-0-	57	1	1840	2	N	98	185	1			15
						108	9									
11	2460 N	310	-0-	-2150	-0-	10	1	300	2	N	-0-					15
12	2542 N	116	-0-	-2426	-0-	3	1	113	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1173	-0-	-284	-0-	36	1	1131	2	N	5	5	1			33
							6	9									
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	27	1	919	2	N	119					152
							131	9									
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	32	1	1038	2	N	-0-					152
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	27	1	875	2	N	-0-					152
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	N	-0-					152
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	62	187	1			27
							68	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					27
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	34	1	1134	2	N	-0-					27
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	29	1	976	2	N	-0-					27
10	1085	N	960	-0-	-125	-0-	29	1	931	2	N	-0-					27
11	1140	N	430	-0-	-710	-0-	14	1	416	2	N	-0-					27
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	27	1	922	2	N	65					92
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

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	30	-0-	30	30	1	1	18	2	N	10					37
							11	9									
08	14B2	EXT	123	-0-	123	153	4	1	119	2	N	-0-					37
09	282	X	129	-0-	-153	-0-	4	1	125	2	N	-0-					37
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					37
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

01	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	9657	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8586	-0-	-486	-0-	8586	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8782	-0-	-818	-0-	8782	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8676	-0-	-996	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8506	-0-	-854	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8600	-0-	-483	-0-	8600	2			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8108	-0-	-682	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	8326	2	153	9	Y	139	103	1			36
11	8580	X	7764	-0-	-816	-0-	7650	2	114	9	Y	104	129	1			11
12	8866	X	7928	-0-	-938	-0-	7779	2	149	9	Y	135	127	1			19

TOTAL GAS PROD: 102,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					11
02	84	X	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-					11
03	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					11
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					11
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					11
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5162	-0-	-1007	-0-	5072	2	90	9	Y	82					82
02	5572	X	5001	-0-	-571	-0-	4960	2	41	9	Y	37	99	1			20
03	6169	X	4233	-0-	-1936	-0-	4131	2	102	9	Y	93	99	1			14
04	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4709	2	45	9	Y	41					55
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5659	2	62	9	Y	56	98	1			13
06	5370	X	2483	-0-	-2887	-0-	2436	2	47	9	Y	43					56
07	5549	X	3254	-0-	-2295	-0-	3197	2	57	9	Y	52	102	1			6
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7284	2	69	9	Y	63					69
09	5550	X	5455	-0-	-95	-0-	5437	2	18	9	Y	16	74	1			11
10	5735	X	4666	-0-	-1069	-0-	4613	2	53	9	Y	48					59
11	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	4343	2	47	9	Y	43	97	1			5
12	7347	X	5417	-0-	-1930	-0-	5298	2	119	9	Y	108					113

TOTAL GAS PROD: 57,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 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	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	141	2	N	-0-					50
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					50
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	N	-0-					50
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	77					127
							85	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	-0-					127
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	37	1	1246	2	N	55					182
							61	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	17					199
							19	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	2	N	-0-	181	1			18
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	46	1	1519	2	N	62					80
							68	9									
10	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	43	1	1404	2	N	29					109
							32	9									
11	1620	N	1014	-0-	-606	-0-	31	1	963	2	N	18					127
							20	9									
12	1674	N	647	-0-	-1027	-0-	18	1	629	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-542	-0-	58	1	1816	2	N	30	190	1			34
							33	9									
02	2100	N	738	-0-	-1362	-0-	21	1	717	2	N	-0-					34
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	64	1	2077	2	N	135					169
							149	9									
04	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	41	1	1340	2	N	2					171
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	827	2	N	83	166	1			88
							91	9									
06	2220	N	684	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	N	-0-					88
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	21	1	708	2	N	-0-					88
08	930	N	254	-0-	-676	-0-	4	1	147	2	N	94					182
							103	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	N	44	176	1			50
							48	9									
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	20	1	650	2	N	39					89
							43	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					89
12	961	N	746	-0-	-215	-0-	21	1	725	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 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	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	113	1	3545	2	N	15	15	1			28
							17	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	101	1	3391	2	N	-0-					28
03	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	97	1	3181	2	N	-0-					28
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	116	1	3776	2	N	-0-					28
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	108	1	3730	2	N	84					112
							92	9									
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	N	-0-					112
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	41					153
							45	9									
08	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	107	1	3540	2	N	-0-					153
09	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	95	1	3134	2	N	-0-					153
10	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	92	1	2987	2	N	-0-					153
11	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	98	1	3015	2	N	-0-					153
12	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	103	1	3516	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 42,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2612	-0-	-0-	-0-	75	1	2358	2	N	163	15	1			180
							179	9									
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	34	1	1130	2	N	-0-					180
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	148	1	4823	2	N	45					225
							50	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	125	1	4082	2	N	-0-	177	1			48
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	117	1	4021	2	N	-0-					48
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	114	1	3844	2	N	-0-					48
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	112	1	3714	2	N	81					129
							89	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	110	1	3660	2	N	-0-					129
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	102	1	3380	2	N	-0-					129
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	98	1	3196	2	N	-0-					129
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	93	1	2856	2	N	68	174	1			23
							75	9									
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	79	1	2708	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					67
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					67
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					67
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					67
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					67
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					67
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					67
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					67
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 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	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4411	2	139	9	N	126					157
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4099	2	45	9	N	41					198
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4449	2	54	9	N	49	159	1			88
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4264	2	34	9	N	31					119
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	2	52	9	N	47					166
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4289	2	51	9	N	46					212
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4528	2	15	9	N	14	165	1			61
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4586	2	28	9	N	25					86
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4393	2	33	9	N	30					116
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4463	2	121	9	N	110	141	1			85
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4054	2	52	9	N	47					132
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4213	2	52	9	N	47					179

TOTAL GAS PROD: 52,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

01	9610 X	9341	-0-	-269	-0-	9170	3	171	9	N	155	1	8			154
02	8904 X	8197	-0-	-707	-0-	8139	3	58	9	N	53	121	1			86
03	9858 X	8728	-0-	-1130	-0-	8720	3	8	9	N	7	2	8			91
04	9540 X	7803	-0-	-1737	-0-	7768	3	35	9	N	32	3	8			120
05	9331 X	8531	-0-	-800	-0-	8453	3	78	9	N	71	5	8			186
06	9030 X	7248	-0-	-1782	-0-	7237	2	11	9	N	10	147	1			49
07	9083 X	7267	-0-	-1816	-0-	7247	3	20	9	N	18					67
08	8742 X	6412	-0-	-2330	-0-	6376	3	36	9	N	33					100
09	8250 X	2893	-0-	-5357	-0-	2886	3	7	9	N	6					106
10	8525 X	7368	-0-	-1157	-0-	7324	3	44	9	N	40					146
11	7260 X	2985	-0-	-4275	-0-	2985	3			N	-0-					146
12	7254 X	5987	-0-	-1267	-0-	5946	3	41	9	N	37	159	1			24

TOTAL GAS PROD: 82,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	Y	1	1	8			82
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					82
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					82
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			82
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2487	3	52	9	Y	47					129
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1950	3	29	9	Y	26	50	1			105
07	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2866	3	32	9	Y	29					134
08	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2507	3	17	9	Y	15					149
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2724	3	21	9	Y	19	141	1			27
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2929	3	29	9	Y	26					53
11	2760	X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3			Y	-0-					53
12	2883	X	1633	-0-	-1250	-0-	1633	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 28,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					65
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					65
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					65
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					65
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					65
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					65
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					65
10	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					65
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,298 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					16
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					18
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					18
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					18
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					18
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	Y	1					19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					19
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					19
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					19
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,740 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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,564 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	4371	X	143	-0-	-4228	-0-	143	3			Y	-0-					8
02	3948	X	1620	-0-	-2328	-0-	1620	3			Y	-0-					8
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	3	2	9	Y	2					10
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			Y	-0-					10
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5015	3	7	9	Y	6					16
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4606	3	15	9	Y	14					30
07	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	2638	3	7	9	Y	6					36
08	2914	X	858	-0-	-2056	-0-	845	3	13	9	Y	12					48
09	2820	X	276	-0-	-2544	-0-	276	3			Y	-0-					48
10	2914	X	1235	-0-	-1679	-0-	1223	3	12	9	Y	11	50	1			9
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2681	3	57	9	Y	52					61
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2690	3	120	9	Y	109					170

TOTAL GAS PROD: 32,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,670 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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,472 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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2061	-0-	-11	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,362 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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2580	-0-	-304	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,678 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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3332	-0-	-1039	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,782 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,409 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	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3263	-0-	-1666	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4165	-0-	-605	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,212 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	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4335	-0-	-222	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3875	-0-	-535	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,324 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	784	X	736	-0-	-48	-0-	736	3		N	-0-			-0-
03	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	840	X	705	-0-	-135	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06	810	X	660	-0-	-150	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07	806	X	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	775	X	763	-0-	-12	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
11	780	X	733	-0-	-47	-0-	733	3		N	-0-			-0-
12	806	X	701	-0-	-105	-0-	701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		246	-0-	246	33649	246	3		N	-0-			19
02	SWR 10		180	-0-	180	33829	180	3		N	-0-			19
03	SWR 10		281	-0-	281	34110	281	3		N	-0-			19
04	SWR 10		240	-0-	240	34350	240	3		N	-0-			19
05	SWR 10		223	-0-	223	34573	223	3		N	-0-			19
06	SWR 10		209	-0-	209	34782	209	3		N	-0-			19
07	SWR 10		216	-0-	216	34998	216	3		N	-0-			19
08	SWR 10		211	-0-	211	35209	211	3		N	-0-			19
09	SWR 10		235	-0-	235	35444	235	3		N	-0-			19
10	SWR 10		232	-0-	232	35676	232	3		N	-0-			19
11	SWR 10		207	-0-	207	35883	207	3		N	-0-			19
12	SWR 10		213	-0-	213	36096	213	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,693 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 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	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2627	-0-	-117	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2743	-0-	-197	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,227 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	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2546	-0-	-30	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2393	-0-	-366	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,011 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.	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-

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	7843	X	54	-0-	-7789	-0-	2	1	52	2	N	-0-					47
02	7084	X	5437	-0-	-1647	-0-	158	1	5220	2	N	54					101
							59	9									
03	7843	X	6056	-0-	-1787	-0-	177	1	5835	2	N	40					141
							44	9									
04	6000	X	5185	-0-	-815	-0-	151	1	4959	2	N	68					209
							75	9									
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	169	1	5567	2	N	51					260
							56	9									
06	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	154	1	5062	2	N	-0-					260
07	6045	X	2810	-0-	-3235	-0-	83	1	2724	2	N	3	188	1			75
							3	9									
08	6045	X	5269	-0-	-776	-0-	154	1	5087	2	N	25					100
							28	9									
09	5610	X	5227	-0-	-383	-0-	153	1	5046	2	N	25					125
							28	9									
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	189	1	6217	2	N	55					180
							61	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	169	1	5574	2	N	50	170	1			60
							55	9									
12	5394	X	2594	-0-	-2800	-0-	76	1	2507	2	N	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 55,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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

01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4854	2	4	9	N	4						146
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3435	2	28	9	N	25						171
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5089	2	53	9	N	48						219
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3609	2	35	9	N	32	143	1				108
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4035	2	24	9	N	22						130
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13						143
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3828	2	31	9	N	28						171
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4206	2	18	9	N	16						187
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4234	2	26	9	N	24						211
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5306	2	6	9	N	5	148	1				68
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5087	2	15	9	N	14						82
*12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4829	2	29	9	N	26						108

TOTAL GAS PROD: 50,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

01	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-	22	1			4
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			Y	-0-					4
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					5
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					5
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	Y	12	12	8			5
06	780	N	161	-0-	-619	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	8			5
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	222	2	1	9	Y	1					6
08	682	N	190	-0-	-492	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-	2	1			6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					7
*12	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5282	3	106	9	N	96	2	8			130
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4782	3	21	9	N	19					149
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5503	3	6	9	N	5	1	8			153
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	3	44	9	N	40	163	1	2	8	28
05	5394	X	4764	-0-	-630	-0-	4754	3	10	9	N	9	1	8			36
06	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5158	2	89	9	N	81					117
07	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	4833	3	11	9	N	10					127
08	5549	X	3886	-0-	-1663	-0-	3883	3	3	9	N	3					130
09	5370	X	3899	-0-	-1471	-0-	3896	3	3	9	N	3					133
10	5425	X	4272	-0-	-1153	-0-	4210	3	62	9	N	56					189
11	5250	X	3538	-0-	-1712	-0-	3525	3	13	9	N	12	172	1			29
12	4836	X	3450	-0-	-1386	-0-	3442	3	8	9	N	7					36

TOTAL GAS PROD: 54,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	Y	-0-	3	1			40
02	4116	X	3633	-0-	-483	-0-	3633	3	Y	-0-					40
03	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3	Y	-0-					40
04	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	3841	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4503	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	4090	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4343	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	4264	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	4356	3	Y	-0-					-0-
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	4314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	6927	3	168	9	N	153	162	1	1	8	20
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5677	3	24	9	N	22					42
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7131	3	26	9	N	24	1	8			65
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7254	3	62	9	N	56	1	8			120
05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7251	3	59	9	N	54	1	8			173
06	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	6377	2	95	9	N	86	168	1			91
07	7564	X	6041	-0-	-1523	-0-	6030	3	11	9	N	10					101
08	7564	X	4331	-0-	-3233	-0-	4311	3	20	9	N	18					119
09	7320	X	4915	-0-	-2405	-0-	4909	3	6	9	N	5					124
10	7316	X	4443	-0-	-2873	-0-	4390	3	53	9	N	48					172
11	6480	X	4041	-0-	-2439	-0-	4021	3	20	9	N	18	161	1			29
12	6045	X	4493	-0-	-1552	-0-	4473	3	20	9	N	18					47

TOTAL GAS PROD: 69,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	8649	X	8183	-0-	-466	-0-	8063	3	120	9	N	109	185	1	1	8	55
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7374	3	66	9	N	60					115
03	8432	X	8107	-0-	-325	-0-	8032	3	75	9	N	68	1	8			182
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8353	3	67	9	N	61	189	1	2	8	52
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8767	3	18	9	N	16	1	8			67
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8143	2	47	9	N	43					110
07	8711	X	8416	-0-	-295	-0-	8373	3	43	9	N	39					149
08	8773	X	8343	-0-	-430	-0-	8296	3	47	9	N	43					192
09	8490	X	6208	-0-	-2282	-0-	6199	3	9	9	N	8					200
10	8773	X	6636	-0-	-2137	-0-	6636	3			N	-0-					200
11	8190	X	7838	-0-	-352	-0-	7816	3	22	9	N	20					220
12	8401	X	6330	-0-	-2071	-0-	6328	3	2	9	N	2					222

TOTAL GAS PROD: 92,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

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	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7192	3	91	9	N	83	1	8			152
02	6328	X	5894	-0-	-434	-0-	5844	3	50	9	N	45	165	1	1	8	31
03	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	6651	3	76	9	N	69	1	8			99
04	7050	X	5773	-0-	-1277	-0-	5723	3	50	9	N	45	1	8			143
05	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6595	3	62	9	N	56	160	1	4	8	35
06	7050	X	6350	-0-	-700	-0-	6303	2	47	9	N	43					78
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6992	3	55	9	N	50					128
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6844	3	41	9	N	37					165
09	6450	X	6099	-0-	-351	-0-	6067	3	32	9	N	29	171	1			23
10	7037	X	5737	-0-	-1300	-0-	5690	3	47	9	N	43					66
11	6810	X	4436	-0-	-2374	-0-	4395	3	41	9	N	37					103
12	7037	X	6557	-0-	-480	-0-	6496	3	61	9	N	55					158

TOTAL GAS PROD: 75,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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. 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-	6498	3	39	9	N	35					82
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5900	3	57	9	N	52					134
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6353	3	88	9	N	80					214
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5853	3	78	9	N	71	191	1			94
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	3	14	9	N	13					107
06	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4763	2	74	9	N	67					174
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6144	3	13	9	N	12					186
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5816	3	11	9	N	10					196
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5904	3	14	9	N	13					209
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5619	3	34	9	N	31	188	1			52
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	3	13	9	N	12					64
12	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	4566	3	55	9	N	50					114

TOTAL GAS PROD: 69,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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. 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	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4579	3	24	9	N	22					44
02	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3882	3	47	9	N	43					87
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4523	3	55	9	N	50	1	8			136
04	4440	X	4007	-0-	-433	-0-	3981	3	26	9	N	24	1	8			159
05	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	4492	3	21	9	N	19	1	8			177
06	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	4090	2	18	9	N	16	156	1			37
07	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4389	3	53	9	N	48					85
08	4557	X	4289	-0-	-268	-0-	4260	3	29	9	N	26					111
09	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4124	3	36	9	N	33					144
10	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4312	3	18	9	N	16					160
11	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4040	3	26	9	N	24	161	1			23
12	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4112	3	24	9	N	22					45

TOTAL GAS PROD: 51,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2833	3	56	9	Y	51	119	1			51
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2244	3	74	9	Y	67	1	8			117
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2641	3	47	9	Y	43	118	1			42
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2382	3	52	9	Y	47	23	1			66
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2209	3	37	9	Y	34	1	8			99
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2343	2	48	9	Y	44					143
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2660	3	50	9	Y	45					188
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2794	3	22	9	Y	20	90	1			118
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2816	3	90	9	Y	82					200
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2852	3	57	9	Y	52	170	1			82
11	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1971	3	17	9	Y	15					97
12	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2224	3	39	9	Y	35					132

TOTAL GAS PROD: 30,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	3565	X	1361	-0-	-2204	-0-	1361	2			N	-0-					289
02	3220	X	1186	-0-	-2034	-0-	1186	2			N	-0-					289
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					289
04	1980	X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					289
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-	1347	2			N	-0-					289
06	1410	X	535	-0-	-875	-0-	535	2			N	-0-					289
07	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					289
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					289
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					289
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					289
*11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					289
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 15,950 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	2	22	9	N	20					132
02	2156	N	2089	-0-	-67	-0-	2064	2	25	9	N	23					155
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2201	2	23	9	N	21	91	1			85
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	N	26					111
05	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2097	2	22	9	N	20					131
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	1717	2	24	9	N	22	91	1			62
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2635	2	28	9	N	25					87
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2543	2	31	9	N	28					115
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2313	2	32	9	N	29	94	1			50
10	2604	N	2261	-0-	-343	-0-	2243	2	18	9	N	16					66
11	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	2286	2	55	9	N	50					116
12	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	2129	2	23	9	N	21	95	1			42

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 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-

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3788	2	262	9	N	238	318	1			20
02	3612	X	3201	-0-	-411	-0-	3146	2	55	9	N	50					70
03	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3557	2	32	9	N	29	3	8			96
04	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	2977	2	185	9	N	168	188	1	1	8	75
05	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3502	2	266	9	N	242	177	1			140
06	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2820	2	75	9	N	68					208
07	INC G-10		3468	-0-	3468	3468	3409	2	59	9	N	54	185	1			77
08	INC G-10		3094	-0-	3094	6562	3010	2	84	9	N	76					153
09	10357	X	3795	-0-	-6562	-0-	3542	2	253	9	N	230	346	1			37
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3772	2	231	9	N	210					247
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3641	2	132	9	N	120	166	1			201
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3115	2	389	9	N	354	191	1			364

TOTAL GAS PROD: 42,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	317	1	2516	2	N	44					174
							48	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	280	1	2810	2	N	26					200
							29	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	426	1	3784	2	N	19	184	1			35
							21	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	403	1	3862	2	N	72					107
							79	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	446	1	4163	2	N	95					202
							105	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	425	1	3792	2	N	54	181	1			75
							59	9									
07	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	367	1	1270	2	N	-0-					75
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					75
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					84
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	397	1	3696	2	N	71					155
							78	9									
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	432	1	3837	2	N	61	186	1			30
							67	9									
*12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	333	1	2547	2	N	74					104
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1193	2	N	-0-					110
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-					110
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	2	N	-0-					110
04	1200 N	409	-0-	-791	-0-	20	1	389	2	N	-0-					110
05	1550 N	420	-0-	-1130	-0-	20	1	400	2	N	-0-					110
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-					110
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	15	1	284	2	N	-0-					110
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					110
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	16	1	304	2	N	-0-					110
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					110
11	630 N	505	-0-	-125	-0-	25	1	480	2	N	-0-					110
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	91	1	2990	2	N	36					105
							40	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	96	1	3135	2	N	71					176
							78	9									
03	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	102	1	3368	2	N	10					186
							11	9									
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	100	1	3309	2	N	19					205
							21	9									
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	97	1	3200	2	N	17	139	1			83
							19	9									
06	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	88	1	2882	2	N	12					95
							13	9									
07	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	89	1	2928	2	N	24					119
							26	9									
08	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	84	1	2786	2	N	116					235
							128	9									
09	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	89	1	2925	2	N	-0-					235
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	92	1	3027	2	N	28					263
							31	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2899	2	N	31					294
							34	9									
12	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	83	1	2761	2	N	15	148	1			161
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	1860	N	413	-0-	-1447	-0-	20	1	393	2	N	-0-					83
02	1400	N	1153	-0-	-247	-0-	56	1	1097	2	N	-0-					83
03	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	66	1	1281	2	N	-0-					83
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					83
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	N	10					93
							11	9									
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	58	1	1130	2	N	10					103
							11	9									
07	1271	N	948	-0-	-323	-0-	45	1	862	2	N	37					140
							41	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	N	10					150
							11	9									
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	48	1	924	2	N	-0-					150
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	17					167
							19	9									
11	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	75	1	1459	2	N	15					182
							17	9									
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	79	1	1523	2	N	3					185
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			82
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	2	106 9	N	96			178
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	229	2	72 9	N	65	186 1		57
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63 9	N	57			114
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80 9	N	73	6 8		181
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	176	2	51 9	N	46	172 1	6 8	49
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	333	2	66 9	N	60			109
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	400	2	40 9	N	36	4 8		141
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	271	2	74 9	N	67	178 1	2 8	28
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	660	2	44 9	N	40			68
11	420	N	125	-0-	-295	-0-	122	2	3 9	N	3			71
*12	372	N	55	-0-	-317	-0-	52	2	3 9	N	3	3 8		71

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
03	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3687	-0-		-95	-0-	3672	2	15	9	N	14	2	8			32
02	3686	X	3686	-0-		-0-	-0-	3658	2	28	9	N	25					57
03	3596	X	3456	-0-		-140	-0-	3443	2	13	9	N	12					69
04	3570	X	3388	-0-		-182	-0-	3368	2	20	9	N	18					87
05	4092	X	3784	-0-		-308	-0-	3761	2	23	9	N	21	3	8			105
06	3960	X	3437	-0-		-523	-0-	3420	2	17	9	N	15	3	8			117
07	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	3634	2	15	9	N	14					131
08	3534	X	3376	-0-		-158	-0-	3373	2	3	9	N	3	2	8			132
09	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	3558	2	14	9	N	13	1	8			144
10	3534	X	3308	-0-		-226	-0-	3302	2	6	9	N	5					149
11	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	3511	2	13	9	N	12					161
12	3534	X	3010	-0-		-524	-0-	3007	2	3	9	N	3	1	8			163

TOTAL GAS PROD: 41,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	66	1			39
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	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

01	713	N	571	-0-	-142	-0-	569	2	2 9	N	2					39
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4 9	N	4					43
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	2	12 9	N	11					54
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8 9	N	7					61
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22 9	N	20	4	8			77
06	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1170	2	7 9	N	6	2	8			81
07	2449	N	952	-0-	-1497	-0-	949	2	3 9	N	3					84
08	2418	N	988	-0-	-1430	-0-	986	2	2 9	N	2	1	8			85
09	1170	N	490	-0-	-680	-0-	489	2	1 9	N	1	1	8			85
10	961	N	252	-0-	-709	-0-	251	2	1 9	N	1					86
11	960	N	421	-0-	-539	-0-	420	2	1 9	N	1					87
12	496	N	222	-0-	-274	-0-	220	2	2 9	N	2	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					20
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					20
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					20
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					20
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					20
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					20
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					20
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	1	8			63
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14					77
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	N	25					102
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2691	2	18	9	N	16	88	1			30
05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1593	2	14	9	N	13	4	8			39
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					39
07	2046	N	752	-0-	-1294	-0-	750	2	2	9	N	2					41
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1460	2	11	9	N	10					51
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	N	5	1	8			55
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2036	2	7	9	N	6	2	8			59
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					64
12	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	1351	2	2	9	N	2	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3163	2	19	9	N	17	3	8			66
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	2	10	9	N	9					75
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2827	2	17	9	N	15					90
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					99
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	N	18	6	8			111
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17	6	8			122
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	N	8					130
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5	3	8			132
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2658	2	11	9	N	10	3	8			139
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	1	8			146
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	2	7	9	N	6					152
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	3	8			155

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	1112	-0-	1112	1549	113	1	977	2	N	20	4	8			16
							22	9									
02	2581	X	1032	-0-	-1549	-0-	105	1	855	2	N	65					81
							72	9									
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	108	1	40	9	N	36	1	8			116
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	125	1	967	2	N	38					154
							42	9									
05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	95	1	629	2	N	40	14	8			180
							44	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	757	2	N	59	138	1	20	8	81
							65	9									
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	86	1	785	2	N	26					107
							29	9									
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	628	2	N	32	11	8			128
							35	9									
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	61	1	482	2	N	28	6	8			150
							31	9									
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	72	1	615	2	N	5					155
							6	9									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	79	1	563	2	N	53					208
							58	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	541	2	N	31	159	1	7	8	73
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	102	1	1643	2	N	79	1	8			156
							87	9									
02	2800	N	2806	-0-	6	6	165	1	2604	2	N	34	162	1			28
							37	9									
03	1250	N	1244	-0-	-6	-0-	91	1	1149	2	N	4					32
							4	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	N	9					41
							10	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	N	10	4	8			47
							11	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	12	4	8			55
							13	9									
07	682	N	76	-0-	-606	-0-	6	1	69	2	N	1					56
							1	9									
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1	8			56
09	660	N	31	-0-	-629	-0-	3	1	28	2	N	-0-					56
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	N	12	1	8			67
							13	9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	21					88
							23	9									
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	181	1	2137	2	N	16	1	8			103
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-					20
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					20
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					20
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					266
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					266
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					266
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					266
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			266
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					266
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					266
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					266
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					266
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					266
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			266
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			266

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3041	2	249	9	Y	226	181	1					84
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2723	2	234	9	Y	213	176	1					121
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2937	2	238	9	Y	216	181	1					156
04	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	2725	2	124	9	Y	113	182	1					87
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3098	2	130	9	Y	118	20	8					185
06	2940	X	1316	-0-	-1624	-0-	1262	2	54	9	Y	49	179	1	8	8			47
07	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	2748	2	132	9	Y	120							167
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3197	2	145	9	Y	132	170	1	3	8			126
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3181	2	187	9	Y	170	170	1	5	8			121
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3052	2	153	9	Y	139							260
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2742	2	132	9	Y	120	180	1					200
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2832	2	157	9	Y	143	178	1	6	8			159

TOTAL GAS PROD: 35,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					210
02	1316 N	377	-0-	-939	-0-	377	2			Y	-0-					210
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	161	1			49
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					49
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					49
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					49
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					49
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	490	2	44	9	Y	40	40	1			49
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					49
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 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	558	N	516	-0-	-42	-0-	510	2	6	9	N	5	1	8			13
02	476	N	293	-0-	-183	-0-	283	2	10	9	N	9					22
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1054	2	26	9	N	24					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	987	2	23	9	N	21					67
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1303	2	32	9	N	29	6	8			90
06	1050	N	878	-0-	-172	-0-	847	2	31	9	N	28	6	8			112
07	1054	N	770	-0-	-284	-0-	753	2	17	9	N	15					127
08	1333	N	631	-0-	-702	-0-	621	2	10	9	N	9					136
09	870	N	268	-0-	-602	-0-	262	2	6	9	N	5					141
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-					141
*11	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					141
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	557					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-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					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: 18

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

01	992	N	921	-0-	-71	-0-	886	2	35	9	N	32					107
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	779	2	31	9	N	28					135
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	826	2	36	9	N	33					168
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	800	2	35	9	N	32					200
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	844	2	22	9	N	20	187	1			33
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29					62
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	884	2	31	9	N	28					90
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	814	2	33	9	N	30					120
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	774	2	30	9	N	27					147
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	805	2	36	9	N	33					180
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	761	2	31	9	N	28					208
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	792	2	19	9	N	17	187	1			38

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	N	11					153
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	34	2	10	9	N	9					162
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					163
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					164
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1					165
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	114	2	3	9	N	3	40	1			128
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					129
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					131
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	447	2	106	9	N	96	165	1			62
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	368	2	95	9	N	86					148
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	338	2	97	9	N	88	181	1			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					150
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					472
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					472
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					472
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					472
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					472
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					472
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					472
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					472
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					472
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					472
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					472
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					472

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	256	-0-	-2069	-0-	256	2			N	-0-					269
02	1036	X	303	-0-	-733	-0-	303	2			N	-0-					269
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					269
04	450	X	389	-0-	-61	-0-	388	3	1	9	N	1					270
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1					271
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	N	8	92	1			187
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					194
08	3100	N	5665	-0-	2565	2565	5662	2	3	9	N	3					197
09	3000	N	4024	-0-	1024	3589	4022	2	2	9	N	2					199
10	3100	N	3311	-0-	211	3800	3310	2	1	9	N	1					200
*11	3000	N	3037	-0-	37	3837	3037	2			N	-0-					200
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	1512					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 17,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2327	2	109	9	N	99					266
02	2800	N	2913	-0-	113	113	2808	2	105	9	N	95					361
03	3089	N	2976	-0-	-113	-0-	2875	2	101	9	N	92	200	1			253
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2707	2	106	9	N	96	114	1			235
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2763	2	109	9	N	99	201	1			133
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2497	2	131	9	N	119	111	1			141
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2603	3	133	9	N	121	112	1			150
*08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2536	2	145	9	N	132	137	1			145
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2638	2	142	9	N	129	85	1			189
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2787	2	145	9	N	132	140	1			181
*11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2611	2	142	9	N	129	139	1			171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 30,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	650	2	23	9	N	21					104
02	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					104
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	575	2	21	9	N	19					123
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					123
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					123
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					123
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	117	1			6
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					6
09	780	N	171	-0-	-609	-0-	131	2	40	9	N	36					42
10	868	N	307	-0-	-561	-0-	296	2	11	9	N	10					52
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					62
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	780	-0-	-840	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	776	-0-	-1234	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	832	-0-	-848	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	168	-0-	-1568	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1447	-0-	-893	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1471	-0-	-947	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1436	-0-	-982	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1303	-0-	-619	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,042 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	149	-0-	-688	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	952	N	43	-0-	-909	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	810	-0-	-1019	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	285	-0-	-1451	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 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	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2241	-0-	-559	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1755	-0-	-945	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1799	-0-	-1456	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,195 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	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	992	N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5534	2	N	-0-					120
02	5628	X	4898	-0-	-730	-0-	141	1	4757	2	N	-0-					120
03	6231	X	4195	-0-	-2036	-0-	119	1	4012	2	N	58					178
							64	9									
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	183	1	6162	2	N	-0-					178
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	181	1	6084	2	N	27	174	1			31
							30	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	165	1	5451	2	N	-0-					31
07	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	130	1	4313	2	N	4					35
							4	9									
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	197	1	6548	2	N	-0-					35
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	180	1	5983	2	N	2					37
							2	9									
10	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	145	1	4797	2	N	3					40
							3	9									
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	182	1	6006	2	N	53					93
							58	9									
12	5301	X	1201	-0-	-4100	-0-	37	1	1164	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 62,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	121	1	4026	2	N	-0-					95
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	153	1	5100	2	N	-0-					95
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	152	1	5156	2	N	-0-					95
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	113	1	3846	2	N	65					160
							72	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	N	-0-					160
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	113	1	3800	2	N	-0-					160
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	102	1	3463	2	N	-0-					160
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3284	2	N	51	181	1			30
							56	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	87	1	2924	2	N	-0-					30
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	86	1	2895	2	N	-0-					30
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	81	1	2757	2	N	-0-					30
*12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	81	1	2764	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 302 RRCID -> 113764 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7358 - 9991

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - 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	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

01	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1983	-0-	-89	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	651	X	-0-	-0-	-651	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					12
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			Y	-0-					12
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			Y	-0-					12
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					12
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					12
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					12
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			Y	-0-					12
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	3			Y	-0-					12
09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			Y	-0-					12
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11409	3	1	9	Y	1	11	1			2
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9575	3	3	9	Y	3					5
*12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9462	3	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 97,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 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	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2593	-0-	-290	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1680	-0-	-900	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	3			N	-0-					-0-
07	6161	X	5013	-0-	-1148	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	2783	-0-	-1117	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2624	-0-	-1276	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2176	-0-	-1854	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
02	2828	X	2587	-0-	-241	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
12	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
08	2666	X	1712	-0-	-954	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
09	2580	X	1958	-0-	-622	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
10	2666	X	1330	-0-	-1336	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
12	2015	X	1523	-0-	-492	-0-	1523	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 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	3627	X	2238	-0-	-1389	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
03	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3		N	-0-			-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		N	-0-			-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 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	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2177	-0-	-959	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2169	-0-	-1281	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2048	-0-	-1517	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	475	-0-	-3028	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

01	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	70	1	2378	2	N	-0-					30
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					30
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	84	1	2838	2	N	20					50
							22	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	79	1	2671	2	N	123	146	1			27
							135	9									
05	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	85	1	2848	2	N	-0-					27
06	2850	X	1059	-0-	-1791	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					27
07	2976	N	2494	-0-	-482	-0-	73	1	2421	2	N	-0-					27
08	2945	N	2792	-0-	-153	-0-	81	1	2704	2	N	6					33
							7	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	2	N	5					38
							6	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	73	1	2429	2	N	10					48
							11	9									
11	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	70	1	2293	2	N	15					63
							17	9									
12	2232	N	1045	-0-	-1187	-0-	32	1	1013	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 28,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 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	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 (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	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2242	-0-	-128	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1787	-0-	-463	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,992 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 #: 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					35
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					35
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					35
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					35
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					35
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					35
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					35
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	446	3	70	9	N	64					99
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					99
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					99
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					99
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3301	3	35	9	N	32					150
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					150
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3564	3	96	9	N	87	177	1			60
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					60
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					60
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2521	3	59	9	N	54					114
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2787	3	12	9	N	11					125
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					125
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2785	3	21	9	N	19					144
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					144
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					144
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2839	3	64	9	N	58	186	1			16

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 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	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	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 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	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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. -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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	896	2	N	4	4	1			65
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	-0-					65
03	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	43 154	1 9	1411	2	N	140					205
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	18 1	1 9	583	2	N	1	179	1			27
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	52	1	1800	2	N	-0-					27
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1380	2	N	-0-					27
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	41	1	1355	2	N	-0-					27
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					27
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					27
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	9	1	298	2	N	-0-					27
11	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					27
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	50	183	1		35
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	45				80
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114	188	1		18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115				133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	180	1		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	107				127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 510

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					199
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					199
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					199
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					199
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					199
06	1140	X	601	-0-	-539	-0-	601	2			N	-0-					199
07	1178	X	365	-0-	-813	-0-	365	2			N	-0-					199
08	1178	X	407	-0-	-771	-0-	407	2			N	-0-					199
09	780	X	94	-0-	-686	-0-	94	2			N	-0-					199
10	682	X	266	-0-	-416	-0-	266	2			N	-0-					199
11	600	X	85	-0-	-515	-0-	85	2			N	-0-					199
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 4,461 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4535	-0-	-549	-0-	414 61	1 9	4060	2	N	55	2	8			125
02	4452	X	3962	-0-	-490	-0-	380 58	1 9	3524	2	N	53	8	8			170
03	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	427 51	1 9	4027	2	N	46	184	1	5	8	27
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	404 53	1 9	3896	2	N	48	5	8			70
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	454 64	1 9	4263	2	N	58	8	8			120
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	369 40	1 9	3724	3	N	36	107	1	4	8	45
07	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	378 21	1 9	3722	3	N	19	1	8			63
08	4774	X	2463	-0-	-2311	-0-	232 11	1 9	2220	3	N	10	1	8			72
09	4620	X	3298	-0-	-1322	-0-	331 17	1 9	2950	3	N	15	3	8			84
10	4774	X	3436	-0-	-1338	-0-	345 44	1 9	3047	3	N	40					124
11	4140	X	3194	-0-	-946	-0-	324 37	1 9	2833	3	N	34	130	1	3	8	25
12	4123	X	3465	-0-	-658	-0-	348 40	1 9	3077	3	N	36	3	8			58

TOTAL GAS PROD: 46,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2755	-0-	-66	-0-	241 151	1 9	2363	2	N	137	5	8			232
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	214 131	1 9	1936	2	N	119	178	1	8	8	165
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	204 118	1 9	2147	2	N	107	190	1	10	8	72
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	230 97	1 9	2188	2	N	88	8	8			152
05	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	253 81	1 9	2324	2	N	74	9	8			217
06	2670	X	2211	-0-	-459	-0-	191 56	1 9	1964	3	N	51	157	1	9	8	102
07	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	197 94	1 9	2058	3	N	85	13	8			174
08	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	241 45	1 9	2096	3	N	41	1	8			214
09	2580	X	1365	-0-	-1215	-0-	129 26	1 9	1210	3	N	24	175	1	6	8	57
10	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	169 47	1 9	1527	3	N	43					100
11	2310	X	1675	-0-	-635	-0-	155 65	1 9	1455	3	N	59	61	1	6	8	92
12	2387	X	1776	-0-	-611	-0-	162 51	1 9	1563	3	N	46	6	8			132

TOTAL GAS PROD: 26,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	3100	N	2184	-0-	-916	2435	2171	2	13	9	Y	12	12	8			95
02	2800	N	1792	-0-	-1008	1427	1784	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	3100	N	2164	-0-	-936	491	2151	2	13	9	Y	12	3	8			110
04	2100	N	1384	-0-	-716	-0-	1378	2	6	9	Y	5					115
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2570	2	17	9	Y	15					130
06	2100	N	1489	-0-	-611	-0-	1486	2	3	9	Y	3					133
07	1178	N	900	-0-	-278	-0-	892	2	8	9	Y	7					140
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8					148
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	91	1			58
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	Y	1	38	1			21
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1					22
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2360	2	25	9	Y	23					45

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2289	2	35	9	N	32	32	8			203
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2074	2	58	9	N	53	4	8			252
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	N	17	191	1	3	8	75
04	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	2130	2	28	9	N	25					100
05	2356	X	1918	-0-	-438	-0-	1784	2	134	9	N	122					222
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2553	2	45	9	N	41					263
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	2	17	9	N	15					278
08	2294	X	1438	-0-	-856	-0-	1403	2	35	9	N	32					310
09	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2420	2	43	9	N	39	182	1	1	8	166
10	3317	X	2030	-0-	-1287	-0-	1933	2	97	9	N	88	88	1			166
11	3210	X	1806	-0-	-1404	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			166
12	3317	X	1471	-0-	-1846	-0-	1467	2	4	9	N	4					170

TOTAL GAS PROD: 25,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1407	2	47	9	N	43					189
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1213	2	28	9	N	25	147	1			67
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					94
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1264	2	30	9	N	27					121
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30					151
06	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1184	2	20	9	N	18					169
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	N	22					191
08	1364	N	523	-0-	-841	-0-	523	2			N	-0-					191
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					191
10	1333	N	685	-0-	-648	-0-	685	2			N	-0-					191
11	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	2			N	-0-					191
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1108	2	13	9	N	12					203

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
05	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			N	-0-					15
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
07	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
08	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	3			N	-0-					15
09	30	N	22	-0-		-8	-0-	9	3	13	9	N	12					27
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					27
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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. GAS	(I) LIFT(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	3135	-0-		-7715	-0-	3124	3	11	9	N	10					10
02	9800	X	1388	-0-		-8412	-0-	1388	3			N	-0-					10
03	10850	X	1247	-0-		-9603	-0-	1238	3	9	9	N	8	1	8			17
04	10500	X	1288	-0-		-9212	-0-	1241	3	47	9	N	43					60
05	10850	X	791	-0-		-10059	-0-	789	3	2	9	N	2	1	8			61
06	10500	X	1020	-0-		-9480	-0-	1020	2			N	-0-					61
07	1023	X	802	-0-		-221	-0-	791	3	11	9	N	10					71
08	1023	X	826	-0-		-197	-0-	825	3	1	9	N	1					72
09	990	X	694	-0-		-296	-0-	694	3			N	-0-					72
10	806	N	701	-0-		-105	-0-	694	3	7	9	N	6					78
11	810	N	683	-0-		-127	-0-	662	3	21	9	N	19					97
12	713	N	693	-0-		-20	-0-	683	3	10	9	N	9					106

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2564	-0-	-784	-0-	2404	3	160	9	Y	145	114	1			45
02	2996	X	1769	-0-	-1227	-0-	1669	3	100	9	Y	91	103	1			33
03	2852	X	1401	-0-	-1451	-0-	1347	3	54	9	Y	49	1	8			81
04	2490	X	222	-0-	-2268	-0-	176	3	46	9	Y	42	66	1	2	8	55
05	2573	X	120	-0-	-2453	-0-	77	3	43	9	Y	39	1	8			93
06	2490	X	32	-0-	-2458	-0-	15	2	17	9	Y	15					108
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	54	1			54
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	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: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

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. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-310	-0-	1643	3	310	9	N	282	361	1	3	8	123
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1546	3	222	9	N	202	185	1			140
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1771	3	204	9	N	185	187	1	1	8	137
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1796	3	211	9	N	192	2	8			327
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	1696	3	86	9	N	78	192	1	1	8	212
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	1986	2	199	9	N	181	185	1			208
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2184	3	172	9	N	156	181	1			183
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2239	3	205	9	N	186	194	1			175
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2325	3	215	9	N	195					370
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2488	3	174	9	N	158	381	1			147
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2532	3	174	9	N	158	193	1			112
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2815	3	199	9	N	181	178	1			115

TOTAL GAS PROD: 27,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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. (I) GAS LIFT(L)	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	771	-0-	-190	-0-	725	2	46	9	N	42					135
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	N	43	142	1	1	8	35
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	819	2	44	9	N	40					75
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	992	2	50	9	N	45					120
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	978	2	40	9	N	36					156
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20	136	1			40
07	1085	X	283	-0-	-802	-0-	274	2	9	9	N	8					48
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1163	2	42	9	N	38					86
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	41	1	8			126
							45	9									
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	2	N	45					171
							50	9									
11	1170	X	883	-0-	-287	-0-	74	1	765	2	N	40					211
							44	9									
12	1271	X	945	-0-	-326	-0-	91	1	819	2	N	32					243
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	768	2	19	9	N	17	1	8			109
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	653	2	24	9	N	22	1	8			130
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	763	2	28	9	N	25	1	8			154
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	712	2	22	9	N	20	2	8			172
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	141	1	2	8	45
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	647	2	19	9	N	17	1	8			61
07	744	N	132	-0-	-612	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			61
08	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	2			N	-0-					61
09	660	N	175	-0-	-485	-0-	175	2			N	-0-					61
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					61
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					61
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. (I) GAS LIFT(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	3650	-0-	-287	-0-	3604	2	46	9	N	42	189	1			109
02	3500	X	3293	-0-	-207	-0-	3240	2	53	9	N	48					157
03	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	3602	2	64	9	N	58					215
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	3173	2	70	9	N	64	187	1			92
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4192	2	63	9	N	57					149
06	3540	X	2167	-0-	-1373	-0-	2111	2	56	9	N	51					200
07	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3248	2	52	9	N	47					247
08	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	3431	2	7	9	N	6	189	1			64
09	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	3416	2	138	9	N	125					189
10	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	3665	2	66	9	N	60	50	5			199
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3438	2	79	9	N	72					271
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3542	2	25	9	N	23	182	1			112

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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. GAS LIFT (I)(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-	2488	2	42	9	N	38					115
02	2492	X	2123	-0-	-369	-0-	2086	2	37	9	N	34					149
03	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2394	2	39	9	N	35					184
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2235	2	42	9	N	38					222
05	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2429	2	41	9	N	37					259
06	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2233	2	24	9	N	22	186	1			95
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					127
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2485	2	46	9	N	42					169
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2492	2	55	9	N	50					219
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2475	2	29	9	N	26					245
11	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2332	2	43	9	N	39	185	1			99
12	2635	X	2411	-0-	-224	-0-	2364	2	47	9	N	43					142

TOTAL GAS PROD: 28,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2769	-0-	-176	-0-	2752	2	17	9	N	15					157
02	2660	X	1788	-0-	-872	-0-	1782	2	6	9	N	5					162
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2587	2	6	9	N	5					167
04	2730	X	2240	-0-	-490	-0-	2218	2	22	9	N	20					187
05	2759	X	1160	-0-	-1599	-0-	1160	2			N	-0-					187
06	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1234	2			N	-0-					187
07	2325	N	49	-0-	-2276	-0-	49	2			N	-0-					187
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					187
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					187
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					187
11	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	1986	2			N	-0-					187
12	2511	N	1668	-0-	-843	-0-	1668	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2600	-0-	-66	-0-	2559	2	41	9	N	37	186	1			70
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	N	37					107
03	2666	X	1593	-0-	-1073	-0-	1538	2	55	9	N	50					157
04	2580	X	305	-0-	-2275	-0-	283	2	22	9	N	20					177
05	2666	X	91	-0-	-2575	-0-	91	2			N	-0-					177
06	2580	X	996	-0-	-1584	-0-	993	2	3	9	N	3					180
07	2666	X	175	-0-	-2491	-0-	175	2			N	-0-					180
08	1581	X	88	-0-	-1493	-0-	88	2			N	-0-					180
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					180
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					192
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					192
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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-

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1774	-0-	-0-	-0-	1685	2	89	9	N	81	181	1			15
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					50
03	2046	X	1944	-0-	-102	-0-	1909	2	35	9	N	32					82
04	1980	X	1579	-0-	-401	-0-	1568	2	11	9	N	10					92
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
06	1890	X	1568	-0-	-322	-0-	1554	2	14	9	N	13					105
07	1953	X	1536	-0-	-417	-0-	1425	2	111	9	N	101	179	1			27
08	1953	X	1616	-0-	-337	-0-	1581	2	35	9	N	32					59
09	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1362	2	28	9	N	25					84
10	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	1138	2	13	9	N	12					96
11	1560	X	951	-0-	-609	-0-	943	2	8	9	N	7					103
12	1612	X	838	-0-	-774	-0-	829	2	9	9	N	8					111

TOTAL GAS PROD: 16,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

01	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			Y	-0-	22	1			4
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			Y	-0-					4
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					5
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					5
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	201	2	13	9	Y	12	12	8			5
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	523	2	3	9	Y	3	3	8			5
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					6
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	8
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	2	1			6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					7
*12	310	N	193	-0-	-117	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1140	2	162	9	N	147	174	1			196
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1087	2	190	9	N	173	167	1			202
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1227	2	101	9	N	92	173	1			121
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1179	2	157	9	N	143					264
05	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	961	2	127	9	N	115	173	1			206
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	918	2	174	9	N	158	177	1			187
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1242	2	156	9	N	142	174	1			155
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1262	2	165	9	N	150	180	1			125
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1148	2	145	9	N	132	175	1			82
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1180	2	169	9	N	154	178	1			58
11	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1056	2	127	9	N	115					173
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1225	2	188	9	N	171	170	1			174

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

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		0 A	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

01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

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-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

01	1085	N	303	-0-	-782	-0-	49 21	1 9	233	2	N	19					279
02	1148	N	766	-0-	-382	-0-	23 43	1 9	700	2	N	39	26	1			292
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	956	2	N	1	179	1			114
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	960	2	N	3					117
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	836	2	N	17	1	8			133
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29 88	1 9	877	2	N	80	25	1			188
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	85 22	1 9	865	2	N	20					208
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	84 22	1 9	771	2	N	20					228
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	29 25	1 9	863	2	N	23	29	1			222
10	961	N	595	-0-	-366	-0-	32 23	1 9	540	2	N	21					243
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	35 32	1 9	698	2	N	29					272
12	961	N	675	-0-	-286	-0-	27 19	1 9	629	2	N	17	31	1			258

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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	434	N	196	-0-	-238	-0-	31 21	1 9	144	2	N	19	179	1			96
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	934	2	N	68	19	1	1	8	144
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34 24	1 9	1276	2	N	22	1	8			165
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	1204	2	N	18					183
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	36 30	1 9	1045	2	N	27	3	8			207
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	36 48	1 9	1096	2	N	44	23	1	1	8	227
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	107 22	1 9	1080	2	N	20					247
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	105 25	1 9	965	2	N	23	170	1	3	8	97
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	36 28	1 9	1079	2	N	25	30	1	2	8	90
10	1209	N	744	-0-	-465	-0-	39 29	1 9	676	2	N	26					116
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53 44	1 9	1043	2	N	40					156
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	41 23	1 9	958	2	N	21	41	1			136

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	451	-0-	-3393	-0-	78	1	365	2	N	7	1	8			168
							8	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	106	1	3266	2	N	210	258	1	1	8	119
							231	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	116	1	4360	2	N	56	1	8			174
							62	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	2	N	38					212
							42	9									
05	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	113	1	3320	2	N	57	2	8			267
							63	9									
06	4380	X	3324	-0-	-1056	-0-	103	1	3086	2	N	123	81	1	2	8	307
							135	9									
07	4526	X	3042	-0-	-1484	-0-	269	1	2729	2	N	40	2	8			345
							44	9									
08	4526	X	2667	-0-	-1859	-0-	259	1	2377	2	N	28	3	8			370
							31	9									
09	3960	X	3131	-0-	-829	-0-	99	1	3002	2	N	27	96	1	1	8	300
							30	9									
10	3503	X	1228	-0-	-2275	-0-	67	1	1150	2	N	10					310
							11	9									
11	3330	X	1446	-0-	-1884	-0-	68	1	1337	2	N	37					347
							41	9									
12	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	100	1	2364	2	N	37	247	1			137
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	#	1177	-0-	-3163	-0-	1174	2	3	9	N	3					85
02	1484	#	1046	-0-	-438	-0-	1038	2	8	9	N	7					92
03	1364	#	1026	-0-	-338	-0-	1026	2			N	-0-					92
04	1320	#	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					92
05	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	1140	#	875	-0-	-265	-0-	875	2			N	-0-					92
07	1147	#	779	-0-	-368	-0-	779	2			N	-0-					92
08	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					92
09	960	#	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					92
10	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					92
11	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					92
*12	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		411	-0-	411	1074	411	3			N	-0-					304
02	14B2 EXT		369	-0-	369	1443	363	3	6	9	N	5	184	1			125
03	14B2 EXT		629	-0-	629	2072	629	3			N	-0-					125
04	14B2 EXT		289	-0-	289	2361	289	3			N	-0-					125
05	14B2 EXT		315	-0-	315	2676	315	3			N	-0-					125
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2676					N	-0-					125
07	14B DENY		212	-0-	212	2888	212	3			N	-0-					125
08	3100	N	352	-0-	-2748	140	352	3			N	-0-					125
*09	519	N	379	-0-	-140	-0-	379	3			N	-0-					125
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	49	1	2057	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
02	T. A.		2522	-0-	2522	2522	45	1	2380	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
03	T. A.		2090	-0-	2090	4612	51	1	1887	3	Y	138	137	0			4
							152	9									
04	T. A.		1770	-0-	1770	6382	50	1	1612	3	Y	98	99	0			3
							108	9									
05	T. A.		2034	-0-	2034	8416	45	1	1964	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	T. A.		738	-0-	738	9154	13	1	704	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	T. A.		889	-0-	889	10043	18	1	847	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	T. A.		2304	-0-	2304	12347	46	1	2233	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	14288	X	1941	-0-	-12347	-0-	47	1	1873	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	49	1	2154	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	48	1	2077	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	50	1	2234	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	23	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	51	1	1890	3	Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	33	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	23	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	764	-0-	-259	-0-	15	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	607	-0-	-383	-0-	15	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	616	-0-	-407	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	330	-0-	-420	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32 26	1 9	1340	3	Y	24	24	0			1
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	1498	3	Y	24	24	0			1
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	45 41	1 9	1688	3	Y	37	37	0			1
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	67 30	1 9	2161	3	Y	27	27	0			1
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	2567	3	Y	23	23	0			1
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	46 21	1 9	2174	3	Y	19	19	0			1
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	23 24	1 9	1029	3	Y	22	22	0			1
08	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	7 25	1 9	372	3	Y	23	23	0			1
09	1440	N	26	-0-	-1414	-0-	5	3	21	9	Y	19	19	0			1
10	1085	N	26	-0-	-1059	-0-	2	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	390	N	38	-0-	-352	-0-	13	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3 23	1 9	127	3	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	36	1	1523	3	Y	246	245	0			8
							271	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1	1678	3	Y	239	239	0			8
							263	9									
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	40	1	1479	3	Y	376	374	0			10
							414	9									
04	1860	N	927	-0-	-933	-0-	18	1	615	3	Y	267	270	0			7
							294	9									
05	2170	N	1344	-0-	-826	-0-	25	1	1068	3	Y	228	229	0			6
							251	9									
06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	28	1	1330	3	Y	190	190	0			6
							209	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	3	Y	216	215	0			7
							238	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	28	1	1365	3	Y	229	229	0			7
							252	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1323	3	Y	187	187	0			7
							206	9									
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	29	1	1321	3	Y	225	225	0			7
							248	9									
11	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	20	1	822	3	Y	233	233	0			7
							256	9									
12	1612	N	720	-0-	-892	-0-	10	1	476	3	Y	213	213	0			7
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	46	1	1789	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	50	1	2624	3	Y	96	96	0			3
							106	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	151	150	0			4
							166	9									
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	107	108	0			3
05	2449	N	1900	-0-	-549	-0-	41	1	1758	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	33	1	1544	3	Y	76	76	0			3
							84	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	3	Y	86	86	0			3
							95	9									
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	32	1	1521	3	Y	91	91	0			3
							100	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	57	1	2308	3	Y	75	75	0			3
							83	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	38	1	1752	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	34	1	1424	3	Y	93	93	0			3
							102	9									
12	2449	N	1901	-0-	-548	-0-	41	1	1766	3	Y	85	85	0			3
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-840	-0-	44	1	1856	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	38	1	2007	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	56	1	2089	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	50	1	1683	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
05	2294	N	535	-0-	-1759	-0-	11	1	507	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2580	N	468	-0-	-2112	-0-	10	1	444	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	32	1	1500	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	766	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1550	N	792	-0-	-758	-0-	19	1	756	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	1020	N	501	-0-	-519	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	975	-0-		-141	-0-		23	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-		-0-	-0-		14	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-		40	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-		-0-	-0-		24	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-		-132	-0-		13	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-						Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		22	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-		-0-	-0-		13	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-		-0-	-0-		16	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	494	-0-		-250	-0-		12	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	267	-0-		-363	-0-		6	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-		-94	-0-		13	1	606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 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. 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	772	N	772	-0-		-0-	-0-		17	1	697	3	Y	53	53	0			2
									58	9									
02	739	N	739	-0-		-0-	-0-		13	1	670	3	Y	51	51	0			2
									56	9									
03	554	N	554	-0-		-0-	-0-		12	1	454	3	Y	80	80	0			2
									88	9									
04	630	N	187	-0-		-443	-0-		3	1	120	3	Y	58	58	0			2
									64	9									
05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-						Y	48	49	0			1
06	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		57	1	2440	3	Y	41	41	0			1
									45	9									
07	642	N	642	-0-		-0-	-0-		12	1	579	3	Y	46	46	0			1
									51	9									
08	146	N	146	-0-		-0-	-0-		2	1	90	3	Y	49	49	0			1
									54	9									
09	630	N	-0-	-0-		-630	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
10	779	N	779	-0-		-0-	-0-		13	1	740	3	Y	24	23	0			1
									26	9									
11	749	N	749	-0-		-0-	-0-		11	1	452	3	Y	260	253	0			8
									286	9									
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

01	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	54	1	2250	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	46	1	2429	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	58	1	2164	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	60	1	1951	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	46	1	2020	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	2490	N	2129	-0-	-361	-0-	43	1	2062	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	42	1	2006	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	39	1	1914	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	2130	N	1552	-0-	-578	-0-	37	1	1491	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	44	1	1912	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	42	1	1796	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	Y	15	15	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	32 17	1 9	1350	3	Y	15	15	0			-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1573	3	Y	14	14	0			-0-
03	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	38 25	1 9	1398	3	Y	23	22	0			1
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	38 17	1 9	1239	3	Y	15	16	0			-0-
05	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	29 15	1 9	1259	3	Y	14	14	0			-0-
06	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	27 12	1 9	1267	3	Y	11	11	0			-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	24 14	1 9	1208	3	Y	13	13	0			-0-
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	25 15	1 9	1239	3	Y	14	14	0			-0-
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	29 12	1 9	1150	3	Y	11	11	0			-0-
10	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	23 14	1 9	1023	3	Y	13	13	0			-0-
11	1230	N	459	-0-	-771	-0-	10 21	1 9	428	3	Y	19	18	0			1
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	23 18	1 9	1065	3	Y	16	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

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	590	X	590	-0-	-0-	-0-		8	1	358	3	Y	204	204	0			6
								224	9									
02	T. A.		231	-0-	231	231		11	3	220	9	Y	200	200	0			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	231						Y	315	312	0			9
04	T. A.		622	-0-	622	853		13	1	365	3	Y	222	225	0			6
								244	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	190	191	0			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	159	159	0			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	-0-	5	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	853						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	10		10	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		309	-0-	309	319		6	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	319						Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	319						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

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	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-		59	1	2485	3	Y	43	43	0			1
								47	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		61	1	3212	3	Y	42	42	0			1
								46	9									
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-		78	1	2921	3	Y	66	65	0			2
								73	9									
04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-		83	1	2715	3	Y	46	47	0			1
								51	9									
05	3441	X	2776	-0-	-665	-0-		61	1	2671	3	Y	40	40	0			1
								44	9									
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-		56	1	2663	3	Y	33	33	0			1
								36	9									
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-		52	1	2553	3	Y	38	38	0			1
								42	9									
08	3069	X	2658	-0-	-411	-0-		53	1	2561	3	Y	40	40	0			1
								44	9									
09	2850	X	2146	-0-	-704	-0-		52	1	2058	3	Y	33	33	0			1
								36	9									
10	2852	X	2635	-0-	-217	-0-		57	1	2535	3	Y	39	39	0			1
								43	9									
11	2760	X	2185	-0-	-575	-0-		51	1	2111	3	Y	21	21	0			1
								23	9									
12	2666	X	94	-0-	-2572	-0-		1	1	72	3	Y	19	19	0			1
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	27 33	1 9	1114	3	Y	30	30	0			1
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	1060	3	Y	29	29	0			1
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28 50	1 9	1044	3	Y	45	45	0			1
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	21 36	1 9	701	3	Y	33	33	0			1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23 31	1 9	1033	3	Y	28	28	0			1
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	28 25	1 9	1362	3	Y	23	23	0			1
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	13 29	1 9	614	3	Y	26	26	0			1
08	961	N	100	-0-	-861	-0-	1 31	1 9	68	3	Y	28	28	0			1
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	23	23	0			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	27	27	0			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	28	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	3	Y	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	27	1	1009	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	797	-0-	-613	-0-	23	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	26	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	23	1	1107	3	Y	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	24	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	541	-0-	-575	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	20	1	799	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	22	22	0			1

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 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	496	N	297	-0-	-199	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	25	1	1458	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	8	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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	930	X	669	-0-	-261	-0-	12	1	546	3	Y	101	101	0			3
							111	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	806	3	Y	99	99	0			3
							109	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	Y	155	154	0			4
							171	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	Y	110	111	0			3
							121	9									
05	1023	N	738	-0-	-285	-0-	14	1	619	3	Y	95	95	0			3
							105	9									
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	14	1	659	3	Y	79	79	0			3
							87	9									
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	6	1	281	3	Y	89	89	0			3
							98	9									
08	744	N	344	-0-	-400	-0-	5	1	236	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
09	750	N	304	-0-	-446	-0-	5	1	214	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	3	1	154	3	Y	93	93	0			3
							102	9									
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	5	1	216	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 9968

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	3	Y	-0-					-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	35	1	1297	3	Y	-0-					-0-
04	1380 N	996	-0-	-384	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1014	-0-	-366	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	Y	-0-					-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	26	1	1301	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	183	-0-	-837	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	1302 N	145	-0-	-1157	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	3	Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	13	1	707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1839	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-	35	1	1825	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	46	1	1720	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
04	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	49	1	1601	3	Y	54	55	0			1
							59	9									
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	39	1	1728	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	2160	N	286	-0-	-1874	-0-	5	1	238	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	28	1	1348	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	2108	N	983	-0-	-1125	-0-	26	1	906	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	32	1	1309	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1541	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	3	Y	85	85	0			3
							94	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	57	1	2122	3	Y	134	133	0			4
							147	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	61	1	1988	3	Y	95	96	0			3
							105	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	29	1	1284	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	23	1	1127	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
08	1395	N	849	-0-	-546	-0-	15	1	745	3	Y	81	81	0			2
							89	9									
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	31	1	1168	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	18	1	727	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	50	50	0			2

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-415	-0-	51	1	2110	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	41	1	2171	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	54	1	2005	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1800	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	41	1	1788	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	2190	N	1559	-0-	-631	-0-	32	1	1506	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	34	1	1669	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	34	1	1653	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	34	1	1391	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	1736	N	229	-0-	-1507	-0-	5	1	199	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	35	1	1433	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	46	1	2091	3	Y	38	38	0			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	36	1	1492	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1726	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1436	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	37	1	1218	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	29	1	1410	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	26	1	1244	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2245	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	51	1	2065	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	34	1	1361	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	1998	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	67	1	2849	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	63	1	3306	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	78	1	2915	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	87	1	2846	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	61	1	3047	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	58	1	2822	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	64	1	2553	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	63	1	2804	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	59	1	2580	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	61	1	2737	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	45	1	1878	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	3	Y	79	78	0			3
							87	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	123	123	0			3
							135	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	18	1	848	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
07	1147	N	305	-0-	-842	-0-	5	1	223	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
09	930	N	593	-0-	-337	-0-	13	1	513	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
11	1110	N	275	-0-	-835	-0-	5	1	186	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	70	70	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	104	1	4268	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5192	-0-	-604	-0-	98	1	5094	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	142	1	5252	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4373	-0-	-1327	-0-	132	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4520	-0-	-1215	-0-	102	1	4418	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	113	1	5305	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4946	-0-	-789	-0-	101	1	4845	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	90	1	4372	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	97	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3308	-0-	-2303	-0-	80	1	3228	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	2247	-0-	-3183	-0-	52	1	2117	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
12	4960	X	2566	-0-	-2394	-0-	57	1	2437	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 50,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	68	1	2815	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	76	1	2822	3	Y	88	88	0			2
							97	9									
04	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	79	1	2564	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	62	1	2706	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	3540	X	2819	-0-	-721	-0-	57	1	2712	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	3565	X	2838	-0-	-727	-0-	56	1	2726	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
08	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	57	1	2761	3	Y	54	54	0			2
							59	9									
09	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	60	1	2399	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
10	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	62	1	2505	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
11	2820	X	1658	-0-	-1162	-0-	39	1	1564	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	64	1	2865	3	Y	45	45	0			2
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	39	1	1623	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	34	1	1767	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1730	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1507	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	32	1	1423	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1560	N	299	-0-	-1261	-0-	6	1	283	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	34	1	1639	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	29	1	1406	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1612	N	155	-0-	-1457	-0-	3	1	140	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	11	11	0			-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	825	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2077	X	1933	-0-	-144	-0-	44	1	1843	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1785	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	53	1	1735	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	30	1	1315	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	70	1	2705	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	3100	N	6813	-0-	3713	3713	143	1	6628	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	3000	N	1454	-0-	-1546	2167	34	1	1376	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*12	2977	N	810	-0-	-2167	-0-	15	1	755	3	Y	36	36	0			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 26,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	81	81	0			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	79	0			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	0			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	89	0			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	76	0			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	71	0			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	0			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	74	0			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	77	0			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	0			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	74 59	1 9	3106	3	Y	54	54	0			2
02	3332	X	2940	-0-	-392	-0-	54 58	1 9	2828	3	Y	53	53	0			2
03	3565	X	2453	-0-	-1112	-0-	62 91	1 9	2300	3	Y	83	83	0			2
04	3450	X	1934	-0-	-1516	-0-	55 66	1 9	1813	3	Y	60	60	0			2
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	44 55	1 9	1961	3	Y	50	51	0			1
06	3150	X	132	-0-	-3018	-0-	2 46	1 9	84	3	Y	42	42	0			1
07	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	54 53	1 9	2595	3	Y	48	48	0			1
08	2449	X	1813	-0-	-636	-0-	35 56	1 9	1722	3	Y	51	51	0			1
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	66 46	1 9	2525	3	Y	42	41	0			2
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	100 55	1 9	4242	3	Y	50	50	0			2
11	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	52 29	1 9	2090	3	Y	26	27	0			1
12	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	58 26	1 9	2623	3	Y	24	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(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	2959	-0-	-327	-0-	68	1	2811	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	50	1	2612	3	Y	72	72	0			2
							79	9									
03	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	43	1	1568	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
04	3120	X	1540	-0-	-1580	-0-	41	1	1411	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
05	3224	X	1202	-0-	-2022	-0-	25	1	1101	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	2940	X	218	-0-	-2722	-0-	3	1	152	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
07	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	49	1	2358	3	Y	65	65	0			2
							72	9									
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	54	1	2556	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
11	2610	X	1313	-0-	-1297	-0-	31	1	1227	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	45	45	0			2

TOTAL GAS PROD: 21,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	58	1	2363	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	50	1	2651	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	30	1	1300	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	48	1	2268	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	44	1	2145	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	43	1	2106	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	44	1	1772	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	2201	N	1246	-0-	-955	-0-	31	1	1201	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	2100	N	1453	-0-	-647	-0-	35	1	1403	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	50	1	2234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51 57	1 9	2154	3	Y	52	51	0			2
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	46 54	1 9	2422	3	Y	49	49	0			2
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	57 85	1 9	2128	3	Y	77	77	0			2
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	57 62	1 9	1878	3	Y	56	56	0			2
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	46 51	1 9	2024	3	Y	46	47	0			1
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	44 43	1 9	2063	3	Y	39	39	0			1
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	44 48	1 9	2147	3	Y	44	44	0			1
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	40 52	1 9	1934	3	Y	47	47	0			1
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	43 43	1 9	1719	3	Y	39	39	0			1
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	38 51	1 9	1722	3	Y	46	46	0			1
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21 86	1 9	908	3	Y	78	77	0			2
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	19 78	1 9	879	3	Y	71	71	0			2

TOTAL GAS PROD: 23,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-14	-0-	57 22	1 9	2418	3	Y	20	20	0			1
02	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	46 21	1 9	2407	3	Y	19	19	0			1
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	78 33	1 9	2896	3	Y	30	30	0			1
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	74 24	1 9	2398	3	Y	22	22	0			1
05	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	55 21	1 9	2436	3	Y	19	19	0			1
06	2700	X	2302	-0-	-398	-0-	48 17	1 9	2237	3	Y	15	15	0			1
07	2573	N	2182	-0-	-391	-0-	43 19	1 9	2120	3	Y	17	17	0			1
08	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	40 20	1 9	1978	3	Y	18	18	0			1
09	2310	N	1739	-0-	-571	-0-	42 17	1 9	1680	3	Y	15	15	0			1
10	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	45 20	1 9	1996	3	Y	18	18	0			1
11	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	40 33	1 9	1709	3	Y	30	30	0			1
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	1869	3	Y	28	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	54	1	2218	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	2072	X	1843	-0-	-229	-0-	33	1	1778	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	2294	N	1335	-0-	-959	-0-	34	1	1251	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2220	N	1376	-0-	-844	-0-	41	1	1300	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	2046	N	1333	-0-	-713	-0-	29	1	1274	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	35	1	1702	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	1989	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	43	1	1747	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	33	1	1424	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	1980	N	1066	-0-	-914	-0-	24	1	976	3	Y	60	59	0			2
							66	9									
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	138	0			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	135	0			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	211	0			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	152	0			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	107	0			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	0			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	127	0			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	131	0			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120	0			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2584	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	52	1	2753	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2680	N	2628	-0-	-52	-0-	67	1	2485	3	Y	69	68	0			2
							76	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	71	1	2320	3	Y	48	49	0			1
							53	9									
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	52	1	2306	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	56	1	2607	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	42	1	2002	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	48	1	2342	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	62	1	2493	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	64	1	2641	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2694	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	52	1	2374	3	Y	38	38	0			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
02	1176	N	652	-0-	-524	-0-	11	1	561	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	1426	N	613	-0-	-813	-0-	13	1	473	3	Y	115	114	0			3
							127	9									
04	870	N	468	-0-	-402	-0-	11	1	368	3	Y	81	82	0			2
							89	9									
05	713	N	441	-0-	-272	-0-	8	1	356	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	8	1	390	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	7	1	328	3	Y	65	65	0			2
							72	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	8	1	343	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	6	1	247	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	45	1	1865	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	38	1	1979	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	46	1	1729	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	35	1	1542	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	28	1	1394	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	32	1	1522	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	30	1	1496	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	32	1	1257	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	40	1	1595	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	24	1	986	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	27	1	1131	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	875	-0-	-2225	-0-	20 1 76 9	779 3	Y	69	69	0	2
02	2996	X	2182	-0-	-814	-0-	39 1 74 9	2069 3	Y	67	67	0	2
03	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	68 1 117 9	2545 3	Y	106	105	0	3
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	84 1 83 9	2690 3	Y	75	76	0	2
05	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	46 1 70 9	2021 3	Y	64	64	0	2
06	3240	X	1820	-0-	-1420	-0-	36 1 58 9	1726 3	Y	53	53	0	2
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	50 1 66 9	2403 3	Y	60	60	0	2
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	42 1 70 9	2055 3	Y	64	64	0	2
09	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	48 1 58 9	1916 3	Y	53	53	0	2
10	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	49 1 69 9	2002 3	Y	63	63	0	2
11	2430	X	1203	-0-	-1227	-0-	27 1 72 9	1104 3	Y	65	65	0	2
12	2511	X	115	-0-	-2396	-0-	1 1 66 9	48 3	Y	60	60	0	2

TOTAL GAS PROD: 22,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	46 1 19 9	1903 3	Y	17	17	0	1
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	36 1 19 9	1930 3	Y	17	17	0	1
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	45 1 29 9	1686 3	Y	26	26	0	1
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	50 1 21 9	1617 3	Y	19	19	0	1
05	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	37 1 17 9	1619 3	Y	15	16	0	-0-
06	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	28 1 14 9	1353 3	Y	13	13	0	-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41 1 17 9	2057 3	Y	15	15	0	-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	42 1 18 9	2048 3	Y	16	16	0	-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	62 1 14 9	2447 3	Y	13	13	0	-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	69 1 18 9	2753 3	Y	16	16	0	-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	48 1 39 9	1917 3	Y	35	34	0	1
12	1984	N	786	-0-	-1198	-0-	16 1 34 9	736 3	Y	31	31	0	1

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	31	1	1280	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	27	1	1432	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1147	N	197	-0-	-950	-0-	4	1	181	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	0			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	11	11	0			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	11	11	0			-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1000	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	19	1	1012	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	19	1	716	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	25	1	786	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	1178	N	633	-0-	-545	-0-	13	1	583	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	16	1	736	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	13	1	620	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	605	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	14	1	550	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	8	1	355	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	13	1	509	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12 48	1 9	481	3	Y	44	44	0		1
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	14 47	1 9	722	3	Y	43	43	0		1
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	21 75	1 9	774	3	Y	68	67	0		2
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25 52	1 9	818	3	Y	47	48	0		1
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	16 45	1 9	719	3	Y	41	41	0		1
06	1020	N	651	-0-	-369	-0-	13 37	1 9	601	3	Y	34	34	0		1
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	12 42	1 9	587	3	Y	38	38	0		1
08	775	N	353	-0-	-422	-0-	6 45	1 9	302	3	Y	41	41	0		1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	33	33	0		1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	40	40	0		1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	42	42	0		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0		1

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	32 68	1 9	1310	3	Y	62	62	0		2
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	27 67	1 9	1433	3	Y	61	61	0		2
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	36 107	1 9	1323	3	Y	97	96	0		3
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	38 75	1 9	1236	3	Y	68	69	0		2
05	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	29 65	1 9	1269	3	Y	59	59	0		2
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	28 54	1 9	1295	3	Y	49	49	0		2
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	26 61	1 9	1232	3	Y	55	55	0		2
08	1364	N	273	-0-	-1091	-0-	4 64	1 9	205	3	Y	58	58	0		2
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	48	48	0		2
10	1333	N	166	-0-	-1167	-0-	1 63	1 9	102	3	Y	57	57	0		2
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15 119	1 9	625	3	Y	108	107	0		3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	99	0		3

TOTAL GAS PROD: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-1244	-0-	22 75	1 9	891	3	Y	68	68	0			2
02	2016	X	976	-0-	-1040	-0-	17 73	1 9	886	3	Y	66	66	0			2
03	2108	X	1001	-0-	-1107	-0-	23 114	1 9	864	3	Y	104	103	0			3
04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	21 81	1 9	684	3	Y	74	75	0			2
05	1581	X	1092	-0-	-489	-0-	23 69	1 9	1000	3	Y	63	63	0			2
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	23 58	1 9	1103	3	Y	53	53	0			2
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	26 65	1 9	1245	3	Y	59	59	0			2
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	26 69	1 9	1291	3	Y	63	63	0			2
09	1170	X	699	-0-	-471	-0-	15 57	1 9	627	3	Y	52	52	0			2
10	1333	X	631	-0-	-702	-0-	14 68	1 9	549	3	Y	62	62	0			2
11	1350	X	378	-0-	-972	-0-	9	1	369	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					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 -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	868	N	800	-0-	-68	-0-	18	1	770	3	Y	11	11	0	-0-						
							12	9													
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	17	1	892	3	Y	11	11	0	-0-						
							12	9													
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	20	1	743	3	Y	17	17	0	-0-						
							19	9													
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	12	12	0	-0-						
							13	9													
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	10	10	0	-0-						
							11	9													
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	Y	9	9	0	-0-						
							10	9													
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	3	Y	10	10	0	-0-						
							11	9													
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	10	1	501	3	Y	10	10	0	-0-						
							11	9													
09	600	N	270	-0-	-330	-0-	6	1	255	3	Y	8	8	0	-0-						
							9	9													
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	10	10	0	-0-						
							11	9													
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	6	1	258	3	Y	10	10	0	-0-						
							11	9													
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10	10	0	-0-						

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. (I) GAS LIFT(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	1838	-0-	-735	-0-	43	1	1775	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	28	1	1025	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	1860	N	782	-0-	-1078	-0-	23	1	737	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	43	1	1912	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	8	1	385	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2328	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	18	1	872	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	24	1	974	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	2387	N	378	-0-	-2009	-0-	9	1	350	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	870	N	175	-0-	-695	-0-	4	1	171	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	1054	N	619	-0-	-435	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-103	-0-	52	1	2165	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43	1	2243	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	56	1	2072	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	61	1	2005	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
05	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	39	1	1743	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	26	26	0			1
07	2170	N	1343	-0-	-827	-0-	26	1	1285	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	44	1	2174	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	63	1	2546	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2141	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	2190	N	1498	-0-	-692	-0-	35	1	1421	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	47	1	1941	3	Y	27	27	0				1	
							30	9											
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	35	1	1841	3	Y	27	27	0				1	
							30	9											
03	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	45	1	1681	3	Y	41	41	0				1	
							45	9											
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	53	1	1742	3	Y	30	30	0				1	
							33	9											
05	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	34	1	1490	3	Y	25	25	0				1	
							28	9											
06	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	33	1	1535	3	Y	21	21	0				1	
							23	9											
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1915	3	Y	24	24	0				1	
							26	9											
08	1550	N	301	-0-	-1249	-0-	5	1	268	3	Y	25	25	0				1	
							28	9											
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21	21	0				1	
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	25	25	0				1	
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	Y	46	46	0				1	
							51	9											
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	45	1	1942	3	Y	43	43	0				1	
							47	9											

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1302	N	983	-0-	-319	-0-	23	1	931	3	Y	26	26	0				1
							29	9										
02	2800	N	2881	-0-	81	81	51	1	2802	3	Y	25	25	0				1
							28	9										
03	1199	N	1118	-0-	-81	-0-	28	1	1046	3	Y	40	40	0				1
							44	9										
04	990	N	328	-0-	-662	-0-	8	1	288	3	Y	29	29	0				1
							32	9										
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	24	24	0				1
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	45	1	2019	3	Y	20	20	0				1
							22	9										
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	3	Y	23	23	0				1
							25	9										
08	1054	X	675	-0-	-379	-0-	14	1	635	3	Y	24	24	0				1
							26	9										
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-						-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1869	-0-	-258	-0-	28	1	1126	3	Y	650	649	0			20
							715	9									
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	635	635	0			20
							699	9									
03	3379	X	1515	-0-	-1864	-0-	11	1	404	3	Y	1000	993	0			27
							1100	9									
04	3270	X	1071	-0-	-2199	-0-	9	1	284	3	Y	707	715	0			19
							778	9									
05	3348	X	690	-0-	-2658	-0-	1	1	22	3	Y	606	608	0			17
							667	9									
06	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	14	1	689	3	Y	505	505	0			17
							556	9									
07	1519	X	647	-0-	-872	-0-	19	3	628	9	Y	571	571	0			17
08	1519	X	678	-0-	-841	-0-	9	3	669	9	Y	608	607	0			18
09	1260	X	554	-0-	-706	-0-	7	3	547	9	Y	497	497	0			18
10	1302	X	661	-0-	-641	-0-	5	3	656	9	Y	596	596	0			18
11	1260	X	11	-0-	-1249	-0-	11	3			Y	-0-	18	0			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,375

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 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	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	25	1	1042	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	21	1	1121	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	28	1	1045	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	32	1	1015	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	25	1	1181	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	24	1	1180	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	24	1	992	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	24	1	977	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	1200	N	625	-0-	-575	-0-	14	1	580	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	2878	-0-	-1958	-0-	56 470	1 9	2352	3	Y	427	427	0			13
02	4368	X	3401	-0-	-967	-0-	55 460	1 9	2886	3	Y	418	418	0			13
03	4526	X	2752	-0-	-1774	-0-	54 725	1 9	1973	3	Y	659	654	0			18
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	68 513	1 9	2229	3	Y	466	471	0			13
05	3751	X	1315	-0-	-2436	-0-	19 439	1 9	857	3	Y	399	401	0			11
06	3630	X	377	-0-	-3253	-0-	11	3	366	9	Y	333	333	0			11
07	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	63 414	1 9	2922	3	Y	376	376	0			11
08	2914	X	444	-0-	-2470	-0-	3	3	441	9	Y	401	400	0			12
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	327	327	0			12
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	393	393	0			12
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	83 762	1 9	3929	3	Y	693	684	0			21
12	3410	X	818	-0-	-2592	-0-	3 695	1 9	120	3	Y	632	631	0			22

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,524

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-2141	-0-	10 20	1 9	371	3	Y	18	18	0		1
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	408	3	Y	18	18	0		1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	584	3	Y	28	28	0		1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	12 22	1 9	370	3	Y	20	20	0		1
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	8 18	1 9	360	3	Y	16	17	0		-0-
06	750	N	315	-0-	-435	-0-	6 15	1 9	294	3	Y	14	14	0		-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	384	3	Y	16	16	0		-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	4 20	1 9	196	3	Y	18	17	0		1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	6138	X	6108	-0-	-30	-0-	136 226	1 9	5746	3	Y	205	205	0		6
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	130 221	1 9	6827	3	Y	201	201	0		6
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	157 349	1 9	5821	3	Y	317	314	0		9
04	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	181 245	1 9	5763	3	Y	223	226	0		6
05	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	135 210	1 9	5880	3	Y	191	192	0		5
06	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	113 176	1 9	5295	3	Y	160	160	0		5
07	6975	X	5592	-0-	-1383	-0-	110 198	1 9	5284	3	Y	180	180	0		5
08	6386	X	5203	-0-	-1183	-0-	101 212	1 9	4890	3	Y	193	192	0		6
09	6180	X	2645	-0-	-3535	-0-	62 173	1 9	2410	3	Y	157	157	0		6
10	6231	X	2163	-0-	-4068	-0-	41 207	1 9	1915	3	Y	188	188	0		6
11	5580	X	1639	-0-	-3941	-0-	31 215	1 9	1393	3	Y	195	195	0		6
12	5580	X	1916	-0-	-3664	-0-	37 196	1 9	1683	3	Y	178	178	0		6

TOTAL GAS PROD: 56,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	682	N	323	-0-	-359	-0-	8	1	315	3	N	-0-					-0-
02	420	N	223	-0-	-197	-0-	3	1	220	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

01	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	36 83	1 9	1511	3	Y	75	75	0			2
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	25 80	1 9	1292	3	Y	73	73	0			2
03	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	33 128	1 9	1228	3	Y	116	115	0			3
04	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	32 90	1 9	1062	3	Y	82	83	0			2
05	1550	N	927	-0-	-623	-0-	19 77	1 9	831	3	Y	70	70	0			2
06	1560	N	577	-0-	-983	-0-	12 64	1 9	501	3	Y	58	58	0			2
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	15 73	1 9	740	3	Y	66	66	0			2
08	930	N	174	-0-	-756	-0-	2 77	1 9	95	3	Y	70	70	0			2
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	57	57	0			2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	69	69	0			2
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13 72	1 9	565	3	Y	65	65	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	59	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	342	-0-	-666	-0-	6	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	37	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	90 43	1 9	3801	3	Y	39	39	0			1
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	86 42	1 9	4490	3	Y	38	38	0			1
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	108 66	1 9	3973	3	Y	60	59	0			2
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	110 45	1 9	3568	3	Y	41	42	0			1
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	84 40	1 9	3678	3	Y	36	36	0			1
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	70 33	1 9	3343	3	Y	30	30	0			1
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	66 37	1 9	3220	3	Y	34	34	0			1
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	73 40	1 9	3581	3	Y	36	36	0			1
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	79 32	1 9	3163	3	Y	29	29	0			1
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	72 39	1 9	3250	3	Y	35	35	0			1
11	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	67 88	1 9	2920	3	Y	80	79	0			2
12	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	69 81	1 9	3131	3	Y	74	73	0			3

TOTAL GAS PROD: 43,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	63	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	68	1	3547	3	Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	87	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	63	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	54	1	2579	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2116	-0-	-1046	-0-	44	1	2072	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	53	1	2589	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	50	1	1936	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1561	-0-	-1260	-0-	35	1	1526	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	581	-0-	-2059	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3757	3	Y	159	159	0			5
							175	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	87	1	4202	3	Y	156	156	0			5
							172	9									
03	5611	X	4844	-0-	-767	-0-	120	1	4453	3	Y	246	244	0			7
							271	9									
04	5430	X	3732	-0-	-1698	-0-	99	1	3442	3	Y	174	176	0			5
							191	9									
05	5611	X	2710	-0-	-2901	-0-	56	1	2491	3	Y	148	149	0			4
							163	9									
06	5730	X	418	-0-	-5312	-0-	6	1	276	3	Y	124	124	0			4
							136	9									
07	4929	X	1212	-0-	-3717	-0-	21	1	1037	3	Y	140	140	0			4
							154	9									
08	4836	X	1169	-0-	-3667	-0-	20	1	985	3	Y	149	149	0			4
							164	9									
09	3720	X	668	-0-	-3052	-0-	13	1	521	3	Y	122	122	0			4
							134	9									
10	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-	25	1	1085	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
11	1170	X	894	-0-	-276	-0-	19	1	772	3	Y	94	95	0			3
							103	9									
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	127	1	5307	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	161	1	8402	3	Y	66	66	0			2
							73	9									
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	206	1	7632	3	Y	104	103	0			3
							114	9									
04	4680	X	1007	-0-	-3673	-0-	22	1	904	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	4836	X	1651	-0-	-3185	-0-	37	1	1545	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
06	4680	X	158	-0-	-4522	-0-	2	1	98	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	4836	X	587	-0-	-4249	-0-	11	1	511	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
08	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	5	1	251	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
09	1590	X	267	-0-	-1323	-0-	5	1	205	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
10	1643	X	398	-0-	-1245	-0-	7	1	323	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
11	570	X	340	-0-	-230	-0-	6	1	264	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
12	589	X	373	-0-	-216	-0-	7	1	301	3	Y	59	59	0			2
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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. GAS LIFT (I)(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	4673	-0-	-349	-0-	107	1	4498	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	102	1	5319	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	134	1	4947	3	Y	97	96	0			3
							107	9									
04	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	132	1	4250	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
05	5518	X	4725	-0-	-793	-0-	105	1	4555	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
06	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	96	1	4497	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
07	5518	X	4714	-0-	-804	-0-	97	1	4556	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
08	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	93	1	4366	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	144	1	5766	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	101	1	4422	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
11	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	91	1	3968	3	Y	25	26	0			1
							28	9									
12	5518	X	332	-0-	-5186	-0-	6	1	301	3	Y	23	23	0			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 53,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	86	1	3564	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	90	1	4762	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	5394	X	4493	-0-	-901	-0-	116	1	4271	3	Y	96	95	0			3
							106	9									
04	5220	X	3453	-0-	-1767	-0-	106	1	3273	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
05	5456	X	3956	-0-	-1500	-0-	87	1	3805	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
06	5340	X	4322	-0-	-1018	-0-	89	1	4180	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
07	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	88	1	4255	3	Y	54	54	0			2
							59	9									
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	72	1	3511	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
09	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	89	1	3549	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	106	1	4379	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
11	4320	X	3090	-0-	-1230	-0-	70	1	2843	3	Y	161	158	0			5
							177	9									
12	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	80	1	3609	3	Y	147	147	0			5
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 48,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

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	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	93	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	83	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	109	1	4007	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	113	1	3664	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	90	1	3956	3	Y	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	104	1	4828	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	69	1	3380	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	72	1	3511	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3519	-0-	-741	-0-	85	1	3434	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	81	1	3636	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3506	-0-	-754	-0-	78	1	3428	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	76	1	3438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	X	1009	-0-	-665	-0-	23	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	922	-0-	-590	-0-	18	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	626	-0-	-955	-0-	17	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1168	-0-	-212	-0-	35	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	22	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1240	3	Y	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	26	1	1296	3	Y	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	26	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	926	-0-	-334	-0-	22	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	22	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	559	-0-	-731	-0-	13	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	171	-0-	-1162	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,259 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 #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	64	1	2641	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2800	N	2986	-0-	186	186	56	1	2885	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	2900	N	2714	-0-	-186	-0-	69	1	2573	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	2790	N	2447	-0-	-343	-0-	72	1	2325	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	47	1	2089	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	44	1	2080	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	46	1	2280	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	48	1	2344	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	2460	X	1325	-0-	-1135	-0-	30	1	1260	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	50	1	2177	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	2370	N	1421	-0-	-949	-0-	32	1	1300	3	Y	81	80	0			2
							89	9									
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2266	3	Y	75	74	0			3
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 27,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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. (I) GAS LIFT(L)	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	273	-0-	-68	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		463	-0-	463	463	9	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		180	-0-	180	643	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		365	-0-	365	1008	10	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		157	-0-	157	1165	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		495	-0-	495	1660	10	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		459	-0-	459	2119	10	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		611	-0-	611	2730	12	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		475	-0-	475	3205	11	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1025	-0-	1025	4230	19	1	1006	3	Y	-0-					-0-
11	4945	X	715	-0-	-4230	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	108	-0-	-512	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 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 #: 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	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-	96	1	4033	3	Y	68	68	0			2
									75	9									
02	4898	X	4898	-0-		-0-		-0-	90	1	4734	3	Y	67	67	0			2
									74	9									
03	4575	X	4575	-0-		-0-		-0-	118	1	4341	3	Y	105	104	0			3
									116	9									
04	4260	X	4063	-0-		-197		-0-	119	1	3863	3	Y	74	75	0			2
									81	9									
05	4960	X	4240	-0-		-720		-0-	94	1	4076	3	Y	64	64	0			2
									70	9									
06	4800	X	4139	-0-		-661		-0-	84	1	3997	3	Y	53	53	0			2
									58	9									
07	4960	X	4026	-0-		-934		-0-	79	1	3881	3	Y	60	60	0			2
									66	9									
08	4588	X	4099	-0-		-489		-0-	81	1	3948	3	Y	64	64	0			2
									70	9									
09	4140	X	2766	-0-		-1374		-0-	64	1	2645	3	Y	52	52	0			2
									57	9									
10	4278	X	3186	-0-		-1092		-0-	67	1	3050	3	Y	63	63	0			2
									69	9									
11	4140	X	3504	-0-		-636		-0-	77	1	3348	3	Y	72	72	0			2
									79	9									
12	4092	X	3556	-0-		-536		-0-	75	1	3408	3	Y	66	66	0			2
									73	9									

TOTAL GAS PROD: 47,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

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. GAS LIFT	(I)(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	4346	-0-		-56		-0-	100	1	4177	3	Y	63	63	0			2
									69	9									
02	4631	X	4631	-0-		-0-		-0-	84	1	4479	3	Y	62	62	0			2
									68	9									
03	4371	X	4321	-0-		-50		-0-	111	1	4103	3	Y	97	96	0			3
									107	9									
04	4260	X	4245	-0-		-15		-0-	125	1	4045	3	Y	68	69	0			2
									75	9									
05	4402	X	4087	-0-		-315		-0-	90	1	3932	3	Y	59	59	0			2
									65	9									
06	4260	X	4154	-0-		-106		-0-	85	1	4015	3	Y	49	49	0			2
									54	9									
07	4402	X	4117	-0-		-285		-0-	81	1	3975	3	Y	55	55	0			2
									61	9									
08	4402	X	3618	-0-		-784		-0-	71	1	3482	3	Y	59	59	0			2
									65	9									
09	4260	X	3177	-0-		-1083		-0-	75	1	3049	3	Y	48	48	0			2
									53	9									
10	4278	X	3247	-0-		-1031		-0-	72	1	3111	3	Y	58	58	0			2
									64	9									
11	4140	X	3019	-0-		-1121		-0-	66	1	2887	3	Y	60	60	0			2
									66	9									
12	4123	X	3222	-0-		-901		-0-	69	1	3092	3	Y	55	55	0			2
									61	9									

TOTAL GAS PROD: 46,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	152	151	0			5
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	148	148	0			5
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	232	231	0			6
04	3510	X	407	-0-	-3103	-0-	7	1	220	3	Y	164	166	0			4
							180	9									
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	141	141	0			4
							155	9									
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	118	118	0			4
							130	9									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	133	133	0			4
08	434	X	299	-0-	-135	-0-	3	1	141	3	Y	141	141	0			4
							155	9									
09	420	X	163	-0-	-257	-0-	1	1	34	3	Y	116	116	0			4
							128	9									
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	1	1	56	3	Y	139	139	0			4
							153	9									
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	144	144	0			4
							158	9									
12	310	X	293	-0-	-17	-0-	3	1	145	3	Y	132	131	0			5
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 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	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	82	1	3409	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	70	1	3672	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	87	1	3246	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	94	1	3026	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	72	1	3171	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	59	1	2786	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	69	1	3375	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	59	1	2875	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	72	1	2878	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	71	1	2979	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	3240	X	1752	-0-	-1488	-0-	42	1	1701	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	64	1	2776	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 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	5766	X	4879	-0-	-887	-0-	114	1	4732	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	106	1	5542	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	122	1	4507	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4592	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	103	1	4492	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	97	1	4539	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	99	1	4781	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	4898	X	4544	-0-	-354	-0-	90	1	4423	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	4740	X	3710	-0-	-1030	-0-	93	1	3592	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	100	1	3969	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	4740	X	2767	-0-	-1973	-0-	65	1	2650	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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. (I) GAS LIFT(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	5024	-0-	-246	-0-	118	1	4866	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	105	1	5459	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	129	1	4751	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	145	1	4605	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	117	1	5077	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	112	1	5240	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	96	1	4497	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	97	1	4670	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	5130	X	4092	-0-	-1038	-0-	99	1	3962	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	5301	X	4210	-0-	-1091	-0-	96	1	4078	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	5130	X	2147	-0-	-2983	-0-	51	1	2064	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	94	1	3830	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4333	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	102	1	3748	3	N	21	20	0			1
							23	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	105	1	3357	3	N	13	14	0			-0-
							14	9									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	75	1	3283	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	56	1	2622	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	51	1	2488	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	46	1	1853	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	3	N	21	20	0			1
							23	9									
*12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	18	18	0			1
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	119	1	5053	3	Y	203	203	0			6
							223	9									
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	116	1	6060	3	Y	199	199	0			6
							219	9									
03	6417	X	5107	-0-	-1310	-0-	126	1	4637	3	Y	313	310	0			9
							344	9									
04	5970	X	440	-0-	-5530	-0-	6	1	191	3	Y	221	224	0			6
							243	9									
05	6417	X	491	-0-	-5926	-0-	7	1	276	3	Y	189	190	0			5
							208	9									
06	6210	X	434	-0-	-5776	-0-	5	1	255	3	Y	158	158	0			5
							174	9									
07	6417	X	525	-0-	-5892	-0-	7	1	322	3	Y	178	178	0			5
							196	9									
08	5115	X	487	-0-	-4628	-0-	6	1	271	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	155	155	0			6
							171	9									
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	13	1	511	3	Y	186	186	0			6
							205	9									
11	510	X	509	-0-	-1	-0-	7	1	290	3	Y	193	193	0			6
							212	9									
12	651	X	509	-0-	-142	-0-	7	1	308	3	Y	176	176	0			6
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20544	-0-	-2706	-0-	466	1	19183	3	Y	814	813	0			25
							895	9									
02	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	401	1	20936	3	Y	796	796	0			25
							876	9									
03	21607	X	20101	-0-	-1506	-0-	493	1	18231	3	Y	1252	1243	0			34
							1377	9									
04	20850	X	17510	-0-	-3340	-0-	495	1	16040	3	Y	886	896	0			24
							975	9									
05	21607	X	18585	-0-	-3022	-0-	398	1	17352	3	Y	759	762	0			21
							835	9									
06	20910	X	18045	-0-	-2865	-0-	361	1	16988	3	Y	633	633	0			21
							696	9									
07	21607	X	19097	-0-	-2510	-0-	366	1	17943	3	Y	716	715	0			22
							788	9									
08	20088	X	18823	-0-	-1265	-0-	363	1	17624	3	Y	760	760	0			22
							836	9									
09	18060	X	16279	-0-	-1781	-0-	378	1	15216	3	Y	623	622	0			23
							685	9									
10	19096	X	15470	-0-	-3626	-0-	346	1	14302	3	Y	747	747	0			23
							822	9									
11	18480	X	15483	-0-	-2997	-0-	328	1	14301	3	Y	776	775	0			24
							854	9									
12	19096	X	14754	-0-	-4342	-0-	313	1	13662	3	Y	708	707	0			25
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 216,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,470

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	527	1	21932	3	Y	288	288	0			9
							317	9									
02	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	467	1	24293	3	Y	282	282	0			9
							310	9									
03	25885	X	25190	-0-	-695	-0-	648	1	24055	3	Y	443	440	0			12
							487	9									
04	24390	X	22472	-0-	-1918	-0-	659	1	21468	3	Y	314	317	0			9
							345	9									
05	25885	X	20076	-0-	-5809	-0-	440	1	19341	3	Y	268	270	0			7
							295	9									
06	25050	X	16261	-0-	-8789	-0-	326	1	15689	3	Y	224	224	0			7
							246	9									
07	25885	X	15428	-0-	-10457	-0-	305	1	14844	3	Y	254	253	0			8
							279	9									
08	25203	X	20593	-0-	-4610	-0-	408	1	19995	3	Y	173	176	0			5
							190	9									
09	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	513	1	22570	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	455	1	24560	3	Y	264	256	0			8
							290	9									
11	56913	X	56913	-0-	-0-	-0-	1274	1	55338	3	Y	274	274	0			8
							301	9									
*12	47666	X	47666	-0-	-0-	-0-	440	1	46950	3	Y	251	250	0			9
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 320,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	27344	-0-	-4090	-0-	633	1	26059	3	Y	593	592	0			18
							652	9									
02	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	535	1	27971	3	Y	579	579	0			18
							637	9									
03	29481	X	26930	-0-	-2551	-0-	682	1	25245	3	Y	912	905	0			25
							1003	9									
04	27750	X	21253	-0-	-6497	-0-	613	1	19930	3	Y	645	652	0			18
							710	9									
05	31961	X	23353	-0-	-8608	-0-	512	1	22234	3	Y	552	555	0			15
							607	9									
06	30930	X	23966	-0-	-6964	-0-	488	1	22971	3	Y	461	461	0			15
							507	9									
07	31961	X	24818	-0-	-7143	-0-	484	1	23761	3	Y	521	520	0			16
							573	9									
08	26939	X	24379	-0-	-2560	-0-	480	1	23291	3	Y	553	553	0			16
							608	9									
09	23970	X	21820	-0-	-2150	-0-	521	1	20801	3	Y	453	453	0			16
							498	9									
10	24831	X	19083	-0-	-5748	-0-	410	1	18073	3	Y	545	544	0			17
							600	9									
11	24030	X	23247	-0-	-783	-0-	505	1	22122	3	Y	564	564	0			17
							620	9									
12	24831	X	22286	-0-	-2545	-0-	477	1	21241	3	Y	516	515	0			18
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 287,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,894

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. GAS LIFT (I)(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	X	29345	-0-	-3112	-0-	675	1	28001	3	Y	608	607	0			19
							669	9									
02	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	584	1	30576	3	Y	593	593	0			19
							652	9									
03	30411	X	28021	-0-	-2390	-0-	711	1	26283	3	Y	934	927	0			26
							1027	9									
04	29790	X	25330	-0-	-4460	-0-	734	1	23870	3	Y	660	668	0			18
							726	9									
05	30907	X	25609	-0-	-5298	-0-	561	1	24425	3	Y	566	568	0			16
							623	9									
06	29910	X	24849	-0-	-5061	-0-	504	1	23826	3	Y	472	472	0			16
							519	9									
07	30907	X	25186	-0-	-5721	-0-	488	1	24112	3	Y	533	533	0			16
							586	9									
08	28024	X	24672	-0-	-3352	-0-	490	1	23557	3	Y	568	567	0			17
							625	9									
09	25320	X	22391	-0-	-2929	-0-	536	1	21345	3	Y	464	464	0			17
							510	9									
10	25668	X	22899	-0-	-2769	-0-	504	1	21782	3	Y	557	557	0			17
							613	9									
11	24840	X	22293	-0-	-2547	-0-	491	1	21572	3	Y	209	220	0			6
							230	9									
12	25172	X	21473	-0-	-3699	-0-	465	1	20797	3	Y	192	191	0			7
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 303,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,356

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	26505	X	21342	-0-	-5163	-0-	495	1	20711	3	Y	124	124	0			4
							136	9									
02	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	465	1	24222	3	Y	121	121	0			4
							133	9									
03	24831	X	21597	-0-	-3234	-0-	563	1	20825	3	Y	190	189	0			5
							209	9									
04	22650	X	16902	-0-	-5748	-0-	480	1	16272	3	Y	136	137	0			4
							150	9									
05	25637	X	20739	-0-	-4898	-0-	462	1	20150	3	Y	115	116	0			3
							127	9									
06	24810	X	19963	-0-	-4847	-0-	412	1	19445	3	Y	96	96	0			3
							106	9									
07	25637	X	20294	-0-	-5343	-0-	400	1	19774	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
08	21607	X	17745	-0-	-3862	-0-	357	1	17260	3	Y	116	116	0			3
							128	9									
09	20070	X	10240	-0-	-9830	-0-	222	1	9959	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
10	20739	X	9292	-0-	-11447	-0-	252	1	8916	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	519	1	22588	3	Y	272	267	0			8
							299	9									
12	20305	X	5402	-0-	-14903	-0-	109	1	5019	3	Y	249	248	0			9
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 211,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

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	31155	X	24658	-0-	-6497	-0-	578	1	23827	3	Y	230	230	0			7
							253	9									
02	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	532	1	27809	3	Y	225	225	0			7
							248	9									
03	29202	X	25868	-0-	-3334	-0-	671	1	24806	3	Y	355	352	0			10
							391	9									
04	26070	X	25003	-0-	-1067	-0-	741	1	23986	3	Y	251	254	0			7
							276	9									
05	30318	X	23788	-0-	-6530	-0-	528	1	23023	3	Y	215	216	0			6
							237	9									
06	29340	X	23698	-0-	-5642	-0-	489	1	23012	3	Y	179	179	0			6
							197	9									
07	30318	X	24301	-0-	-6017	-0-	484	1	23595	3	Y	202	202	0			6
							222	9									
08	25854	X	19914	-0-	-5940	-0-	394	1	19283	3	Y	215	215	0			6
							237	9									
09	24990	X	8437	-0-	-16553	-0-	181	1	8062	3	Y	176	176	0			6
							194	9									
10	24490	X	7262	-0-	-17228	-0-	180	1	6850	3	Y	211	211	0			6
							232	9									
11	23700	X	19706	-0-	-3994	-0-	425	1	19039	3	Y	220	219	0			7
							242	9									
12	24304	X	17391	-0-	-6913	-0-	374	1	16797	3	Y	200	200	0			7
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 248,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	41261	X	34052	-0-	-7209	-0-	796	1	32788	3	Y	425	425	0			13
							468	9									
02	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	710	1	37093	3	Y	416	416	0			13
							458	9									
03	38688	X	34551	-0-	-4137	-0-	890	1	32940	3	Y	655	650	0			18
							721	9									
04	34560	X	30931	-0-	-3629	-0-	910	1	29511	3	Y	464	469	0			13
							510	9									
05	40703	X	31789	-0-	-8914	-0-	703	1	30649	3	Y	397	399	0			11
							437	9									
06	39390	X	20937	-0-	-18453	-0-	418	1	20155	3	Y	331	331	0			11
							364	9									
07	40703	X	34611	-0-	-6092	-0-	690	1	33510	3	Y	374	374	0			11
							411	9									
08	34565	X	30805	-0-	-3760	-0-	612	1	29754	3	Y	399	398	0			12
							439	9									
09	30930	X	26704	-0-	-4226	-0-	639	1	25707	3	Y	325	325	0			12
							358	9									
10	34596	X	27723	-0-	-6873	-0-	609	1	26684	3	Y	391	391	0			12
							430	9									
11	33480	X	27048	-0-	-6432	-0-	592	1	25841	3	Y	559	554	0			17
							615	9									
12	34596	X	24903	-0-	-9693	-0-	532	1	23809	3	Y	511	510	0			18
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 362,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,247

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	35734	-0-	-4101	-0-	34646	3	1088	9	Y	989	988	0			30
02	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	36760	3	1065	9	Y	968	967	0			31
03	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	32682	3	1674	9	Y	1522	1511	0			42
04	36300	X	29471	-0-	-6829	-0-	28287	3	1184	9	Y	1076	1089	0			29
05	41881	X	32760	-0-	-9121	-0-	31746	3	1014	9	Y	922	926	0			25
06	40800	X	32158	-0-	-8642	-0-	31311	3	847	9	Y	770	769	0			26
07	41881	X	30902	-0-	-10979	-0-	29947	3	955	9	Y	868	868	0			26
08	34348	X	30690	-0-	-3658	-0-	29672	3	1018	9	Y	925	924	0			27
09	32160	X	26950	-0-	-5210	-0-	638	1	25479	3	Y	757	756	0			28
							833	9									
10	33232	X	27496	-0-	-5736	-0-	568	1	25930	3	Y	907	907	0			28
							998	9									
11	32160	X	15206	-0-	-16954	-0-	356	1	14305	3	Y	495	508	0			15
							545	9									
12	30907	X	23704	-0-	-7203	-0-	501	1	22706	3	Y	452	451	0			16
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 357,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,651

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	32787	-0-	-4971	-0-	32315	3	472	9	Y	429	429	0			13
02	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	35398	3	462	9	Y	420	420	0			13
03	35340	X	32048	-0-	-3292	-0-	31321	3	727	9	Y	661	656	0			18
04	33330	X	28990	-0-	-4340	-0-	28475	3	515	9	Y	468	473	0			13
05	39711	X	30158	-0-	-9553	-0-	29718	3	440	9	Y	400	402	0			11
06	38430	X	29933	-0-	-8497	-0-	29566	3	367	9	Y	334	334	0			11
07	39711	X	29081	-0-	-10630	-0-	28666	3	415	9	Y	377	377	0			11
08	32054	X	28911	-0-	-3143	-0-	28469	3	442	9	Y	402	401	0			12
09	29940	X	23400	-0-	-6540	-0-	561	1	22478	3	Y	328	328	0			12
							361	9									
10	30938	X	25068	-0-	-5870	-0-	536	1	24099	3	Y	394	394	0			12
							433	9									
11	29940	X	13231	-0-	-16709	-0-	302	1	12379	3	Y	500	497	0			15
							550	9									
12	29078	X	2140	-0-	-26938	-0-	35	1	1602	3	Y	457	456	0			16
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 311,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,170

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	41817	X	41817	-0-	-0-	-0-	41817	3			Y	-0-					-0-
02	78222	X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	3			Y	-0-					-0-
03	105109	X	105109	-0-	-0-	-0-	105109	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	81028	-0-	81028	81028	81028	3			Y	-0-					-0-
05	0	Z	81840	-0-	81840	162868	81232	3	608	9	Y	553	538	0			15
06	0	Z	74826	-0-	74826	237694	74319	3	507	9	Y	461	461	0			15
07	0	Z	69101	-0-	69101	306795	68527	3	574	9	Y	522	521	0			16
08	0	Z	30084	-0-	30084	336879	29475	3	609	9	Y	554	554	0			16
09	0	Z	61589	-0-	61589	398468	1491	1	59600	3	Y	453	453	0			16
							498	9									
10	455554	X	57086	-0-	-398468	-0-	1358	1	55128	3	Y	545	544	0			17
							600	9									
11	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	1003	1	40471	3	Y	564	564	0			17
							620	9									
*12	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	336	1	13913	3	Y	516	515	0			18
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 737,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,168

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	30824	3	758	9	Y	689	688	0	21
02	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34143	3	740	9	Y	673	673	0	21
03	31651	X	30920	-0-	-731	-0-	29754	3	1166	9	Y	1060	1052	0	29
04	32100	X	28356	-0-	-3744	-0-	27532	3	824	9	Y	749	758	0	20
05	36022	X	28552	-0-	-7470	-0-	27845	3	707	9	Y	643	645	0	18
06	34860	X	27970	-0-	-6890	-0-	27381	3	589	9	Y	535	535	0	18
07	36022	X	24189	-0-	-11833	-0-	23525	3	664	9	Y	604	604	0	18
08	30907	X	26498	-0-	-4409	-0-	25790	3	708	9	Y	644	643	0	19
09	28350	X	23949	-0-	-4401	-0-	578	1	22792	3	Y	526	526	0	19
							579	9							
10	28892	X	23147	-0-	-5745	-0-	536	1	21916	3	Y	632	632	0	19
							695	9							
11	27960	X	12852	-0-	-15108	-0-	296	1	11834	3	Y	656	655	0	20
							722	9							
12	26505	X	12736	-0-	-13769	-0-	268	1	11809	3	Y	599	598	0	21
							659	9							

TOTAL GAS PROD: 305,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,010

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	EOM BALANCE
01	34131	X	30840	-0-	-3291	-0-	30471	3	369	9	Y	335	335	0	10
02	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	34338	3	361	9	Y	328	328	0	10
03	31930	X	30753	-0-	-1177	-0-	30185	3	568	9	Y	516	512	0	14
04	31350	X	27695	-0-	-3655	-0-	27293	3	402	9	Y	365	369	0	10
05	34348	X	28255	-0-	-6093	-0-	27911	3	344	9	Y	313	314	0	9
06	33240	X	27678	-0-	-5562	-0-	27391	3	287	9	Y	261	261	0	9
07	34348	X	25481	-0-	-8867	-0-	25158	3	323	9	Y	294	294	0	9
08	30752	X	25473	-0-	-5279	-0-	25129	3	344	9	Y	313	313	0	9
09	27690	X	22856	-0-	-4834	-0-	553	1	22021	3	Y	256	256	0	9
							282	9							
10	28613	X	23969	-0-	-4644	-0-	527	1	23104	3	Y	307	307	0	9
							338	9							
11	27690	X	22699	-0-	-4991	-0-	501	1	21934	3	Y	240	242	0	7
							264	9							
12	25482	X	18219	-0-	-7263	-0-	394	1	17583	3	Y	220	219	0	8
							242	9							

TOTAL GAS PROD: 318,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35080	X	35080	-0-	-0-	-0-	34590	3	490	9	N	445	444	0			14
02	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-	36140	3	477	9	N	434	434	0			14
03	41137	X	32036	-0-	-9101	-0-	31285	3	751	9	N	683	678	0			19
04	38550	X	28789	-0-	-9761	-0-	28258	3	531	9	N	483	489	0			13
05	40548	X	29552	-0-	-10996	-0-	29097	3	455	9	N	414	416	0			11
06	39240	X	29360	-0-	-9880	-0-	28980	3	380	9	N	345	345	0			11
07	40548	X	19989	-0-	-20559	-0-	19559	3	430	9	N	391	390	0			12
08	32023	X	18784	-0-	-13239	-0-	18327	3	457	9	N	415	415	0			12
09	29370	X	23923	-0-	-5447	-0-	574	1	22976	3	N	339	339	0			12
							373	9									
10	30349	X	25534	-0-	-4815	-0-	560	1	24526	3	N	407	407	0			12
							448	9									
11	29370	X	24270	-0-	-5100	-0-	531	1	23273	3	N	424	423	0			13
							466	9									
*12	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	596	1	26507	3	N	386	386	0			13
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 331,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,166

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74710	X	63406	-0-	-11304	-0-	62974	3	432	9	Y	393	393	0			12
02	66671	X	66671	-0-	-0-	-0-	66249	3	422	9	Y	384	384	0			12
03	64449	X	56951	-0-	-7498	-0-	56285	3	666	9	Y	605	600	0			17
04	64440	X	46908	-0-	-17532	-0-	46437	3	471	9	Y	428	433	0			12
05	73811	X	50610	-0-	-23201	-0-	50207	3	403	9	Y	366	368	0			10
06	71430	X	46525	-0-	-24905	-0-	46188	3	337	9	Y	306	306	0			10
07	73811	X	47445	-0-	-26366	-0-	47065	3	380	9	Y	345	345	0			10
08	56947	X	46326	-0-	-10621	-0-	45921	3	405	9	Y	368	367	0			11
09	48990	X	35769	-0-	-13221	-0-	866	1	34573	3	Y	300	300	0			11
							330	9									
10	50623	X	34884	-0-	-15739	-0-	766	1	33721	3	Y	361	361	0			11
							397	9									
11	46530	X	36048	-0-	-10482	-0-	788	1	34849	3	Y	374	374	0			11
							411	9									
12	47430	X	38835	-0-	-8595	-0-	847	1	37612	3	Y	342	341	0			12
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 570,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,572

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56823	X	43320	-0-	-13503	-0-	43248	3	72	9	Y	65	65	0			2
02	46452	X	44792	-0-	-1660	-0-	44722	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	45446	X	31214	-0-	-14232	-0-	31103	3	111	9	Y	101	100	0			3
04	44040	X	30023	-0-	-14017	-0-	29945	3	78	9	Y	71	72	0			2
05	49600	X	25758	-0-	-23842	-0-	25691	3	67	9	Y	61	61	0			2
06	48000	X	26643	-0-	-21357	-0-	26587	3	56	9	Y	51	51	0			2
07	49600	X	23677	-0-	-25923	-0-	23614	3	63	9	Y	57	57	0			2
08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	33686	3	67	9	Y	61	61	0			2
09	30030	X	28836	-0-	-1194	-0-	702	1	28079	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
10	27528	X	15761	-0-	-11767	-0-	355	1	15340	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
11	32670	X	16802	-0-	-15868	-0-	405	1	16268	3	Y	117	115	0			4
							129	9									
12	33759	X	-0-	-0-	-33759	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

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	59675	X	46056	-0-	-13619	-0-	46056	3			Y	-0-					-0-
02	53900	X	47697	-0-	-6203	-0-	47697	3			Y	-0-					-0-
03	55831	X	41562	-0-	-14269	-0-	41562	3			Y	-0-					-0-
04	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	3			Y	-0-					-0-
05	52793	X	49171	-0-	-3622	-0-	49171	3			Y	-0-					-0-
06	51090	X	48224	-0-	-2866	-0-	48224	3			Y	-0-					-0-
07	52793	X	44459	-0-	-8334	-0-	44459	3			Y	-0-					-0-
08	50406	X	41649	-0-	-8757	-0-	41649	3			Y	-0-					-0-
09	48780	X	37755	-0-	-11025	-0-	923	1	36832	3	Y	-0-					-0-
10	49817	X	38014	-0-	-11803	-0-	828	1	37186	3	Y	-0-					-0-
11	48210	X	33221	-0-	-14989	-0-	736	1	32485	3	Y	-0-					-0-
12	44454	X	29441	-0-	-15013	-0-	647	1	28794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,716 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	47368	X	29696	-0-	-17672	-0-	29696	3			Y	-0-					-0-
02	35980	X	31178	-0-	-4802	-0-	31178	3			Y	-0-					-0-
03	36828	X	28149	-0-	-8679	-0-	28149	3			Y	-0-					-0-
04	31710	X	25032	-0-	-6678	-0-	25032	3			Y	-0-					-0-
05	34534	X	17617	-0-	-16917	-0-	17617	3			Y	-0-					-0-
06	33750	X	19446	-0-	-14304	-0-	19446	3			Y	-0-					-0-
07	34534	X	20225	-0-	-14309	-0-	20225	3			Y	-0-					-0-
08	28148	X	5933	-0-	-22215	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
09	25020	X	1033	-0-	-23987	-0-	26	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	881	1	36125	3	Y	-0-					-0-
11	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	594	1	25886	3	Y	-0-					-0-
12	20212	X	16218	-0-	-3994	-0-	367	1	15851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	64015	X	20547	-0-	-43468	-0-	20248	3	299	9	N	272	272	0			8
02	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	22324	3	293	9	N	266	266	0			8
03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	19639	3	461	9	N	419	416	0			11
04	20880	X	18460	-0-	-2420	-0-	18133	3	327	9	N	297	300	0			8
05	25048	X	18759	-0-	-6289	-0-	18480	3	279	9	N	254	255	0			7
06	24240	X	17789	-0-	-6451	-0-	17556	3	233	9	N	212	212	0			7
07	25048	X	18742	-0-	-6306	-0-	18479	3	263	9	N	239	239	0			7
08	0	W	16718	-0-	16718	16718	16436	3	282	9	N	256	255	0			8
09	0	W	15864	-0-	15864	32582	381	1	15254	3	N	208	208	0			8
							229	9									
10	0	W	15479	-0-	15479	48061	332	1	14872	3	N	250	250	0			8
							275	9									
11	0	W	14262	-0-	14262	62323	322	1	13655	3	N	259	259	0			8
							285	9									
*12	78714	X	16391	-0-	-62323	-0-	353	1	15777	3	N	237	237	0			8
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 215,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,169

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33694	-0-	33694	1034581	794	1	32661	3	Y	217	216	0			7
							239	9									
02	0	W	35676	-0-	35676	1070257	666	1	34778	3	Y	211	211	0			7
							232	9									
03	1101686	X	31429	-0-	-1070257	-0-	816	1	30248	3	Y	332	330	0			9
							365	9									
04	34200	X	28545	-0-	-5655	-0-	848	1	27438	3	Y	235	238	0			6
							259	9									
05	39494	X	29080	-0-	-10414	-0-	647	1	28211	3	Y	202	202	0			6
							222	9									
06	38220	X	28600	-0-	-9620	-0-	590	1	27825	3	Y	168	168	0			6
							185	9									
07	39494	X	27862	-0-	-11632	-0-	556	1	27098	3	Y	189	189	0			6
							208	9									
08	31434	X	27051	-0-	-4383	-0-	541	1	26289	3	Y	201	201	0			6
							221	9									
09	28590	X	23224	-0-	-5366	-0-	562	1	22480	3	Y	165	165	0			6
							182	9									
10	29543	X	24312	-0-	-5231	-0-	528	1	23566	3	Y	198	198	0			6
							218	9									
11	28590	X	6979	-0-	-21611	-0-	160	1	6593	3	Y	205	205	0			6
							226	9									
12	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	188	187	0			7

TOTAL GAS PROD: 296,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 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	109399	X	56810	-0-	-52589	-0-	56810	3			Y	-0-					-0-
02	98812	X	54198	-0-	-44614	-0-	54198	3			Y	-0-					-0-
03	109399	X	44702	-0-	-64697	-0-	44702	3			Y	-0-					-0-
04	105870	X	43421	-0-	-62449	-0-	43421	3			Y	-0-					-0-
05	109399	X	37135	-0-	-72264	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
06	105870	X	46793	-0-	-59077	-0-	46793	3			Y	-0-					-0-
07	109399	X	40559	-0-	-68840	-0-	40559	3			Y	-0-					-0-
08	109399	X	33952	-0-	-75447	-0-	33952	3			Y	-0-					-0-
09	46800	X	34931	-0-	-11869	-0-	812	1	34119	3	Y	-0-					-0-
10	48360	X	31490	-0-	-16870	-0-	31490	3			Y	-0-					-0-
11	46800	X	31142	-0-	-15658	-0-	31142	3			Y	-0-					-0-
12	40548	X	11410	-0-	-29138	-0-	11410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

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.		133781	-0-	133781	209325		133781	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		146851	-0-	146851	356176		146851	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		138497	-0-	138497	494673		138497	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		111403	-0-	111403	606076		111403	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		88815	-0-	88815	694891		1991	1	86824	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		61737	-0-	61737	756628		1246	1	60491	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		104664	-0-	104664	861292		2097	1	102567	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		86181	-0-	86181	947473		1734	1	84447	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		61259	-0-	61259	1008732		1452	1	59807	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		69885	-0-	69885	1078617		1522	1	68363	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		61978	-0-	61978	1140595		1407	1	60571	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		34294	-0-	34294	1174889		714	1	33580	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

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	Z	183652	-0-	183652	348271		4331	1	179321	3	Y	-0-					-0-
02	0	Z	152818	-0-	152818	501089		2882	1	149936	3	Y	-0-					-0-
03	0	Z	149828	-0-	149828	650917		3935	1	145893	3	Y	-0-					-0-
04	0	Z	112763	-0-	112763	763680		3386	1	109377	3	Y	-0-					-0-
05	0	Z	103419	-0-	103419	867099		2290	1	101129	3	Y	-0-					-0-
06	0	Z	59510	-0-	59510	926609		1313	1	58197	3	Y	-0-					-0-
07	0	Z	81947	-0-	81947	1008556		1683	1	80264	3	Y	-0-					-0-
08	0	Z	74800	-0-	74800	1083356		1503	1	73297	3	Y	-0-					-0-
*09	0	Z	64688	-0-	64688	1148044		1592	1	63096	3	Y	-0-					-0-
*10	0	Z	60859	-0-	60859	1208903		1426	1	59433	3	Y	-0-					-0-
11	0	Z	65727	-0-	65727	1274630		1462	1	64265	3	Y	-0-					-0-
12	0	Z	64008	-0-	64008	1338638		1410	1	62598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

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	-0-	-0-	-0-	203094						Y	214	246	0			7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	203094						Y	-0-	7	0			-0-
03	0	W	88132	-0-	88132	291226		2317	1	85815	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	81360	-0-	81360	372586		2395	1	77655	3	Y	1191	1159	0			32
								1310	9									
05	0	W	68952	-0-	68952	441538		1519	1	66310	3	Y	1021	1025	0			28
								1123	9									
06	0	W	64800	-0-	64800	506338		1334	1	62530	3	Y	851	851	0			28
								936	9									
07	0	W	71907	-0-	71907	578245		1455	1	69394	3	Y	962	961	0			29
								1058	9									
08	0	W	65631	-0-	65631	643876		1300	1	63206	3	Y	1023	1022	0			30
								1125	9									
*09	0	W	58910	-0-	58910	702786		1414	1	56576	3	Y	836	836	0			30
								920	9									
*10	0	W	51767	-0-	51767	754553		1220	1	49441	3	Y	1005	1004	0			31
								1106	9									
11	0	W	41374	-0-	41374	795927		944	1	39768	3	Y	602	615	0			18
								662	9									
*12	820163	X	24236	-0-	-795927	-0-		536	1	23095	3	Y	550	549	0			19
								605	9									

TOTAL GAS PROD: 617,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,255

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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.		146881	-0-	146881	146881	146881	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		187514	-0-	187514	334395	183971	2	3543	9	Y	3221	3133	0			88
05	T. A.		118387	-0-	118387	452782	2580	1	112773	2	Y	2758	2770	0			76
							3034	9									
06	T. A.		112971	-0-	112971	565753	2296	1	108145	2	Y	2300	2300	0			76
							2530	9									
07	714340	X	148587	-0-	-565753	-0-	2899	1	142828	2	Y	2600	2597	0			79
							2860	9									
08	148087	X	123082	-0-	-25005	-0-	2401	1	117639	2	Y	2765	2763	0			81
							3042	9									
09	143310	X	50591	-0-	-92719	-0-	1148	1	46955	3	Y	2262	2261	0			82
							2488	9									
10	148087	X	71453	-0-	-76634	-0-	1446	1	67020	3	Y	2715	2714	0			83
							2987	9									
11	143310	X	72626	-0-	-70684	-0-	1587	1	67938	3	Y	2819	2816	0			86
							3101	9									
12	148087	X	30717	-0-	-117370	-0-	582	1	27305	3	Y	2573	2569	0			90
							2830	9									

TOTAL GAS PROD: 1,062,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,013

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	0	W	156481	-0-	156481	156481	156481	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	145650	-0-	145650	302131	143723	3	1927	9	Y	1752	1704	0			48
05	0	W	155320	-0-	155320	457451	153670	3	1650	9	Y	1500	1507	0			41
06	0	W	108202	-0-	108202	565653	2189	1	104636	3	Y	1252	1251	0			42
							1377	9									
07	0	W	63735	-0-	63735	629388	62180	3	1555	9	Y	1414	1413	0			43
08	0	W	105051	-0-	105051	734439	103397	3	1654	9	Y	1504	1503	0			44
09	0	W	75749	-0-	75749	810188	74395	3	1354	9	Y	1231	1230	0			45
10	0	W	70001	-0-	70001	880189	68377	3	1624	9	Y	1476	1476	0			45
11	926856	X	46667	-0-	-880189	-0-	44980	3	1687	9	Y	1534	1532	0			47
12	177382	X	32072	-0-	-145310	-0-	30533	3	1539	9	Y	1399	1397	0			49

TOTAL GAS PROD: 958,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86207	X	86207	-0-	-0-	-0-	86207	3			N	-0-					-0-
05	118498	X	118498	-0-	-0-	-0-	2638	1	115860	3	N	-0-					-0-
06	114145	X	114145	-0-	-0-	-0-	2363	1	111782	3	N	-0-					-0-
07	153421	X	153421	-0-	-0-	-0-	153421	3			N	-0-					-0-
08	144917	X	144917	-0-	-0-	-0-	144917	3			N	-0-					-0-
09	104520	X	63650	-0-	-40870	-0-	63650	3			N	-0-					-0-
10	108004	X	87480	-0-	-20524	-0-	87480	3			N	-0-					-0-
11	104520	X	92789	-0-	-11731	-0-	92789	3			N	-0-					-0-
12	108004	X	85569	-0-	-22435	-0-	85569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3454	X	-0-	-0-	-3454	-0-					N	-0-					-0-
08	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					-0-
09	67272	X	67272	-0-	-0-	-0-	67272	3			N	-0-					-0-
10	53537	X	26436	-0-	-27101	-0-	26436	3			N	-0-					-0-
11	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					N	-0-					-0-
*12	50969	X	50969	-0-	-0-	-0-	50969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 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	75429	X	75429	-0-	-0-	-0-	75429	3			N	-0-					-0-
*05	153839	X	153839	-0-	-0-	-0-	152827	3	1012	9	N	920	895	0			25
*06	124438	X	124438	-0-	-0-	-0-	123594	3	844	9	N	767	767	0			25
*07	74222	X	74222	-0-	-0-	-0-	73267	3	955	9	N	868	867	0			26
*08	73312	X	73312	-0-	-0-	-0-	71867	3	1445	9	N	1314	1301	0			39
*09	90722	X	90722	-0-	-0-	-0-	89541	3	1181	9	N	1074	1074	0			39
*10	60570	X	60570	-0-	-0-	-0-	59151	3	1419	9	N	1290	1289	0			40
*11	48081	X	48081	-0-	-0-	-0-	46609	3	1472	9	N	1338	1337	0			41
*12	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	36111	3	1344	9	N	1222	1220	0			43

TOTAL GAS PROD: 738,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,793

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	8			22
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					23
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					28
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	168	2	1	9	N	1					29
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					29
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					29
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					29
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					29
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					29
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					29
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	N	1					30
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

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	1984	X	1718	-0-	-266	-0-	1711	2	7	9	N	6	157	1	1	8	27
02	1792	X	1446	-0-	-346	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2103	2	25	9	N	23					50
04	1890	X	897	-0-	-993	-0-	851	2	46	9	N	42					92
05	1922	X	1187	-0-	-735	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			92
06	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	1420	2			N	-0-					92
07	2139	X	1067	-0-	-1072	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2139	X	1658	-0-	-481	-0-	1655	2	3	9	N	3	1	8			94
09	1410	X	1405	-0-	-5	-0-	1365	2	40	9	N	36					130
10	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	1224	2	81	9	N	74	2	8			202
11	1590	X	1144	-0-	-446	-0-	1144	2			N	-0-					202
12	1643	X	1247	-0-	-396	-0-	1236	2	11	9	N	10	152	1			60

TOTAL GAS PROD: 16,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					26
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	23					49
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	69	6	8			112
04	210	X	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			112
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					123
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					124
07	217	X	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					124
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7					131
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	315	2	10	9	N	9					140
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15					155
11	690	X	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-					155
12	713	X	599	-0-	-114	-0-	588	2	11	9	N	10					165

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

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-					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	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
10	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					17
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					17
12	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 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	1550	X	895	-0-	-655	-0-	883	2	12	9	Y	11	84	1			49
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					49
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					49
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	73	2			Y	-0-					49
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1190	2	69	9	Y	63					112
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2208	2	90	9	Y	82					194
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2562	2	30	9	Y	27	136	1			85
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22					107
09	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	1714	2	44	9	Y	40					147
10	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2233	2	52	9	Y	47	163	1			31
11	2520	X	403	-0-	-2117	-0-	389	2	14	9	Y	13					44
12	2604	X	320	-0-	-2284	-0-	309	2	11	9	Y	10					54

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18	9	Y	16	104	1			10
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					10
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					10
04	2070	N	193	-0-	-1877	-0-	193	2			Y	-0-					10
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2011	2	43	9	Y	39					49
06	2070	N	1184	-0-	-886	-0-	1166	2	18	9	Y	16					65
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	Y	6	30	1			41
08	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	1606	2	6	9	Y	5					46
09	1980	X	1537	-0-	-443	-0-	1523	2	14	9	Y	13					59
10	2046	X	592	-0-	-1454	-0-	586	2	6	9	Y	5	16	1			48
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3078	2	41	9	Y	37					85
*12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2367	2	30	9	Y	27					112

TOTAL GAS PROD: 22,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	1304	-0-		-0-	-0-	1304	2			N	-0-					179
02	1036	X	105	-0-		-931	-0-	105	2			N	-0-					179
03	1147	X	823	-0-		-324	-0-	791	2	32	9	N	29	170	1			38
04	1260	X	73	-0-		-1187	-0-	73	2			N	-0-					38
05	1302	X	-0-	-0-		-1302	-0-					N	-0-					38
06	1408	X	1408	-0-		-0-	-0-	1234	2	174	9	N	158	174	1			22
07	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					22
08	989	X	989	-0-		-0-	-0-	958	2	31	9	N	28					50
09	1410	X	936	-0-		-474	-0-	927	2	9	9	N	8					58
10	2322	X	2322	-0-		-0-	-0-	2305	2	17	9	N	15					73
*11	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	2305	2			N	-0-	48	1			25
12	992	X	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	614	2	3	9	N	3					70
02	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	2			N	-0-					70
03	830	N	830	-0-		-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					73
04	600	N	53	-0-		-547	-0-	53	2			N	-0-					73
05	867	N	867	-0-		-0-	-0-	867	2			N	-0-					73
06	810	N	366	-0-		-444	-0-	364	2	2	9	N	2					75
07	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	2			N	-0-					75
08	868	N	507	-0-		-361	-0-	505	2	2	9	N	2					77
09	360	N	259	-0-		-101	-0-	248	2	11	9	N	10					87
10	620	N	20	-0-		-600	-0-	20	2			N	-0-					87
11	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					87
12	279	N	117	-0-		-162	-0-	117	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5517	-0-		-156	-0-	5415	2	102	9	N	93					128
02	4928	X	4867	-0-		-61	-0-	4768	2	99	9	N	90	176	1			42
03	5456	X	5220	-0-		-236	-0-	5119	2	101	9	N	92					134
04	5340	X	4739	-0-		-601	-0-	4667	2	72	9	N	65	179	1			20
05	5518	X	3597	-0-		-1921	-0-	3512	2	85	9	N	77					97
06	5340	X	3736	-0-		-1604	-0-	3671	2	65	9	N	59					156
07	5394	X	4921	-0-		-473	-0-	4837	2	84	9	N	76	176	1			56
08	5208	X	4896	-0-		-312	-0-	4802	2	94	9	N	85					141
09	4740	X	3442	-0-		-1298	-0-	3387	2	55	9	N	50					191
10	4929	X	4626	-0-		-303	-0-	4542	2	84	9	N	76	177	1			90
11	4770	X	4511	-0-		-259	-0-	4426	2	85	9	N	77					167
12	4929	X	3955	-0-		-974	-0-	3885	2	70	9	N	64	174	1			57

TOTAL GAS PROD: 54,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	12834	X	11464	-0-	-1370	-0-	11152	2	312	9	N	284	387	1			249
02	11032	X	10098	-0-	-934	-0-	9971	2	127	9	N	115	192	1			172
03	11873	X	11011	-0-	-862	-0-	10770	2	241	9	N	219	177	1			214
04	11250	X	9780	-0-	-1470	-0-	9655	2	125	9	N	114					328
05	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10504	2	168	9	N	153	379	1			102
06	11100	X	8775	-0-	-2325	-0-	8551	2	224	9	N	204	188	1			118
07	11191	X	9758	-0-	-1433	-0-	9673	2	85	9	N	77					195
08	11005	X	8670	-0-	-2335	-0-	8491	2	179	9	N	163	181	1			177
09	10320	X	8666	-0-	-1654	-0-	8616	2	50	9	N	45					222
10	10664	X	8203	-0-	-2461	-0-	8123	2	80	9	N	73	183	1			112
11	9450	X	8673	-0-	-777	-0-	8384	2	289	9	N	263					375
*12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9869	2	114	9	N	104	361	1			118

TOTAL GAS PROD: 115,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

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	11098	X	9544	-0-	-1554	-0-	9406	2	138	9	N	125					272
02	9940	X	8662	-0-	-1278	-0-	8573	2	89	9	N	81	194	1			159
03	9982	X	8959	-0-	-1023	-0-	8876	2	83	9	N	75					234
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9204	2	99	9	N	90	194	1			130
05	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9351	2	98	9	N	89	167	1			52
06	9270	X	9010	-0-	-260	-0-	8943	2	67	9	N	61					113
07	9610	X	8755	-0-	-855	-0-	8645	2	110	9	N	100					213
08	9610	X	8574	-0-	-1036	-0-	8480	2	94	9	N	85					298
09	9300	X	8144	-0-	-1156	-0-	8079	2	65	9	N	59	187	1			170
10	9455	X	7987	-0-	-1468	-0-	7932	2	55	9	N	50					220
11	9000	X	8156	-0-	-844	-0-	8132	2	24	9	N	22					242
12	8742	X	8241	-0-	-501	-0-	8164	2	77	9	N	70					312

TOTAL GAS PROD: 104,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

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	10199	X	8562	-0-	-1637	-0-	8344	2	218	9	N	198	382	1			167
02	8372	X	5826	-0-	-2546	-0-	5751	2	75	9	N	68					235
03	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	7598	2	112	9	N	102					337
04	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	7566	2	114	9	N	104	193	1			248
05	8680	X	8010	-0-	-670	-0-	7876	2	134	9	N	122	192	1			178
06	8280	X	7706	-0-	-574	-0-	7603	2	103	9	N	94					272
07	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	6088	2	78	9	N	71					343
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7070	2	97	9	N	88	186	1			245
09	7740	X	3958	-0-	-3782	-0-	3930	2	28	9	N	25					270
10	7998	X	4928	-0-	-3070	-0-	4847	2	81	9	N	74	191	1			153
11	7710	X	5013	-0-	-2697	-0-	4815	2	198	9	N	180	199	1			134
12	7161	X	6770	-0-	-391	-0-	6662	2	108	9	N	98					232

TOTAL GAS PROD: 79,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9757	-0-	-1434	-0-	9579	2	178	9	N	162	199	1			262
02	9548	X	8601	-0-	-947	-0-	8485	2	116	9	N	105					367
03	10106	X	9184	-0-	-922	-0-	9156	2	28	9	N	25	197	1			195
04	9660	X	8901	-0-	-759	-0-	8843	2	58	9	N	53					248
05	9765	X	9076	-0-	-689	-0-	8923	2	153	9	N	139	192	1			195
06	9450	X	8533	-0-	-917	-0-	8349	2	184	9	N	167					362
07	9517	X	8172	-0-	-1345	-0-	8106	2	66	9	N	60	369	1			53
08	9207	X	7381	-0-	-1826	-0-	7201	2	180	9	N	164					217
09	8910	X	7210	-0-	-1700	-0-	7177	2	33	9	N	30					247
10	9083	X	7134	-0-	-1949	-0-	7047	2	87	9	N	79	188	1			138
11	8520	X	7239	-0-	-1281	-0-	7112	2	127	9	N	115					253
12	8184	X	6266	-0-	-1918	-0-	6175	2	91	9	N	83	198	1			138

TOTAL GAS PROD: 97,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11358	-0-	-918	-0-	11310	2	48	9	N	44	161	1			210
02	11088	X	10246	-0-	-842	-0-	10196	2	50	9	N	45	187	1			68
03	11315	X	10186	-0-	-1129	-0-	10066	2	120	9	N	109					177
04	10980	X	10293	-0-	-687	-0-	10194	2	99	9	N	90					267
05	11346	X	10546	-0-	-800	-0-	10460	2	86	9	N	78	190	1			155
06	10980	X	9485	-0-	-1495	-0-	9405	2	80	9	N	73					228
07	11346	X	10025	-0-	-1321	-0-	9950	2	75	9	N	68	189	1			107
08	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9188	2	56	9	N	51					158
09	10290	X	8444	-0-	-1846	-0-	8367	2	77	9	N	70					228
10	10540	X	8879	-0-	-1661	-0-	8860	2	19	9	N	17	164	1			81
11	9690	X	8032	-0-	-1658	-0-	7980	2	52	9	N	47					128
12	10013	X	6922	-0-	-3091	-0-	6853	2	69	9	N	63					190

TOTAL GAS PROD: 113,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10967	-0-	-999	-0-	10859	2	108	9	N	98	150	1			217
02	10808	X	9745	-0-	-1063	-0-	9667	2	78	9	N	71	191	1			97
03	11532	X	9770	-0-	-1762	-0-	9709	2	61	9	N	55					152
04	11160	X	9695	-0-	-1465	-0-	9622	2	73	9	N	66					218
05	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	9997	2	46	9	N	42	183	1			77
06	10620	X	9149	-0-	-1471	-0-	9093	2	56	9	N	51					128
07	10788	X	9660	-0-	-1128	-0-	9594	2	66	9	N	60					188
08	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8901	2	79	9	N	72					260
09	9720	X	7921	-0-	-1799	-0-	7877	2	44	9	N	40					300
10	10044	X	8116	-0-	-1928	-0-	7955	2	161	9	N	146	183	1			263
*11	9360	X	7239	-0-	-2121	-0-	7192	2	47	9	N	43					306
12	9672	X	5581	-0-	-4091	-0-	5515	2	66	9	N	60					366

TOTAL GAS PROD: 106,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	19530	X	19388	-0-	-142	-0-	19015	2	373	9	N	339	203	1			407
02	19432	X	15412	-0-	-4020	-0-	15073	2	339	9	N	308	383	1			332
03	21266	X	18338	-0-	-2928	-0-	17994	2	344	9	N	313	184	1			461
04	20580	X	17543	-0-	-3037	-0-	17240	2	303	9	N	275	361	1			375
05	19623	X	18043	-0-	-1580	-0-	17716	2	327	9	N	297	377	1			295
06	18750	X	17646	-0-	-1104	-0-	17470	2	176	9	N	160	177	1			278
07	18352	X	18265	-0-	-87	-0-	17950	2	315	9	N	286	196	1			368
08	18352	X	17119	-0-	-1233	-0-	16836	2	283	9	N	257	187	1			438
09	17640	X	16259	-0-	-1381	-0-	16081	2	178	9	N	162	369	1			231
10	18259	X	16456	-0-	-1803	-0-	16160	2	296	9	N	269	340	1			160
11	17670	X	15749	-0-	-1921	-0-	15464	2	285	9	N	259	161	1			258
12	18259	X	14643	-0-	-3616	-0-	14409	2	234	9	N	213	346	1			125

TOTAL GAS PROD: 204,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	35	1	357	2	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 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 #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	35	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 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	1395	N	959	-0-	-436	-0-	90	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	102	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	119	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	109	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	134	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	97	1	1048	2	N	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-					-0-
03	775	N	373	-0-	-402	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	339	-0-	-808	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 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 #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 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	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	209	1	2191	2	Y	32					76
							35	9									
02	2660	X	2049	-0-	-611	-0-	184	1	1828	2	Y	34					110
							37	9									
03	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	109	1	1697	2	Y	27	103	1			34
							30	9									
04	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	168	1	1737	2	Y	31					65
							34	9									
05	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	165	1	1715	2	Y	10					75
							11	9									
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	175	1	1744	2	Y	10	72	1			13
							11	9									
07	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	184	1	1883	2	Y	9					22
							10	9									
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	Y	9					31
							10	9									
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	Y	10					41
							11	9									
10	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	169	1	1893	2	Y	6	30	1			17
							7	9									
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	216	1	2389	2	Y	11					28
							12	9									
12	2232	X	2093	-0-	-139	-0-	178	1	1902	2	Y	12					40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	114	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	100	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	902	-0-	-307	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	96	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1027	-0-	-443	-0-	85	1	933	2	Y	8					8
							9	9									
12	1333	N	812	-0-	-521	-0-	69	1	734	2	Y	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	19	1	198	2	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 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 #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	147	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	98	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	108	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	991	-0-	-269	-0-	82	1	909	2	Y	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	167	1	1779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 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	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	141	1	1475	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1014	-0-	-546	-0-	90	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	922	-0-	-814	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	903	-0-	-717	-0-	83	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	80	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	58	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	896	2	Y	6					6
							7	9									
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	860	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	110	1	1152	2	Y	27					66
							30	9									
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	79	1	788	2	Y	30					96
							33	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	24	90	1			30
							26	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	27					57
							30	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	45					102
							50	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1266	2	Y	47	90	1			59
							52	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	2	Y	39					98
							43	9									
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1384	2	Y	44					142
							48	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1650	2	Y	44					186
							48	9									
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	140	1	1551	2	Y	25	135	1			76
							28	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	139	1	1537	2	Y	28					104
							31	9									
12	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	122	1	1310	2	Y	28					132
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 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	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	120	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	88	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	113	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	82	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	822	-0-	-528	-0-	74	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	91	1	925	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	77	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	75	1	746	2	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	886	2	N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	68	1	709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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	4123	X	3059	-0-	-1064	-0-	274	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2544	-0-	-1152	-0-	227	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	280	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	244	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	246	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2453	-0-	-577	-0-	221	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	198	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2521	-0-	-610	-0-	84	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	241	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	263	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	229	1	2434	2	N	-0-					-0-
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	247	1	2605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11284	X	8560	-0-	-2724	-0-	735 103	1 9	7722	2	N	94	179	1			30
02	9940	X	7810	-0-	-2130	-0-	706 99	1 9	7005	2	N	90					120
03	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	515 85	1 9	8030	2	N	77					197
04	9030	X	8207	-0-	-823	-0-	717 84	1 9	7406	2	N	76	180	1			93
05	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	754 103	1 9	7515	2	N	94					187
06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	699 57	1 9	6952	2	N	52	174	1			65
07	8649	X	7585	-0-	-1064	-0-	668 72	1 9	6845	2	N	65					130
08	8618	X	7768	-0-	-850	-0-	530 57	1 9	7181	2	N	52	150	1			32
09	8220	X	7104	-0-	-1116	-0-	640 86	1 9	6378	2	N	78					110
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	711 79	1 9	7158	2	N	72					182
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	668 70	1 9	7383	2	N	64	177	1			69
12	7781	X	7757	-0-	-24	-0-	658 64	1 9	7035	2	N	58					127

TOTAL GAS PROD: 95,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	X	26427	-0-	-37836	-0-	7406	1	18456	2	N	514	725	1			67
							565	9									
02	58044	X	22043	-0-	-36001	-0-	6896	1	14851	2	N	269	178	1			158
							296	9									
03	31434	X	26366	-0-	-5068	-0-	7677	1	18136	2	N	503	369	1			292
							553	9									
04	30420	X	20009	-0-	-10411	-0-	4310	1	15365	2	N	304	534	1			62
							334	9									
05	28241	X	17642	-0-	-10599	-0-	1945	1	15240	2	N	415	365	1			112
							457	9									
06	25560	X	17814	-0-	-7746	-0-	1880	1	15573	2	N	328	353	1			87
							361	9									
07	26381	X	19252	-0-	-7129	-0-	1953	1	17014	2	N	259	182	1			164
							285	9									
08	26381	X	18323	-0-	-8058	-0-	1945	1	16015	2	N	330	362	1			132
							363	9									
09	20010	X	16852	-0-	-3158	-0-	1890	1	14691	2	N	246	177	1			201
							271	9									
10	19251	X	17670	-0-	-1581	-0-	1945	1	15455	2	N	245	357	1			89
							270	9									
11	18630	X	15586	-0-	-3044	-0-	1890	1	13290	2	N	369	181	1			277
							406	9									
12	19251	X	15508	-0-	-3743	-0-	1932	1	13297	2	N	254	349	1			182
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 233,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119753	X	54417	-0-	-65336	-0-	7698	1	45384	2	N	1214	1241	1			298
							1335	9									
02	64932	X	46544	-0-	-18388	-0-	6615	1	38900	2	N	935	915	1			318
							1029	9									
03	63643	X	50465	-0-	-13178	-0-	7729	1	41578	2	N	1053	1083	1			288
							1158	9									
04	57570	X	44173	-0-	-13397	-0-	4508	1	38552	2	N	1012	1027	1			273
							1113	9									
05	56482	X	41652	-0-	-14830	-0-	1953	1	38563	2	N	1033	898	1			408
							1136	9									
06	52650	X	39467	-0-	-13183	-0-	1890	1	36574	2	N	912	1074	1			246
							1003	9									
07	51522	X	39407	-0-	-12115	-0-	1953	1	36433	2	N	928	717	1			457
							1021	9									
08	50468	X	38504	-0-	-11964	-0-	1953	1	35649	2	N	820	856	1			421
							902	9									
09	44160	X	36549	-0-	-7611	-0-	1890	1	33597	2	N	965	1043	1			343
							1062	9									
10	41664	X	36011	-0-	-5653	-0-	1847	1	33302	2	N	784	894	1			233
							862	9									
11	39480	X	34993	-0-	-4487	-0-	1852	1	31900	2	N	1128	1063	1			298
							1241	9									
12	39401	X	34610	-0-	-4791	-0-	1926	1	31899	2	N	714	541	1			471
							785	9									

TOTAL GAS PROD: 496,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,498

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
01	39060	X	17589	-0-	-21471	-0-	883	1	16706	3	N	-0-					-0-
02	35280	X	27397	-0-	-7883	-0-	1308	1	26089	3	N	-0-					-0-
03	33232	X	28208	-0-	-5024	-0-	193	1	28015	3	N	-0-					-0-
04	32160	X	15009	-0-	-17151	-0-	93	1	14916	3	N	-0-					-0-
05	33232	X	16191	-0-	-17041	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
06	29340	X	15511	-0-	-13829	-0-	15511	3			N	-0-					-0-
07	30318	X	13307	-0-	-17011	-0-	13307	3			N	-0-					-0-
08	28210	X	12357	-0-	-15853	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13508	-0-	-2152	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	13246	-0-	-2936	-0-	13246	3			N	-0-					-0-
11	15510	X	12416	-0-	-3094	-0-	1223	1	11193	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	11704	-0-	-2246	-0-	1149	1	10555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	237150	X	149184	-0-	-87966	-0-	148567	2	617	9	N	561	538	1			110
02	214200	X	115250	-0-	-98950	-0-	114836	2	414	9	N	376	368	1			118
03	171461	X	125827	-0-	-45634	-0-	125593	2	234	9	N	213	176	1			155
04	165930	X	114789	-0-	-51141	-0-	114581	2	21	8	N	170	177	1			148
							187	9									
05	161076	X	112432	-0-	-48644	-0-	112095	2	4	8	N	303	352	1			99
							333	9									
06	144360	X	104430	-0-	-39930	-0-	104105	2	325	9	N	295	177	1			217
07	127596	X	104233	-0-	-23363	-0-	103928	2	305	9	N	277	364	1			130
08	125829	X	100228	-0-	-25601	-0-	99929	2	299	9	N	272	367	1			35
09	114780	X	93778	-0-	-21002	-0-	93492	2	286	9	N	260	178	1			117
10	112437	X	92865	-0-	-19572	-0-	92579	2	286	9	N	260	178	1			199
11	105420	X	86319	-0-	-19101	-0-	86132	2	187	9	N	170	188	1			181
12	104222	X	85992	-0-	-18230	-0-	85787	2	205	9	N	186	185	1			182

TOTAL GAS PROD: 1,285,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

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
01	52359	X	14967	-0-	-37392	-0-	816	1	14151	3	N	-0-					-0-
02	26320	X	8316	-0-	-18004	-0-	678	1	7638	3	N	-0-					-0-
03	28179	X	9587	-0-	-18592	-0-	104	1	9483	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	10523	-0-	-10357	-0-	76	1	10447	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	11626	-0-	-3502	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	10916	-0-	-3574	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
07	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	3			N	-0-					-0-
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
10	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	11855	-0-	-1165	-0-	1126	1	10729	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	13204	-0-	-2265	-0-	1188	1	12016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	74834	X	27208	-0-	-47626	-0-	1198	1	26010	3	N	-0-					-0-
02	67592	X	22377	-0-	-45215	-0-	1059	1	21318	3	N	-0-					-0-
03	41540	X	19898	-0-	-21642	-0-	136	1	19762	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	19900	-0-	-20300	-0-	98	1	19802	3	N	-0-					-0-
05	41540	X	17188	-0-	-24352	-0-	17188	3			N	-0-					-0-
06	26340	X	15114	-0-	-11226	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
07	24769	X	14068	-0-	-10701	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	13027	-0-	-7526	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
09	19890	X	16455	-0-	-3435	-0-	16455	3			N	-0-					-0-
10	17174	X	15286	-0-	-1888	-0-	15286	3			N	-0-					-0-
11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	1316	1	14252	3	N	-0-					-0-
12	17019	X	15156	-0-	-1863	-0-	1309	1	13847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	54163	X	54163	-0-	-0-	-0-	310	1	53748	2	N	95	179	1			135
							105	9									
02	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	263	1	45555	2	N	153	184	1			104
							168	9									
03	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	309	1	48529	2	N	38					142
							42	9									
04	46908	X	46908	-0-	-0-	-0-	1370	1	45369	2	N	137	177	1			102
							18	8	151	9							
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	2387	1	45951	2	N	77					179
							4	8	85	9							
06	46421	X	46421	-0-	-0-	-0-	2310	1	43953	2	N	144	184	1			139
							158	9									
07	46098	X	46098	-0-	-0-	-0-	2303	1	43712	2	N	75	184	1			30
							83	9									
08	44328	X	44328	-0-	-0-	-0-	2374	1	41790	2	N	149					179
							164	9									
09	41686	X	41686	-0-	-0-	-0-	2310	1	39304	2	N	65	180	1			64
							72	9									
10	40928	X	40928	-0-	-0-	-0-	2329	1	38508	2	N	83					147
							91	9									
11	37871	X	37871	-0-	-0-	-0-	2250	1	35464	2	N	143	178	1			112
							157	9									
*12	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	2329	1	35655	2	N	84					196
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 539,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34399	X	34399	-0-	-0-	-0-	1451	1	32948	3	N	-0-					-0-
02	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	1295	1	26695	3	N	-0-					-0-
03	32984	X	27046	-0-	-5938	-0-	170	1	26876	3	N	-0-					-0-
04	31920	X	22166	-0-	-9754	-0-	97	1	22069	3	N	-0-					-0-
05	32984	X	19162	-0-	-13822	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
06	31920	X	18027	-0-	-13893	-0-	18027	3			N	-0-					-0-
07	31000	X	17171	-0-	-13829	-0-	17171	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	16993	-0-	-10039	-0-	16993	3			N	-0-					-0-
09	22170	X	17077	-0-	-5093	-0-	17077	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	16913	-0-	-2245	-0-	16913	3			N	-0-					-0-
11	18030	X	16147	-0-	-1883	-0-	1227	1	14920	3	N	-0-					-0-
12	17639	X	15434	-0-	-2205	-0-	1204	1	14230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	9544	-0-	-8126	-0-	8801	2	743	9	N	675	723	1			120
02	15960	X	8107	-0-	-7853	-0-	120	1	7274	2	N	648	541	1			227
							713	9									
03	14322	X	8737	-0-	-5585	-0-	370	1	7737	2	N	573	545	1			255
							630	9									
04	10770	X	7603	-0-	-3167	-0-	360	1	6713	2	N	469	537	1			187
							14	8	516	9							
05	9548	X	7407	-0-	-2141	-0-	361	1	6553	2	N	445	522	1			110
							3	8	490	9							
06	9240	X	4701	-0-	-4539	-0-	175	1	4190	2	N	305	178	1			237
							336	9									
07	8990	X	6292	-0-	-2698	-0-	360	1	5311	2	N	548	535	1			250
							18	8	603	9							
08	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	372	1	4782	2	N	203	358	1			95
							7	8	223	9							
09	7590	X	5533	-0-	-2057	-0-	357	1	4659	2	N	462	355	1			202
							9	8	508	9							
10	7409	X	5456	-0-	-1953	-0-	370	1	4675	2	N	365	537	1			30
							9	8	402	9							
11	6090	X	5015	-0-	-1075	-0-	334	1	4215	2	N	420	368	1			82
							4	8	462	9							
*12	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	359	1	4767	2	N	365	372	1			75
							7	8	402	9							

TOTAL GAS PROD: 79,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,478

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	7646	1	8720	2	N	150	190	1			137
							165	9									
02	13972	X	11657	-0-	-2315	-0-	6948	1	4651	2	N	53					190
							58	9									
03	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	7750	1	5959	2	N	169	177	1			182
							186	9									
04	14970	X	9123	-0-	-5847	-0-	4067	1	4946	2	N	100	187	1			95
							110	9									
05	15469	X	8192	-0-	-7277	-0-	1176	1	6902	2	N	104	179	1			20
							114	9									
06	14970	X	6731	-0-	-8239	-0-	1046	1	5569	2	N	105					125
							116	9									
07	13888	X	5501	-0-	-8387	-0-	1054	1	4360	2	N	79					204
							87	9									
08	13888	X	5298	-0-	-8590	-0-	1054	1	4159	2	N	77	187	1			94
							85	9									
09	9120	X	5555	-0-	-3565	-0-	1113	1	4359	2	N	75					169
							83	9									
10	8184	X	4518	-0-	-3666	-0-	887	1	3545	2	N	78	190	1			57
							86	9									
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1155	1	6377	2	N	162	181	1			38
							178	9									
*12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1123	1	4598	2	N	99					137
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 100,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	8188	-0-	-47736	-0-	651	1	7537	3	N	-0-					-0-
02	50512	X	6812	-0-	-43700	-0-	534	1	6278	3	N	-0-					-0-
03	55924	X	6176	-0-	-49748	-0-	87	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	76	1	9707	3	N	-0-					-0-
05	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
06	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	8551	-0-	-3663	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	9129	-0-	-2811	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	8116	-0-	-4222	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	5846	-0-	-6094	-0-	875	1	4971	3	N	-0-					-0-
*12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1061	1	9253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGSLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266790 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9710 - 12920

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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: -0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

01	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-					-0-
03	7627	X	4257	-0-	-3370	-0-	22	1	4235	3	N	-0-					-0-
04	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	108	1	27421	2	N	-0-					-0-
05	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	3			N	-0-					-0-
06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	3			N	-0-					-0-
07	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	39000	3			N	-0-					-0-
08	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	3			N	-0-					-0-
09	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	27208	3			N	-0-					-0-
10	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	3			N	-0-					-0-
11	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	1849	1	22473	3	N	-0-					-0-
*12	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	1671	1	22577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	752	2	N	46					96
							51	9									
02	840	N	564	-0-	-276	-0-	2	1	562	2	N	-0-					96
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	2	N	-0-					96
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	815	2	N	10					106
							11	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	2	N	-0-					106
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					106
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	3	1	656	2	N	28					134
							31	9									
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	4	1	651	2	N	-0-					134
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	984	2	N	7					141
							8	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	N	-0-					141
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	14	1	1151	2	N	-0-					141
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1029	2	N	42	170	1			13
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 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	2449	X	2329	-0-	-120	-0-	14	1	2309	2	N	5					128
							6	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	13	1	1804	2	N	4					132
							4	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					132
04	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	14	1	1904	2	N	1					133
							1	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	72	190	1			15
							79	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	15	1	1888	2	N	3					18
							3	9									
07	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	14	1	1841	2	N	5					23
							6	9									
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					23
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	14	1	1813	2	N	5					28
							6	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	15	1	1858	2	N	5					33
							6	9									
11	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	15	1	1695	2	N	4					37
							4	9									
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	15	1	1889	2	N	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 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	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	14 39	1 9	2557	2	N	35					58
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	13 54	1 9	2105	2	N	49					107
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15 44	1 9	2354	2	N	40					147
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	14 12	1 9	2033	2	N	11					158
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2041	2	N	5					163
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1645	2	N	7					170
07	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	14 2	1 9	1529	2	N	2					172
08	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	16 43	1 9	1545	2	N	39	173	1			38
09	1680	N	1247	-0-	-433	-0-	14 17	1 9	1216	2	N	15					53
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	15 11	1 9	1470	2	N	10					63
11	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	14 11	1 9	1167	2	N	10					73
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	1606	2	N	30					103

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					9
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					9
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2					11
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	12	1			2
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					9
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	31	2	2	9	N	2	1	8			10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	N	3					13
08	775	N	50	-0-	-725	-0-	47	2	3	9	N	3					16
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					17
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					18
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	N	2					20
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					46
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					49
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					49
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	32	2	10	9	N	9	9	8			49
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					49
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					49
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					50
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					50
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			50
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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-	1548	2	17	9	N	15	15	8			10
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	560	1	812	2	N	11	11	8			10
							12	9									
03	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	609	1	651	2	N	11	9	8			12
							12	9									
04	1500	N	260	-0-	-1240	-0-	120	1	140	2	N	-0-					12
05	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	200	1	88	2	N	-0-					12
06	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	138	1	21	9	N	19	19	8			12
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	184	1	10	9	N	9	9	8			12
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	120	1	68	2	N	3	3	8			12
							3	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	245	1	284	2	N	5	5	8			12
							6	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	490	1	67	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. (I) GAS LIFT(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	N	2722	-0-	-0-	-0-	2664	2	58	9	N	53	53	8			47
02	1176	N	599	-0-	-577	-0-	560	1	39	9	N	35	35	8			47
03	1302	N	706	-0-	-596	-0-	568	1	110	2	N	25	23	8			49
							28	9									
04	1260	N	385	-0-	-875	-0-	160	1	225	2	N	-0-					49
05	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-					49
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2	2	8			49
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	1	25	9	N	23	23	8			49
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	1	13	2	N	24	24	8			49
							26	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	22	22	8			49
							24	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	1			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			73
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					74
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					75
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	188	2	1	9	N	1					76
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	2	8			76
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					76
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					76
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					76
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					76
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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(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	391	X	391	-0-	-0-		-0-	387	2	4	9	N	4	4	8			132
02	392	X	221	-0-	-171		-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			132
03	434	X	394	-0-	-40		-0-	392	2	2	9	N	2	2	8			132
04	420	X	360	-0-	-60		-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			132
05	477	X	477	-0-	-0-		-0-	477	2			N	-0-					132
06	410	X	410	-0-	-0-		-0-	403	2	7	9	N	6	6	8			132
07	403	X	381	-0-	-22		-0-	379	2	2	9	N	2	2	8			132
08	512	X	512	-0-	-0-		-0-	509	2	3	9	N	3	3	8			132
09	450	X	434	-0-	-16		-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			132
10	465	X	393	-0-	-72		-0-	393	2			N	-0-					132
11	510	X	-0-	-0-	-510		-0-					N	3	3	8			132
12	527	X	-0-	-0-	-527		-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	709	-0-	-97		-0-	709	2			N	-0-					115
02	756	N	726	-0-	-30		-0-	722	2	4	9	N	4	1	8			118
03	744	N	739	-0-	-5		-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			118
04	718	N	718	-0-	-0-		-0-	712	2	6	9	N	5	2	8			121
05	806	N	718	-0-	-88		-0-	718	2			N	-0-					121
06	720	N	519	-0-	-201		-0-	518	2	1	9	N	1					122
07	759	N	759	-0-	-0-		-0-	752	2	7	9	N	6	1	8			127
08	713	N	670	-0-	-43		-0-	666	2	4	9	N	4	88	1			43
09	1075	N	1075	-0-	-0-		-0-	1058	2	17	9	N	15	1	8			57
10	1205	N	1205	-0-	-0-		-0-	1188	2	17	9	N	15					72
11	1065	N	1065	-0-	-0-		-0-	1034	2	31	9	N	28	2	8			98
12	1116	N	1037	-0-	-79		-0-	1015	2	22	9	N	20	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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(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	957	N	957	-0-	-0-		-0-	949	2	8	9	N	7	1	8			83
02	891	N	891	-0-	-0-		-0-	882	2	9	9	N	8	1	8			90
03	992	N	934	-0-	-58		-0-	920	2	14	9	N	13					103
04	935	N	935	-0-	-0-		-0-	902	2	33	9	N	30	73	1			60
05	992	N	980	-0-	-12		-0-	966	2	14	9	N	13					73
06	900	N	671	-0-	-229		-0-	665	2	6	9	N	5	1	8			77
07	961	N	728	-0-	-233		-0-	721	2	7	9	N	6					83
08	1658	N	1658	-0-	-0-		-0-	1590	2	68	9	N	62	102	1	1	8	42
09	1520	N	1520	-0-	-0-		-0-	1505	2	15	9	N	14	1	8			55
10	1600	N	1600	-0-	-0-		-0-	1591	2	9	9	N	8					63
11	1590	N	899	-0-	-691		-0-	884	2	15	9	N	14	8	8			69
12	1581	N	954	-0-	-627		-0-	941	2	13	9	N	12					81

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	2170	X	1883	-0-	-287	-0-	1862	2	21	9	N	19	2	8			128
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1683	2	9	9	N	8	1	8			135
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10	1	8			144
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					144
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1736	2	8	9	N	7	64	1			87
06	1860	N	1069	-0-	-791	-0-	1061	2	8	9	N	7	2	8			92
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	1	8			108
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					118
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	2	14	9	N	13	1	8			130
10	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1693	2	26	9	N	24					154
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1395	2	23	9	N	21	138	1			37
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1584	2	24	9	N	22					59

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	2263	X	1839	-0-	-424	-0-	1822	2	17	9	N	15	2	8			89
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	1735	2	17	9	N	15	2	8			102
03	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1729	2	35	9	N	32	1	8			133
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	N	14	1	8			146
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	N	16	126	1			36
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2064	2	30	9	N	27	5	8			58
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2806	2	18	9	N	16	2	8			72
08	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2081	2	11	9	N	10	1	8			81
09	3000	N	3385	-0-	385	385	3371	2	14	9	N	13	1	8			93
10	3100	N	3449	-0-	349	734	3439	2	10	9	N	9					102
11	3000	N	3286	-0-	286	1020	3273	2	13	9	N	12	2	8			112
*12	4679	X	3659	-0-	-1020	-0-	3651	2	8	9	N	7	1	8			118

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	2	1	9	N	1					140
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			140
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					140
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			140
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					141
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	186	2	6	9	N	5	4	8			142
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					142
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					142
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					142
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					142
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	1	8			142
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(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	3627	-0-	-558	-0-	3577	2	50	9	Y	45	12	8			85
02	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3610	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	49
03	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	3585	2	50	9	Y	45	2	8			92
04	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3561	2	52	9	Y	47	89	1	2	8	48
05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3618	2	55	9	Y	50					98
06	3930	X	2409	-0-	-1521	-0-	2380	2	29	9	Y	26	66	1	14	8	44
07	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3449	2	19	9	Y	17	3	8			58
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3742	2	50	9	Y	45	4	8			99
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3249	2	35	9	Y	32	3	8			128
10	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3350	2	36	9	Y	33	111	1			50
11	3510	X	3002	-0-	-508	-0-	2966	2	36	9	Y	33	5	8			78
12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3355	2	34	9	Y	31	4	8			105

TOTAL GAS PROD: 40,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11	11	8			28
02	980	N	538	-0-	-442	-0-	280	1	257	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1085	N	563	-0-	-522	-0-	310	1	253	2	N	-0-					28
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	100	1	110	2	N	10					38
							11	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	291	1	167	2	N	103	133	1			8
							113	9									
06	540	N	99	-0-	-441	-0-	80	1	19	2	N	-0-					8
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	310	1	9	2	N	-0-					8
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	310	1	448	2	N	1	1	8			8
							1	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	250	1	307	2	N	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
11	720	N	218	-0-	-502	-0-	217	1	1	9	N	1	1	8			8
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	308	1	176	2	N	7	2	8			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1801	2	11	9	N	10	10	8			37
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	5	5	8			37
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	575	1	2052	2	N	9	7	8			39
							10	9									
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	600	1	1057	2	N	6	6	8			39
							7	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	620	1	1153	2	N	10					49
							11	9									
06	2550	N	257	-0-	-2293	-0-	244	1	13	9	N	12	12	8			49
07	1705	N	855	-0-	-850	-0-	600	1	254	2	N	1	1	8			49
							1	9									
08	1798	N	660	-0-	-1138	-0-	310	1	349	2	N	1	1	8			49
							1	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1217	2	N	2	2	8			49
							2	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	307	1	2076	2	N	-0-					49
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	295	1	2043	2	N	3	3	8			49
							3	9									
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	268	1	2130	2	N	14	4	8			59
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 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	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2518	2	44	9	N	40	182	1	9	8	17
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2606	2	56	9	N	51	7	8			61
03	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2610	2	31	9	N	28	3	8			86
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3266	2	44	9	N	40	7	8			119
05	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2622	2	18	9	N	16					135
06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1930	2	25	9	N	23	91	1	12	8	55
07	3193	X	1652	-0-	-1541	-0-	1646	2	6	9	N	5	1	8			59
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3261	2	19	9	N	17	3	8			73
09	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2372	2	19	9	N	17	4	8			86
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3731	2	13	9	N	12					98
11	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	2751	2	10	9	N	9	9	8			98
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	2741	2	10	9	N	9	4	8			103

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2144	-0-		-677		-0-	2136	2	8	9	N	7	7	8			25
02	2072	N	703	-0-		-1369		-0-	280	1	415	2	N	7	7	8			25
									8	9									
03	2170	N	911	-0-		-1259		-0-	310	1	572	2	N	26	6	8			45
									29	9									
04	2070	N	1155	-0-		-915		-0-	500	1	603	2	N	47	3	8			89
									52	9									
05	1071	N	1071	-0-		-0-		-0-	360	1	643	2	N	62	128	1			23
									68	9									
06	870	N	653	-0-		-217		-0-	158	1	481	2	N	13	13	8			23
									14	9									
07	2312	N	2312	-0-		-0-		-0-	840	1	1464	2	N	7	7	8			23
									8	9									
08	1085	N	838	-0-		-247		-0-	310	1	524	2	N	4	4	8			23
									4	9									
09	708	N	708	-0-		-0-		-0-	300	1	406	2	N	2	2	8			23
									2	9									
10	2325	N	863	-0-		-1462		-0-	310	1	553	2	N	-0-					23
11	810	N	17	-0-		-793		-0-	10	1	7	9	N	6	6	8			23
12	744	N	391	-0-		-353		-0-	192	1	192	2	N	6	1	8			28
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1873	-0-		-204		-0-	1862	2	11	9	N	10	1	8			145
02	1820	N	1700	-0-		-120		-0-	1653	2	47	9	N	43	151	1	2	8	35
03	1963	N	1963	-0-		-0-		-0-	1945	2	18	9	N	16					51
04	1908	N	1908	-0-		-0-		-0-	1887	2	21	9	N	19	1	8			69
05	1950	N	1950	-0-		-0-		-0-	1915	2	35	9	N	32					101
06	1890	N	1444	-0-		-446		-0-	1425	2	19	9	N	17	2	8			116
07	2133	N	2133	-0-		-0-		-0-	2114	2	19	9	N	17	61	1	1	8	71
08	2028	N	2028	-0-		-0-		-0-	2015	2	13	9	N	12	1	8			82
09	1935	N	1935	-0-		-0-		-0-	1917	2	18	9	N	16					98
10	2139	N	1965	-0-		-174		-0-	1950	2	15	9	N	14					112
11	1950	N	1880	-0-		-70		-0-	1866	2	14	9	N	13	1	8			124
12	2015	N	1911	-0-		-104		-0-	1897	2	14	9	N	13					137

TOTAL GAS PROD: 22,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	708	-0-		-1245		-0-	699	2	9	9	N	8	2	8			66
02	1708	N	1021	-0-		-687		-0-	990	2	31	9	N	28	2	8			92
03	1519	N	1219	-0-		-300		-0-	1185	2	34	9	N	31					123
04	1885	N	1885	-0-		-0-		-0-	1793	2	92	9	N	84	152	1	4	8	51
05	1710	N	1710	-0-		-0-		-0-	1645	2	65	9	N	59					110
06	1217	N	1217	-0-		-0-		-0-	1166	2	51	9	N	46	23	8			133
07	1953	N	1717	-0-		-236		-0-	1673	2	44	9	N	40	2	8			171
08	1806	N	1806	-0-		-0-		-0-	1739	2	67	9	N	61	163	1	1	8	68
09	1588	N	1588	-0-		-0-		-0-	1534	2	54	9	N	49					117
10	1705	N	1573	-0-		-132		-0-	1521	2	52	9	N	47					164
11	1740	N	1480	-0-		-260		-0-	1450	2	30	9	N	27	3	8			188
12	1643	N	1625	-0-		-18		-0-	1605	2	20	9	N	18	121	1	2	8	83

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	1209	N	583	-0-	-626	-0-	579	2	4	9	N	4	3	8			81
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	2	8			84
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			84
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	373	2	2	9	N	2					86
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	533	2	2	9	N	2					88
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	344	2	14	9	N	13	13	8			88
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					88
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3	2	8			89
09	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					89
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					89
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			89
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					89
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			89
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					89
06	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	1270	2	3	9	N	3	3	8			89
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			89
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					89
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					89
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			89
12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1342	2	28	9	N	25	1	8			113

TOTAL GAS PROD: 18,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	2103	2	23	9	N	21	5	8			126
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1978	2	13	9	N	12	3	8			135
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	N	15	2	8			148
04	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	1987	2	61	9	N	55	171	1			32
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1952	2	33	9	N	30					62
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1465	2	29	9	N	26	7	8			81
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2221	2	28	9	N	25	1	8			105
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	N	10	1	8			114
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1740	2	8	9	N	7	2	8			119
10	2263	N	1754	-0-	-509	-0-	1751	2	3	9	N	3					122
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	1648	2	8	9	N	7	2	8			127
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1651	2	14	9	N	13	2	8			138

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	279	N	223	-0-	-56	-0-	222	2	1	9	N	1					119
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	186	2	3	9	N	3	1	8			121
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2981	2	97	9	N	88	156	1	5	8	48
04	3000	N	3235	-0-	235	235	3210	2	25	9	N	23	1	8			70
05	3100	N	3343	-0-	243	478	3331	2	12	9	N	11					81
06	2868	N	2390	-0-	-478	-0-	2375	2	15	9	N	14	5	8			90
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3511	2	39	9	N	35	2	8			123
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	N	16	1	8			138
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	N	28	129	1	1	8	36
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2724	2	23	9	N	21					57
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2536	2	10	9	N	9	1	8			65
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2509	2	15	9	N	14	1	8			78

TOTAL GAS PROD: 29,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

01	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1972	2	19	9	N	17	1	8			109
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	N	16	1	8			124
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1990	2	26	9	N	24					148
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1917	2	35	9	N	32	1	8			179
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1908	2	17	9	N	15	153	1			41
06	1950	N	1366	-0-	-584	-0-	1343	2	23	9	N	21	3	8			59
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1889	2	10	9	N	9	1	8			67
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1836	2	17	9	N	15	1	8			81
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					91
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1762	2	21	9	N	19					110
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1613	2	17	9	N	15	1	8			124
12	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1584	2	12	9	N	11	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1138	2	11	9	N	10	6	8			121
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1076	2	9	9	N	8	2	8			127
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22	119	1	1	8	29
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	N	19					48
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1128	2	23	9	N	21					69
06	1170	N	818	-0-	-352	-0-	806	2	12	9	N	11	4	8			76
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1263	2	21	9	N	19					95
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	N	21	1	8			115
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18	1	8			132
10	1271	N	898	-0-	-373	-0-	889	2	9	9	N	8					140
11	1200	N	922	-0-	-278	-0-	908	2	14	9	N	13	1	8			152
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6197	-0-	-1398	-0-	6187	2	10	9	Y	9	9	8			52
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	8	8			52
03	6913	X	6866	-0-	-47	-0-	6843	2	23	9	Y	21	42	1	2	8	29
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6624	2	77	9	Y	70	4	8			95
05	6913	X	6601	-0-	-312	-0-	6549	2	52	9	Y	47	89	1			53
06	6690	X	4720	-0-	-1970	-0-	4700	2	20	9	Y	18	9	8			62
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7436	2	15	9	Y	14	2	8			74
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6656	2	21	9	Y	19	3	8			90
09	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	6016	2	11	9	Y	10	3	8			97
10	6448	X	5924	-0-	-524	-0-	5905	2	19	9	Y	17	82	1			32
11	6240	X	5650	-0-	-590	-0-	5625	2	25	9	Y	23	2	8			53
12	6448	X	5454	-0-	-994	-0-	5430	2	24	9	Y	22	4	8			71

TOTAL GAS PROD: 74,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-115	-0-	3996	2	43	9	N	39	3	8			142
02	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3692	2	56	9	N	51	5	8			188
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3686	2	1	9	N	1	115	1	1	8	73
04	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	3378	2	22	9	N	20	2	8			91
05	4154	X	3338	-0-	-816	-0-	3315	2	23	9	N	21					112
06	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2959	2	11	9	N	10	5	8			117
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	N	2	1	8			118
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4762	2	14	9	N	13	1	8			130
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4205	2	9	9	N	8	1	8			137
10	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3524	2	7	9	N	6	119	1			24
11	4140	X	3142	-0-	-998	-0-	3123	2	19	9	N	17	1	8			40
12	4278	X	3184	-0-	-1094	-0-	3162	2	22	9	N	20	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 44,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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		1014	-0-	1014	67277	1007	2	7	9	N	6	2	8			72
02	SWR 10		1045	-0-	1045	68322	1038	2	7	9	N	6	2	8			76
03	SWR 10		1043	-0-	1043	69365	1022	2	21	9	N	19	72	1	2	8	21
04	SWR 10		920	-0-	920	70285	908	2	12	9	N	11					32
05	SWR 10		1046	-0-	1046	71331	1026	2	20	9	N	18					50
06	SWR 10		809	-0-	809	72140	791	2	18	9	N	16	5	8			61
07	SWR 10		935	-0-	935	73075	928	2	7	9	N	6	1	8			66
08	SWR 10		734	-0-	734	73809	727	2	7	9	N	6	1	8			71
09	SWR 10		995	-0-	995	74804	987	2	8	9	N	7					78
10	SWR 10		860	-0-	860	75664	852	2	8	9	N	7					85
11	SWR 10		741	-0-	741	76405	734	2	7	9	N	6	1	8			90
12	SWR 10		673	-0-	673	77078	667	2	6	9	N	5	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 10,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	264	1	4110	2	Y	2	1	8				83
							2	9										
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	211	1	3326	2	Y	83	129	1	4	8		33
							91	9										
03	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	230	1	3655	2	Y	2	2	8				33
							2	9										
04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	178	1	2980	2	Y	53	2	8				84
							58	9										
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	213	1	3445	2	Y	2	2	8				84
							2	9										
06	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	223	1	3198	2	Y	42	112	1	3	8		11
							46	9										
07	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	220	1	3258	2	Y	33	3	8				41
							36	9										
08	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	207	1	2777	2	Y	18	2	8				57
							20	9										
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	225	1	3313	2	Y	2	2	8				57
							2	9										
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	234	1	3197	2	Y	-0-						57
11	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	188	1	2805	2	Y	25	3	8				79
							28	9										
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	208	1	2973	2	Y	69	4	8				144
							76	9										

TOTAL GAS PROD: 42,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 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	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	64	1	1002	2	N	-0-					60
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	58	1	905	2	N	-0-					60
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	2	N	-0-					60
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	N	-0-					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					60
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	57	1	821	2	N	-0-					60
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	N	-0-					60
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	68	1	916	2	N	-0-					60
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	N	-0-					60
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	72	1	985	2	N	-0-					60
11	960	N	640	-0-	-320	-0-	40	1	600	2	N	-0-					60
12	1054	N	839	-0-	-215	-0-	55	1	784	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	196	2	N	2					9
							2	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	3					12
							3	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	277	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	Y	7					8
							8	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	6					14
							7	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	40	1	250	2	Y	-0-					7
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	46	1	273	2	Y	-0-					7
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-					7
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	53	1	304	2	Y	15					22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	109	1	1694	2	Y	1					32
								1	9									
02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	105	1	1646	2	Y	2	2	8			32
								2	9									
03	1767	N	1761	-0-		-6	-0-	103	1	1645	2	Y	12					44
								13	9									
04	1710	N	1709	-0-		-1	-0-	97	1	1612	2	Y	-0-					44
05	1767	N	1633	-0-		-134	-0-	94	1	1526	2	Y	12	1	8			55
								13	9									
06	1710	N	1609	-0-		-101	-0-	104	1	1496	2	Y	8					63
								9	9									
07	1767	N	1639	-0-		-128	-0-	104	1	1533	2	Y	2	2	8			63
								2	9									
08	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	115	1	1578	2	Y	-0-					63
09	1620	N	1595	-0-		-25	-0-	98	1	1483	2	Y	13	2	8			74
								14	9									
10	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-					74
11	1650	N	1634	-0-		-16	-0-	97	1	1472	2	Y	59	2	8			131
								65	9									
*12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	107	1	1566	2	Y	46	152	1			25
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	(I)(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-	151	1	1029	2	Y	11					25
								12	9									
02	1456	N	845	-0-		-611	-0-	91	1	745	2	Y	8					33
								9	9									
03	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	7	37	1			3
								8	9									
04	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	135	1	1154	2	Y	-0-					3
05	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	100	1	921	2	Y	-0-					3
06	1290	N	988	-0-		-302	-0-	108	1	861	2	Y	17					20
								19	9									
07	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	150	1	1180	2	Y	20					40
								22	9									
08	1023	N	913	-0-		-110	-0-	106	1	787	2	Y	18	39	1			19
								20	9									
09	990	N	221	-0-		-769	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					19
10	1302	N	454	-0-		-848	-0-	65	1	388	2	Y	1					20
								1	9									
11	870	N	347	-0-		-523	-0-	51	1	296	2	Y	-0-					20
12	217	N	151	-0-		-66	-0-	21	1	123	2	Y	6					26
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	Y	3					10
							3	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	Y	3					13
							3	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					2
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	24	1	187	2	Y	4					6
							4	9									
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	9	1	71	2	Y	1					7
							1	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	16	1	102	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	95	1	1480	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1872	2	Y	48	64	1	3	8	18
							53	9									
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	97	1	1533	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	123	1	2056	2	Y	37	2	8			53
							41	9									
05	2046	N	1549	-0-	-497	-0-	90	1	1458	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	2	Y	26	70	1	2	8	7
							29	9									
07	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	123	1	1814	2	Y	18	1	8			24
							20	9									
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	175	1	2340	2	Y	14	1	8			37
							15	9									
09	2190	N	1517	-0-	-673	-0-	96	1	1420	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	121	1	1652	2	Y	-0-					37
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2378	2	Y	20	2	8			55
							22	9									
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	2	Y	43	3	8			95
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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. GAS LIFT	(I)(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-	202	1	1382	2	Y	14					21
									15	9									
02	1372	N	1067	-0-		-305		-0-	114	1	942	2	Y	10					31
									11	9									
03	2207	N	2207	-0-		-0-		-0-	227	1	1968	2	Y	11	38	1			4
									12	9									
04	1560	N	1214	-0-		-346		-0-	127	1	1087	2	Y	-0-					4
05	1968	N	1968	-0-		-0-		-0-	192	1	1776	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1464	-0-		-396		-0-	160	1	1276	2	Y	25					29
									28	9									
07	2749	N	2749	-0-		-0-		-0-	305	1	2399	2	Y	41					70
									45	9									
08	1342	N	1342	-0-		-0-		-0-	156	1	1157	2	Y	26	63	1			33
									29	9									
09	1200	N	964	-0-		-236		-0-	133	1	831	2	Y	-0-					33
10	1240	N	458	-0-		-782		-0-	65	1	392	2	Y	1					34
									1	9									
11	1200	N	40	-0-		-1160		-0-	6	1	34	2	Y	-0-					34
12	992	N	253	-0-		-739		-0-	36	1	206	2	Y	10					44
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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. GAS LIFT	(I)(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	200	-0-		-947		-0-	25	1	169	2	Y	5	3	8			34
									6	9									
02	1202	N	1202	-0-		-0-		-0-	128	1	1054	2	Y	18	7	8			45
									20	9									
03	1953	N	210	-0-		-1743		-0-	21	1	183	2	Y	5	42	1	4	8	4
									6	9									
04	257	N	257	-0-		-0-		-0-	26	1	227	2	Y	4	4	8			4
									4	9									
05	1333	N	114	-0-		-1219		-0-	11	1	100	2	Y	3	3	8			4
									3	9									
06	324	N	324	-0-		-0-		-0-	35	1	276	2	Y	12	6	8			10
									13	9									
07	536	N	536	-0-		-0-		-0-	58	1	460	2	Y	16	8	8			18
									18	9									
08	124	N	69	-0-		-55		-0-	8	1	58	2	Y	3	13	1	2	8	6
									3	9									
09	240	N	-0-	-0-		-240		-0-					Y	-0-					6
10	248	N	-0-	-0-		-248		-0-					Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					6
*12	732	N	732	-0-		-0-		-0-	104	1	594	2	Y	31	2	8			35
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	465	N	258	-0-	-207	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					8
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					8
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	3					11
							3	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					11
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	21	1	297	2	Y	2					17
							2	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					17
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					17
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	3					20
							3	9									
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					20
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	18					38
							20	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	28	1	410	2	Y	12	45	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-		40	1	276	2	Y	3					6
								3	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-		31	1	254	2	Y	3					9
								3	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-		7	1	58	2	Y	-0-	8	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		169	-0-	169	169		24	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		14	-0-	14	183		2	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		82	-0-	82	265		12	1	67	2	Y	3					3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

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	1116	N	1075	-0-	-41	-0-		136	1	928	2	Y	10					35
								11	9									
02	952	N	868	-0-	-84	-0-		93	1	766	2	Y	8					43
								9	9									
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-		97	1	843	2	Y	5	40	1			8
								6	9									
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-		96	1	825	2	Y	-0-					8
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		118	1	1089	2	Y	-0-					8
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		116	1	925	2	Y	18					26
								20	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-		108	1	852	2	Y	15					41
								17	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		164	1	1217	2	Y	28	43	1			26
								31	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		191	1	1193	2	Y	-0-					26
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		158	1	948	2	Y	1					27
								1	9									
11	930	N	895	-0-	-35	-0-		131	1	764	2	Y	-0-					27
12	961	N	322	-0-	-639	-0-		46	1	262	2	Y	13					40
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. GAS LIFT(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	1047	-0-	-100	-0-		1047	2			N	-0-					82
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2			N	-0-					82
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		1091	2	1	9	N	1					83
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-		978	2	15	9	N	14					97
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-		1011	2	8	9	N	7					104
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-		963	2	9	9	N	8					112
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-		973	2	14	9	N	13					125
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-		938	2	13	9	N	12					137
09	960	N	908	-0-	-52	-0-		908	2			N	-0-					137
10	992	N	928	-0-	-64	-0-		928	2			N	-0-					137
11	930	N	844	-0-	-86	-0-		844	2			N	-0-					137
12	930	N	878	-0-	-52	-0-		816	2	62	9	N	56					193

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	38					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					128
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	476	3	44	9	N	40	7	8			161
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1862	3	48	9	N	44	17	8			188
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1562	3	33	9	N	30	9	8			209
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10	186	1	3	8	30
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1397	3	19	9	N	17	5	8			42
08	1984	X	1438	-0-	-546	-0-	1420	3	18	9	N	16	8	8			50
09	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1203	3	62	9	N	56	6	8			100
10	1581	X	1560	-0-	-21	-0-	1475	3	85	9	N	77	167	1	5	8	5
11	1530	X	123	-0-	-1407	-0-	106	3	17	9	N	15					20
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	21					41

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	56	1	2108	2	N	-0-					145
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	45	1	1695	2	N	-0-					145
03	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	34	1	1284	2	N	-0-					145
04	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	41	1	1533	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	48	1	1813	2	N	-0-					145
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	N	-0-					145
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	2	N	-0-					145
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2013	2	N	-0-					145
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	46	1	1775	2	N	-0-					145
10	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	42	1	1591	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	36	1	1374	2	N	-0-					145
12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	42	1	1568	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 20,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	44	1	1659	2	N	-0-					55
02	1512	N	1020	-0-	-492	-0-	26	1	975	2	N	17					72
							19	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	N	2	2	8			72
							2	9									
04	1650	N	1110	-0-	-540	-0-	28	1	1081	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	12	1	446	2	N	-0-					72
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	N	-0-					72
07	1147	N	569	-0-	-578	-0-	14	1	555	2	N	-0-					72
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	N	42					114
							46	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	25	1	979	2	N	-0-					114
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	935	2	N	1	1	8			114
							1	9									
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	20	1	766	2	N	-0-					114
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	26	1	998	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	(I)(L)	MONTHLY 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-					132
02	336	N	-0-	-0-		-336		-0-					N	-0-					132
03	871	N	871	-0-		-0-		-0-	23	1	848	2	N	-0-					132
04	1499	N	1499	-0-		-0-		-0-	39	1	1459	2	N	1	1	8			132
									1	9									
05	433	N	433	-0-		-0-		-0-	11	1	422	2	N	-0-					132
06	511	N	511	-0-		-0-		-0-	13	1	498	2	N	-0-					132
07	1550	N	610	-0-		-940		-0-	15	1	567	2	N	25	2	8			155
									28	9									
08	748	N	748	-0-		-0-		-0-	20	1	728	2	N	-0-					155
09	617	N	617	-0-		-0-		-0-	15	1	602	2	N	-0-					155
10	967	N	967	-0-		-0-		-0-	25	1	932	2	N	9	4	8			160
									10	9									
11	720	N	689	-0-		-31		-0-	18	1	654	2	N	15					175
									17	9									
12	651	N	618	-0-		-33		-0-	16	1	602	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	100	1	4759	2	N	11	198	1			124
									12	9									
02	3982	X	3982	-0-		-0-		-0-	82	1	3878	2	N	20					144
									22	9									
03	4936	X	4936	-0-		-0-		-0-	101	1	4823	2	N	11	1	8			154
									12	9									
04	4626	X	4626	-0-		-0-		-0-	95	1	4530	2	N	1	1	8			154
									1	9									
05	3856	X	3856	-0-		-0-		-0-	80	1	3775	2	N	1	1	8			154
									1	9									
06	4754	X	4754	-0-		-0-		-0-	98	1	4656	2	N	-0-					154
07	4249	X	4249	-0-		-0-		-0-	87	1	4143	2	N	17	1	8			170
									19	9									
08	3069	X	1113	-0-		-1956		-0-	23	1	1090	2	N	-0-					170
09	4306	X	4306	-0-		-0-		-0-	89	1	4217	2	N	-0-					170
10	4113	X	4113	-0-		-0-		-0-	84	1	4007	2	N	20	1	8			189
									22	9									
11	3517	X	3517	-0-		-0-		-0-	72	1	3422	2	N	21	1	8			209
									23	9									
*12	3594	X	3594	-0-		-0-		-0-	73	1	3469	2	N	47	196	1			60
									52	9									

TOTAL GAS PROD: 47,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	1085	N	904	-0-	-181	-0-	23	1	881	2	N	-0-					99
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	24	1	905	2	N	10					109
							11	9									
03	1829	N	817	-0-	-1012	-0-	21	1	786	2	N	9	1	8			117
							10	9									
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	800	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	18	1	672	2	N	-0-					117
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	63					180
							69	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					180
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	821	2	N	1	1	8			180
							1	9									
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	23	1	884	2	N	9					189
							10	9									
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	24	1	910	2	N	11	179	1	4	8	17
							12	9									
11	810	N	668	-0-	-142	-0-	17	1	651	2	N	-0-					17
12	961	N	788	-0-	-173	-0-	20	1	768	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	136	-0-	-546	-0-	3	1	133	2	N	-0-					197
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					197
03	682	N	150	-0-	-532	-0-	3	1	147	2	N	-0-					197
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	23					220
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					220
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	2	N	-0-					220
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	16	193	1			43
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	5	1	220	2	N	-0-					43
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					43
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	2	1	117	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	465	N	69	-0-	-396	-0-	1	1	68	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	992	N	923	-0-	-69	-0-	24	1	899	2	Y	-0-					49
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	18					67
							20	9									
03	992	N	777	-0-	-215	-0-	20	1	756	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	17	1	650	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	992	N	674	-0-	-318	-0-	17	1	657	2	Y	-0-					67
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					67
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	858	2	Y	8	1	8			74
							9	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	Y	-0-					74
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	840	2	Y	-0-					74
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	22	1	838	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					74
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 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	2604	X	1391	-0-	-1213	-0-	36	1	1355	2	Y	-0-					89
02	1792	N	1187	-0-	-605	-0-	30	1	1131	2	Y	24					113
							26	9									
03	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	39	1	1451	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1389	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1536	2	Y	-0-					113
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-					113
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	13					126
							14	9									
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	38	1	1418	2	Y	-0-					126
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	40	1	1573	2	Y	-0-					126
10	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					126
11	1410	N	981	-0-	-429	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					126
12	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	29	1	1097	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	71					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	1	8			185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	27	2	8			210
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					210
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					210
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	166	187	1	2	8	187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	28					215
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	37	170	1			82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	76	4	8			154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	8					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 419

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	N	8	4	8			27
							9	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	782	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	135	1	1108	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	53	3	8			77
							58	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	4	4	8			77
							4	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1130	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	174	1	1622	2	N	81	4	8			154
							89	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	146	1	1357	2	N	1	1	8			154
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	217	2	N	12	12	8			154
							13	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	55	182	1			27
							61	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	129	1	927	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	161	1	1154	2	N	4	2	8			29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	N	16	3	8			50
02	T. A.		2141	-0-	2141	2141	2071	2	70	9	N	64	5	8			109
03	T. A.		1807	-0-	1807	3948	1805	2	2	9	N	2	2	8			109
04	T. A.		1760	-0-	1760	5708	1702	2	58	9	N	53	3	8			159
05	7761	X	2053	-0-	-5708	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8			159
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1528	2	106	9	N	96	179	1	2	8	74
07	2356	X	1719	-0-	-637	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	8			74
08	2046	X	358	-0-	-1688	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			74
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	1714	2	70	9	N	64	19	8			119
10	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1698	2	54	9	N	49	2	8			166
11	1650	X	1006	-0-	-644	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	8			166
12	1829	X	239	-0-	-1590	-0-	221	2	18	9	N	16	63	1	2	8	117

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1414	-0-	-415	-0-	116	1	1291	2	Y	6	6	8			36
							7	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	908	2	Y	48	3	8			81
							53	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	Y	27	5	8			103
							30	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	51	3	8			151
							56	9									
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	109	1	869	2	Y	16	152	1	2	8	13
							18	9									
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	105	1	982	2	Y	51	1	8			63
							56	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1034	2	Y	71	1	8			133
							78	9									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	180	1	790	2	Y	1	1	8			133
							1	9									
10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	117	1	886	2	Y	17	142	1	1	8	7
							19	9									
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	115	1	819	2	Y	39	4	8			42
							43	9									
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	110	1	792	2	Y	60	3	8			99
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	19	1	211	2	N	-0-					87
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	16	1	120	2	N	-0-					87
03	434	N	62	-0-	-372	-0-	7	1	55	2	N	-0-					87
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	2	N	-0-					87
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					87
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					87
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					87
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					87
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	N	-0-					87
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					87
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					87
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 855 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	637	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	24	4	8			21
							26	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	393	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					14
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					14
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	56	1	245	2	Y	-0-					14
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	43	1	308	2	Y	7	1	8			24
							8	9									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	37	8	8			159
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	206	2	Y	5	3	8			161
							6	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	1	125	1			37
							1	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					37
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					37
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					37
07	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			Y	-0-					37
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					37
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					37
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					37
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					37
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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	186	N	165	-0-	-21	-0-		91	1	71	2	Y	3	1	8			11
								3	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-		63	1	133	2	Y	7	1	8			17
								8	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-		27	1	234	2	Y	6	13	1	1	8	9
								7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					9
05	217	N	85	-0-	-132	-0-		85	2			Y	-0-					9
06	270	N	62	-0-	-208	-0-		62	2			Y	-0-					9
07	93	N	42	-0-	-51	-0-		42	2			Y	-0-					9
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			Y	-0-					9
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-					9
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			Y	-0-					9
11	120	N	73	-0-	-47	-0-		73	2			Y	-0-					9
12	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-		739	1	576	2	Y	15	4	8			36
								17	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-		186	1	390	2	Y	13	2	8			47
								14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	37	1	1	8	16
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			Y	-0-					16
05	651	N	115	-0-	-536	-0-		115	2			Y	-0-					16
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			Y	-0-					16
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			Y	-0-					16
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-					16
09	330	N	246	-0-	-84	-0-		246	2			Y	-0-					16
10	527	N	163	-0-	-364	-0-		163	2			Y	-0-					16
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			Y	-0-					16
12	248	N	165	-0-	-83	-0-		165	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-					45
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-					45
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2			N	-0-					45
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-					45
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-		943	2			N	-0-					45
06	1110	N	849	-0-	-261	-0-		849	2			N	-0-					45
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-		1080	2			N	-0-					45
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2			N	-0-					45
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2			N	-0-					45
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2			N	-0-					45
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2			N	-0-					45
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 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	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	373	2	N	1	1	8			64
							1	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	23	1	342	2	N	-0-					64
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	21	1	308	2	N	-0-					64
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	2	N	-0-					64
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					64
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	2	N	-0-					64
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					64
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	276	2	N	1	1	8			64
							1	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					64
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	N	-0-					64
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					64
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1203	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1193	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	171	2	23	9	N	21	21	0			-0-
07	1271	N	517	-0-	-754	-0-	491	2	26	9	N	24	24	0			-0-
08	1209	N	516	-0-	-693	-0-	487	2	29	9	N	26	26	0			-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	66	1	425	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
12	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	29	1	1279	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	4	1	8			50
							4	9									
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	73	1	1103	2	N	2					52
							2	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	3					55
							3	9									
04	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	79	1	1214	2	N	4					59
							4	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	84	1	947	2	N	5					64
							6	9									
06	1410	N	931	-0-	-479	-0-	37	1	891	2	N	3					67
							3	9									
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1196	2	N	10	3	8			74
							11	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	88	1	1038	2	N	2	2	8			74
							2	9									
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	70	1	736	2	N	1					75
							1	9									
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	27	1	600	2	N	-0-					75
11	1080	N	403	-0-	-677	-0-	403	2			N	-0-					75
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	5983	X	5004	-0-	-979	-0-	341	1	4617	2	N	42	3	8			84
							46	9									
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	308	1	4526	2	N	29	4	8			109
							32	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	341	1	4935	2	N	49	113	1			45
							54	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	330	1	4656	2	N	59	5	8			99
							65	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	341	1	4475	2	N	88	5	8			182
							97	9									
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	330	1	4459	2	N	52	176	1	8	8	50
							57	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	341	1	4498	2	N	24	5	8			69
							26	9									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	341	1	4502	2	N	45	5	8			109
							50	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	330	1	4255	2	N	45	2	8			152
							50	9									
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	341	1	4324	2	N	78	188	1	1	8	41
							86	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	330	1	4181	2	N	21	3	8			59
							23	9									
12	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	341	1	4084	2	N	39	1	8			97
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 58,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

01	465	N	312	-0-	-153	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	165	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	247	2	2	9	Y	2					2
08	T. A.		227	-0-	227	227	225	2	2	9	Y	2	1	8			3
09	T. A.		229	-0-	229	456	229	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	729	X	273	-0-	-456	-0-	270	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					38
03	155	X	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-					38
04	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					38
05	186	X	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	N	-0-					38
07	186	X	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	2	N	-0-					38
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					38
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	155	X	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	N	-0-					38
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					38
12	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 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	4371	X	2256	-0-	-2115		-0-	99	1	2114	2	N	39	60	1			98
								43	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-		-0-	173	1	3563	2	N	11					109
								12	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-		-0-	192	1	3872	2	N	35	110	1			34
								39	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-		-0-	184	1	3619	2	N	6					40
								7	9									
05	4154	X	3826	-0-	-328		-0-	192	1	3617	2	N	15					55
								17	9									
06	4020	X	3897	-0-	-123		-0-	200	1	3686	2	N	10					65
								11	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-		-0-	217	1	4071	2	N	25					90
								28	9									
08	4092	X	3643	-0-	-449		-0-	186	1	3433	2	N	22					112
								24	9									
09	3900	X	3208	-0-	-692		-0-	160	1	3011	2	N	34					146
								37	9									
10	4309	X	2251	-0-	-2058		-0-	120	1	2083	2	N	44	162	1			28
								48	9									
11	4170	X	3028	-0-	-1142		-0-	165	1	2859	2	N	4					32
								4	9									
12	4309	X	3125	-0-	-1184		-0-	177	1	2934	2	N	13					45
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5405	-0-	-113		-0-	357	1	4985	2	N	57	5	8			85
								63	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-		-0-	280	1	4200	2	N	107	5	8			187
								118	9									
03	6058	X	6058	-0-	-0-		-0-	376	1	5645	2	N	34	179	1			42
								37	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-		-0-	335	1	5166	2	N	19	6	8			55
								21	9									
05	5464	X	5464	-0-	-0-		-0-	443	1	4989	2	N	29	12	8			72
								32	9									
06	4800	X	3353	-0-	-1447		-0-	134	1	3209	2	N	9	2	8			79
								10	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-		-0-	417	1	5104	2	N	75	7	8			147
								83	9									
08	5175	X	5175	-0-	-0-		-0-	396	1	4691	2	N	80	179	1	8	8	40
								88	9									
09	4800	X	4610	-0-	-190		-0-	400	1	4192	2	N	16	2	8			54
								18	9									
10	4960	X	4878	-0-	-82		-0-	205	1	4546	2	N	115	2	8			167
								127	9									
11	4800	X	4663	-0-	-137		-0-	4635	2	28	9	N	25	160	1	3	8	29
12	4960	X	4110	-0-	-850		-0-	4098	2	12	9	N	11	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 59,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					67
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					70
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					70
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					72
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					72
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					74
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					74
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					75
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					77
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	1	8			79
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	57	2	1	9	N	1					80

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	12865	X	11108	-0-	-1757	-0-	11019	2	89	9	N	81	12	8			141
02	11144	X	10016	-0-	-1128	-0-	9888	2	128	9	N	116	179	1	11	8	67
03	11408	X	7593	-0-	-3815	-0-	7552	2	41	9	N	37					104
04	10740	X	9270	-0-	-1470	-0-	9227	2	43	9	N	39	1	8			142
05	11098	X	7761	-0-	-3337	-0-	7700	2	61	9	N	55	16	8			181
06	10740	X	3782	-0-	-6958	-0-	3661	2	121	9	N	110	187	1	8	8	96
07	11098	X	8071	-0-	-3027	-0-	8025	2	46	9	N	42	16	8			122
08	9579	X	8435	-0-	-1144	-0-	8361	2	74	9	N	67	17	8			172
09	9270	X	7643	-0-	-1627	-0-	7564	2	79	9	N	72	178	1	1	8	65
10	8060	X	7546	-0-	-514	-0-	7513	2	33	9	N	30	1	8			94
11	8160	X	2341	-0-	-5819	-0-	2331	2	10	9	N	9	2	8			101
12	8432	X	43	-0-	-8389	-0-	43	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 83,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

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	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 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	27993	X	24418	-0-	-3575	-0-	24269	2	149	9	Y	135	119	1			95
02	23408	X	23082	-0-	-326	-0-	22918	2	164	9	Y	149	179	1			65
03	25916	X	24248	-0-	-1668	-0-	24063	2	185	9	Y	168	179	1			54
04	24540	X	22832	-0-	-1708	-0-	22683	2	149	9	Y	135	84	1			105
05	25544	X	23073	-0-	-2471	-0-	22913	2	160	9	Y	145	176	1			74
06	24720	X	8169	-0-	-16551	-0-	8124	2	45	9	Y	41					115
07	25544	X	667	-0-	-24877	-0-	667	2			Y	-0-					115
08	22289	X	4117	-0-	-18172	-0-	4098	2	19	9	Y	17					132
09	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	27941	2	168	9	Y	153	174	1	2	8	109
10	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23425	2	151	9	Y	137	174	1	1	8	71
11	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	21718	2	125	9	Y	114	9	8			176
12	22289	X	21406	-0-	-883	-0-	21241	2	165	9	Y	150	181	1	5	8	140

TOTAL GAS PROD: 225,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	22193	-0-	-3475	-0-	982	1	20995	2	Y	196	184	1			100
							216	9									
02	23184	X	17560	-0-	-5624	-0-	805	1	16579	2	Y	160	183	1			77
							176	9									
03	24769	X	19115	-0-	-5654	-0-	893	1	18031	2	Y	174	74	1			177
							191	9									
04	23340	X	18072	-0-	-5268	-0-	866	1	17033	2	Y	157	185	1			149
							173	9									
05	22723	X	17894	-0-	-4829	-0-	893	1	16811	2	Y	173	176	1			146
							190	9									
06	21480	X	16622	-0-	-4858	-0-	845	1	15616	2	Y	146	177	1			115
							161	9									
07	19437	X	16912	-0-	-2525	-0-	848	1	15886	2	Y	162	177	1			100
							178	9									
08	19127	X	17573	-0-	-1554	-0-	897	1	16523	2	Y	139	186	1			53
							153	9									
09	18060	X	17750	-0-	-310	-0-	887	1	16708	2	Y	141					194
							155	9									
10	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	965	1	16827	2	Y	135	174	1			155
							149	9									
11	17010	X	16247	-0-	-763	-0-	879	1	15226	2	Y	129	187	1			97
							142	9									
12	18352	X	16129	-0-	-2223	-0-	905	1	15049	2	Y	159	179	1			77
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 214,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 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	57009	X	46437	-0-	-10572	-0-	186	1	45537	2	N	649	756	1	7	8	110
							714	9									
02	48860	X	34351	-0-	-14509	-0-	12	1	33897	2	N	402	174	1	7	8	331
							442	9									
03	52545	X	46879	-0-	-5666	-0-	46175	2	704	9	N	640	815	1			156
04	50370	X	43850	-0-	-6520	-0-	43181	2	669	9	N	608	547	1	7	8	210
05	47461	X	43675	-0-	-3786	-0-	43134	2	541	9	N	492	556	1	11	8	135
06	45360	X	40424	-0-	-4936	-0-	39884	2	540	9	N	491	354	1	10	8	262
07	46872	X	40800	-0-	-6072	-0-	40236	2	564	9	N	513	528	1	10	8	237
08	46872	X	39868	-0-	-7004	-0-	39361	2	507	9	N	461	523	1	8	8	167
09	43860	X	37163	-0-	-6697	-0-	36697	2	466	9	N	424	365	1	4	8	222
10	43679	X	37489	-0-	-6190	-0-	36963	2	526	9	N	478	541	1	2	8	157
11	40410	X	35862	-0-	-4548	-0-	35309	2	553	9	N	503	367	1	6	8	287
12	40796	X	35770	-0-	-5026	-0-	35247	2	523	9	N	475	541	1	2	8	219

TOTAL GAS PROD: 482,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136

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. (I) GAS LIFT(L)	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	3096	-0-	-4	105	1002	1	2010	2	Y	76	165	1			20
							84	9									
02	2800	X	2695	-0-	-105	-0-	932	1	1762	2	Y	1					21
							1	9									
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1029	1	2032	2	Y	32					53
							35	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	924	1	1793	2	Y	55	10	8			98
							61	9									
05	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	14	1	1668	2	Y	49					147
							54	9									
06	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	176	1	1680	2	Y	-0-					147
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	237	1	2336	2	Y	57	186	1			18
							63	9									
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	245	1	2281	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4927	224	1	2177	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2314	-0-	2314	7241	243	1	1995	2	Y	69					87
							76	9									
11	2900	N	1616	-0-	-1284	5957	188	1	1403	2	Y	23					110
							25	9									
*12	3100	N	1703	-0-	-1397	4560	183	1	1520	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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. (I) GAS LIFT(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-	129	1	1110	2	N	-0-					17
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	387	1	495	2	N	-0-					17
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	153	1	336	2	N	-0-					17
04	1200	N	300	-0-	-900	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			17
05	992	N	263	-0-	-729	-0-	263	2			N	-0-					17
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	208	2	64	9	N	58					75
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					75
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					75
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					75
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					75
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

01	1054	N	626	-0-	-428	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	625	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	4	1			8
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	Y	8	10	1			4
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	901	2	12	9	Y	11					13
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	1			11
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-	11	1			-0-
12	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	3108	X	1185	-0-	-1923	-0-	1184	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300	X	2185	-0-	-1115	-0-	2182	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3222	2	6	9	Y	5					6
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3753	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3283	2	112	9	Y	102	8	1			100
12	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2555	2	120	9	Y	109	151	1			58

TOTAL GAS PROD: 32,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	1240	N	298	-0-	-942	-0-	251	2	47	9	Y	43	36	1			28
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	850	2	77	9	Y	70	43	1			55
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1173	2	161	9	Y	146	72	1			129
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	741	2	100	9	Y	91	155	1			65
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	936	2	95	9	Y	86	64	1			87
06	1260	N	649	-0-	-611	-0-	577	2	72	9	Y	65	122	1			30
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1225	2	83	9	Y	75	66	1			39
08	1023	N	727	-0-	-296	-0-	669	2	58	9	Y	53	71	1			21
09	660	N	236	-0-	-424	-0-	200	2	36	9	Y	33					54
10	1302	N	216	-0-	-1086	-0-	185	2	31	9	Y	28	48	1			34
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2			Y	-0-	34	1			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	613	2	31	9	Y	28	20	1			18
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-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: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	124	N	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	786	2	23	9	Y	21	2	1			19
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2099	2	62	9	Y	56	35	1			40
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	2	51	9	Y	46	39	1			47
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1574	2	42	9	Y	38	67	1			18
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		321	-0-	321	1000	321	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		493	-0-	493	1493	493	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		841	-0-	841	2334	841	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		566	-0-	566	2900	566	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		941	-0-	941	3841	941	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	793	-0-	-1007	2834	793	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	741	-0-	-2259	575	741	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	485	-0-	-575	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	37	-0-	-242	-0-	31	2	6	9	Y	5	25	1			3
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	722	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	608	2	81	9	Y	74	56	1			65
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	2	35	9	Y	32	74	1			23
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	638	2	63	9	Y	57	22	1			58
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	67	2	8	9	Y	7	62	1			3
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	720	2	47	9	Y	43	24	1			22
08	651	N	265	-0-	-386	-0-	244	2	21	9	Y	19	33	1			8
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	122	2	22	9	Y	20					28
10	651	N	320	-0-	-331	-0-	276	2	44	9	Y	40	25	1			43
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	39	2	10	9	Y	9	43	1			9
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	37	2	13	9	Y	12	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1696	2	127	9	Y	115	90	1			74
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1831	2	67	9	Y	61	86	1			49
03	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1318	2	72	9	Y	65	57	1			57
04	1770	N	1148	-0-	-622	-0-	1090	2	58	9	Y	53	72	1			38
05	2108	N	1013	-0-	-1095	-0-	973	2	40	9	Y	36	37	1			37
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	998	2	50	9	Y	45	60	1			22
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	2	31	9	Y	28	35	1			15
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	945	2	32	9	Y	29	33	1			11
09	1050	N	403	-0-	-647	-0-	375	2	28	9	Y	25					36
10	1178	N	123	-0-	-1055	-0-	115	2	8	9	Y	7	32	1			11
11	960	N	108	-0-	-852	-0-	98	2	10	9	Y	9	11	1			9
12	403	N	73	-0-	-330	-0-	64	2	9	9	Y	8	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,881 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	110	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	Y	11	3	1			10
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	Y	21	16	1			15
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	15	1			17
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	699	2	30	9	Y	27	31	1			13
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1120	2	26	9	Y	24	24	1			13
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1154	2	34	9	Y	31	32	1			12
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1048	2	66	9	Y	60					72
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1071	2	61	9	Y	55	63	1			64
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	64	1			-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		7424	-0-	7424	7424	221	1	7203	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9865	-0-	9865	17289	254	1	8223	3	Y	1262	1228	0			34
							1388	9									
05	T. A.		9367	-0-	9367	26656	209	1	7968	3	Y	1082	1086	0			30
							1190	9									
06	T. A.		2011	-0-	2011	28667	27	1	992	3	Y	902	902	0			30
							992	9									
07	T. A.		7927	-0-	7927	36594	134	1	6672	3	Y	1019	1018	0			31
							1121	9									
08	T. A.		9020	-0-	9020	45614	208	1	8691	3	Y	110	138	0			3
							121	9									
09	53503	X	7889	-0-	-45614	-0-	199	1	7591	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
10	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	1001	1	7093	3	Y	108	108	0			3
							119	9									
11	8730	X	8425	-0-	-305	-0-	1028	1	7274	3	Y	112	112	0			3
							123	9									
12	9021	X	4048	-0-	-4973	-0-	568	1	3367	3	Y	103	102	0			4
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 74,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,788

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	65	65	0			2
02	1820	X	72	-0-	-1748	-0-	2	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	51	52	0			1
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	116	1	5016	3	Y	61	59	0			2
							67	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	118	1	5552	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	76	1	3692	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	108	1	5199	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	112	1	4436	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	71	1	3397	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
11	3030	X	766	-0-	-2264	-0-	14	1	701	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
12	3131	X	1299	-0-	-1832	-0-	27	1	1226	3	Y	42	42	0			1
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 31,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3940	X	1387	-0-	-2553	-0-	370 77	1 9	940	3	Y	70	70	0			2
02	5544	X	1206	-0-	-4338	-0-	81 76	1 9	1049	3	Y	69	69	0			2
03	5673	X	246	-0-	-5427	-0-	9 119	1 9	118	3	Y	108	107	0			3
04	5490	X	169	-0-	-5321	-0-	2 84	1 9	83	3	Y	76	77	0			2
05	1612	X	132	-0-	-1480	-0-	1 73	1 9	58	3	Y	66	66	0			2
06	1350	X	62	-0-	-1288	-0-	1	3	61	9	Y	55	55	0			2
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	248	X	135	-0-	-113	-0-	1 73	1 9	61	3	Y	66	64	0			2
09	180	X	68	-0-	-112	-0-	9	3	59	9	Y	54	54	0			2
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2573	X	1920	-0-	-653	-0-	221	1	1656	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	62	1	2668	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	66	1	1735	3	Y	61	60	0			2
							67	9									
04	1950	N	133	-0-	-1817	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	27	1	1168	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
06	2220	N	248	-0-	-1972	-0-	5	1	210	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1688	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	39	1	1419	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
10	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	283	1	1251	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	345	1	1382	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	42	1	1366	3	Y	33	33	0			1
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	2604	X	1096	-0-	-1508	-0-	34	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	45	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	78	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	105	-0-	-1935	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	26	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	2042	3	Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	63	1	2384	3	Y	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	287	1	1957	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	229	1	1441	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	83	-0-	-2025	-0-	55	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,355 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. (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	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	37	1	1534	3	Y	213	212	0	7
							234	9							
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	35	1	1870	3	Y	208	208	0	7
							229	9							
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	42	1	1564	3	Y	327	325	0	9
							360	9							
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	35	1	1153	3	Y	231	234	0	6
							254	9							
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	19	1	836	3	Y	198	199	0	5
							218	9							
06	1620	N	943	-0-	-677	-0-	16	1	745	3	Y	165	165	0	5
							182	9							
07	1488	N	608	-0-	-880	-0-	9	1	392	3	Y	188	187	0	6
							207	9							
08	1085	N	312	-0-	-773	-0-	6	1	302	3	Y	4	10	0	-0-
							4	9							
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
10	620	N	16	-0-	-604	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	300	N	133	-0-	-167	-0-	3	1	126	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

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. (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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		895	-0-	895	895	17	1	878	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		2845	-0-	2845	3740	72	1	2695	3	Y	71	69	0	2
							78	9							
04	T. A.		3038	-0-	3038	6778	89	1	2895	3	Y	49	50	0	1
							54	9							
05	T. A.		3040	-0-	3040	9818	66	1	2927	3	Y	43	43	0	1
							47	9							
06	T. A.		1120	-0-	1120	10938	23	1	1057	3	Y	36	36	0	1
							40	9							
07	T. A.		2899	-0-	2899	13837	60	1	2795	3	Y	40	40	0	1
							44	9							
08	T. A.		1113	-0-	1113	14950	22	1	1044	3	Y	43	43	0	1
							47	9							
09	T. A.		3456	-0-	3456	18406	82	1	3335	3	Y	35	35	0	1
							39	9							
10	T. A.		2299	-0-	2299	20705	53	1	2200	3	Y	42	42	0	1
							46	9							
11	22753	X	2048	-0-	-20705	-0-	44	1	1792	3	Y	193	188	0	6
							212	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	6	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	556	-0-	-343	-0-	14	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	505	-0-	-365	-0-	15	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	37	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	92	-0-	-807	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		285	-0-	285	285	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		47	-0-	47	332	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3715	-0-	3715	4047	84	1	3631	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4309	-0-	4309	8356	89	1	4220	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2570	-0-	2570	10926	55	1	2515	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		732	-0-	732	11658	14	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11658					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2049	-0-	2049	13707	49	1	1937	3	Y	57	55	0			2
							63	9									
11	14053	X	346	-0-	-13707	-0-	7	1	274	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	54	54	0			2

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

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	38	-0-	-644	-0-	5	3	33	9	Y	30	30	0			1
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	29	29	0			1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	45	45	0			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	33	33	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	67	1	1630	3	N	177	188	1			166
							195	9									
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	36	1	1477	3	N	155	191	1			130
							171	9									
03	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	57	1	1382	3	N	133	193	1			70
							146	9									
04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	58	1	1541	3	N	161	188	1			43
							177	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1654	3	N	139					182
							153	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	3	N	126	195	1			113
							139	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	N	140	188	1			65
							154	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	46	1	1709	3	N	151	191	1			25
							166	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1689	3	N	132					157
							145	9									
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	42	1	1641	3	N	161	197	1			121
							177	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	42	1	1628	3	N	181	199	1			103
							199	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 20,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	N	345	345	1			98
							380	9									
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	40	1	930	3	N	299	331	1			66
							329	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1189	3	N	320	348	1			38
							352	9									
04	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	43	1	1105	3	N	326	348	1			16
							359	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	N	305	167	1			154
							336	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	N	289	333	1			110
							318	9									
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	N	292	332	1			70
							321	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	3	N	260	160	1			170
							286	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	49	1	1894	3	N	268	330	1			108
							295	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	3	N	297	336	1			69
							327	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	3	N	299	318	1			50
							329	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2068	3	N	391	391	1			95
							430	9									
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	85	1	2045	3	N	330	199	1			226
							363	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	3	N	311	384	1			153
							342	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	86	1	2293	3	N	311	378	1			86
							342	9									
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2529	3	N	334	374	1			46
							367	9									
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	118	1	2468	3	N	262	191	1			117
							288	9									
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	N	306	380	1			43
							337	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2589	3	N	277	187	1			133
							305	9									
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	49	1	1972	3	N	293	376	1			50
							322	9									
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	56	1	2223	3	N	341	190	1			201
							375	9									
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	56	1	2225	3	N	346	395	1			152
							381	9									
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 29,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

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	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		1490	-0-	1490	1490	63	1	1423	3	N	4					4
							4	9									
08	0		2866	-0-	2866	4356	75	1	2791	3	N	-0-					4
09	7276	X	2920	-0-	-4356	-0-	72	1	2848	3	N	-0-					4
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	3	N	9					13
							10	9									
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	186	1	6846	3	N	2					15
							2	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GMX RESOURCES INC. 311408
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

01	3968 X	3649	-0-	-319	-0-	3642	3	7	9	Y	6					16
02	3500 X	3453	-0-	-47	-0-	3442	3	11	9	Y	10					26
03	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	3284	3	33	9	Y	30					56
04	3750 X	3381	-0-	-369	-0-	3381	3			Y	-0-					56
05	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	3449	3	45	9	Y	41					97
06	3690 X	3566	-0-	-124	-0-	3496	3	70	9	Y	64	151	1			10
07	3813 X	2912	-0-	-901	-0-	2910	3	2	9	Y	2					12
08	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	3254	3	22	9	Y	20					32
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					32
10	3410 X	3364	-0-	-46	-0-	3342	3	22	9	Y	20					52
11	3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	2152	3	11	9	Y	10					62
12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	2606	3	120	9	Y	109	161	1			10

TOTAL GAS PROD: 38,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

01	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1658	-0-	-232	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	864	-0-	-810	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-		440	3	37	9	N	34					92
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-		644	3	14	9	N	13					105
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		1075	3	2	9	N	2					107
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		1038	1	6	9	N	5					112
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-		862	1			N	-0-					112
06	660	N	30	-0-	-630	-0-		19	1	11	9	N	10					122
07	682	N	21	-0-	-661	-0-		19	1	2	9	N	2					124
08	682	N	521	-0-	-161	-0-		499	1	22	9	N	20					144
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-		912	1	2	9	N	2					146
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-		322	1	2	9	N	2					148
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	1			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. GAS LIFT (I)(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-		16	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-		8	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-		9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-		16	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-		11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-		13	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-		10	1	5	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-		9	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-		5	1	6	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-		12	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		12	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		17	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		909	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		781	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		880	1	880	2	N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		930	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		1022	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		1282	1	604	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		1249	1	683	2	N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		850	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1120	-0-	-380	-0-		525	1	595	2	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		904	1	936	2	N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		765	1	812	2	N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		723	1	605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,787 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7					96
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					98
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	467	3	29	9	N	26					124
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	1	2	9	N	2					126
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	299	1	2	9	N	2					128
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	28	1	32	9	N	29					157
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	207	1	3	9	N	3					160
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	1			N	-0-					160
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	1	3	9	N	3					163
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	1	1	9	N	1					164
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2099	3	79	9	N	72					202
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1662	3	64	9	N	58	194	1			66
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1848	3	63	9	N	57					123
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1666	1	66	9	N	60					183
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1709	1	57	9	N	52	187	1			48
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1148	1	21	9	N	19					67
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	1	22	9	N	20					87
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2976	1	57	9	N	52					139
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	1	28	9	N	25					164
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2141	1	135	9	N	123	182	1			105
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2101	1	33	9	N	30					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	23	-0-	-380	-0-	3 3	20 9	Y	18	17 0		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16 0		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	25 0		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	288	1	2309	3	Y	620	619	0			19
							682	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	65	1	2803	3	Y	606	606	0			19
							667	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	83	1	2276	3	Y	953	946	0			26
							1048	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	63	1	1996	3	Y	674	682	0			18
							741	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	68	1	2468	3	Y	578	580	0			16
							636	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66	1	2588	3	Y	482	482	0			16
							530	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	57	1	2164	3	Y	544	544	0			16
							598	9									
08	T. A.		2888	-0-	2888	2888	55	1	2195	3	Y	580	579	0			17
							638	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	474	474	0			17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	-0-	17	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2888					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,511

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 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	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					161
02	5292	X	3026	-0-	-2266	-0-	3004	3	22	9	N	20					181
03	11160	X	2461	-0-	-8699	-0-	2433	3	28	9	N	25	175	1			31
04	10800	X	1388	-0-	-9412	-0-	1384	3	4	9	N	4					35
05	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12207	3	110	9	N	100					135
06	3240	X	989	-0-	-2251	-0-	986	3	3	9	N	3					138
07	3348	X	61	-0-	-3287	-0-	61	3			N	-0-					138
08	12307	X	594	-0-	-11713	-0-	15	1	576	3	N	3					141
							3	9									
09	11910	X	877	-0-	-11033	-0-	21	1	850	3	N	5					146
							6	9									
10	12307	X	2251	-0-	-10056	-0-	54	1	2184	3	N	12					158
							13	9									
11	990	X	884	-0-	-106	-0-	22	1	849	3	N	12					170
							13	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15331	2	140	9	N	127					242
02	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13208	2	116	9	N	105	188	1			159
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13214	2	121	9	N	110	196	1			73
04	15900	X	11596	-0-	-4304	-0-	11487	2	109	9	N	99					172
05	16244	X	9636	-0-	-6608	-0-	9564	2	72	9	N	65					237
06	14970	X	10601	-0-	-4369	-0-	10568	2	33	9	N	30	194	1			73
07	14756	X	8348	-0-	-6408	-0-	8198	2	150	9	N	136					209
08	13330	X	9272	-0-	-4058	-0-	9209	2	63	9	N	57	189	1			77
09	11610	X	7723	-0-	-3887	-0-	7660	2	63	9	N	57					134
10	10943	X	7693	-0-	-3250	-0-	7646	2	47	9	N	43					177
11	10590	X	7146	-0-	-3444	-0-	7088	2	58	9	N	53					230
12	9269	X	7123	-0-	-2146	-0-	7054	2	69	9	N	63	200	1			93

TOTAL GAS PROD: 121,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	107	2	36	9	N	33					202
02	840	N	199	-0-	-641	-0-	163	2	36	9	N	33	195	1			40
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18					58
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	N	35					93
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	132	2	33	9	N	30					123
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	178	2	43	9	N	39					162
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13					175
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	96	2	7	9	N	6	173	1			8
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	153	2	13	9	N	12					20
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	108	2	44	9	N	40					60
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	116	2	46	9	N	42					102
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	N	17					58
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					63
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9					72
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	218	2	11	9	N	10					82
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					88
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					93
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					100
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	455	2	6	9	N	5	95	1			10
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	467	2	7	9	N	6					16
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	N	14					30
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					30
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 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	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1627	2	45	9	N	41					143
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2143	2	30	9	N	27					170
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2489	2	41	9	N	37					207
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	N	33					240
05	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2256	2	23	9	N	21	178	1			83
06	2460	X	1622	-0-	-838	-0-	1594	2	28	9	N	25					108
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2609	2	35	9	N	32					140
08	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	2554	2	32	9	N	29	87	1			82
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2064	2	36	9	N	33					115
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2422	2	29	9	N	26	78	1			63
11	2550	X	2051	-0-	-499	-0-	2020	2	31	9	N	28					91
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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. (I) GAS LIFT(L)	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	279	346	1			131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	291	1			118
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	171	1			219
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	318	1			160
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	297	1			126
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	169	1			198
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	306	1			131
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	154	1			210
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	293	1			116
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	151	1			116
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,414

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-					14
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					14
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					14
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					14
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					14
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	2	N	-0-					14
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					14
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					14
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					14
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	2	N	-0-					14
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8	8	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 29

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

01	T. A.	3355	-0-	3355	9452	133	1	3222	3	N	-0-					10
02	T. A.	4489	-0-	4489	13941	105	1	4383	3	N	1					11
						1	9									
03	T. A.	4684	-0-	4684	18625	186	1	4494	3	N	4					15
						4	9									
04	T. A.	4041	-0-	4041	22666	148	1	3890	3	N	3					18
						3	9									
05	T. A.	3245	-0-	3245	25911	125	1	3120	3	N	-0-					18
06	T. A.	3326	-0-	3326	29237	152	1	3172	3	N	2					20
						2	9									
07	T. A.	3164	-0-	3164	32401	134	1	3026	3	N	4					24
						4	9									
08	35571 X	3170	-0-	-32401	-0-	82	1	3088	3	N	-0-					24
09	5520 X	2988	-0-	-2532	-0-	74	1	2914	3	N	-0-					24
10	5704 X	2621	-0-	-3083	-0-	65	1	2556	3	N	-0-					24
11	3330 X	2540	-0-	-790	-0-	63	1	2477	3	N	-0-					24
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3442	S	3442	-0-	-0-	-0-	3365	2	77	9	N	70					132
02	2343	S	2343	-0-	-0-	-0-	2287	2	56	9	N	51	158	1			25
03	2302	S	2302	-0-	-0-	-0-	2266	2	36	9	N	33					58
04	2720	S	2720	-0-	-0-	-0-	2647	2	73	9	N	66	96	1			28
05	2016	S	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					42
06	2013	S	2013	-0-	-0-	-0-	1988	2	25	9	N	23					65
07	2665	S	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					77
08	1859	S	1859	-0-	-0-	-0-	1831	2	28	9	N	25					102
09	2606	S	2606	-0-	-0-	-0-	2569	2	37	9	N	34					136
10	3774	S	3774	-0-	-0-	-0-	3696	2	78	9	N	71	171	1			36
11	3501	S	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17	9	N	15					51
*12	3422	S	3422	-0-	-0-	-0-	3401	2	21	9	N	19					70

TOTAL GAS PROD: 32,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	9	N	5					104
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3713	3	20	9	N	18					122
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3					125
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	1			N	-0-					125
05	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	3077	1			N	-0-					125
06	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	3577	1	1	9	N	1					126
07	4123	X	3086	-0-	-1037	-0-	3086	1			N	-0-					126
08	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	3606	1			N	-0-					126
09	3210	X	2260	-0-	-950	-0-	2259	1	1	9	N	1					127
10	3689	X	595	-0-	-3094	-0-	595	1			N	-0-					127
11	3570	X	2397	-0-	-1173	-0-	2395	1	2	9	N	2					129
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 33,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 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	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2565	3	41	9	N	37					261
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2031	3	56	9	N	51					312
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2259	3	7	9	N	6	175	1			143
04	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2037	1	70	9	N	64					207
05	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	2088	1	15	9	N	14	168	1			53
06	2520	X	1414	-0-	-1106	-0-	1402	1	12	9	N	11					64
07	2325	X	1567	-0-	-758	-0-	1547	1	20	9	N	18					82
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2434	1	35	9	N	32					114
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2753	1	22	9	N	20					134
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2617	1	69	9	N	63					197
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	1	22	9	N	20					217
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 24,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-172	-0-	1432	3	70	9	N	64	179	1			147
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1892	3	44	9	N	40					187
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2242	3	51	9	N	46					233
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2152	1	50	9	N	45	182	1			96
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2320	1	22	9	N	20					116
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2186	1	41	9	N	37					153
07	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2042	1	34	9	N	31					184
08	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	2067	1	35	9	N	32					216
09	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	1998	1	35	9	N	32	177	1			71
10	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	1466	1	74	9	N	67					138
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	1759	1	2	9	N	2					140
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28	1	1486	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1297	3	Y	64	63	0			2
							70	9									
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	34	1	1113	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	27	1	1189	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	27	1	1265	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	23	1	1121	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	16	1	808	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	1260	N	474	-0-	-786	-0-	10	1	430	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	1178	N	554	-0-	-624	-0-	12	1	500	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	840	N	711	-0-	-129	-0-	17	1	670	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	11	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 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	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-

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	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	37	1	1556	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	33	1	1745	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1608	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	45	1	1485	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	35	1	1533	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	33	1	1557	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	23	1	1098	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	39	1	1914	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	36	1	1450	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	32	1	1388	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	34	1	1514	3	Y	24	24	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	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-

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	589	N	489	-0-	-100	-0-	41	1	448	2	N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	2	N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	39	1	423	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	2	N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 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
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1657	2	4	9	N	4	1	8			99
02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	1473	2	4	9	N	4					103
03	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1606	2	50	9	N	45					148
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60	166	1			42
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					54
06	1590	N	700	-0-	-890	-0-	691	2	9	9	N	8	3	8			59
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1719	2	9	9	N	8					67
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	N	9					76
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	N	4					80
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	N	8					88
11	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1581	2	24	9	N	22					110
12	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1686	2	11	9	N	10					120

TOTAL GAS PROD: 19,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

01	217	X	50	-0-	-167	-0-	47	2	3	9	N	3	1	8			50
02	196	X	48	-0-	-148	-0-	48	2			N	-0-					50
03	124	X	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	N	2					52
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	77	2	2	9	N	2					54
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4	38	1			20
06	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			20
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	4	8			20
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
10	310	X	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					20
11	450	X	188	-0-	-262	-0-	188	2			N	-0-					20
12	465	X	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-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: -0-

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5472	2	24	9	N	22	164	1			39
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4397	2	24	9	N	22					61
03	5301	X	1590	-0-	-3711	-0-	1550	2	40	9	N	36					97
04	5310	X	1443	-0-	-3867	-0-	1413	2	30	9	N	27					124
05	5487	X	1656	-0-	-3831	-0-	1637	2	19	9	N	17					141
06	5310	X	1122	-0-	-4188	-0-	1103	2	19	9	N	17					158
07	4898	X	1513	-0-	-3385	-0-	1477	2	36	9	N	33	127	1			64
08	1643	X	1616	-0-	-27	-0-	1585	2	31	9	N	28					92
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	N	23					115
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1831	2	15	9	N	14					129
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16					145
12	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	1582	2	22	9	N	20					165

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8545	2	264	9	N	240	375	1			232
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7503	2	194	9	N	176	193	1			215
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8052	2	306	9	N	278	193	1			300
04	10770	X	7848	-0-	-2922	-0-	7562	2	286	9	N	260	192	1			368
05	10137	X	7734	-0-	-2403	-0-	7530	2	204	9	N	185	387	1			166
06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	7149	2	402	9	N	365	189	1			342
07	8525	X	7269	-0-	-1256	-0-	7105	2	164	9	N	149	192	1			299
08	8370	X	7071	-0-	-1299	-0-	6893	2	178	9	N	162	189	1			272
09	7860	X	6604	-0-	-1256	-0-	6485	2	119	9	N	108	193	1			187
10	7812	X	6800	-0-	-1012	-0-	6631	2	169	9	N	154					341
11	7560	X	6531	-0-	-1029	-0-	6376	2	155	9	N	141	195	1			287
12	7254	X	6438	-0-	-816	-0-	6271	2	167	9	N	152	197	1			242

TOTAL GAS PROD: 88,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		12818	-0-	12818	194556	12818	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		10503	-0-	10503	205059	10503	2			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		10529	-0-	10529	215588	10529	2			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		9388	-0-	9388	224976	9388	2			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		7056	-0-	7056	232032	7056	2			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		1671	-0-	1671	233703	1671	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	233703					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		1034	-0-	1034	234737	1034	2			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	234737					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,999 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	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,957 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	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2598	-0-	-930	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2224	-0-	-1372	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2235	-0-	-1035	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1920	-0-	-1273	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2337	-0-	-243	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2297	-0-	-283	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,908 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	4650	X	255	-0-	-4395	-0-	255	2			N	-0-					185
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					185
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					185
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	2					187
05	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					187
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS	(I) LIFT(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	8114	-0-		-2364	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7130	-0-		-2334	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	11838	X	11838	-0-		-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7544	-0-		-1167	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8878	-0-		-1802	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8878	-0-		-2158	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9161	-0-		-1875	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7839	-0-		-2361	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7893	-0-		-1283	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7283	-0-		-1597	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	6475	-0-		-2701	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3271	-0-		-604	-0-	3271	2			N	-0-					33
02	3360	X	2823	-0-		-537	-0-	2823	2			N	-0-					33
03	3720	X	2999	-0-		-721	-0-	2999	2			N	-0-					33
04	3570	X	2677	-0-		-893	-0-	2677	2			N	-0-					33
05	3689	X	2440	-0-		-1249	-0-	2432	2	8	9	N	7					40
06	3180	X	2356	-0-		-824	-0-	2334	2	22	9	N	20					60
07	3131	X	2432	-0-		-699	-0-	2408	2	24	9	N	22					82
08	3007	X	2598	-0-		-409	-0-	2573	2	25	9	N	23					105
09	2670	X	2300	-0-		-370	-0-	2278	2	22	9	N	20					125
10	2449	X	2426	-0-		-23	-0-	2404	2	22	9	N	20					145
11	2520	X	2188	-0-		-332	-0-	2184	2	4	9	N	4					149
12	2604	X	2345	-0-		-259	-0-	2339	2	6	9	N	5					154

TOTAL GAS PROD: 30,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					38
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					40
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2					42
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					42
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					42
08	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1090	2	20	9	N	18					60
09	1800	X	662	-0-	-1138	-0-	641	2	21	9	N	19					79
10	1860	X	479	-0-	-1381	-0-	467	2	12	9	N	11					90
11	1800	X	61	-0-	-1739	-0-	61	2			N	-0-					90
12	1860	X	132	-0-	-1728	-0-	128	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 10,961 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-

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

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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					12
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					12
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27					264
02	1148	N	1035	-0-	-113	-0-	1023	2	12	9	N	11	188	1			87
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	951	2	28	9	N	25					112
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	995	2	2	9	N	2					114
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					114
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	934	2	3	9	N	3					117
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	970	2	6	9	N	5					122
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	933	2	2	9	N	2					124
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					124
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					124
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	804	2	1	9	N	1					125
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	N	16					141

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

01	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					188
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	331	2			N	-0-					188
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					188
04	3000	N	8606	-0-	5606	5606	8476	2	130	9	N	118	189	1			117
05	3100	N	8437	-0-	5337	10943	8312	2	125	9	N	114	155	1			76
06	3000	N	6063	-0-	3063	14006	6009	2	54	9	N	49	3	8			122
07	20150	X	6144	-0-	-14006	-0-	6069	2	75	9	N	68	1	8			189
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5281	2	47	9	N	43	1	8			231
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4523	2	35	9	N	32	190	1			73
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4368	2	48	9	N	44					117
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5161	2	36	9	N	33					150
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4565	2	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 54,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	N	9					66
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					66
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					66
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					67
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					68
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	8			68
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					68
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					68
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8			68
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					68
11	3000	N	4494	-0-	1494	1494	4430	2	64	9	N	58					126
*12	3100	N	8899	-0-	5799	7293	8810	2	89	9	N	81					207

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 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	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1561	2	6	9	N	5					100
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1488	2	9	9	N	8					108
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					117
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					122
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					127
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1529	2	6	9	N	5					132
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6					138
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					143
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1343	2	8	9	N	7					150
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1539	2	9	9	N	8					158
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1473	2	6	9	N	5					163
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7					170

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	N	4					137
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	642	2	1	9	N	1					138
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	688	2	2	9	N	2					140
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	619	2	3	9	N	3					143
05	3100	N	15918	-0-	12818	12818	15755	2	163	9	N	148					291
06	3000	N	10734	-0-	7734	20552	10651	2	83	9	N	75	190	1	1	8	175
07	3100	N	9799	-0-	6699	27251	9714	2	85	9	N	77	161	1	1	8	90
08	36606	X	9355	-0-	-27251	-0-	9303	2	52	9	N	47	2	8			135
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7302	2	31	9	N	28					163
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	2	29	9	N	26					189
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5568	2	17	9	N	15	173	1			31
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5184	2	34	9	N	31					62

TOTAL GAS PROD: 73,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	713	N	664	-0-	-49	-0-	658	2	6	9	N	5					73
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					77
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					80
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	553	2	1	9	N	1					81
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	675	2	4	9	N	4					85
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4552	2	51	9	N	46	1	8			130
07	3100	N	4023	-0-	923	2526	3994	2	29	9	N	26	2	8			154
08	3100	N	3709	-0-	609	3135	3705	2	4	9	N	4	1	8			157
09	6323	X	3188	-0-	-3135	-0-	3165	2	23	9	N	21					178
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	2	20	9	N	18					196
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2776	2	13	9	N	12					208
12	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2790	2	22	9	N	20					228

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1205	2	2	9	N	2					192
02	1288	N	642	-0-	-646	-0-	640	2	2	9	N	2					194
03	1116	N	767	-0-	-349	-0-	764	2	3	9	N	3	1	8			196
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	949	2	2	9	N	2					198
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4	160	1			42
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1259	2	8	9	N	7	1	8			48
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	1	8			52
08	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1022	2	7	9	N	6					58
09	1260	N	705	-0-	-555	-0-	703	2	2	9	N	2					60
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					60
11	990	N	404	-0-	-586	-0-	404	2			N	-0-					60
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					115
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	280	2	3	9	N	3					118
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7	1	8			124
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	N	2					126
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	2	3	9	N	3	104	1			25
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					33
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	N	2					35
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	200	2	4	9	N	4					39
09	480	N	241	-0-	-239	-0-	235	2	6	9	N	5					44
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					46
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					48
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8					50
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					60
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	2	8	9	N	7					67
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1876	2	6	9	N	5					72
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1970	2	50	9	N	45					117
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1827	2	9	9	N	8					125
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	N	7					132
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1923	2	1	9	N	1					133
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1729	2	10	9	N	9					142
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1854	2	6	9	N	5					147
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1769	2	1	9	N	1					148
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9					157

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 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	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1646	2	8	9	N	7					73
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1534	2	4	9	N	4					77
03	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1146	2	7	9	N	6					83
04	1590	N	890	-0-	-700	-0-	882	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	1110	2	3	9	N	3					93
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			93
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					107
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1581	2	7	9	N	6					113
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					119
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1430	2	10	9	N	9					128
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1177	2			N	-0-					128
12	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1203	2	3	9	N	3					131

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 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	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1607	2	8	9	N	7					112
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					117
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1649	2	9	9	N	8					125
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1537	2	9	9	N	8					133
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1686	2	10	9	N	9					142
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1529	2	7	9	N	6					148
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1511	2	4	9	N	4					152
08	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1364	2	3	9	N	3					155
09	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1217	2			N	-0-					155
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1731	2	9	9	N	8					163
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1210	2	2	9	N	2					165
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	2	9	9	N	8					173

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 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	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1765	2	2	9	N	2					152
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	1585	2	4	9	N	4					156
03	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-					156
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					156
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	N	3	122	1			37
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					39
07	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	1637	2	7	9	N	6					45
08	2139	X	1384	-0-	-755	-0-	1380	2	4	9	N	4					49
09	2070	X	1376	-0-	-694	-0-	1374	2	2	9	N	2					51
10	2139	X	1515	-0-	-624	-0-	1511	2	4	9	N	4					55
11	1770	X	1361	-0-	-409	-0-	1359	2	2	9	N	2					57
12	1643	X	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4055	-0-	-750	-0-	4043	2	12	9	N	11					188
02	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	3665	2	13	9	N	12					200
03	4805	X	4192	-0-	-613	-0-	4168	2	24	9	N	22	191	1	1	8	30
04	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3696	2	14	9	N	13					43
05	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3939	2	12	9	N	11					54
06	4050	X	3363	-0-	-687	-0-	3359	2	4	9	N	4	1	8			57
07	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3685	2	12	9	N	11					68
08	4185	X	3549	-0-	-636	-0-	3539	2	10	9	N	9					77
09	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	3395	2	3	9	N	3					80
10	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3038	2	9	9	N	8					88
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	3017	2	11	9	N	10					98
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3840	2	11	9	N	10					108

TOTAL GAS PROD: 43,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14863	-0-	-1784	-0-	14850	2	13	9	N	12					64
02	14364	X	13604	-0-	-760	-0-	13436	2	168	9	N	153	190	1			27
03	16182	X	14931	-0-	-1251	-0-	14876	2	55	9	N	50	1	8			76
04	15660	X	13537	-0-	-2123	-0-	13503	2	34	9	N	31					107
05	16182	X	14440	-0-	-1742	-0-	14401	2	39	9	N	35	66	1			76
06	14580	X	12333	-0-	-2247	-0-	12325	2	8	9	N	7	1	8			82
07	15066	X	14012	-0-	-1054	-0-	14006	2	6	9	N	5	1	8			86
08	14942	X	13157	-0-	-1785	-0-	13095	2	62	9	N	56	84	1	1	8	57
09	13980	X	12536	-0-	-1444	-0-	12530	2	6	9	N	5	1	8			61
10	14446	X	12946	-0-	-1500	-0-	12923	2	23	9	N	21					82
11	13560	X	11888	-0-	-1672	-0-	11876	2	12	9	N	11					93
12	14012	X	12023	-0-	-1989	-0-	11933	2	90	9	N	82	116	1			59

TOTAL GAS PROD: 160,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	558	N	552	-0-	-6	-0-	124	1	415	2	N	12					75
							13	9									
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	88	1	220	2	N	3					78
							3	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	358	2	N	16					94
							18	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	135	1	376	2	N	6					100
							7	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	206	1	586	2	N	13	1	8			112
							14	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	153	1	429	2	N	5					117
							6	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	152	1	378	2	N	7					124
							8	9									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	193	1	544	2	N	7	1	8			130
							8	9									
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	153	1	384	2	N	9					139
							10	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	175	1	421	2	N	10					149
							11	9									
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	185	1	496	2	N	9	1	8			157
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT		-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	2	14	9	N	13					90
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	990	2	17	9	N	15					105
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1000	2	22	9	N	20	1	8			124
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	N	18					142
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1048	2	12	9	N	11	1	8			152
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	763	2	19	9	N	17					169
07	1209	N	887	-0-	-322	-0-	878	2	9	9	N	8					177
08	1054	N	708	-0-	-346	-0-	708	2			N	-0-					177
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	678	2	8	9	N	7					184
10	899	N	721	-0-	-178	-0-	710	2	11	9	N	10					194
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	639	2	17	9	N	15	187	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 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	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			38
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	660	2	6	9	N	5	1	8			42
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1252	2	35	9	N	32	9	8			65
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			65
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	953	2	12	9	N	11	1	8			75
08	1054	N	682	-0-	-372	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			75
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	562	2	37	9	N	34					109
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	781	2	4	9	N	4	1	8			112
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 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	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	477	1	1591	2	N	16	1	8			32
							18	9									
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	474	1	1181	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	457	1	1265	2	N	16	1	8			47
							18	9									
05	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	427	1	1212	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	2010	X	1631	-0-	-379	-0-	424	1	1183	2	N	22	1	8			68
							24	9									
07	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	462	1	1151	2	N	1	1	8			68
							1	9									
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	378	1	1068	2	N	3	3	8			68
							3	9									
09	3061	X	1612	-0-	-1449	-0-	449	1	1128	2	N	32	1	8			99
							35	9									
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	445	1	1071	2	N	1	1	8			99
							1	9									
11	1620	X	1576	-0-	-44	-0-	428	1	1147	2	N	1	1	8			99
							1	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	267	1	888	2	N	-0-					24
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	249	1	624	2	N	11					35
							12	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	250	1	622	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	248	1	689	2	N	-0-					35
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	235	1	665	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	235	1	658	2	N	-0-					35
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					35
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	213	1	603	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	238	1	600	2	N	-0-					35
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	248	1	597	2	N	-0-					35
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	227	1	607	2	N	6	1	8			40
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					131
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	219	2	7	9	N	6					137
03	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					137
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					137
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					137
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					137
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					137
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	2	17	9	N	15					152
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					153
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	108	1			45
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					20
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					20
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					20
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	420	2	69	9	N	63	1	8			82
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					82
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					82
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					82
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					83
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1240	N	861	-0-	-379	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			27
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					27
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					27
08	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	992	2	22	9	N	20					47
09	1170	N	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					47
10	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					47
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			47
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2945	X	785	-0-	-2160	-0-	107	1	663	2	Y	14	3	8			24
							15	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	357	1	2691	2	Y	37	17	1	5	8	39
							41	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	342	1	2079	2	Y	37	41	1	2	8	33
							41	9									
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	248	1	1804	2	Y	27	2	8			58
							30	9									
05	3410	X	2031	-0-	-1379	-0-	248	1	1764	2	Y	17	57	1	2	8	16
							19	9									
06	3300	X	1855	-0-	-1445	-0-	228	1	1593	2	Y	31	1	8			46
							34	9									
07	3410	X	1805	-0-	-1605	-0-	259	1	1517	2	Y	26	41	1	3	8	28
							29	9									
08	2449	X	1666	-0-	-783	-0-	218	1	1439	2	Y	8	1	8			35
							9	9									
09	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	219	1	1384	2	Y	13	33	1	3	8	12
							14	9									
10	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	186	1	1330	2	Y	14	1	8			25
							15	9									
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	227	1	1284	2	Y	23	4	8			44
							25	9									
12	1674	N	769	-0-	-905	-0-	92	1	652	2	Y	23	49	1	2	8	16
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	1178	X	1171	-0-	-7	-0-	253	1	909	2	Y	8	2	8			17
							9	9									
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	177	1	663	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	221	1	860	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	Y	8	12	1	1	8	5
							9	9									
05	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	161	1	828	2	Y	21	6	1	1	8	19
							23	9									
06	1140	X	703	-0-	-437	-0-	115	1	585	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
07	1147	X	944	-0-	-203	-0-	154	1	778	2	Y	11	5	1	1	8	12
							12	9									
08	1147	X	902	-0-	-245	-0-	176	1	718	2	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									
09	1110	X	781	-0-	-329	-0-	154	1	624	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	1023	X	748	-0-	-275	-0-	153	1	587	2	Y	7					10
							8	9									
11	900	X	881	-0-	-19	-0-	170	1	697	2	Y	13	10	1	1	8	12
							14	9									
12	930	X	839	-0-	-91	-0-	165	1	667	2	Y	6	13	1	1	8	4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	73	1	542	2	Y	20	2	8			18
							22	9									
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	216	1	1330	2	Y	35	3	8			50
							39	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	190	1	1207	2	Y	38	39	1	2	8	47
							42	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	2	Y	49	3	8			93
							54	9									
05	1767	X	1628	-0-	-139	-0-	199	1	1388	2	Y	37	78	1	4	8	48
							41	9									
06	1710	X	1675	-0-	-35	-0-	233	1	1408	2	Y	31	2	8			77
							34	9									
07	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	241	1	1361	2	Y	37	3	8			111
							41	9									
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	263	1	1306	2	Y	34	1	8			144
							37	9									
09	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	234	1	1230	2	Y	40	115	1	1	8	68
							44	9									
10	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	219	1	1130	2	Y	10	2	8			76
							11	9									
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	229	1	1145	2	Y	57	4	8			129
							63	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	271	1	1366	2	Y	24	102	1	2	8	49
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	335	1	2484	2	Y	21	3	8			31
							23	9									
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	235	1	1445	2	Y	12	2	8			41
							13	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	430	1	2731	2	Y	19	32	1	1	8	27
							21	9									
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	332	1	2056	2	Y	15	1	8			41
							17	9									
05	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	345	1	2402	2	Y	4	34	1	1	8	10
							4	9									
06	3090	X	2128	-0-	-962	-0-	301	1	1823	2	Y	4					14
							4	9									
07	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	335	1	1887	2	Y	7					21
							8	9									
08	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	362	1	1802	2	Y	5					26
							6	9									
09	2670	X	1880	-0-	-790	-0-	300	1	1577	2	Y	3	20	1			9
							3	9									
10	2759	X	909	-0-	-1850	-0-	147	1	762	2	Y	-0-					9
11	2160	X	969	-0-	-1191	-0-	162	1	807	2	Y	-0-					9
12	2232	X	1079	-0-	-1153	-0-	178	1	901	2	Y	-0-	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	3410	X	2149	-0-	-1261	-0-	250	1	1852	2	Y	43	7	8			114
							47	9									
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	237	1	1464	2	Y	21	4	8			131
							23	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	239	1	1520	2	Y	25	101	1	2	8	53
							28	9									
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	Y	10	1	8			62
							11	9									
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	203	1	1416	2	Y	17	52	1	2	8	25
							19	9									
06	2070	X	1622	-0-	-448	-0-	229	1	1383	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
07	1922	X	1437	-0-	-485	-0-	215	1	1214	2	Y	7	1	8			39
							8	9									
08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	177	1	882	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	217	1	1139	2	Y	2	33	1			11
							2	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	258	1	1333	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	235	1	1170	2	Y	32	2	8			44
							35	9									
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	228	1	1150	2	Y	26	35	1	1	8	34
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	2108	N	72	-0-	-2036	-0-	13	1	45	2	Y	13	3	8			20
							14	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	145	1	545	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	289	1	1122	2	Y	2	18	1			7
							2	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	202	1	1555	2	Y	15	11	1	1	8	10
							17	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	Y	22	10	1	1	8	21
							24	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	2	Y	18	16	1	1	8	22
							20	9									
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	249	1	1258	2	Y	3	16	1			9
							3	9									
08	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	267	1	1093	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	284	1	1153	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	306	1	1175	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	233	1	960	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	227	1	918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	1085	N	215	-0-	-870	-0-	25	1	159	2	Y	28	5	8			59
							31	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	20	42	1	4	8	33
							22	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	124	1	753	2	Y	25	34	1	2	8	22
							28	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	605	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	204	1	1454	2	Y	33	50	1	4	8	30
							36	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	35	1	8			64
							39	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1369	2	Y	33	58	1	4	8	35
							36	9									
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	216	1	1423	2	Y	44	4	8			75
							48	9									
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	196	1	1243	2	Y	39	70	1	9	8	35
							43	9									
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	159	1	1138	2	Y	33	1	8			67
							36	9									
11	1620	N	834	-0-	-786	-0-	119	1	674	2	Y	37	7	8			97
							41	9									
12	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	123	1	866	2	Y	26	102	1	3	8	18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-116	-0-	242	1	1505	2	Y	25	4	8			60
							28	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	172	1	1301	2	Y	17	43	1	3	8	31
							19	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	237	1	1437	2	Y	26	33	1	1	8	23
							29	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	183	1	1332	2	Y	22	2	8			43
							24	9									
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	197	1	1403	2	Y	16	42	1	2	8	15
							18	9									
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	199	1	1395	2	Y	24	1	8			38
							26	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	240	1	1400	2	Y	18	34	1	2	8	20
							20	9									
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	238	1	1572	2	Y	10	2	8			28
							11	9									
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	2	Y	15	27	1	4	8	12
							17	9									
10	1674	X	1431	-0-	-243	-0-	175	1	1248	2	Y	7	1	8			18
							8	9									
11	1770	X	1442	-0-	-328	-0-	212	1	1204	2	Y	24	5	8			37
							26	9									
12	1829	X	788	-0-	-1041	-0-	98	1	689	2	Y	1	37	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 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	2728	X	2110	-0-	-618	-0-	250	1	1856	2	Y	4					16
							4	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	237	1	1510	2	Y	3	20	1			8
							3	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	323	1	1992	2	Y	5					13
							6	9									
05	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	279	1	1938	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
06	2460	X	1884	-0-	-576	-0-	267	1	1614	2	Y	3					5
							3	9									
07	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	254	1	1434	2	Y	1					6
							1	9									
08	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	232	1	1155	2	Y	-0-					6
09	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	277	1	1459	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	412	1	2132	2	Y	1					5
							1	9									
11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	406	1	2027	2	Y	34	2	8			37
							37	9									
*12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	7	29	1	1	8	14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	285	1	1025	2	Y	23	5	8			47
							25	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	261	1	980	2	Y	15	4	8			58
							17	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	982	2	Y	12	47	1	1	8	22
							13	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	26	29	1	1	8	18
							29	9									
05	1395	N	903	-0-	-492	-0-	141	1	726	2	Y	33	19	1	2	8	30
							36	9									
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	125	1	634	2	Y	38	23	1	1	8	44
							42	9									
07	1302	N	816	-0-	-486	-0-	129	1	648	2	Y	35	33	1	3	8	43
							39	9									
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	132	1	541	2	Y	24	40	1	1	8	26
							26	9									
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	125	1	505	2	Y	8	25	1	1	8	8
							9	9									
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	124	1	477	2	Y	11	1	8			18
							12	9									
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	120	1	496	2	Y	29	20	1	3	8	24
							32	9									
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	79	1	320	2	Y	18	25	1	2	8	15
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	211	1	1311	2	Y	17	3	8			25
							19	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1575	2	Y	13	18	1	2	8	18
							14	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	252	1	1532	2	Y	5	18	1	1	8	4
							6	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	2	Y	5					9
							6	9									
05	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	161	1	1148	2	Y	2	9	1	1	8	1
							2	9									
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	198	1	1386	2	Y	12					13
							13	9									
07	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	214	1	1252	2	Y	7	11	1	1	8	8
							8	9									
08	1302	N	884	-0-	-418	-0-	116	1	768	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	142	1	899	2	Y	4	7	1	1	8	4
							4	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	291	1	2078	2	Y	12					16
							13	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	337	1	1911	2	Y	23	4	8			35
							25	9									
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	234	1	1650	2	Y	19	39	1	2	8	13
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	335	1	1206	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1488	N	679	-0-	-809	-0-	108	1	553	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	99	1	503	2	Y	17	11	1			21
							19	9									
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	104	1	522	2	Y	-0-	16	1			5
08	1147	X	602	-0-	-545	-0-	116	1	477	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
09	690	X	525	-0-	-165	-0-	104	1	421	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	682	X	525	-0-	-157	-0-	108	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	163	1	669	2	Y	11	1	1	1	8	9
							12	9									
*12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	327	1	1322	2	Y	34	12	1	4	8	27
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	328	1	1179	2	Y	14	4	8			21
							15	9									
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	241	1	908	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	3	19	1	1	8	7
							3	9									
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	105	1	807	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	248	1	1275	2	Y	19	6	1	1	8	18
							21	9									
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	331	1	1682	2	Y	7	14	1	1	8	10
							8	9									
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	363	1	1834	2	Y	8	7	1	1	8	10
							9	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	480	1	1964	2	Y	26	9	1	1	8	26
							29	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	478	1	1942	2	Y	18	25	1	1	8	18
							20	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	478	1	1839	2	Y	8	1	8			25
							9	9									
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	479	1	1970	2	Y	27	27	1	3	8	22
							30	9									
*12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	523	1	2111	2	Y	8	22	1	2	8	6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	328	1	1183	2	Y	12	3	8			17
							13	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	218	1	818	2	Y	6	2	8			21
							7	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	270	1	1052	2	Y	13	17	1	2	8	15
							14	9									
04	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	1630	1	12539	2	Y	164	61	1	5	8	113
							180	9									
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1576	1	8111	2	Y	88	116	1	8	8	77
							97	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1087	1	5535	2	Y	47	58	1	2	8	64
							52	9									
07	14818	X	5486	-0-	-9332	-0-	899	1	4542	2	Y	41	48	1	4	8	53
							45	9									
08	14818	X	4410	-0-	-10408	-0-	857	1	3505	2	Y	44	50	1	3	8	44
							48	9									
09	14340	X	3839	-0-	-10501	-0-	752	1	3052	2	Y	32	43	1	2	8	31
							35	9									
10	9796	X	3562	-0-	-6234	-0-	729	1	2797	2	Y	33	1	8			63
							36	9									
11	6660	X	3297	-0-	-3363	-0-	634	1	2610	2	Y	48	66	1	5	8	40
							53	9									
12	5487	X	2801	-0-	-2686	-0-	553	1	2233	2	Y	14	41	1	2	8	11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	304	1	1093	2	Y	12	3	8			10
							13	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	264	1	992	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	844	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	10	7	1	1	8	6
							11	9									
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	165	1	852	2	Y	18	6	1	1	8	17
							20	9									
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	135	1	686	2	Y	21	13	1	1	8	24
							23	9									
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	137	1	694	2	Y	4	18	1	1	8	9
							4	9									
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	153	1	628	2	Y	11	8	1	1	8	11
							12	9									
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	148	1	600	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	151	1	580	2	Y	4					4
							4	9									
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	137	1	564	2	Y	23	5	1	2	8	20
							25	9									
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	202	1	817	2	Y	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 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	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	255	1	918	2	Y	11	3	8			30
							12	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	801	2	Y	30	3	8			57
							33	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	398	1	1548	2	Y	28	47	1	1	8	37
							31	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	247	1	1896	2	Y	35	47	1	2	8	23
							39	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	314	1	1613	2	Y	33	24	1	2	8	30
							36	9									
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	290	1	1474	2	Y	40	23	1	1	8	46
							44	9									
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	295	1	1491	2	Y	43	34	1	3	8	52
							47	9									
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	326	1	1335	2	Y	37	49	1	2	8	38
							41	9									
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	314	1	1272	2	Y	30	37	1	1	8	30
							33	9									
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	323	1	1241	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
11	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	245	1	1006	2	Y	30	47	1	4	8	24
							33	9									
12	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	310	1	1251	2	Y	17	25	1	2	8	14
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-		415	1 10 9	2583	2	Y	9	2	8			28
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		293	1 6 9	2213	2	Y	5	20	1	2	8	11
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-		393	1 3 9	2389	2	Y	3	11	1	1	8	2
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-		302	1 2 9	2198	2	Y	2					4
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-		338	1 2 9	2407	2	Y	2	4	1	1	8	1
06	2910	X	2593	-0-	-317	-0-		323	1 11 9	2259	2	Y	10					11
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-		389	1 1 9	2277	2	Y	1	10	1			2
08	2790	X	2582	-0-	-208	-0-		339	1 2 9	2241	2	Y	2					4
09	2670	X	2496	-0-	-174	-0-		340	1 1 9	2155	2	Y	1	3	1	1	8	1
10	2759	X	2358	-0-	-401	-0-		290	1 2 9	2066	2	Y	2					3
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-		425	1 11 9	2407	2	Y	10	2	8			11
12	2666	X	2422	-0-	-244	-0-		299	1 14 9	2109	2	Y	13	13	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		261	1 24 9	1620	2	Y	22	4	8			34
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		188	1 23 9	1419	2	Y	21	24	1	3	8	28
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		245	1 4 9	1492	2	Y	4	28	1	1	8	3
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		158	1 11 9	1152	2	Y	10	1	8			12
05	1798	N	1034	-0-	-764	-0-		126	1 12 9	896	2	Y	11	12	1	1	8	10
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-		179	1 14 9	1246	2	Y	13	1	8			22
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		218	1 8 9	1274	2	Y	7	20	1	1	8	8
08	1736	X	1421	-0-	-315	-0-		187	1 3 9	1231	2	Y	3	1	8			10
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-		195	1 13 9	1233	2	Y	12	10	1	3	8	9
10	1488	X	1147	-0-	-341	-0-		140	1 6 9	1001	2	Y	5	1	8			13
11	1440	X	1172	-0-	-268	-0-		174	1 17 9	981	2	Y	15	3	8			25
*12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-		190	1 33 9	1342	2	Y	30	31	1	2	8	22

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	350	1	2181	2	Y	12	2	8			13
							13	9									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	7	9	1	1	8	10
							8	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	330	1	2004	2	Y	8	11	1	1	8	6
							9	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1851	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	249	1	1772	2	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
06	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	229	1	1601	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
07	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	274	1	1600	2	Y	6	14	1	1	8	6
							7	9									
08	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	240	1	1580	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
09	2100	X	1742	-0-	-358	-0-	238	1	1502	2	Y	2	8	1	1	8	2
							2	9									
10	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	206	1	1471	2	Y	1					3
							1	9									
11	1830	X	1596	-0-	-234	-0-	237	1	1341	2	Y	16	3	8			16
							18	9									
*12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	246	1	1739	2	Y	24	21	1	1	8	18
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	224	1	1390	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	177	1	1336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	252	1	1530	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	187	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	165	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	889	-0-	-821	-0-	111	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	769	-0-	-843	-0-	112	1	655	2	Y	2					2
							2	9									
08	1333	N	634	-0-	-699	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					2
09	900	N	546	-0-	-354	-0-	74	1	472	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	775	N	428	-0-	-347	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	256	-0-	-344	-0-	38	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	263	1	1853	2	Y	29	6	1	1	8	22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
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	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	341	1	663	2	N	-0-			151
02	1148	N	1058	-0-	-90	-0-	308	1	748	2	N	2			153
							2	9							
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	341	1	594	2	N	-0-			153
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	319	1	623	2	N	1			154
							1	9							
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	330	1	658	2	N	-0-			154
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	330	1	509	2	N	-0-			154
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	341	1	527	2	N	2			156
							2	9							
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	341	1	409	2	N	-0-			156
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	297	1	551	2	N	3			159
							3	9							
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	330	1	1492	2	N	30			189
							33	9							
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	319	1	990	2	N	9			198
							10	9							
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	341	1	646	2	N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2389	2	69	9	N	63	63	0	-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2607	2	66	9	N	60	60	0	-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2723	2	11	9	N	10	10	0	-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	N	6	6	0	-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5	5	0	-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2468	2	4	9	N	4	4	0	-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5	5	0	-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5	5	0	-0-
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	41	1	1727	2	N	4	4	0	-0-
							4	9							
10	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	55	1	1878	2	N	6	6	0	-0-
							7	9							
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	2	N	5	5	0	-0-
							6	9							
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	49	1	2197	2	N	5	5	0	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 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	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2260	2	127	9	N	115	115	0			-0-
04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1500	2	94	9	N	85	85	0			-0-
05	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	2374	2	79	9	N	72	72	0			-0-
06	2550	X	2327	-0-	-223	-0-	2261	2	66	9	N	60	60	0			-0-
07	2635	X	1575	-0-	-1060	-0-	1500	2	75	9	N	68	68	0			-0-
08	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	2299	2	79	9	N	72	72	0			-0-
09	2370	X	1603	-0-	-767	-0-	19	1	1519	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	67	1	2474	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2478	2	N	73	73	0			-0-
							80	9									
*12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	68	1	2516	2	N	67	67	0			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 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	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	873	2	143	9	N	130	130	0			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	931	2	135	9	N	123	123	0			-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	820	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1178	N	924	-0-	-254	-0-	913	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	908	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10	10	0			-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	759	2	11	9	N	10	10	0			-0-
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	18	1	777	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	29	1	648	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	18	1	582	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	16	1	737	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1311	2	7	9	N	6					84
02	1176	N	1148	-0-	-28	-0-	1139	2	9	9	N	8					92
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1082	2	11	9	N	10					102
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	987	2	15	9	N	14					116
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					128
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1198	2	24	9	N	22					150
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1263	2	26	9	N	24					174
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1122	2	14	9	N	13					187
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1199	2	21	9	N	19	179	1			27
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1220	2	17	9	N	15					42
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1202	2	17	9	N	15					57
12	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1223	2	11	9	N	10					67

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7					57
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10					67
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13					80
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					80
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	851	2	4	9	N	4					84
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	2	3	9	N	3					87
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	N	13					100
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	770	2	8	9	N	7					107
09	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-					107
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	N	7					114
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	279	1	559	2	N	4	1	8			117
							4	9									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	289	1	744	2	N	11	1	8			127
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					74
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					74
03	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					74
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					74
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					74
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					74
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					74
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					74
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					74
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					74
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	111	1	222	2	N	-0-					74
12	930	N	406	-0-	-524	-0-	114	1	292	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	9	84	5	9	8	66
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					67
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	N	23					90
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30	1	8			119
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	362	2	54	9	N	49					168
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	22	2	53	9	N	48					216
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	349	2	33	9	N	30					246
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					246
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					246
10	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					246
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					246
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	38	118	1			40
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	126	2	18	9	N	16					56
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6					62
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					65
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					65
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4					69
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	N	2					71
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19					90
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	339	2	17	9	N	15					105
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					105
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	283	2	2	9	N	2					107
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	269	2	9	9	N	8					115

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		39	-0-	39	70	27	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	79	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	119	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	19167		13926	-0-	-5241	40578	13575	2	351	9	N	319	192	1			185
02	14914		14914	-0-	-0-	40578	14538	2	376	9	N	342	377	1			150
03	15841		15811	-0-	-30	40548	15423	2	388	9	N	353	378	1			125
04	15330		12496	-0-	-2834	37714	12231	2	265	9	N	241	197	1			169
05	15841		15301	-0-	-540	37174	15001	2	300	9	N	273	379	1	1	8	62
06	15330		13842	-0-	-1488	35686	13589	2	253	9	N	230	190	1			102
07	15841		10888	-0-	-4953	30733	10724	2	164	9	N	149	192	1			59
08	13733		11358	-0-	-2375	28358	11129	2	229	9	N	208	186	1			81
09	13290		9994	-0-	-3296	25062	9796	2	198	9	N	180	193	1			68
10	13733		12919	-0-	-814	24248	12599	2	320	9	N	291	191	1			168
11	13290		10297	-0-	-2993	21255	10011	2	286	9	N	260	384	1			44
*12	13733		7723	-0-	-6010	15245	7512	2	211	9	N	192					236

TOTAL GAS PROD: 149,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,038

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	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2080	-0-	-620	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,502 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	22072	X	21379	-0-	-693	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19494	-0-	-22	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20832	-0-	-775	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
04	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	21426	-0-	-150	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	20642	-0-	-238	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	21099	-0-	-508	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19936	-0-	-1423	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	19421	-0-	-1249	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20287	-0-	-1072	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19232	-0-	-1408	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	19998	-0-	-1113	-0-	19998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,203 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	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	20541	-0-	-1467	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	22290	-0-	-2076	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22824	-0-	-756	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	20565	-0-	-1545	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22872	-0-	-719	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21359	-0-	-2232	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21143	-0-	-1687	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21116	-0-	-1762	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
11	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	21789	-0-	-1089	-0-	21789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	13931		13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
02	13076	#	12947	-0-	-129	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
03	14477	#	12723	-0-	-1754	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
04	14010	#	12498	-0-	-1512	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
05	14322	#	12243	-0-	-2079	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	13860	#	12444	-0-	-1416	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	14322	#	12607	-0-	-1715	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
08	13415		13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
09	13435		13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
10	13653		13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	12960		12358	-0-	-602	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
12	13392		11840	-0-	-1552	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-